

บทที่ 4

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 บทนำ

การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ซึ่งได้รับความเห็นชอบรายงานฯ จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 27/2566 เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม พ.ศ. 2566 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566 สำหรับรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฉบับนี้ เป็นการรายงานผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 โดยรายละเอียดการติดตามตรวจสอบจะกล่าวถึงในหัวข้อต่อไป

4.2 ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ

4.2.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ประจำปี พ.ศ.2569 แสดงในตารางที่ 4.2.1-1

4.2.2 พารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์

วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระยะดำเนินการ อ้างอิงตามวิธีมาตรฐานการตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานต่างๆ ได้แก่ กรมควบคุมมลพิษ และกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นต้น โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์ แสดงดังตารางที่ 4.2.2-1

ตารางที่ 4.2.1-1 ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ปี พ.ศ. 2569

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม / สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	แผนดำเนินการตรวจวัด											
			ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
1. ด้านคุณภาพอากาศ														
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ 1. วัดสันติสีลาราม 2. โรงเรียนบ้านนากลาง 3. วัดหนองบอน 4. วัดหนองตะไก้	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD)	ตรวจวัด ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุม วันหยุดและวัน ทำการ					√							○
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบาย ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของโรงไฟฟ้าจำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ 1. ปล่อง GEG Stack 1 2. ปล่อง GEG Stack 2 3. ปล่อง GEG Stack 3 4. ปล่อง GEG Stack 4	● การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหลของก๊าซที่ระบาย ออก (Flow Rate)	ตรวจวัดอย่าง ต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ ดำเนินการผลิต ไฟฟ้า												
	● ตรวจสอบความถูกต้องของการ ทำงานของระบบ CEMS (CEMS Audit) - System Audit - Performance Audit	ปีละ 1 ครั้ง												○
	● จัดทำ Record Tripping โดยให้ บันทึกการหยุดทำงานของ CEMS จำนวนครั้งที่หยุดทำงาน และการ แก้ไข รวมถึงสาเหตุของการหยุด ทำงาน	จดบันทึกการ หยุดทำงาน ของ CEMS สรุปเป็น รายงานประจำ ทุกเดือน												
	● การตรวจวัดแบบสุ่ม - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ทุก 6 เดือน ในช่วงเวลา เดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ					√							

ตารางที่ 4.2.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม / สถานีติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	แผนดำเนินการตรวจวัด											
			ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
2. ด้านเสียง														
จำนวน 4 สถานี ได้แก่ 1. บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก 2. บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก 3. ชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) 4. ชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ					✓							○
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน														
น้ำทิ้งที่ระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำแบบต่อเนื่อง โดยตรวจสอบที่บริเวณบ่อบักน้ำทิ้ง	● การตรวจสอบแบบต่อเนื่อง - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	ตลอดระยะดำเนินการ												
	● การตรวจสอบแบบครั้งคราว - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ไนเตรต (Nitrate) - ทีเคเอ็น (TKN) - ทองแดง (Cu) - เหล็ก (Fe)	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	○	○	○	○	○	○
4. ด้านการคมนาคม														
บริเวณพื้นที่โครงการ	- ปริมาณจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ รวมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไข ปัญหาทุกครั้ง	ทุกวัน ตลอดระยะดำเนินการ												
5. ด้านการจัดการกากของเสีย														
บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	ตลอดระยะดำเนินการ และสรุปผลเดือนละ 1 ครั้ง												

ตารางที่ 4.2.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม / สถานีดิตตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	แผนดำเนินการตรวจวัด											
			ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย														
บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้บาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	ตลอดระยะดำเนินการ	←											
	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน - รายละเอียดการประชุมของคณะกรรมการฯ และแนวทางการป้องกันและลดผลกระทบจากการปฏิบัติงาน ฯลฯ	ตลอดระยะดำเนินการ	←											
บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน - ผลจากการซ่อมแผนฉุกเฉิน	ตลอดระยะดำเนินการ											○	
บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น - บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น (Radiator) - บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ - บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	- ตรวจวัดเสียง ความร้อน แสงสว่างในที่ทำงาน และสุขภาพพนักงาน - ตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน : ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq-8 hr)	อย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ			✓		✓				○			○
บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีเสียงดัง	จัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง	จัดทำให้แล้วเสร็จในปีแรกของการดำเนินการและทบทวน/ปรับปรุงผังแสดงเส้นระดับเสียงทุก 3 ปี	ดำเนินการล่าสุดเมื่อวันที่ 21-22 สิงหาคม 2568 และจะทำการทบทวนอีกครั้งในปี พ.ศ. 2571											
บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีความร้อน เช่น บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ เป็นต้น	ตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน : อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ WBGT)	อย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ			✓		✓				○			○
- อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า - อาคารสำนักงาน - อาคารซ่อมบำรุง	ตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน : ระดับความเข้มของแสง	อย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ			✓		✓				○			○

ตารางที่ 4.2.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม / สถานติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	แผนดำเนินการตรวจวัด											
			ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)														
พนักงานใหม่	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่ * ตรวจร่างกายโดยแพทย์ * เอกซเรย์ปอด * ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของ เม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตับ อักเสบปี	ก่อนเข้าทำงาน ภายใน ระยะเวลาที่ กฎหมาย กำหนด												
พนักงานประจำ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานประจำ * เอกซเรย์ปอด * การมองเห็น * ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน * ตรวจร่างกายโดยแพทย์ * ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงาน ของปอด * ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของ เม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตับ อักเสบปี	ปีละ 1 ครั้ง												○
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม														
1. ผู้แทนครัวเรือนในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขต พื้นที่โครงการ 2. ผู้แทนครัวเรือนบริเวณที่ ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม 3. พื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบ สิ่งแวดล้อมในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ โครงการ	● สํารวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมรวมทั้ง สำรวจความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถาน ประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ โครงการ พื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็น ต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อมพร้อมทั้งสำรวจการ เปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและ ความต้องการของชุมชนและ ครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนี ความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตาม หลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งให้ แสดงแผนที่การกระจายตัวในการ เก็บข้อมูล	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ												○
	● บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน - วันเวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบ - บันทึกลักษณะของผลกระทบที่ เกิดขึ้น - สาเหตุของการเกิดผลกระทบ - วิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข ผลกระทบ ฯลฯ	สรุปและ รายงานผลการ ดำเนินการทุก 6 เดือน ตลอด ระยะ ดำเนินการ												

ตารางที่ 4.2.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม / สถานีดติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	แผนดำเนินการตรวจวัด											
			ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
8. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน														
1. ชุมชนและพื้นที่อ่อนไหว ใน รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขต พื้นที่โครงการ 2. หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องใน พื้นที่	● การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม ของประชาชน - กิจกรรมการประชาสัมพันธ์ ข้อมูล ข่าวสารของโครงการ - กิจกรรมที่มีส่วนร่วมกับชุมชนและ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องใน พื้นที่	ตลอดระยะ ดำเนินการ	←──											

หมายเหตุ ✓ ดำเนินการตรวจวัดเรียบร้อยแล้ว
 ○ ยังไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด

ตารางที่ 4.2.2-1 วิธีการเก็บและตรวจวิเคราะห์ตัวอย่าง

ประเภทสิ่งแวดล้อม/พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์ตัวอย่าง
● คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป - TSP - PM-10 - SO₂ - NO₂ - Wind Speed & Direction	- High Volume Air Sampler - Size Selective High Volume Air Sampler - SO₂ Analyzer - NO₂ Analyzer - Wind Speed & Direction Recording	- Gravimetric Method - Gravimetric Method - UV Fluorescence Method - Chemiluminescence - Electronic Method
● คุณภาพอากาศจากปล่อง - TSP - PM-10 - NO_x (as NO₂) - O₂	- U.S. EPA Method 5 / Isokinetic - U.S. EPA Method 201A / Isokinetic - U.S. EPA Method 7E - U.S. EPA Method 3	- Gravimetric Method - Gravimetric Method - Colorimetric Method - Electrochemical Method
● ระดับเสียง - Leq 24 hr, Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn, Lmax, L90 - Leq 8 hr	- Sound Level Meter - Sound Level Meter	- Electronic Method - Electronic Method
● คุณภาพน้ำทิ้ง - Temperature - pH - TDS - TSS - BOD - COD - FOG (Oil & Grease) - Nitrate - TKN - Cu - Fe	- Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling - Grab Sampling	- Thermometer - Electrometric Method - Glass Fiber Filter, Dried at 180 °C - Glass Fiber Filter, Dried at 103-105 °C - Azide Modification - Closed Reflux, Titrimetric Method - Liquid-Liquid, Partition Gravimetric Method - Cadmium Reduction Method - Macro Kjeldahl Method - Atomic Absorption Spectrometric - Atomic Absorption Spectrometric
● ความร้อน	- Heat Stress	- Electrometric Method
● ความชื้นแสง	- Lux Meter	- Lux Meter
● แผนที่ระดับเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map)	- Leq 2-5 min	- Electronic Method

4.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป เปรียบเทียบกับ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ลงวันที่ 6 มกราคม 2569, ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม 2569

2) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า เปรียบเทียบกับ

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ประกาศ ณ วันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศ ณ วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2568

- มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศซึ่งกำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป เปรียบเทียบกับ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2540 ราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน 2543

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศ ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

4) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง เปรียบเทียบกับ

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศ ณ วันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม 2565

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม ประกาศ ณ วันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2559 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนพิเศษ 129 ง วันที่ 6 มิถุนายน 2559

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศ ณ วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน 2560

5) ผลการตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เปรียบเทียบกับ

- มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ประกาศ ณ วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2546 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 120 ตอน พิเศษ 138 ง วันที่ 3 ธันวาคม 2546

- มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงซึ่งกำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566
- กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศ ณ วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2559 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศ ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

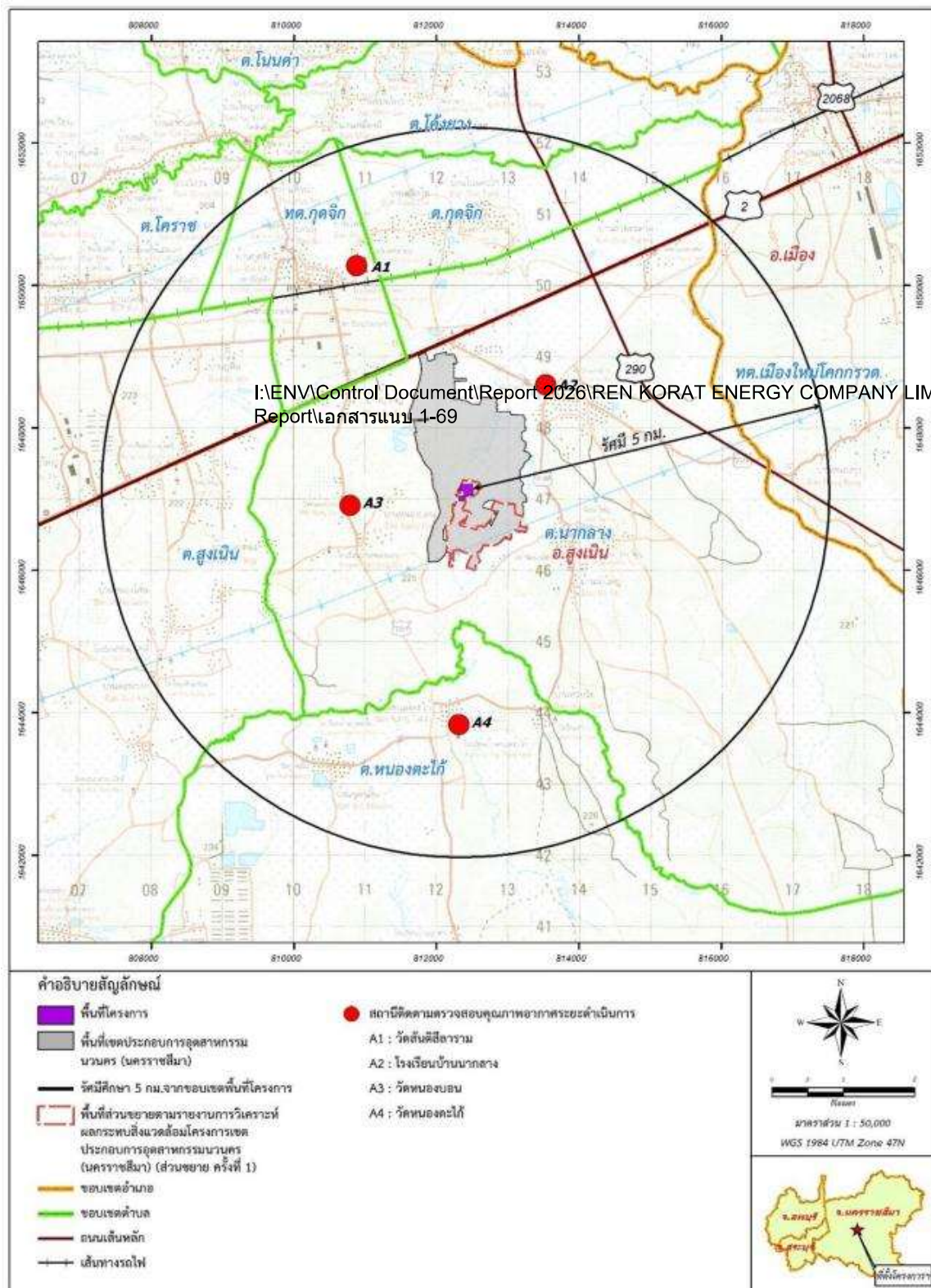
4.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประกอบด้วย ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม (WS/WD) จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดสันติสราชม บัณฑิตวิทยาลัยบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไกร โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ โดยสถานีตรวจวัดแสดงได้ดังรูปที่ 4.4.1-1 และรูปที่ 4.4.1-2

จากแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 ผลการตรวจวัดแสดงได้ดังภาคผนวก ข โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้



รูปที่ 4.4.1-1 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



วัดสันติศีลาราม



โรงเรียนบ้านนากลาง



วัดหนองบอน



วัดหนองตะไไ้

รูปที่ 4.4.1-2 ภาพถ่ายสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

(1) วัดสันติสีลาราม

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พร้อมกับตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม บริเวณวัดสันติสีลาราม ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	47.6-61.6	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 200)
PM-10	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	22.4-35.9	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.0-4.4	ppb	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	2.0-2.7	ppb	(มาตรฐาน ≤ 50)
NO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	2.8-12.2	ppb	(มาตรฐาน ≤ 120)

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณวัดสันติสีลาราม มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกพารามิเตอร์

สำหรับความเร็วและทิศทางลมที่พัดผ่านบริเวณวัดสันติสีลาราม พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมสงบ คิดเป็นร้อยละ 51.79 รองลงมาเป็นลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ และทิศตะวันตกตามลำดับ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.5-3.0 เมตรต่อวินาที ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมแสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-2 และตารางที่ 4.4.1-3 และผังลมแสดงได้ดังรูปที่ 4.4.1-3

(2) โรงเรียนบ้านนากลาง

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พร้อมกับตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-4 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	42.9-69.7	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 200)
PM-10	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	29.1-41.8	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.0-3.7	ppb	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.8-2.4	ppb	(มาตรฐาน ≤ 50)
NO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	3.4-12.0	ppb	(มาตรฐาน ≤ 120)

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกพารามิเตอร์

สำหรับความเร็วและทิศทางลมที่พัดผ่านบริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมสงบ คิดเป็นร้อยละ 60.12 รองลงมาเป็นลมพัดมาจากทิศเหนือ และทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางทิศตะวันตก (WNW) ตามลำดับ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.5-2.0 เมตรต่อวินาที ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมแสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-5 และตารางที่ 4.4.1-6 และผังลมแสดงได้ดังรูปที่ 4.4.1-4

(3) วัดหนองบอน

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พร้อมกับตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม บริเวณวัดหนองบอน ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-7 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	43.7-62.0	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 200)
PM-10	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	19.2-28.2	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.1-4.5	ppb	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.9-2.3	ppb	(มาตรฐาน ≤ 50)
NO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	0.6-10.1	ppb	(มาตรฐาน ≤ 120)

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณวัดหนองบอน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกพารามิเตอร์

สำหรับความเร็วและทิศทางลมที่พัดผ่านบริเวณวัดหนองบอน พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมสงบ คิดเป็น ร้อยละ 42.86 รองลงมาเป็นลมพัดมาจากทิศใต้ และทิศตะวันออกเฉียงเหนือตามลำดับ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.5-4.0 เมตรต่อวินาที ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมแสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-8 และตารางที่ 4.4.1-9 และผังลมแสดงได้ดังรูปที่ 4.4.1-5

(4) วัดหนองตะไก่อ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พร้อมกับตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม บริเวณวัดหนองตะไก่อ ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-10 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	47.3-61.4	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 200)
PM-10	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	27.0-34.0	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.0-3.8	ppb	(มาตรฐาน ≤ 100)
SO ₂	(เฉลี่ย 24 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.8-2.1	ppb	(มาตรฐาน ≤ 50)
NO ₂	(เฉลี่ย 1 ชม.)	มีค่าอยู่ในช่วง	3.6-11.4	ppb	(มาตรฐาน ≤ 120)

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณวัดหนองตะไก่อมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกพารามิเตอร์

สำหรับความเร็วและทิศทางลมที่พัดผ่านบริเวณวัดหนองตะไก่อพบว่ามีลมสงบ คิดเป็น ร้อยละ 63.69 รองลงมาเป็นลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ (SSW) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) ตามลำดับ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.5-3.0 เมตรต่อวินาที ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมแสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-11 และตารางที่ 4.4.1-12 และผังลมแสดงได้ดังรูปที่ 4.4.1-6

**ตารางที่ 4.4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดสันติสิลาราม โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569**

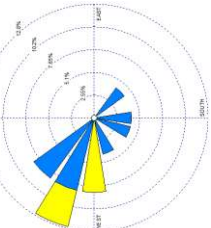
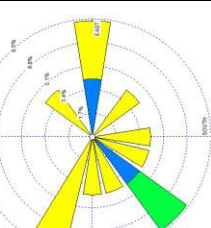
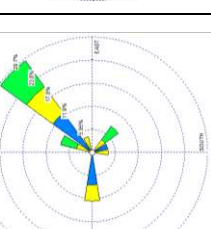
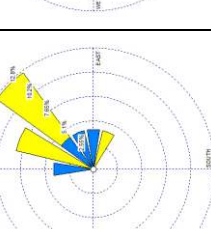
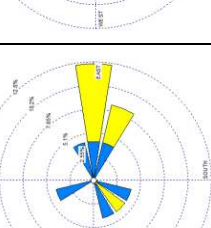
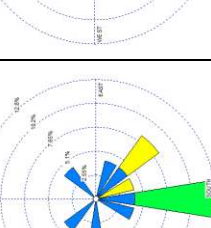
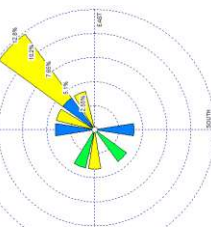
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						
	TSP	PM-10	NO ₂		SO ₂		SO ₂
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย
	24 hr (µg/m ³)	24 hr (µg/m ³)	1 hr (ppb)	1 hr (ppb)	1 hr (ppb)	1 hr (ppb)	24 hr (ppb)
2-3 พ.ค. 69	56.7	35.9	2.8	11.7	1.1	3.2	2.2
3-4 พ.ค. 69	58.3	33.4	4.6	12.2	1.0	3.4	2.3
4-5 พ.ค. 69	58.3	30.4	3.8	11.5	1.3	3.3	2.3
5-6 พ.ค. 69	47.6	25.9	4.4	11.6	1.2	3.5	2.5
6-7 พ.ค. 69	58.4	35.2	4.5	11.0	1.2	3.8	2.3
7-8 พ.ค. 69	61.6	32.1	3.4	8.7	1.3	2.6	2.0
8-9 พ.ค. 69	49.6	22.4	4.1	10.0	1.1	4.4	2.7
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	47.6-61.6	22.4-35.9	2.8-12.2		1.0-4.4		2.0-2.7
มาตรฐาน ^{1/}	200	100	120		100		50

หมายเหตุ : - การรายงานค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ คำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

- หน่วย $\mu\text{g}/\text{m}^3$ = ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppb = ส่วนในพันล้านส่วน

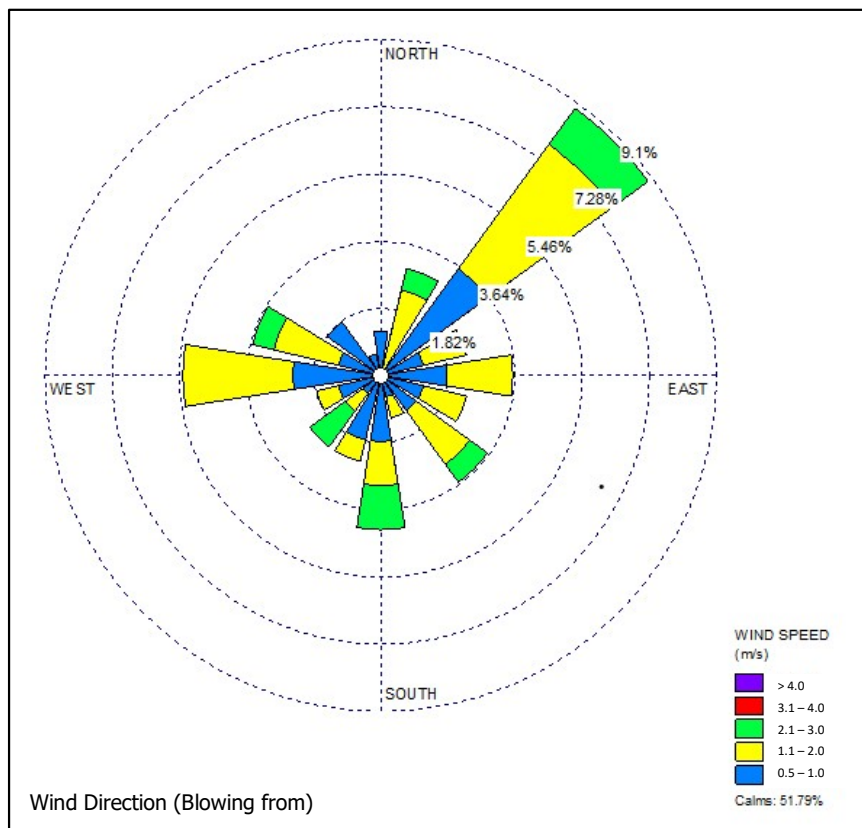
ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง บริเวณวัดต้นตี่ลีลาราม ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

เวลา	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69		5-6 พ.ค. 69		6-7 พ.ค. 69		7-8 พ.ค. 69		8-9 พ.ค. 69	
	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)
11:00-12:00	SE	0.9	W	1.8	ENE	1.3	NE	0.9	E	0.9	SE	0.9	NNE	1.3
12:00-13:00	S	0.9	WSW	1.3	NE	1.8	-	ลมสงบ	E	1.3	NW	0.9	NE	1.8
13:00-14:00	SSW	0.9	WNW	1.3	NE	2.2	ENE	0.9	E	1.3	ESE	0.9	NE	1.3
14:00-15:00	WSW	0.9	WNW	1.8	NNE	1.8	NNE	1.3	ESE	1.3	SE	1.3	ENE	1.3
15:00-16:00	-	ลมสงบ	SW	2.7	NNE	2.2	NE	1.3	ESE	0.9	S	2.2	WNW	2.7
16:00-17:00	W	1.8	S	1.8	NE	2.2	NE	1.3	ENE	0.9	S	2.2	SW	2.2
17:00-18:00	WNW	1.8	SSW	1.3	NE	1.8	NNE	1.3	SW	1.8	SSE	1.3	W	1.8
18:00-19:00	WNW	0.9	SW	0.9	SE	2.2	N	0.9	SSW	0.9	S	0.9	-	ลมสงบ
19:00-20:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	S	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SSW	0.9	S	0.9
20:00-21:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	ESE	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
21:00-22:00	-	ลมสงบ	SE	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
22:00-23:00	-	ลมสงบ	E	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
23:00-00:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SE	1.8	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SSE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
01:00-02:00	NW	0.9	-	ลมสงบ	W	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
02:00-03:00	NW	0.9	-	ลมสงบ	W	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	W	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	WSW	0.9	W	0.9	-	ลมสงบ
07:00-08:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	W	0.9	-	ลมสงบ
08:00-09:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	NE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	W	0.9	-	ลมสงบ
09:00-10:00	WNW	0.9	E	1.3	NE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	NE	0.9
10:00-11:00	W	1.3	NE	1.3	NE	0.9	E	0.9	NNW	0.9	NE	0.9	N	0.9
ผังลมรายวัน (Wind Rose)														

ตารางที่ 4.4.1-3 ร้อยละของทิศทางและความเร็วลม บริเวณวัดสันติสธาราม ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ทิศทางลม ความเร็วลม	ร้อยละของความเร็วลม				
	0.5-1.0 m/s	1.1-2.0 m/s	2.1-3.0 m/s	3.1-4.0 m/s	>4.0 m/s
N	1.19	-	-	-	-
NNE	-	2.38	0.60	-	-
NE	3.57	4.17	1.19	-	-
ENE	1.19	1.19	-	-	-
E	1.79	1.79	-	-	-
ESE	1.19	1.19	-	-	-
SE	1.19	1.79	0.60	-	-
SSE	0.60	0.60	-	-	-
S	1.79	1.19	1.19	-	-
SSW	1.79	0.60	-	-	-
SW	0.60	0.60	1.19	-	-
WSW	1.19	0.60	-	-	-
W	2.38	2.98	-	-	-
WNW	1.19	1.79	0.60	-	-
NW	1.79	-	-	-	-
NNW	0.60	-	-	-	-
ลมสงบ	51.79				



รูปที่ 4.4.1-3 แสดงความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดสันติสธาราม ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ตารางที่ 4.4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง โครงการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น
โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	TSP	PM-10	NO ₂		SO ₂	
	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าต่ำสุด 1 hr (ppb)	ค่าสูงสุด 1 hr (ppb)	ค่าต่ำสุด 1 hr (ppb)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (ppb)
2-3 พ.ค. 69	59.0	41.8	3.4	11.4	1.1	2.3
3-4 พ.ค. 69	42.9	32.1	4.3	12.0	1.0	3.3
4-5 พ.ค. 69	56.1	36.8	3.7	11.3	1.2	3.3
5-6 พ.ค. 69	50.7	31.2	5.9	11.0	1.2	3.3
6-7 พ.ค. 69	63.1	36.0	5.9	12.0	1.2	3.7
7-8 พ.ค. 69	69.7	29.1	5.1	10.0	1.3	2.6
8-9 พ.ค. 69	49.9	39.4	4.8	10.0	1.3	3.3
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	42.9-69.7	29.1-41.8	3.4-12.0		1.0-3.7	
มาตรฐาน ^{1/}	200	100	120		100	

หมายเหตุ : - การรายงานค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ คำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

- หน่วย µg/m³ = ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppb = ส่วนในพันล้านส่วน

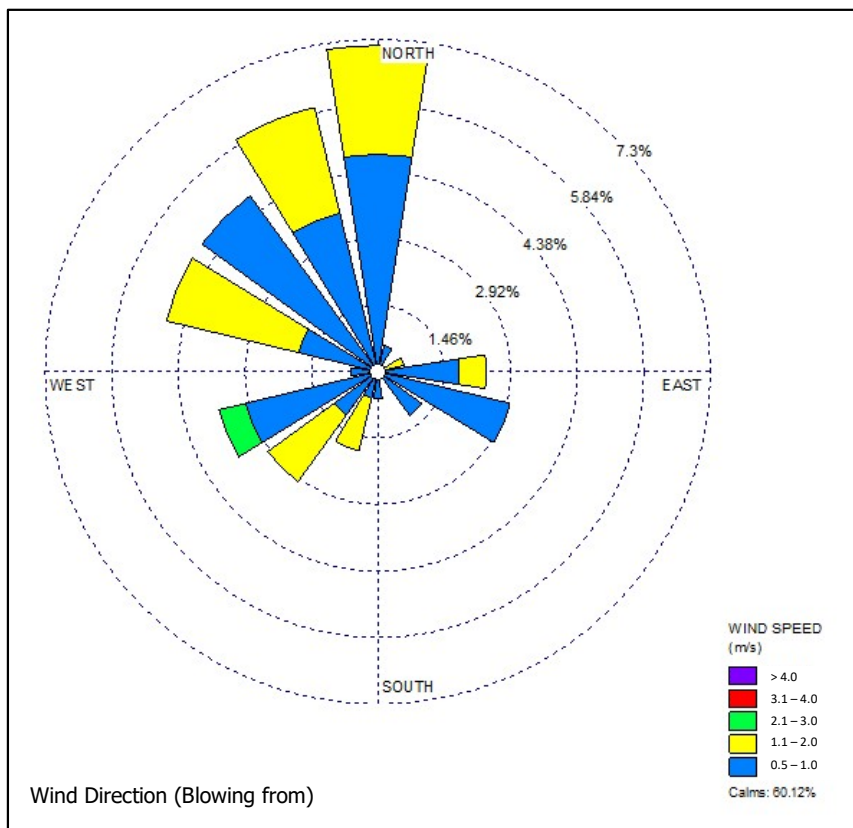
ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.4.1-5 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

เวลา	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69		5-6 พ.ค. 69		6-7 พ.ค. 69		7-8 พ.ค. 69		8-9 พ.ค. 69	
	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)
11:00-12:00	-	ลมสงบ	WNW	1.3	N	0.9	N	1.3	SSW	0.9	NNW	0.9	N	1.3
12:00-13:00	WSW	0.9	WNW	1.3	N	0.9	ESE	0.9	ESE	0.9	NW	0.9	N	0.9
13:00-14:00	NNW	0.9	WNW	1.3	NNE	0.9	NW	0.9	E	1.3	NNW	0.9	-	ลมสงบ
14:00-15:00	-	ลมสงบ	NNW	1.8	N	0.9	NNW	1.3	ENE	1.3	N	0.9	NW	0.9
15:00-16:00	-	ลมสงบ	SW	1.8	N	1.3	NNW	1.3	E	0.9	ESE	0.9	WSW	2.2
16:00-17:00	WNW	1.3	SSW	1.3	-	ลมสงบ	N	1.3	E	0.9	S	0.9	SW	1.3
17:00-18:00	WNW	0.9	SSW	1.3	-	ลมสงบ	NNW	0.9	SW	1.3	-	ลมสงบ	WNW	1.3
18:00-19:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SW	0.9	-	ลมสงบ	WSW	0.9
19:00-20:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SE	0.9
20:00-21:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
21:00-22:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
22:00-23:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
23:00-00:00	-	ลมสงบ	SE	0.9	E	0.9	-	ลมสงบ	WSW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00	-	ลมสงบ	ESE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	W	0.9	-	ลมสงบ
01:00-02:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	WSW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
02:00-03:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	WSW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00	NW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
07:00-08:00	NW	0.9	-	ลมสงบ	NNW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
08:00-09:00	NW	0.9	NW	0.9	N	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	N	0.9
09:00-10:00	-	ลมสงบ	ESE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	NNW	0.9	-	ลมสงบ	N	0.9
10:00-11:00	WNW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	WNW	0.9	NW	0.9	NNW	1.3
ผังลมรายวัน (Wind Rose)														

ตารางที่ 4.4.1-6 ร้อยละของทิศทางและความเร็วลม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ทิศทางลม ความเร็วลม	ร้อยละของความเร็วลม				
	0.5-1.0 m/s	1.1-2.0 m/s	2.1-3.0 m/s	3.1-4.0 m/s	>4.0 m/s
N	4.76	2.38	-	-	-
NNE	0.60	-	-	-	-
NE	-	-	-	-	-
ENE	-	0.60	-	-	-
E	1.79	0.60	-	-	-
ESE	2.98	-	-	-	-
SE	1.19	-	-	-	-
SSE	-	-	-	-	-
S	0.60	-	-	-	-
SSW	0.60	1.19	-	-	-
SW	1.19	1.79	-	-	-
WSW	2.98	-	0.60	-	-
W	0.60	-	-	-	-
WNW	1.79	2.98	-	-	-
NW	4.76	0.00	-	-	-
NNW	3.57	2.38	-	-	-
ลมสงบ	60.12				



รูปที่ 4.4.1-4 แสดงความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

**ตารางที่ 4.4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดหนองบอน โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569**

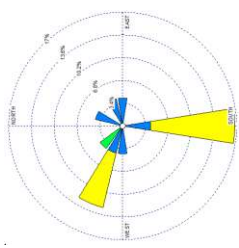
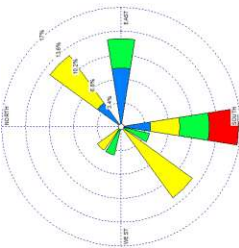
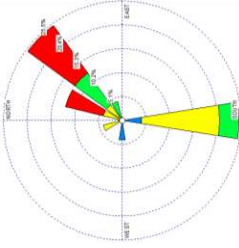
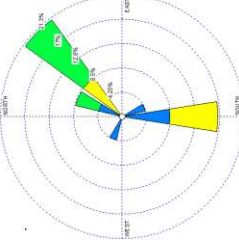
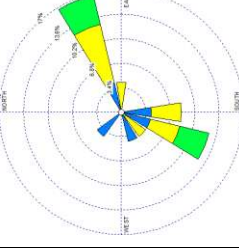
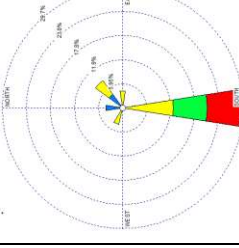
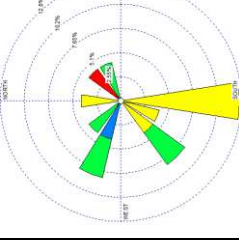
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	TSP	PM-10	NO ₂		SO ₂	
	ค่าเฉลี่ย 24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ค่าเฉลี่ย 24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ค่าต่ำสุด 1 hr (ppb)	ค่าสูงสุด 1 hr (ppb)	ค่าต่ำสุด 1 hr (ppb)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (ppb)
2-3 พ.ค. 69	53.7	28.2	3.0	7.2	1.1	1.9
3-4 พ.ค. 69	57.6	26.3	1.2	8.8	1.1	2.1
4-5 พ.ค. 69	49.1	24.8	0.6	8.1	1.3	1.9
5-6 พ.ค. 69	43.7	19.2	2.7	10.1	1.3	2.1
6-7 พ.ค. 69	55.7	24.9	3.4	7.9	1.1	2.2
7-8 พ.ค. 69	62.0	23.1	3.2	8.9	1.2	1.9
8-9 พ.ค. 69	45.9	24.8	2.1	6.9	1.3	2.3
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	43.7-62.0	19.2-28.2	0.6-10.1		1.1-4.5	
มาตรฐาน ^{1/}	200	100	120		100	

หมายเหตุ : - การรายงานค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ คำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

- หน่วย $\mu\text{g}/\text{m}^3$ = ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppb = ส่วนในพันล้านส่วน

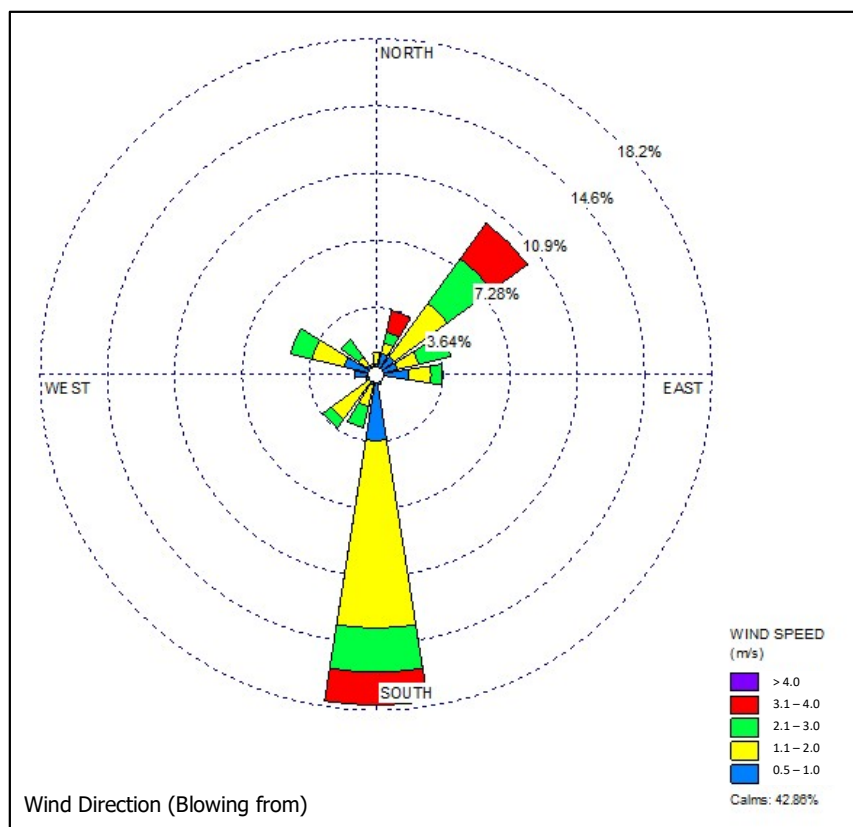
ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.4-1-8 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง บริเวณวัดหนองบอน ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

เวลา	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69		5-6 พ.ค. 69		6-7 พ.ค. 69		7-8 พ.ค. 69		8-9 พ.ค. 69	
	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)
10:00-11:00	E	0.9	SW	1.3	NE	2.2	NE	1.3	ENE	1.3	WNW	1.3	N	1.3
11:00-12:00	S	1.8	SW	1.8	ENE	2.2	NE	1.3	S	0.9	S	1.3	ENE	2.2
12:00-13:00	S	1.3	NW	1.8	NNE	3.1	NNE	0.9	ENE	1.8	E	1.3	NE	3.1
13:00-14:00	S	0.9	SW	1.8	NE	3.1	WNW	0.9	S	1.3	NE	1.8	SW	2.2
14:00-15:00	NNE	0.9	WNW	2.7	NE	3.1	S	1.3	ENE	2.2	S	1.8	SW	1.3
15:00-16:00	S	1.8	S	3.1	NNE	3.1	NE	2.2	E	1.8	S	3.1	WNW	2.2
16:00-17:00	WNW	1.8	SSW	2.7	NE	3.1	NNE	2.7	SW	1.8	S	3.6	SSW	1.8
17:00-18:00	NW	2.2	S	2.2	S	2.7	NE	2.2	SSW	2.2	S	2.7	NW	2.2
18:00-19:00	WNW	1.8	S	1.3	S	1.8	NE	2.2	SSW	1.8	S	2.2	-	ลมสงบ
19:00-20:00	WNW	0.9	-	ลมสงบ	S	1.3	S	0.9	SSW	0.9	S	1.3	S	1.8
20:00-21:00	ENE	0.9	-	ลมสงบ	S	0.9	SSE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	S	1.3
21:00-22:00	-	ลมสงบ	S	0.9	-	ลมสงบ	S	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	S	1.3
22:00-23:00	-	ลมสงบ	E	0.9	-	ลมสงบ	S	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
23:00-00:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	S	1.8	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00	-	ลมสงบ	NE	1.3	S	1.8	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
01:00-02:00	-	ลมสงบ	NE	1.3	NNE	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	WNW	0.9
02:00-03:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	W	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00	-	ลมสงบ	NE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
07:00-08:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	NNW	1.3	-	ลมสงบ	WSW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
08:00-09:00	-	ลมสงบ	E	0.9	NE	2.2	-	ลมสงบ	NW	0.9	N	0.9	-	ลมสงบ
09:00-10:00	W	0.9	E	2.2	NE	1.8	-	ลมสงบ	ENE	0.9	NE	0.9	-	ลมสงบ
ผังลมรายวัน (Wind Rose)														

ตารางที่ 4.4.1-9 ร้อยละของทิศทางและความเร็วลม บริเวณวัดหนองบอน ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ทิศทางลม ความเร็วม	ร้อยละของความเร็วม				
	0.5-1.0 m/s	1.1-2.0 m/s	2.1-3.0 m/s	3.1-4.0 m/s	>4.0 m/s
N	0.60	0.60	-	-	-
NNE	1.19	0.60	0.60	1.19	-
NE	1.19	3.57	2.98	2.38	-
ENE	1.19	1.19	1.79	-	-
E	1.79	1.19	0.60	-	-
ESE	-	-	-	-	-
SE	-	-	-	-	-
SSE	0.60	-	-	-	-
S	3.57	10.12	2.38	1.79	-
SSW	0.60	1.19	1.19	-	-
SW	-	2.98	0.60	-	-
WSW	0.60	-	-	-	-
W	1.19	-	-	-	-
WNW	1.79	1.79	1.19	-	-
NW	0.60	0.60	1.19	-	-
NNW	-	0.60	-	-	-
ลมสงบ	42.86				



รูปที่ 4.4.1-5 แสดงความเร็วมและทิศทางลม บริเวณวัดหนองบอน ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ตารางที่ 4.4.1-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดหนองตะไก่อี โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	TSP	PM-10	NO ₂		SO ₂	
	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าต่ำสุด 1 hr (ppb)	ค่าสูงสุด 1 hr (ppb)	ค่าต่ำสุด 1 hr (ppb)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (ppb)
2-3 พ.ค. 69	50.2	33.8	4.0	7.9	1.2	3.4
3-4 พ.ค. 69	54.5	27.6	3.6	10.9	1.0	3.8
4-5 พ.ค. 69	54.8	29.7	4.0	11.4	1.2	2.9
5-6 พ.ค. 69	61.4	32.1	5.1	10.6	1.2	2.7
6-7 พ.ค. 69	57.4	34.0	5.4	10.6	1.1	2.8
7-8 พ.ค. 69	60.2	30.4	4.7	11.2	1.4	3.0
8-9 พ.ค. 69	47.3	27.0	4.8	9.2	1.0	3.4
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	47.3-61.4	27.0-34.0	3.6-11.4		1.0-3.8	
มาตรฐาน ^{1/}	200	100	120		100	

หมายเหตุ : - การรายงานค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ คำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

- หน่วย µg/m³ = ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppb = ส่วนในพันล้านส่วน

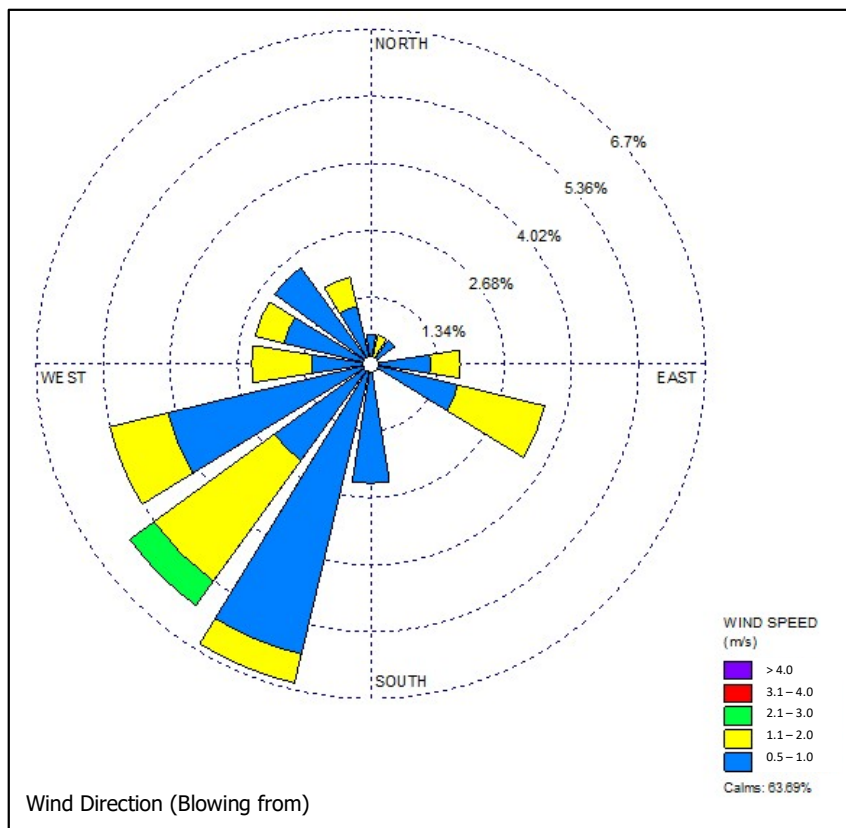
ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.4.1-11 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง บริเวณวัดหนองตะไ้ ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

เวลา	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69		5-6 พ.ค. 69		6-7 พ.ค. 69		7-8 พ.ค. 69		8-9 พ.ค. 69	
	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง	ความเร็ว (m/s)
10:00-11:00	ESE	1.3	WSW	1.3	E	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
11:00-12:00	SW	0.9	WSW	0.9	NNW	0.9	NNW	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
12:00-13:00	SSW	0.9	W	0.9	-	ลมสงบ	ESE	1.3	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	ESE	0.9
13:00-14:00	E	1.3	NW	0.9	-	ลมสงบ	WNW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	WSW	0.9
14:00-15:00	ESE	1.3	NW	0.9	-	ลมสงบ	NNW	0.9	ESE	0.9	SSW	0.9	-	ลมสงบ
15:00-16:00	WSW	0.9	SW	2.2	-	ลมสงบ	WSW	1.3	-	ลมสงบ	W	1.3	WNW	1.3
16:00-17:00	WNW	0.9	SW	1.3	-	ลมสงบ	NNE	1.3	-	ลมสงบ	SW	1.3	WNW	0.9
17:00-18:00	NW	0.9	SSW	1.3	SW	1.3	-	ลมสงบ	SW	1.3	WSW	0.9	NW	0.9
18:00-19:00	-	ลมสงบ	SW	0.9	E	0.9	-	ลมสงบ	SW	1.3	WSW	0.9	-	ลมสงบ
19:00-20:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SW	0.9	-	ลมสงบ
20:00-21:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
21:00-22:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
22:00-23:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
23:00-00:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	ESE	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00	S	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	S	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
01:00-02:00	S	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SW	0.9	S	0.9	-	ลมสงบ	SSW	0.9
02:00-03:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00	-	ลมสงบ	SSW	0.9	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
07:00-08:00	-	ลมสงบ	SSW	0.9	W	0.9	-	ลมสงบ	SSW	0.9	SSW	0.9	-	ลมสงบ
08:00-09:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	N	0.9	-	ลมสงบ	SSW	0.9	SSW	0.9	WSW	0.9
09:00-10:00	W	1.3	-	ลมสงบ	NE	0.9	-	ลมสงบ	SSW	0.9	-	ลมสงบ	WSW	0.9
ผังลมรายวัน (Wind Rose)														

ตารางที่ 4.4.1-12 ร้อยละของทิศทางและความเร็วลม บริเวณวัดหนองตะไก่อ ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ทิศทางลม ความเร็วลม	ร้อยละของความเร็วลม				
	0.5-1.0 m/s	1.1-2.0 m/s	2.1-3.0 m/s	3.1-4.0 m/s	>4.0 m/s
N	0.60	-	-	-	-
NNE	-	0.60	-	-	-
NE	0.60	-	-	-	-
ENE	-	-	-	-	-
E	1.19	0.60	-	-	-
ESE	1.79	1.79	-	-	-
SE	-	-	-	-	-
SSE	-	-	-	-	-
S	2.38	-	-	-	-
SSW	5.95	0.60	-	-	-
SW	2.38	2.98	0.60	-	-
WSW	4.17	1.19	-	-	-
W	1.19	1.19	-	-	-
WNW	1.79	0.60	-	-	-
NW	2.38	-	-	-	-
NNW	1.19	0.60	-	-	-
ลมสงบ	63.69				



รูปที่ 4.4.1-6 แสดงความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดหนองตะไก่อ ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด บริเวณวัดสันติสภาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะกั่ว ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.1-13 และรูปที่ 4.4.1-7 พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศของทั้ง 4 สถานี ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงไม่แน่นอน และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปทุกครั้ง

ตารางที่ 4.4.1-13 ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

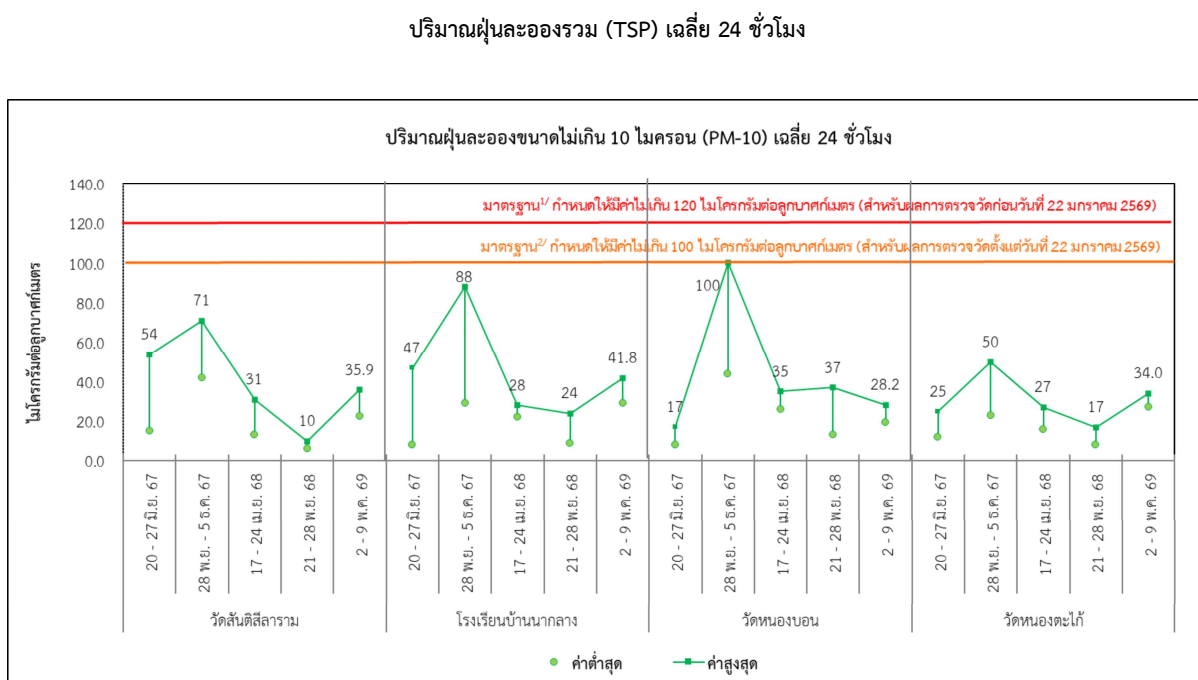
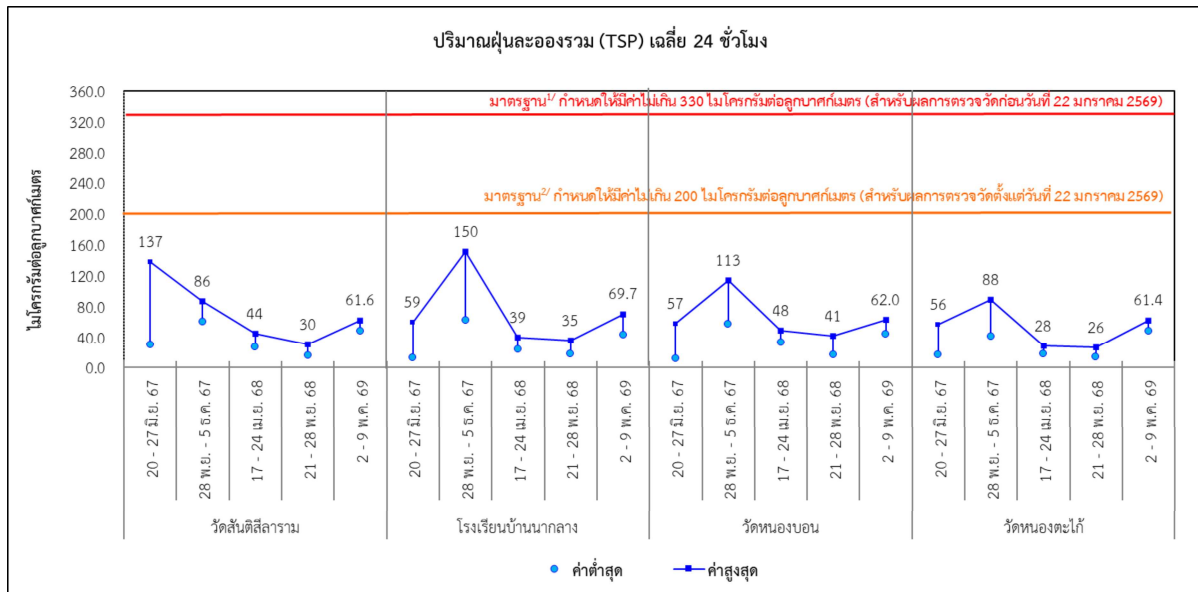
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
	TSP	PM-10	NO ₂	SO ₂	SO ₂
	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าต่ำสุด - สูงสุด 1 hr (ppb)	ค่าต่ำสุด - สูงสุด 1 hr (ppb)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (ppb)
วัดสันติสภาราม					
20-27 มิ.ย. 67	30-137	15-54	5-7	7-8	7
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	60-86	42-71	5-8	4-5	4-5
17-24 เม.ย. 68	27-44	13-31	9-13	2-4	2
21-28 พ.ย. 68	16-30	6-10	3-9	1-3	2
2-9 พ.ค. 69	47.6-61.6	22.4-35.9	2.8-12.2	1.0-4.4	2.0-2.7
โรงเรียนบ้านนากลาง					
20-27 มิ.ย. 67	13-59	8-47	5-9	5-7	6
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	62-150	29-88	5-8	4-5	4-5
17-24 เม.ย. 68	24-39	22-28	7-11	1-3	2
21-28 พ.ย. 68	18-35	9-24	3-12	2-3	2-3
2-9 พ.ค. 69	42.9-69.7	29.1-41.8	3.4-12.0	1.0-3.7	1.8-2.4
มาตรฐาน	330^{1/}	120^{1/}	170^{2/}	300^{3/}	120^{1/}
มาตรฐาน^{4/}	200	100	120	100	50

ที่มา : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
4/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569 (ใช้เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดที่ดำเนินการตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 เป็นต้นไป)

ตารางที่ 4.4.1-13 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
	TSP	PM-10	NO ₂	SO ₂	SO ₂
	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (µg/m ³)	ค่าต่ำสุด - สูงสุด 1 hr (ppb)	ค่าต่ำสุด - สูงสุด 1 hr (ppb)	ค่าเฉลี่ย 24 hr (ppb)
วัดหนองบอน					
20-27 มิ.ย. 67	12-43	8-17	6-12	10	10
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	57-113	44-100	6-9	4-6	5
17-24 เม.ย. 68	33-48	26-35	8-11	3-4	2
21-28 พ.ย. 68	17-41	13-37	2-13	2-3	2-3
2-9 พ.ค. 69	43.7-62.0	19.2-28.2	0.6-10.1	1.1-4.5	1.9-2.3
วัดหนองตะไไ้					
20-27 มิ.ย. 67	17-56	12-25	4-10	7-9	8-9
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	41-88	23-50	4-7	3-6	4-5
17-24 เม.ย. 68	18-28	16-27	7-11	1-3	2
21-28 พ.ย. 68	14-26	8-17	3-11	1-2	1-2
2-9 พ.ค. 69	47.3-61.4	27.0-34.0	3.6-11.4	1.0-3.8	1.8-2.1
มาตรฐาน	330^{1/}	120^{1/}	170^{2/}	300^{3/}	120^{1/}
มาตรฐาน^{4/}	200	100	120	100	50

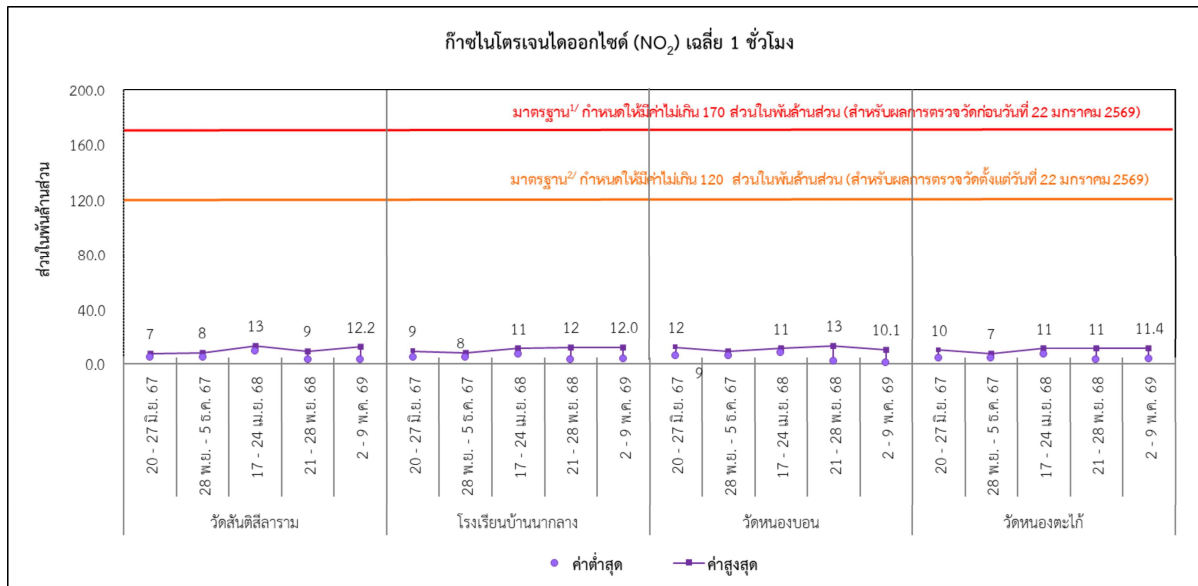
ที่มา : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ใน
บรรยากาศโดยทั่วไป
3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
4/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569 (ใช้
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดที่ดำเนินการตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 เป็นต้นไป)



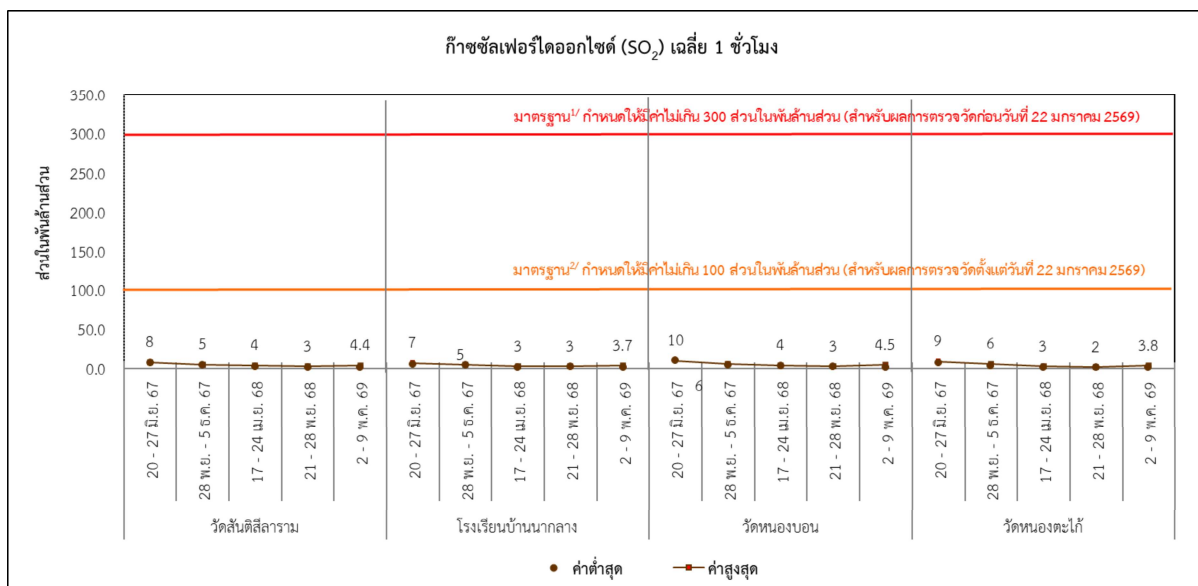
ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

หมายเหตุ : - ผลการตรวจวัดค่า TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนวันที่ 22 มกราคม 2569 เปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศ^{1/} ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) สำหรับผลการตรวจวัดตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 ให้เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศ^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569

รูปที่ 4.4.1-7 แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัดระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569



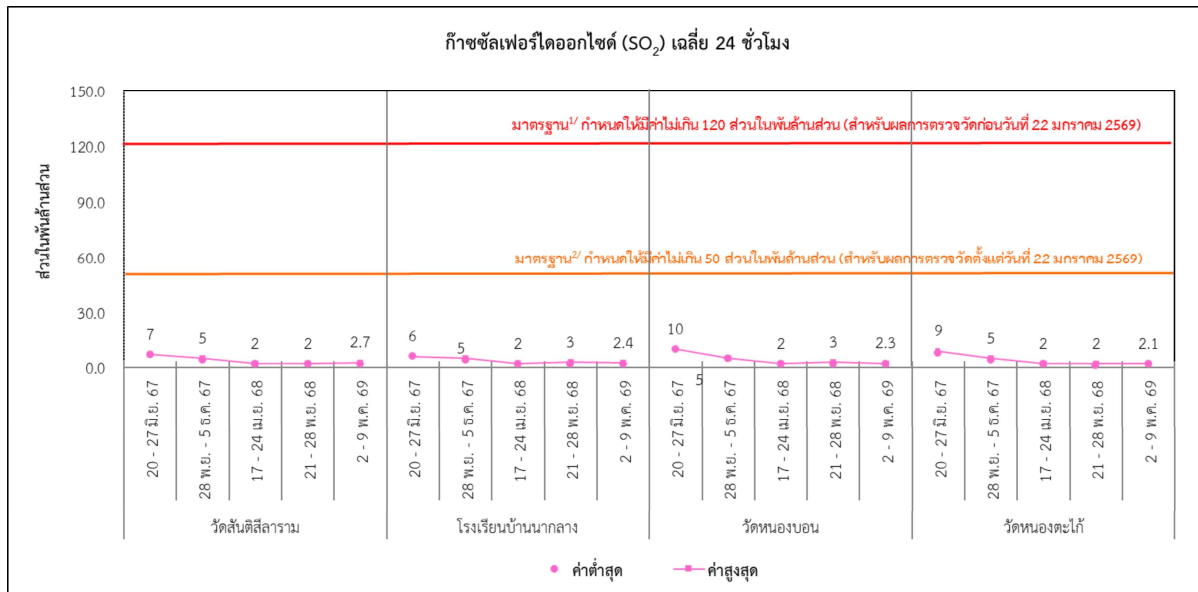
ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

หมายเหตุ : - ผลการตรวจวัดค่า NO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนวันที่ 22 มกราคม 2569 เปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)^{1/} และค่า SO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนวันที่ 22 มกราคม 2569 เปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)^{1/} สำหรับผลการตรวจวัดตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 ให้เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศ^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569

รูปที่ 4.4.1-7 (ต่อ)



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

หมายเหตุ : - ผลการตรวจวัดค่า SO₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนวันที่ 22 มกราคม 2569 เปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศ^{1/} ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) สำหรับผลการตรวจวัดตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 ให้เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศ^{2/} ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569

รูปที่ 4.4.1-7 (ต่อ)

4.4.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าจำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง GEG Stack 1, ปล่อง GEG Stack 2, ปล่อง GEG Stack 3 และปล่อง GEG Stack 4 โดยให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบดังนี้

(1) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าจำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

(2) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการ กำหนด ซึ่งแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ซึ่งตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง

(3) ดำเนินการจัดทำ Record Tripping บันทึกการหยุดทำงานของ CEMS จำนวนครั้งที่หยุดทำงาน และการแก้ไข รวมถึงสาเหตุของการหยุดทำงาน ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง โดยจดบันทึกการหยุดทำงานของ CEMS สรุปรายงานประจำทุกเดือน

(4) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่มพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกซิเจน (O_2) จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง ทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางการไหลในช่วงดำเนินการตรวจวัด

ผลการดำเนินการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems: CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าจำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง GEG Stack 1, ปล่อง GEG Stack 2, ปล่อง GEG Stack 3 และปล่อง GEG Stack 4 โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) และได้ทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 แสดงได้ดังภาคผนวก ข และตารางที่ 4.4.2-1 สามารถสรุปได้ดังนี้

- **ปล่อง GEG Stack 1**

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 11.56-57.07 ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O₂) มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 11.54-13.97
- อัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) มีค่าอยู่ในช่วง 16,093.60-36,641.62 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- **ปล่อง GEG Stack 2**

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 2.78-53.99 ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O₂) มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 11.76-14.05
- อัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) มีค่าอยู่ในช่วง 28,284.33-38,071.96 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- **ปล่อง GEG Stack 3**

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 6.32-58.10 ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O₂) มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 9.84-19.97
- อัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) มีค่าอยู่ในช่วง 28,207.56-37,487.29 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- **ปล่อง GEG Stack 4**

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 23.97-59.97 ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O₂) มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 8.31-14.15
- อัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) มีค่าอยู่ในช่วง 27,420.45-36,906.66 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการฯ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศซึ่งตรวจวัดได้จากระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems: CEMS) จากปล่อง GEG Stack 1, ปล่อง GEG Stack 2, ปล่อง GEG Stack 3 และปล่อง GEG Stack 4 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามรายงาน EIA และตามที่มาตรฐานกำหนดไว้ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.4.2-1

ตารางที่ 4.4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMS) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

ปล่องระบาย	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) (ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O ₂)	ก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง)
ปล่อง GEG Stack 1	มกราคม 2569	32.91 – 48.55	11.54 – 12.18	27,543.96 – 33,313.26
	กุมภาพันธ์ 2569	31.60 – 49.95	11.68 – 12.19	29,503.04 – 32,841.44
	มีนาคม 2569	44.10 – 54.32	11.70 – 13.47	30,542.09 – 34,395.07
	เมษายน 2569	22.59 – 57.07	12.85 – 13.82	16,093.6 – 34,410.72
	พฤษภาคม 2569	11.56 – 50.81	11.74 – 13.97	32,842.91 – 36,641.62
	มิถุนายน 2569	23.38 – 48.89	11.85 – 12.03	32,923.43 – 36,394.26
ปล่อง GEG Stack 2	มกราคม 2569	26.74 – 43.10	11.76 – 13.36	29,605.62 – 34,144.56
	กุมภาพันธ์ 2569	23.51 – 47.14	11.83 – 12.13	31,396.36 – 34,129.55
	มีนาคม 2569	20.70 – 53.99	11.84 – 13.65	31,484.73 – 36,073.81
	เมษายน 2569	2.78 – 37.21	13.36 – 14.02	28,284.33 – 37,284.39
	พฤษภาคม 2569	12.74 – 53.13	11.86 – 14.05	33,756.83 – 38,071.96
	มิถุนายน 2569	10.63 – 52.85	11.91 – 12.07	34,961.24 – 37,982.11
ปล่อง GEG Stack 3	มกราคม 2569	37.06 – 48.02	12.30 – 13.05	29,848.88 – 31,588.41
	กุมภาพันธ์ 2569	10.88 – 56.83	11.55 – 19.97	30,887.70 – 34,172.91
	มีนาคม 2569	12.31 – 58.10	12.33 – 17.99	31,047.85 – 34,850.30
	เมษายน 2569	6.32 – 57.59	12.76 – 16.67	28,207.56 – 35,152.23
	พฤษภาคม 2569	8.48 – 56.47	9.84 – 14.55	33,667.45 – 37,487.29
	มิถุนายน 2569	15.24 – 43.05	12.07 – 12.30	33,641.18 – 37,389.21
ปล่อง GEG Stack 4	มกราคม 2569	32.72 – 51.61	11.91 – 12.57	27,420.45 – 32,773.57
	กุมภาพันธ์ 2569	31.16 – 59.97	13.66 – 13.87	30,365.16 – 33,429.77
	มีนาคม 2569	30.07 – 57.11	9.3 – 13.81	30,485.85 – 34,951.12
	เมษายน 2569	23.97 – 51.36	8.31 – 13.54	31,405.29 – 35,929.65
	พฤษภาคม 2569	28.96 – 54.29	12.01 – 14.15	33,578.94 – 36,906.66
	มิถุนายน 2569	35.96 – 49.75	12.06 – 12.33	34,106.16 – 36,573.77
ค่าที่กำหนดไว้ตามรายงาน EIA ^{1/}		60	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด
มาตรฐาน ^{2/, 3/}		80	ไม่ได้กำหนด	ไม่ได้กำหนด

ที่มา : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

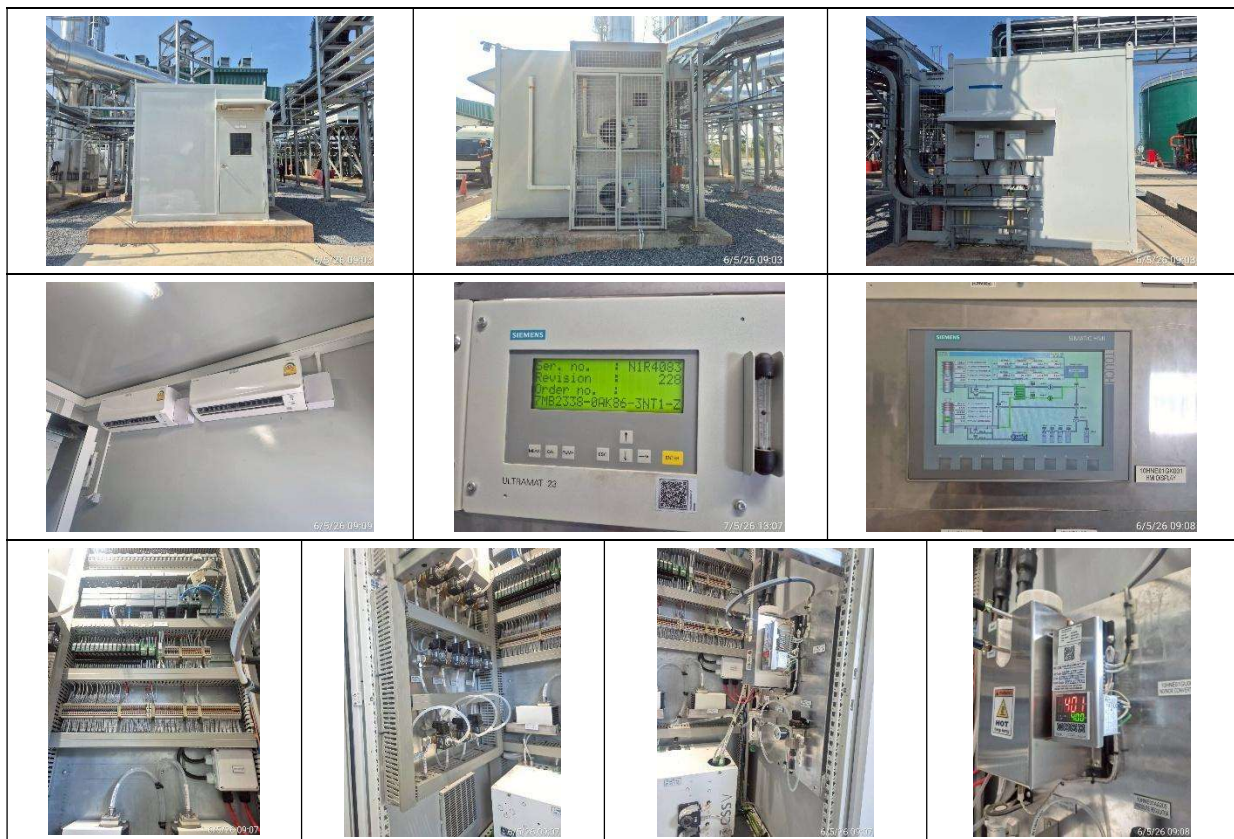
^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

(2) ผลการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ประจำปี พ.ศ. 2569

ในการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ที่ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการ กำหนด ซึ่งแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ซึ่งตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง มีรายละเอียดดังนี้

● การตรวจสอบระบบเชิงคุณภาพ (System Audit)

โครงการได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในการทำงาน CEMS ในเชิงคุณภาพ (Quality Evaluation) ในลักษณะของการทบทวน (Review) และตรวจสอบสภาพของการทำงาน (Status) โดยในปี พ.ศ. 2569 นี้ ได้ดำเนินการแล้วระหว่างวันที่ 5-8 พฤษภาคม 2569 (รูปที่ 4.4.2-1 และรูปที่ 4.4.2-2) โดยได้ทำการตรวจสอบจากเอกสารการบำรุงรักษาเครื่องมือในส่วนของ Analyzer and Data Logger System, Maintenance Record Review และ Facilities of CEMS จากการตรวจสอบแล้วพบว่า ระบบ CEMS ที่ติดตั้งที่ปล่อยระบายของโครงการได้รับการบำรุงรักษาให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้เป็นอย่างดี



รูปที่ 4.4.2-1 แสดงสภาพภายในและจุดติดตั้งถัง Standard Gas ในห้องติดตั้ง CEMS GEG Stack 1 และ GEG Stack 2

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บทที่ 4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 4.4.2-1 (ต่อ)



รูปที่ 4.4.2-2 แสดงสภาพภายในและจุดติดตั้งถัง Standard Gas ในห้องติดตั้ง CEMS GEG Stack 3 และ GEG Stack 4

● การตรวจสอบระบบเชิงปริมาณ (Performance Audit)

โครงการได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O₂) โดยการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Test Audit ; RATA) โดยปี พ.ศ. 2569 นี้ ได้ดำเนินการแล้วระหว่างวันที่ 5-8 พฤษภาคม 2569 จากผลการทดสอบพบว่าอยู่ในเกณฑ์ที่ยอมรับได้ทุกพารามิเตอร์ทุกปล่อง โดยสรุปผลการทดสอบได้ดังตารางที่ 4.2.2-2 และรายละเอียดผลการทำ RATA จำนวน 12 ตัวอย่างแสดงรายละเอียดในภาคผนวก ข

ตารางที่ 4.4.2-2 สรุปผลการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (RATA) ของระบบ CEMS โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์	หน่วย	CEMS	RM (by SGS)	Diff.	Confidence Coefficient (CC)	RA (%)	RA Acceptance Criteria ^{1/}	ผลการ ทดสอบ
ปล่อง GEG Stack 1								
NO _x at 7%O ₂	ppm	38.19	35.27	-2.92	0.21	8.87	20 %	ผ่าน
O ₂	%	11.86	11.45	-0.41	-	0.41	1%	ผ่าน
ปล่อง GEG Stack 2								
NO _x at 7%O ₂	ppm	39.17	37.08	-2.08	0.62	7.28	20 %	ผ่าน
O ₂	%	11.87	11.76	-0.10	-	0.10	1%	ผ่าน
ปล่อง GEG Stack 3								
NO _x at 7%O ₂	ppm	18.75	22.24	3.49	2.03	9.21	20 %	ผ่าน
O ₂	%	11.12	11.52	0.41	-	0.41	1%	ผ่าน
ปล่อง GEG Stack 4								
NO _x at 7%O ₂	ppm	40.35	37.81	-2.54	4.92	19.73	20 %	ผ่าน
O ₂	%	12.24	11.75	-0.50	-	0.50	1%	ผ่าน

หมายเหตุ : ^{1/} เทียบกับค่าอ้างอิงตาม U.S.EPA 40 CFR Part 60 Appendix B. PS-2 for NO_x และ PS-3 for O₂

(3) ผลการจัดทำ Record Tripping ของ CEMS ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้จัดทำ Record Tripping บันทึกการหยุดทำงานของ CEMS จำนวนครั้งที่หยุดทำงาน และการแก้ไข รวมถึงสาเหตุของการหยุดทำงาน ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง โดยจดบันทึกการหยุดทำงานของ CEMS สรุปเป็นรายงานประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 ได้ทำการบันทึกการหยุดทำงานของ CEMS เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 40 และตารางที่ 4.4.2-2 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

- ปล่อง GEG Stack 1

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 CEMS หยุดการทำงานรวมทั้งสิ้น 21 ครั้ง

- ปล่อง GEG Stack 2

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 CEMS หยุดการทำงานรวมทั้งสิ้น 17 ครั้ง

- ปล่อง GEG Stack 3

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 CEMS หยุดการทำงานรวมทั้งสิ้น 19 ครั้ง

- ปล่อง GEG Stack 4

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 CEMS หยุดการทำงานรวมทั้งสิ้น 18 ครั้ง

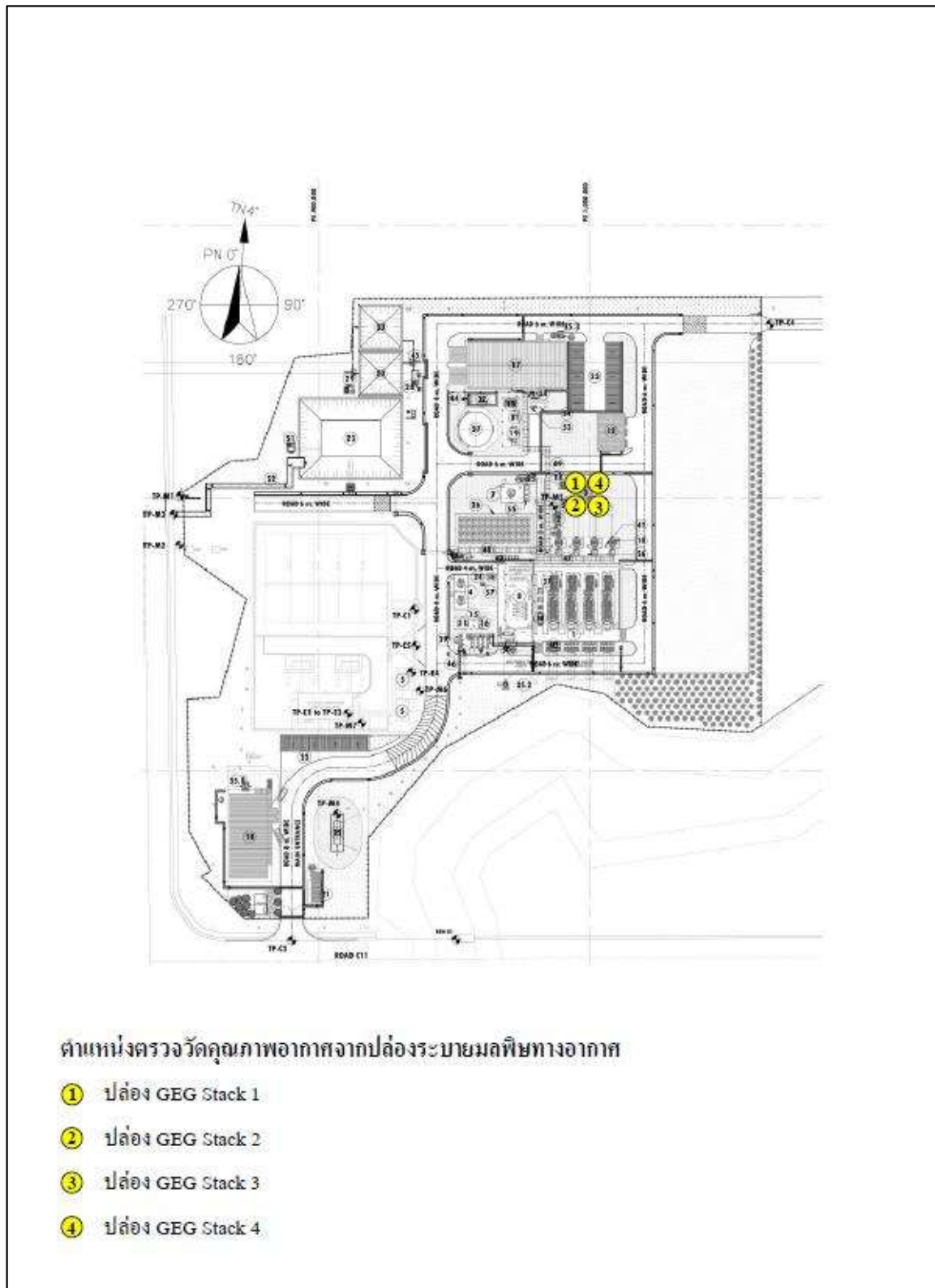
ทั้งนี้ การหยุดการทำงานของ CEMS ได้อ้างอิงตามการสลับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าซึ่งมิได้เกิดปัญหาจากระบบการทำงานของ CEMS แต่อย่างใด

(4) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซออกซิเจน (O₂) จากปล่องระบายมลพิษ จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง GEG Stack 1, ปล่อง GEG Stack 2, ปล่อง GEG Stack 3 และปล่อง GEG Stack 4 (รูปที่ 4.4.2-3 และรูปที่ 4.4.2-4) พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงดำเนินการตรวจวัดด้วย

จากแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ระหว่างวันที่ 5-8 พฤษภาคม 2569 ซึ่งเป็นการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังภาคผนวก ข และตารางที่ 4.4.2-3 ถึงตารางที่ 4.4.2-6 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้



รูปที่ 4.4.2-3 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



ปล่อง GEG Stack 1



ปล่อง GEG Stack 2



ปล่อง GEG Stack 3



ปล่อง GEG Stack 4

รูปที่ 4.4.2-4 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

(1) ปล่อง GEG Stack 1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 1 ซึ่งตรวจวัดวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.2-3 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	1.24	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.005	กรัมต่อวินาที
PM-10	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	0.58	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.002	กรัมต่อวินาที
NOx	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	36.80	ส่วนในล้านส่วน
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.288	กรัมต่อวินาที
SO ₂	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	N.D. (<0.03)	ส่วนในล้านส่วน
	อัตราการระบาย	มีค่า	N.D. (<0.0003)	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จากปล่อง GEG Stack 1 มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการฯ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 1 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามรายงาน EIA และตามที่มาตรฐานกำหนดไว้สำหรับความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ปัจจุบันยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้

(2) ปล่อง GEG Stack 2

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 2 ซึ่งตรวจวัดวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.2-4 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	1.38	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.007	กรัมต่อวินาที
PM-10	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	0.74	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.004	กรัมต่อวินาที
NOx	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	35.44	ส่วนในล้านส่วน
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.318	กรัมต่อวินาที
SO ₂	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	0.23	ส่วนในล้านส่วน
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.003	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จากปล่อง GEG Stack 2 มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการฯ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามรายงาน EIA และตามที่มาตรฐานกำหนดไว้สำหรับความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ปัจจุบันยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้

(3) ปล่อง GEG Stack 3

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 3 ซึ่งตรวจวัดวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.2-5 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	2.54	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.013	กรัมต่อวินาที
PM-10	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	1.40	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.007	กรัมต่อวินาที
NOx	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	25.08	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.236	กรัมต่อวินาที
SO ₂	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	N.D. (<0.03)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	N.D. (<0.0004)	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จากปล่อง GEG Stack 3 มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการฯ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 3 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามรายงาน EIA และตามที่มาตรฐานกำหนดไว้สำหรับความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ปัจจุบันยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้

(4) ปล่อง GEG Stack 4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 4 ซึ่งตรวจวัดวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.2-6 และสามารถสรุปได้ดังนี้

TSP	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	1.28	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.006	กรัมต่อวินาที
PM-10	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	0.60	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.003	กรัมต่อวินาที
NOx	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	40.38	ส่วนในล้านส่วน
	อัตราการระบาย	มีค่า	0.370	กรัมต่อวินาที
SO ₂	ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	มีค่า	N.D. (<0.03)	ส่วนในล้านส่วน
	อัตราการระบาย	มีค่า	N.D. (<0.0003)	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จากปล่อง GEG Stack 4 มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการฯ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 4 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามรายงาน EIA และตามที่มาตรฐานกำหนดไว้สำหรับความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ปัจจุบันยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้

ตารางที่ 4.4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง : 5 พฤษภาคม 2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.20-14.30 น. (สำหรับ TSP, NO_x, SO₂) และ 13.35-15.23 น. (สำหรับ PM-10) รายละเอียดดังภาคผนวก ข-1
ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,158.20 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิตไฟฟ้า 6,641 เมกะวัตต์
ลักษณะของปล่อง : - ความสูงของปล่อง 30 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด 1.20 เมตร

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการวิเคราะห์	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
อุณหภูมิภายในปล่อง		°C	310.9	-	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		mm.Hg	757.9	-	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		m/s	12.18	-	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		Nm ³ /hr	22,020	-	-	-
ความชื้น		%	12.71	-	-	-
O ₂		%	11.44	-	-	-
CO ₂		%	3.22	-	-	-
TSP	actual O ₂	mg/Nm ³	0.85	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	1.24	15	20	60
	Emission rate	g/sec	0.005	0.11	-	-
PM-10	actual O ₂	mg/Nm ³	0.39	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	0.58	-	-	-
	Emission rate	g/sec	0.002	-	-	-
NO _x as NO ₂	actual O ₂	ppm	25.04	-	-	-
	7% O ₂	ppm	36.80	60	80	120
	Emission rate	g/sec	0.288	0.83	-	-
SO ₂	actual O ₂	ppm	N.D. (<0.02)	-	-	-
	7% O ₂	ppm	N.D. (<0.03)	10	15	20
	Emission rate	g/sec	N.D. (<0.0003)	0.19	-	-

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศที่สภาวะอ้างอิงอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ความดันบรรยากาศ (760 มิลลิเมตรปรอท)
สภาวะแห้ง

ที่มา : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่
ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ตารางที่ 4.4.2-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง : 6 พฤษภาคม 2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.50-11.05 น. (สำหรับ TSP, NO_x, SO₂) และ 11.10-11.58 น. (สำหรับ PM-10) รายละเอียดดังภาคผนวก ข-1
ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,162.90 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิตไฟฟ้า 6,716 เมกะวัตต์
ลักษณะของปล่อง : - ความสูงของปล่อง 30 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด 1.20 เมตร

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการวิเคราะห์	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
อุณหภูมิภายในปล่อง		°C	324.8	-	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		mm.Hg	756.6	-	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		m/s	14.75	-	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		Nm ³ /hr	26,320	-	-	-
ความชื้น		%	11.67	-	-	-
O ₂		%	11.84	-	-	-
CO ₂		%	3.46	-	-	-
TSP	actual O ₂	mg/Nm ³	0.90	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	1.38	15	20	60
	Emission rate	g/sec	0.007	0.11	-	-
PM-10	actual O ₂	mg/Nm ³	0.48	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	0.74	-	-	-
	Emission rate	g/sec	0.004	-	-	-
NO _x as NO ₂	actual O ₂	ppm	23.10	-	-	-
	7% O ₂	ppm	35.44	60	80	120
	Emission rate	g/sec	0.318	0.83	-	-
SO ₂	actual O ₂	ppm	0.15	-	-	-
	7% O ₂	ppm	0.23	10	15	20
	Emission rate	g/sec	0.003	0.19	-	-

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศที่สภาวะอ้างอิงอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ความดันบรรยากาศ (760 มิลลิเมตรปรอท)
สภาวะแห้ง

ที่มา : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่
ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ตารางที่ 4.4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง : 7 พฤษภาคม 2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.20-14.30 น. (สำหรับ TSP, NO_x, SO₂) และ 11.15-12.15 น. (สำหรับ PM-10) รายละเอียดดังภาคผนวก ข-1
ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,165.10.....ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิตไฟฟ้า 6,861..... เมกะวัตต์
ลักษณะของปล่อง : - ความสูงของปล่อง 30...เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด 1.20 เมตร

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการวิเคราะห์	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
อุณหภูมิภายในปล่อง		°C	312.4	-	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		mm.Hg	757.8	-	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		m/s	14.66	-	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		Nm ³ /hr	26,880	-	-	-
ความชื้น		%	11.23	-	-	-
O ₂		%	11.59	-	-	-
CO ₂		%	3.47	-	-	-
TSP	actual O ₂	mg/Nm ³	1.70	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	2.54	15	20	60
	Emission rate	g/sec	0.013	0.11	-	-
PM-10	actual O ₂	mg/Nm ³	0.93	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	1.40	-	-	-
	Emission rate	g/sec	0.007	-	-	-
NO _x as NO ₂	actual O ₂	ppm	16.80	-	-	-
	7% O ₂	ppm	25.08	60	80	120
	Emission rate	g/sec	0.236	0.83	-	-
SO ₂	actual O ₂	ppm	N.D. (<0.02)	-	-	-
	7% O ₂	ppm	N.D. (<0.03)	10	15	20
	Emission rate	g/sec	N.D. (<0.0004)	0.19	-	-

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศที่สภาวะอ้างอิงอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ความดันบรรยากาศ (760 มิลลิเมตรปรอท)
สภาวะแห้ง

ที่มา : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน“รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่
ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ตารางที่ 4.4.2-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ GEG Stack 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง : 8 พฤษภาคม 2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.55-10.55 น. (สำหรับ TSP, NO_x, SO₂) และ 11.05-12.05 น. (สำหรับ PM-10) รายละเอียดดังภาคผนวก ข-1
ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง :1,079.40.....ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิตไฟฟ้า6.758..... เมกะวัตต์
ลักษณะของปล่อง : - ความสูงของปล่อง 30...เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด 1.20 เมตร

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการวิเคราะห์	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
อุณหภูมิภายในปล่อง		°C	309.8	-	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		mm.Hg	758.0	-	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		m/s	14.46	-	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		Nm ³ /hr	26,632	-	-	-
ความชื้น		%	11.31	-	-	-
O ₂		%	11.78	-	-	-
CO ₂		%	3.28	-	-	-
TSP	actual O ₂	mg/Nm ³	0.84	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	1.28	15	20	60
	Emission rate	g/sec	0.006	0.11	-	-
PM-10	actual O ₂	mg/Nm ³	0.39	-	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	0.60	-	-	-
	Emission rate	g/sec	0.003	-	-	-
NO _x as NO ₂	actual O ₂	ppm	26.55	-	-	-
	7% O ₂	ppm	40.38	60	80	120
	Emission rate	g/sec	0.370	0.83	-	-
SO ₂	actual O ₂	ppm	N.D. (<0.02)	-	-	-
	7% O ₂	ppm	N.D. (<0.03)	10	15	20
	Emission rate	g/sec	N.D. (<0.0003)	0.19	-	-

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศที่สภาวะอ้างอิงอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ความดันบรรยากาศ (760 มิลลิเมตรปรอท)
สภาวะแห้ง

ที่มา : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่
ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด จากปล่อง GEG Stack 1, ปล่อง GEG Stack 2, ปล่อง GEG Stack 3 และปล่อง GEG Stack 4 ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.2-7 และรูปที่ 4.4.2-5 พบว่า คุณภาพอากาศจากปล่องระบายทั้ง 4 ปล่อง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการฯ และค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ทุกครั้ง

ตารางที่ 4.4.2-7 ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด							
	TSP		PM-10		NOx		SO ₂	
	ความเข้มข้น (mg/Nm ³)	Emission Rate (g/sec)	ความเข้มข้น (mg/Nm ³)	Emission Rate (g/sec)	ความเข้มข้น (ppm)	Emission Rate (g/sec)	ความเข้มข้น (ppm)	Emission Rate (g/sec)
ปล่อง GEG Stack 1								
20 มิ.ย. 67	4.80	0.034	2.55	0.018	38.74	0.514	0.66	0.012
22 เม.ย. 68	4.48	0.019	1.25	0.005	43.55	0.353	0.19	0.002
24 พ.ย. 68	2.07	0.014	1.04	0.007	42.41	0.540	0.53	0.010
5 พ.ค. 69	1.24	0.0052	0.58	0.0024	36.80	0.2882	<0.03	<0.0003
ปล่อง GEG Stack 2								
3 ธ.ค. 67	3.53	0.018	2.27	0.012	41.67	0.410	1.90	0.026
21 เม.ย. 68	4.46	0.019	1.60	0.007	31.78	0.249	0.24	0.003
24 พ.ย. 68	2.46	0.017	1.17	0.008	31.16	0.413	0.54	0.010
6 พ.ค. 69	1.38	0.0066	0.74	0.0035	35.44	0.3177	0.23	0.0029
มาตรฐาน ^{1/}	15	0.11	-	-	60	0.83	10	0.19
มาตรฐาน ^{2/}	20	-	-	-	80	-	15	-
มาตรฐาน ^{3/}	60	-	-	-	120	-	20	-

ที่มา : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

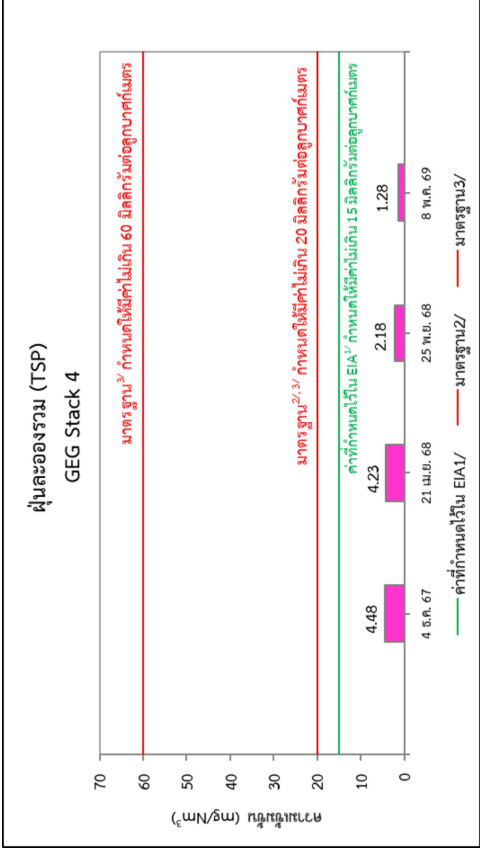
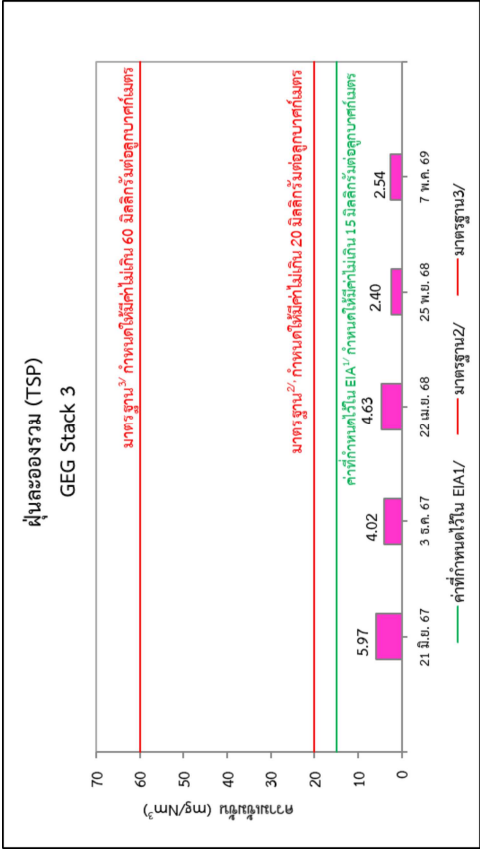
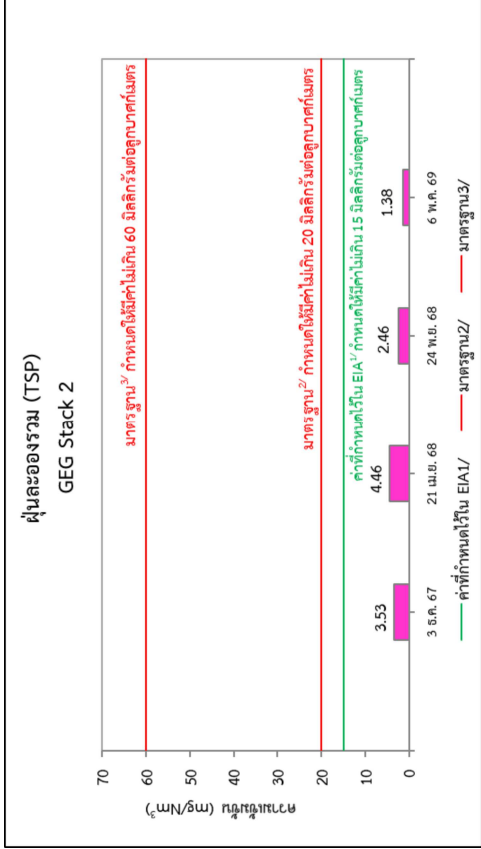
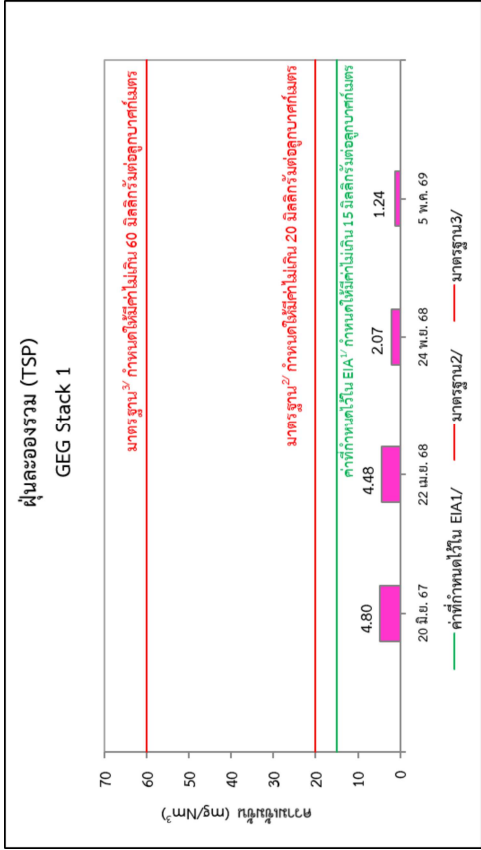
ตารางที่ 4.4.2-7 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด							
	TSP		PM-10		NOx		SO ₂	
	ความเข้มข้น (mg/Nm ³)	Emission Rate (g/sec)	ความเข้มข้น (mg/Nm ³)	Emission Rate (g/sec)	ความเข้มข้น (ppm)	Emission Rate (g/sec)	ความเข้มข้น (ppm)	Emission Rate (g/sec)
ปล่อง GEG Stack 3								
21 มิ.ย. 67	5.97	0.043	3.29	0.024	40.40	0.544	0.87	0.016
3 ธ.ค. 67	4.02	0.021	2.36	0.012	40.98	0.402	0.01	0.002
22 เม.ย. 68	4.63	0.020	1.51	0.006	34.31	0.276	0.49	0.005
25 พ.ย. 68	2.40	0.007	1.20	0.015	40.43	0.472	0.07	0.001
7 พ.ค. 69	2.54	0.0127	1.40	0.0070	25.08	0.2360	<0.03	<0.0003
ปล่อง GEG Stack 4								
4 ธ.ค. 67	4.48	0.028	2.06	0.013	48.29	0.565	0.22	0.004
21 เม.ย. 68	4.23	0.018	0.99	0.004	36.98	0.299	0.81	0.009
25 พ.ย. 68	2.18	0.014	1.09	0.007	38.88	0.471	1.32	0.022
8 พ.ค. 69	1.28	0.0063	0.60	0.0028	40.38	0.3696	<0.03	<0.0003
มาตรฐาน ^{1/}	15	0.11	-	-	60	0.83	10	0.19
มาตรฐาน ^{3/}	20	-	-	-	80	-	15	-
มาตรฐาน ^{3/}	60	-	-	-	120	-	20	-

ที่มา : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน“รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด” หนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566

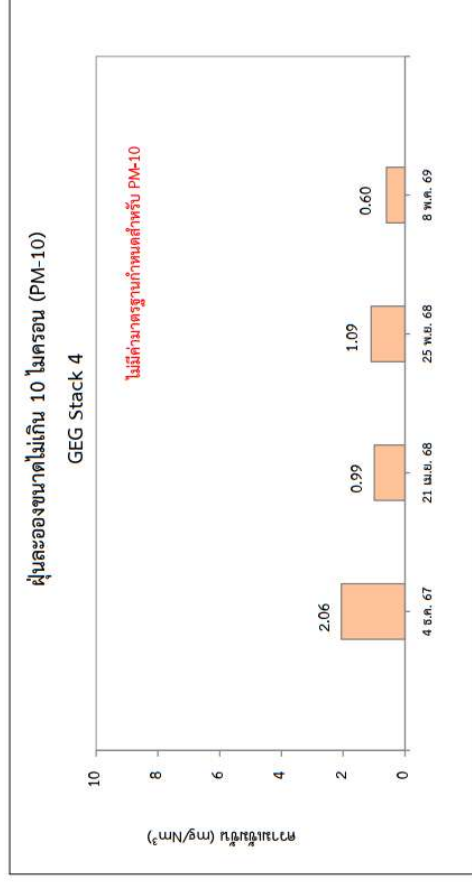
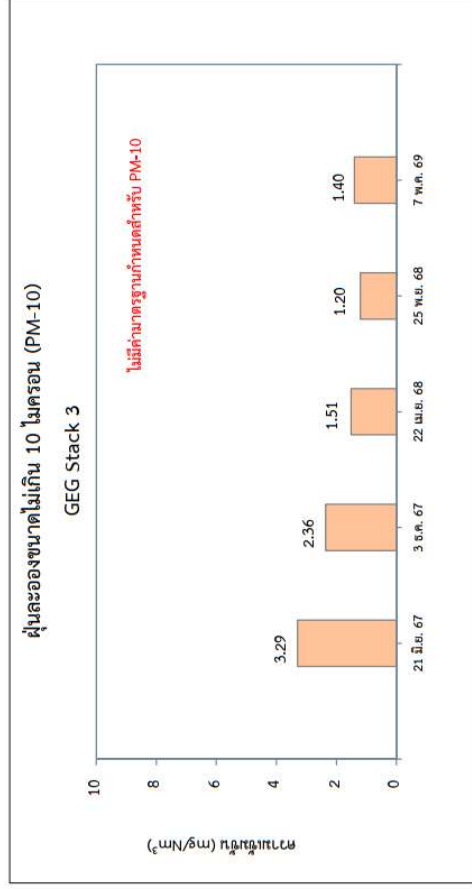
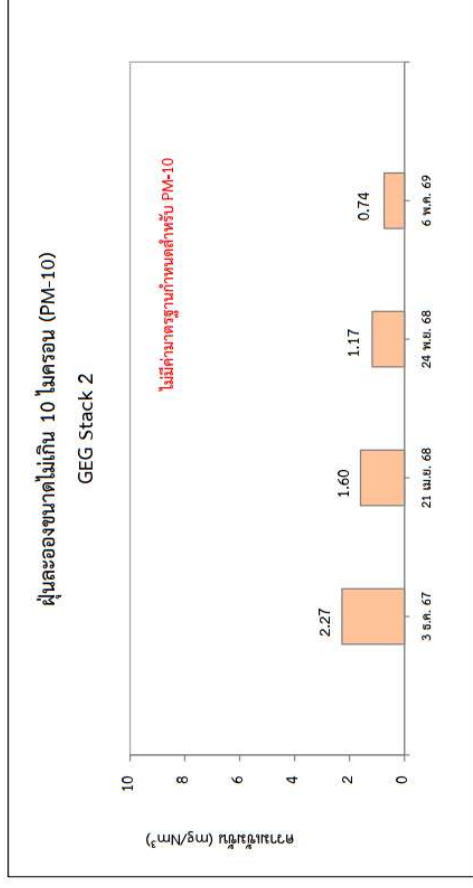
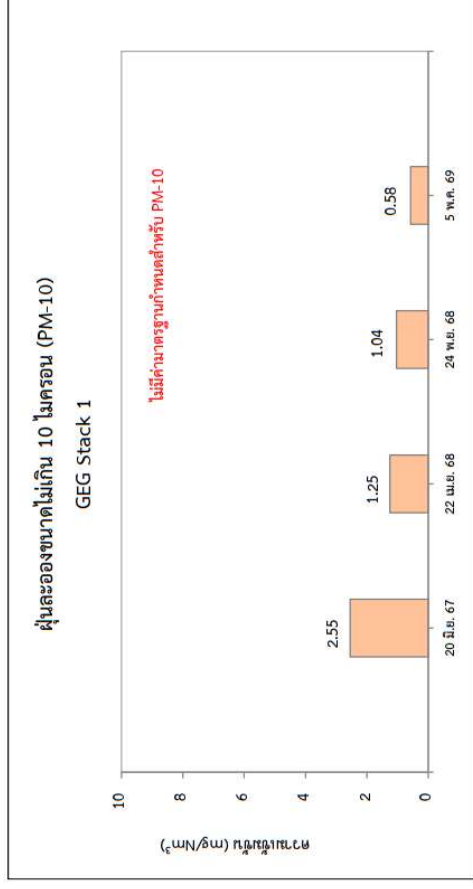
^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567



ที่มา : 1/ ค่าที่กำหนดไว้ใน“รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด”
2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

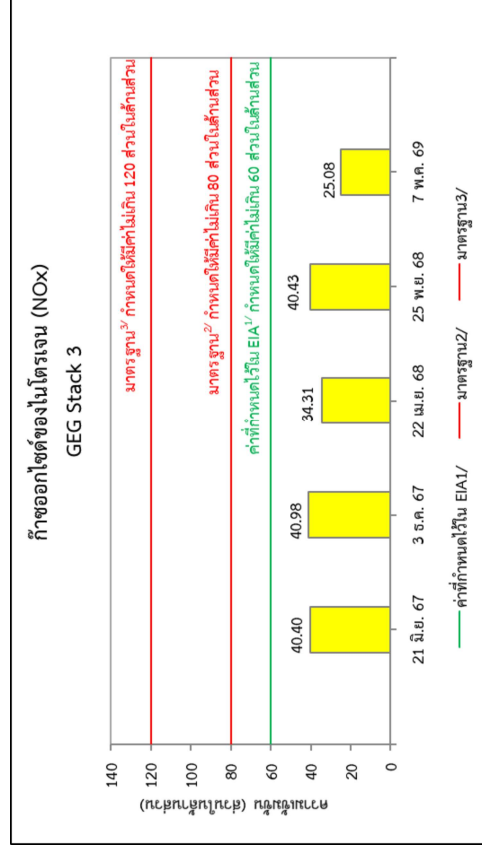
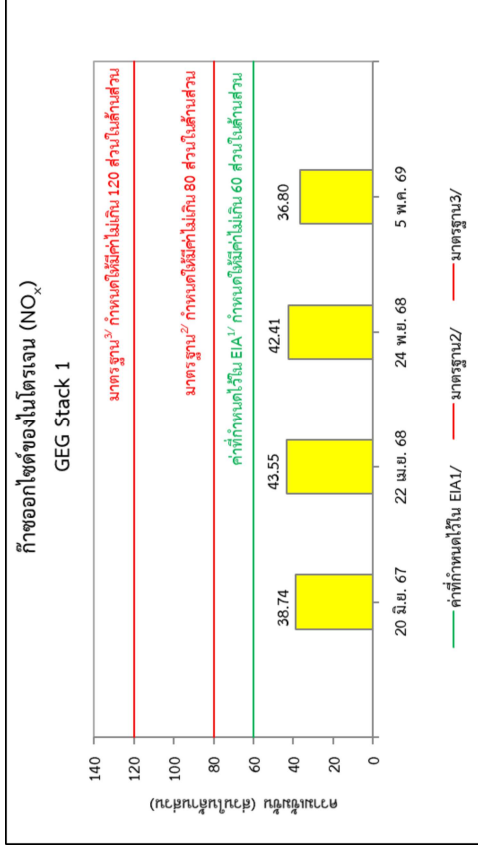
รูปที่ 4.4.2-5 แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โรงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัดระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569



ที่มา :

- 1/ ค่าที่กำหนดไว้ใน "รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วม อารี อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อารี อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด"
- 2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- 3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

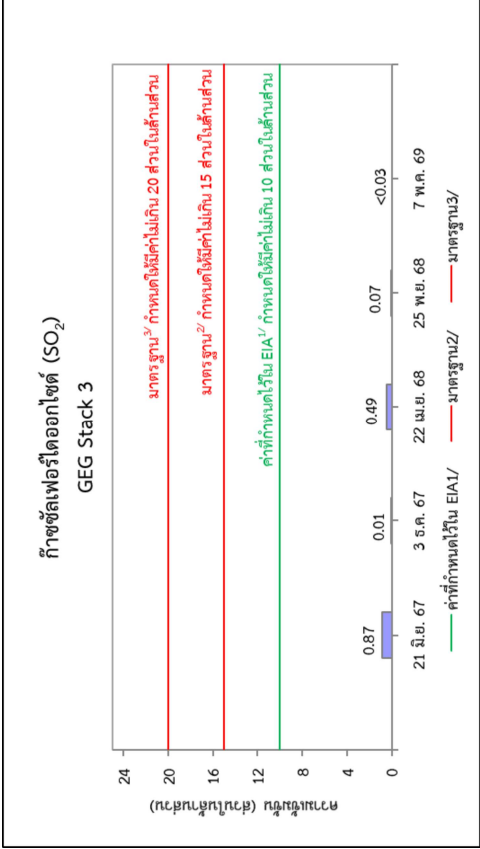
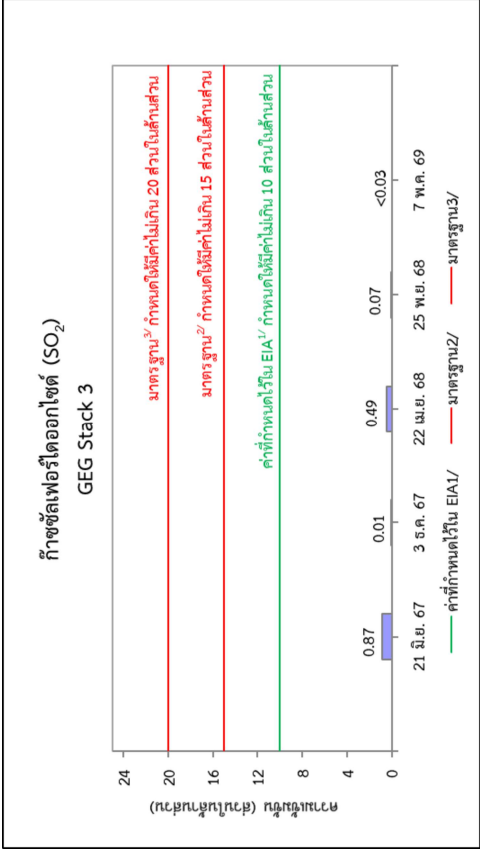
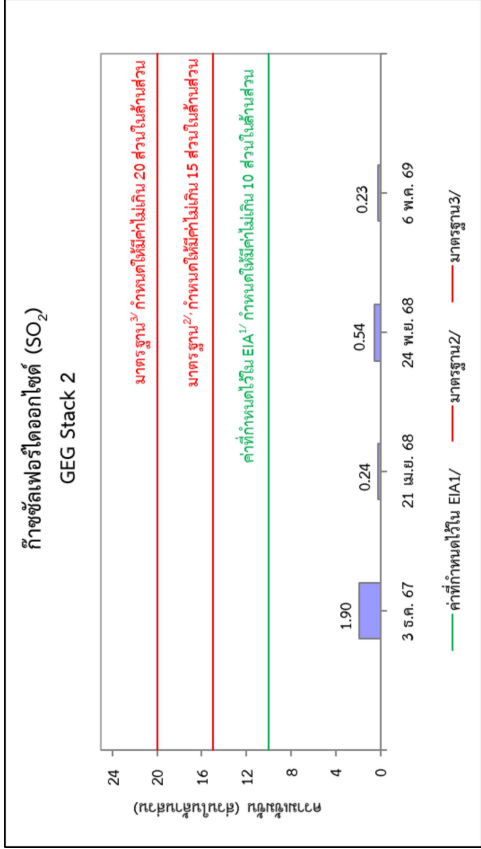
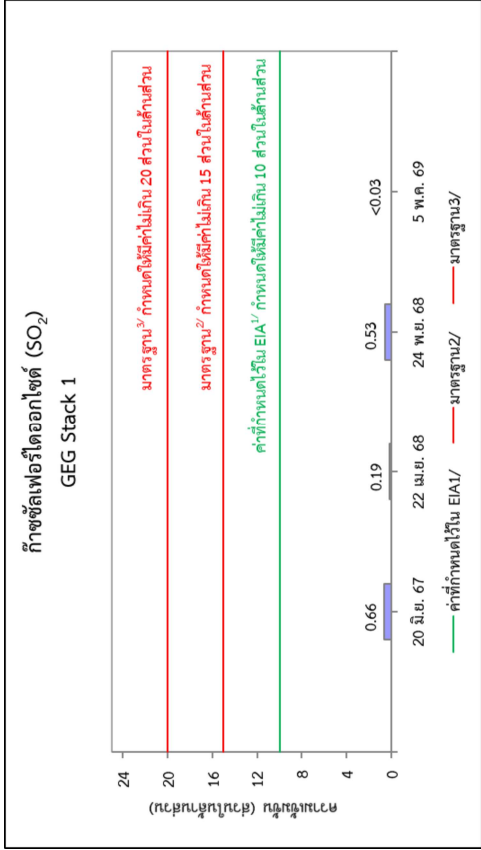
รูปที่ 4.4.2-5 (ต่อ)



ที่มา :

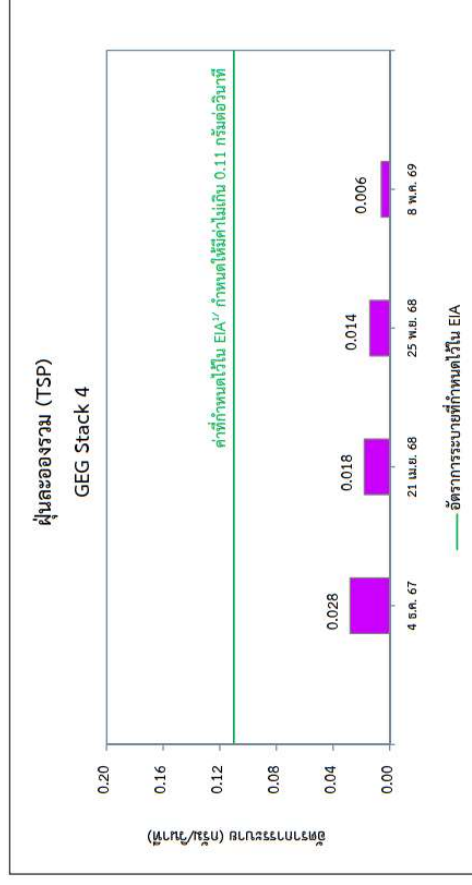
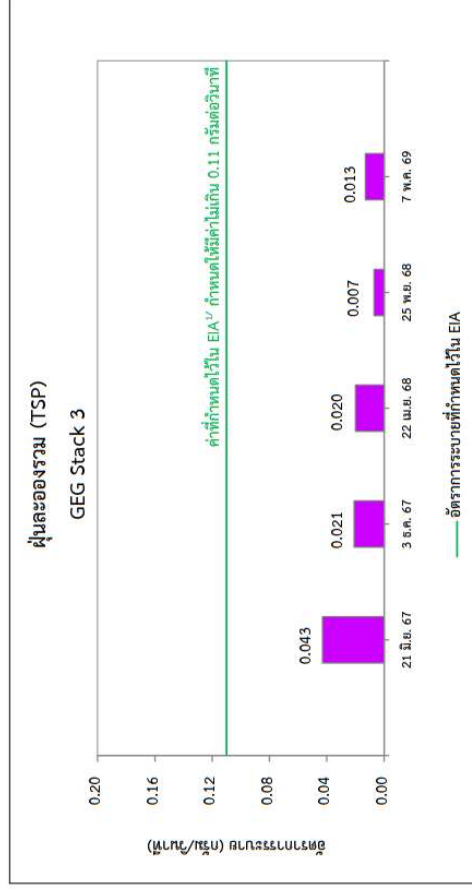
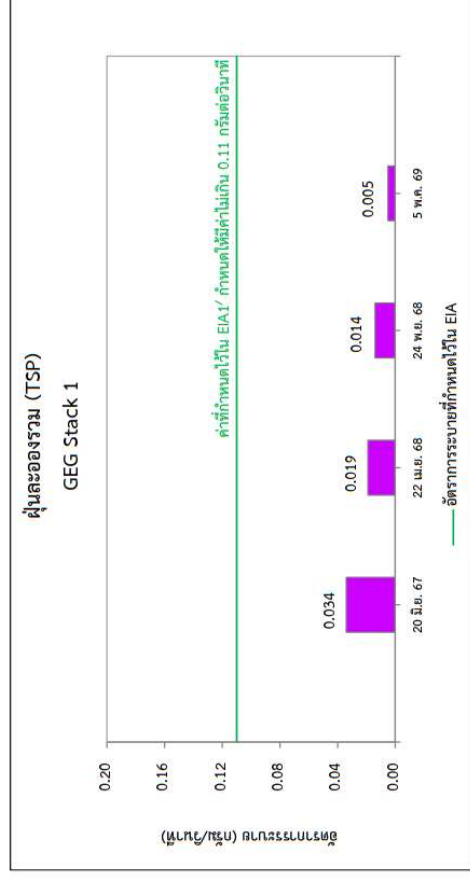
- ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ใน "รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วม อารี อี เอ็ม โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อารี อี เอ็ม โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด"
- ^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- ^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่จะระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)

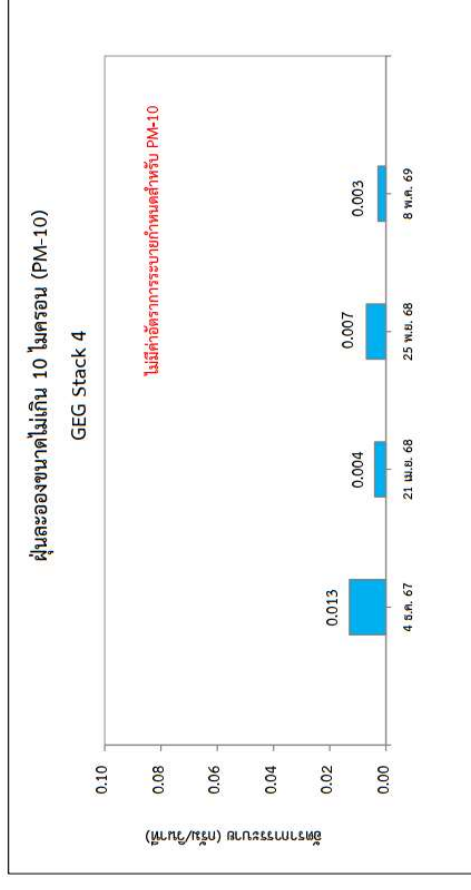
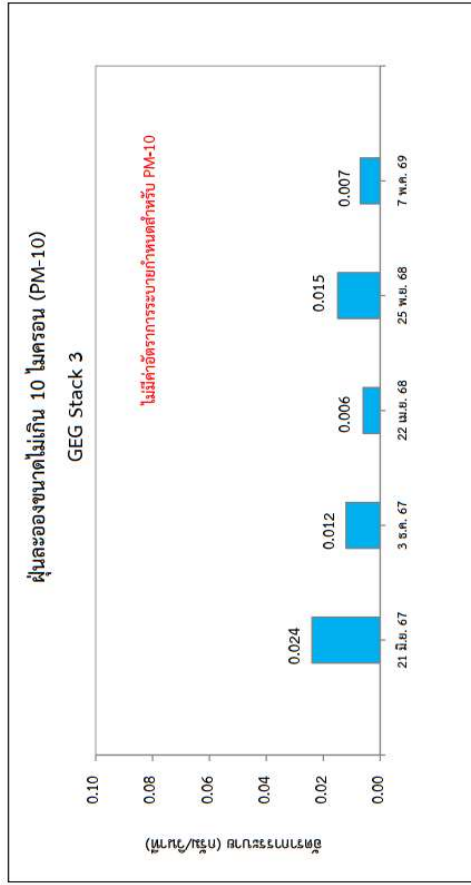
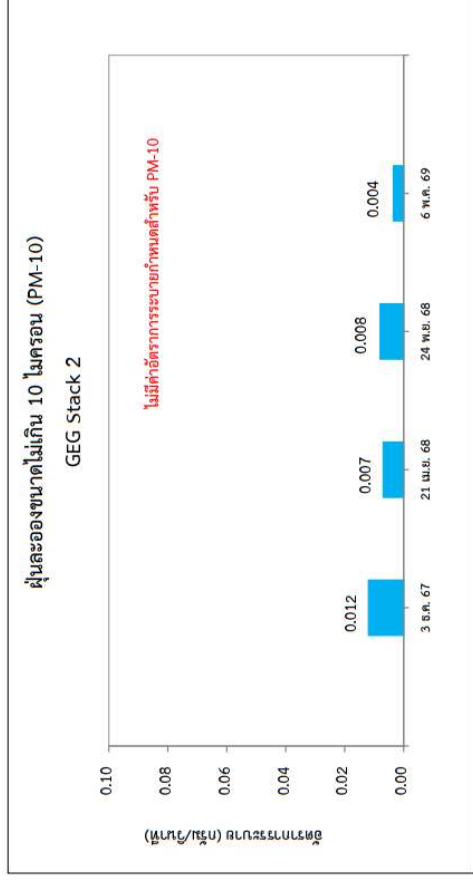
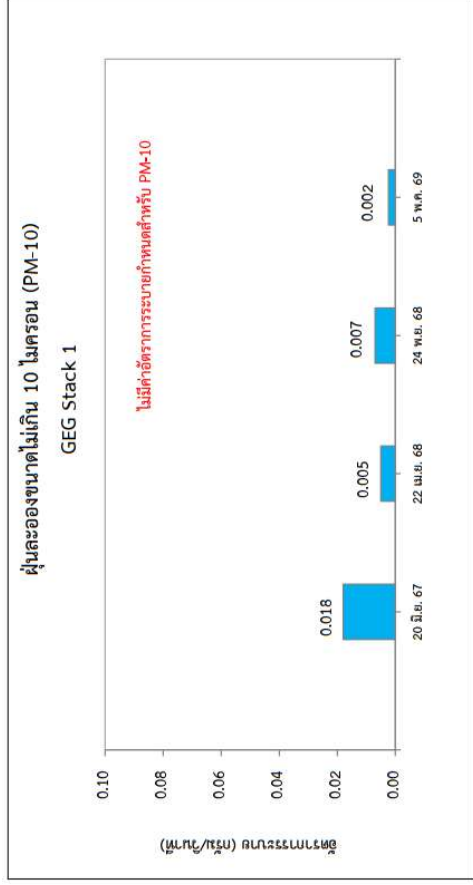


ที่มา :
1/ ค่าที่กำหนดไว้ใน “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด”
2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

รูปที่ 4.4.2-5 (ต่อ)



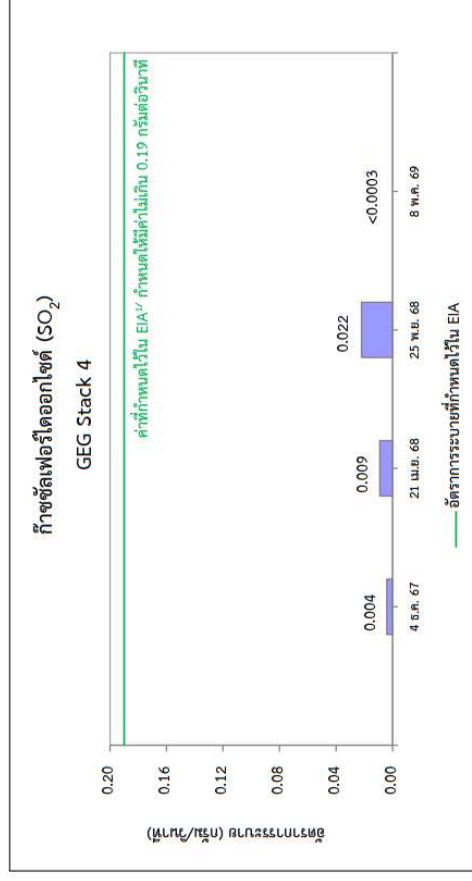
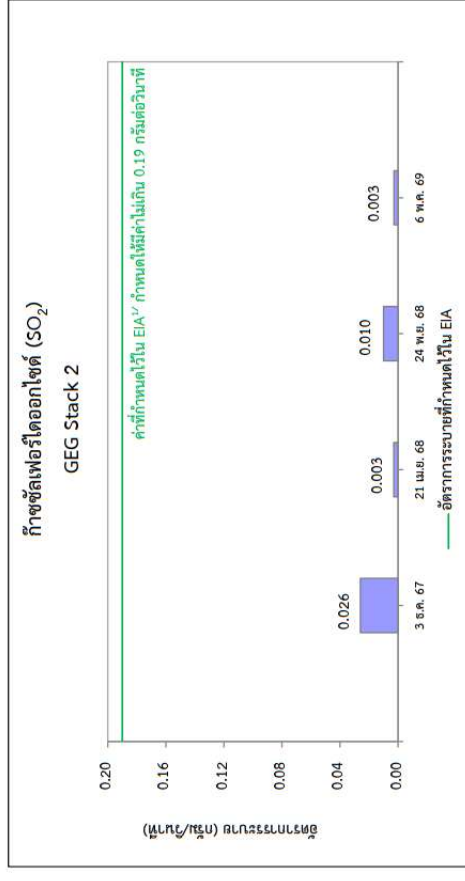
รูปที่ 4.4.2-6 แผนภูมิเปรียบเทียบค่าอัตราการระบายทางอากาศจากปล่องระบาย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัดระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569



รูปที่ 4.4.2-6 (ต่อ)



รูปที่ 4.4.2-6 (ต่อ)



รูปที่ 4.4.2-6 (ต่อ)

4.4.3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประกอบด้วย ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก ชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ โดยสถานีตรวจวัดแสดงได้ดังรูปที่ 4.4.3-1 และรูปที่ 4.4.3-2

จากแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 ผลการตรวจวัดแสดงได้ดังภาคผนวก ข โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก

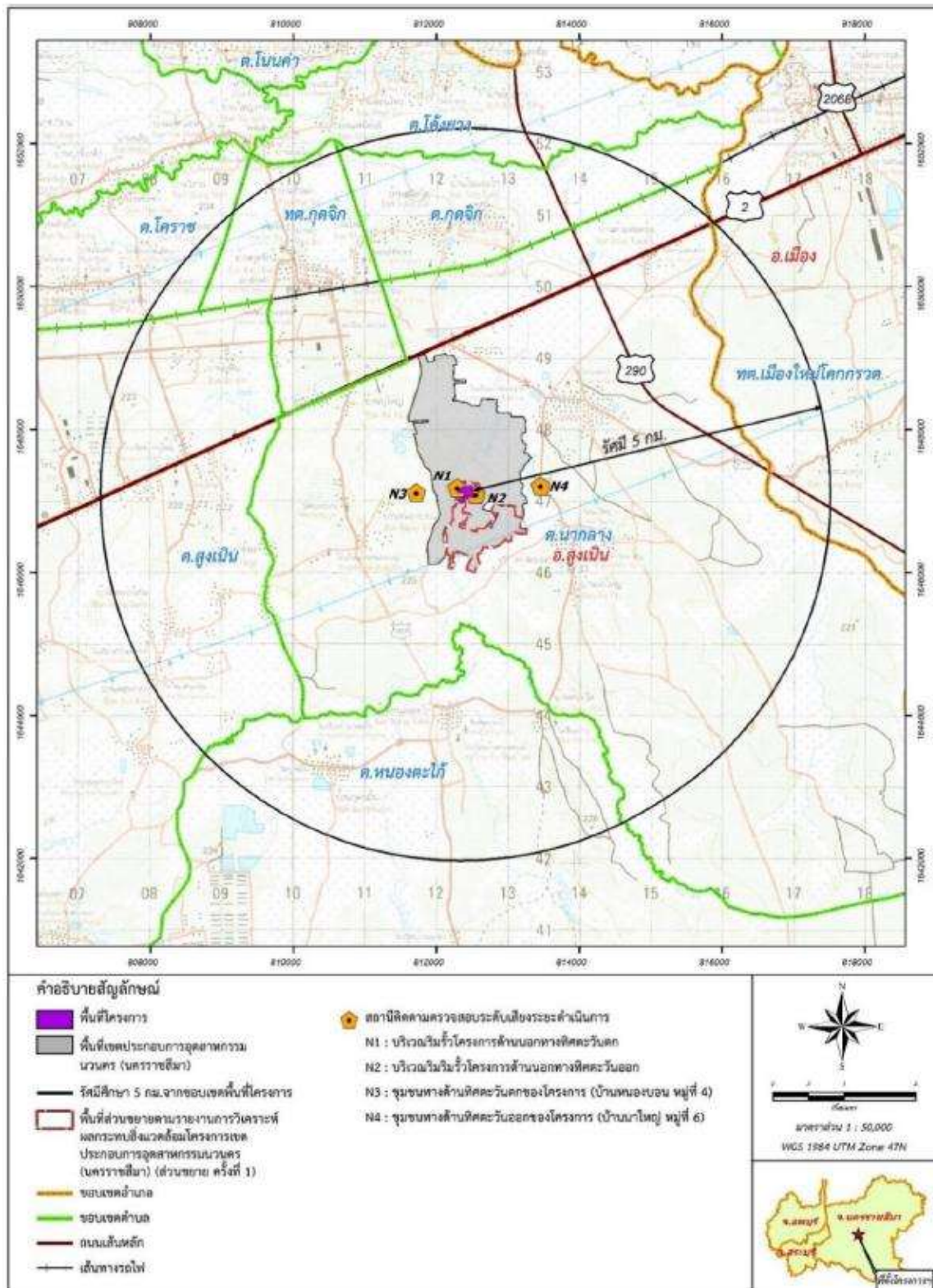
ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.3-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	50.7-56.6	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	49.2-64.4	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min)	มีค่าอยู่ในช่วง	48.5-71.6	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	มีค่าอยู่ในช่วง	57.0-61.8	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	มีค่าอยู่ในช่วง	70.8-86.9	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	มีค่าอยู่ในช่วง	50.0-55.1	เดซิเบลเอ

(2) บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.3-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	49.1-55.6	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	45.8-66.9	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min)	มีค่าอยู่ในช่วง	45.5-76.1	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	มีค่าอยู่ในช่วง	54.6-59.2	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	มีค่าอยู่ในช่วง	76.9-89.2	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	มีค่าอยู่ในช่วง	46.3-51.3	เดซิเบลเอ



รูปที่ 4.4.3-1 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก



บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก



ชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)



ชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

รูปที่ 4.4.3-2 ภาพถ่ายสถานที่ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

(3) บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.3-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	45.3-57.0	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	36.5-61.0	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min)	มีค่าอยู่ในช่วง	34.8-66.6	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	มีค่าอยู่ในช่วง	50.1-64.4	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	มีค่าอยู่ในช่วง	78.1-93.4	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	มีค่าอยู่ในช่วง	39.1-54.3	เดซิเบลเอ

(4) บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.3-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	48.0-59.4	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.)	มีค่าอยู่ในช่วง	40.4-65.1	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min)	มีค่าอยู่ในช่วง	35.6-67.7	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	มีค่าอยู่ในช่วง	55.7-68.0	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	มีค่าอยู่ในช่วง	76.6-88.4	เดซิเบลเอ
ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	มีค่าอยู่ในช่วง	41.8-57.7	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548 ซึ่งกำหนดค่ามาตรฐานระดับความดังเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ระดับความดังเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกสถานี สำหรับค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก ชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.3-3 และรูปที่ 4.4.3-3 พบว่า ระดับเสียงโดยทั่วไปของทั้ง 4 สถานี ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงไม่แน่นอน และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548 ทุกครั้ง

ตารางที่ 4.4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ยรายชั่วโมง (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69	5-6 พ.ค. 69	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69
09:00 - 10:00	53.6	50.2	51.2	64.4	52.3	50.6	51.7
10:00 - 11:00	51.8	49.5	51.0	60.9	52.7	50.3	50.6
11:00 - 12:00	51.6	49.7	50.8	55.7	51.9	50.1	51.1
12:00 - 13:00	51.4	49.2	51.4	55.1	52.0	50.3	49.6
13:00 - 14:00	51.6	49.3	50.8	55.9	52.2	51.2	50.5
14:00 - 15:00	52.1	50.6	51.2	55.7	54.0	50.7	53.7
15:00 - 16:00	51.1	50.0	51.0	55.0	52.6	51.3	51.9
16:00 - 17:00	51.2	49.7	51.9	55.6	53.3	51.2	61.2
17:00 - 18:00	51.7	50.2	52.2	55.4	51.6	51.2	56.0
18:00 - 19:00	51.9	50.3	51.2	55.2	51.8	50.6	55.2
19:00 - 20:00	51.9	51.3	50.9	55.8	52.1	50.8	54.5
20:00 - 21:00	51.7	52.3	50.8	55.4	52.2	50.7	53.8
21:00 - 22:00	51.7	51.5	50.7	55.1	52.0	50.2	53.1
22:00 - 23:00	51.9	52.4	52.0	55.4	51.8	50.0	53.0
23:00 - 00:00	51.9	51.4	52.9	55.0	51.8	50.2	52.8
00:00 - 01:00	51.7	50.7	55.6	54.5	51.9	50.2	51.9
01:00 - 02:00	51.6	50.7	51.6	54.7	51.8	50.3	51.9
02:00 - 03:00	51.6	50.4	51.1	54.6	51.6	50.3	52.1
03:00 - 04:00	52.1	50.8	51.3	54.6	51.7	50.2	52.1
04:00 - 05:00	52.2	51.5	51.9	54.8	52.1	50.8	53.1
05:00 - 06:00	53.2	52.6	53.4	55.5	53.2	52.0	53.8
06:00 - 07:00	53.1	51.2	53.0	55.2	52.5	51.1	53.9
07:00 - 08:00	52.1	51.8	56.3	53.9	52.6	51.7	53.1
08:00 - 09:00	50.3	51.9	59.3	52.3	51.5	50.7	52.5
Leq 24 hr	51.9	50.9	52.9	56.6	52.3	50.7	53.9
Leq 1 hr	50.3-53.6	49.2-52.6	50.7-59.3	52.3-64.4	51.5-54.0	50.0-52.0	49.6-61.2
Leq 5 min	49.8-59.7	48.5-54.0	49.7-65.1	52.1-71.6	50.3-57.8	49.2-53.4	48.5-66.6
Ldn	58.5	57.7	59.2	61.8	58.5	57.0	59.5
Lmax	78.0	78.8	79.6	76.9	79.4	70.8	86.9
L90	51.1	50.0	51.7	55.1	51.4	50.0	52.5
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ						
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ						

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2540 ราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน 2543
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศ ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนที่พิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

ตารางที่ 4.4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ยรายชั่วโมง (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69	5-6 พ.ค. 69	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69
09:00 - 10:00	54.2	50.3	51.3	54.1	50.9	50.3	50.1
10:00 - 11:00	49.7	48.3	51.2	55.4	51.3	52.8	48.3
11:00 - 12:00	49.1	48.1	52.9	52.6	50.9	48.9	48.3
12:00 - 13:00	48.2	48.9	51.7	50.1	51.1	49.5	49.0
13:00 - 14:00	49.1	50.6	53.2	66.9	52.5	50.0	50.1
14:00 - 15:00	49.6	49.6	50.6	56.5	51.2	48.9	55.0
15:00 - 16:00	48.6	47.5	66.0	50.9	50.5	49.3	53.1
16:00 - 17:00	51.9	47.7	54.7	53.8	52.8	50.0	60.5
17:00 - 18:00	50.3	48.2	50.3	52.0	50.7	49.9	55.9
18:00 - 19:00	50.3	48.3	49.2	51.1	49.1	49.0	54.9
19:00 - 20:00	50.1	47.7	48.5	51.5	50.2	51.3	53.2
20:00 - 21:00	48.5	47.5	47.1	50.2	49.9	49.4	52.6
21:00 - 22:00	47.9	48.1	46.7	49.5	49.4	46.4	50.6
22:00 - 23:00	48.5	46.7	48.1	51.6	48.1	47.9	50.6
23:00 - 00:00	48.3	46.9	47.1	49.6	48.0	46.6	49.7
00:00 - 01:00	47.7	46.4	57.8	49.7	49.3	49.8	49.7
01:00 - 02:00	48.0	45.9	49.6	49.2	47.8	46.1	48.8
02:00 - 03:00	48.2	45.8	48.5	49.7	47.8	46.6	49.8
03:00 - 04:00	48.1	46.1	47.7	49.5	47.5	46.3	49.8
04:00 - 05:00	48.0	46.9	48.4	49.7	48.0	46.0	50.7
05:00 - 06:00	51.4	50.9	51.6	55.2	52.5	50.3	51.1
06:00 - 07:00	50.8	51.1	51.7	52.9	52.3	50.9	56.6
07:00 - 08:00	51.5	53.9	56.2	54.6	54.6	54.0	58.5
08:00 - 09:00	48.1	53.1	58.4	50.5	50.1	51.4	53.3
Leq 24 hr	49.7	49.1	55.2	55.6	50.7	49.7	53.6
Leq 1 hr	47.7-54.2	45.8-53.9	46.7-66.0	49.2-66.9	47.5-54.6	46.0-54.0	48.3-60.5
Leq5 min	47.2-59.7	45.5-58.9	46.1-72.6	48.5-76.1	47.0-60.8	45.8-58.2	45.7-67.1
Ldn	55.6	54.6	59.2	59.1	56.2	55.0	58.5
Lmax	82.7	85.1	85.5	84.3	76.9	78.9	89.2
L90	47.6	46.3	50.2	51.3	48.1	46.6	50.2
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ						
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ						

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2540 ราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน 2543

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศ ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนที่พิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

ตารางที่ 4.4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ยรายชั่วโมง (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69	5-6 พ.ค. 69	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	48.8	48.9	49.4	48.2	47.8	52.7	47.1
11:00 - 12:00	48.9	48.8	49.6	46.4	43.2	45.9	45.6
12:00 - 13:00	49.5	45.8	44.9	45.3	43.7	41.1	48.0
13:00 - 14:00	46.5	47.9	45.5	44.5	46.6	44.1	46.9
14:00 - 15:00	46.5	49.1	45.8	50.9	41.1	45.8	57.5
15:00 - 16:00	48.2	48.9	46.8	45.2	43.1	48.3	55.1
16:00 - 17:00	47.3	48.6	50.8	45.3	44.5	48.7	57.9
17:00 - 18:00	47.6	47.5	49.6	48.5	46.8	47.6	54.4
18:00 - 19:00	46.5	48.2	46.0	47.3	44.5	46.4	56.9
19:00 - 20:00	43.2	41.0	41.6	43.0	44.4	40.7	59.1
20:00 - 21:00	43.6	40.9	42.1	44.0	44.0	42.7	61.0
21:00 - 22:00	44.6	41.0	43.3	42.4	41.1	42.2	60.6
22:00 - 23:00	47.8	39.2	43.3	41.9	40.2	40.2	60.3
23:00 - 00:00	46.8	40.2	39.8	39.7	39.3	40.2	59.4
00:00 - 01:00	48.4	41.6	59.7	39.7	38.2	39.3	59.8
01:00 - 02:00	48.7	39.5	53.4	40.3	37.4	39.5	59.7
02:00 - 03:00	47.0	38.2	40.7	40.8	41.6	39.1	58.1
03:00 - 04:00	40.7	39.8	36.5	39.9	40.0	39.5	57.1
04:00 - 05:00	41.0	40.3	39.2	39.8	39.9	40.3	55.5
05:00 - 06:00	46.8	44.3	41.8	44.7	45.9	41.6	54.5
06:00 - 07:00	50.0	50.1	47.6	49.0	52.3	50.1	56.5
07:00 - 08:00	50.9	51.6	49.1	49.2	50.4	47.6	51.5
08:00 - 09:00	49.3	49.8	47.3	51.1	47.5	48.5	46.1
09:00 - 10:00	49.7	48.9	49.4	46.0	43.9	47.2	48.9
Leq 24 hr	47.7	46.8	49.5	46.1	45.3	46.0	57.0
Leq 1 hr	40.7-50.9	38.2-51.6	36.5-59.7	39.7-51.1	37.4-52.3	39.1-52.7	45.6-61.0
Leq5 min	38.9-57.5	36.0-59.2	34.8-65.2	38.4-60.1	35.7-55.7	36.7-60.9	39.6-66.6
Ldn	53.7	50.9	57.5	50.4	51.4	50.4	64.4
Lmax	81.7	83.5	80.3	78.1	78.9	81.5	93.4
L90	41.6	39.9	44.2	39.9	39.1	39.4	54.3
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ						
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ						

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2540 ราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน 2543

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศ ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนที่พิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

ตารางที่ 4.4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม 2569

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ยรายชั่วโมง (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69	5-6 พ.ค. 69	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	44.5	46.7	41.7	44.9	49.0	51.7	49.0
11:00 - 12:00	46.1	48.0	41.8	47.0	54.4	47.9	46.5
12:00 - 13:00	46.6	40.4	41.3	45.9	47.7	43.9	43.7
13:00 - 14:00	42.0	45.3	44.0	47.8	44.2	46.8	46.0
14:00 - 15:00	51.2	48.7	48.1	46.1	46.1	52.1	60.0
15:00 - 16:00	45.2	46.3	48.3	44.0	43.7	45.0	62.7
16:00 - 17:00	51.6	46.9	46.4	43.8	42.6	45.1	58.0
17:00 - 18:00	47.8	46.1	45.7	45.9	42.9	48.7	52.3
18:00 - 19:00	46.2	46.7	45.1	46.0	46.6	43.7	52.9
19:00 - 20:00	47.3	48.1	46.8	49.6	52.6	45.3	58.3
20:00 - 21:00	46.5	46.8	45.3	48.1	48.5	43.9	57.8
21:00 - 22:00	44.3	45.7	44.6	47.3	48.8	43.9	57.3
22:00 - 23:00	43.7	43.9	42.6	48.6	46.8	44.8	57.2
23:00 - 00:00	43.7	44.4	44.0	46.0	46.1	45.4	57.0
00:00 - 01:00	43.4	44.8	58.3	44.4	44.8	42.7	57.4
01:00 - 02:00	44.4	43.0	44.9	43.4	43.5	43.2	62.0
02:00 - 03:00	52.1	43.1	47.1	51.2	46.8	43.9	64.5
03:00 - 04:00	45.6	50.7	45.4	45.7	45.1	42.7	65.0
04:00 - 05:00	57.1	58.1	54.8	53.7	56.3	59.0	65.1
05:00 - 06:00	52.5	52.4	57.6	52.9	56.7	56.4	62.7
06:00 - 07:00	50.0	45.0	47.8	48.3	47.6	49.6	51.9
07:00 - 08:00	46.8	47.3	48.0	46.5	44.6	51.2	51.4
08:00 - 09:00	42.8	47.1	47.7	46.6	45.7	47.8	49.8
09:00 - 10:00	42.4	45.6	48.4	44.6	45.5	47.6	52.9
Leq 24 hr	48.9	48.7	50.0	48.0	49.6	50.0	59.4
Leq 1 hr	42.0-57.1	40.4-58.1	41.3-58.3	43.4-53.7	42.6-56.7	42.7-59.0	43.7-65.1
Leq5 min	36.8-60.9	36.8-62.1	38.0-65.8	38.0-59.6	36.7-63.9	35.6-62.4	40.8-67.7
Ldn	56.9	56.8	58.9	55.7	57.2	58.1	68.0
Lmax	77.7	86.6	80.8	76.6	85.5	80.8	88.4
L90	42.4	41.8	44.1	42.6	43.6	42.8	57.7
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ						
ค่ามาตรฐาน ^{1, 2/}	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ						

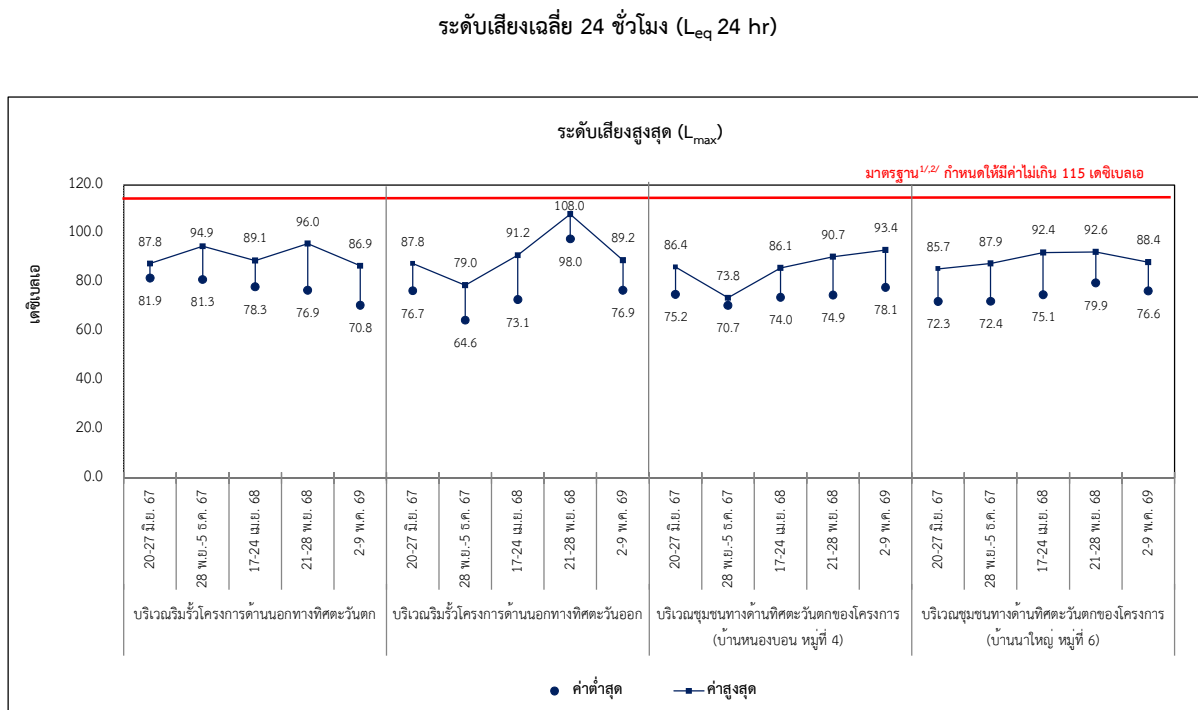
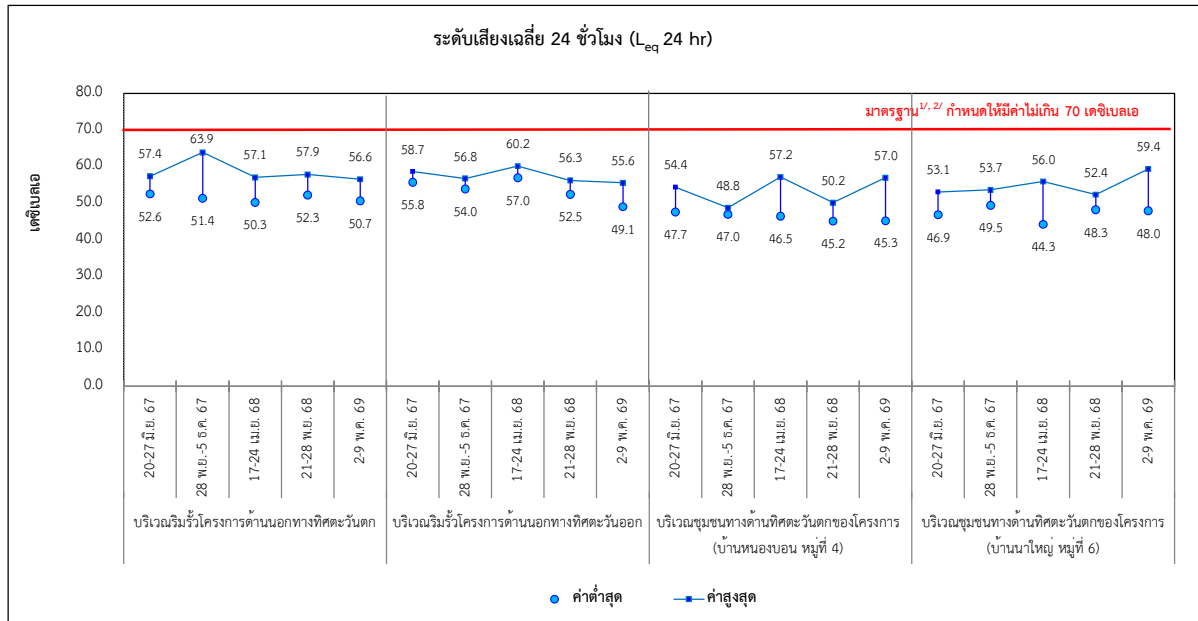
ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2540 ราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน 2543

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศ ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนที่พิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

ตารางที่ 4.4.3-5 ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	L _{eq} 24 hr	L _{eq} 1 hr	L _{eq} 5 min	L _{dn}	L _{max}	L ₉₀
บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก						
20-27 มิ.ย. 67	52.6-57.4	48.3-68.0	46.1-75.4	57.8-60.0	81.9-87.8	47.7-51.4
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	51.4-63.9	42.3-76.1	32.6-86.4	56.9-70.4	81.3-94.9	47.6-50.3
17-24 เม.ย. 68	50.3-57.1	47.4-69.1	44.1-77.9	55.6-61.6	78.3-89.1	47.2-50.0
21-28 พ.ย. 68	52.3-57.9	50.5-67.9	49.7-78.7	58.0-61.0	76.9-96.0	51.0-54.5
2-9 พ.ค. 69	50.7-56.6	49.2-64.4	48.5-71.6	57.0-61.8	70.8-86.9	50.0-55.1
บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก						
20-27 มิ.ย. 67	55.8-58.7	51.9-66.1	52.6-72.7	62.4-64.9	76.7-87.8	54.7-57.3
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	54.0-56.8	53.2-61.1	52.7-66.3	60.6-62.9	64.6-79.0	53.5-55.9
17-24 เม.ย. 68	57.0-60.2	52.6-65.7	51.6-69.5	63.5-65.4	73.1-91.2	56.3-58.4
21-28 พ.ย. 68	52.5-56.3	46.2-64.6	46.0-83.5	57.7-59.1	98.0-108.0	48.0-50.3
2-9 พ.ค. 69	49.1-55.6	45.8-66.9	45.5-76.1	54.6-59.2	76.9-89.2	46.3-51.3
บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)						
20-27 มิ.ย. 67	47.7-54.4	37.0-63.8	35.7-69.4	52.1-60.0	75.2-86.4	39.3-48.0
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	47.0-48.8	40.3-53.8	37.5-59.7	53.5-54.5	70.7-73.8	42.4-44.8
17-24 เม.ย. 68	46.5-57.2	38.5-65.5	36.4-71.7	51.6-64.0	74.0-86.1	40.4-51.2
21-28 พ.ย. 68	45.2-50.2	40.1-57.6	37.2-67.6	59.3-57.9	74.9-90.7	40.6-44.6
2-9 พ.ค. 69	45.3-57.0	36.5-61.0	34.8-66.6	50.1-64.4	78.1-93.4	39.1-54.3
บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)						
20-27 มิ.ย. 67	46.9-53.1	40.6-61.2	35.9-66.6	53.6-58.7	72.3-85.7	39.5-45.3
28 พ.ย.- 5 ธ.ค. 67	49.5-53.7	39.8-61.7	34.6-70.9	56.3-60.5	72.4-87.9	46.1-49.0
17-24 เม.ย. 68	44.3-56.0	35.9-67.6	31.3-76.0	52.2-57.3	75.1-92.4	38.1-40.3
21-28 พ.ย. 68	48.3-52.4	41.1-58.9	39.5-73.9	54.3-56.8	79.9-92.6	42.8-47.5
2-9 พ.ค. 69	48.0-59.4	40.4-65.1	35.6-67.7	55.7-68.0	76.6-88.4	41.8-57.7
มาตรฐาน ^{1/, 2/}	70	-	-	-	115	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2540 ราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน 2543
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศ ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

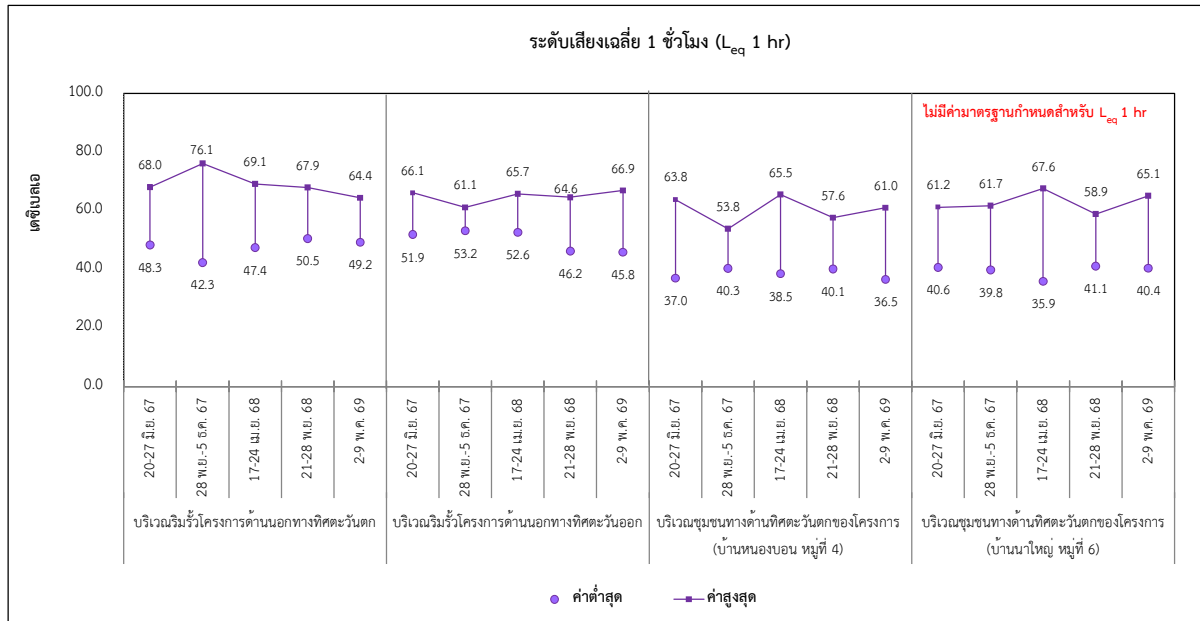


ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

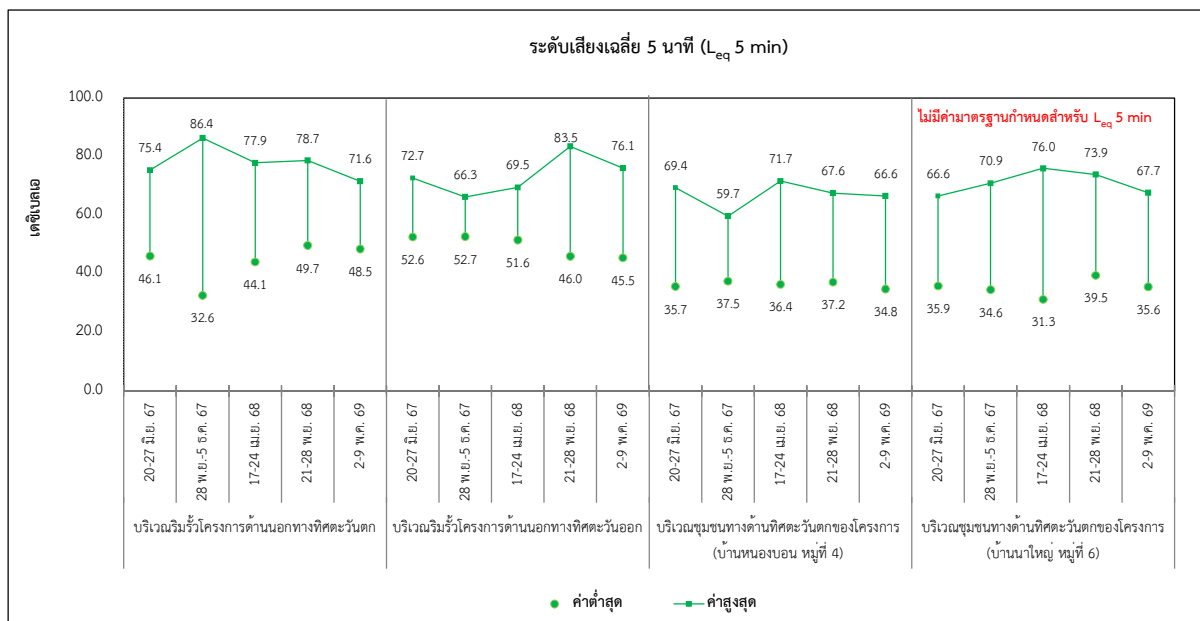
ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

รูปที่ 4.4.3-3 แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัดระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บทที่ 4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



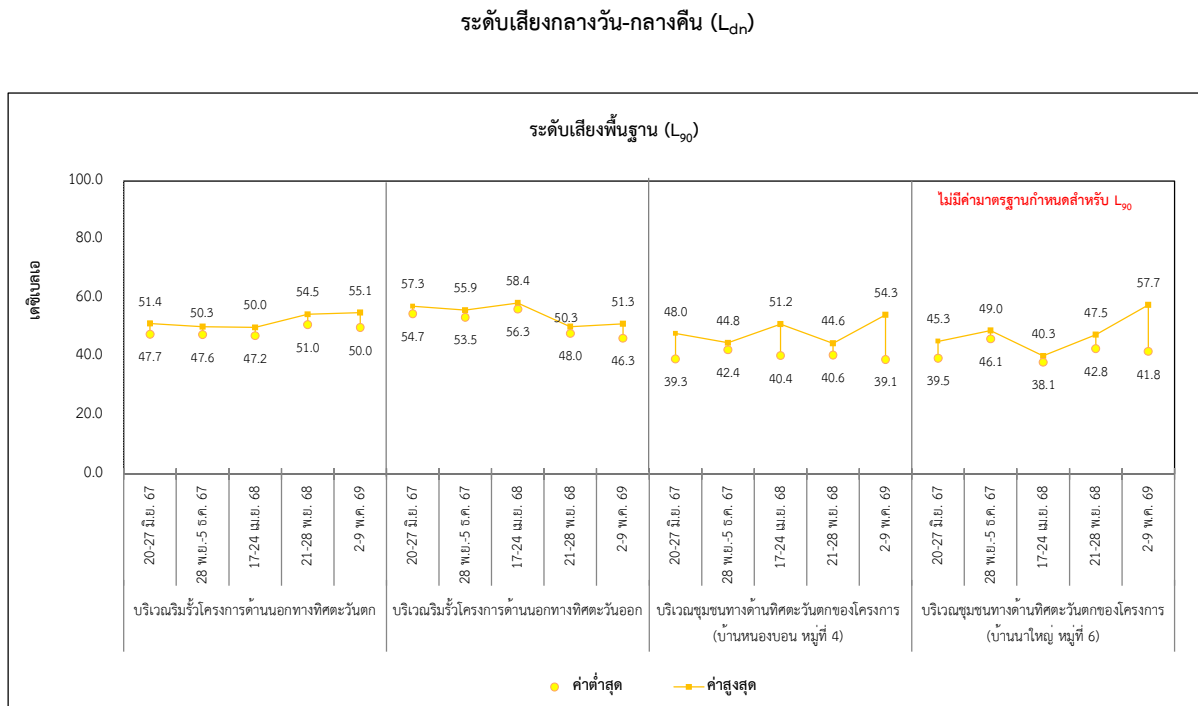
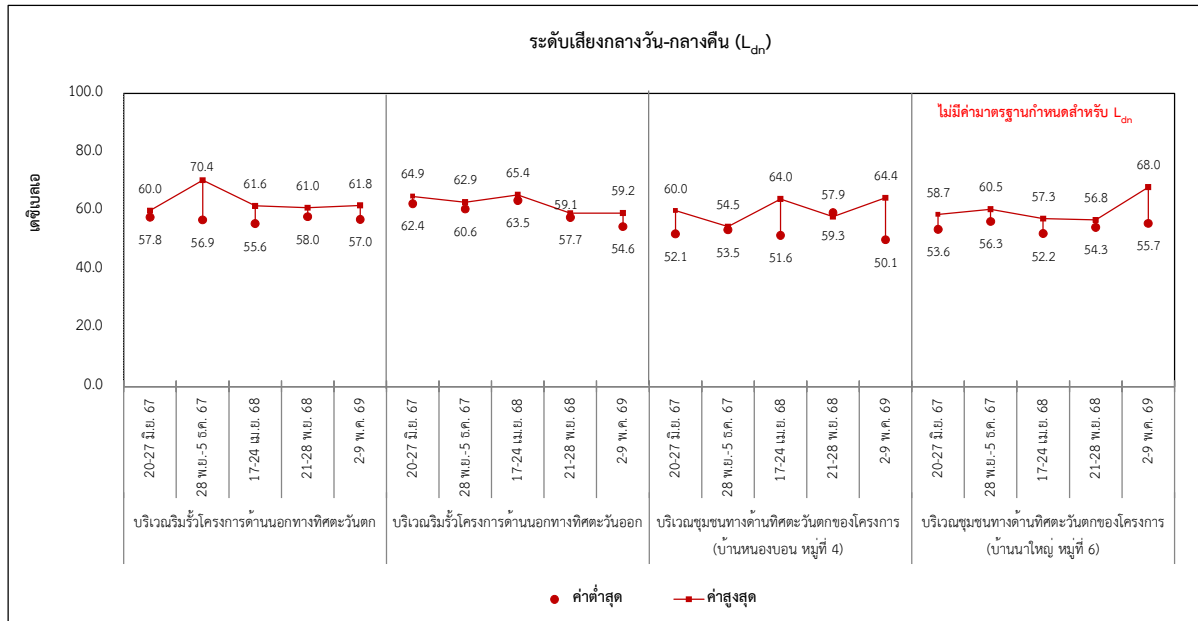
ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr)



ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min)

รูปที่ 4.4.3-3 (ต่อ)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บทที่ 4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})

รูปที่ 4.4.3-3 (ต่อ)

4.4.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งที่ระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำแบบต่อเนื่อง โดยตรวจสอบที่บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง ดังนี้

(1) ดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบครั้งคราว พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) ค่าบีโอดี (BOD) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) และเหล็ก (Fe) บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ผลการดำเนินการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 แสดงได้ดังเอกสารแนบที่ 44 และตารางที่ 4.4.4-1 และสามารถสรุปได้ว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งอย่างต่อเนื่องบริเวณบ่อกักน้ำทั้งของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ 4.4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบต่อเนื่อง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

เดือน	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบต่อเนื่อง บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง			
	อุณหภูมิ (°C)	ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	การนำไฟฟ้า (µS/cm)	ออกซิเจนละลายน้ำ (mg/l)
มกราคม 2569	27.3	7.31	722	0.20
กุมภาพันธ์ 2569	27.2	7.23	879	0.20
มีนาคม 2569	29.4	7.26	768	0.21
เมษายน 2569	30.0	7.18	1,039	0.21
พฤษภาคม 2569	30.0	7.38	1,301	0.20
มิถุนายน 2569	30.9	7.28	921	0.21
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	27.2-30.9	7.18-7.38	722-1,031	0.20-0.21
มาตรฐาน ^{1/}	≤40	5.5-9.0	ไม่กำหนด	ไม่กำหนด

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม

^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

(2) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

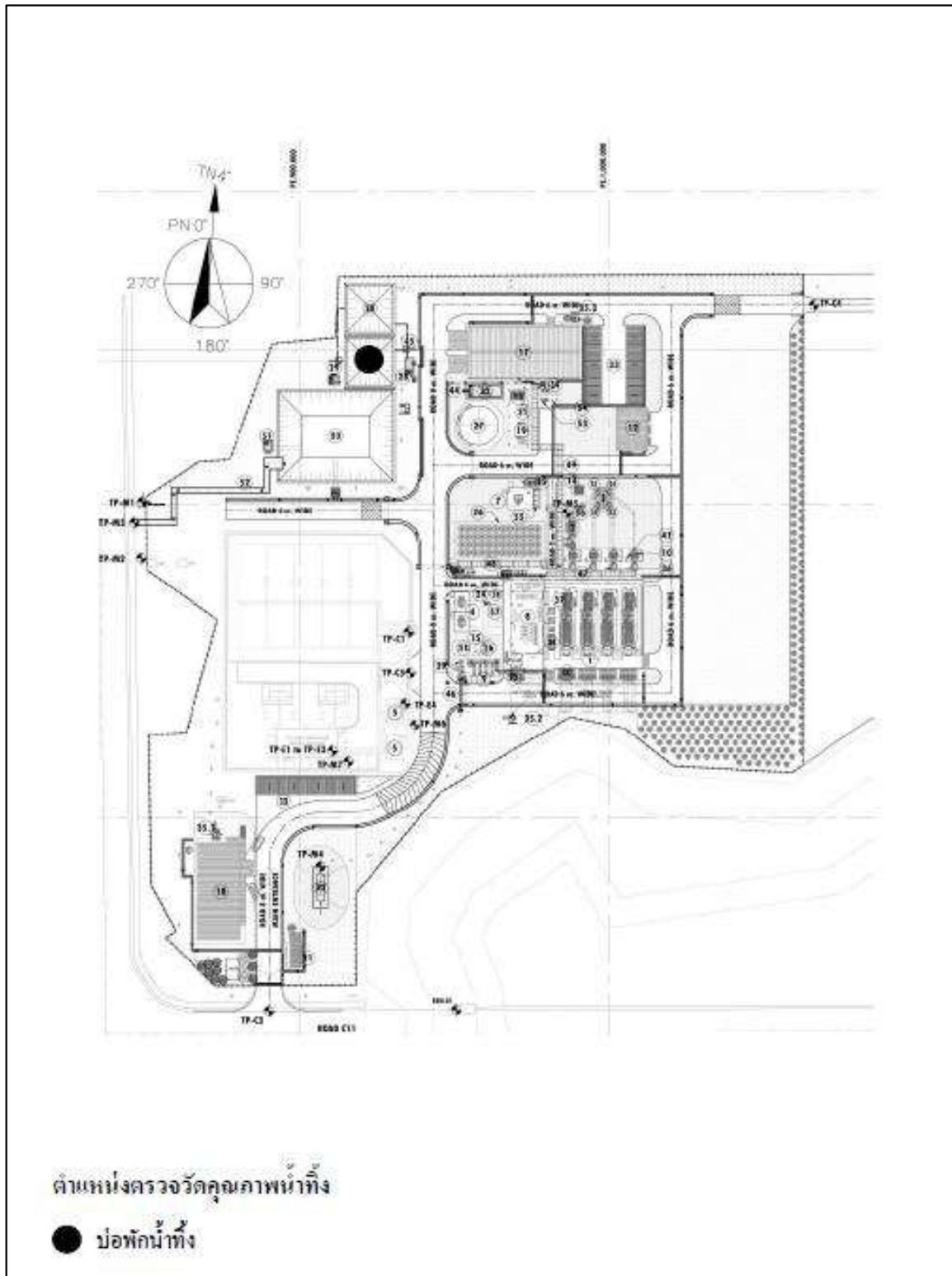
โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ (รูปที่ 4.4.3-1 และรูปที่ 4.4.3-2) เดือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) ค่าบีโอดี (BOD) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) และเหล็ก (Fe) ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 แสดงได้ดังภาคผนวก ข และตารางที่ 4.4.4-2 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

- อุณหภูมิ	มีค่าระหว่าง	22.7-31.0	องศาเซลเซียส
- ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าระหว่าง	7.5-8.7	
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่าระหว่าง	254-346	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (TSS)	มีค่าระหว่าง	<2.5-18	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี (BOD)	มีค่าระหว่าง	4-12	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ซีโอดี (COD)	มีค่าระหว่าง	<40-69	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	มีค่า	<2	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ไนเตรต (Nitrate)	มีค่าระหว่าง	<0.02-0.64	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทีเคเอ็น (TKN)	มีค่าระหว่าง	2.30-8.11	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทองแดง (Cu)	มีค่าระหว่าง	<0.01-0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก (Fe)	มีค่าระหว่าง	<0.02-0.17	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทั้งหมด

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.4-3 และรูปที่ 4.4.4-3 พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ทุกพารามิเตอร์และทุกครั้งที่ตรวจวัด



รูปที่ 4.4-4-1 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

รูปที่ 4.4.4-2 ภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1/, 2/, 3/}
		14 ม.ค. 69	4 ก.พ. 69	5 มี.ค. 69	17 เม.ย. 69	10 พ.ค. 69	5 มิ.ย. 69		
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	22.7	25.9	28.6	30.9	31.0	30.2	22.7-31.0	≤40
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.5	8.6	8.6	7.9	8.7	7.5	7.5-8.7	5.5-9.0
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	มิลลิกรัม/ลิตร	330	271	254	266	346	259	254-346	≤3,000
ของแข็งแขวนลอย (TSS)	มิลลิกรัม/ลิตร	8	9.3	5.5	4.5	18	<2.5	<2.5-18	≤50
บีโอดี (BOD)	มิลลิกรัม/ลิตร	5	4	4	12	11	9	4-12	≤20
ซีโอดี (COD)	มิลลิกรัม/ลิตร	<40	<40	<40	53	69	<40	<40-69	≤120
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	มิลลิกรัม/ลิตร	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	≤5
ไนเตรต (Nitrate)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.05	0.63	0.21	<0.02	0.04	0.64	<0.02-0.64	≤10 ^{เอพเอ1/}
ทีเคเอ็น (TKN)	มิลลิกรัม/ลิตร	3.53	2.30	3.68	3.21	2.51	8.11	2.30-8.11	≤100
ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.02	<0.01	0.03	0.07	0.07	0.02	<0.01-0.07	≤2.0
เหล็ก (Fe)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.05	0.07	<0.02	<0.02	0.03	0.17	<0.02-0.17	≤1 ^{เอพเอ1/}

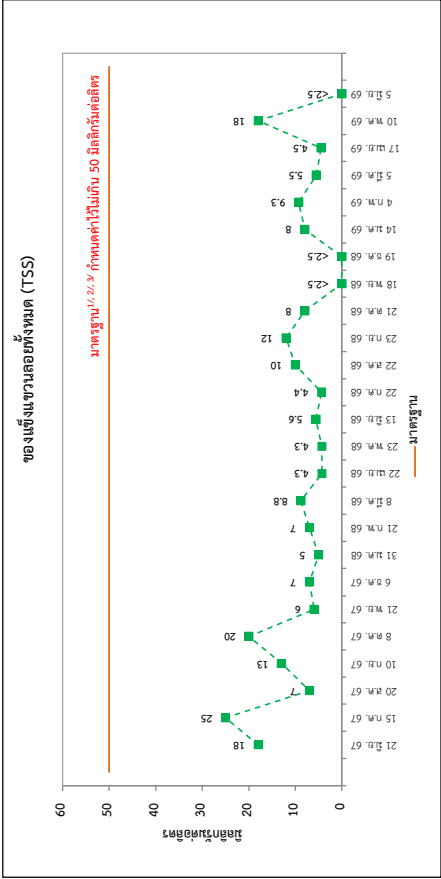
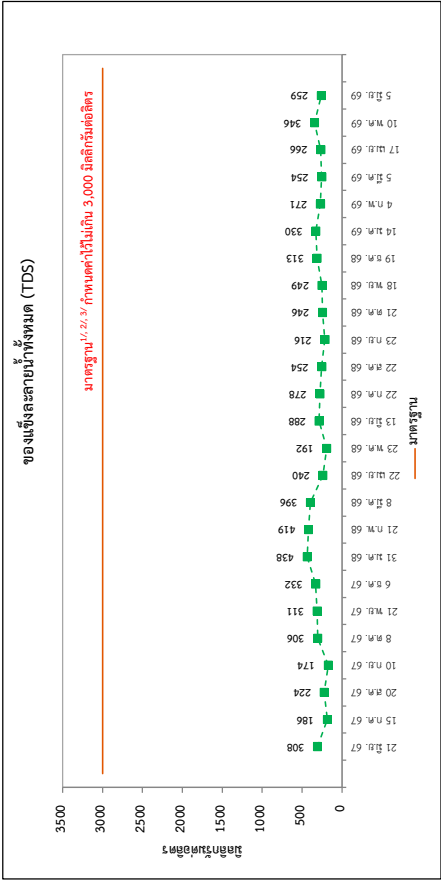
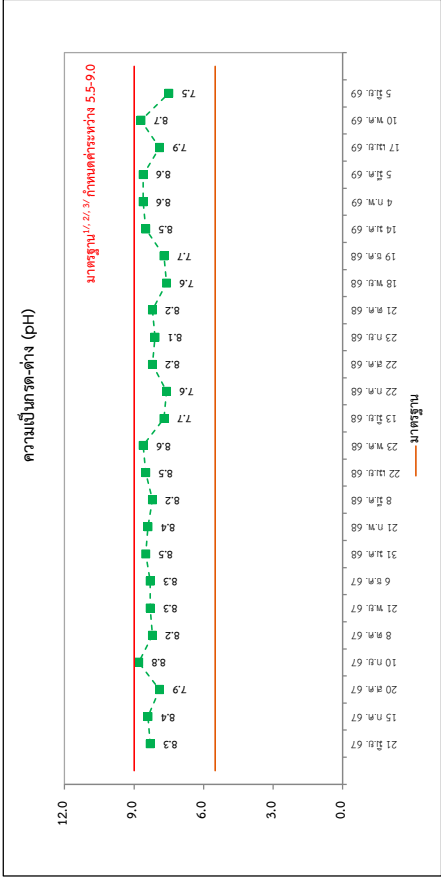
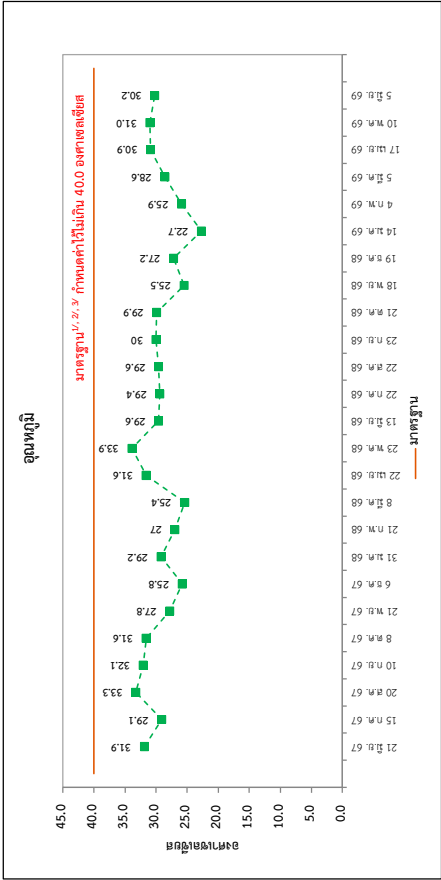
ที่มา : 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565
2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม
3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ตารางที่ 4.4.4-3 ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช
เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำ										
	Temp. (°C)	pH	TDS (mg/l)	TSS (mg/l)	BOD (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	Nitrate (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Fe (mg/l)
21 มิ.ย. 67	31.9	8.3	308	18	6.0	41.6	ND (<0.5)	ND (<0.02)	9.70	0.03	0.24
15 ก.ค. 67	29.1	8.4	186	25	<1.0	17.1	ND (<0.5)	ND (<0.02)	0.63	<0.02	0.87
20 ส.ค. 67	33.3	7.9	224	7	<1.0	15.1	ND (<0.5)	ND (<0.02)	0.43	<0.02	0.36
10 ก.ย. 67	32.1	8.8	174	13	1.3	17.7	ND (<0.5)	0.11	0.48	ND (<0.001)	0.41
8 ต.ค. 67	31.6	8.2	306	20	5.4	19.1	ND (<0.5)	ND (<0.02)	4.70	0.03	0.22
21 พ.ย. 67	27.8	8.3	311	6	3.1	43.9	ND (<0.5)	ND (<0.02)	8.80	0.03	0.08
6 ธ.ค. 67	25.8	8.3	332	7	1.3	41.3	ND (<0.5)	ND (<0.02)	0.85	ND (<0.001)	0.07
31 ม.ค. 68	29.2	8.5	438	5	1.9	29.3	ND (<2.0)	ND (<0.02)	0.69	ND (<0.001)	0.07
21 ก.พ. 68	27.0	8.4	419	7	<1.0	34.7	ND (<2.0)	ND (<0.02)	0.71	ND (<0.001)	0.14
8 มี.ค. 68	25.4	8.2	396	8.8	2.5	44.8	ND (<2.0)	ND (<0.02)	0.92	<0.02	0.12
22 เม.ย. 68	31.6	8.5	240	4.3	<1.0	29.0	ND (<2.0)	ND (<0.02)	0.58	<0.02	0.07
23 พ.ค. 68	33.9	8.6	192	4.3	1.5	<15.0	ND (<2.0)	ND (<0.02)	0.57	ND (<0.001)	<0.05
13 มิ.ย. 68	29.6	7.7	288	5.6	3.6	22.6	ND (<2.0)	ND (<0.02)	6.3	0.19	0.07
22 ก.ค. 68	29.4	7.6	278	4.4	6.5	28.2	ND (<2.0)	ND (<0.02)	8.3	0.07	0.21
22 ส.ค. 68	29.6	8.2	254	10.0	6.4	32.8	ND (<2.0)	0.07	7.7	0.05	0.22
23 ก.ย. 68	30.0	8.1	216	12.0	4.5	19.8	ND (<2.0)	ND (<0.02)	6.3	0.07	0.08
21 ต.ค. 68	29.9	8.2	246	8.0	4.8	30.2	ND (<2.0)	ND (<0.02)	5.8	0.12	<0.05
18 พ.ย. 68	25.5	7.6	249	<2.5	1.7	18.5	ND (<2.0)	ND (<0.02)	4.5	0.06	<0.05
19 ธ.ค. 68	27.2	7.7	313	<2.5	1.5	30.8	ND (<2.0)	0.03	3.9	0.03	<0.05
14 ม.ค. 69	22.7	8.5	330	8	5	<40	<2	0.05	3.53	0.02	0.05
4 ก.พ. 69	25.9	8.6	271	9.3	4	<40	<2	0.63	2.3	<0.01	0.07
5 มี.ค. 69	28.6	8.6	254	5.5	4	<40	<2	0.21	3.68	0.03	<0.02
17 เม.ย. 69	30.9	7.9	266	4.5	12	53	<2	<0.02	3.21	0.07	<0.02
10 พ.ค. 69	31.0	8.7	346	18	11	69	<2	0.04	2.51	0.07	0.03
5 มิ.ย. 69	30.2	7.5	259	<2.5	9	<40	<2	0.64	8.11	0.02	0.17
มาตรฐาน 1/, 2/, 3/	<40	5.5- 9.0	<3,000	<50	<20	<120	<5	<10 ^{เฉพาะ1/}	<100	<2.0	<1 ^{เฉพาะ1/}

- ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565
- ^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม
- ^{3/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

รายงานผลการปฏิบัติงานมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บทที่ 4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



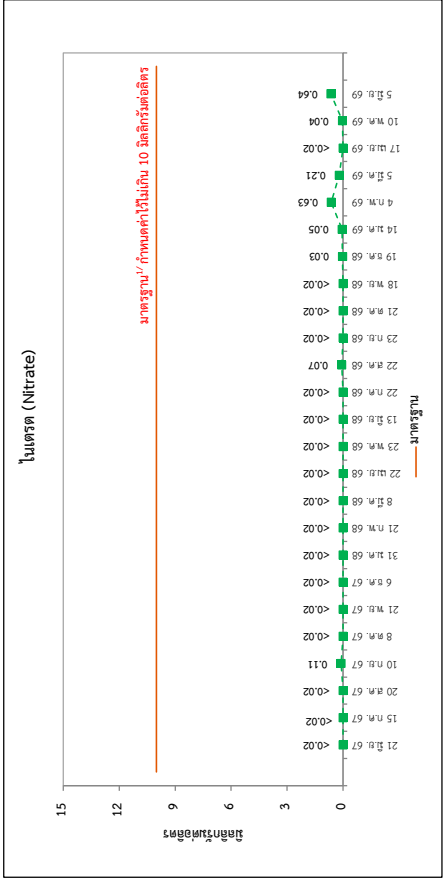
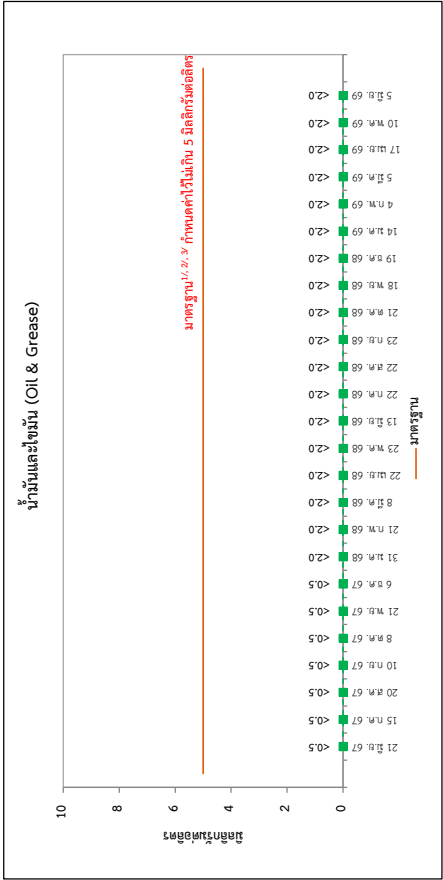
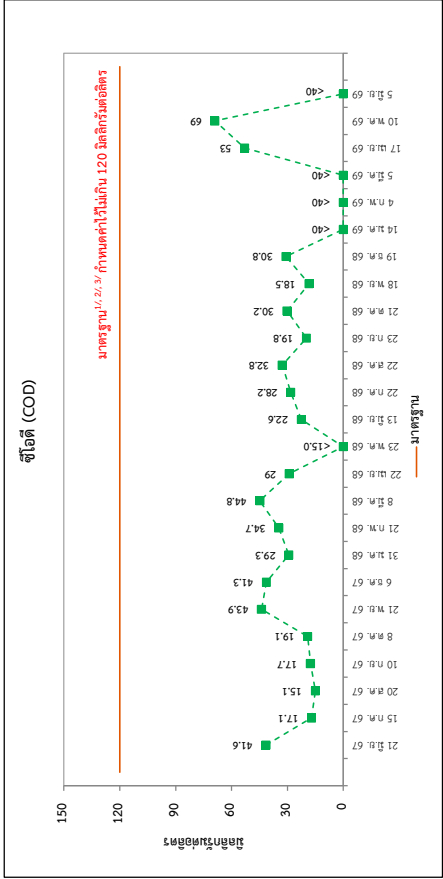
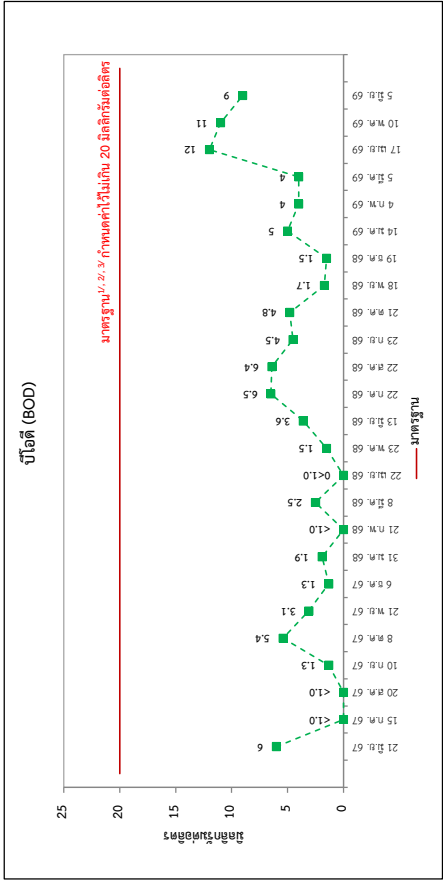
ที่มา :

- 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565
- 2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม
- 3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

รูปที่ 4.4-3 แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราซ เอเนอจียี่ ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราซ เอเนอจียี่ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บทที่ 4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

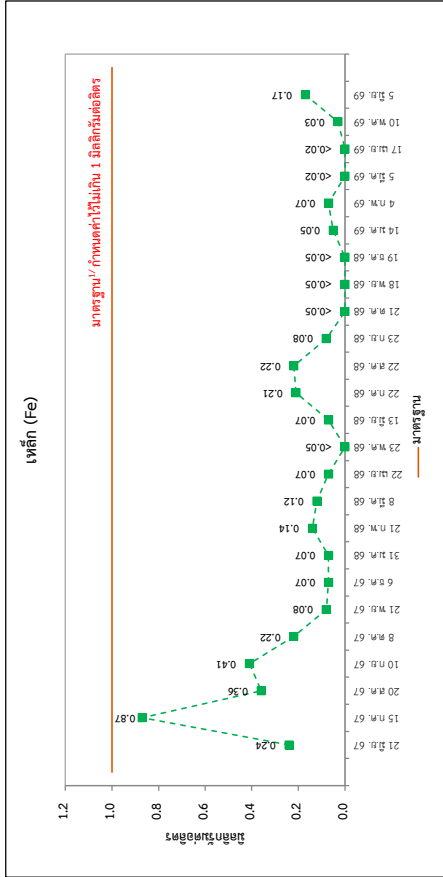
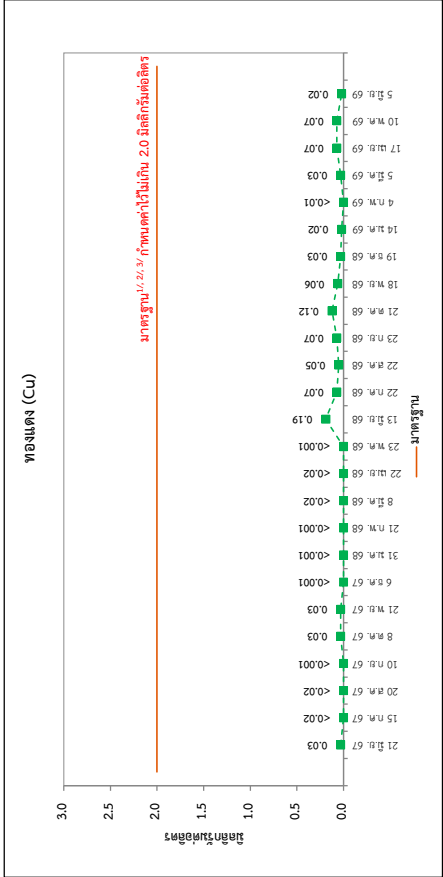
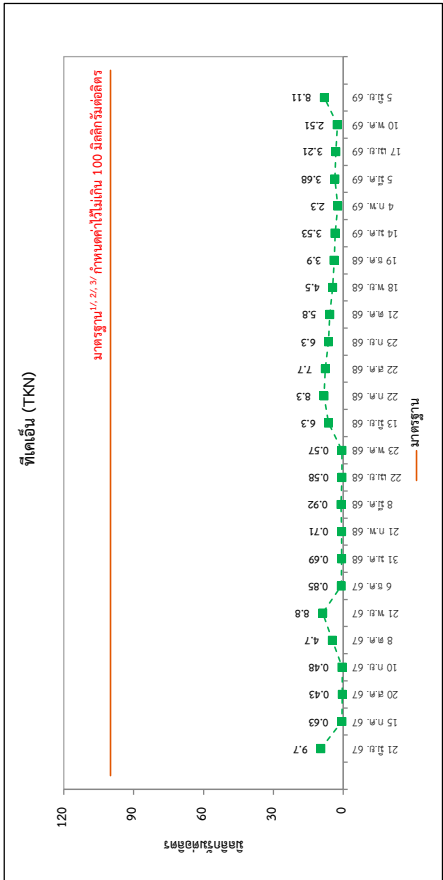


ที่มา :

- 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565
- 2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม
- 3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

รูปที่ 4.4-3 (ต่อ)

รายงานผลการปฏิบัติงานมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราซ เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราซ เอนเนอร์ยี จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บทที่ 4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



- ที่มา :
- 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565
 - 2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม
 - 3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

รูปที่ 4.4.4-3 (ต่อ)

4.4.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคมดังนี้

- (1) บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน
 - (2) บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่งของโครงการ รวมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดขึ้นซ้ำอีก ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน
- ผลการดำเนินการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ผลการบันทึกปริมาณจราจร ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการดำเนินการบันทึกปริมาณจราจร ภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำรายงานสรุป ผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 พบว่า รถที่ผ่านเข้า - ออก พื้นที่โครงการมากที่สุด ได้แก่ รถยนต์ 4 ล้อ มีปริมาณการจราจรรวม (เข้า - ออก) พื้นที่โครงการ เท่ากับ 626 คัน และรองลงมาได้แก่ รถบรรทุก 6 ล้อ มีปริมาณการจราจรรวม (เข้า - ออก) พื้นที่โครงการเท่ากับ 8 คัน และรถบรรทุก 10 ล้อ มีปริมาณการจราจรรวม (เข้า - ออก) พื้นที่โครงการเท่ากับ 4 คัน ซึ่งระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 โครงการมีปริมาณการจราจรรวมเข้า - ออก พื้นที่โครงการรวมเท่ากับ 636 คัน รายละเอียดดัง แสดงในตารางที่ 4.4.5-1

(2) ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่ง ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้ง บันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดขึ้นซ้ำอีก ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้ง และจัดทำเป็น สรุปรายเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุ จากการคมนาคมขนส่งเกิดขึ้น ภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในเอกสารแนบที่ 35

4.4.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด ปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต ภายในพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ผลการดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

โครงการดำเนินการจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับ ชนิด ปริมาณ และของเสียจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป โดยได้ประสานงานกับบริษัท นวนคร จำกัด ให้เข้ามาเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดต่อไป ส่วนขยะอันตราย ได้แก่ ถัง Lube Oil จะถูกนำมาจัดเก็บที่อาคารขยะอันตราย ของโครงการเพื่อรอส่งกำจัด รายละเอียดดังแสดงในเอกสารแนบที่ 18

4.4.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบด้านการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยดังนี้

- (1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยระบุวัน เวลา สถานที่ที่เกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ จำนวนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ผลกระทบต่อสุขภาพ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา และข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (2) บันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (3) ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (4) ดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.) บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น (Radiator) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (5) ดำเนินการจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ และทบทวน/ปรับปรุง ทุก 3 ปี
- (6) ดำเนินการตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีความร้อน เช่น บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (7) ดำเนินการตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน โดยตรวจวัดระดับความเข้มของแสง บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า บริเวณอาคารสำนักงาน และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง ปี ละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (8) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ โดยทำการตรวจร่างกายโดยแพทย์ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ก่อนเข้าทำงาน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
- (9) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเอ็กซเรย์ปอด ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ปี ละ 1 ครั้ง

ผลการดำเนินการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยระบุวัน เวลา สถานที่ที่เกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ จำนวนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ผลกระทบต่อสุขภาพ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาลงบันทึกเสนอแนะ ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังแสดงในเอกสารแนบที่ 35

(2) ผลการบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอทุกเดือน และได้บันทึกผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยในการประชุมทุกครั้ง คณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียดของรายงานการประชุมเรียบร้อยแล้ว สำหรับรายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 แสดงในเอกสารแนบที่ 19

(3) ผลการประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2569

โครงการจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการมีแผนการซ้อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินในช่วงเดือนตุลาคม 2569 และจะรายงานผลการฝึกซ้อมในรายงานฯ ฉบับถัดไประหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2569

(4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอดึงเย็น (Radiator) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ (Boiler Pump) และบริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Electrical Generator) (รูปที่ 4.4.7-1 และรูปที่ 4.4.7-2) ปีละ 4 ครั้ง โดยให้ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} -8 hr)

จากแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 4 มีนาคม 2569 และ 6 พฤษภาคม 2569 ผลการตรวจวัดแสดงดังภาคผนวก ข และตารางที่ 4.4.7-1 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอดึงเย็น

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) มีค่าเท่ากับ 75.1 และ 80.1 เดซิเบลเอ

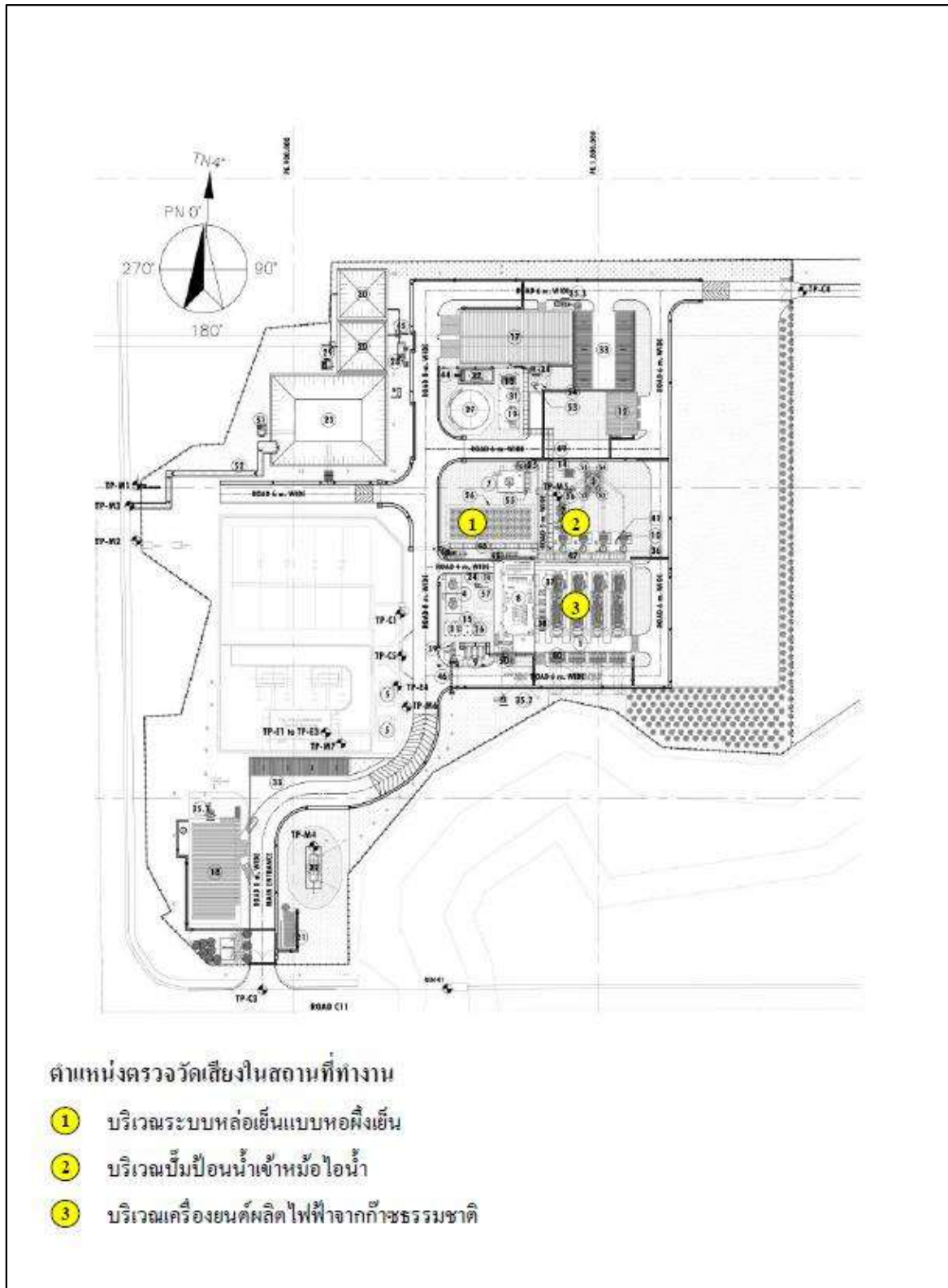
(2) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) มีค่าเท่ากับ 78.6 และ 70.5 เดซิเบลเอ

(3) บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) มีค่าเท่ากับ 71.2 และ 73.0 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และค่าที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงซึ่งกำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงไม่เกิน 90 และ 85 เดซิเบลเอ ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด



รูปที่ 4.4.7-1 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสี่ยงในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น



บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ



บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 4.4.7-2 ภาพถ่ายสถานีตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ตารางที่ 4.4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)
ของ บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

ช่วงเวลาทำการ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)					
	บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น		บริเวณบ่มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ		บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	
	4 มีนาคม 2569	6 พฤษภาคม 2569	4 มีนาคม 2569	6 พฤษภาคม 2569	4 มีนาคม 2569	6 พฤษภาคม 2569
09:00-10:00	75.0	80.3	78.7	69.7	71.5	73.1
10:00-11:00	74.9	80.0	78.7	70.1	71.3	73.0
11:00-12:00	74.9	79.9	78.6	69.9	71.3	73.1
12:00-13:00	74.8	79.9	78.5	69.9	71.0	73.0
13:00-14:00	74.9	80.0	78.5	69.8	71.0	73.0
14:00-15:00	74.9	80.0	78.5	69.9	71.5	73.0
15:00-16:00	76.3	80.0	79.1	69.9	71.1	73.0
16:00-17:00	75.0	80.5	78.5	73.2	71.2	73.0
Leq-8 hr.	75.1	80.1	78.6	70.5	71.2	73.0
มาตรฐาน ^{1/}	90					
ค่ากำหนดใน EIA ^{2/}	85					

ที่มา : 1/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

2/ ค่าที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงซึ่งกำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ครั้งที่ 1)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

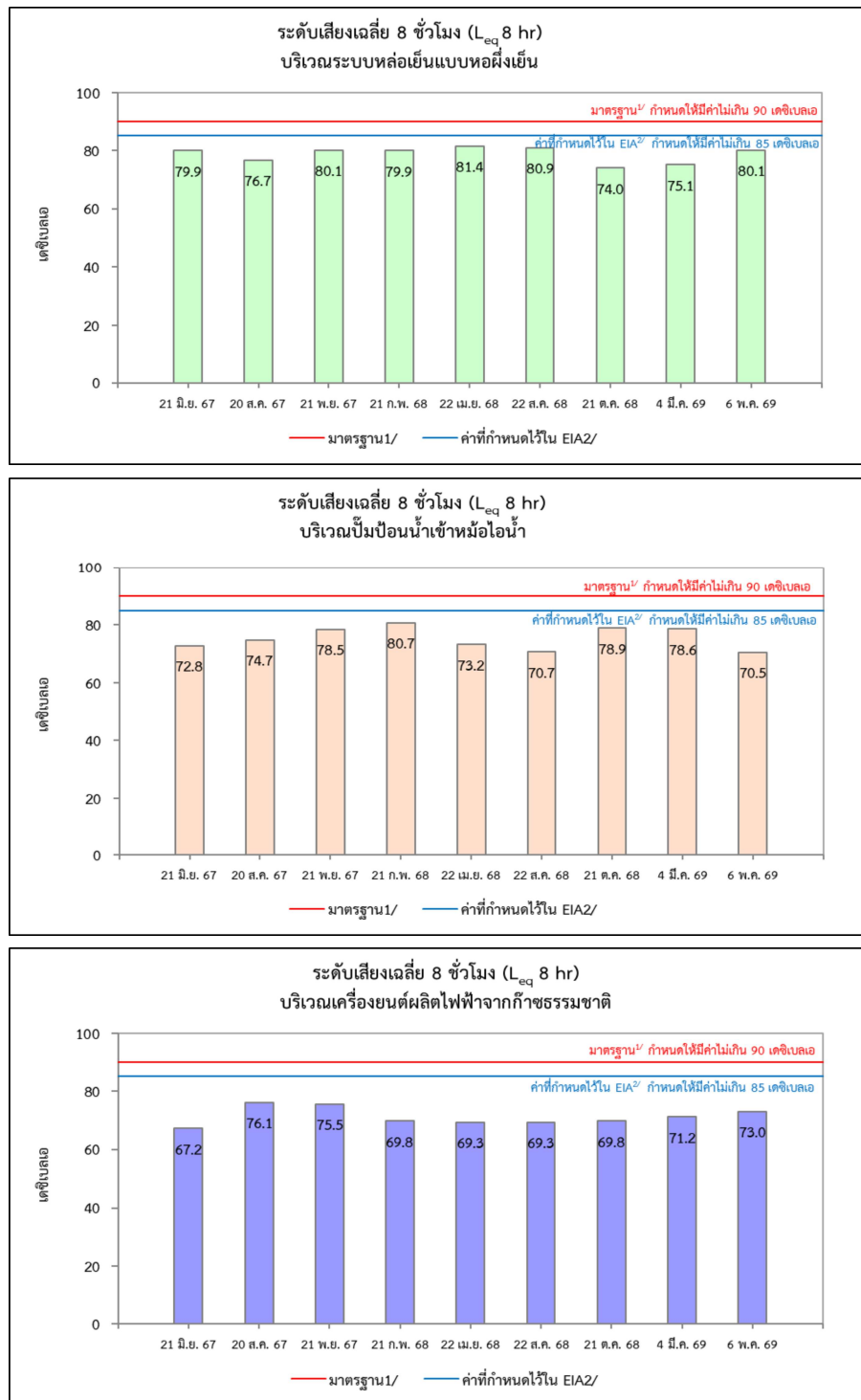
เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 แสดงได้ดังตารางที่ 4.4.7-2 และรูปที่ 4.4.7-3 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq} 8 \text{ hr}$) ที่ตรวจวัดได้บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และค่าที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงซึ่งกำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ครั้งที่ 1) ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงไม่เกิน 90 และ 85 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ทุกสถานีและทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด

ตารางที่ 4.4.7-2 ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)		
	บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น	บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
21 มิ.ย. 67	79.9	72.8	67.2
20 ส.ค. 67	76.7	74.7	76.1
21 พ.ย. 67	80.1	78.5	75.5
21 ก.พ. 68	79.9	80.7	69.8
22 เม.ย. 68	81.4	73.2	69.3
22 ส.ค. 68	80.9	70.7	69.3
21 ต.ค. 68	74.0	78.9	69.8
4 มี.ค. 69	75.1	78.6	71.2
6 พ.ค. 69	80.1	70.5	73.0
มาตรฐาน ^{1/}	90		
ค่ากำหนดใน EIA ^{2/}	85		

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงซึ่งกำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ครั้งที่ 1)



ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

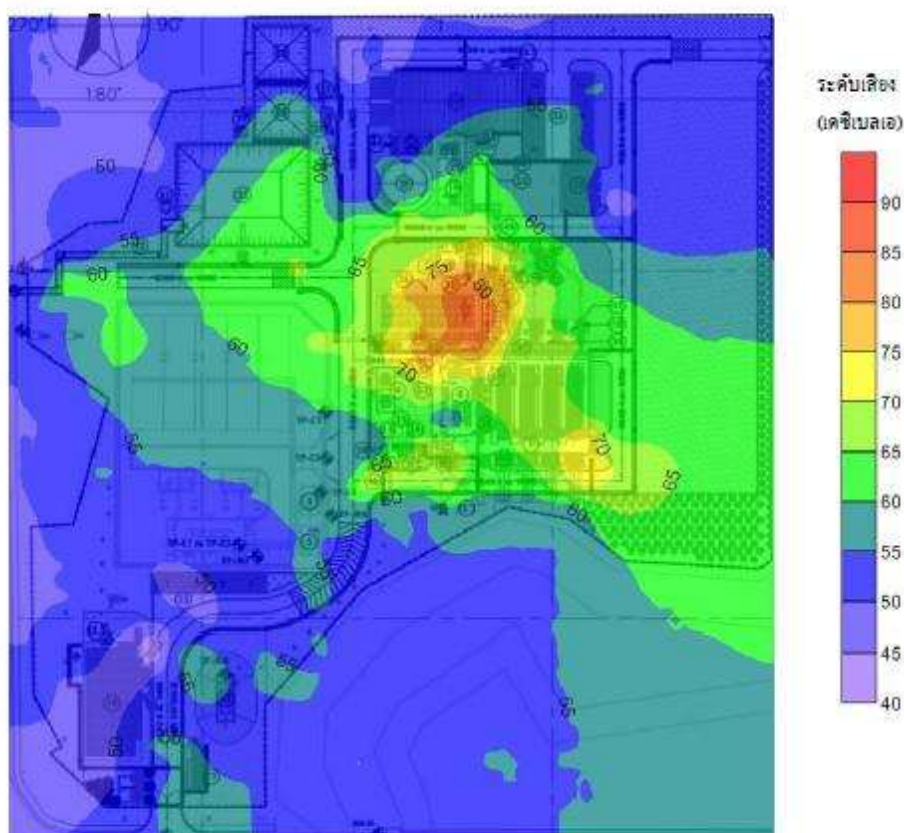
^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ใน "รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด"

รูปที่ 4.4.7-3 แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัดระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

(5) ผลการจัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ และทบทวน/ปรับปรุง ทุก 3 ปี

ทั้งนี้ โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง และจัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ตามมาตรการกำหนด โดยดำเนินการล่าสุดระหว่างวันที่ 21-22 สิงหาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการจัดทำผังแสดงในรูปที่ 4.4.7-4 และจะทำการทบทวน/ปรับปรุงแผนผังแสดงเส้นระดับเสียงในช่วงปี พ.ศ. 2571



หมายเหตุ : ดำเนินการโดย บริษัท ซีคोट จำกัด, สิงหาคม 2568

รูปที่ 4.4.7-4 แผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

(6) ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงานในบริเวณพื้นที่การผลิตที่มีความร้อนจำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline) (รูปที่ 4.4.7-5 และรูปที่ 4.4.7-6) ปีละ 4 ครั้ง โดยให้ตรวจวัดระดับความร้อนในรูปอุณหภูมิเวทบอลบ์โกลบ (WBGT)

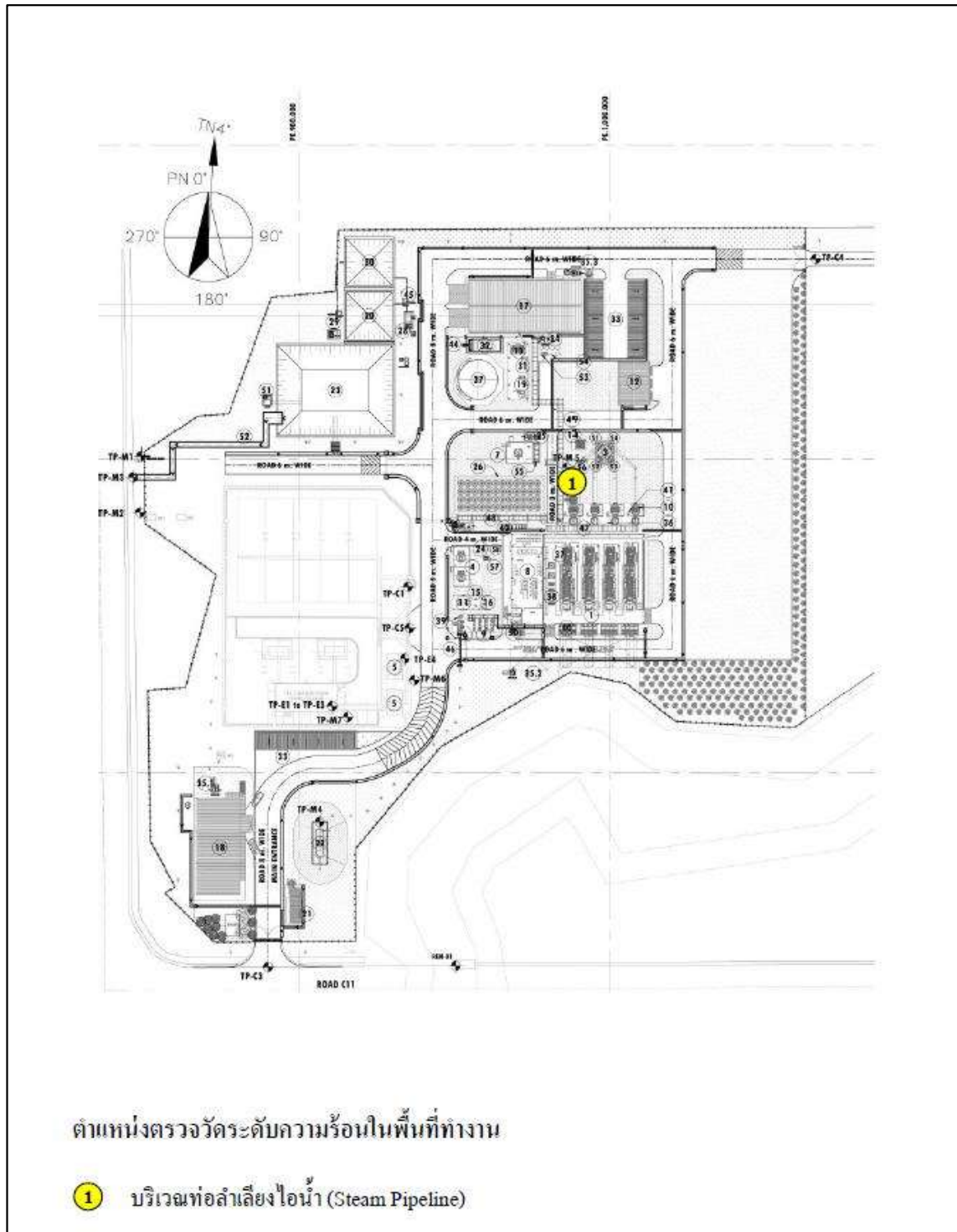
จากแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 4 มีนาคม 2569 และ 6 พฤษภาคม 2569 ผลการตรวจวัดแสดงได้ดังภาคผนวก ข และตารางที่ 4.4.7-3 โดยพบว่า ระดับความร้อนบริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ มีค่าเท่ากับ 26.0 และ 29.5 องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดค่ามาตรฐานความร้อนสำหรับงานเบาไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดระดับความร้อนมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 4.4.7-3 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิบริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (องศาเซลเซียส)				ลักษณะงาน
	Dry Bulb Temperature	Globe Temperature	Wet Bulb Temperature	Avg. WBGT	
4 มีนาคม 2569 (10.00-12.00 น.)	34.1	35.8	22.1	26.0	- จด Log Sheet - เดินตรวจสอบหน้างาน
6 พฤษภาคม 2569 (10.00-12.00 น.)	34.1	37.6	26.5	29.5	
มาตรฐาน ^{1/}			งานเบา	34.0	ใช้กำลังงานไม่เกิน 200 kcal/hr
			งานปานกลาง	32.0	ใช้กำลังงานเกิน 200 ถึง 350 kcal/hr
			งานหนัก	30.0	ใช้กำลังงานเกิน 350 kcal/hr

ที่มา : ^{1/} กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 4.4.7-5 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline)

รูปที่ 4.4.7-6 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

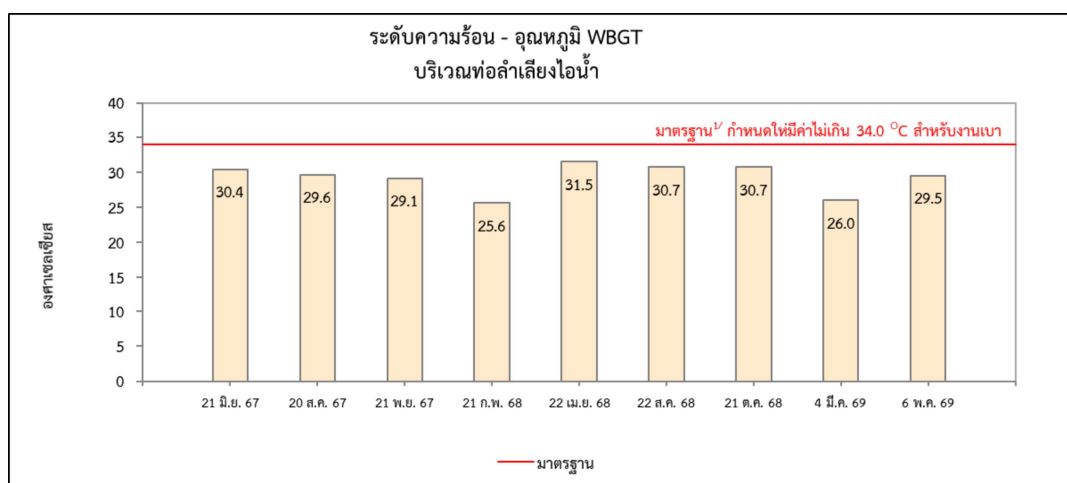
เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 แสดงได้ดัง **ตารางที่ 4.4.7-4 และรูปที่ 4.4.7-7** พบว่า ระดับความร้อน WBGT ที่ตรวจวัดได้บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดค่ามาตรฐานความร้อนสำหรับงานเบาไว้ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 4.4.7-4 ตารางเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT (องศาเซลเซียส)
	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ
21 มิ.ย. 67	30.4
20 ส.ค. 67	29.6
21 พ.ย. 67	29.1
21 ก.พ. 68	25.6
22 เม.ย. 68	31.5
22 ส.ค. 68	30.7
21 ต.ค. 68	30.7
4 มี.ค. 69	26.0
6 พ.ค. 69	29.5
มาตรฐาน ^{1/}	34.0

ที่มา : ^{1/} กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



หมายเหตุ : ^{1/} กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.4.7-7 แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัดระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

(7) ผลการตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ในพื้นที่ต่างๆ จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า บริเวณอาคารสำนักงาน และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง (รูปที่ 4.4.7-8 และรูปที่ 4.4.7-9) ปีละ 4 ครั้ง โดยตรวจวัดในรูปของความเข้มแสงสว่าง (ลักซ์)

จากแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 4-5 มีนาคม 2569 และวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 ผลการตรวจวัดแสงสว่างได้ดังภาคผนวก ข และตารางที่ 4.4.7-5

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้ทั้งสองครั้ง มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับความเข้มแสงสว่างมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกสถานี

(8) ผลการสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ โดยทำการตรวจวัดร่างกาย โดยแพทย์ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ก่อนเข้าทำงาน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด

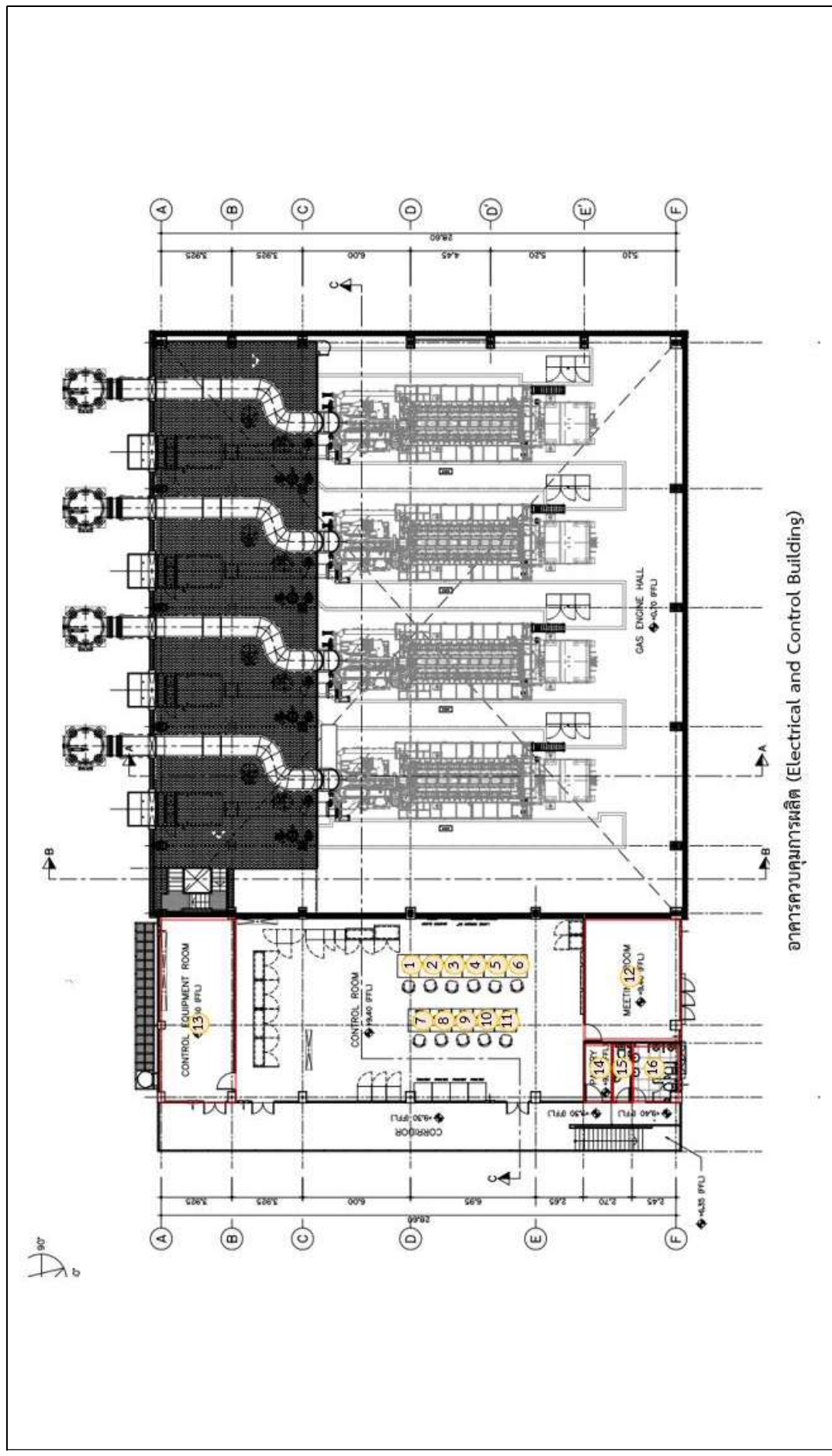
ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน

(9) ผลการสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานประจำ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

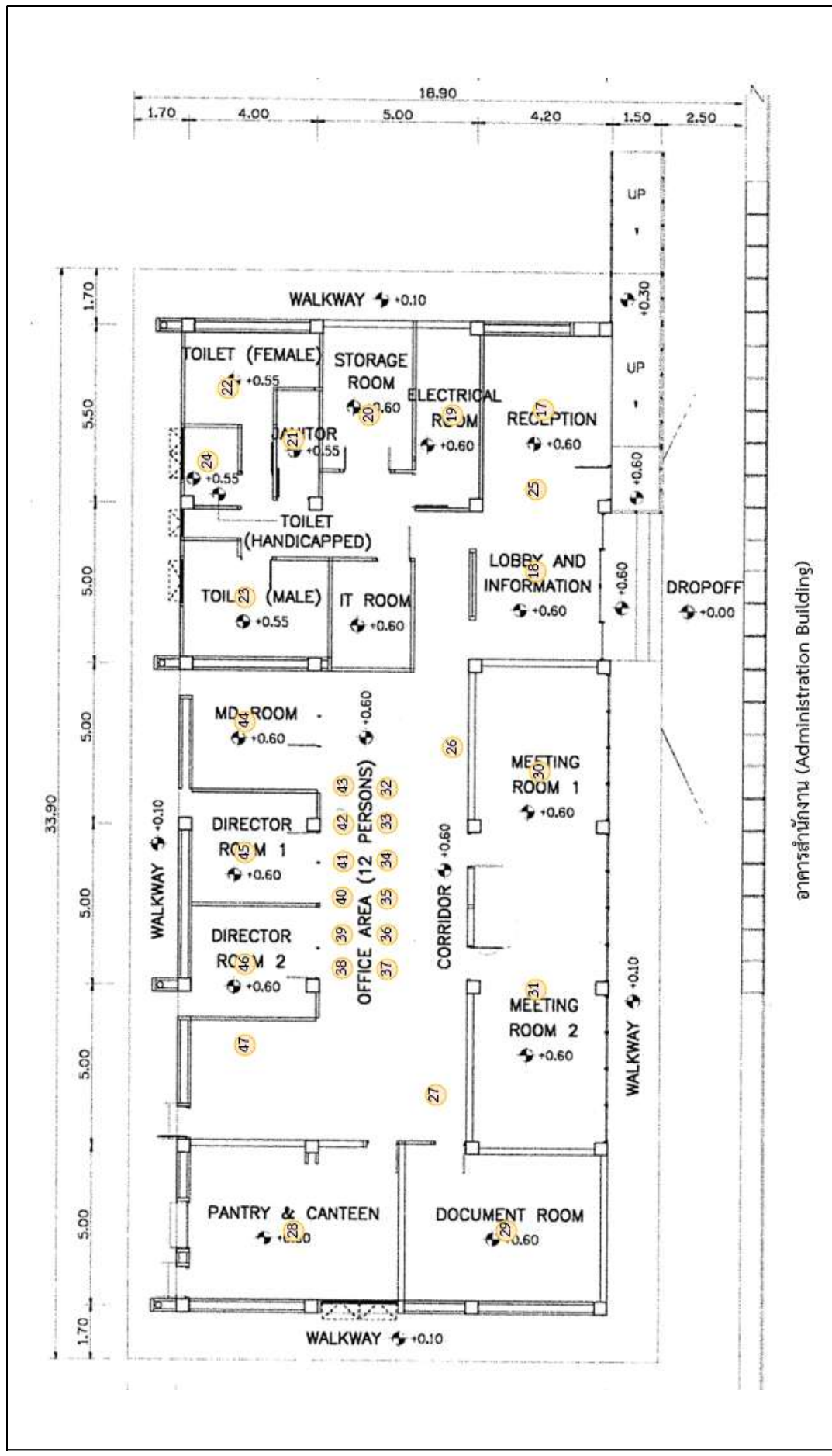
มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเอ็กซเรย์ปอด ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ปี ละ 1 ครั้ง

สำหรับปี พ.ศ. 2569 กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอผลการตรวจสุขภาพไว้ในรายงานฯ ฉบับถัดไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2569

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บทที่ 4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

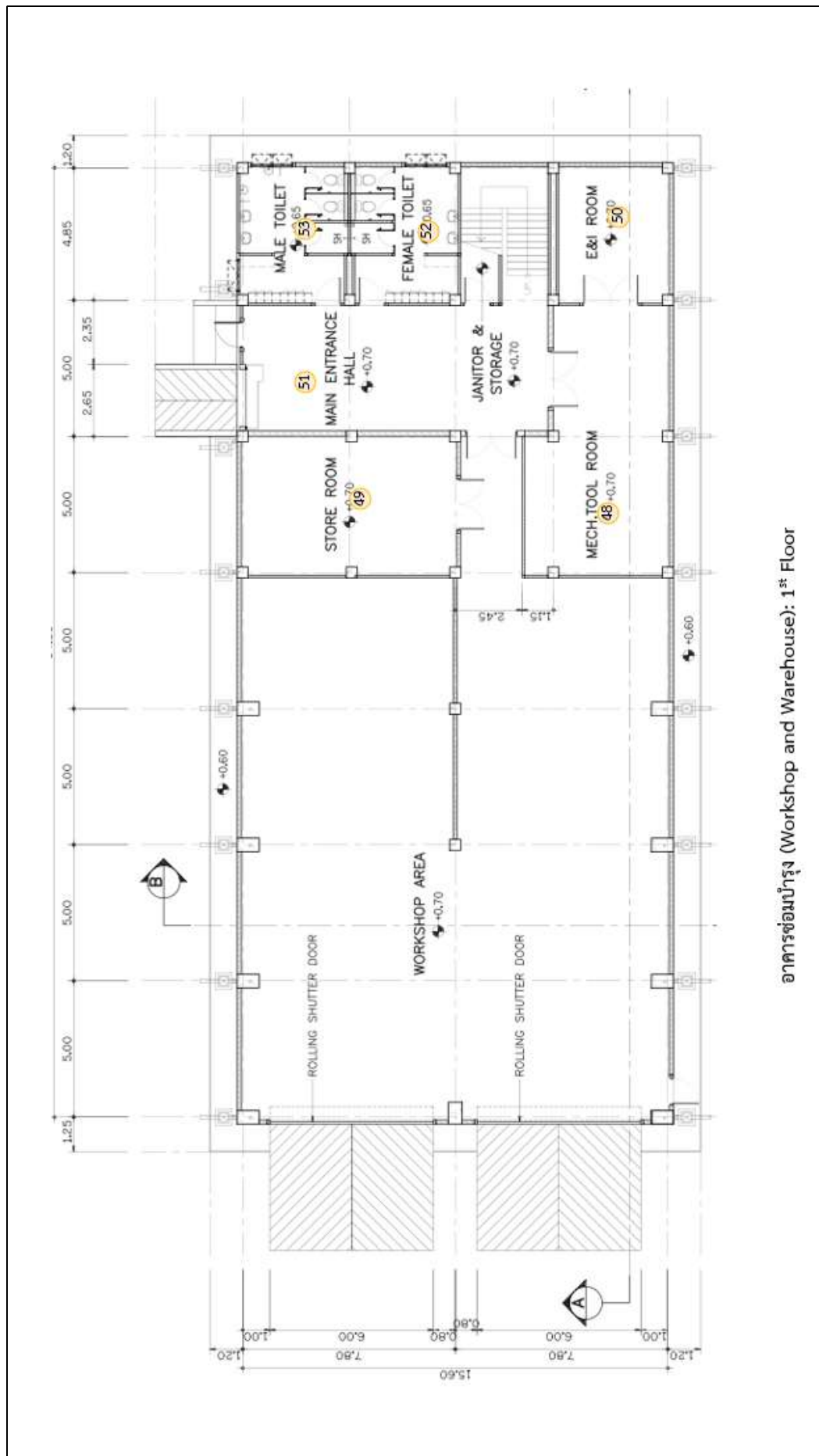


รูปที่ 4.4.7-8 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในพื้นที่งาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

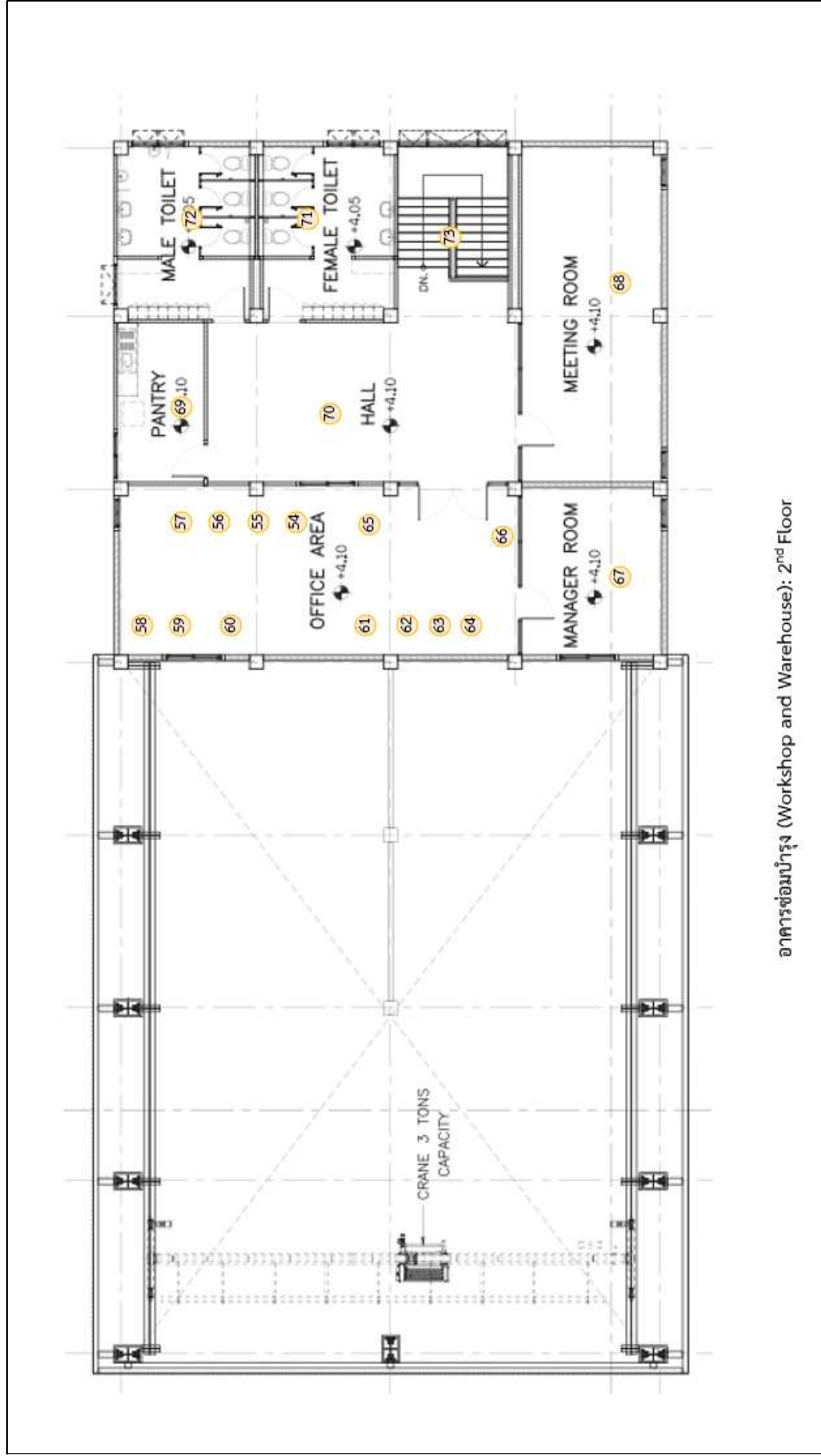


อาคารสำนักงาน (Administration Building)

รูปที่ 4.4.7-8 (ต่อ)



รูปที่ 4.4.7-8 (ต่อ)



รูปที่ 4.4.7-8 (ต่อ)



1. Control Room โต๊ะทำงานที่ 1



2. Control Room โต๊ะทำงานที่ 2



3. Control Room โต๊ะทำงานที่ 3



4. Control Room โต๊ะทำงานที่ 4



5. Control Room โต๊ะทำงานที่ 5



6. Control Room โต๊ะทำงานที่ 6



7. Control Room โต๊ะทำงานที่ 7



8. Control Room โต๊ะทำงานที่ 8



9. Control Room โต๊ะทำงานที่ 9



10. Control Room โต๊ะทำงานที่ 10

รูปที่ 4.4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



11. Control Room โต๊ะทำงานที่ 11



12. ห้องประชุม



13. Control Equipment Room



14. Pantry Room



15. ห้องน้ำหญิง



16. ห้องน้ำชาย



17. Reception Area



18. Lobby and Information



19. Electrical Room



20. Storage Room

รูปที่ 4.4.7-9 (ต่อ)



21. Janitor



22. ห้องอาบน้ำ



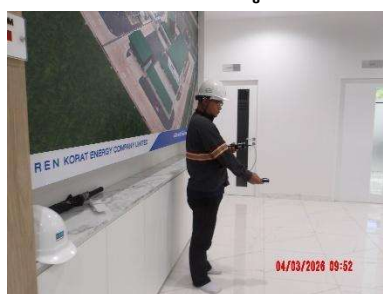
23. ห้องผู้ชาย



24. ห้องน้ำผู้พิการ



25. ทางเดิน 1



26. ทางเดิน 2



27. ทางเดิน 3



28. Pantry and Canteen



29. Document Room



30. Meeting Room 1

รูปที่ 4.4.7-9 (ต่อ)



31. Meeting Room 2



32. โต๊ะทำงานที่ 1 ว่าง



33. โต๊ะทำงานที่ 2 คุณวิรัช สุวรรณ



34. โต๊ะทำงานที่ 3 คุณสถาปน คนชุม



35. โต๊ะทำงานที่ 4 คุณเมฟิส ทับวัง



36. โต๊ะทำงานที่ 5 ว่าง



37. โต๊ะทำงานที่ 6 คุณนพพล เลิศนิรันดร์



38. โต๊ะทำงานที่ 7 คุณตรีรัตน์ เพี้ยพล



39. โต๊ะทำงานที่ 8 คุณปภัสสร พลอดสันเทียะ



40. โต๊ะทำงานที่ 9 ว่าง

รูปที่ 4.4.7-9 (ต่อ)



41. โต๊ะทำงานที่ 10 คุณพรพัฒน์ อุซชิน



42. โต๊ะทำงานที่ 11 ปุญญเดช วารัตน์ฉาย



43. โต๊ะทำงานที่ 12 คุณรัตนภรณ์ ศรีอุทัย



44. MD Room



45. Director Room 1



46. Director Room 2



47. เครื่องถ่ายเอกสาร



48. Mech.Tool Room



49. Storage Room



50. E&I Room

รูปที่ 4.4.7-9 (ต่อ)



51. โถงทางเดิน 1



52. ห้องน้ำหญิง



53. ห้องน้ำชาย



54. โต๊ะทำงานที่ 1 ว่าง



55. โต๊ะทำงานที่ 2 คุณรัตพล ศรีสมพร



56. โต๊ะทำงานที่ 3 ว่าง



57. โต๊ะทำงานที่ 4 คุณเอนก รินสายชล



58. โต๊ะทำงานที่ 5 คุณต่อลาภ แดงมูล



59. โต๊ะทำงานที่ 6 ว่าง



60. โต๊ะทำงานที่ 7 คุณสุปรียา คงสิทธิ์

รูปที่ 4.4.7-9 (ต่อ)



61. โต๊ะทำงานที่ 8 ว่าง



62. โต๊ะทำงานที่ 8 คุณนริศรา คงบุรินทร์



63. โต๊ะทำงานที่ 9 ว่าง



64. โต๊ะทำงานที่ 10 ว่าง



65. เครื่องถ่ายเอกสาร



66. โต๊ะรับแขก



67. โต๊ะทำงาน Manager Room คุณก้องภพ ทองพิเศษ



68. Meeting Room



69. Pantry Room



70. ห้องรับประทานอาหาร

รูปที่ 4.4.7-9 (ต่อ)



71. ห้องน้ำหญิง



72. ห้องน้ำชาย



73. บันได

รูปที่ 4.4.7-9 (ต่อ)

ตารางที่ 4.4.7-5 ผลการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

สถานที่ตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ค่าความเข้มของแสงสว่าง (LUX)		มาตรฐาน ^{1/} (LUX)
		4-5 มี.ค. 69	5 พ.ค. 69	
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building)				
1. Control Room โต๊ะทำงานที่ 1	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	423	543	400-500
2. Control Room โต๊ะทำงานที่ 2		425	419	
3. Control Room โต๊ะทำงานที่ 3		434	435	
4. Control Room โต๊ะทำงานที่ 4		456	472	
5. Control Room โต๊ะทำงานที่ 5		476	441	
6. Control Room โต๊ะทำงานที่ 6		427	487	
7. Control Room โต๊ะทำงานที่ 7		412	476	
8. Control Room โต๊ะทำงานที่ 8		476	570	
9. Control Room โต๊ะทำงานที่ 9		487	554	
10. Control Room โต๊ะทำงานที่ 10		434	651	
11. Control Room โต๊ะทำงานที่ 11		489	659	
12. Meeting Room	ห้องประชุม			
12.1 ค่าเฉลี่ย		1,332	1,153	300
12.2 ค่าต่ำสุด		1,183	1,037	150
13. Control Equipment Room	ห้องควบคุม			
13.1 ค่าเฉลี่ย		428	443	200
13.2 ค่าต่ำสุด		280	315	100
14. Pantry Room	ห้องครัว/ ห้องอาหาร			
14.1 ค่าเฉลี่ย		1,437	883	300
14.2 ค่าต่ำสุด		1,425	872	150
15. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา			
15.1 ค่าเฉลี่ย		525	375	100
15.2 ค่าต่ำสุด		318	335	50
16. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา			
16.1 ค่าเฉลี่ย		317	424	100
16.2 ค่าต่ำสุด		223	303	50
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า		223-1,437	303-1,153	-
อาคารสำนักงาน (Administration Building)				
17. Reception Area	บริเวณต้อนรับ			
17.1 ค่าเฉลี่ย		500	470	100
17.2 ค่าต่ำสุด		455	463	50
18. Lobby and Information	ห้องlobby หรือบริเวณต้อนรับ			
18.1 ค่าเฉลี่ย		492	449	100
18.2 ค่าต่ำสุด		420	405	50
19. Electrical Room	ห้องควบคุม			
19.1 ค่าเฉลี่ย		567	696	200
19.2 ค่าต่ำสุด		516	677	100

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

ตารางที่ 4.4.7-5 (ต่อ)

สถานที่ตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ค่าความเข้มของแสงสว่าง (LUX)		มาตรฐาน ^{1/} (LUX)
		4-5 มี.ค. 69	5 พ.ค. 69	
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)				
20. Storage Room	ห้องเก็บของ			
20.1 ค่าเฉลี่ย		405	410	100
20.2 ค่าต่ำสุด		385	402	50
21. Janitor	ห้องเก็บของ			
21.1 ค่าเฉลี่ย		142	167	100
21.2 ค่าต่ำสุด		134	148	50
22. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา			
22.1 ค่าเฉลี่ย		313	498	100
22.2 ค่าต่ำสุด		201	455	50
23. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา			
23.1 ค่าเฉลี่ย		229	422	100
23.2 ค่าต่ำสุด		168	286	50
24. ห้องน้ำผู้พิการ	ห้องสุขา			
24.1 ค่าเฉลี่ย		562	631	100
24.2 ค่าต่ำสุด		555	599	50
25. ทางเดิน 1	ทางเดิน (ภายในอาคาร)			
25.1 ค่าเฉลี่ย		560	671	100
25.2 ค่าต่ำสุด		516	604	50
26. ทางเดิน 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)			
26.1 ค่าเฉลี่ย		530	466	100
26.2 ค่าต่ำสุด		406	410	50
27. ทางเดิน 3	ทางเดิน (ภายในอาคาร)			
27.1 ค่าเฉลี่ย		464	462	100
27.2 ค่าต่ำสุด		409	443	50
28. Pantry and Canteen	ห้องครัว/ ห้องอาหาร			
28.1 ค่าเฉลี่ย		1,024	1,083	300
28.2 ค่าต่ำสุด		912	996	150
29. Document Room	ห้องเก็บเอกสาร			
29.1 ค่าเฉลี่ย		805	874	300
29.2 ค่าต่ำสุด		731	798	150
30. Meeting Room 1	ห้องประชุม			
30.1 ค่าเฉลี่ย		1,087	1,360	300
30.2 ค่าต่ำสุด		857	1,033	150
31. Meeting Room 2	ห้องประชุม			
31.1 ค่าเฉลี่ย		1,292	1,448	300
31.2 ค่าต่ำสุด		1,105	1,335	150
32. โต๊ะทำงานที่ 1 ว่าง	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	675	619	400-500
33. โต๊ะทำงานที่ 2 คุณวีรยุทธ สุวรรณ		695	707	
34. โต๊ะทำงานที่ 3 คุณสถาปน คนชุม		621	673	
35. โต๊ะทำงานที่ 4 คุณเมฟิส ทับวัง		671	685	

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

ตารางที่ 4.4.7-5 (ต่อ)

สถานที่ตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ค่าความเข้มของแสงสว่าง (LUX)		มาตรฐาน ^{1/} (LUX)
		4-5 มี.ค. 69	5 พ.ค. 69	
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)				
36. โต๊ะทำงานที่ 5 ว่าง		628	604	
37. โต๊ะทำงานที่ 6 คุณนพพล เลิศนรินทร์		569	511	
38. โต๊ะทำงานที่ 7 คุณตรีรัตน์ เพียพล		606	659	
39. โต๊ะทำงานที่ 8 คุณปภัสสร พลอดสันเทียะ		617	713	
40. โต๊ะทำงานที่ 9 ว่าง		726	728	
41. โต๊ะทำงานที่ 10 คุณพรพัฒน์ อุชชิน		652	642	
42. โต๊ะทำงานที่ 11 ปุญญเดช วารัตน์ฉาย		655	605	
43. โต๊ะทำงานที่ 12 คุณรัตนภรณ์ ศรีอุทัย		640	661	
44. MD Room		715	785	
45. Director Room 1		794	865	
46. Director Room 2		738	855	
47. เครื่องถ่ายเอกสาร	ถ่ายเอกสาร	454	418	300-400
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)		134-1,292	148-1,448	-
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)				
1 st Floor				
48. Mech.Tool Room	ห้องของ	332	349	100
48.1 ค่าเฉลี่ย				
48.2 ค่าต่ำสุด				
49. Store Room	ห้องของ	271	281	100
49.1 ค่าเฉลี่ย				
49.2 ค่าต่ำสุด				
50. E&I Room	ห้องควบคุม	349	375	200
50.1 ค่าเฉลี่ย				
50.2 ค่าต่ำสุด				
51. โถงทางเดิน 1	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	1,569	1,318	100
51.1 ค่าเฉลี่ย				
51.2 ค่าต่ำสุด				
52. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	287	321	100
52.1 ค่าเฉลี่ย				
52.2 ค่าต่ำสุด				
53. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	285	320	100
53.1 ค่าเฉลี่ย				
53.2 ค่าต่ำสุด				

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

ตารางที่ 4.4.7-5 (ต่อ)

สถานที่ตรวจวัด	กิจกรรม/ลักษณะงาน	ค่าความเข้มของแสงสว่าง (LUX)		มาตรฐาน ^{1/} (LUX)
		4-5 มี.ค. 69	5 พ.ค. 69	
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)				
2 nd Floor				
54. โต๊ะทำงานที่ 1 ว่าง	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	612	646	400-500
55. โต๊ะทำงานที่ 2 คุณรัตพล ศรีสมพร		620	639	
56. โต๊ะทำงานที่ 3 ว่าง		633	641	
57. โต๊ะทำงานที่ 4 คุณเอนก รินสายชล		689	646	
58. โต๊ะทำงานที่ 5 คุณต่อลาภ แดงมูล		501	500	
59. โต๊ะทำงานที่ 6 ว่าง		581	549	
60. โต๊ะทำงานที่ 7 คุณสุปรีดี คงสิทธิ์		595	563	
61. โต๊ะทำงานที่ 8 ว่าง		609	642	
62. โต๊ะทำงานที่ 8 คุณนริศรา คงบุรินทร์		583	617	
63. โต๊ะทำงานที่ 9 ว่าง		616	562	
64. โต๊ะทำงานที่ 10 ว่าง		621	676	
65. เครื่องถ่ายเอกสาร	ถ่ายเอกสาร	797	691	300-400
66. โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	711	697	300-400
67. โต๊ะทำงาน Manager Room คุณก้องภพ ทองพิเศษ	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	895	879	400-500
68. Meeting Room	ห้องประชุม	1,362	1,297	300
68.1 ค่าเฉลี่ย				
68.2 ค่าต่ำสุด		1,203	1,248	150
69. Pantry Room	ห้องครัว/ ห้องอาหาร	1,062	1,036	300
69.1 ค่าเฉลี่ย				
69.2 ค่าต่ำสุด		958	961	150
70. Canteen Room	ห้องครัว/ ห้องอาหาร	1,048	1,099	300
70.1 ค่าเฉลี่ย				
70.2 ค่าต่ำสุด		996	992	150
71. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	200	283	100
71.1 ค่าเฉลี่ย				
71.2 ค่าต่ำสุด		135	225	50
72. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	265	432	100
72.1 ค่าเฉลี่ย				
72.2 ค่าต่ำสุด		135	402	50
73. บันได	บันได (ภายในอาคาร)	1,405	603	100
73.1 ค่าเฉลี่ย				
73.2 ค่าต่ำสุด		1,021	441	50
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)		135-1,569	225-1,318	-

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

4.4.8 ผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม ดังนี้

(1) ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งให้แสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูลซึ่งประกอบด้วย ผู้แทนครัวเรือนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ผู้แทนครัวเรือนบริเวณที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน ซึ่งประกอบด้วยวัน เวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น สาเหตุของการเกิดผลกระทบ วิธีการและระยะเวลาในการแก้ไขผลกระทบฯ โดยสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ผลการดำเนินการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี พ.ศ. 2569

โครงการได้กำหนดแผนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหว และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอผลการสำรวจไว้ในรายงานฯ ฉบับถัดไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2569

(2) ผลการบันทึกข้อร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการแต่อย่างใด

4.4.9 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม ดังนี้

(1) บันทึกกิจกรรมการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการ และกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตที่ตั้งโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ผลการดำเนินการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ผลการดำเนินการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการดำเนินการบันทึกกิจกรรมประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการและกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตที่ตั้งโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในเอกสารแนบที่ 33

(2) ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครั้งล่าสุดในวันที่ 21 มกราคม พ.ศ.2569 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียด มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในเอกสารแนบที่ 34

4.4.10 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม ดังนี้

(1) บันทึกสถิติการเจ็บป่วย และสาเหตุการเจ็บป่วยของพนักงาน บริเวณพื้นที่โครงการ โดยบันทึกทุกครั้งที่มีการเจ็บป่วยของพนักงาน และสรุปข้อมูลเป็นรายเดือน

(2) รวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ โดยรวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ทุก 3 ปี

ผลการดำเนินการมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ผลการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และสาเหตุการเจ็บป่วยของพนักงานบริเวณพื้นที่โครงการ ซึ่งบันทึกทุกครั้งที่มีการเจ็บป่วยของพนักงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในเอกสารแนบที่ 42

(2) ผลการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน

โครงการดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ เพื่อใช้ในการพิจารณา ร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น บริเวณชุมชนในพื้นที่ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ จากสถานบริการ สาธารณสุขในพื้นที่ โดยครั้งล่าสุดได้ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลทุกจุด และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาใหญ่ ในปี พ.ศ. 2567 และได้นำเสนอข้อมูลไว้ในรายงานฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 โดยครั้งต่อไปจะทำการรวบรวมข้อมูลประจำปี พ.ศ. 2570 และนำเสนอไว้ในรายงานฯ ปี พ.ศ. 2571