

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567



โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้ารวม
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทร: (02) 939-4370-72, แฟกซ์: (02) 513-4221, E-mail: sale@spscon.com., www.spscon.com



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.

7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd. Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel: (662) 939-4370-72, Fax: (662) 513-4221, E-mail: sale@spscon.com, www.spscon.com

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

วันที่ 16 กรกฎาคม 2567

หนังสือฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงานดังต่อไปนี้

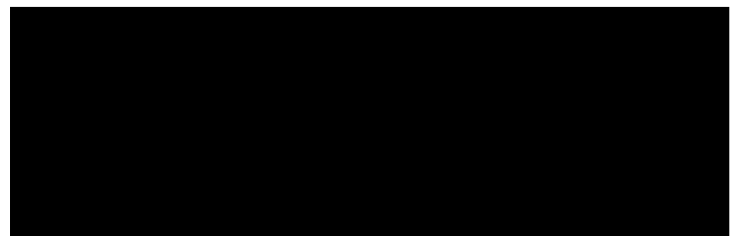
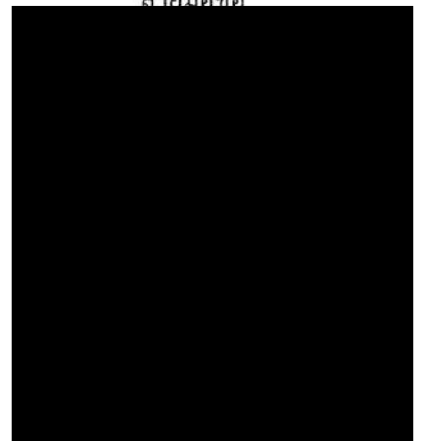
ผู้จัดทำรายงาน



ตำแหน่ง

ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
นักวิชาการด้านการจัดการน้ำเสีย
นักวิชาการด้านคุณภาพอากาศ
นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ลายมือชื่อ



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

1. ชื่อโครงการ โรงงานผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าร่วม
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 299 หมู่ 5 เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 299 หมู่ 5 เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ 038-611333
5. จัดทำโดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1 หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009/8096 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2551
ครั้งที่ 2 หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/2623 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2552
ครั้งที่ 3 หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/3318 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2552
ครั้งที่ 4 หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2561
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 31 มกราคม 2567
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานส่วนที่ 1 บทนำ

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	I
สารบัญรูป	III
สารบัญภาพ	IV
สารบัญตาราง	V
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 บทนำ	1-1
1.2 สถานะโครงการปัจจุบัน	1-1
1.3 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป	1-2
1.3.1 ที่ตั้งและขนาดโครงการ	1-2
1.3.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-2
1.3.3 วัตถุประสงค์และผลิตภัณฑ์	1-5
1.3.3-1 เชื้อเพลิงและสารเคมี	1-5
1.3.3-2 ผลิตภัณฑ์	1-5
1.3.4 กระบวนการผลิต	1-5
1.3.5 การขนส่ง	1-6
1.3.6 ระบบเสริมและระบบสาธารณูปโภค	1-6
1.3.7 มลพิษและการควบคุม	1-7
1.3.7-1 มลพิษทางอากาศ	1-7
1.3.7-2 น้ำเสียและการจัดการ	1-7
1.3.7-3 การจัดการของเสีย	1-7
1.3.7-4 เสียงและการควบคุม	1-8
1.3.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-8
1.3.9 การรับเรื่องร้องเรียน	1-9
1.3.10 พื้นที่สีเขียว	1-9
1.4 แผนการดำเนินงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567	1-11
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 การดำเนินการ	2-1
2.2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 การดำเนินงาน	3-1
3.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1

สารบัญ (ต่อ)

หน้า

3.2.1	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-6
3.2.2	ความเร็วและทิศทางลม	3-14
3.2.3	คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-16
3.2.3.1	ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยระบบ CEMs	3-16
3.2.3.2	ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)	3-16
3.2.3.3	ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling	3-17
3.2.4	ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	3-25
3.2.5	ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-30
3.2.6	คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย	3-40
3.2.7	แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-51
3.2.7.1	ระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-51
3.2.7.2	ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	3-56
3.2.7.3	การตรวจสุขภาพ	3-63
3.2.7.4	สถิติอุบัติเหตุ สถิติภาวะการเจ็บป่วยและการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน	3-63
3.2.8	สาธารณสุข	3-64
3.2.9	การรับเรื่องร้องเรียน	3-64
บทที่ 4	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ	4-1
4.1	ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2	ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
ภาคผนวก		
ภาคผนวกที่ 1	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
ภาคผนวกที่ 2	เอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน	
ภาคผนวกที่ 3	รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	
ภาคผนวกที่ 4	เอกสารการสอบเทียบความถูกต้องของเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.3-1	ที่ตั้งบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	1-3
1.3-2	แผนผังโครงการ	1-4
1.3-3	กระบวนการผลิตไฟฟ้า	1-6
3.2.1-1	แสดงตำแหน่งและภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-8
3.2.1-2	แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2564-2567	3-12
3.2.3.3-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-19
3.2.3.3-2	แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-24
3.2.4-1	แสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-29
3.2.5-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-32
3.2.5-2	แสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-39
3.2.6-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-42
3.2.6-2	แสดงผลการตรวจวัดคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-48
3.2.7.1-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-52
3.2.7.1-2	แสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-55
3.2.7.2-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดัง เกิน 85 เดซิเบล(เอ)	3-58
3.2.7.2-2	แสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดัง เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-62

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.3-1	พื้นที่สีเขียวภายในโครงการ
2.2-1	อุปกรณ์อะไหล่สำรอง
2.2-2	ป้ายเตือนแสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคล
2.2-3	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
2.2-4	ห้องควบคุมภายในโครงการ
2.2-5	Septic Tank
2.2-6	ถังแยกน้ำกับน้ำมัน
2.2-7	ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง
2.2-8	บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร
2.2-9	การนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่
2.2-10	ระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ
2.2-11	บ่อพักน้ำฝน
2.2-12	วางระบายน้ำฝน
2.2-13	ถังขยะแยกประเภท
2.2-14	อาคารเก็บกากของเสีย
2.2-15	ป้ายจำกัดความเร็ว และป้ายจราจรภายในพื้นที่โครงการ
2.2-16	กิจกรรมสนับสนุนชุมชน CSR และกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่
2.2-17	พื้นที่สีเขียว
2.2-18	บอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน
2.2-19	โรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี
2.2-20	บอร์ดประชาสัมพันธ์ภายในโครงการ
2.2-21	พนักงานรักษาความปลอดภัยภายในโครงการ
2.2-22	ห้องพยาบาล อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และรถฉุกเฉิน
2.2-23	อ่างล้างตาฉุกเฉินและร่างกาย
2.2-24	อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย
2.2-25	อุปกรณ์ตรวจวัดความดัน
2.2-26	ลิ้นนิรภัย
2.2-27	ไซเลนเซอร์
2.2-28	ป้ายแสดงข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)
2.2-29	สถานีควบคุมความดันก๊าซ
3.2.4-1	แสดงภาพการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.2-1	ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ของโครงการ
1.4-1	รายละเอียดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงระยะดำเนินการ) โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
1.4-2	แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงระยะดำเนินการ) โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2.2-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3.2-1	ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3.2.1-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.2.1-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.2.1-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2564-2567
3.2.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ ความเร็วและทิศทางลม
3.2.3.3-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
3.2.3.3-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
3.2.3.3-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปี พ.ศ. 2564-2567
3.2.4-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป
3.2.4-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
3.2.4-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ. 2564-2567
3.2.5-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
3.2.5-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
3.2.5-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยที่พนักงานได้รับตลอดเวลาการทำงาน
3.2.5-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567
3.2.6-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จากระบบบำบัดน้ำเสีย

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.2.6-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งโครงการ	3-43
3.2.6-3	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งโครงการ ปี พ.ศ. 2564-2567	3-44
3.2.7.1-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-51
3.2.7.1-2	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-53
3.2.7.1-3	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-54
3.2.7.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	3-56
3.2.7.2-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	3-59
3.2.7.2-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการบริเวณรอบอุปกรณ์ ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-60

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม หรือ Combined Heat and Power (CHP) Project ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีจุดประสงค์หลักเพื่อผลิตไอน้ำ (ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) ทดแทนการยกเลิกการใช้หม้อไอน้ำเดิมที่ใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิงของเขตประกอบการฯ โดยหน่วยการผลิตของโครงการเป็นแบบ Co-Generation มีอุปกรณ์หลักคือ Gas Turbine Generator (GTG) และ Heat Recovery Steam Generator (HRSG) นอกเหนือจากการได้ไอน้ำเป็นผลิตภัณฑ์หลักที่ต้องการแล้ว ยังได้กระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้อีกด้วย สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจ่ายให้กับโรงงานที่เปิดดำเนินการแล้วภายในเขตประกอบการฯเป็นหลัก ทำให้แหล่งจ่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับโรงงานข้างต้นมีเสถียรภาพมากขึ้น กล่าวคือในอนาคตโรงงานดังกล่าวจะใช้แหล่งจ่ายไฟฟ้าจากโครงการเป็นหลักและใช้แหล่งจ่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เดิมเป็นระบบสำรองแทน ซึ่งได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาและได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา ดังนี้

- รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/8096 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2551
- รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/2623 ลงวันที่ 3 เมษายน 2552
- รายงานการขอเพิ่มเติมมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ได้รับความเห็นชอบตามเลขที่หนังสือ ทส 1009.7/3318 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2552 (เอกสารแนบที่ 1 ในภาคผนวกที่ 1)
- รายงานการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP) ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561 (เอกสารแนบที่ 1 ในภาคผนวกที่ 1)

ทั้งนี้ คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดให้ทางโครงการต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการดังกล่าว ทุก 6 เดือน

โดยโครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม เป็นผู้ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการดังกล่าว เพื่อเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไปสำหรับการจัดทำรายงานฉบับนี้เป็นรายงานประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

1.2 สถานะโครงการปัจจุบัน

โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม หรือ Combined Heat and Power (CHP) Project ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีกำลังการผลิตไอน้ำและกระแสไฟฟ้า ซึ่งเป็นผลพลอยได้ แสดงดังตารางที่ 1.2-1

ตารางที่ 1.2-1 ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ของโครงการ

ลำดับ	ผลิตภัณฑ์	ปริมาณการผลิต	
		EIA	มกราคม-มิถุนายน 2567
1	ไอน้ำ	427 ตัน/ชั่วโมง	313
2	กระแสไฟฟ้า	228 เมกะวัตต์	145

ที่มา : โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม หรือ Combined Heat and Power (CHP) Project
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

1.3 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

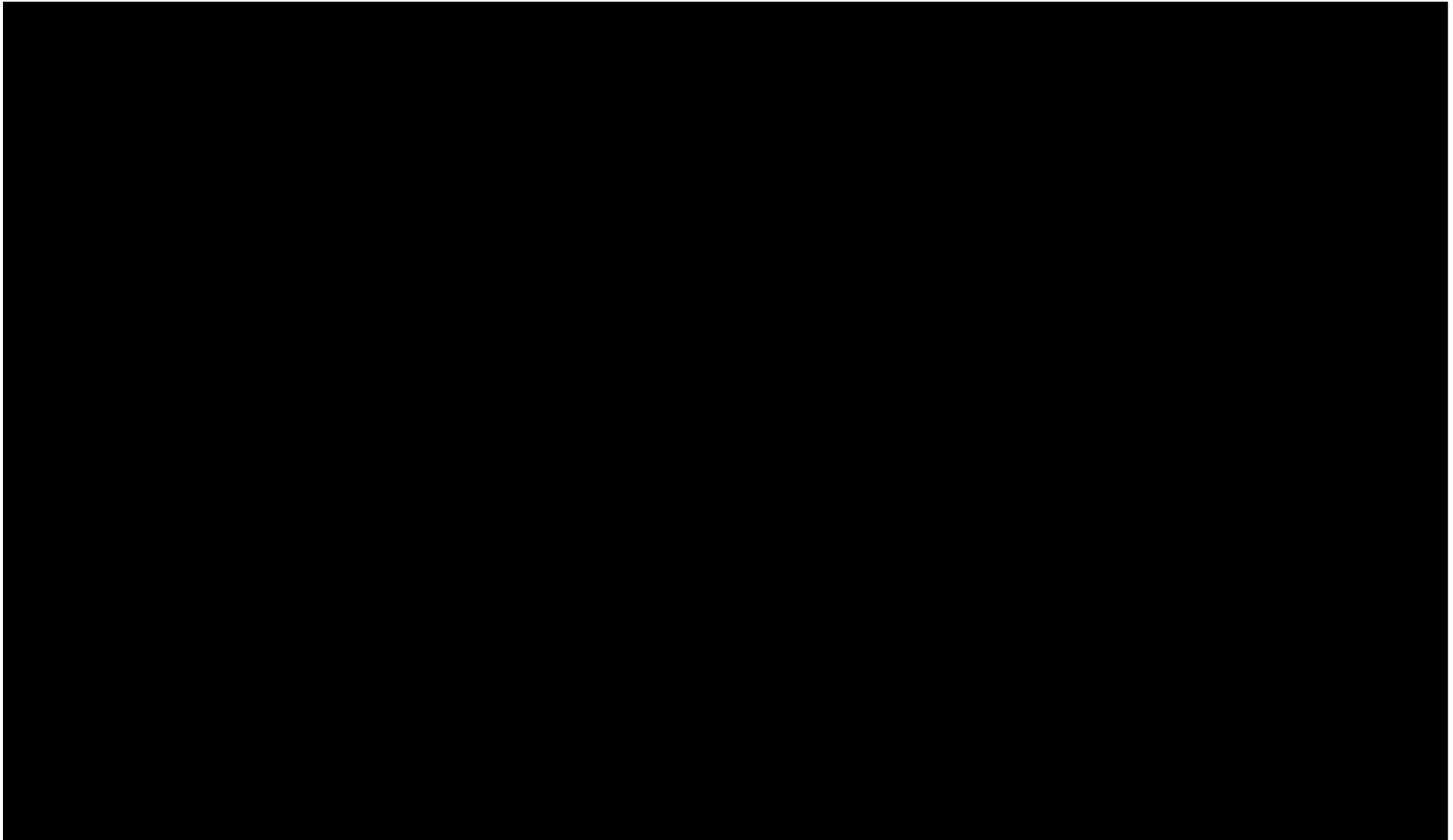
1.3.1 ที่ตั้งและขนาดโครงการ

โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ครอบคลุมพื้นที่ 21.32 ไร่ โดยพื้นที่โครงการแสดงดังรูปที่ 1.3-1 และอาณาเขตติดต่อโดยรอบโครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย

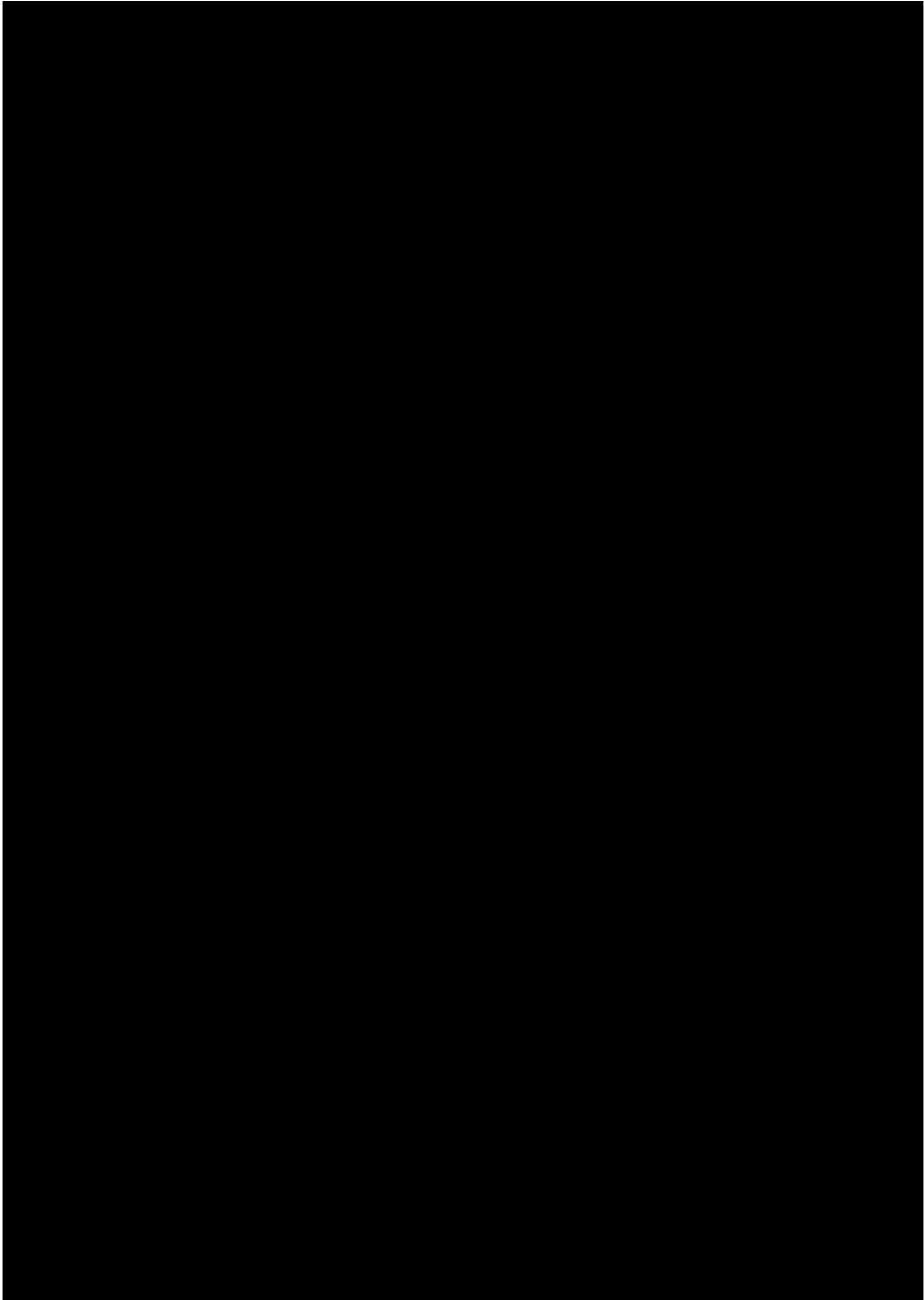
ทิศเหนือ	จรดพื้นที่ถึงเก็บน้ำสำรองที่ใช้ในกระบวนการผลิตของเขตประกอบการฯ
ทิศใต้	จรดพื้นที่หน่วยผลิตไอน้ำและกระแสไฟฟ้าของเขตประกอบการฯ
ทิศตะวันออก	จรดพื้นที่หน่วยผลิตไอน้ำและกระแสไฟฟ้าของเขตประกอบการฯ
ทิศตะวันตก	จรดพื้นที่หน่วยผลิตไอน้ำของเขตประกอบการฯ

1.3.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีพื้นที่รวม 21.32 ไร่ โดยแบ่งการใช้ประโยชน์ของพื้นที่เป็นส่วนๆ เช่น พื้นที่ส่วนการผลิต อาคารควบคุมส่วนกลาง อาคารซ่อมบำรุงและคลังเก็บวัสดุ สถานีตรวจควบคุมการจ่ายก๊าซธรรมชาติ อาคารผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ อาคารเก็บกักสารเคมี พื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุม พื้นที่สีเขียว เป็นต้น แสดงดังรูปที่ 1.3-2



รูปที่ 1.3-1 ที่ตั้งบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



รูปที่ 1.3-2 แผนผังโครงการ

1.3.3 วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์

1.3.3-1 เชื้อเพลิงและสารเคมี

1) เชื้อเพลิง

โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า (หน่วยผลิตไฟฟ้าทั้งหมดของโครงการถูกออกแบบให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงได้เพียงชนิดเดียว จึงไม่มีการเตรียมเชื้อเพลิงอื่นๆไว้สำรอง) ซึ่งโครงการจะรับซื้อก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2) สารเคมี

สารเคมีที่ใช้ในโครงการส่วนใหญ่ใช้ในการปรับปรุงระบบคุณภาพน้ำ เพื่อป้องกันการเกิดตะกอนหรือการกัดกร่อนในระบบท่อหรืออุปกรณ์เครื่องจักรที่เกี่ยวข้องทั้งในกระบวนการผลิตไอน้ำ และระบบหล่อเย็น นอกจากนี้ยังมีการใช้สารในการฟื้นฟูสภาพสารตัวกลางของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

1.3.3-2 ผลิตภัณฑ์

1) ไอน้ำ

โครงการมีกำลังการผลิตไอน้ำโดยรวม 427 ตัน/ชั่วโมง โดยแบ่งชนิดไอน้ำออกเป็น 2 ชนิด คือ ไอน้ำแรงดันสูง (52 bar ; 429 °C) มีกำลังผลิต 160 ตัน/ชั่วโมง และไอน้ำแรงดันปานกลาง (25 bar ; 350 °C) มีกำลังการผลิต 267 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งไอน้ำที่ผลิตได้ส่วนใหญ่จำหน่ายเพื่อทดแทนให้เพียงพอกับความต้องการของโรงงาน

2) กระแสไฟฟ้า

โครงการมีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า (Gross Power Output) 228 เมกะวัตต์ แต่ต้องนำกระแสไฟฟ้าบางส่วนมาใช้ภายในโครงการ ประมาณ 12 เมกะวัตต์ ทำให้กระแสไฟฟ้าสุทธิ (Net Power Output) เพื่อจำหน่าย 216 เมกะวัตต์

1.3.4 กระบวนการผลิต

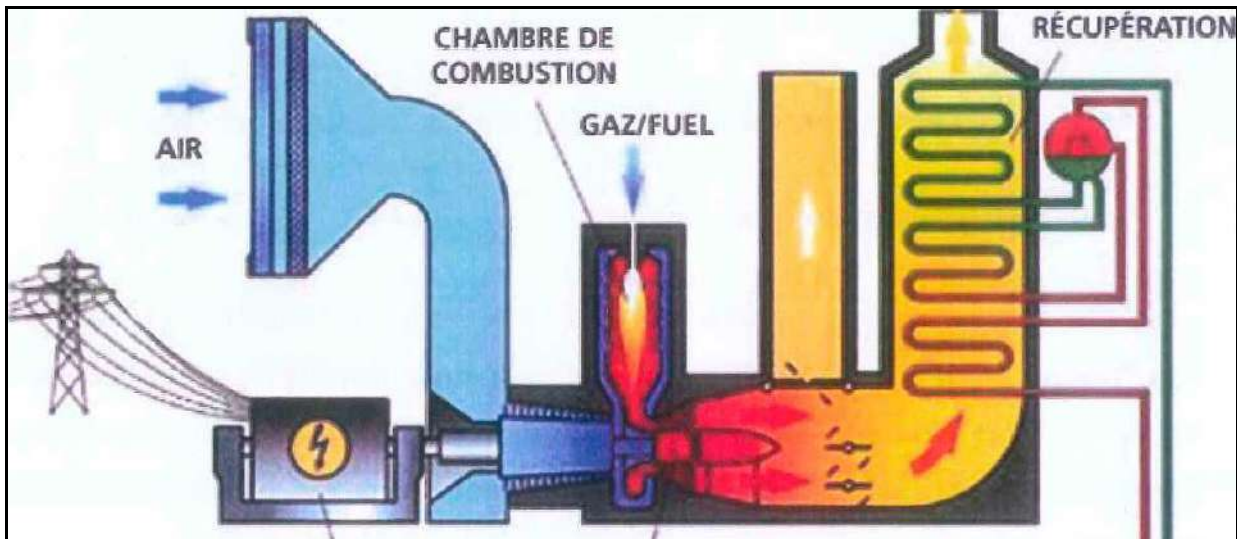
การผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ ประกอบด้วย หน่วยผลิตหลักแบบ Combined Heat and Power (Co-Generation) 6 ชุด ซึ่งแต่ละชุดประกอบด้วยอุปกรณ์หลัก 2 ชนิด คือ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator ; GTG) และหน่วยผลิตพลังงานไอน้ำจากการนำความร้อนกลับคืน (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) แสดงรายละเอียดขั้นตอนการผลิตดังนี้ แสดงดังรูปที่ 1.3-3

1) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย GTG

หน่วยผลิตพลังงานไฟฟ้าแต่ละชุดประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ซึ่งสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ชุดละ 38 เมกะวัตต์ การผลิตกระแสไฟฟ้าเริ่มต้นจากการอัดอากาศให้มีความดันสูง แล้วนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติในห้องเผาไหม้ เมื่อเกิดการเผาไหม้แล้วจะมีการขยายตัวของก๊าซร้อนและเกิดแรงขับเคลื่อนใบพัดของเครื่องกังหันก๊าซ โดยใบพัดดังกล่าวจะเชื่อมติดอยู่กับแกนเพลลา ซึ่งที่ปลายเพลลาอีกด้านหนึ่งจะเชื่อมติดอยู่กับเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าและเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น สำหรับก๊าซร้อนที่ผ่านเครื่องกังหันก๊าซแล้วจะถูกส่งเข้า HRSG ต่อไป

2) การผลิตไอน้ำด้วย HRSG

ก๊าซร้อนที่ผ่านการขับเคลื่อนใบพัดจะถูกป้อนเข้าสู่หน่วยผลิตพลังงานไอน้ำเพื่อทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตุกลายเป็นไอน้ำแรงดันสูง เรียกหน่วยผลิตไอน้ำดังกล่าวว่า “หน่วยผลิตพลังงานไอน้ำจากการนำความร้อนกลับคืน” หรือ “Heat Recovery Steam Generator ; HRSG”



รูปที่ 1.3-3 กระบวนการผลิตไฟฟ้า

1.3.5 การขนส่ง

โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม มีการดำเนินการขนส่งสารเคมีและเชื้อเพลิงเข้าพื้นที่โครงการ รวมถึงการขนส่งผลิตภัณฑ์เพื่อจำหน่ายให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ ซึ่งแบ่งลักษณะการขนส่งได้ 3 ส่วน ดังนี้

- 1) การขนส่งสารเคมี ซึ่งส่วนใหญ่ใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ซึ่งจะรับซื้อสารเคมีจากผู้ผลิตหรือตัวแทนจำหน่ายภายในประเทศ จึงเป็นหน้าที่ของผู้ผลิตหรือตัวแทนจำหน่ายในการขนส่งสารเคมีเข้าสู่พื้นที่ของโครงการ
- 2) การขนส่งก๊าซธรรมชาติ เป็นการขนส่งเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ ซึ่งทำการขนส่งด้วยระบบท่อ ซึ่งวางท่อมาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะยอมาตามริมถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 36 ก่อนเข้าเขตประกอบการฯ และ MRS ของโครงการ
- 3) การขนส่งผลิตภัณฑ์ เป็นการขนส่งผลิตภัณฑ์ของโครงการไปยังกลุ่มเป้าหมายต่างๆ กล่าวคือ การขนส่งจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการฯ ส่งผ่านสายส่งไฟฟ้า (สำหรับกระแสไฟฟ้า) และระบบท่อ (สำหรับไอน้ำ) ซึ่งการวางอยู่บนพื้นที่ของเขตประกอบการฯ เป็นหลักส่วนกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับ กฟผ. จะส่งผ่านสายส่งจากโครงการไปตาม Pipe Rack เดิมของเขตประกอบการฯ ก่อนวางลอดถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3 ผ่านอุโมงค์เดิมของเขตประกอบการฯ เพื่อไปเชื่อมต่อกับสายส่งเดิม

1.3.6 ระบบเสริมและระบบสาธารณูปโภค

1) น้ำใช้

การดำเนินโครงการมีการรับน้ำจากภายนอก 2 ประเภท ได้แก่ น้ำสำรองที่ใช้ในกระบวนการผลิตและน้ำปราศจากแร่ธาตุ

2) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการมีกำลังการผลิต 3,600 ลูกบาศก์เมตร/วัน ประกอบด้วย การบำบัดเบื้องต้นหรือการกำจัดอนุภาคขนาดเล็กด้วย Cartridge filter การกำจัดไอออนด้วยระบบอาร์โอ (Reverse Osmosis ; RO) และการกำจัดไอออนที่เหลือด้วยการแลกเปลี่ยนประจุด้วย Mixed Bed Exchanger

3) ระบบหล่อเย็น

ระบบหล่อเย็นมีหน้าที่ระบายความร้อนที่เกิดขึ้นจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ GTG โดยออกแบบให้เป็นระบบ Cooling Tower กล่าวคือ น้ำที่ผ่านการระบายความร้อนจาก GTG จะถูกลดอุณหภูมิลงโดยฉีดย่นที่ด้านบนของ Cooling Tower เพื่อทำให้ส่วนทางกับอากาศ ซึ่งน้ำบางส่วนระเหยไปกับอากาศโดยกระบวนการดูดความร้อนและตกลงสู่บ่อพักน้ำ ซึ่งโครงการมีการสูบน้ำในบ่อพักดังกล่าวหมุนเวียนกลับไปใช้หล่อเย็นอีกครั้ง

4) ระบบรางระบาย

ระบบรางระบายน้ำฝนพิจารณาจากการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ แบ่งได้เป็น 2 ส่วน คือน้ำฝนไม่ปนเปื้อน และน้ำฝนที่อาจปนเปื้อน

- น้ำฝนไม่ปนเปื้อน น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ที่ไม่มีโอกาสปนเปื้อนสารมลพิษจากกิจกรรมของโครงการ เช่น น้ำฝนที่ตกในบริเวณหลังคาของอาคาร เป็นต้น ซึ่งน้ำฝนส่วนนี้จะถูกระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ ต่อไป

- น้ำฝนที่อาจปนเปื้อน เป็นน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ส่วนการผลิตบางส่วน ได้แก่ บริเวณวางเครื่องสูบลและบริเวณวางหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งโครงการทำการรวบรวมน้ำฝนที่ตกภายใน 30 มิลลิเมตรแรก เข้าสู่บ่อพักน้ำฝนขนาด 25 ลูกบาศก์เมตร ส่วนน้ำฝนที่ตกหลัง 30 มิลลิเมตรแรก จะระบายลงสู่ระบบระบายน้ำโดยตรง ต่อจากนั้นทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำฝนภายในบ่อพักน้ำฝน หากพบว่ามีสารปนเปื้อนน้ำฝนจะรวบรวมน้ำฝนดังกล่าวไปบำบัดด้วยถังแยกน้ำ-น้ำมัน ขนาด 12 ลูกบาศก์เมตร แต่หากไม่พบการปนเปื้อนก็จะระบายลงสู่ระบบระบายน้ำฝนต่อไป

1.3.7 มลพิษและการควบคุม

1.3.7-1 มลพิษทางอากาศ

โครงการมีแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ หรือ Gas Turbine Generator (GTG) จำนวน 6 ชุด อย่างไรก็ตาม ก๊าซที่ได้จากการเผาไหม้และป่นกังหันก๊าซแล้วมิได้ถูกระบายลงสู่ภายนอกโดยตรง แต่จะนำมาใช้ประโยชน์อีกครั้งเพื่อเป็นแหล่งพลังงานในการผลิตไอน้ำ ซึ่งมลพิษหลักที่เกิดขึ้น คือ NO_x ส่วน SO_2 และ TSP เกิดขึ้นเล็กน้อยโดยไม่มีนัยสำคัญ

- การควบคุม NO_x มลพิษหลักของโครงการ คือ NO_x จึงมีการติดตั้ง DLN 1 + (Dry Low NO_x combustion system) ในแต่ละ GTG และมีการใช้ปริมาณไอน้ำที่ฉีดเข้าห้องเผาของ GTG แต่ละชุด 8.0 ตัน/ชั่วโมง ทำให้สามารถควบคุม NO_x ที่ระบายออกจากปล่องไม่เกิน 28 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายโดยรวมไม่เกิน 2.74 กรัม/วินาที

- การควบคุม SO_2 และ TSP เนื่องจากใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จึงก่อให้เกิดการระบาย SO_2 และ TSP ในปริมาณต่ำจึงไม่จำเป็นต้องติดตั้งระบบควบคุม SO_2 และ TSP ซึ่งโครงการมีการควบคุมค่า SO_2 และ TSP ไม่เกิน 1.0 ppm และ 7.4 mg/Nm³ ตามลำดับ หรือมีอัตราการระบายโดยรวม 0.14 และ 0.38 กรัม/วินาที ตามลำดับ

1.3.7-2 น้ำเสียและการจัดการ

แหล่งที่มาของน้ำเสียของโครงการ ได้แก่ น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน น้ำเสียจากกระบวนการผลิตไอน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น

1.3.7-3 การจัดการของเสีย

กากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ แบ่งออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิตและของเสียจากพนักงาน

- ของเสียจากกระบวนการผลิต: โครงการจะทำการรวบรวมและส่งกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน

- ขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ: โครงการทำการเก็บรวบรวมมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดและประสานงานให้เทศบาลตำบลเชิงเนินมารับไปกำจัดต่อไป

1.3.7-4 เสียงและการควบคุม

โครงการมีการควบคุมระดับเสียงดังจากเครื่องจักร/อุปกรณ์ต่างๆ ไม่ให้เกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตร) รวมถึงจัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุม (Control Room) เพื่อป้องกันเสียงดังอีกทั้งได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล (เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู เป็นต้น) ให้กับพนักงานที่เข้าไปทำงานหรือตรวจสอบอุปกรณ์เครื่องจักรที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ

1.3.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้นำระบบมาตรฐานสากลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม (เช่น มาตรฐาน ISO 14001) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (เช่น TIS 18001) มาเป็นแนวทางสำหรับบริหารจัดการภายในโครงการมีรายละเอียดดังนี้

1) อาชีวอนามัยและความปลอดภัยทั่วไป

- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายและวางแผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัย รวมถึงรายงานผลการปฏิบัติให้ผู้บริหารรับทราบ
- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมและเพียงพอกับจำนวนพนักงาน โดยพิจารณาเลือกใช้อุปกรณ์ให้เหมาะสมกับลักษณะงาน และกำกับดูแลให้มีการสวมใส่ในพื้นที่ที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด
- สร้างความตระหนักรวมทั้งควบคุมหรือเฝ้าระวังอันตรายตามหลักสุขศาสตร์
- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงาน ซึ่งแยกเป็น 3 กลุ่ม คือ
 - * การตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน
 - * การตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงาน
 - * การตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง
- จัดให้มีการบันทึกข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยของพนักงานที่เกิดจากการทำงาน
- จัดให้มีสถานพยาบาลเบื้องต้นภายในพื้นที่โครงการ รวมทั้งจัดรถสำรองสำหรับรับ-ส่งผู้บาดเจ็บหรือเจ็บป่วยในกรณีฉุกเฉินไปยังโรงพยาบาล ตลอดจนซักซ้อมการปฏิบัติหน้าที่เพื่อรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- จัดให้มีกิจกรรมเพื่อส่งเสริมสุขภาพ โดยการจัดทำข้อมูลและฝึกอบรมเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมี พร้อมทั้งจัดทำข่าวสารด้านสุขภาพเพื่อเผยแพร่ให้กับพนักงาน

2) แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน

บริษัทฯ มีการจัดเตรียมแผนฉุกเฉินส่วนกลางขึ้นเพื่อให้เป็นเกณฑ์เดียวกันสำหรับโรงงานต่างๆ ในเครือของบริษัทฯ โดยแบ่งแผนปฏิบัติการฉุกเฉินตามความรุนแรงออกเป็น 3 ระดับ มีรายละเอียดดังนี้

- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 1 หมายถึง เหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการที่ไม่มีผลกระทบต่อภายนอกและสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยที่มระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ
- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 2 หมายถึง เหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นและขยายตัวมีขนาดใหญ่ขึ้นหรือมีผลกระทบต่อพนักงาน หรือพื้นที่ข้างเคียง หรือไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยที่มระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ จำเป็นต้องร้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานข้างเคียง
- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 3 หมายถึง เหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นได้ขยายตัวลุกลามขนาดใหญ่ ส่งผลกระทบต่อพนักงาน และพื้นที่ข้างเคียงโดยรอบ ไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยที่มระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการต้องเข้าสู่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินของจังหวัดระยอง

3) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

(ก) ระบบแจ้งเหตุฉุกเฉิน

โครงการติดตั้งระบบแจ้งเหตุฉุกเฉิน ซึ่งประกอบด้วย แผงควบคุมระบบแจ้งเหตุเพลิงไหม้ อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซธรรมชาติรั่วไหล และอุปกรณ์แจ้งเหตุเตือนภัย หากเกิดเพลิงไหม้หรือก๊าซรั่วไหลบริเวณใด อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซธรรมชาติแบบอัตโนมัติบริเวณนั้นจะส่งสัญญาณไปยังแผงควบคุม และห้องควบคุมส่วนกลางเพื่อให้ อุปกรณ์แจ้งเหตุเตือนภัยทำงาน ทั้งนี้เพื่ออพยพคนงานออกจากพื้นที่เพลิงไหม้ได้อย่างทันท่วงที พร้อมทั้งสั่งให้หน่วย ผลิตเพลิงเข้าระงับเหตุโดยทันที

(ข) อุปกรณ์ระงับอัคคีภัย

หลักการออกแบบระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยต่างๆ ของโครงการอ้างอิงตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) เป็นหลัก โดยที่ระบบระงับอัคคีภัยต่างๆ ที่ติดตั้งในโครงการ มีดังนี้

- เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguishers)
- ระบบคาร์บอนไดออกไซด์
- หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและสายฉีดน้ำดับเพลิง (Hydrant & Hose)
- ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System)
- บ่อน้ำสำรอง จำนวน 4 บ่อ ขนาดเก็บกักใช้งาน 3.9 ล้านลูกบาศก์เมตร

1.3.9 การรับเรื่องร้องเรียน

โครงการได้ตระหนักถึงเรื่องร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการ จึงจัดให้มีขั้นตอนการรับ เรื่องร้องเรียนผ่าน “คณะกรรมการอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม” สำหรับแนวทางการดำเนินการรับ เรื่องร้องเรียนจากชุมชนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนได้โดยสะดวกผ่านศูนย์รับเรื่องร้องเรียนได้หลายวิธี เช่น การแจ้งผ่าน ทางโทรศัพท์ การแจ้งผ่านพนักงานฝ่ายมวลชนสัมพันธ์พื้นที่ การเข้ามาแจ้งเหตุร้องเรียนด้วยตนเอง เป็นต้น

1.3.10 พื้นที่สีเขียว

โครงการกำหนดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยจัดเป็นพื้นที่สนามหญ้า และทำการปลูกต้นไม้ตามแนวรอบพื้นที่โครงการ ซึ่งปัจจุบันโครงการมีพื้นที่สีเขียวคิดเป็นร้อยละ 8.4 ของพื้นที่โครงการ แสดงดังภาพที่ 1.3-1



ภาพที่ 1.3-1 พื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

1.4 แผนการดำเนินงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

การดำเนินการศึกษาโครงการ สามารถแบ่งได้ดังนี้

- การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางบริษัทที่ปรึกษา จะทำการตรวจสอบ และรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามเงื่อนไขในมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ของโครงการ พร้อมทั้งเสนอ ปัญหาและอุปสรรคในการปฏิบัติตลอดจนเสนอแนะแนวทางการแก้ไข
- การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางบริษัทที่ปรึกษาจะดำเนินการติดตาม ตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ พร้อมทั้งสรุปผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับมาตรฐานที่กำหนดและผลการตรวจวัด ในช่วงที่ผ่านมา สำหรับรายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ แสดงได้ดังตารางที่ 1.4-1 และตารางที่ 1.4-2
- การจัดทำรายงาน ทางบริษัทที่ปรึกษาจะจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปีละ 2 ครั้ง

ตารางที่ 1.4-1 รายละเอียดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงระยะดำเนินการ)
โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รายการ	สถานีตรวจวัด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	หมายเหตุ
1. คุณภาพอากาศ	1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - หมู่บ้านระยองซีดีพาร์ค - บ้านหนองจอก - โรงเรียนบ้านแลง - วัดปลวกเหตุ - โรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี (สำหรับความเร็วและทิศทางลมตรวจวัดเพียง 1 สถานี)	- TSP (24 ชม.) - PM ₁₀ - NO ₂ (1 ชม.) - SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) - ความเร็วและทิศทางลม	- ทุก 6 เดือน (7 วันต่อเนื่อง) (คุณภาพพื้นผิวน้ำ 1 ครั้ง และ ตุลาคม-ธันวาคม 1 ครั้ง)	-
	1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - ตรวจวัดด้วยระบบ CEMs ปล่อง HRSG ทั้ง 6 ชุด - ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) - ตรวจวัดแบบ Stack Sampling ปล่อง HRSG ทั้ง 6 ชุด	- NO _x , O ₂ - ระบบ CEMs - NO _x , SO ₂ , TSP	- ทุก 6 เดือน - ปีละ 1 ครั้ง - ทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	-
2. ระดับเสียง	2.1 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป - ริมรั้วโครงการ - บ้านปลวกเหตุ	- L _{eq} 24 ชั่วโมง - L ₉₀	- ทุก 6 เดือน (5 วันต่อเนื่อง)	-
	2.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน - บริเวณ Gas turbine Generator	- L _{eq} 8 ชั่วโมง	- ทุกๆ 3 เดือน	-
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	3.1 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, BOD, COD, SS, Oil & Grease	- เดือนละ 2 ครั้ง	-

ตารางที่ 1.4-1 (ต่อ)

รายการ	สถานีตรวจวัด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	หมายเหตุ
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	4.1 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำแบบ HRSG ที่อยู่ใกล้อาคารปฏิบัติงานมากที่สุด จำนวน 2 สถานี	- Heat Stress	- ปีละ 1 ครั้ง	-
	4.2 บริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (จากการทำ Noise Contour)	- L_{eq} 8 ชั่วโมง	- ทุก 3 เดือน (3 วันต่อเนื่อง)	-
	4.3 ตรวจสุขภาพพนักงาน	- ตรวจสุขภาพทั่วไป: ตรวจวัดสายตา, ตรวจเอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดให้แก่พนักงานทุกคน - ตรวจสมรรถภาพการได้ยินให้แก่พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- ปีละ 1 ครั้ง	-
	4.4 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ	- จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ	- ปีละ 1 ครั้ง	-
	4.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี	- จัดบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน	- ปีละ 1 ครั้ง	-
	4.6 บันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน	- ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง	-
5. สาธารณสุข	5.1 ชุมชนโดยรอบโครงการที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า	- ความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ ฯลฯ - ข้อร้องเรียนของชาวชุมชนจากการดำเนินโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	-
6. การรับเรื่องร้องเรียน	6.1 ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหา	- ทุก 6 เดือน	-

ตารางที่ 1.4-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงระยะดำเนินการ)
โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



รายละเอียด	ความถี่	ช่วงระยะดำเนินการ ปี 2567											
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ													
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - หมู่บ้านระยองซิตี้พาร์ค - บ้านหนองจอก - โรงเรียนบ้านแสง - วัดปลวกเหตุ - โรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี (สำหรับความเร็วและทิศทางการตรวจวัดเพียง 1 สถานี)	- ทุก 6 เดือน (7 วันต่อเนื่อง) (กุมภาพันธ์-เมษายน 1 ครั้ง และ ตุลาคม-ธันวาคม 1 ครั้ง)												
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - ตรวจวัดด้วยระบบ CEMS ปล่อง HRSG ทั้ง 6 ชุด	- ทุก 6 เดือน												
- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMS	- ปีละ 1 ครั้ง												
- ตรวจวัดแบบ Stack Sampling ปล่อง HRSG ทั้ง 6 ชุด	- ทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ												
2. ระดับเสียง													
2.1 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป - ริมรั้วโครงการ - บ้านปลวกเหตุ	- ทุก 6 เดือน (5 วันต่อเนื่อง)												
2.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน - บริเวณ Gas turbine Generator	- ทุก 3 เดือน												

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ)

รายละเอียด	ความถี่	ช่วงระยะดำเนินการ ปี 2567											
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำทิ้ง - บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- เดือนละ 2 ครั้ง												
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 4.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำแบบ HRSG ที่อยู่ใกล้อาคารปฏิบัติงานมากที่สุด จำนวน 2 สถานี	- ปีละ 1 ครั้ง												
4.2 ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง - บริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (จากการทำ Noise Contour)	- ทุก 3 เดือน (3 วันต่อเนื่อง)												
4.3 ตรวจสอบสุขภาพพนักงาน - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป: ตรวจวัดสายตา, ตรวจเอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดให้แก่พนักงานทุกคน - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินให้แก่พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- ปีละ 1 ครั้ง												
4.4 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ	- ปีละ 2 ครั้ง												
4.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี	- ปีละ 1 ครั้ง												
4.6 บันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง												

ตารางที่ 1.4-2 (ต่อ)

รายละเอียด	ความถี่	ช่วงระยะดำเนินการ ปี 2567											
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. สาธารณสุข 5.1 ชุมชนโดยรอบโครงการที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า - ความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ ฯลฯ - ข้อร้องเรียนของชาวชุมชนจากการดำเนินโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง												
6. การรับเรื่องร้องเรียน 6.1 ภายในพื้นที่โครงการ - สถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ/สุขภาพปัญหา และการแก้ไข ปัญหา	- ทุก 6 เดือน												

หมายเหตุ :  แผนการดำเนินการตามมาตรการฯ กำหนด (Measure Plan)
 การดำเนินการของโครงการ (Actual)

การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 การดำเนินการ

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

2.2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) สามารถสรุปผลการปฏิบัติได้ดังรายละเอียดในตารางที่ 2.2-1 และภาพที่ 2.2-1 ถึง 2.2-30

ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้ารวม (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

วันที่ตรวจสอบ : 27 พฤษภาคม 2567 ผู้เข้าตรวจสอบ : นางสาวเขมรินทร์ ธีรรัฐเศรษฐ์ (นักวิชาการสิ่งแวดล้อม)
ผู้นำการตรวจสอบ : คุณศักดิ์ชาย จารุอารยนันท์ นางสาวทินารมภ์ เครือวัลย์ (นักวิชาการสิ่งแวดล้อม)
คุณชยววรรณ วิสาชะ นางสาวเพ็ญภา พิมพ์แก้ว (นักวิชาการสิ่งแวดล้อม)
(บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)) (บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
แผนการปฏิบัติการทั่วไป	- เสนอแผนการปรับปรุงหน่วยผลิตอื่นๆ เช่น CFBC Power Plant, PC Power Plant, Oil & Gas Power Plant หรือหน่วยสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้องที่มีเป้าหมายในการลดอัตราการระบายพร้อมระยะเวลาไว้ในรายงานฯ เพื่อให้เห็นภาพรวมของโครงการด้วย	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีแผนการปรับปรุงหน่วยผลิตอื่นๆ ซึ่งจะจัดทำเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิต หากมีการปรับปรุงหน่วยการผลิตทางโครงการจะนำเสนอในรายงานให้ทราบต่อไป	-	- เอกสารแนบที่ 2 แผนการปรับปรุงหน่วยผลิต/หน่วยสาธารณูปโภค
	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้า บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้า ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และนำมาใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือหนังสือเห็นชอบรายงานฯ
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมาและให้ผู้รับเหมาถือปฏิบัติ	-	- เอกสารแนบที่ 3 ระเบียบควบคุมผู้รับเหมา

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
แผนการปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนการปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานอนุญาตจังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบทุก 6 เดือน โดยครั้งสุดท้ายได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2567	-	- เอกสารแนบที่ 4 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
	- ให้มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงการตรวจสอบ เพื่อให้มีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	- เอกสารแนบที่ 5 แผนการบำรุงรักษาการทำงานของระบบหล่อเย็น
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาตในพื้นที่จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาโดยให้ชุมชนมีส่วนร่วมด้วย	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบปัญหาเกี่ยวกับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและการร้องเรียนจากชุมชน	-	- เอกสารแนบที่ 6 แผนการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 7 บันทึกข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
แผนการปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งแตกต่างจากที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วให้บริษัทฯ ยื่นเรื่องขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด พร้อมทั้งประเมินผลเปรียบเทียบกับมาตรการและเงื่อนไขเดิมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ก่อนดำเนินการ	- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงาน EIA ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/3318 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2552 และโครงการได้มีการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อมโดยเป็นการเปลี่ยนแปลงเฉพาะระบบควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ.ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561 สำหรับปัจจุบัน ยังไม่มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดแต่อย่างใด	-	- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือ หนังสือเห็นชอบ รายงานฯ
	- ในประเด็นที่อาจมีข้อขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ที่มีความเกี่ยวเนื่องกับการดำเนินโครงการ ให้ผู้ประกอบการเข้าแก้ไขโดยให้ชุมชนมีส่วนร่วมเป็นคณะกรรมการพหุภาคีอย่างต่อเนื่อง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบประเด็นข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับโครงการฯ	-	- เอกสารแนบที่ 6 แผนการรับเรื่อง ร้องเรียนปัญหาด้าน สิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 7 บันทึกข้อร้องเรียน
	- หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูลและมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยเริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือ หนังสือเห็นชอบ รายงานฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
แผนการปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- หากโครงการดำเนินการผลิต และมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าค่าควบคุม โครงการจะใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	รายละเอียดแสดงในบทที่ 3
	- การขยายโรงงานจะมีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนการก่อสร้างโครงการ พร้อมกำหนดให้มีมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญและจัดให้มีการทบทวนมาตรการป้องกันและลดผลกระทบที่เกิดขึ้นเป็นระยะๆ เพื่อให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมโดยรอบโครงการ	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการยังไม่มี การขยายโรงงานแต่อย่างใด หากโครงการมีความประสงค์ขยายโรงงาน โครงการจะดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนก่อสร้างโครงการ	-	-
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ	- ควบคุมการเกิด NO _x จาก GTG & HRSG ด้วยระบบ Steam Injection	- ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในการติดตั้งระบบ DLN 1+ (Dry Low NO _x combustion system) เพื่อควบคุม NO _x ที่ระบายออกจากโครงการเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561	-	- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือ หนังสือเห็นชอบ รายงานฯ
	- ก่อนเริ่มดำเนินโครงการในเชิงพาณิชย์ เขตประกอบการฯ ต้องหยุดเดินระบบหม้อไอน้ำเดิมที่ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง 6 ชุด คือ Boiler 15B051, Boiler A, Boiler B, Boiler ABB, Boiler GTB, และ Boiler 80t อีกทั้งเขตประกอบการฯ จะปรับเปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิงของ Oil & gas boiler power plant มาเป็นก๊าซธรรมชาติ	- ปัจจุบันโครงการได้หยุดเดินระบบหม้อไอน้ำเดิมที่ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง 6 ชุด คือ Boiler 15B051, Boiler A, Boiler B, Boiler ABB, Boiler GTB, และ Boiler 80t ปรับเปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิงของ Oil & gas boiler power plant มาเป็นก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายไม่ให้เกินมาตรฐานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดค่าควบคุมการระบายมลพิษจากแต่ละปล่องระบายตามค่าออกแบบ ดังนี้</p> <p>* NO_x ไม่เกิน 28 ppm และไม่เกิน 2.74 กรัมต่อวินาที</p> <p>* SO₂ ไม่เกิน 1.0 ppm และไม่เกิน 0.14 กรัมต่อวินาที</p> <p>* ฝุ่นละอองไม่เกิน 7.4 mg/m³ และไม่เกิน 0.38 กรัมต่อวินาที</p> <p>ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษข้างต้นอ้างอิงที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7</p>	<p>- โครงการควบคุมอัตราการระบายมลพิษจากจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานตามมาตรการกำหนด โดยการตรวจวัดวันที่ 22, 23 และ 24 เมษายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด</p> <p>* HRSG 1 พบว่า NO_x = 16 ppm และ 0.919 g/s SO₂ = 0.3 ppm และ 0.026 g/s TSP = 6 mg/m³ และ 0.186 g/s</p> <p>* HRSG 2 พบว่า NO_x = 20 ppm และ 1.24 g/s SO₂ = 0.3 ppm และ 0.025 g/s TSP = 6.1 mg/m³ และ 0.197 g/s</p> <p>* HRSG 3 พบว่า NO_x = 15 ppm และ 0.781 g/s SO₂ = 0.3 ppm และ 0.022 g/s TSP = 5.0 mg/m³ และ 0.141 g/s</p> <p>* HRSG 4 พบว่า NO_x = 14 ppm และ 0.816 g/s SO₂ = <0.3 ppm และ <0.023 g/s TSP = 2.2 mg/m³ และ 0.069 g/s</p> <p>* HRSG 5 พบว่า NO_x = 16 ppm และ 1.40 g/s SO₂ = <0.2 ppm และ <0.024 g/s TSP = 5.1 mg/m³ และ 0.233 g/s</p> <p>* HRSG 6 พบว่า NO_x = 15 ppm และ 1.07 g/s SO₂ = <0.3 ppm และ <0.025 g/s TSP = 4.1 mg/m³ และ 0.152 g/s</p>	-	รายละเอียดแสดงในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- หากพบว่าค่า NO _x มีแนวโน้มเกินค่าที่กำหนดหรือมีค่าเกินร้อยละ 95 ของค่าควบคุม โครงการจะตรวจสอบและแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วนเพื่อป้องกันการระบายมลพิษเกินค่าควบคุม หากค่าระบายมลพิษยังคงมีแนวโน้มจะเกินค่าควบคุม โครงการจะประสานงานกับลูกค้าเพื่อเตรียมพร้อมลดกำลังการผลิตลงของโครงการโดยควบคุมไม่ให้อัตราการระบายเกินค่าที่กำหนดไว้ และหากจำเป็นก็จะหยุดเดินระบบ GTG เฉพาะหน่วยที่มีปัญหา	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการควบคุมค่า NO _x ให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ ซึ่งหากมีแนวโน้มเกินค่าที่กำหนดหรือมีค่าเกินร้อยละ 95 ของค่าควบคุม โครงการจะตรวจสอบและแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วนตามมาตรการกำหนด	-	รายละเอียดแสดงในบทที่ 3
	- กรณีระบบ Steam Injection ของ GTG ชุดใดชุดข้อ จะหยุดเดิน GTG ชุดดังกล่าวชั่วคราวเพื่อซ่อมแซม/บำรุงรักษา และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบ Steam Injection สามารถใช้งานได้เป็นปกติแล้ว	- ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในการติดตั้งระบบ DLN 1+ (Dry Low NO _x combustion system) เพื่อควบคุม NO _x ที่ระบายออกจากโครงการเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561 หากเกิดกรณีเหตุขัดข้อง โครงการจะหยุดเดินระบบชั่วคราวเพื่อซ่อมแซม และจะเดินระบบเมื่อสามารถใช้งานได้เป็นปกติแล้ว	-	-
	- เขตประกอบการฯ และโครงการจะดำเนินการตามผลการศึกษาจากโครงการปรับปรุงการประเมินศักยภาพการรองรับมลพิษทางอากาศพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง หากรายละเอียดมีความแตกต่างจากเดิม จะจัดทำการศึกษาและประเมินผลในรายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลงให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ	- โครงการได้ทำการประเมินศักยภาพการรองรับมลพิษทางอากาศพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง	-	- เอกสารแนบที่ 8 ข้อมูลการประเมินศักยภาพการรองรับมลพิษทางอากาศ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร	- โครงการจัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ	-	- เอกสารแนบที่ 9 แผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน
	- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบขัดข้องได้ทันที	- อุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศของโครงการอยู่ในความดูแลของส่วนฝ่ายซ่อมบำรุง ซึ่งมีจำนวนเพียงพอหากเกิดกรณีระบบขัดข้องสามารถเบิกอุปกรณ์ได้ทันที	-	- ภาพที่ 2.2-1
	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบควบคุมมลพิษทางอากาศตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบควบคุมมลพิษทางอากาศประจำโครงการตามกฎหมายกำหนด ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม หนังสือเลขที่ อก.0313/4782 วันที่ 28 เมษายน 2564	-	- เอกสารแนบที่ 10 เอกสารขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบควบคุมมลพิษ
2. แผนปฏิบัติการด้านเสียง	- จัดทำเขตรดับเสียงที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงสำหรับพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ	- โครงการติดตั้งป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ	-	- ภาพที่ 2.2-2
	- ติดตั้งป้ายเตือนหรือเครื่องหมาย/สัญลักษณ์แสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคลให้ชัดเจน	- โครงการติดตั้งป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่กำหนดอย่างชัดเจน	-	- ภาพที่ 2.2-2
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคลให้เพียงพอให้กับพนักงานที่เข้าทำงานในบริเวณกำหนดไว้	- โครงการมีการแจกจ่ายอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคลให้กับพนักงานตั้งแต่เข้าทำงานซึ่งมีความเพียงพอให้กับพนักงาน	-	- ภาพที่ 2.2-3
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรให้มีสภาพดีอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)	-	- เอกสารแนบที่ 9 แผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. แผนปฏิบัติการด้านเสียง (ต่อ)	- ให้นักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศ เพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสโดยตรง	- โครงการจัดให้มีห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศสำหรับพนักงาน เพื่อลดการสัมผัสเสียงโดยตรง	-	- ภาพที่ 2.2-4
3. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ	- จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่มีความสามารถในการบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานอย่างเพียงพอ	- โครงการมีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) บริเวณอาคารต่างๆ ภายในโครงการ ซึ่งสามารถบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานได้อย่างเพียงพอ	-	- ภาพที่ 2.2-5
	- จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมันเพื่อบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจากการล้างอุปกรณ์หรือพื้นน้ำฝนปนเปื้อน	- โครงการมีถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจากการล้างอุปกรณ์หรือพื้นน้ำฝนปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำ	-	- ภาพที่ 2.2-6
	- จัดให้มีถังปรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- โครงการมีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง สำหรับน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	-	- ภาพที่ 2.2-7
	- จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งมีขนาดอย่างน้อย 1,600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของเขตประกอบการต่อไป	- โครงการมีบ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อพักและตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของเขตประกอบการต่อไป	-	- ภาพที่ 2.2-8
	- ควบคุมมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกนอกโครงการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ * อุณหภูมิ < 40 องศาเซลเซียส * พีเอช = 5.5-9.0 * บีโอดี < 20 มิลลิกรัม/ลิตร * ซีโอดี < 120 มิลลิกรัม/ลิตร * เอสเอส < 50 มิลลิกรัม/ลิตร * ทีดีเอส < 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร * ไนโตรเจนและน้ำมัน < 5 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุกเดือน ซึ่งผลการวิเคราะห์ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่าทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด อย่างไรก็ตาม น้ำทิ้งดังกล่าวโครงการนำกลับมาใช้ภายในโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ เป็นต้น	-	- ภาพที่ 2.2-8 รายละเอียดแสดงในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
3. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	- หากตรวจพบว่าคุณภาพน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งไม่ได้ตามเกณฑ์ที่กำหนด โครงการจะสูบน้ำทิ้งดังกล่าวกลับไปบำบัดใหม่จนมีคุณภาพได้ตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำทิ้งของบริษัทฯ ต่อไป	- จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์ หากพบว่าค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด โครงการจะสูบน้ำทิ้งดังกล่าวกลับไปบำบัดใหม่ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำทิ้งของบริษัทฯ ต่อไป	-	รายละเอียดแสดงในบทที่ 3
	- ติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ เช่น เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิ เครื่องตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง เป็นต้น	- โครงการดำเนินการติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ เช่น เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิ เครื่องตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-10
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์ดูแลและควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์ดูแลและควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียประจำโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 10 เอกสารขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบควบคุมมลพิษ
	- จัดให้มีการดูแลบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการดูแลบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย ตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)	-	เอกสารแนบที่ 9 แผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน
4. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ	- โครงการมีบ่อพักน้ำฝนภายในโครงการขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำฝนและมีรางระบายน้ำฝนภายในโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-11 ภาพที่ 2.2-12
	- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออกก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- โครงการมีการแยกน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนส่งไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-6 ภาพที่ 2.2-8
5. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ของเสียทั่วไป ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้และของเสียอันตราย	- โครงการมีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ของเสียทั่วไป ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และของเสียอันตราย	-	ภาพที่ 2.2-13
	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชาการมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการทำการเก็บรวบรวมมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดและประสานงานให้เทศบาลตำบลเชิงเนินมารับไปกำจัดต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-13 เอกสารแนบที่ 11 ใบเสร็จค่าขยะมูลฝอย และสรุปน้ำหนักขยะ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
5. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย (ต่อ)	- ขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- ขยะมูลฝอยที่สามารถรีไซเคิลได้ โครงการมีการนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด และเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	-	- เอกสารแนบที่ 12 สัญญาซื้อขายวัสดุไม่ใช่แล้ว
	- จัดให้มีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการมีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	-	- ภาพที่ 2.2-14
	- ส่งเสริมการนำหลัก 3R มาประยุกต์ใช้ในการจัดการของเสีย ได้แก่ การลดการเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)	- โครงการมีการส่งเสริมการนำหลัก 3R มาใช้ในการจัดการของเสีย เช่น การออกแบบระบบหล่อเย็นเป็นระบบปิด (Reduce) การนำน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตน้ำสะอาดปราศจากแร่ธาตุมาใช้หล่อเย็นน้ำทิ้งจากหน่วยผลิตพลังงานไอน้ำ (Reuse) การรวบรวมกระดาษที่ไม่ได้ใช้งาน และการแยกขยะ (Recycle)	-	- เอกสารแนบที่ 13 เอกสารส่งเสริมหลัก 3R
6. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง	- จำกัดความเร็วของยานพาหนะที่ขนส่งสารเคมีและยานพาหนะของพนักงานที่วิ่งทั้งภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ	- โครงการมีการจำกัดความเร็วของยานพาหนะที่ขนส่งสารเคมีและยานพาหนะของพนักงานที่วิ่งทั้งภายในพื้นที่เขตประกอบการไม่เกิน 40 กม./ชม.	-	- ภาพที่ 2.2-15 - เอกสารแนบที่ 14 เอกสารการอบรมกฎความปลอดภัย และขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์
	- ร่วมมือกับทางเขตประกอบการฯ ในการกวดขันพนักงานขับรถให้ใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด เพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น	- โครงการให้ความร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ในการกวดขันพนักงานขับรถให้ใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีการติดตั้งป้ายจราจรภายในโครงการ ซึ่งหากพบกรณีไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบโครงการจะมีการตักเตือนผู้กระทำผิด	-	- ภาพที่ 2.2-15 - เอกสารแนบที่ 14 เอกสารการอบรมกฎความปลอดภัย และขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
6. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น	- โครงการติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในพื้นที่โครงการ ประกอบด้วย ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น	-	- ภาพที่ 2.2-15
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00-08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)	- โครงการกำหนดให้ทำการขนส่งสารเคมีในช่วงเวลา 08.00 น.-17.00 น. โดยให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00-08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)	-	-
	- ตรวจสอบเครื่องยนต์/ระบบความปลอดภัยของรถบรรทุก และรถรับส่งพนักงานของโครงการเป็นประจำ หากพบว่ามีความบกพร่องต้องรีบดำเนินการแก้ไขก่อนนำมาใช้งาน	- โครงการกำหนดให้ผู้รับจ้างต้องตรวจสอบเครื่องยนต์ ระบบความปลอดภัยของรถบรรทุก และรถรับส่งพนักงานของโครงการเป็นประจำ หากพบว่ามีความบกพร่องจะเร่งดำเนินการแก้ไขก่อนนำมาใช้งาน	-	- เอกสารแนบที่ 15 ตัวอย่างเอกสารใบตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์ ระบบความปลอดภัยของรถบรรทุก
7. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับแรก โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับแรก โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน	-	- เอกสารแนบที่ 16 เอกสารสรุปจำนวนแรงงานท้องถิ่น
	- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- โครงการมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียง เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน เช่น ต้อนรับคณะเยี่ยมชม กิจกรรมวันเด็ก กิจกรรมจิตอาสา สวนเสวนาและสืบสานประเพณี	-	- ภาพที่ 2.2-16 เอกสารแนบที่ 17 ตัวอย่างการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์
	- ดำเนินการด้านประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการ เช่น ระบบป้องกันภัย มาตรการด้านความปลอดภัย และแผนฉุกเฉินของโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการ เช่น ระบบป้องกันภัย มาตรการด้านความปลอดภัย และแผนฉุกเฉินของโครงการ	-	- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ให้ความรู้กับชุมชนของโรงงาน CHP

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
7. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรือเมื่อเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญ และจัดให้มีหน่วยงานเพื่อรับเรื่องร้องเรียนได้ตลอด 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งจัดให้มีการประชาสัมพันธ์กับชุมชนอย่างทั่วถึง	- โครงการจัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรือเมื่อเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญ และจัดให้มีหน่วยงานเพื่อรับเรื่องร้องเรียนได้ตลอด 24 ชั่วโมง เบอร์โทรแจ้งเรื่องร้องเรียนเบอร์ 1800-800-008 (เบอร์โทรฟรี) และเบอร์ 038-802560 พร้อมทั้งจัดให้มีการประชาสัมพันธ์กับชุมชนอย่างทั่วถึง	-	- เอกสารแนบที่ 6 แผนการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม
	- ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการและมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่องเพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า โครงการไม่มีปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งหากมีกรณีดังกล่าวเกิดขึ้น โครงการจะให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาที่เกิดขึ้น สำหรับการประชุมคณะกรรมการติดตามเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม และสุขภาพล่าสุดได้ดำเนินการประชุมคณะกรรมการ เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2567	-	- เอกสารแนบที่ 19 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการฯ
	- จัดให้มีกิจกรรมเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการให้กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เช่น จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ การพบปะเยี่ยมเยียนของชุมชน เชิญชวนประชาชนเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการให้กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เช่น จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์เชิญชวนประชาชนเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ เป็นต้น	-	- ภาพที่ 2.2-18 - เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ให้ความรู้กับชุมชนของโรงงาน CHP
	- จัดให้มีกิจกรรมมีส่วนร่วมของประชาชนในรูปแบบต่างๆ รวมถึงการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีที่มีตัวแทนจากประชาชน โครงการหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบการดำเนินการของโครงการ	- โครงการได้ดำเนินการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชนและได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ โดยจัดตั้งตัวแทนจากประชาชน โครงการหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบการดำเนินการของโครงการ สำหรับการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ ซึ่งได้ดำเนินการจัดประชุมครั้งสุดท้าย 20 มีนาคม 2567	-	- เอกสารแนบที่ 19 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
7. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซีเพื่อส่งเสริมและเพิ่มโอกาสในการศึกษา รวมถึงจัดให้มีการมอบทุนการศึกษาให้แก่ ชุมชนเป็นประจำทุกปี	- โครงการร่วมกับเขตประกอบการฯ จัดตั้งโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี โดยปัจจุบันได้เปลี่ยนเป็นวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี และมีการมอบทุนการศึกษาให้นักเรียนเป็นประจำ	-	- ภาพที่ 2.2-19
	- สำรวจความคิดเห็น/ข้อวิตกกังวล/ข้อเสนอแนะของผู้นำชุมชน ส่วนราชการ/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการและชุมชนที่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการทำการสำรวจความคิดเห็น/ข้อวิตกกังวล/ข้อเสนอแนะของผู้นำชุมชน ส่วนราชการ/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการและชุมชนที่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 โครงการได้ดำเนินการสำรวจในช่วงเดือนมิถุนายน-กันยายน 2567	-	- เอกสารแนบที่ 44 แผนการสำรวจทัศนคติ ความพึงพอใจของประชาชนที่มีต่อโครงการ
	- จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยทำการแจ้งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่างๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- โครงการฯ ได้ทำการประชาสัมพันธ์ให้ความรู้และทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนและเปิดให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงงาน CHP		- ภาพที่ 2.2-18 - เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ให้ความรู้กับชุมชนของโรงงาน CHP
	- สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาลฯ และ อบต. รับทราบเพื่อให้ทราบถึงความความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบ ทุก 6 เดือน	- โครงการได้ดำเนินการสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่นรับทราบโดยรายงานผลการดำเนินการในการจัดประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA และมีการจัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชนให้ทราบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ล่าสุดได้ดำเนินการประชุมคณะกรรมการ เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2567	-	- เอกสารแนบที่ 19 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
8. แผนปฏิบัติการด้าน อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย			
	- กำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย เพื่อให้ชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติของพนักงานทุกคน	- โครงการมีการกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย เพื่อให้ชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติของพนักงานทุกคนตามมาตรการกำหนด	-	- เอกสารแนบที่ 20 นโยบายคุณภาพ ความปลอดภัยฯ
	- จัดตั้งหน่วยงานหรือผู้แทนเพื่อดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และชุมชน เพื่อดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและชุมชนสัมพันธ์ รวมถึงมีการรายงานผลการปฏิบัติงานให้ผู้บริหารทราบ โดยมีการประชุมอย่างน้อยเดือนละครั้ง	- โครงการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย เพื่อดูแลและดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและชุมชนสัมพันธ์ รวมถึงการรายงานผลการปฏิบัติงานให้ผู้บริหารทราบ	-	- เอกสารแนบที่ 21 เอกสารแต่งตั้ง คณะกรรมการความ ปลอดภัยฯ
	- จัดทำแผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัย ซึ่งแผนการดังกล่าว เป็นการป้องกันอุบัติเหตุ โดยมุ่งจัดหรือลดเงื่อนไขที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุจากคน เครื่องจักรและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โครงการมีแผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัยตามมาตรการกำหนด ซึ่งเป็นการป้องกันอุบัติเหตุจากคน เครื่องจักรและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	-	- เอกสารแนบที่ 22 แผนการดำเนินงาน ด้านความปลอดภัย
	- การบริหารงานด้านความปลอดภัย โดยนำกิจกรรมด้านความปลอดภัยแบบต่างๆ มาปฏิบัติ เพื่อให้แผนงานดังกล่าวบรรลุวัตถุประสงค์ในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- โครงการนำกิจกรรมด้านความปลอดภัยแบบต่างๆ มาปฏิบัติ สำหรับบริหารงานด้านความปลอดภัย เพื่อให้แผนงานดังกล่าวบรรลุวัตถุประสงค์ในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	-	- ภาพที่ 2.2-20 - เอกสารแนบที่ 46 เอกสารกิจกรรมด้าน ความปลอดภัย
	- จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการ ในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ทั้งนี้เพื่อวิเคราะห์ศึกษาและ ทบทวนเพื่อป้องกันอันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในทุกกรณีที่ อาจทำให้เกิดอันตรายร้ายแรงได้พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน	- โครงการมีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและ โครงการตามมาตรการกำหนด เพื่อวิเคราะห์ศึกษาและทบทวน รวมทั้งป้องกันอันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้น ที่อาจทำให้เกิด อันตรายร้ายแรงได้ พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน	-	- เอกสารแนบที่ 23 เอกสารป้องกันอันตราย และการประเมิน ความเสี่ยง
	- เครื่องจักรที่ใช้ต้องได้รับการรับรองตามมาตรฐานสากล เช่น ASME (The American Society of Mechanical Engineering), BS (British standard), DIN (Deutsches institute Fur Normung), JIS (Japanese Industrial Standard)	- เครื่องจักรที่ใช้ภายในโครงการได้รับการรับรองตามมาตรฐานสากล เช่น ASME (The American Society of Mechanical Engineering), BS (British standard), DIN (Deutsches institute Fur Normung), JIS (Japanese Industrial Standard) เป็นต้น	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
8. แผนปฏิบัติการด้าน อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ)			
	- จัดให้มีผู้ควบคุม (Operator) ประจำอุปกรณ์หลักตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด เช่น กฎกระทรวงฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535	- โครงการมีผู้ควบคุม (Operator) ประจำอุปกรณ์หลักตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดและได้ขออนุญาตกรมโรงงานอุตสาหกรรมแล้ว	-	- เอกสารแนบที่ 24 เอกสารขึ้นทะเบียน เป็นผู้ควบคุมหม้อน้ำฯ
	- จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง และมีวิทยุสื่อสารใช้ในการติดต่อส่งข่าวระหว่างจุดต่างๆ ภายในโครงการ นอกจากนี้พนักงานรักษาความปลอดภัยจะได้รับการฝึกอบรมและร่วมฝึกซ้อมการป้องกันอัคคีภัยด้วย	- โครงการมีพนักงานรักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง และมีวิทยุสื่อสารภายในโครงการ พร้อมทั้งได้ร่วมรับการฝึกอบรมและร่วมฝึกซ้อมการป้องกันอัคคีภัย	-	- ภาพที่ 2.2-21 - เอกสารแนบที่ 25 แผนการฝึกซ้อม แผนฉุกเฉิน
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยต่างๆ ภายในโครงการ เช่น ประกาศ पोสเตอร์ นิทรรศการ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดบอร์ดประชาสัมพันธ์ภายในโครงการ เพื่อใช้ประชาสัมพันธ์การจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยต่างๆ	-	- ภาพที่ 2.2-20
	- ฝึกอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงาน เพื่อให้เข้าใจและตระหนักในการทำงานที่ปลอดภัย และหลังจากนั้นต้องจัดให้มีการอบรมเป็นระยะๆ	- โครงการจัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงาน และมีการอบรมพนักงานเป็นประจำทุกปีตามแผนการพัฒนาศักยภาพประจำปี ซึ่งอยู่ในความดูแลของส่วนกลางเขตประกอบการฯ	-	- เอกสารแนบที่ 26 แผนการพัฒนาศักยภาพ
	- จัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงานเพื่อให้เข้าใจถึงระเบียบกฎเกณฑ์ต่างๆ ด้านความปลอดภัย	- โครงการมีการจัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน โดยส่วนกลางเขตประกอบการฯ	-	- เอกสารแนบที่ 27 คู่มือความปลอดภัย สำหรับพนักงาน
	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีพนักงานเข้าใหม่ โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน-14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เมื่อวันที่ 18 มีนาคม-12 เมษายน 2567	-	- เอกสารแนบที่ 28 แผนการตรวจ สุขภาพพนักงาน และบันทึกสถิติ ภาวะการเจ็บป่วย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
8. แผนปฏิบัติการด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในโครงการ รวมทั้งระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral System) ด้วย	- โครงการมีห้องปฐมพยาบาลส่วนกลาง กรณีพนักงานของโครงการได้รับความเจ็บป่วย พนักงานจะแจ้งต่อส่วนกลางเขตประกอบการฯ เพื่อดำเนินการส่งต่อผู้ป่วยไปยังโรงพยาบาลเป็นลำดับต่อไป	-	- ภาพที่ 2.2-22
	การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน - จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในโครงการตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 ดังนี้ เสียง - จัดทำ Noise Contour เพื่อกำหนดเขตที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการจัดทำ Noise Contour เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ซึ่งโครงการได้นำผลดังกล่าวมากำหนดเป็นเขตที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ โดยมีการติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง	-	- เอกสารแนบที่ 29 Noise Contour CHP Plant
	- จัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง	- โครงการมีห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศให้พนักงานทำงานเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง	-	- ภาพที่ 2.2-4
	แสงสว่าง - จัดพื้นที่ปฏิบัติงานและทางสัญจรของพนักงานให้มีแสงสว่างเพียงพอ	- โครงการดำเนินการติดตั้งแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน และทางสัญจรของพนักงานอย่างเพียงพอ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
8. แผนปฏิบัติการด้าน อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) ความร้อน - จัดให้พนักงานปฏิบัติงานในสภาพแวดล้อมที่มีอุณหภูมิไม่สูงหรือต่ำเกินไป	- โครงการจัดให้พนักงานปฏิบัติงานในสภาพแวดล้อมที่มีอุณหภูมิไม่สูงหรือต่ำเกินไป พร้อมทั้งมีการตรวจวัดค่าความร้อนเป็นประจำทุกปี ซึ่งในปี 2567 โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12 เมษายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	-	รายละเอียดแสดงในบทที่ 3
	- กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีอุณหภูมิสูงสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตลอดเวลา	- บริเวณพื้นที่ที่มีอุณหภูมิสูง โครงการจะไม่ให้พนักงานเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว ยกเว้นกรณีที่มีการ Maintenance ซึ่งจะต้องทำการ Shutdown ระบบและให้อุณหภูมิลดลงก่อนเข้าไปในบริเวณพื้นที่ซึ่งพนักงานที่เข้าไปในพื้นที่จะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตลอดเวลา รวมทั้งพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ทั่วไปของโครงการด้วย	-	ภาพที่ 2.2-3
	ระบบ/อุปกรณ์ป้องกันอันตราย - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย เครื่องป้องกันอันตรายจากเสียง เป็นต้น	- โครงการมีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอให้กับพนักงานทุกคน ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย เครื่องป้องกันอันตรายจากเสียง เป็นต้น โดยทำการแจกจ่ายตั้งแต่เริ่มเข้าทำงาน	-	ภาพที่ 2.2-3
	- จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉินและร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิตอาคารเก็บสารเคมี โดยต้องมีจำนวนที่เพียงพอ และเหมาะสมกับบริเวณที่ติดตั้ง	- โครงการมีอ่างล้างตาฉุกเฉินและร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิตอาคารเก็บสารเคมี โดยมีสภาพพร้อมใช้งานและมีระบบปรับอุณหภูมิเพื่อให้อุณหภูมิอยู่ในระดับที่เหมาะสม	-	ภาพที่ 2.2-23

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
8. แผนปฏิบัติการด้าน อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) ระบบ/อุปกรณ์ป้องกันอันตราย (ต่อ)			
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอวัยวะต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) และมีความเพียงพอ ประกอบด้วย Sprinkler System, Gas Detector, CO ₂ System, Fire Hydrants, Fire Extinguishers, Fire Detector เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอวัยวะต่างๆ อย่างเพียงพอ และให้เป็นไปตามมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) เช่น Sprinkler System, Gas Detector, CO ₂ System, Fire Hydrants, Fire Extinguishers, Fire Detector เป็นต้น	-	- ภาพที่ 2.2-24
	- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดต่างๆ เพื่อตรวจสอบการทำงาน เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล ระดับน้ำ เป็นต้น ทั้งนี้ อุปกรณ์ตรวจวัดข้างต้นสามารถแสดงผล/แจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลางได้	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดต่างๆ เพื่อตรวจสอบการทำงาน เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล ระดับน้ำ เป็นต้น ซึ่งจะแสดงผลแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลาง โดยในระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567 ยังไม่พบกรณีผิดปกติ	-	- ภาพที่ 2.2-25
	- กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยหรือป้องกันอันตรายที่เกิดขึ้น เช่น ติดตั้งลื่นนิรภัยอย่างน้อย 2 ชุด ซึ่งทำหน้าที่ระบายไอน้ำออกเมื่อความดันสูงกว่าที่ตั้งไว้	- โครงการติดตั้งลื่นนิรภัย 2 ชุด ซึ่งจะทำหน้าที่ระบายไอน้ำออกเมื่อความดันสูงกว่าที่ตั้งไว้	-	- ภาพที่ 2.2-26 - ภาพที่ 2.2-27
	การทำงานเกี่ยวกับสารเคมี			
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี แต่ละชนิดพร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โครงการมีป้ายแสดงข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ติดตั้งประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	-	- ภาพที่ 2.2-28
	- ให้ความรู้กับพนักงานเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมี เมื่อมีการทกรั่วไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข	- โครงการมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมี เมื่อมีการทกรั่วไหล ซึ่งอยู่ในการอบรมหลักสูตร ISO 14000 และ ISO 45001	-	- เอกสารแนบที่ 30 คู่มือปฏิบัติงาน แผนการจัดการเหตุ ฉุกเฉินและภาวะ วิกฤต

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
8. แผนปฏิบัติการด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/แผนตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง <ul style="list-style-type: none">- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ดังนี้<ul style="list-style-type: none">* แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1* แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2* แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3	<ul style="list-style-type: none">- โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ตามมาตรการกำหนด ซึ่งได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	- เอกสารแนบที่ 31 คู่มือปฏิบัติงาน แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน
	<ul style="list-style-type: none">- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 ร่วมกับเขตประกอบการฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฯ ระดับ 3	<ul style="list-style-type: none">- โครงการจัดให้มีการฝึกซ้อมและทำการบันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี	-	- เอกสารแนบที่ 25 แผนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	<ul style="list-style-type: none">- ตรวจสอบความปลอดภัยโดยเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยเป็นประจำทุกวัน พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขสภาพที่ไม่ปลอดภัยโดยทันที	<ul style="list-style-type: none">- โครงการมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการตรวจสอบความปลอดภัยเป็นประจำทุกวัน	-	-
	<ul style="list-style-type: none">- บำรุงรักษาและตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายให้สามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ	<ul style="list-style-type: none">- โครงการมีการบำรุงรักษาและตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายให้สามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)	-	- เอกสารแนบที่ 9 แผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน
	<ul style="list-style-type: none">- จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	<ul style="list-style-type: none">- โครงการมีแผนและทำการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ ให้สามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ	-	- เอกสารแนบที่ 33 ตัวอย่างแผนและผลการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย
	<ul style="list-style-type: none">- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องของหม้อไอน้ำ	<ul style="list-style-type: none">- โครงการมีการบำรุงรักษาและตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายให้สามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)	-	- เอกสารแนบที่ 9 แผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
8. แผนปฏิบัติการด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/แผนตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง (ต่อ) - กำหนดให้มีการตรวจทดสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 6 (พ.ศ. 2534)	- โครงการมีการตรวจทดสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำเป็นประจำล่าสุดตรวจในปี 2564 โดยโครงการมีการขออนุญาตกับโรงงานอุตสาหกรรมให้มีการตรวจทดสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำเป็นประจำ ทุก 5 ปี	-	- เอกสารแนบที่ 34 เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ
9. แผนปฏิบัติการด้าน อันตรายร้ายแรง	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	- โครงการจัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งและมีการระบายอากาศได้ดี	-	- ภาพที่ 2.2-29
	- ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut Off Valve เป็นต้น ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวสามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติหรือสามารถสั่งตัดระบบได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง (หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล)	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut Off Valve หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหลของก๊าซ อุปกรณ์ดังกล่าวจะตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติหรือสั่งตัดระบบได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง	-	-
	- กำหนดวัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เช่น American Society of Mechanical Engineering (ASME) หรือ American Petroleum Institute (API) เป็นต้น	- โครงการใช้วัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล ได้แก่ American Society of Mechanical Engineering (ASME) หรือ American Petroleum Institute (API) เป็นต้น	-	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	- โครงการมีวิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	-	- เอกสารแนบที่ 35 เอกสารรับรองวิศวกรในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
9. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบท่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล	- โครงการมีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบท่อตามมาตรฐานสากล	-	- เอกสารแนบที่ 36 บันทึกการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบท่อ
	- ก่อนการดำเนินการหรือการส่งมอบงานของบริษัทรับเหมา ต้องมีการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซเพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้ตามปกติตามที่ออกแบบไว้ โดยเฉพาะระบบปิดท่อลำเลียงก๊าซในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการร่วมกับเขตประกอบการไออาร์พีซี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และผู้รับเหมา ทำการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซ ตั้งแต่การส่งมอบงานของบริษัทรับเหมา ซึ่งระบบสามารถทำงานได้ตามที่ออกแบบไว้ ซึ่งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ยังไม่พบปัญหาการเดินระบบแต่อย่างใด	-	- เอกสารแนบที่ 37 เอกสารทดสอบระบบลำเลียงก๊าซ
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกันโดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	- โครงการจัดทำแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	-	- เอกสารแนบที่ 38 แผนบำรุงรักษาอุปกรณ์เกี่ยวกับระบบท่อก๊าซธรรมชาติ
	- ตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ ตามแผนการบำรุงรักษาเกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	-	- เอกสารแนบที่ 38 แผนบำรุงรักษาอุปกรณ์เกี่ยวกับระบบท่อก๊าซธรรมชาติ
	- จัดให้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 ร่วมกับเขตประกอบการฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับ 3	- โครงการจัดให้มีการฝึกซ้อมและทำการบันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี	-	- เอกสารแนบที่ 25 แผนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน - เอกสารแนบที่ 31 คู่มือปฏิบัติงาน แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
9. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผล โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	- หลังการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน โครงการมีการจัดทำสรุปผลการฝึกซ้อม เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	-	- เอกสารแนบที่ 25 แผนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน - เอกสารแนบที่ 31 คู่มือปฏิบัติงาน แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน
	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่จัดตั้งคณะทำงานกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-	-
	- ประชาสัมพันธ์ข้อมูลรายละเอียดโครงการและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้แก่สถานประกอบการและชุมชนใกล้เคียง	- โครงการจัดกิจกรรมเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการให้กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เช่น จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ การพบปะเยี่ยมเยียนชุมชน เชิญชวนประชาชนเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ	-	- ภาพที่ 2.2-18 - เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ให้ความรู้กับชุมชนของโรงงาน CHP
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำที่ผ่านการอบรมทำหน้าที่ควบคุมดูแลในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของก๊าซ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ประจำ เพื่อควบคุมดูแลกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซ ซึ่งเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานต้องผ่านการอบรมตามกฎหมายกำหนด	-	- เอกสารแนบที่ 39 ทีมดับเพลิงของโครงการ IRPC - เอกสารแนบที่ 40 สำเนาบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ
10. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข	- จัดทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการจากการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่อง	- โครงการได้ทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการจากการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่อง	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข(ต่อ)	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกันและรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงานและที่เกิดเนื่องจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นในการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกันและรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงาน และจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	-	-
	- จัดให้มีหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ลงพื้นที่ชุมชนรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง	- โครงการร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ได้ดำเนินการจัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ลงพื้นที่ชุมชน เช่น บริเวณศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร บริเวณศาลาหนองหิน บริเวณศาลาริมน้ำท่าเกตุ	-	- เอกสารแนบที่ 41 เอกสารหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ลงพื้นที่ชุมชน
	- ตรวจสอบสุขภาพและเก็บข้อมูลสุขภาพชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ โดยเฉพาะชุมชนที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากโครงการ (กลุ่มเสี่ยง) เป็นประจำทุกปี	- โครงการร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ได้ดำเนินการจัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ลงพื้นที่ชุมชน เช่น บริเวณศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร บริเวณศาลาหนองหิน บริเวณศาลาริมน้ำท่าเกตุ	-	- เอกสารแนบที่ 41 เอกสารหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ลงพื้นที่ชุมชน
11. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน	(1) กรณีข้อร้องเรียนทั่วไป 1) เจ้าหน้าที่ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนจากผู้แจ้งเหตุ/พบเห็นหรือได้รับผลกระทบได้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึก จดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และผู้รับข้อร้องเรียน จดชื่อที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ รายละเอียดที่ร้องเรียนพร้อมข้อเสนอแนะ และแนวทางการแก้ไขของผู้ร้องเรียนได้เบื้องต้น	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการแต่อย่างใด หากพบกรณีร้องเรียน โครงการจะดำเนินการตามมาตรการกำหนด	-	- เอกสารแนบที่ 6 แผนการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 7 บันทึกข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
11. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)	2) เจ้าหน้าที่รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปหน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (QSHE) และจะมีการมอบหมายเจ้าหน้าที่ให้คนผู้ร้องเรียนเข้าไปดูพื้นที่ประสบปัญหา(ถ้ามี) ร่วมกัน จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบหมายจะจัดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบพร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน (ข้อร้องเรียนทั่วไปจะดำเนินการตรวจสอบเบื้องต้นภายใน 3 วันหลังจากได้รับแจ้ง)			
	(1) กรณีข้อร้องเรียนทั่วไป (ต่อ)			
	3) หน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมและผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ประชุมร่วมกันเพื่อพิจารณาข้อร้องเรียน วิเคราะห์สาเหตุของปัญหา และเสนอต่อฝ่ายบริหารมอบหมายให้ผู้รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขต่อไป			
	4) ฝ่ายบริหารโครงการสั่งการให้ดำเนินการแก้ไข			
	5) ผู้ได้รับมอบหมายดำเนินการแก้ไขหลังจากได้รับแจ้งให้ดำเนินการพร้อมกรอกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนหลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ			
	6) ผู้ได้รับมอบหมายแจ้งผลการดำเนินการให้ผู้ร้องเรียนรับทราบ			
	7) ผู้ได้รับมอบหมายแจ้งที่ประชุมโครงการเรื่องของการดำเนินการแก้ไข เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์รับข้อร้องเรียนลงบันทึกข้อร้องเรียนเก็บไว้เป็นหลักฐาน และรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับสาเหตุของข้อร้องเรียนและประเมินผลเรื่องข้อร้องเรียนเป็นรายเดือนต่อไป			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
11. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)	(2) กรณีข้อร้องเรียนฉุกเฉิน 1) เจ้าหน้าที่ศูนย์รับเรื่องเรียนได้รับจากแจ้งข้อร้องเรียนฉุกเฉินจากผู้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งผู้รับข้อร้องเรียนจัดซื้อ ที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ของผู้ร้องเรียนและรายละเอียดเบื้องต้น	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการแต่อย่างใด หากพบกรณีร้องเรียน โครงการจะดำเนินการตามมาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 6 แผนการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 7 บันทึกข้อร้องเรียน
	2) เจ้าหน้าที่รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่หน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม หลังจากนั้นหน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรายงานรายละเอียดของเหตุการณ์ให้กับฝ่ายบริหารโครงการ และประสานงานไปยังผู้ร้องเรียนภายใน 1 ชั่วโมง เพื่อนัดหมายไปดูพื้นที่ประสบปัญหาร่วมกัน (ซึ่งขึ้นกับความพร้อมของผู้ร้องเรียน) จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้รับมอบหมายจะจัดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบพร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน			
	3) ฝ่ายบริหารโครงการสั่งการให้ผู้รับผิดชอบแก้ไขปัญหาให้แล้วเสร็จภายใน 24 ชั่วโมง และแจ้งผู้ร้องเรียนให้ทราบเรื่องการดำเนินการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง และแจ้งผู้ร้องเรียน หลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ			
	4) ผู้ได้รับมอบหมายดำเนินการแก้ไขกรอกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน			
	5) ผู้ที่ได้รับมอบหมายแจ้งที่ประชุมโครงการเรื่องของการดำเนินการแก้ไข เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์รับข้อร้องเรียนลงบันทึกข้อร้องเรียนเก็บไว้เป็นหลักฐาน และรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับสาเหตุของข้อร้องเรียนและประเมินผลเรื่องข้อร้องเรียนเป็นรายเดือนต่อไป			



ภาพที่ 2.2-1 อุปกรณ์อะไหล่สำรอง



ภาพที่ 2.2-2 ป้ายเตือนแสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสี่ยงส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-3 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-4 ห้องควบคุมภายในโครงการ



ภาพที่ 2.2-5 Septic Tank



ภาพที่ 2.2-6 ถังแยกน้ำกับน้ำมัน



ภาพที่ 2.2-7 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง



ภาพที่ 2.2-8 บ่อพักน้ำทั้งหมด 1,600 ลูกบาศก์เมตร



ภาพที่ 2.2-9 การนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่



ภาพที่ 2.2-10 ระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-11 บ่อพักน้ำฝน



ภาพที่ 2.2-12 รางระบายน้ำฝน



ภาพที่ 2.2-13 ถังขยะแยกประเภท



ภาพที่ 2.2-14 อาคารเก็บกักของเสีย



ภาพที่ 2.2-15 ป้ายจำกัดความเร็ว และป้ายจราจร
ภายในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2.2-16 กิจกรรมสนับสนุนชุมชน CSR



ภาพที่ 2.2-17 พื้นที่สีเขียว



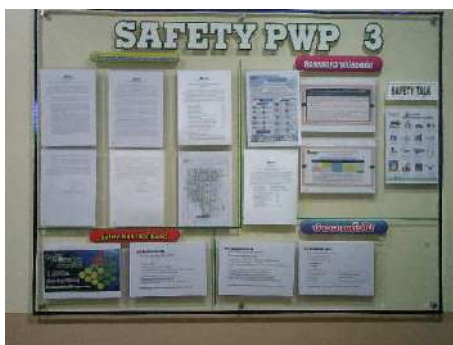
ภาพที่ 2.2-17 (ต่อ)



ภาพที่ 2.2-18 บอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน



ภาพที่ 2.2-19 โรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี



ภาพที่ 2.2-20 บอร์ดประชาสัมพันธ์ภายในโครงการ



ภาพที่ 2.2-21 พนักงานรักษาความปลอดภัย
ภายในโครงการ



ภาพที่ 2.2-22 ห้องพยาบาล อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และรถฉุกเฉิน



ภาพที่ 2.2-23 อ่างล้างตาฉุกเฉินและร่างกาย



ภาพที่ 2.2-24 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย



ภาพที่ 2.2-24 (ต่อ)



ภาพที่ 2.2-25 อุปกรณ์ตรวจวัดความดัน



ภาพที่ 2.2-26 ลื่นนิรภัย



ภาพที่ 2.2-27 ไฮเลนเซอร์



ภาพที่ 2.2-28 ป้ายแสดงข้อมูลความปลอดภัย
ของสารเคมี (SDS)



ภาพที่ 2.2-29 สถานีควบคุมความดันก๊าซ

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 การดำเนินงาน

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้ารวม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำกัด ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด ประกอบด้วย

- คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- ความเร็วและทิศทางลม
- คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
- ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
- ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
- คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย
- แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
 - ระดับความร้อนในสถานประกอบการ
 - ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)
- การตรวจสอบสุขภาพ
- สถิติอุบัติเหตุ สถิติภาวะการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน
- สาธารณสุข
- การรับเรื่องร้องเรียน

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้ารวม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รายการ	สถานีตรวจวัด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินการ	หมายเหตุ
1. คุณภาพอากาศ	1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - หมู่บ้านระยองซิตี้พาร์ค - บ้านหนองจอก - โรงเรียนบ้านแลง - วัดปลวกเหตุ - โรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี (สำหรับความเร็วและทิศทางการตรวจวัดเพียง 1 สถานี)	- TSP (24 ชม.) - PM ₁₀ - NO ₂ (1 ชม.) - SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) - ความเร็วและทิศทางลม	- ทุก 6 เดือน (7 วันต่อเนื่อง) (กุมภาพันธ์-เมษายน 1 ครั้ง และตุลาคม-ธันวาคม 1 ครั้ง)	- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ ในเกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ไว้ ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดรายละเอียด แสดงในหัวข้อที่ 3.2.1 และ 3.2.2	-
	1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - ตรวจวัดด้วยระบบ CEMS ปล่อง HRSG ทั้ง 6 ชุด	- NO _x - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- โครงการดำเนินการตรวจวัดปล่อง HRSG จำนวน 6 ปล่องด้วย ระบบ CEMS โดยในปี 2567 โครงการดำเนินการตรวจวัดปล่อง ด้วยระบบ CEMS รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.3.1	-
	- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMS	- ระบบ CEMS	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการดำเนินการตรวจวัดประสิทธิภาพของ ระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิดด้วยระบบ CEMS รายละเอียดดังแสดงในหัวข้อที่ 3.2.3.2	-
	- ตรวจวัดแบบ Stack Sampling ปล่อง HRSG ทั้ง 6 ชุด	- NO _x - SO ₂ - TSP	- ทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกัน กับการตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ	- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่อง เมื่อวันที่ 22, 23 และ 24 เมษายน 2567 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดไว้ ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดรายละเอียดแสดง ในหัวข้อที่ 3.2.3.3	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

รายการ	สถานีตรวจวัด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินการ	หมายเหตุ
2. ระดับเสียง	2.1 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป - ริมรั้วโครงการ - บ้านปลวกเกตุ	- L_{eq} 24 ชั่วโมง - L_{90}	- ทุก 6 เดือน (5 วันต่อเนื่อง)	- โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไประหว่างวันที่ 26 เมษายน-1 พฤษภาคม 2567 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดไว้ รายละเอียดแสดงในหัวข้อที่ 3.2.4	-
	2.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน - บริเวณ Gas turbine Generator	- L_{eq} 8 ชั่วโมง	- ทุก 3 เดือน	- โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างวันที่ 16-18 มกราคม และ 7-9 พฤษภาคม 2567 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดไว้ รายละเอียดแสดงในหัวข้อที่ 3.2.5	-
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	3.1 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, - Temperature - TDS - BOD - COD - SS - Oil & Grease	- เดือนละ 2 ครั้ง	- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำในช่วงเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมที่กำหนด ทุกครั้งที่ตรวจวัด รายละเอียดแสดงในหัวข้อที่ 3.2.6	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

รายการ	สถานที่ตรวจวัด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินการ	หมายเหตุ
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	4.1 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำแบบ HRSG ที่อยู่ใกล้อาคารปฏิบัติงานมากที่สุด - บริเวณ GTG & HRSG 5 - บริเวณ GTG & HRSG 6	- Heat Stress	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดไว้ รายละเอียดแสดงในหัวข้อที่ 3.2.7.1	-
	4.2 บริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (จากการทำ Noise Contour)	- L_{eq} 8 ชั่วโมง	- ทุก 3 เดือน (3 วันต่อเนื่อง)	- โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ระหว่างวันที่ 16-18 มกราคม และ 7-8 พฤษภาคม 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดไว้รายละเอียดแสดงในหัวข้อที่ 3.2.7.2	-
	4.3 ตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป: ตรวจวัดสายตา, ตรวจเอกซเรย์ปอด และทดสอบการทำงานของปอดให้แก่พนักงานทุกคน - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินให้แก่พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน- 14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เมื่อวันที่ 18 มีนาคม-12 เมษายน 2567 รายละเอียดแสดงในหัวข้อที่ 3.2.7.3	-
	4.4 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ	- จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดหัวข้อแสดงในหัวข้อที่ 3.2.7.4	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

รายการ	สถานี่ตรวจวัด	ดัชนีการตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินการ	หมายเหตุ
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี	- จัดบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน และการตรวจสุขภาพประจำปี	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการทำการบันทึกสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี รายละเอียดหัวข้อแสดงในหัวข้อที่ 3.2.7.4	-
	4.6 บันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน	- ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการทำการบันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน เป็นประจำทุกปี รายละเอียดหัวข้อแสดงในหัวข้อที่ 3.2.7.4	-
5. สาธารณสุข	5.1 ชุมชนโดยรอบโครงการที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า	- ความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ ฯลฯ - ข้อร้องเรียนของชาวชุมชนจากการดำเนินโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการดำเนินการเก็บรวบรวมข้อมูลความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลโดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 3 แห่ง โดยปี 2567 จะดำเนินการรวบรวมข้อมูล และนำเสนอในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 รายละเอียดหัวข้อแสดงในหัวข้อที่ 3.2.8	-
6. การรับเรื่องร้องเรียน	6.1 ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียนสาเหตุ/สุขภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหา	- ทุก 6 เดือน	- โครงการทำการบันทึกสถิติข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้น โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน รายละเอียดหัวข้อแสดงในหัวข้อที่ 3.2.9	-

3.2.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดปลวกเกิด, บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี, บริเวณโรงเรียนบ้านแลง, บริเวณบ้านหนองจอก และบริเวณหมู่บ้านระยองซีทีพาร์ค ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องในช่วงเดือนกุมภาพันธ์-เมษายนและเดือนตุลาคม-ธันวาคม 2567 โดยมีดัชนีตรวจวัด ได้แก่ Total Suspended Particulate (TSP), Particulates Matter less than 10 (PM_{10}), Nitrogen Dioxide (NO_2) และ Sulfur Dioxide (SO_2) ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.1-1 สำหรับตำแหน่งและภาพการตรวจวัด แสดงในรูปที่ 3.2.1-1

ตารางที่ 3.2.1-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Total Suspended Particulate (TSP)	High Volume Air Sampler	Gravimetric Method	U.S. EPA 40 CFR Part 50 Appendix B
Particulates Matter less than 10 (PM_{10})	High Volume PM_{10} Air Sampler	Gravimetric Method	U.S. EPA 40 CFR Part 50 Appendix J
Nitrogen Dioxide (NO_2)	NO_2 Analyzer	Chemiluminescence Method	U.S. EPA. RFNA-1194-099
Sulfur Dioxide (SO_2)	SO_2 Analyzer	UV Fluorescence Method	U.S. EPA-0495-100

2) ผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 5 สถานี ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 แสดงในตารางที่ 3.2.1-2 ถึง 3.2.1-3 และผลการวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดปลวกเกิด, บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี, บริเวณโรงเรียนบ้านแลง, บริเวณบ้านหนองจอก และบริเวณหมู่บ้านระยองซีทีพาร์ค พบว่า TSP มีค่าอยู่ในช่วง $0.021-0.030 \text{ mg/m}^3$, $0.024-0.031 \text{ mg/m}^3$, $0.022-0.033 \text{ mg/m}^3$, $0.022-0.033 \text{ mg/m}^3$ และ $0.023-0.031 \text{ mg/m}^3$ ตามลำดับ, PM_{10} มีค่าอยู่ในช่วง $0.01-0.014 \text{ mg/m}^3$, $0.012-0.015 \text{ mg/m}^3$, $0.010-0.016 \text{ mg/m}^3$, $0.010-0.016 \text{ mg/m}^3$ และ $0.010-0.014 \text{ mg/m}^3$ ตามลำดับ และ SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง $0.0022-0.0025 \text{ ppm}$, $0.0020-0.0023 \text{ ppm}$, $0.0021-0.0024 \text{ ppm}$, $0.0018-0.0021 \text{ ppm}$ และ $0.0022-0.0024 \text{ ppm}$ ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ทุกสถานที่ทำการตรวจวัด

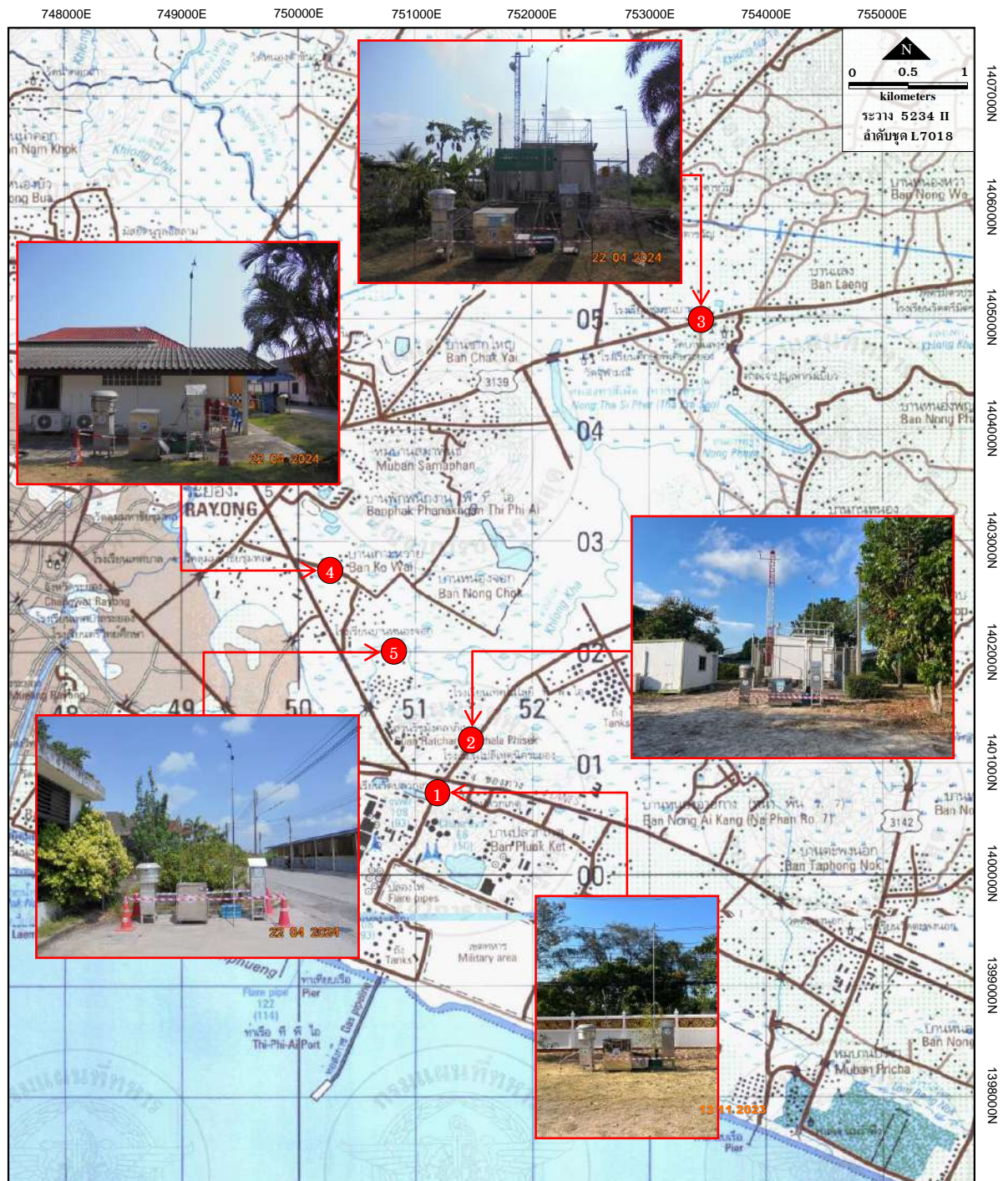
NO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง $0.0295-0.0404 \text{ ppm}$, $0.028-0.043 \text{ ppm}$, $0.0257-0.0307 \text{ ppm}$, $0.0350-0.0438 \text{ ppm}$ และ $0.0236-0.0280 \text{ ppm}$ ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปทุกสถานที่ทำการตรวจวัด

สำหรับ SO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.0031-0.0037 ppm, 0.0026-0.0028 ppm, 0.0027-0.0034 ppm, 0.0023-0.0027 ppm และ 0.0027-0.0030 ppm ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

3.2) สรุปผลการตรวจวัดปีที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในช่วงที่ผ่านมาจำนวน 5 สถานี ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.2.1-3 และรูปที่ 3.2.1-2 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดปลวกเหตุ, บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี, บริเวณโรงเรียนบ้านแลง, บริเวณบ้านหนองจอก และบริเวณหมู่บ้านระยองซีดีพาร์ค พบว่า TSP และ SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด และ NO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด สำหรับ SO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด



สัญลักษณ์

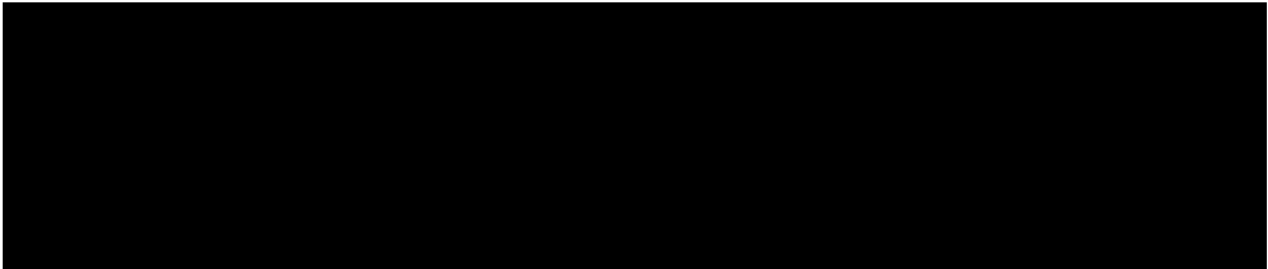
- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- ① บริเวณวัดปลวกเกตุ
- ② บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีโออาร์พีซี
- ③ บริเวณโรงเรียนบ้านแลง
- ④ บริเวณบ้านหนองจอก
- ⑤ บริเวณหมู่บ้านระยองซีดีพาร์ค

รูปที่ 3.2.1-1 แสดงตำแหน่งและภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.2.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (mg/m ³)	PM ₁₀ (mg/m ³)	NO ₂ * (ppm)	SO ₂ (ppm)	
					1 hr สูงสุด*	24 hr (เฉลี่ย)
1. บริเวณวัดปลวกเกตุ (พิกัด 47P 0751373, 1400709)	22-23 เม.ย. 67	0.022	0.011	0.0343	0.0031	0.0025
	23-24 เม.ย. 67	0.028	0.013	0.0342	0.0035	0.0025
	24-25 เม.ย. 67	0.028	0.013	0.0404	0.0033	0.0023
	25-26 เม.ย. 67	0.021	0.010	0.0359	0.0037	0.0023
	26-27 เม.ย. 67	0.027	0.012	0.0295	0.0032	0.0022
	27-28 เม.ย. 67	0.030	0.014	0.0327	0.0033	0.0024
	28-29 เม.ย. 67	0.028	0.013	0.0352	0.0034	0.0025
2. บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยี ไออาร์พีซี (พิกัด 47P 0751580, 1401373)	22-23 เม.ย. 67	0.030	0.015	0.0338	0.0027	0.0022
	23-24 เม.ย. 67	0.031	0.014	0.0426	0.0028	0.0022
	24-25 เม.ย. 67	0.025	0.012	0.0359	0.0026	0.0020
	25-26 เม.ย. 67	0.028	0.012	0.0343	0.0026	0.0022
	26-27 เม.ย. 67	0.028	0.013	0.0281	0.0028	0.0023
	27-28 เม.ย. 67	0.024	0.012	0.0353	0.0028	0.0021
	28-29 เม.ย. 67	0.027	0.013	0.0289	0.0027	0.0022
3. บริเวณโรงเรียนบ้านแลง (พิกัด 47P 0753444, 1405043)	22-23 เม.ย. 67	0.033	0.016	0.0262	0.0032	0.0024
	23-24 เม.ย. 67	0.022	0.011	0.0260	0.0034	0.0024
	24-25 เม.ย. 67	0.022	0.010	0.0258	0.0029	0.0022
	25-26 เม.ย. 67	0.028	0.014	0.0307	0.0030	0.0022
	26-27 เม.ย. 67	0.031	0.013	0.0257	0.0027	0.0021
	27-28 เม.ย. 67	0.024	0.011	0.0284	0.0033	0.0025
	28-29 เม.ย. 67	0.024	0.012	0.0259	0.0031	0.0024
4. บริเวณบ้านหนองจอก (พิกัด 47P 0750387, 1402773)	22-23 เม.ย. 67	0.027	0.012	0.0363	0.0025	0.0019
	23-24 เม.ย. 67	0.024	0.010	0.0373	0.0026	0.0020
	24-25 เม.ย. 67	0.022	0.010	0.0350	0.0027	0.0021
	25-26 เม.ย. 67	0.030	0.013	0.0374	0.0025	0.0020
	26-27 เม.ย. 67	0.033	0.016	0.0360	0.0023	0.0018
	27-28 เม.ย. 67	0.024	0.011	0.0389	0.0024	0.0020
	28-29 เม.ย. 67	0.031	0.013	0.0438	0.0025	0.0020
5. บริเวณหมู่บ้านระยองซีตีพาร์ค (พิกัด 47P 0750889, 1402006)	22-23 เม.ย. 67	0.031	0.014	0.0280	0.0028	0.0022
	23-24 เม.ย. 67	0.029	0.012	0.0236	0.0029	0.0023
	24-25 เม.ย. 67	0.023	0.011	0.0238	0.0028	0.0023
	25-26 เม.ย. 67	0.023	0.010	0.0252	0.0027	0.0022
	26-27 เม.ย. 67	0.028	0.013	0.0246	0.0029	0.0024
	27-28 เม.ย. 67	0.024	0.010	0.0276	0.0029	0.0023
	28-29 เม.ย. 67	0.026	0.011	0.0280	0.0030	0.0023
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33	ไม่เกิน 0.12	ไม่เกิน 0.17 ^[1]	ไม่เกิน 0.30 ^[2]	ไม่เกิน 0.12

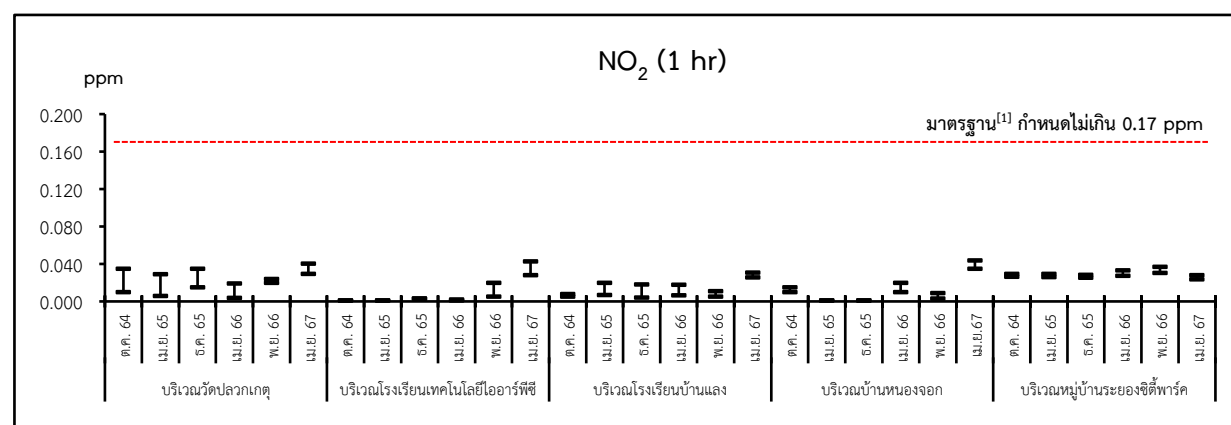
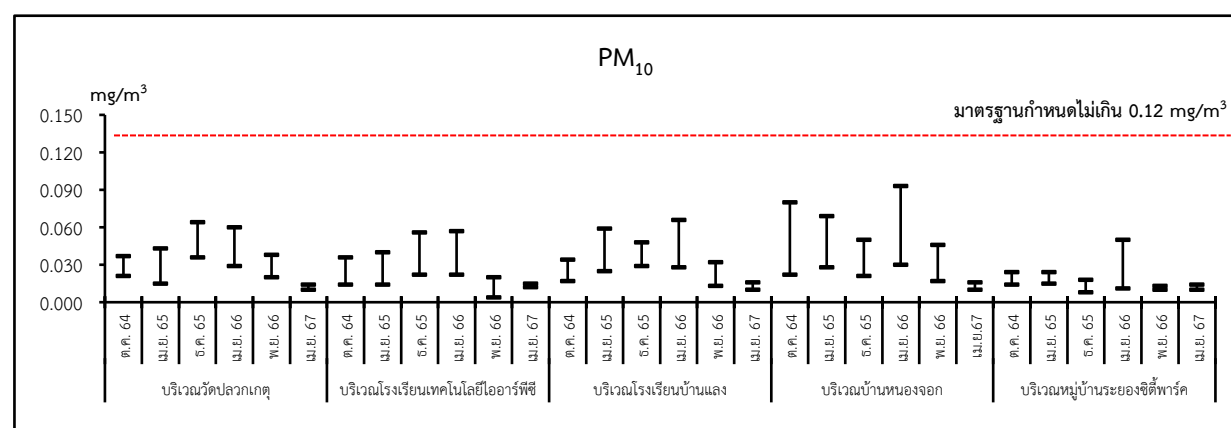
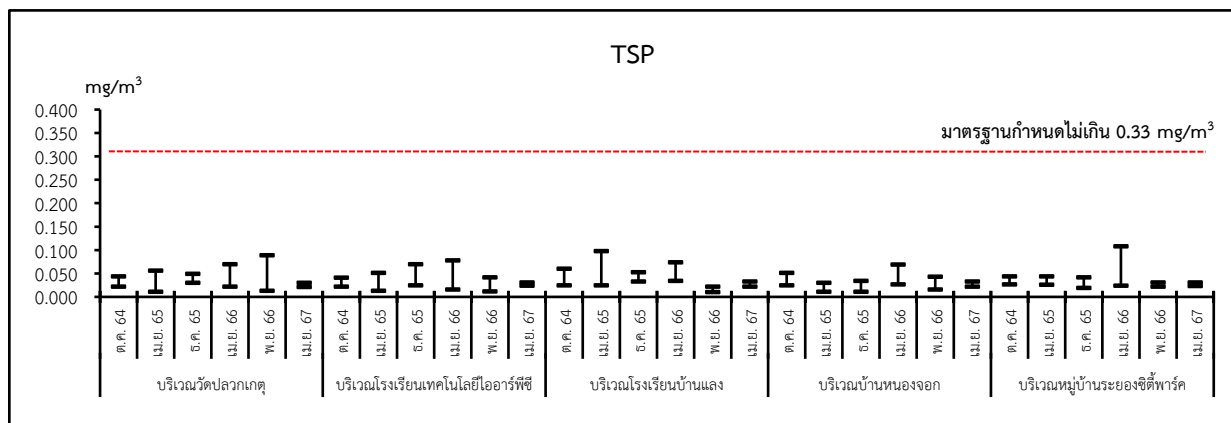
- ค่ามาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
- หมายเหตุ : * หมายถึง ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดในช่วงการตรวจวัด 24 ชั่วโมง
(ผลการตรวจวัดรายชั่วโมงแสดงรายละเอียดในภาคผนวกที่ 3)



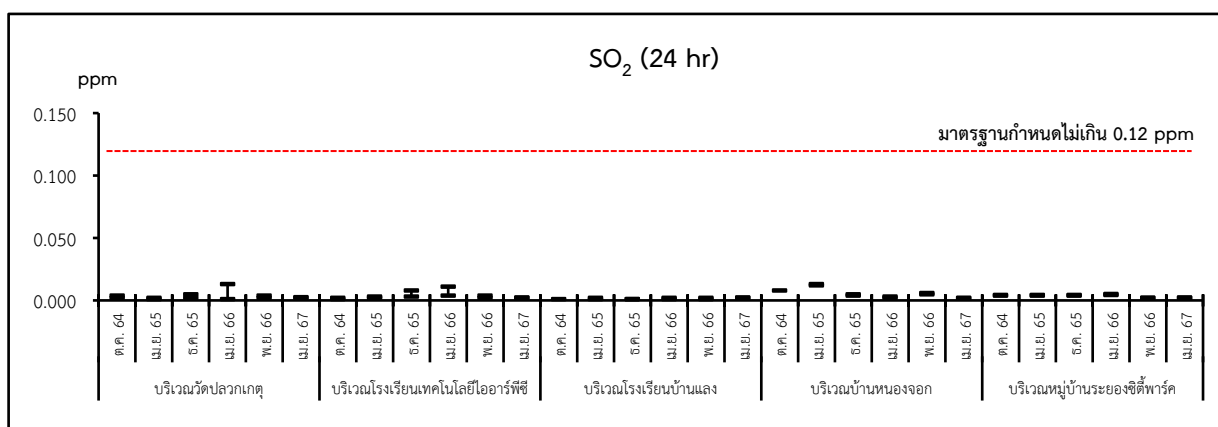
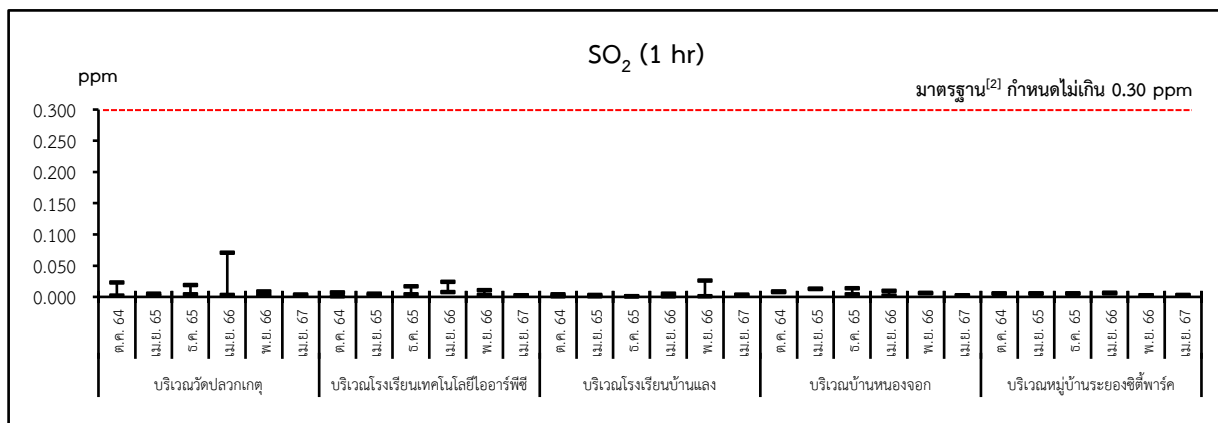
ตารางที่ 3.2.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (mg/m ³)	PM ₁₀ (mg/m ³)	NO ₂ */** (ppm)	SO ₂ (ppm)	
					1 hr สูงสุด*/**	24 hr (เฉลี่ย)**
1. บริเวณวัดปลวกเกตุ (พิกัด 47P 0751373, 1400709)	ต.ค. 64	0.022-0.044	0.021-0.037	0.010-0.035	0.002-0.023	0.002-0.004
	เม.ย. 65	0.011-0.056	0.015-0.043	0.006-0.029	0.002-0.005	0.001-0.002
	ธ.ค. 65	0.030-0.049	0.036-0.064	0.015-0.035	0.004-0.019	0.002-0.005
	เม.ย. 66	0.022-0.070	0.029-0.060	0.0039-0.0191	0.003-0.071	0.001-0.013
	พ.ย. 66	0.013-0.089	0.020-0.038	0.020-0.024	0.003-0.009	0.002-0.004
	เม.ย. 67	0.021-0.030	0.01-0.014	0.0295-0.0404	0.0031-0.0037	0.0022-0.0025
2. บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยี ไออาร์พีซี (พิกัด 47P 0751580, 1401373)	ต.ค. 64	0.022-0.041	0.014-0.036	0.001	0.001-0.007	0.000-0.002
	เม.ย. 65	0.013-0.051	0.014-0.040	0.001	0.003-0.005	0.002-0.003
	ธ.ค. 65	0.025-0.070	0.022-0.056	0.003	0.004-0.017	0.003-0.008
	เม.ย. 66	0.016-0.078	0.022-0.057	0.001-0.002	0.008-0.024	0.004-0.011
	พ.ย. 66	0.012-0.042	0.004-0.020	0.005-0.020	0.003-0.011	0.002-0.004
	เม.ย. 67	0.024-0.031	0.012-0.015	0.028-0.043	0.0026-0.0028	0.0020-0.0023
3. บริเวณโรงเรียนบ้านแลง (พิกัด 47P 0753444, 1405043)	ต.ค. 64	0.025-0.060	0.017-0.034	0.005-0.008	0.001-0.004	0.001
	เม.ย. 65	0.025-0.098	0.025-0.059	0.007-0.020	0.001-0.003	0.001-0.002
	ธ.ค. 65	0.033-0.053	0.029-0.048	0.004-0.018	0.001	0.001
	เม.ย. 66	0.034-0.074	0.028-0.066	0.0067-0.0177	0.001-0.005	0.001-0.002
	พ.ย. 66	0.010-0.022	0.013-0.032	0.005-0.011	0.001-0.026	0.001-0.002
	เม.ย. 67	0.022-0.033	0.010-0.016	0.0257-0.0307	0.0027-0.0034	0.0021-0.0024
4. บริเวณบ้านหนองจอก (พิกัด 47P 0750387, 1402773)	ต.ค. 64	0.025-0.051	0.022-0.080	0.010-0.015	0.008-0.009	0.008
	เม.ย. 65	0.011-0.030	0.028-0.069	0.001	0.013	0.012-0.013
	ธ.ค. 65	0.011-0.034	0.021-0.050	0.001	0.004-0.014	0.004-0.005
	เม.ย. 66	0.027-0.069	0.030-0.093	0.01-0.02	0.002-0.010	0.002-0.003
	พ.ย. 66	0.016-0.043	0.017-0.046	0.003-0.009	0.006	0.005-0.006
	เม.ย. 67	0.022-0.033	0.010-0.016	0.0350-0.0438	0.0023-0.0027	0.0018-0.0021
5. บริเวณหมู่บ้านระยองซีตี้พาร์ค (พิกัด 47P 0750889, 1402006)	ต.ค. 64	0.027-0.044	0.014-0.024	0.026-0.029	0.005-0.006	0.0040-0.0043
	เม.ย. 65	0.026-0.044	0.015-0.024	0.0261-0.0294	0.0052-0.0057	0.0039-0.0043
	ธ.ค. 65	0.019-0.042	0.008-0.018	0.0252-0.0285	0.0053-0.0058	0.0040-0.0045
	เม.ย. 66	0.024-0.108	0.011-0.050	0.0274-0.0333	0.0059-0.0065	0.0043-0.0051
	พ.ย. 66	0.022-0.031	0.010-0.013	0.0305-0.0370	0.0026-0.0028	0.0021-0.0022
	เม.ย. 67	0.023-0.031	0.010-0.014	0.0236-0.0280	0.0027-0.0030	0.0022-0.0024
มาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33	ไม่เกิน 0.12	ไม่เกิน 0.17 ^[1]	ไม่เกิน 0.30 ^[2]	ไม่เกิน 0.12

- มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- มาตรฐาน^[2] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
- หมายเหตุ : * หมายถึง ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดในช่วงการตรวจวัด 24 ชั่วโมง
** ปี 2564-2566 ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



รูปที่ 3.2.1-2 แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



- ค่ามาตรฐาน** : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ค่ามาตรฐาน^[1]** : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ค่ามาตรฐาน^[2]** : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

รูปที่ 3.2.1-2 (ต่อ)

3.2.2 ความเร็วและทิศทางลม

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดปลวกเหตุ, บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี, บริเวณโรงเรียนบ้านแลง, บริเวณบ้านหนองจอก และบริเวณหมู่บ้านระยอง ชีตัพาร์ค ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัด โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.2-1 สำหรับตำแหน่งและภาพการตรวจวัด แสดงในรูปที่ 3.2.1-1

ตารางที่ 3.2.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ ความเร็วลมและทิศทางลม

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
Wind Speed & Wind	Wind Vane Anemometer	Wind Speed & Wind Direction Sensor	-

2) ผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม จำนวน 5 สถานี ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 และผลการวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

บริเวณวัดปลวกเหตุ

จากการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านบริเวณวัดปลวกเหตุ ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) รองลงมา คือ ลมที่พัดมาจากทิศตะวันออก (E)

บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี

จากการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านบริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SW) รองลงมา คือ ลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW)

บริเวณโรงเรียนบ้านแลง

จากการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านบริเวณโรงเรียนบ้านแลง ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ (S) รองลงมา คือ ลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE)

บริเวณบ้านหนองจอก

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านบริเวณบ้านหนองจอก ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) รองลงมา คือ ลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE)

บริเวณหมู่บ้านระยองซีตีพาร์ค

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 22-29 เมษายน 2567 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านบริเวณหมู่บ้านระยองซีตีพาร์ค ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) รองลงมา คือ ลมที่พัดมาจากทิศใต้ (S)

3.2.3 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

3.2.3.1 ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยระบบ CEMs

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยระบบ CEMs จำนวน 6 สถานี ได้แก่ ปล่อง HRSG1, ปล่อง HRSG2, ปล่อง HRSG3, ปล่อง HRSG4, ปล่อง HRSG5 และปล่อง HRSG6 พร้อมเสนอต่อสผ. ทุก 6 เดือน โดยมีดัชนีการตรวจวัด ดังนี้ Oxides of Nitrogen (NO_x) และ Oxides of Sulfur (SO_x)

2) ผลการดำเนินงาน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยระบบ CEMs โดยมีผลการตรวจวัดดังเอกสารแนบที่ 42 และ 43 ในภาคผนวกที่ 1

3.2.3.2 ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ปีละ 1 ครั้ง

2) ผลการดำเนินงาน

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดประสิทธิภาพระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ดำเนินการตรวจวัดในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และจะรายงานในฉบับถัดไป

3.2.3.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling จำนวน 6 สถานี ได้แก่ ปล่อง HRSG1, ปล่อง HRSG2, ปล่อง HRSG3, ปล่อง HRSG4, ปล่อง HRSG5 และปล่อง HRSG6 ทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยมีดัชนีตรวจวัด ดังนี้ Total Suspended Particulate (TSP), Oxides of Nitrogen (NO_x) และ Oxides of Sulfur (SO_x) ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัทเอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.3.3-1 สำหรับตำแหน่งและภาพการตรวจวัด แสดงในรูปที่ 3.2.3.3-1

ตารางที่ 3.2.3.3-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์

คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
Total Suspended Particulate	Isokinetic	Gravimetric Method	U.S. EPA Method 5
Oxides of Nitrogen	Vacuum Flask	Colorimetric Method	U.S. EPA Method 7
Sulfur Dioxide	Midget Impinger	Titrimetric Method	U.S. EPA Method 6

2) ผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย จำนวน 6 สถานี เมื่อวันที่ 22, 23 และ 24 เมษายน 2567 แสดงในตารางที่ 3.2.3.3-2 และผลการวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

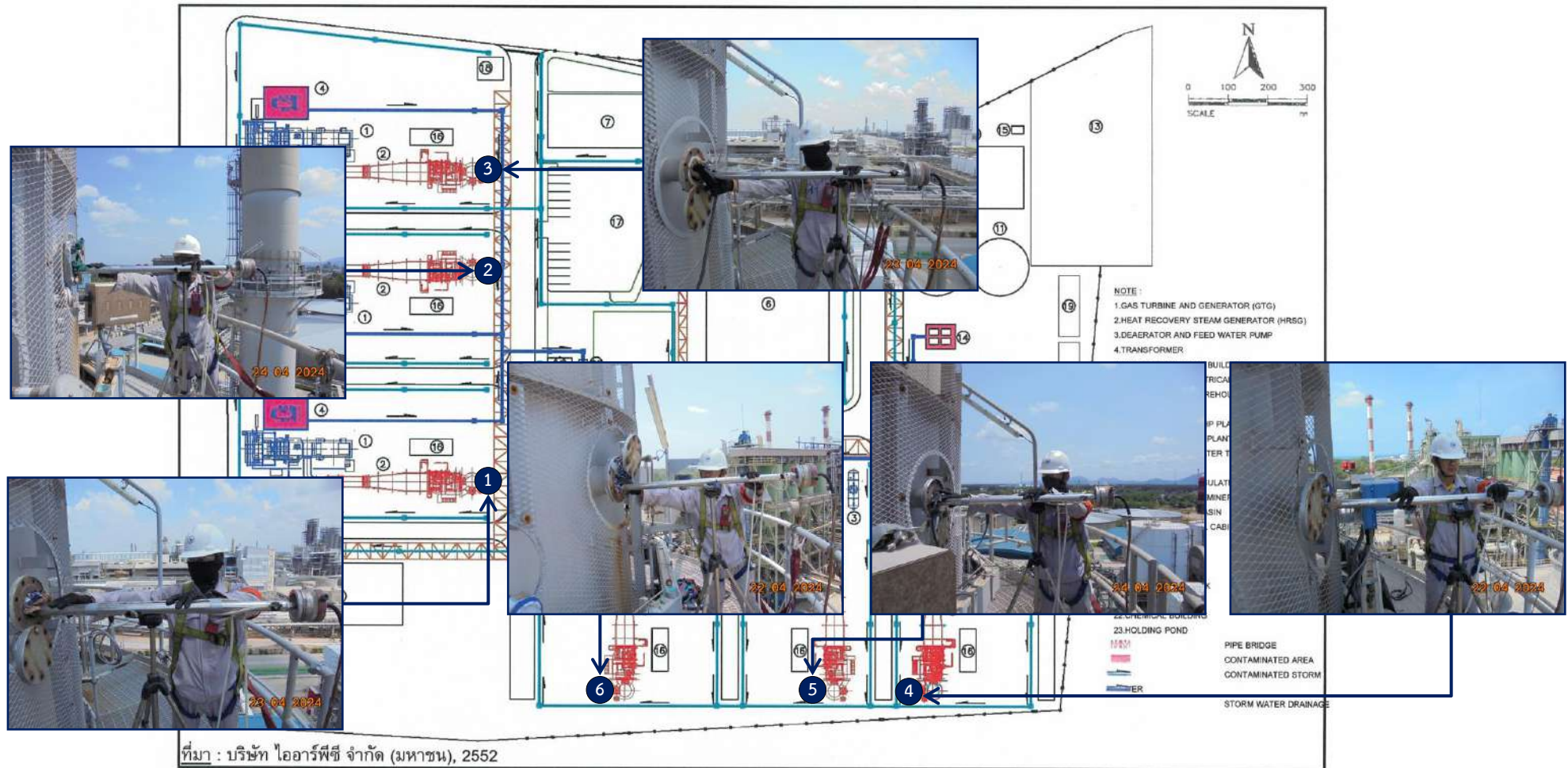
1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากผลการวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง จำนวน 6 ปล่อง พบว่า Total Suspended Particulate, Oxides of Nitrogen และ Sulfur Dioxide มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานพ.ศ. 2549 (ที่ 7% O₂), ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ที่ 7% O₂) และมาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

2) สรุปผลการตรวจวัดปีที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องในช่วงที่ผ่านมาระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.2.3.3-3 และรูปที่ 3.2.3.3-2 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

จากผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่อง ที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง จำนวน 6 ปล่อง พบว่า Total Suspended Particulate, Oxides of Nitrogen และ Sulfur Dioxide มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานพ.ศ. 2549 (ที่ 7% O₂), ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ที่ 7% O₂) และมาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA ทุกสถานที่ทำการตรวจวัด



ที่มา : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน), 2552


สัญลักษณ์

- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
- 1 บริเวณปล่อง HRSG 1
- 2 บริเวณปล่อง HRSG 2
- 3 บริเวณปล่อง HRSG 3
- 4 บริเวณปล่อง HRSG 4
- 5 บริเวณปล่อง HRSG 5
- 6 บริเวณปล่อง HRSG 6

รูปที่ 3.2.3.3-1 แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ตารางที่ 3.2.3.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

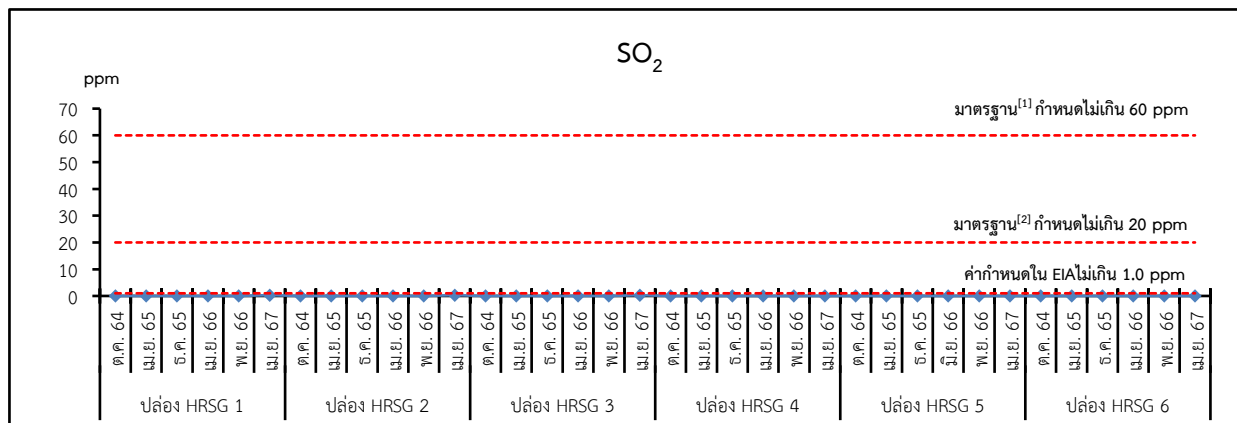
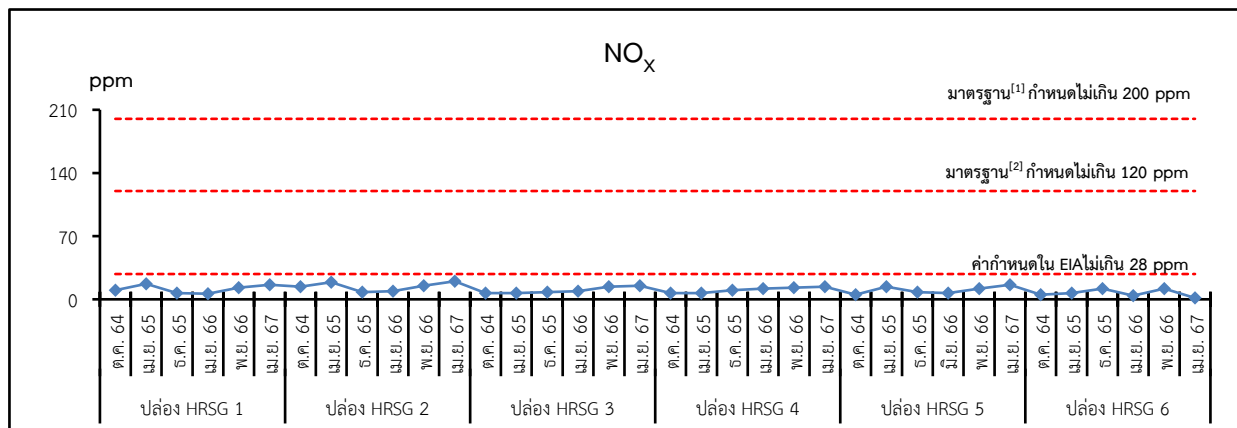
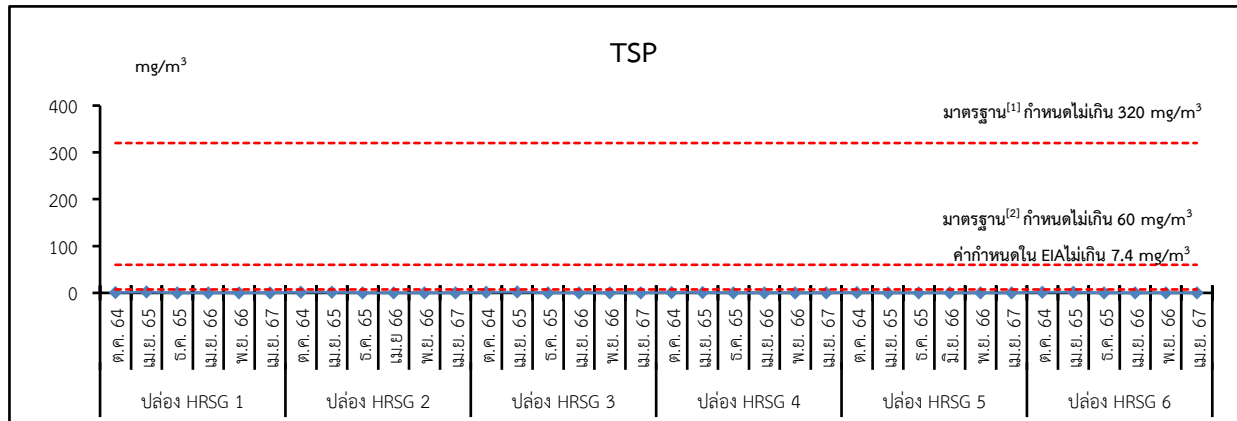
ชื่อปล่อง	วัน/เดือน/ปี	ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหล (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	actual Oxygen (%)	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		อัตรา การระบาย	ค่ากำหนดใน EIA		ชนิด เชื้อเพลิง
						ดัชนีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				ความเข้มข้น	อัตราการระบาย	
								[1]	[2]				
ปล่อง HRSG 1	23 เม.ย. 67	18.68	97.729	143	16.5	TSP	6 mg/m³	320 mg/m³	60 mg/m³	0.186 g/s	7.4 mg/m³	0.38 g/s	Fuel Gas
						NOx	16 ppm	200 ppm	120 ppm	0.919 g/s	28 ppm	2.74 g/s	
						SO2	0.3 ppm	60 ppm	20 ppm	0.026 g/s	1.0 ppm	0.14 g/s	
ปล่อง HRSG 2	24 เม.ย. 67	18.09	93.969	140	16.1	TSP	6.1 mg/m³	320 mg/m³	60 mg/m³	0.197 g/s	7.4 mg/m³	0.38 g/s	Fuel Gas
						NOx	20 ppm	200 ppm	120 ppm	1.24 g/s	28 ppm	2.74 g/s	
						SO2	0.3 ppm	60 ppm	20 ppm	0.025 g/s	1.0 ppm	0.14 g/s	
ปล่อง HRSG 3	23 เม.ย. 67	15.73	83.052	144	16.2	TSP	5.0 mg/m³	320 mg/m³	60 mg/m³	0.141 g/s	7.4 mg/m³	0.38 g/s	Fuel Gas
						NOx	15 ppm	200 ppm	120 ppm	0.781 g/s	28 ppm	2.74 g/s	
						SO2	0.3 ppm	60 ppm	20 ppm	0.022 g/s	1.0 ppm	0.14 g/s	
ปล่อง HRSG 4	22 เม.ย. 67	16.24	86.722	138	15.8	TSP	2.2 mg/m³	320 mg/m³	60 mg/m³	0.069 g/s	7.4 mg/m³	0.38 g/s	Fuel Gas
						NOx	14 ppm	200 ppm	120 ppm	0.816 g/s	28 ppm	2.74 g/s	
						SO2	<0.3 ppm	60 ppm	20 ppm	<0.023 g/s	1.0 ppm	0.14 g/s	
ปล่อง HRSG 5	24 เม.ย. 67	18.12	93.056	143	14.1	TSP	4.1 mg/m³	320 mg/m³	60 mg/m³	0.186 g/s	7.4 mg/m³	0.38 g/s	Fuel Gas
						NOx	16 ppm	200 ppm	120 ppm	1.40 g/s	28 ppm	2.74 g/s	
						SO2	<0.2 ppm	60 ppm	20 ppm	<0.024 g/s	1.0 ppm	0.14 g/s	
ปล่อง HRSG 6	22 เม.ย. 67	18.21	94.688	140	15.5	TSP	4.1 mg/m³	320 mg/m³	60 mg/m³	0.152 g/s	7.4 mg/m³	0.38 g/s	Fuel Gas
						NOx	1.5 ppm	200 ppm	120 ppm	1.07 g/s	28 ppm	2.74 g/s	
						SO2	<0.3 ppm	60 ppm	20 ppm	<0.025 g/s	1.0 ppm	0.14 g/s	

- มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O₂)
- มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ที่ 7% O₂)
- ค่ากำหนดใน EIA : มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA
- หมายเหตุ : Flow Rate (Qsd) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบกับที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- 

ตารางที่ 3.2.3.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP (mg/m ³)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)
ปล่อง HRSG 1	ต.ค. 64	1.0	10	<0.2
	เม.ย. 65	1.9	17	<0.3
	ธ.ค. 65	1.5	7	<0.2
	เม.ย. 66	4.0	6	<0.3
	พ.ย. 66	0.7	13	<0.2
	เม.ย. 67	6.0	16	0.3
ปล่อง HRSG 2	ต.ค. 64	1.2	14	<0.2
	เม.ย. 65	1.4	19	<0.2
	ธ.ค. 65	1.8	8	<0.3
	เม.ย. 66	5.0	9	<0.2
	พ.ย. 66	1.1	15	<0.2
	เม.ย. 67	6.1	20	0.3
ปล่อง HRSG 3	ต.ค. 64	1.2	7	<0.2
	เม.ย. 65	1.9	7	<0.2
	ธ.ค. 65	2.3	8	<0.3
	เม.ย. 66	3.0	9	<0.2
	พ.ย. 66	1.7	14	<0.2
	เม.ย. 67	5.0	15	0.3
ปล่อง HRSG 4	ต.ค. 64	0.9	7	<0.2
	เม.ย. 65	0.5	7	<0.2
	ธ.ค. 65	2.2	10	<0.2
	เม.ย. 66	4.5	12	<0.2
	พ.ย. 66	2.1	13	<0.2
	เม.ย. 67	2.2	14	<0.3
ปล่อง HRSG 5	ต.ค. 64	0.7	5	<0.2
	เม.ย. 65	1.7	14	<0.3
	ธ.ค. 65	2.1	8	<0.3
	เม.ย. 66	4.6	7	<0.3
	พ.ย. 66	0.9	12	<0.2
	เม.ย. 67	4.1	16	<0.2
ปล่อง HRSG 6	ต.ค. 64	1.6	5	<0.2
	เม.ย. 65	1.4	7	<0.2
	ธ.ค. 65	1.9	12	<0.2
	เม.ย. 66	3.8	4	<0.2
	พ.ย. 66	0.9	12	<0.2
	เม.ย. 67	4.1	15	<0.3
มาตรฐาน ^[1]		320	200	60
มาตรฐาน ^[2]		60	120	20
ค่ากำหนดใน EIA		7.4	28	1.0

- มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบาย
ออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O₂)
- มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุม
การปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ที่ 7% O₂)
- ค่ากำหนดใน EIA : มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA



- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O₂)
- ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (ที่ 7% O₂)
- ค่ากำหนดใน EIA : มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA

รูปที่ 3.2.3.3-2 แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.2.4 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณบ้านปลวกเกิด และบริเวณริมรั้วโครงการ ทุก 6 เดือน ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง โดยมีดัชนีตรวจวัด คือ L_{eq} 24 ชั่วโมง และ L_{90} ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.4-1 สำหรับภาพการตรวจวัด แสดงในภาพที่ 3.2.4-1

ตารางที่ 3.2.4-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
L_{eq} 24 hr L_{max} และ L_{90}	Integrated Sound Level Meter	Integrated Sound Level Meter	ISO 1996

2) ผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี ระหว่างวันที่ 26 เมษายน-1 พฤษภาคม 2567 แสดงในตารางที่ 3.2.4-2 และผลการวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณบ้านปลวกเกิด และบริเวณริมรั้วโครงการ พบว่า L_{eq} 24 hr มีค่าอยู่ในช่วง 57.9-58.7 dB(A) และ 54.9-57.8 dB(A) ตามลำดับ ส่วน L_{max} มีค่าอยู่ในช่วง 77.1-82.2 dB(A) และ 77.5-81.3 dB(A) เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ที่กำหนดให้ L_{eq} 24 hr มีค่าได้ไม่เกิน 70.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 115.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

สำหรับ L_{90} มีค่าอยู่ในช่วง 49.4-57.6 dB(A) และ 49.0-56.9 dB(A) ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้เพื่อควบคุม

3.2) สรุปผลการตรวจวัดปีที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในช่วงที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.2.4-3 และรูปที่ 3.2.4-1

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ที่กำหนดให้ L_{eq} 24 hr มีค่าได้ไม่เกิน 70.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 115.0 dB(A) ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

สำหรับ L_{90} ปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้เพื่อควบคุม



บริเวณบ้านปลวกเกตุ



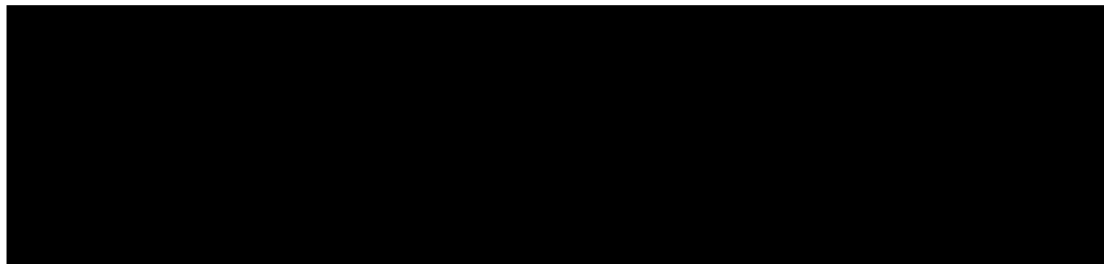
บริเวณริมรั้วโครงการ

ภาพที่ 3.2.4-1 แสดงภาพการตรวจวัดระดับเสี่ยงในบรรยากาศทั่วไป

ตารางที่ 3.2.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr	L _{max}	L ₉₀
บริเวณบ้านปลวกเหตุ	26-27 เม.ย. 67	58.2	78.2	51.3-57.2
	27-28 เม.ย. 67	58.0	83.0	50.7-57.6
	28-29 เม.ย. 67	58.7	81.8	51.4-57.5
	29-30 เม.ย. 67	57.9	82.2	49.4-56.3
	30 เม.ย. -1 พ.ค. 67	58.1	77.1	51.3-57.2
บริเวณริมรั้วโครงการ	26-27 เม.ย. 67	57.4	80.6	55.1-56.1
	27-28 เม.ย. 67	57.7	78.9	55.6-56.6
	28-29 เม.ย. 67	57.8	81.3	49.5-56.7
	29-30 เม.ย. 67	54.9	78.1	49.0-56.9
	30 เม.ย. -1 พ.ค. 67	57.0	77.5	55.7-56.8
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 70	ไม่เกิน 115	-

ค่ามาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป



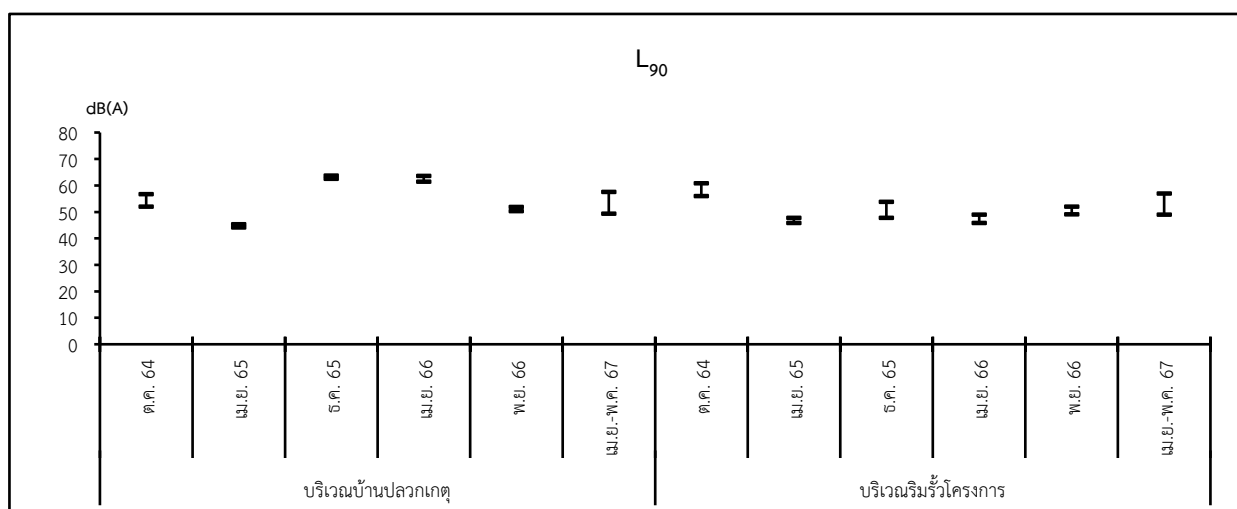
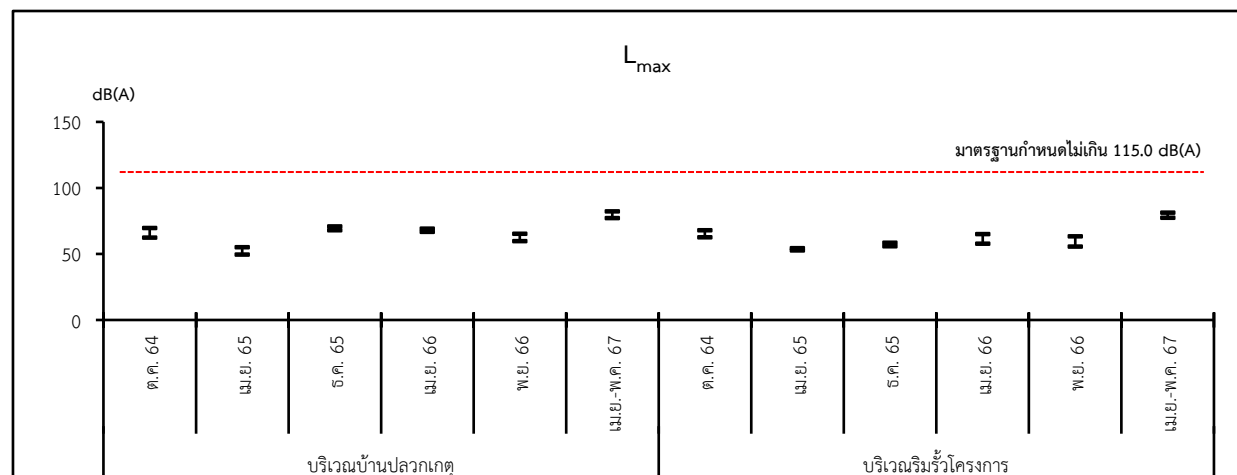
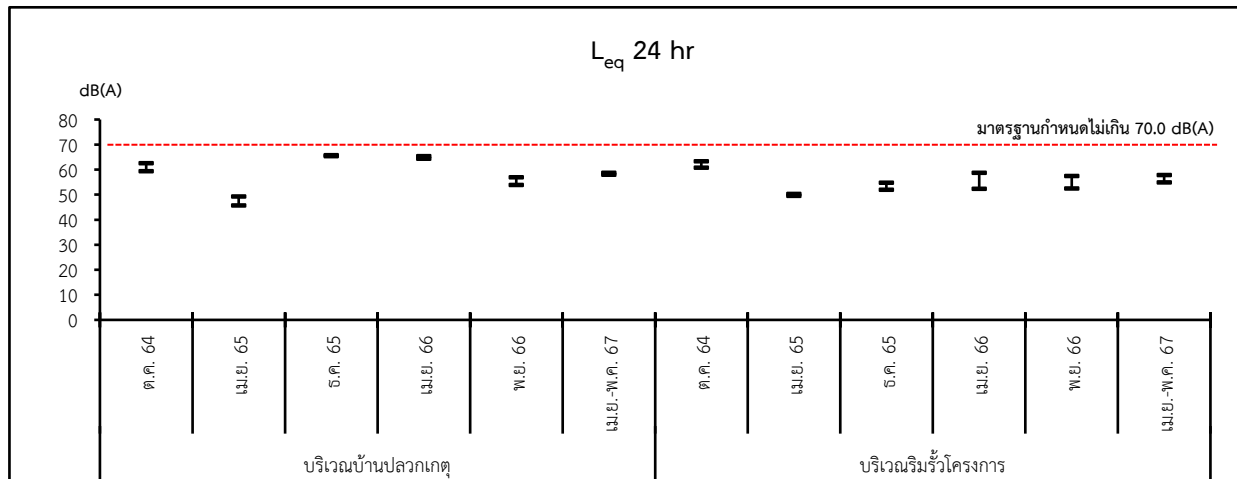
ตารางที่ 3.2.4-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr	L _{max}	L ₉₀
บริเวณบ้านปลวกเหตุ	ต.ค. 64*	59.4-62.6	62.3-69.7	52.0-56.7
	เม.ย. 65*	45.7-49.3	49.6-55.2	44.1-45.3
	ธ.ค. 65*	65.4-65.7	67.9-70.8	62.5-63.7
	เม.ย. 66*	64.4-65.4	66.8-69.2	61.4-63.6
	พ.ย. 66*	53.9-57.0	59.6-65.3	50.3-51.9
	เม.ย-พ.ค. 67	57.9-58.7	77.1-82.2	49.4-57.6
บริเวณริมรั้วโครงการ	ต.ค. 64*	60.8-63.3	62.7-68.0	56.0-60.8
	เม.ย. 65*	49.5-50.3	52.6-54.4	45.8-47.8
	ธ.ค. 65*	52.0-54.8	55.8-58.6	47.8-53.8
	เม.ย. 66*	52.3-58.7	57.8-65.0	45.8-49.0
	พ.ย. 66*	52.5-57.5	55.6-63.4	49.1-52.0
	เม.ย-พ.ค. 67	54.9-57.8	77.5-81.3	49.0-56.9
มาตรฐาน		ไม่เกิน 70	ไม่เกิน 115	-

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

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

หมายเหตุ : * ปี 2564-2566 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



คำมาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป

รูปที่ 3.2.4-1 แสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.2.5 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณ Gas Turbine Generator 1, บริเวณ Gas Turbine Generator 2, บริเวณ Gas Turbine Generator 3, บริเวณ Gas Turbine Generator 4, บริเวณ Gas Turbine Generator 5 และบริเวณ Gas Turbine Generator 6 ทุก 3 เดือน โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด ดังนี้ ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) ทั้งนี้ โครงการได้ตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) กับพนักงานที่ปฏิบัติงานบริเวณ Gas Turbine เพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.5-1 สำหรับตำแหน่งการตรวจวัด แสดงในรูปที่ 3.2.5-1

ตารางที่ 3.2.5-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ขอบเขตการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
L_{eq} 8 hr และ L_{max}	Integrated Sound Level Meter	Integrated Sound Level Meter	ISO 11202
Noise Dose	Dosimeter	Noise Dosimeter	-

2) ผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน จำนวน 6 สถานี ระหว่างวันที่ 16, 17, 18 มกราคม และ 7, 8, 9 พฤษภาคม 2567 แสดงในตารางที่ 3.2.5-2 ถึงตารางที่ 3.2.5-3 และผลการวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

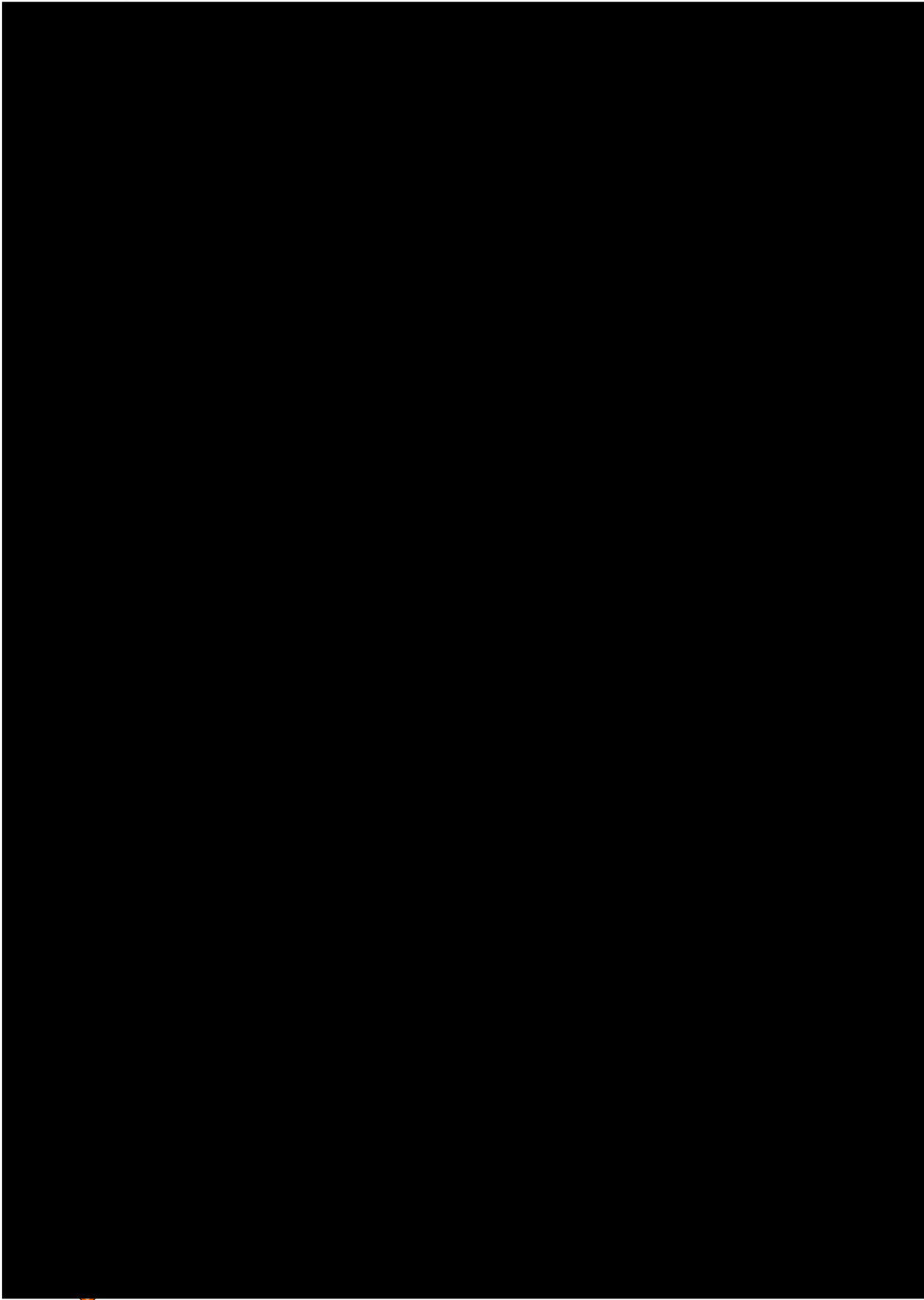
จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณ Gas Turbine Generator 1, บริเวณ Gas Turbine Generator 2, บริเวณ Gas Turbine Generator 3, บริเวณ Gas Turbine Generator 4, บริเวณ Gas Turbine Generator 5 และบริเวณ Gas Turbine Generator 6 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 81.7-83.1 dB(A), 84.0-79.7 dB(A), 78.6-72.1 dB(A), 82.6-73.1 dB(A), 83.7-82.5 dB(A) และ 81.2-81.2 dB(A) ตามลำดับ และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในช่วง 88.7-86.4 dB(A), 89.6-82.6 dB(A), 83.6-83.5 dB(A), 91.1-81.6 dB(A), 93.8-86.5 dB(A) และ 91.2-84.7 dB(A) ตามลำดับ เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ที่กำหนดให้ค่า L_{eq} 8 hr มีค่าได้ไม่เกิน 90.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 140.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

ส่วนผลการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณ SHIFT SUP, บริเวณ Boardman, บริเวณ Operator 1, บริเวณ Operator 2 และ บริเวณ Operator 3 พบว่า TWA มีค่าเท่ากับ 76.3 dB(A), 57.8 dB(A), 80.5 dB(A), 76.4 dB(A), และ 73.5 dB(A) ตามลำดับ เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ที่กำหนดให้ TWA มีค่าได้ไม่เกิน 85.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในช่วงที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.2.5-4 และรูปที่ 3.2.5-2 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน จำนวน 6 สถานี พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ที่กำหนดให้ L_{eq} 8 hr มีค่าได้ไม่เกิน 90 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 140 dB(A) ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด



รูปที่ 3.2.5-1 แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.2.5-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr	L _{max}
บริเวณ Gas Turbine Generator 1 (Unit 11)	16 ม.ค. 67	81.7	88.7
	17 ม.ค. 67	81.5	85.1
	18 ม.ค. 67	82.0	86.6
	7 พ.ค. 67	84.9	86.4
	8 พ.ค. 67	83.1	85.0
	9 พ.ค. 67	83.2	84.7
บริเวณ Gas Turbine Generator 2 (Unit 12)	16 ม.ค. 67	84.0	86.9
	17 ม.ค. 67	84.0	89.6
	18 ม.ค. 67	84.1	87.1
	7 พ.ค. 67	81.1	82.6
	8 พ.ค. 67	79.8	81.5
	9 พ.ค. 67	79.7	82.3
บริเวณ Gas Turbine Generator 3 (Unit 13)	16 ม.ค. 67	78.9	83.1
	17 ม.ค. 67	78.6	83.1
	18 ม.ค. 67	79.7	83.6
	7 พ.ค. 67	72.5	79.9
	8 พ.ค. 67	72.1	83.5
	9 พ.ค. 67	72.1	82.1
บริเวณ Gas Turbine Generator 4 (Unit 14)	16 ม.ค. 67	82.7	91.1
	17 ม.ค. 67	82.6	85.1
	18 ม.ค. 67	82.9	89.3
	7 พ.ค. 67	73.1	81.6
	8 พ.ค. 67	73.5	81.7
	9 พ.ค. 67	73.2	81.4
บริเวณ Gas Turbine Generator 5 (Unit 15)	16 ม.ค. 67	83.7	93.8
	17 ม.ค. 67	83.7	84.7
	18 ม.ค. 67	84.4	93.2
	7 พ.ค. 67	83.8	85.5
	8 พ.ค. 67	83.2	86.5
	9 พ.ค. 67	82.5	85.1
บริเวณ Gas Turbine Generator 6 (Unit 16)	16 ม.ค. 67	81.4	85.6
	17 ม.ค. 67	81.2	83.5
	18 ม.ค. 67	82.2	91.2
	7 พ.ค. 67	82.2	84.7
	8 พ.ค. 67	81.2	83.2
	9 พ.ค. 67	81.2	83.7
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

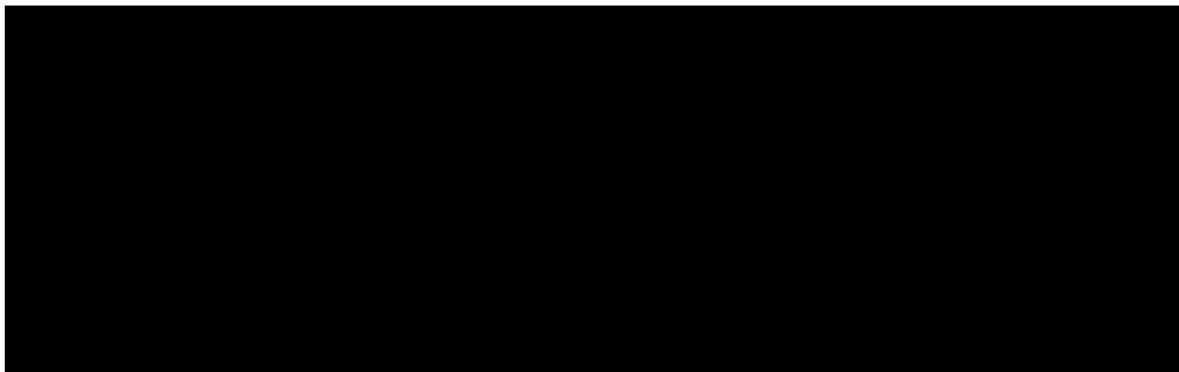
ค่ามาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด



ตารางที่ 3.2.5-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยที่พนักงานได้รับตลอดเวลาการทำงาน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
		TWA [dB(A)]
บริเวณ SHIFT SUP	16, 17, 18 ม.ค. 67	76.3
	7, 8, 9 พ.ค. 67	76.4
Boardman	16, 17, 18 ม.ค. 67	57.8
	7, 8, 9 พ.ค. 67	57.6
Operator 1	16, 17, 18 ม.ค. 67	80.5
	7, 8, 9 พ.ค. 67	79.7
Operator 2	16, 17, 18 ม.ค. 67	76.4
	7, 8, 9 พ.ค. 67	75.4
Operator 3	16, 17, 18 ม.ค. 67	73.5
	7, 8, 9 พ.ค. 67	73.8
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 85.0

ค่ามาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับ
เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561



ตารางที่ 3.2.5-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L_{eq} 8 hr	L_{max}
บริเวณ Gas Turbine Generator 1 (Unit 11)	ส.ค. 64	81.4-81.5	84.4-86.2
	พ.ย. 64	82.8-83.0	84.9-88.0
	ม.ค. 65	83.2-83.4	85.6-86.0
	เม.ย. 65	84.6-84.8	86.8-91.5
	ก.ค. 65	70.9-82.7	79.7-87.4
	พ.ย. 65	68.8-68.9	82.9-86.5
	ม.ค. 66	82.3-82.6	84.7-86.8
	เม.ย. 66	83.1-83.7	84.7-86.1
	ก.ค. 66	82.2-82.6	84.7-87.1
	พ.ย. 66	81.7-82.7	85.9-88.6
	ม.ค. 67	81.5-82.0	85.1-88.7
	พ.ค. 67	83.1-84.9	84.7-86.4
บริเวณ Gas Turbine Generator 2 (Unit 12)	ส.ค. 64	81.7-81.8	83.8-86.5
	พ.ย. 64	83.3-83.6	85.8-88.9
	ม.ค. 65	83.1-83.3	84.8-85.7
	เม.ย. 65	83.8-84.0	86.0-86.3
	ก.ค. 65	70.9-82.7	79.7-85.0
	พ.ย. 65	76.7-76.8	80.2-84.8
	ม.ค. 66	82.9-83.3	84.9-86.1
	เม.ย. 66	83.1-83.4	85.1-85.4
	ก.ค. 66	82.2-82.7	84.1-85.1
	พ.ย. 66	82.0-82.6	85.1-85.8
	ม.ค. 67	84.0-84.1	86.9-89.6
	พ.ค. 67	79.7-81.1	81.5-82.6
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

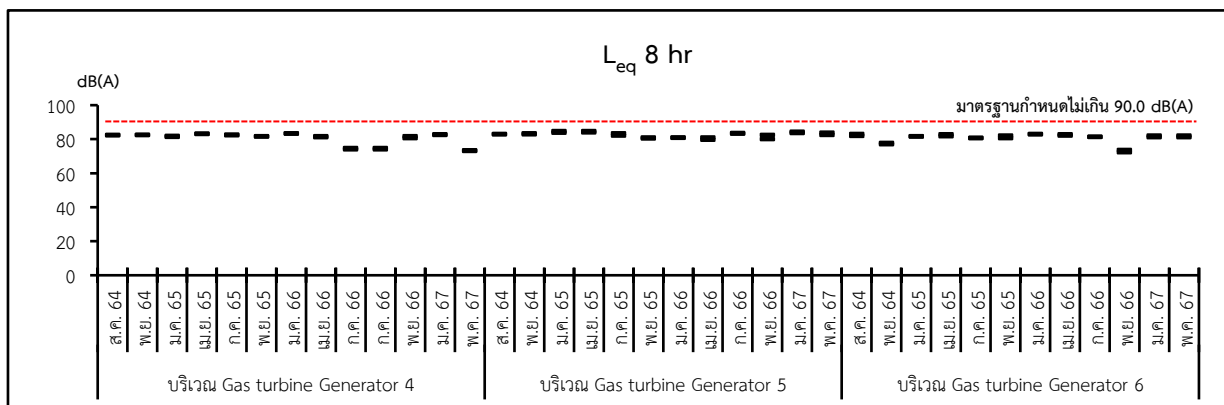
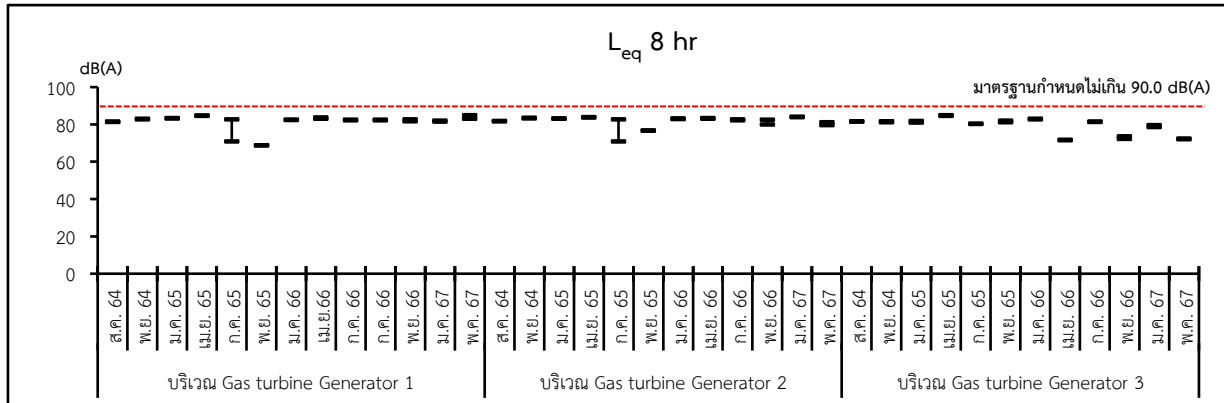
ตารางที่ 3.2.5-4 (ต่อ)

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr	L _{max}
บริเวณ Gas Turbine Generator 3 (Unit 13)	ส.ค. 64	81.6-81.7	86.5-86.9
	พ.ย. 64	81.1-81.7	84.3-86.9
	ม.ค. 65	81.0-81.9	82.4-84.7
	เม.ย. 65	84.6-84.9	85.5-87.6
	ก.ค. 65	80.3-80.4	82.9-84.7
	พ.ย. 65	81.2-82.0	84.1-88.6
	ม.ค. 66	82.8-83.0	86.5
	เม.ย. 66	71.6-71.7	75.7-85.8
	ก.ค. 66	81.4-81.5	84.9-88.5
	พ.ย. 66	72.3-73.7	81.8-85.2
	ม.ค. 67	78.6-79.7	83.1-83.6
	พ.ค. 67	72.1-72.5	79.9-83.5
บริเวณ Gas Turbine Generator 4 (Unit 14)	ส.ค. 64	82.3-82.6	85.1-85.3
	พ.ย. 64	82.5-82.6	84.7-85.6
	ม.ค. 65	81.4-81.9	82.0-84.7
	เม.ย. 65	83.0-83.2	85.8-86.1
	ก.ค. 65	82.3-82.7	84.5-85.0
	พ.ย. 65	81.5-81.8	83.7-87.2
	ม.ค. 66	83.2-83.4	85.6-87.7
	เม.ย. 66	81.2-81.7	84.2-88.2
	ก.ค. 66	74.0-74.8	81.9-85.9
	พ.ย. 66	80.7-81.7	84.3-85.0
	ม.ค. 67	82.6-82.9	85.1-91.1
	พ.ค. 67	73.1-73.5	81.4-81.6
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

ตารางที่ 3.2.5-4 (ต่อ)

สถานีที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L_{eq} 8 hr	L_{max}
บริเวณ Gas Turbine Generator 5 (Unit 15)	ส.ค. 64	82.9-83.0	84.7-86.1
	พ.ย. 64	82.9-83.4	84.8-91.0
	ม.ค. 65	83.9-84.8	85.7-87.3
	เม.ย. 65	84.1-84.7	87.1-87.8
	ก.ค. 65	82.1-83.5	82.9-84.7
	พ.ย. 65	80.5-81.0	81.8-84.7
	ม.ค. 66	80.9-81.1	81.8-85.0
	เม.ย. 66	79.6-81.0	80.9-83.6
	ก.ค. 66	83.3-83.6	85.2-93.3
	พ.ย. 66	82.4-82.9	84.4-85.1
	ม.ค. 67	83.7-84.4	84.7-93.8
	พ.ค. 67	82.5-83.8	85.1-86.5
บริเวณ Gas Turbine Generator 6 (Unit 16)	ส.ค. 64	81.9-83.0	90.7-101.4
	พ.ย. 64	77.0-77.9	84.7-86.2
	ม.ค. 65	81.5-81.8	83.3-84.3
	เม.ย. 65	81.7-82.8	84.3-85.6
	ก.ค. 65	80.6-80.9	81.4-82.6
	พ.ย. 65	80.6-82.2	82.3-87.8
	ม.ค. 66	82.9-83.1	84.0-84.9
	เม.ย. 66	82.2-82.8	83.6-85.0
	ก.ค. 66	81.3-81.4	84.0-85.2
	พ.ย. 66	81.4-82.4	83.7-87.8
	ม.ค. 67	81.2-82.2	83.5-91.2
	พ.ค. 67	81.2-82.2	83.2-84.7
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

ค่ามาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546



ค่ามาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ
โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

รูปที่ 3.2.5-2 แสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.2.6 คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 2 ครั้ง โดยมีดัชนีการตรวจวิเคราะห์ ได้แก่ pH, Temperature, TDS, BOD₅, COD, SS, Oil & Grease ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.6-1 สำหรับตำแหน่งและภาพการเก็บตัวอย่าง แสดงในรูปที่ 3.2.6-1

ตารางที่ 3.2.6-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
pH	Grab Sampling	Electrometric Method (SM: 4500-H+B)	APHA, AWWA, WEF 23 rd Edition, 2017
Temperature	Grab Sampling	Laboratory and Field Method (SM: 2550 B)	
TDS	Grab Sampling	Dried at 180 °C (SM: 2540 Solids C)	
BOD ₅	Grab Sampling	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM: 4500-O G, 5210 B)	
COD	Grab Sampling	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM: 5220 D)	
SS	Grab Sampling	Dried at 103-105 °C (SM: 2540 Solids D)	
Oil & Grease	Grab Sampling	Liquid-Liquid Partition-Gravimetric Method (SM: 5520 B)	

2) ผลการตรวจวิเคราะห์

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงในตารางที่ 3.2.6-2 และผลการวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์

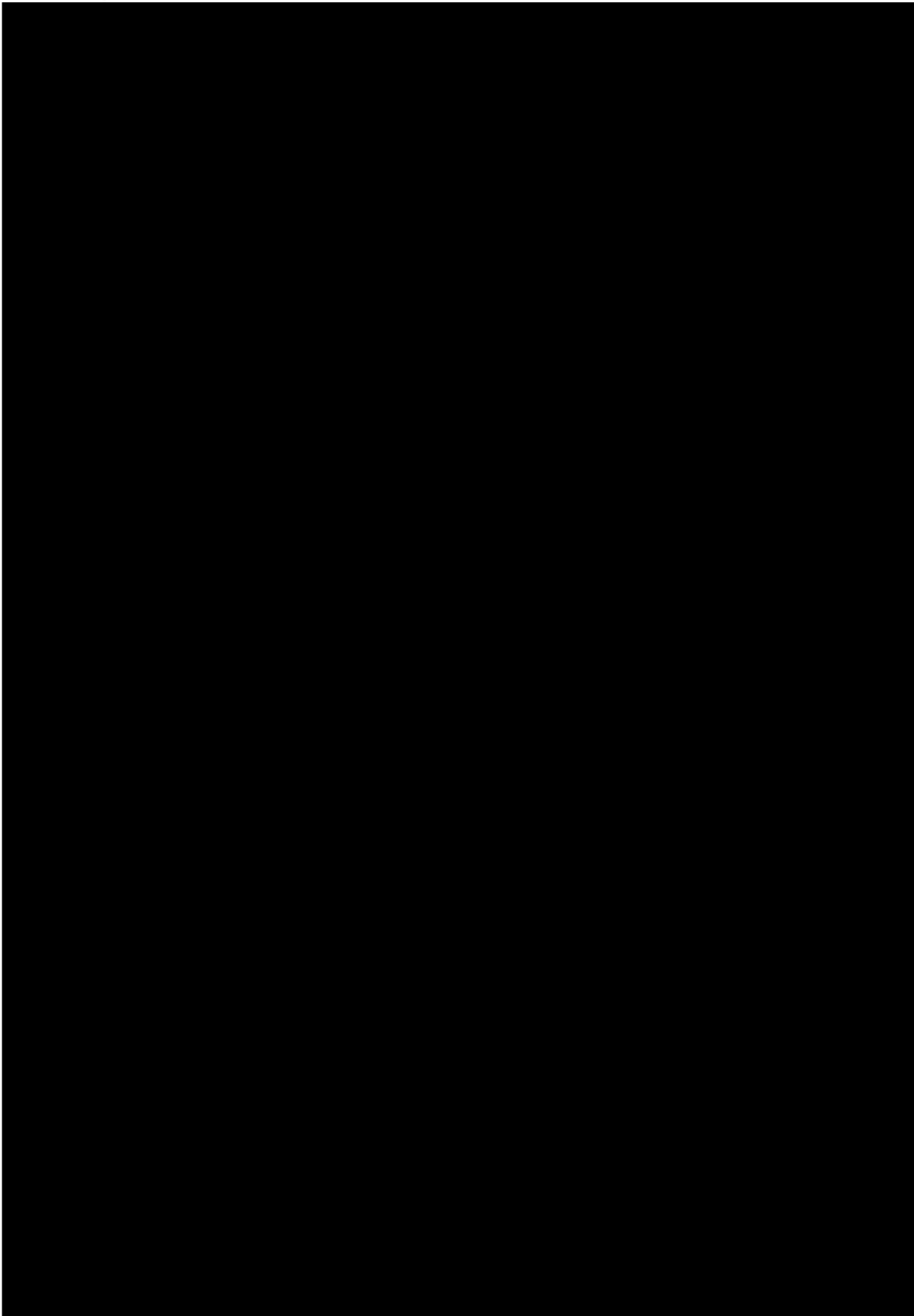
3.1) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ในปัจจุบัน

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้ pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.08-8.17, Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 27.4-34.8 °C, TDS มีค่าอยู่ในช่วง 616-1,816 mg/L, BOD₅ มีค่าอยู่ในช่วง ND-2.00 mg/L, COD มีค่าอยู่ในช่วง 23.9-50.3 mg/L, TSS มีค่าอยู่ในช่วง <2.50-8.2 mg/L และ Oil & Grease มีค่า ND ทุกครั้งที่ดำเนินการตรวจวัด ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม เขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์

3.2) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ปีที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียในช่วงที่ผ่านมา จำนวน 1 สถานี ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 มีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.2.6-3 และรูปที่ 3.2.6-2

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม เขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์



รูปที่ 3.2.6-1 แสดงตำแหน่งการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.2.6-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ

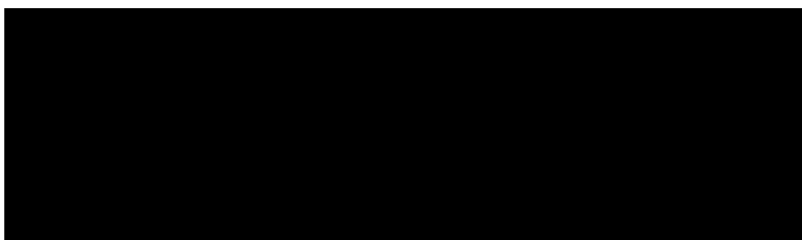
วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์						
	บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond CHP)						
	pH	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	TSS (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
5 ม.ค. 67	7.97	28.6	1,186	ND	40.1	4.80	ND
18 ม.ค. 67	8.17	29.6	1,270	ND	40.2	4.80	ND
1 ก.พ. 67	7.08	30.2	1,166	ND	47.7	6.20	ND
15 ก.พ. 67	7.93	27.6	1,062	2.00	46.10	<2.50	ND
4 มี.ค. 67	7.85	27.4	616	ND	23.9	4.40	ND
18 มี.ค. 67	7.39	31.6	1,500	ND	30.5	3.60	ND
1 เม.ย. 67	8.11	33.4	1,726	ND	43.8	3.20	ND
18 เม.ย. 67	7.93	34.8	1,486	ND	28.8	6.20	ND
1 พ.ค. 67	8.14	31.3	1,434	ND	50.3	5.00	ND
20 พ.ค. 67	7.86	28.3	1,660	ND	44.1	7.00	ND
3 มิ.ย. 67	7.95	32.2	1,226	ND	47.8	8.20	ND
17 มิ.ย. 67	8.00	31.6	1,816	ND	27.6	3.80	ND
มาตรฐาน ^{[1]/[2]}	5.50-9.50	40	3,000	20	120	50	5

มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม เขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)

หมายเหตุ : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

: MDL ; Oil & Grease = 1.4 mg/L, BOD₅ = 2.00 mg/L, TSS = 2.50 mg/L



ตารางที่ 3.2.6-3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ ปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์						
	บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond CHP)						
	pH	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	TSS (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
1 ก.ค. 64	7.99	30.4	1,340	0.99	20.2	7.60	<1.93
19 ก.ค. 64	7.51	24.7	1,082	0.43	23.9	4.50	<1.93
2 ส.ค. 64	8.02	30.6	1,862	0.23	22.8	3.30	<1.93
16 ส.ค. 64	7.59	24.6	1,084	1.11	20.5	4.83	2.80
1 ก.ย. 64	7.26	23.3	534	1.07	20.3	ND	3.00
15 ก.ย. 64	7.21	24.9	916	0.68	28.5	ND	2.20
4 ต.ค. 64	7.54	29.1	914	ND	38.2	3.20	<1.93
18 ต.ค. 64	7.51	25.1	1,680	ND	59.8	2.80	2.00
3 พ.ย. 64	7.78	31.5	734	1.13	61.5	4.00	<1.93
18 พ.ย. 64	8.20	27.5	1,718	<2.00	34.4	ND	<1.93
1 ธ.ค. 64	7.26	25.0	1,152	0.58	35.7	2.90	<1.93
16 ธ.ค. 64	7.82	24.5	1,104	0.40	89.0	8.83	2.80
4 ม.ค. 65	7.77	26.2	990	0.34	45.0	4.60	<1.93
19 ม.ค. 65	7.59	24.6	1,226	0.66	46.4	<2.0	2.20
1 ก.พ. 65	7.95	24.3	1,774	0.56	65.3	<2.0	<1.93
15 ก.พ. 65	6.77	23.1	1,478	0.75	79.0	<2.0	<1.93
1 มี.ค. 65	7.74	29.1	1,226	1.86	30.3	<2.0	<1.93
15 มี.ค. 65	8.04	26.5	958	1.51	41.5	3.12	ND
4 เม.ย. 65	7.45	23.8	1,108	0.54	36.3	3.38	2.40
18 เม.ย. 65	7.81	25.5	1,538	1.05	46.6	8.60	<1.93
3 พ.ค. 65	7.62	30.0	1,930	1.53	26.8	2.75	ND
17 พ.ค. 65	7.74	26.9	1,774	0.49	48.8	3.30	ND
1 มิ.ย. 65	7.92	30.9	1,504	1.82	46.2	5.88	1.80
15 มิ.ย. 65	7.96	28.6	248	2.36	48.9	3.00	ND
1 ก.ค. 65	8.11	28.6	1,418	1.79	11.8	ND (<2.50)	ND (<1.40)
มาตรฐาน ^{(1)/(2)}	5.5-9.5	40.0	3,000	20	120	50	5

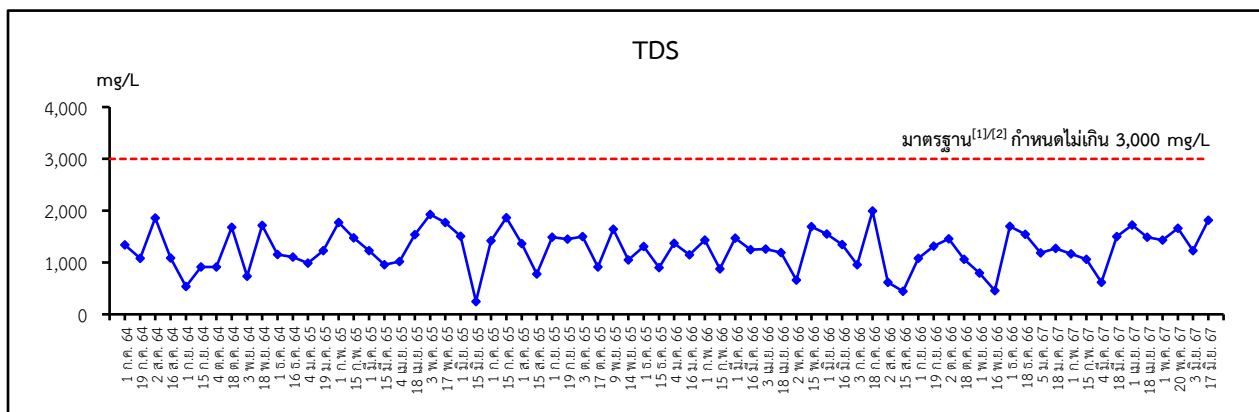
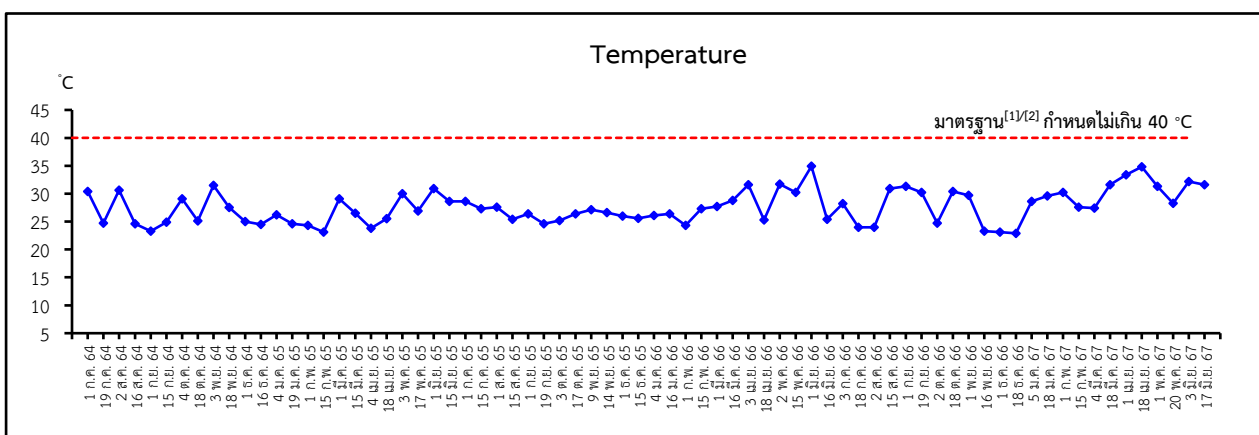
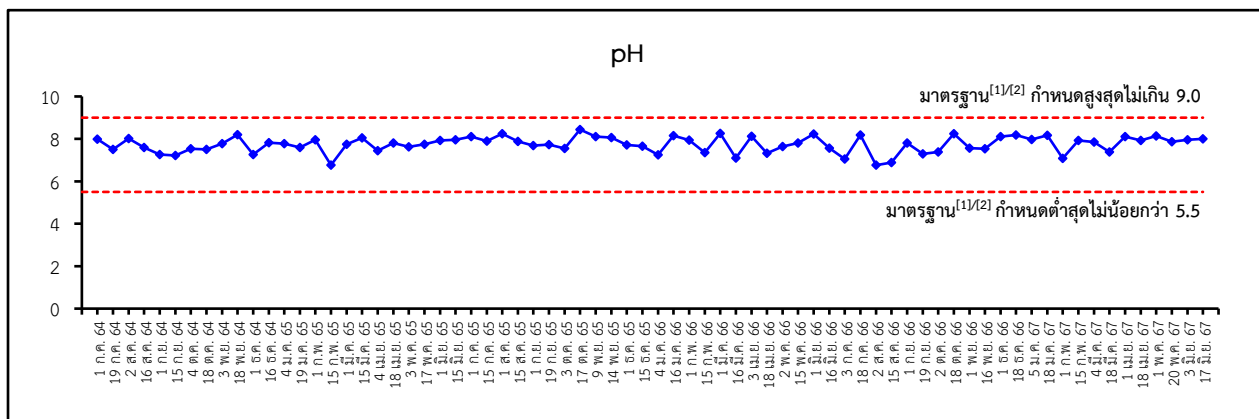
ตารางที่ 3.2.6-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์						
	บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond CHP)						
	pH	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	TSS (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
15 ก.ค. 65	7.89	27.3	1,868	3.61	22.4	ND (<2.50)	1.40
1 ส.ค. 65	8.25	27.6	1,364	0.90	41.2	4.40	ND (<1.40)
15 ส.ค. 65	7.88	25.4	776	1.91	29.5	ND (<2.50)	ND (<1.40)
1 ก.ย. 65	7.69	26.4	1,486	1.91	39.3	4.80	ND (<1.40)
19 ก.ย. 65	7.73	24.6	1,450	1.73	55.5	4.20	ND (<1.40)
3 ต.ค. 65	7.55	25.2	1,502	1.76	20.0	4.60	ND (<1.40)
17 ต.ค. 65	8.44	26.4	912	1.77	10.1	ND (<2.50)	ND (<1.40)
9 พ.ย. 65	8.11	27.1	1,644	ND (<2.00)	25.9	6.80	ND (<1.40)
14 พ.ย. 65	8.06	26.6	1,048	ND (<2.00)	32.9	7.20	ND (<1.40)
1 ธ.ค. 65	7.71	26.0	1,312	ND (<2.00)	39.7	3.62	ND (<1.40)
15 ธ.ค. 65	7.65	25.6	900	ND (<2.00)	46.0	6.40	ND (<1.40)
4 ม.ค. 66	7.24	26.1	1,368	ND	58.1	16.00	1.60
16 ม.ค. 66	8.15	26.4	1,146	ND	26.0	3.10	1.40
1 ก.พ. 66	7.94	24.3	1,432	ND	60.2	4.80	ND
15 ก.พ. 66	7.36	27.3	876	ND	89.1	ND	2.20
1 มี.ค. 66	8.26	27.7	1,472	ND	22.1	4.00	ND
16 มี.ค. 66	7.10	28.8	1,246	3.50	66.3	3.30	1.80
3 เม.ย. 66	8.12	31.6	1,258	3.22	16.7	10.00	ND
18 เม.ย. 66	7.33	25.3	1,190	3.50	56.6	5.00	ND
2 พ.ค. 66	7.64	31.7	658	3.50	73.9	3.50	ND
15 พ.ค. 66	7.81	30.2	1,694	ND	53.0	5.62	ND
1 มิ.ย. 66	8.23	34.9	1,550	2.77	25.5	4.30	ND
16 มิ.ย. 66	7.56	25.4	1,344	ND	16.4	6.80	ND
3 ก.ค. 66	7.05	28.2	954	ND	62.0	6.40	ND
มาตรฐาน ^{(1)/(2)}	5.5-9.5	40.0	3,000	20	120	50	5

ตารางที่ 3.2.6-3 (ต่อ)

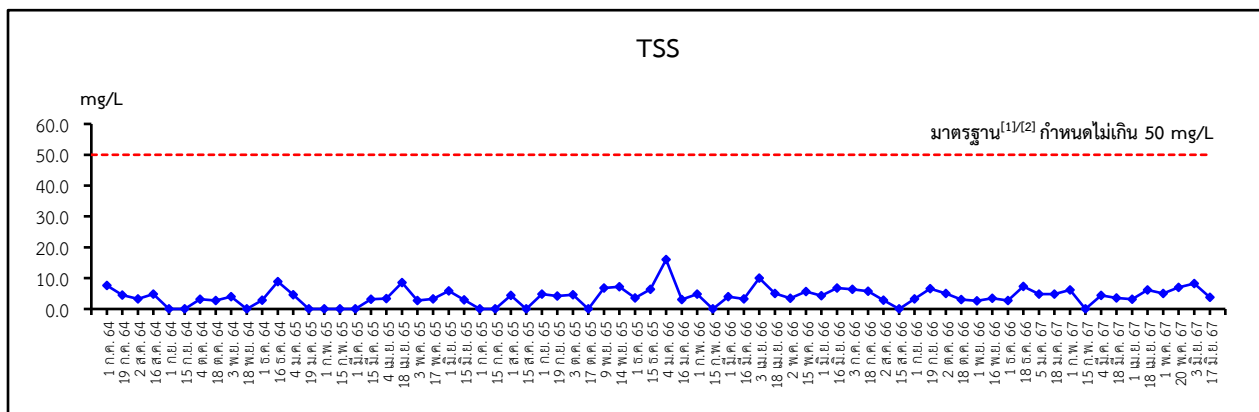
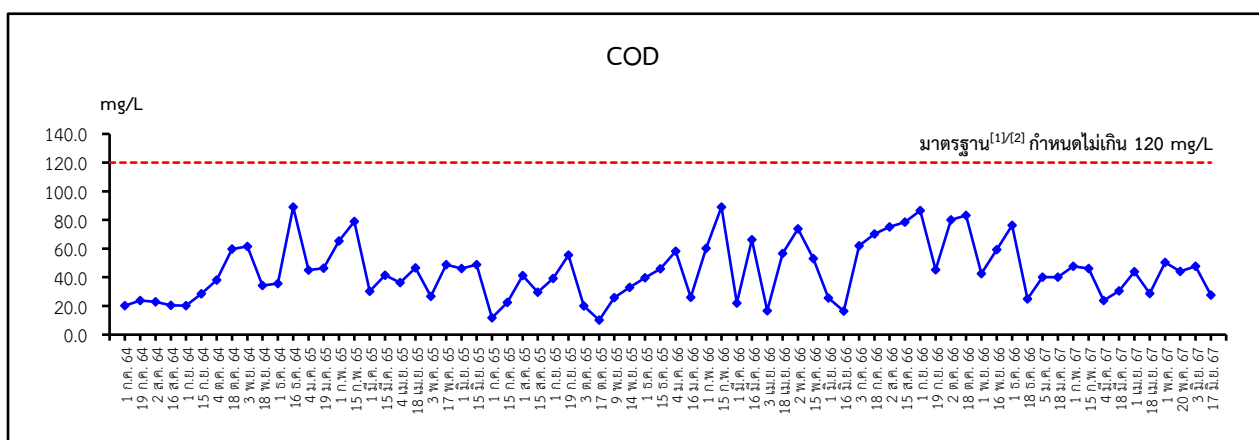
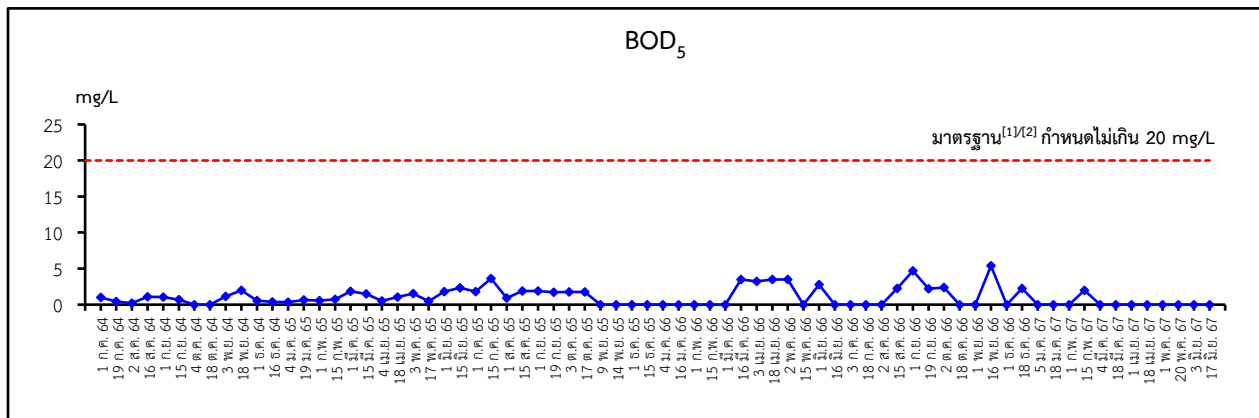
วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์						
	บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond CHP)						
	pH	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	TSS (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
18 ก.ค. 66	8.19	24.0	1992	ND	70.2	5.80	1.40
2 ส.ค. 66	6.76	24.0	616	ND	75.1	2.90	ND
15 ส.ค. 66	6.88	30.9	442	2.25	78.5	ND	ND
1 ก.ย. 66	7.80	31.3	1082	4.68	86.5	3.30	ND
19 ก.ย. 66	7.30	30.2	1318	2.22	45.2	6.60	ND
2 ต.ค. 66	7.38	24.7	1456	2.39	80.1	5.00	ND
18 ต.ค. 66	8.25	30.4	1060	ND	83.1	3.10	1.60
1 พ.ย. 66	7.57	29.7	796	ND	42.5	2.60	ND
16 พ.ย. 66	7.54	23.3	458	5.39	59.4	3.50	ND
1 ธ.ค. 66	8.10	23.1	1700	ND	76.2	2.78	1.60
18 ธ.ค. 66	8.18	22.9	1544	2.27	25.0	7.30	ND
5 ม.ค. 67	7.97	28.6	1,186	ND	40.1	4.80	ND
18 ม.ค. 67	8.17	29.6	1,270	ND	40.2	4.80	ND
1 ก.พ. 67	7.08	30.2	1,166	ND	47.7	6.20	ND
15 ก.พ. 67	7.93	27.6	1,062	2.00	46.10	<2.50	ND
4 มี.ค. 67	7.85	27.4	616	ND	23.9	4.40	ND
18 มี.ค. 67	7.39	31.6	1,500	ND	30.5	3.60	ND
1 เม.ย. 67	8.11	33.4	1,726	ND	43.8	3.20	ND
18 เม.ย. 67	7.93	34.8	1,486	ND	28.8	6.20	ND
1 พ.ค. 67	8.14	31.3	1,434	ND	50.3	5.00	ND
20 พ.ค. 67	7.86	28.3	1,660	ND	44.1	7.00	ND
3 มิ.ย. 67	7.95	32.2	1,226	ND	47.8	8.20	ND
17 มิ.ย. 67	8.00	31.6	1,816	ND	27.6	3.80	ND
มาตรฐาน ^{(1)/(2)}	5.5-9.5	40.0	3,000	20	120	50	5

- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)
- หมายเหตุ : ND = Non Detectable (Lower than MDL)
- : MDL ; Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L , BOD₅ = 2.00 mg/L, TSS = 2.50 mg/L



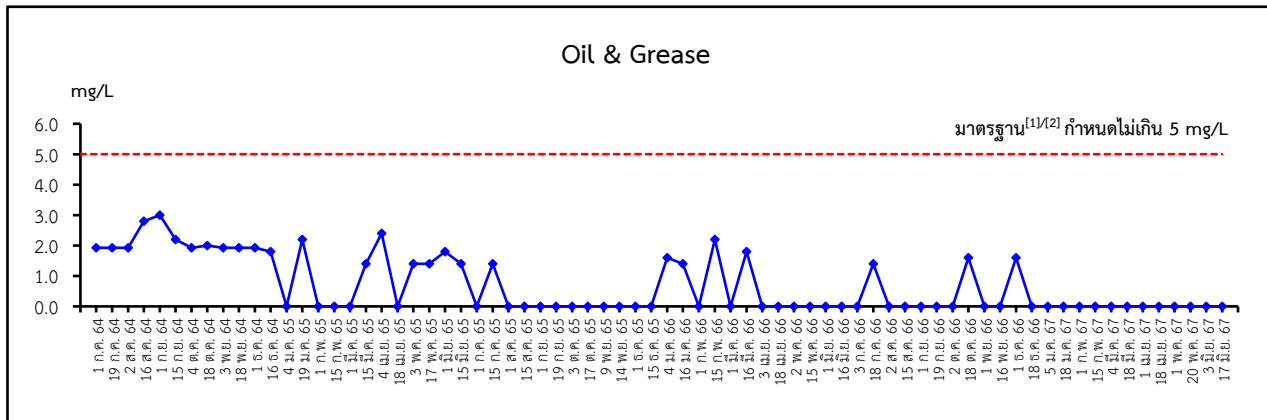
บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

รูปที่ 3.2.6-2 แสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (ต่อ)

รูปที่ 3.2.6-2 (ต่อ)



บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (ต่อ)

- ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)

รูปที่ 3.2.6-2 (ต่อ)

3.2.7 แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2.7.1 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำแบบ HRSG ที่อยู่ใกล้อาคารปฏิบัติงานมากที่สุด จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณหน่วย GTG&HRSG 5 และบริเวณหน่วย GTG&HRSG 6 ปีละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีการตรวจวัด คือ WBGT ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสท์ลิง เฮอร์วิส จำกัด ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.7.1-1 สำหรับตำแหน่งการตรวจวัด แสดงในรูปที่ 3.2.7.1-1

ตารางที่ 3.2.7.1-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
ระดับความร้อนในสถานประกอบการ

ขอบเขตการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
WBGT	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Wet Bulb Globe Temperature Meter	ACGIH

2) ผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) จำนวน 2 สถานี ปีละ 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2567 แสดงในตารางที่ 3.2.7.1-2 และผลวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

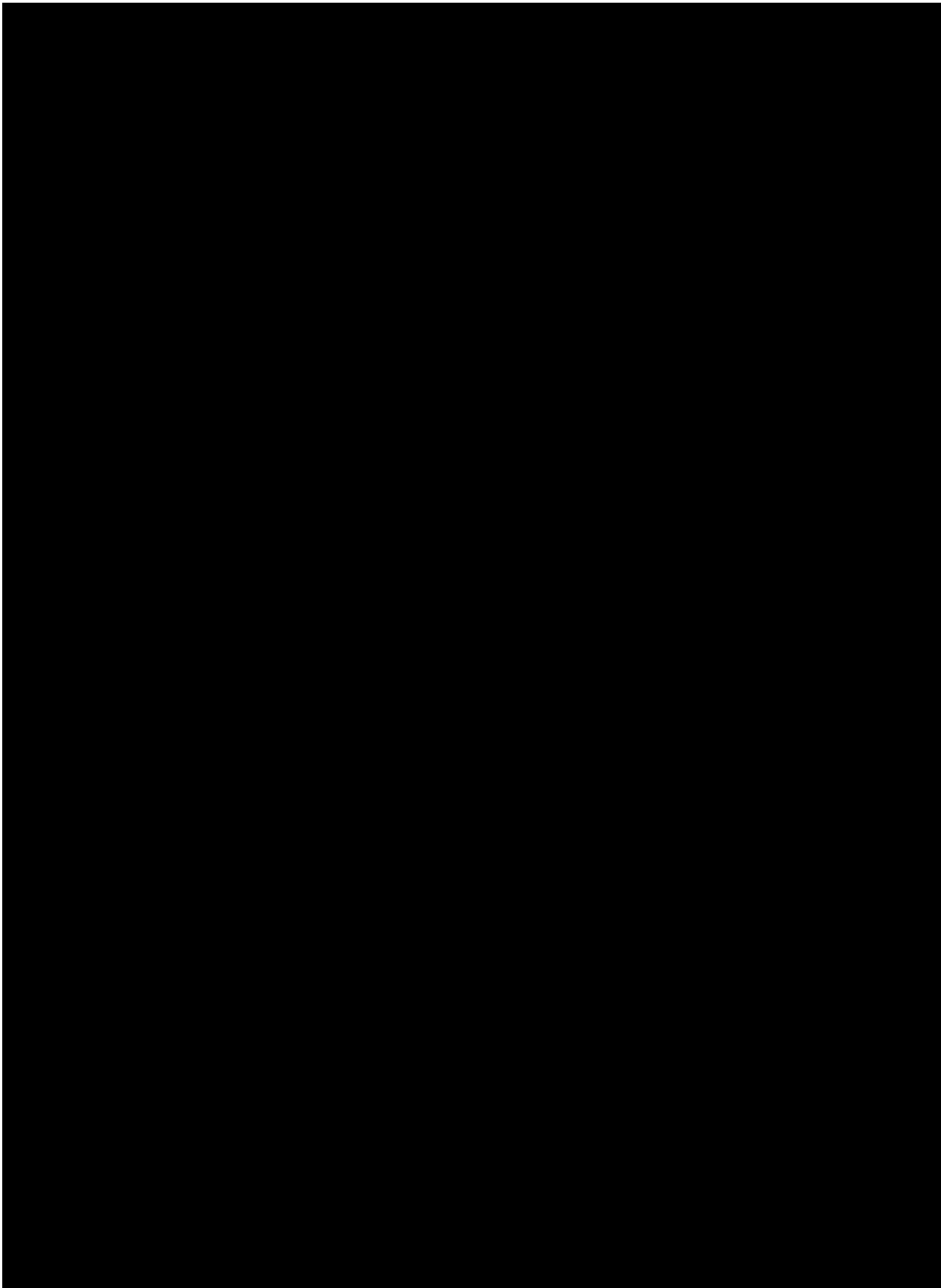
3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณหน่วย GTG & HRSG 5 และบริเวณหน่วย GTG & HRSG 6 พบว่า มีค่าเฉลี่ย WBGT เท่ากับ 31.5 องศาเซลเซียส และ 31.8 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ซึ่งเมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ที่กำหนดให้มีค่า WBGT ลักษณะงานเบาได้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว

3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการที่ผ่านมา จำนวน 2 สถานี ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 มีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.2.7.1-3 และรูปที่ 3.2.7.1-2

จากผลการตรวจวัดเมื่อนำมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ที่กำหนดให้มีค่า WBGT ลักษณะงานเบาได้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว

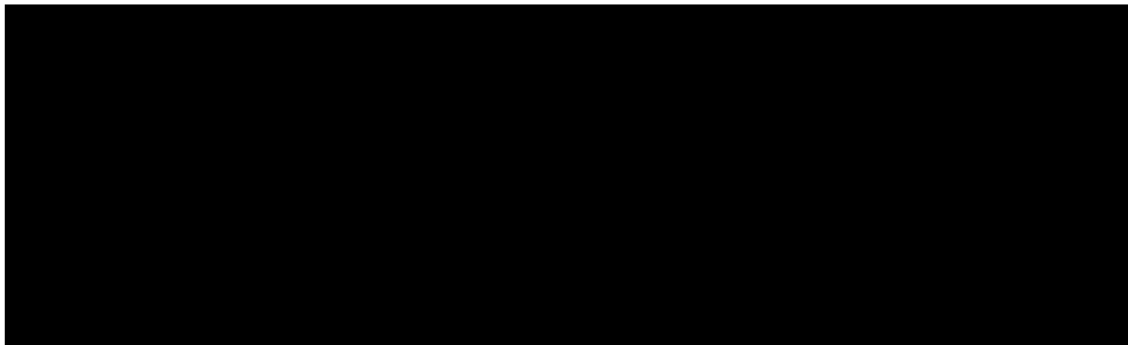


รูปที่ 3.2.7.1-1 แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ

ตารางที่ 3.2.7.1-2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ

สถานีตรวจวัด	วันที่	ผลตรวจวัดระดับความร้อน
		ค่าเฉลี่ย WBGT (°C)
		ลักษณะงานเบา
บริเวณหน่วย GTG & HRSG 5	12 เม.ย. 67	31.5
บริเวณหน่วย GTG & HRSG 6	12 เม.ย. 67	31.8
มาตรฐาน ^{[1]/[2]}		ไม่เกิน 34.0

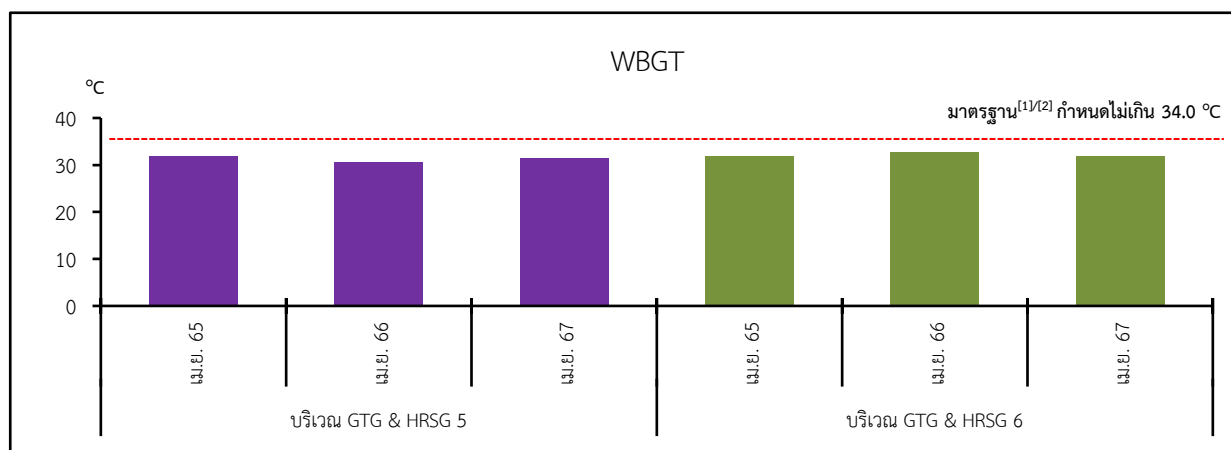
- มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
- มาตรฐาน^[2] : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



ตารางที่ 3.2.7.1-3 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่	ผลตรวจวัดระดับความร้อน
		ค่าเฉลี่ย WBGT (°C)
		ลักษณะงานเบา
บริเวณหน่วย GTG & HRSG 5	เม.ย. 65	31.8
	เม.ย. 66	30.5
	เม.ย. 67	31.5
บริเวณหน่วย GTG & HRSG 6	เม.ย. 65	31.8
	เม.ย. 66	32.7
	เม.ย. 67	31.8
มาตรฐาน ^{[1]/[2]}		ไม่เกิน 34.0

- มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
- มาตรฐาน^[2] : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ
โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ค่ามาตรฐาน^[2] : กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ
และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

รูปที่ 3.2.7.1-2 แสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.2.7.2 ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณแนวท่อไอน้ำ, บริเวณ Fin Fan และบริเวณ Gas Metering ทุก 3 เดือน ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด คือ ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ แสดงในตารางที่ 3.2.7.2-1 สำหรับตำแหน่งการตรวจวัด แสดงในรูปที่ 3.2.7.2-1

ตารางที่ 3.2.7.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

ขอบเขตการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
L_{eq} 8 hr และ L_{max}	Integrated Sound Level Meter	Integrated Sound Level Meter	ISO 11202

2) ผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) จำนวน 3 สถานี ระหว่างวันที่ 16, 17, 18 มกราคม และ 7, 8, 9 พฤษภาคม 2567 แสดงในตารางที่ 3.2.7.2-2 และผลการตรวจวัดในภาคผนวกที่ 3

3) สรุปผลการตรวจวัด

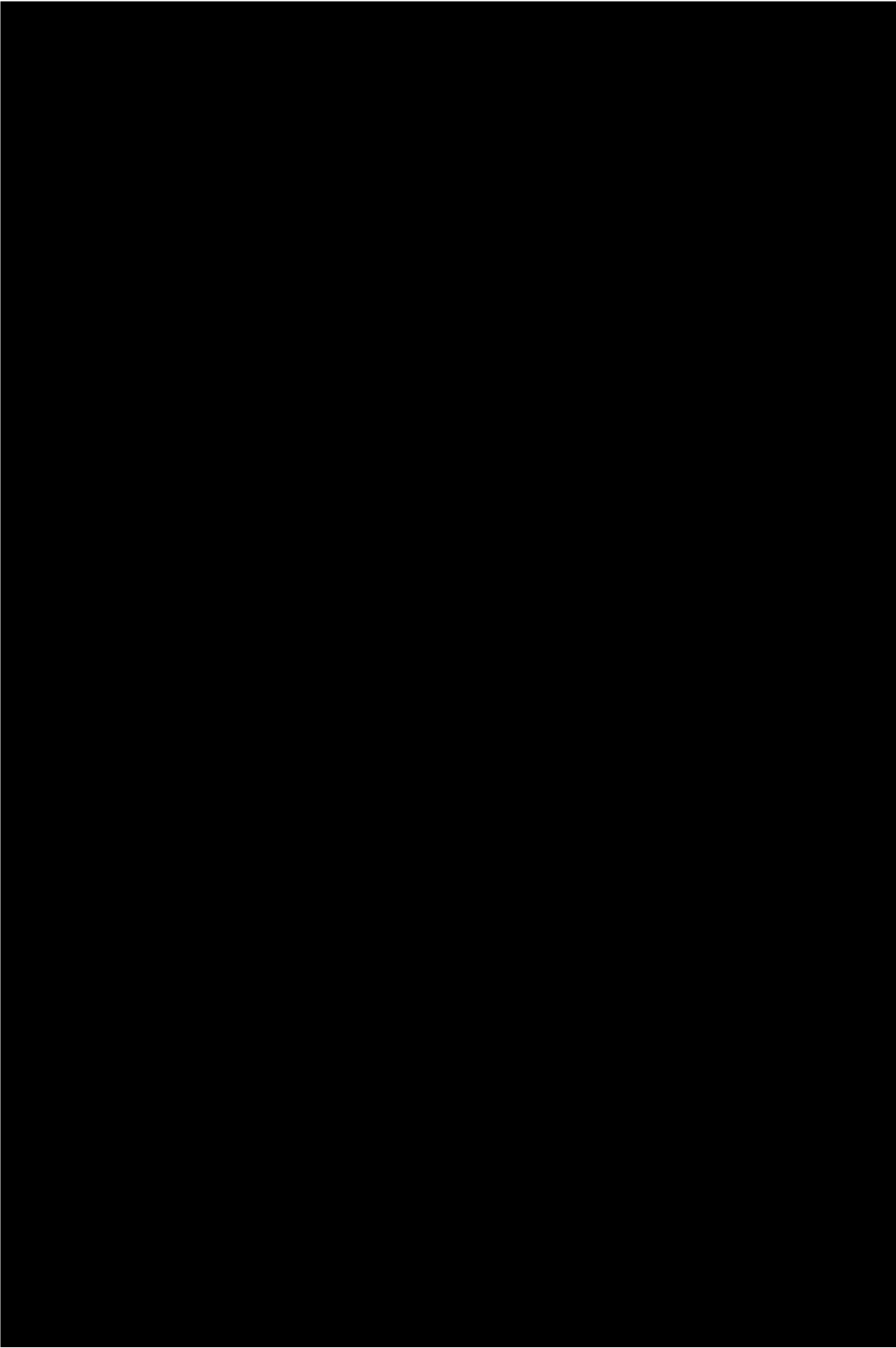
3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณแนวท่อไอน้ำ, บริเวณ Fin Fan และบริเวณ Gas Metering พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 83.4-79.8 dB(A), 81.1-80.5 dB(A) และ 78.4-73.4 dB(A) ตามลำดับ และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในช่วง 85.0-82.2 dB(A), 83.4-82.9 dB(A) และ 84.8-84.6 dB(A) ตามลำดับ เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ที่กำหนดให้ค่า L_{eq} 8 hr มีค่าได้ไม่เกิน 90.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 140.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) จำนวน 3 สถานี ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 แสดงในตารางที่ 3.2.7.2-3 และรูปที่ 3.2.7.2-2

จากผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ที่กำหนดให้ L_{eq} 8 hr มีค่าได้ไม่เกิน 90.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 140.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

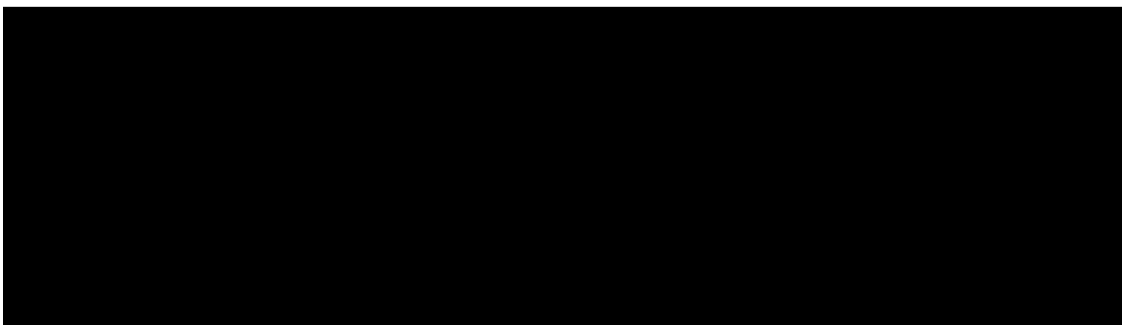


รูปที่ 3.2.7.2-1 แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

ตารางที่ 3.2.7.2-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

สถานีที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr	L _{max}
บริเวณแนวท่อไอน้ำ	16 ม.ค. 67	83.4	84.4
	17 ม.ค. 67	83.4	84.2
	18 ม.ค. 67	83.7	85.0
	7 พ.ค. 67	80.9	82.2
	8 พ.ค. 67	79.9	81.8
	9 พ.ค. 67	79.8	81.4
บริเวณ Fin Fan	16 ม.ค. 67	81.1	82.1
	17 ม.ค. 67	81.5	82.4
	18 ม.ค. 67	81.7	83.4
	7 พ.ค. 67	80.5	82.2
	8 พ.ค. 67	81.5	82.3
	9 พ.ค. 67	81.5	82.9
บริเวณ Gas Metering	16 ม.ค. 67	78.4	84.8
	17 ม.ค. 67	78.5	82.0
	18 ม.ค. 67	78.7	81.1
	7 พ.ค. 67	75.1	84.6
	8 พ.ค. 67	73.4	78.8
	9 พ.ค. 67	73.9	78.9
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546



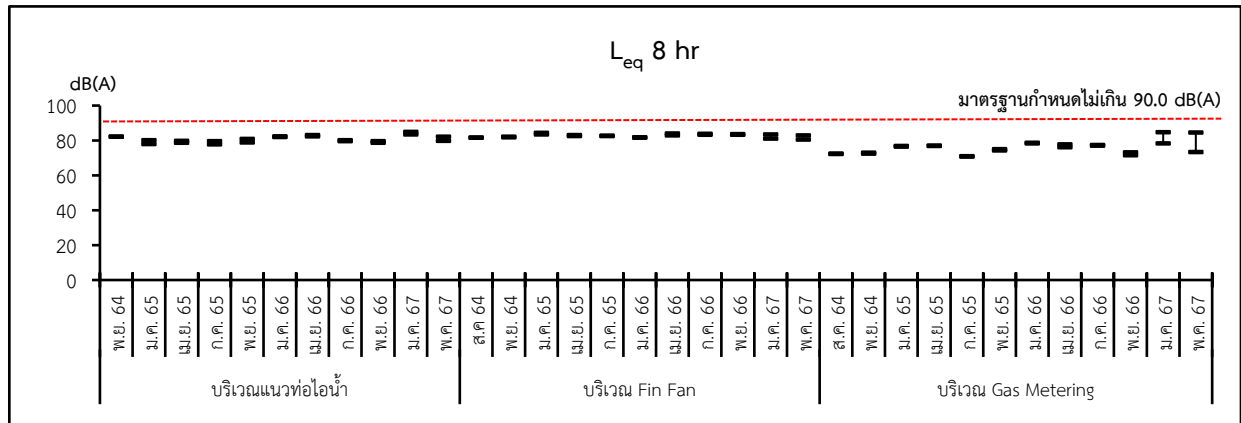
ตารางที่ 3.2.7.2-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการบริเวณรอบอุปกรณ์
ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานที่ที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr	L _{max}
บริเวณแนวท่อไอน้ำ	ส.ค. 64	81.3-82.2	82.8-84.4
	พ.ย. 64	81.8-82.4	83.6-89.3
	ม.ค. 65	77.9-80.2	80.9-81.9
	เม.ย. 65	78.6-79.8	81.2-88.2
	ก.ค. 65	77.7-78.4	79.6-80.5
	พ.ย. 65	78.8-80.8	80.3-84.3
	ม.ค. 66	81.9-82.3	83.7-85.9
	เม.ย. 66	82.3-83.1	84.0-86.4
	ก.ค. 66	79.6-80.1	81.2-87.1
	พ.ย. 66	78.6-79.6	80.2-82.6
	ม.ค. 67	83.4-83.7	84.2-85.0
	พ.ค. 67	79.8-80.9	81.4-82.2
บริเวณ Fin Fan	ส.ค. 64	81.6-81.7	82.3-83.2
	พ.ย. 64	81.8-82.2	83.0-87.1
	ม.ค. 65	83.5-84.4	84.2-86.5
	เม.ย. 65	82.5-83.0	83.8-88.9
	ก.ค. 65	82.6-82.7	83.3-83.4
	พ.ย. 65	80.2-82.1	82.4-83.0
	ม.ค. 66	81.6-81.8	82.8-86.9
	เม.ย. 66	82.9-84.0	84.4-85.6
	ก.ค. 66	83.3-83.9	84.6-85.9
	พ.ย. 66	83.3-83.7	84.6-85.3
	ม.ค. 67	81.1-81.7	82.1-83.4
	พ.ค. 67	80.5-81.5	82.2-82.9
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

ตารางที่ 3.2.7.2-3 (ต่อ)

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr	L _{max}
บริเวณ Gas Metering	ส.ค. 64	72.3-72.5	90.0-91.6
	พ.ย. 64	72.5-73.0	83.1-87.1
	ม.ค. 65	76.4-76.9	81.3-83.6
	เม.ย. 65	76.8-77.0	84.5-85.9
	ก.ค. 65	70.8-70.9	79.7-79.9
	พ.ย. 65	74.2-75.0	80.1-85.1
	ม.ค. 66	78.4-78.6	81.5-95.3
	เม.ย. 66	76.2-77.8	79.3-80.6
	ก.ค. 66	77.0-77.4	80.8-82.1
	พ.ย. 66	71.5-73.1	77.7-91.5
	ม.ค. 67	78.4-78.7	89.7-84.8
	พ.ค. 67	73.4-75.1	78.8-84.6
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

ค่ามาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546



ค่ามาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ
โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

รูปที่ 3.2.7.2-2 แสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.2.7.3 การตรวจสอบสุขภาพ

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ตรวจวัดสายตา ตรวจเอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอด และทดสอบการทำงานของปอดให้แก่พนักงานทุกคน

- ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินให้แก่พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

2) ผลการดำเนินการ

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการ ระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน-14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เมื่อวันที่ 18 มีนาคม-12 เมษายน 2567 รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 28 ในภาคผนวกที่ 1

3.2.7.4 สถิติอุบัติเหตุ สถิติภาวะการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการ ดังนี้

- รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ
- รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสอบสุขภาพประจำปี
- บันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

2) ผลการดำเนินการ

- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 32 ในภาคผนวกที่ 1

- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสอบสุขภาพประจำปี โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน-14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เมื่อวันที่ 18 มีนาคม-12 เมษายน 2567 รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 28 ในภาคผนวกที่ 1

- โครงการมีการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินและมีการบันทึกผลการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 25 ในภาคผนวกที่ 1

3.2.8 สาธารณสุข

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้เก็บข้อมูลความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ ฯลฯ ข้อร้องเรียนของชาวชุมชนจากการดำเนินโครงการกับชุมชนโดยรอบโครงการที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง โดยเก็บข้อมูลซ้ำชุมชนเดิม นอกจากผลกระทบมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้ง

2) ผลการดำเนินการ

โครงการได้ดำเนินการรวบรวมเก็บข้อมูลความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล จำนวน 3 แห่ง ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลทับมา, โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเนินพระ และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองจอกในปี 2567 จะดำเนินการรวบรวมในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป

3.2.9 การรับเรื่องร้องเรียน

1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหา ทุก 6 เดือน บริเวณภายในพื้นที่โครงการ

2) ผลการดำเนินการ

โครงการได้ทำการบันทึกสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดจากโครงการ รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ

4.1 ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำกัด ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่าทางโครงการมีการดำเนินงานตามมาตรการในด้านต่างๆ ได้แก่ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย การตรวจสอบสุขภาพ สัตិอุบัติเหตุ สัตติภาวะการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน สาธารณสุข และการรับเรื่องร้องเรียน

4.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตพลังงานและไฟฟ้าร่วม ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำกัด ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 รายละเอียดดังนี้

- 1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- 2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
 - ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) โดยปี 2567 โครงการจะดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs โดยในปี 2567 จะดำเนินการตรวจวัดช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และจะรายงานในฉบับถัดไป
 - ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 22, 23 และ 24 เมษายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- 3) ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 26 เมษายน-1 พฤษภาคม 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- 4) ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 16, 17, 18 มกราคม และ 7, 8, 9 พฤษภาคม 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- 5) คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย ทำการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- 6) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
 - ระดับความร้อนในสถานประกอบการ โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ปีละ 1 ครั้ง ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12 เมษายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
 - ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 16, 17, 18 มกราคม และ 7, 8, 9 พฤษภาคม 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- 7) การตรวจสอบสุขภาพ พบว่า โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน-14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เมื่อวันที่ 18 มีนาคม-12 เมษายน 2567

8) สถิติอุบัติเหตุ สถิติภาวะการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ พบว่า ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบอุบัติเหตุเกิดขึ้น
- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี โดยปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 4-15 มีนาคม 2567 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 22 เมษายน-14 พฤษภาคม 2567 และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เมื่อวันที่ 18 มีนาคม-12 เมษายน 2567
- โครงการได้ทำการบันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน โดยในปี 2567 ทางโครงการดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2567

9) สาธารณสุข

โครงการมีแผนดำเนินการรวบรวมข้อมูลความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยทำการรวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล จำนวน 3 แห่ง ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลทับมา, โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเนินพระ และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองจอกในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และจะรายงานผลในฉบับถัดไป

10) การรับเรื่องร้องเรียน

โครงการได้ทำการบันทึกสถิติข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการ