

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 29.2 ไร่ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอบางพลี จังหวัดระยอง ลักษณะโครงการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Produce; SPP) และเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตทั้งหมด 164 เมกกะวัตต์ ซึ่งจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นหลัก และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียง เปิดดำเนินงานในเชิงพาณิชย์มาตั้งแต่ปี พ.ศ.2543 เนื่องจากลักษณะของโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กฎหมายกำหนด ดังนั้นที่ผ่านมาโครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อนำเสนอ และขอความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในการขออนุญาตประกอบกิจการ ปรับปรุง และขยายกำลังการผลิต

รายละเอียดความเป็นมาและการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม การเปลี่ยนชื่อบริษัท และการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ดังแสดงในตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1 **ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
และ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
1. จัดตั้งโรงไฟฟ้าอิสระเมื่อปีพ.ศ.2541	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท ตะวัน เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 110.84 เมกะวัตต์) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ วว 0408/11483 ลงวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2541	- เปิดดำเนินงานในเชิงพาณิชย์มาตั้งแต่ปี พ.ศ.2543
2. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งที่ 1 ในปี พ.ศ.2547	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนขยาย ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/7293 ลงวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ.2547	ติดตั้งหัวพ่นน้ำ (nozzle) หรือ fogging system ส่งผลให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นเป็น 117 เมกะวัตต์ และขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 34.5 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตสูงสุดเป็น 151.5 เมกะวัตต์
3. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งที่ 2 ในปี พ.ศ.2548	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัทไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/3231 ลงวันที่ 24 มีนาคม พ.ศ.2548	ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงวัสดุของเครื่องกังหันก๊าซบางส่วน ทำให้ผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 4 เมกะวัตต์ ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตสูงสุดเป็น 155.5 เมกะวัตต์
4. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งที่ 3 ในปี พ.ศ.2553	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนขยาย ของบริษัทไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/7437 ลงวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ.2553	ขอเปลี่ยนแปลงขนาดปล่อง HRSG ให้มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 3.42 เมตร สูง 45 เมตร และปล่อง WHSGs ให้มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 0.951 เมตร สูง 14.71 เมตร
5. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งที่ 4 ในปี พ.ศ.2554	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนขยาย ของบริษัทไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/4068 ลงวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ.2554	แจ้งขอแก้ไขรายละเอียดโครงการและมาตรการเกี่ยวกับการจัดการน้ำทิ้ง โดยน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) จะถูกระบายไปรวมกับน้ำทิ้งจากถังปรับสภาพให้เป็นกลางที่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ และระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

**ตารางที่ 1.1-1 ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (ต่อ)**

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
6. เปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 5 ในปี พ.ศ.2554	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ มาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือ เห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/1687 ลงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2554	ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของกำแพง รอบถังเก็บน้ำมันดีเซลซึ่งมีขนาดมากกว่า เดิม
7. เปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท ในปี พ.ศ.2555	แจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อ บริษัทไทย เนชั่นแนล พาว เวอร์ จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/2957 ลงวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ.2555	ขอเปลี่ยนชื่อบริษัทจากบริษัท ไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
8. ขยายกำลังการผลิต ในปี พ.ศ.2557	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนขยาย ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ซึ่งได้รับความ เห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/257 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ.2557	1) ขยายกำลังการผลิตเพิ่ม โดยติดตั้งเครื่อง กำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEGs) (ชุดที่ 5-6) ซึ่งมีขนาดและกำลังผลิตชุดละ 10.0 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตของ โรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จาก 155.5 เป็น 164 เมกะวัตต์ โดยเริ่มเปิดดำเนินการเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 เมื่อเดือน เมษายน พ.ศ.2558 2) โรงไฟฟ้าจะปรับปรุงระบบ สาธารณูปโภคบางส่วน ได้แก่ การ ปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยการออกแบบให้มีระบบอาร์โอเพิ่มขึ้น เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนเข้าระบบเดิม ที่เป็นถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟู และทำความสะอาดเรซินลดลง ส่งผล ให้ปริมาณน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุลดลง และผลิตน้ำใส/ น้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่มเติม เพื่อให้บริการ กับโรงงานใกล้เคียง พร้อมทั้งมีการ ก่อสร้างถึงสำรองน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่ม 1 ถึง เรียบร้อยแล้ว

ดังนั้น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท ซีคอต จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งตรวจสอบและรวบรวมข้อมูลผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยยึดมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/257 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ.2557 เป็นมาตรการฯ ที่ใช้ในปัจจุบัน รายงานฉบับนี้เป็นการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ.2565 (ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565)

1.2 ขอบเขตการดำเนินงาน

1.2.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตรวจสอบและรวบรวมผลการดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ถูกกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในแต่ละด้าน ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) ระดับเสียง
- (4) คุณภาพน้ำ
- (5) ทรัพยากรน้ำใช้
- (6) การคมนาคมขนส่ง
- (7) การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- (8) การจัดการของเสีย
- (9) สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (10) คุณภาพ
- (11) อาชีวอนามัย ความปลอดภัย
- (12) สาธารณสุข

1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ.2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ดำเนินการตรวจวัด 1 สถานี บริเวณหมู่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ เป็นเวลา 7 วันติดต่อกัน จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด จำนวน 2 ครั้งต่อปี) และเพิ่มการตรวจวัดบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง

(2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โดยมีจุดตรวจวัด 3 บริเวณ ได้แก่ หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร เป็นเวลา 7 วันติดต่อกัน จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด จำนวน 2 ครั้งต่อปี)

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าได้เพิ่มจุดตรวจวัดจำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบในพื้นที่ใกล้เคียง

(3) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และออกซิเจนจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 และปล่อง GEG 5 และ GEG 6 จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 2 ครั้ง)

(4) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า (Stack Sampling) ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละออง และออกซิเจน โดยตรวจวัดทั้งหมด 6 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 และปล่อง GEG ชุดที่ 1-6 จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 2 ครั้ง)

(5) การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMS (Audit CEMS) ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และออกซิเจน โดยตรวจวัดทั้งหมด 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 400-500 และปล่อง GEG ชุดที่ 5-6 จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 1 ครั้ง)

(6) การตรวจวัดระดับเสียง ได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ใน 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณรอบพื้นที่โครงการ ทั้ง 4 ทิศ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และบริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ครั้งละ 5 วัน ติดต่อกัน รวมทั้งทำการประเมินระดับเสียงรบกวน จำนวน 2 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด ปีละ 4 ครั้ง)

(7) การตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ได้แก่ ระดับเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ใน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น จำนวน 2 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด ปีละ 4 ครั้ง)

(8) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ดำเนินการตรวจวัดอัตราการไหล ความต้องการออกซิเจนทางชีวเคมี สารแขวนลอย และน้ำมันและไขมัน โดยตรวจวัดบริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน จำนวน 6 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด เดือนละ 1 ครั้ง)

(9) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ดำเนินการตรวจวัดอัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ สารที่ละลายได้ทั้งหมด เหล็ก แมงกานีส ไตรวาเลนต์โครเมียม เฮกซะวาเลนต์โครเมียม คลอรีนอิสระ และน้ำมันและไขมัน โดยตรวจวัดบริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต จำนวน 6 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด เดือนละ 1 ครั้ง)

(10) สภาพสังคม-เศรษฐกิจ ดำเนินการดังนี้

- การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชน และหน่วยงานราชการในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง ในปีพ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ซึ่งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 10-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2564
- รวบรวมปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ปัญหาและผลที่ได้รับจากชุมชนรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด ปีละ 1 ครั้ง)
- จัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด ปีละ 1 ครั้ง)

(11) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย มีการตรวจวัดดังนี้

- ตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัด 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

แบบกักกันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด ปีละ 2 ครั้ง)

- ตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัด 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณพื้นที่ส่วนการผลิต และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด ปีละ 2 ครั้ง)
- รวบรวมเก็บข้อมูลสถิติการตรวจสอบสุขภาพประจำปีของพนักงาน ประกอบด้วย การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป การ X-ray ปอด การมองเห็น ความเข้มข้นของเลือด และการตรวจการได้ยิน สำหรับพนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งดำเนินการก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติการรั่วไหลของก๊าซ สถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงานภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย ภายในพื้นที่โครงการปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า และการทำงาน ประกอบด้วย สาเหตุ ลักษณะการเกิด ความสูญเสีย การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ ปีละ 1 ครั้ง
- ฝึกอบรมปฐมพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง
- ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง

(12) การคมนาคม มีการดำเนินการดังนี้

- รวบรวมปริมาณการจราจรเข้า-ออก พื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถและเวลารวมถึงจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน
- รวบรวมสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน

แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ.2565 ของโรงไฟฟ้า

พลังงานความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ดังแสดงในตารางที่ 1.2-1

รายละเอียดของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก

ตารางที่ 1.2-1 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	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 - NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมงและ 24 ชั่วโมง) - TSP (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) <i>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 6 เดือน</i>	- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน		1-8										
	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่		1-8										
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร		1-8										
	นอกเหนือมาตรการฯ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร		1-8										
	- หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี		1-8										
	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่		1-8										
	นอกเหนือมาตรการฯ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร - หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี		1-8										
1.2 ความเร็วและทิศทางลม <i>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 6 เดือน</i>	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่		1-8										
	นอกเหนือมาตรการฯ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร - หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี		1-8										

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
1.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (Stack Sampling) - O ₂ - NO _x - PM - SO ₂ <i>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 6 เดือน</i>	- ปล่อง HRSG 400		1										
	- ปล่อง HRSG 500		1										
	- ปล่อง GEG 1		2										
	- ปล่อง GEG 2		2										
	- ปล่อง GEG 3		2										
	- ปล่อง GEG 4		2										
	- ปล่อง GEG 5		3										
	- ปล่อง GEG 6					13							
1.4 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMS) - O ₂ - NO _x - CO - SO ₂ <i>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 6 เดือน</i>	- ปล่อง HRSG 400												
	- ปล่อง HRSG 500												
	- ปล่อง GEG 5												
	- ปล่อง GEG 6												

← รายงานผลทุก 6 เดือน →

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
1.5 ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMS (Audit CEMS ปีละ 1 ครั้ง) - O ₂ - NO _x - CO - SO ₂ <u>หมายเหตุ: ตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง</u>	- ปล่อง HRSG 400		1										
	- ปล่อง HRSG 500		1										
	- ปล่อง GEG 5		3										
	- ปล่อง GEG 6					13							
2. ระดับเสียง													
2.1 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24))	- รอบพื้นที่โครงการทั้ง 4 ด้าน		2-7				10-15						
2.2 ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1												
2.3 ระดับเสียงสูงสุด (L _{max})	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2												
2.4 เสียงรบกวน <u>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 3 เดือน</u>													
2.5 ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) <u>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 3 เดือน</u>	- เครื่องอัดอากาศ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหัน ก๊าซ - หอหล่อเย็น		2				13						

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	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. คุณภาพน้ำ 3.1 น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน - อัตราการไหล - BOD - SS - Grease & Oil <u>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุกเดือน</u>	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	26	3	3	7	5	2						
3.2 น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต - อัตราการไหล - pH - Temperature - TDS - Fe - Mn - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Free chlorine - Oil & Grease <u>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุกเดือน</u>	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	6	3	3	7	5	2						

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
4. สังคม-เศรษฐกิจ 4.1 ดำรงสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง <i>หมายเหตุ: สำรวจปีละ 1 ครั้ง</i>	ชุมชนที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากโครงการ/ผู้นำชุมชน <ul style="list-style-type: none"> ■ กลุ่มหัวหน้าครัวเรือน <u>ตำบลมายางพร</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 2 บ้านเนินสวรรค์ - หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร - หมู่ที่ 4 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ <u>ตำบลตาสีห์</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 1 บ้านคลองกรำ <u>ตำบลปลวกแดง</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน <u>ตำบลบ่อวิน</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 3 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 7 บ้านหนองก้างปลา 												

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
4.1 ตรวจสอบสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ■ กลุ่มผู้แทนหน่วยงานราชการ ระดับอำเภอ/เทศบาล <ul style="list-style-type: none"> - ที่ว่าการอำเภอปลวกแดง - ที่ว่าการอำเภอศรีราชา - เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ - เทศบาลจอมพลเจ้าพระยา - เทศบาลตำบลปลวกแดง - การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสถานีไฟฟ้าปลวกแดง ■ กลุ่มผู้แทนหน่วยงานราชการ ระดับตำบล <ul style="list-style-type: none"> - อบต.ปลวกแดง - อบต.มาบยางพร - อบต.ตาสีสิทธิ์ - อบต.บ่อวิน ■ กลุ่มผู้แทนสถาบันการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> - โรงเรียนบ้านมาบยางพร - โรงเรียนบ้านห้วยปราบ - โรงเรียนบ้านสะพานสี่ - โรงเรียนบ้านคลองกร้า 												

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
4.1 ดำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)	<div><div>- โรงเรียนบ้านเขาหิน</div><div>- โรงเรียนบ้านปลวกแดง</div><div>■ กลุ่มผู้แทนศาสนสถาน</div><div>- วัดคลองกร่ำ</div><div>- วัดห้วยปราบ</div><div>- วัดศรีพุ่มโพธิ์</div><div>- วัดไพรสนธ์</div><div>- วัดมาบยางพร</div><div>- วัดราษฎร์อัสตาราม</div><div>■ กลุ่มสถานประกอบการใกล้เคียง</div><div>- บจก.ไอที ฟอรัจี้จ (ประเทศไทย)</div><div>- บจก.สยาม โกชิ มานูแฟคเชอริง</div><div>- บจก.อัทสูมิเท็ค (ประเทศไทย)</div><div>- บจก.โตโย โรกิ (ประเทศไทย)</div></div>												

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)



คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
4.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจาก ชุมชน รวมทั้งการแก้ปัญหาและ ผลที่ได้รับ <i>หมายเหตุ: ปีละ 1 ครั้ง</i>	ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	←					รายงานผลปีละ 1 ครั้ง						→
4.3 จัดทำรายงานกิจกรรมมวลชน- สัมพันธ์ <i>หมายเหตุ: ปีละ 1 ครั้ง</i>	ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	←					รายงานผลปีละ 1 ครั้ง						→
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย													
5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน <i>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 6 เดือน</i>	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ						29						
	- บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ						29						
	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ						29						
	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ						29						
5.2 แสงสว่าง <i>หมายเหตุ: ตรวจวัดทุก 6 เดือน</i>	- พื้นที่ส่วนการผลิต						29						
	- อาคารซ่อมบำรุง												
5.3 ตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี													
- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	- พนักงานทุกคน (หากพบความผิดปกติให้ทำ												
- X-ray ปอด	การตรวจซ้ำ เพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง)												
- ความเข้มข้นของเลือด													
- การมองเห็น													

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
5.3 ตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี (ต่อ) - การได้ยิน	- พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง)												
5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ และรวบรวมสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน <i>หมายเหตุ: ปีละ 1 ครั้ง</i>	ภายในพื้นที่โครงการ	สรุปและรายงานปีละ 1 ครั้ง											
5.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสอบภาพประจำปี <i>หมายเหตุ: ปีละ 1 ครั้ง</i>	ภายในพื้นที่โครงการ	สรุปและรายงานปีละ 1 ครั้ง											
5.6 สถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้น กับโรงงาน และการทำงาน - สาเหตุ - ลักษณะการเกิด - ความสูญเสีย - การแก้ไขและการป้องกัน การเกิดซ้ำ <i>หมายเหตุ: ปีละ 1 ครั้ง</i>	ภายในพื้นที่โครงการ	สรุปและรายงานปีละ 1 ครั้ง											

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค
5.7 การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล <u>หมายเหตุ: ปีละ 1 ครั้ง</u> ■ First Aid & CPR onsite (refreshment) or plus AED	ภายในพื้นที่โครงการ												
5.8 การซ่อมแผนฉุกเฉิน <u>หมายเหตุ: ปีละ 1 ครั้ง</u> ■ Ammonium Hydroxide Overflow GEG5-6 ■ Emergency Communication drill	ภายในพื้นที่โครงการ												
6. คมนาคม - บันทึกปริมาณการจราจรเข้า-ออก พื้นที่ โครงการ โดยแยกประเภทรถและเวลา และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการ คมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้ง บันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และ แนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และ จัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน	ภายในพื้นที่โครงการและเส้นทาง การขนส่ง	สรุปทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน											

หมายเหตุ :  ตรวจวัดในช่วงเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565  ตรวจวัดในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

บทที่ 2

รายละเอียดโรงไฟฟ้า

บทที่ 2

รายละเอียดโรงไฟฟ้า

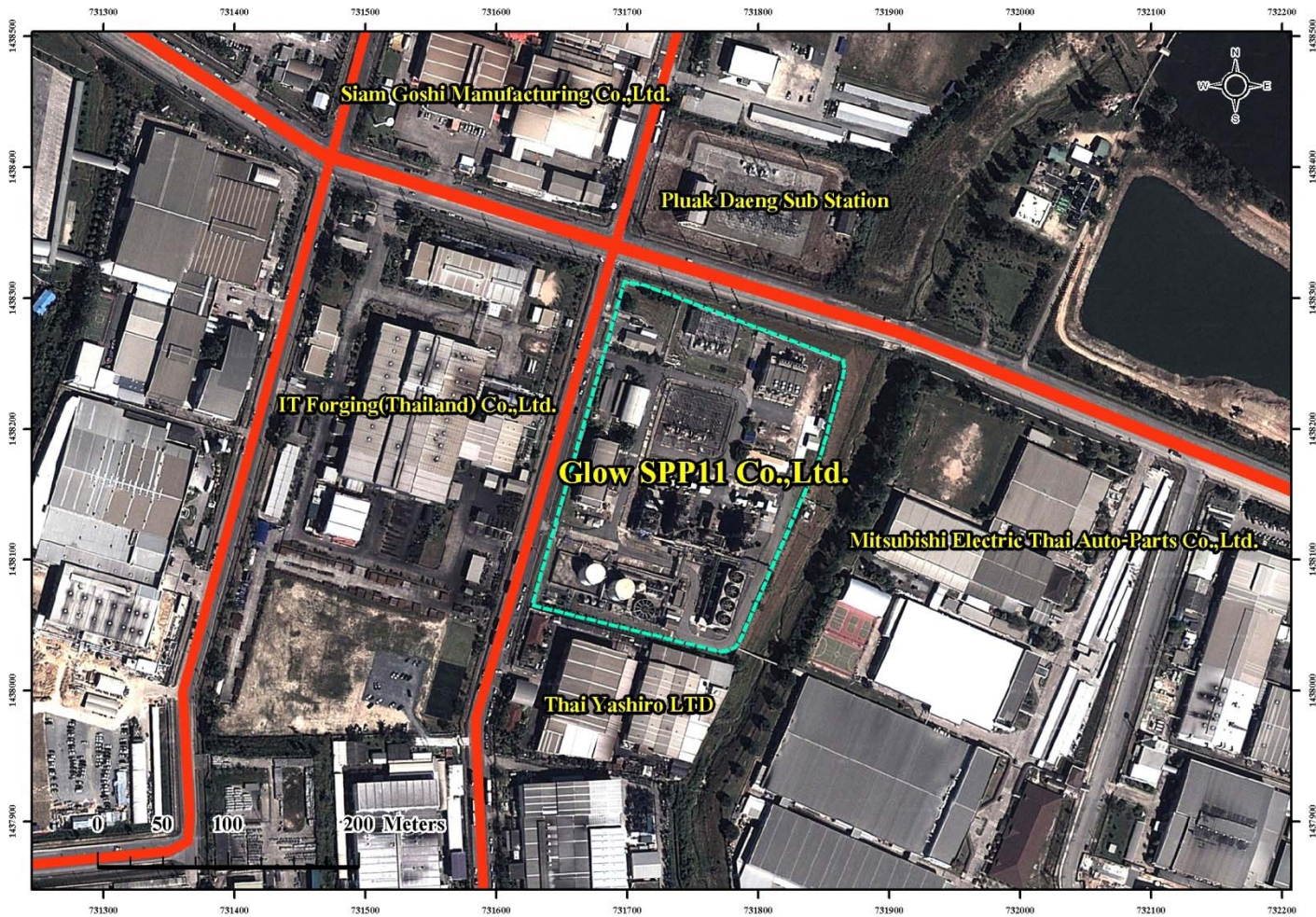
2.1 ความเป็นมาของโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เริ่มเปิดดำเนินงานในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี พ.ศ.2543 ปัจจุบันมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม 164 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ 1 ชุด มีกำลังการผลิต 121 เมกะวัตต์ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4 ชุด (GEG 1-4) มีกำลังการผลิตรวม 23 เมกะวัตต์ (เครื่องยนต์ก๊าซแต่ละชุดมีกำลังการผลิต 5.75 เมกะวัตต์) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 2 ชุด (GEG 5 และ 6) 10.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตชุดละ 5.75) นอกจากนี้โรงไฟฟ้ามีแผนการปรับปรุงระบบสาธารณูปโภคบางส่วน ได้แก่ การปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยการออกแบบให้มีระบบอาร์โอเพิ่มขึ้น เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนเข้าระบบเดิมที่เป็นถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูและทำความสะอาดเรซินลดลง ส่งผลให้ปริมาณน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุลดลง และผลิตน้ำใส/ น้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่มเติม เพื่อให้บริการกับโรงงานใกล้เคียง พร้อมทั้งมีแผนการก่อสร้างถังสำรองน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่ม 1 ถัง ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการวางแผนงาน

2.2 ที่ตั้งโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.2 ไร่ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง โดยมีระยะทางห่างจากกรุงเทพฯ 146 กิโลเมตร ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าส่วนขยาย ดำเนินการบนพื้นที่ว่างของโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยทำให้สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่โรงไฟฟ้าเปลี่ยนไป กล่าวคือ ทำให้พื้นที่ว่างและสัดส่วนพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย รายละเอียดตำแหน่งที่ตั้งและการใช้ประโยชน์พื้นที่รอบโรงไฟฟ้าแสดงดังรูปที่ 2.2-1 และมีรายละเอียดดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค ถัดไปเป็นพื้นที่ของสถานีไฟฟ้าปลวกแดงที่ตั้งอยู่ ในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ
ทิศใต้	ติดกับบริษัท ไทยยาชิโร จำกัด (Thai-Yashiro Co., Ltd.)
ทิศตะวันออก	ติดกับพื้นที่ลำรางที่รวบรวมน้ำฝนเข้าอ่างเก็บน้ำที่นำไปใช้ประโยชน์ ของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ของบริษัท มิตรชุบิชิ อิเล็กทริก อโต้พาร์ท จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดกับถนนสายรองของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ของ บริษัท ไอที ฟอรัจ จำกัด



รูปที่ 2.2-1

ที่ตั้งโรงไฟฟ้าและการใช้ประโยชน์พื้นที่รอบโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

2.3 กระบวนการผลิต

2.3.1 กำลังการผลิตและแนวทางการดำเนินการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีลักษณะโครงการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer : SPP) หรือเรียกว่า "เอสพีพี" และเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นหลัก และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในเขตประกอบการฯ

โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 164 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย

- 1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ 1 ชุด ที่กำลังการผลิต 121 เมกะวัตต์
- 2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4 ชุด (GEG 1-4) ที่กำลังการผลิตรวม 23 เมกะวัตต์ (แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 5.75 เมกะวัตต์)
- 3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ ชุดที่ 5-6 ที่ติดตั้งเพิ่มเติม และเริ่มเปิดดำเนินการในปี พ.ศ.2558 มีกำลังการผลิตชุดละ 10 เมกะวัตต์ รวม 20 เมกะวัตต์

2.3.2 อุปกรณ์หลักและกระบวนการผลิต

อุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าและหลักการทำงาน มีดังนี้

- 1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วยอุปกรณ์หลัก ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator; GTG) จำนวน 2 หน่วย เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) จำนวน 2 หน่วย เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) จำนวน 1 หน่วย เครื่องควบแน่น (Condenser) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) และเครื่องผลิตน้ำเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) ทั้งนี้อุปกรณ์แต่ละหน่วยข้างต้นมีหลักการทำงาน ดังนี้

(1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator; GTG) ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยการทำงานเริ่มจากการดึงอากาศจากบรรยากาศและผ่านการฉีดน้ำปราศจากแร่ธาตุเข้าไปผสมด้วย ซึ่งเรียกว่า Fogging ก่อนนำอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศเพื่อเพิ่มความดันก่อนป้อนเข้าห้องเผาไหม้ซึ่งจะไปผสมกับก๊าซธรรมชาติ เมื่อเกิดการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้จะเกิดเป็นพลังงานความร้อนซึ่งจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันก๊าซที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ ทั้งนี้ โครงการเลือกใช้เทคโนโลยี Steam Injection คือการดึงน้ำบางส่วนที่ผ่านการใช้งานที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำมาฉีดเข้าห้องเผาไหม้ของ GTG ทำให้สามารถควบคุมอุณหภูมิภายในห้องเผาไหม้ในแต่ละโซนให้มีความสม่ำเสมอจนจึงสามารถควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าแบบปกติหรือกรณีที่ไม่ได้ควบคุม สำหรับก๊าซร้อนที่ระบายออกจาก GTG มีอุณหภูมิประมาณ 540 องศาเซลเซียส จะนำไปใช้ประโยชน์ต่อไปโดยใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำ ที่เรียกว่าเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG)

(2) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) หลักการทำงานคือการนำก๊าซร้อนที่เหลือจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซมาใช้ประโยชน์เพื่อใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนในการผลิตไอน้ำ การทำงานเริ่มจากการนำก๊าซร้อน (Exhaust gas) ที่เหลือจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซซึ่งยังคงมีอุณหภูมิประมาณ 540 องศาเซลเซียส เข้าอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนที่มีหน้าที่เป็นตัวกลางเพื่อถ่ายเทความร้อนจากก๊าซร้อนไปยังน้ำปราศจากแร่ธาตุโดยการควบคุมความดันที่เหมาะสม ส่งผลทำให้มีอุณหภูมิสูงจนกลายเป็นไอน้ำที่มีความดันสูง (High Pressure Steam) ที่มีความดัน 85 บาร์ อุณหภูมิ 520 องศาเซลเซียส และสามารถผลิตไอน้ำแรงดันต่ำได้อีกส่วนหนึ่งที่มีความดันประมาณ 6.5 บาร์ มีอุณหภูมิประมาณ 250 องศาเซลเซียส โดยไอน้ำที่ผลิตได้โดยส่วนใหญ่จะถูกส่งไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำต่อไป

(3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก คือ เครื่องกังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า การทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG เข้า STG โดยที่พลังงานจากไอน้ำจะไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกล

โดยการนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ สำหรับไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำแล้วส่วนหนึ่งจะถูกนำไปใช้ที่ระบบ Steam Injection ที่ GTGs เพื่อควบคุมและลดการเกิดมลพิษทางอากาศ สำหรับไอน้ำส่วนที่เหลือจะถูกส่งเข้าเครื่องควบแน่น (Condenser) ก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ผลิตไอน้ำซ้ำต่อไป

(4) เครื่องควบแน่น (Condenser) มีหน้าที่ทำให้ไอน้ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าจาก STG ให้เกิดการกลั่นตัวโดยดึงความร้อนแฝงของการกลายเป็นไอออก การทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าจาก STG เข้าเครื่องควบแน่น โดยที่เครื่องควบแน่นทำหน้าที่เสมือนเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน โดยนำน้ำหล่อเย็นมาลดพลังงานความร้อนของไอน้ำ จึงทำให้ไอน้ำเกิดการกลั่นตัวกลายเป็นน้ำควบแน่น ซึ่งถูกนำกลับไปหมุนเวียนใช้ผลิตไอน้ำอีกครั้ง

(5) หอหล่อเย็นและเครื่องสูบน้ำหมุนเวียน มีหน้าที่สูบน้ำหล่อเย็นเพื่อนำไปหล่อเย็นที่เครื่องควบแน่นและระบบหล่อเย็นของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ กล่าวคือไอน้ำที่ผ่านการใช้หล่อเย็นแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น จึงถูกนำเข้าสู่หอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิให้ต่ำลงตามปกติ เพื่อให้สามารถหมุนเวียนน้ำข้างต้นกลับไปใช้หล่อเย็นอีกครั้ง การทำงานเริ่มจากการป้อนน้ำหล่อเย็นที่ผ่านการใช้งานและมีอุณหภูมิสูงขึ้นผ่านหัวการกระจายน้ำที่ด้านบนของหอหล่อเย็นเพื่อทำให้เป็นละอองน้ำ ขณะเดียวกันพัดลมของหอหล่อเย็นจะทำให้มีการหมุนเวียนอากาศให้ไหลสวนทางกับละอองน้ำที่ตกลงมาจากด้านบนของหอหล่อเย็น ทำให้มีการถ่ายเทความร้อนระหว่างน้ำกับอากาศ ส่งผลให้น้ำบางส่วนระเหยไปกับอากาศและมีผลทำให้น้ำที่เหลือมีอุณหภูมิลดลง สำหรับน้ำที่มีอุณหภูมิลดลงจะถูกเก็บพักไว้ที่บ่อพักที่อยู่ใต้หอหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และจะมีเครื่องสูบน้ำเพื่อสูบน้ำหมุนเวียนจากบ่อพักข้างต้นเพื่อนำไปใช้หล่อเย็นที่เครื่องจักรต่อไป

(6) เครื่องผลิตน้ำเย็น โรงไฟฟ้าปัจจุบันมีการติดตั้งเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้พลังความร้อนจากไอน้ำบางส่วนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าจาก STG มาเป็นแหล่งพลังงานเพื่อผลิตน้ำเย็น ซึ่งมักเรียกระบบแบบนี้ว่าแบบดูดกลืน (Absorption Chiller) โดยอาศัยพลังความร้อนในการขับเคลื่อนการทำงานแทนการใช้พลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ประกอบด้วยอุปกรณ์ต่างๆ 4 ส่วน ได้แก่ เครื่องทำระเหย (Evaporator) เครื่องดูดซึมความร้อน (Absorber) อุปกรณ์ให้ความร้อน (Generator) และเครื่องควบแน่น (Condenser) โดยมีหลักการทำงานของระบบผลิตน้ำเย็นแบบดูดซึมความร้อน ดังนี้

- กระบวนการระเหย (Evaporation) เริ่มด้วยสารทำความเย็นภายใน Evaporator ที่ความดันสมบูรณ์ประมาณ 6 mmHg มีจุดเดือด 3.7 องศาเซลเซียส จะทำให้น้ำที่ดูดความร้อนจากระบบหมุนเวียนน้ำเย็นที่ไหลกลับ (Chilled Water Return) ซึ่งมีอุณหภูมิประมาณ 12-14 องศาเซลเซียส เพื่อเปลี่ยนสภาพของสารทำความเย็นจากสถานะของเหลวให้กลายเป็นไอ น้ำเย็นที่ผ่านเข้ามาและถ่ายเทความร้อนให้กับสารทำความเย็น มีอุณหภูมิลดลงเหลือประมาณ 5-7 องศาเซลเซียส จะถูกนำกลับไปเพื่อทำหน้าที่รับความร้อนหรือหล่อเย็นจากระบบต่างๆ ต่อไป ในขณะที่สารทำความเย็นที่กลายเป็นไอ จะถูกส่งเข้าเครื่องดูดซึมความร้อนหรือ Absorber ต่อไป

- กระบวนการดูดซึม (Absorption) สารดูดซึมเข้มข้น (LiBr) จะถูกฉีดเข้าไปในเครื่องดูดซึมความร้อน เพื่อทำหน้าที่ดูดซับไอของสารทำความเย็นเพื่อรักษาสภาพความดันภายใน Evaporator ทำให้กระบวนการระเหยเกิดขึ้นได้อย่างต่อเนื่อง กระบวนการข้างต้นจะทำให้สารดูดซึมเข้มข้นเปลี่ยนสภาพเป็นสารดูดซึมเจือจางและถูกส่งไปกระบวนการต่อไป

- กระบวนการผลิตสารทำความเย็น (Generation) สารดูดซึมเจือจางที่ได้จากเครื่องดูดซึมความร้อนจะถูกส่งเข้าอุปกรณ์ให้ความร้อน หรือ Generator ซึ่งจะมีการให้ความร้อนจากไอน้ำที่ได้จากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ทำให้สารดูดซึมแยกตัวจากสารทำความเย็น และเปลี่ยนสภาพจากสารดูดซึมเจือจางเป็นสารดูดซึมเข้มข้นอีกครั้ง ก่อนที่จะถูกส่งไปทำหน้าที่ดูดซับไอสารทำความเย็นในกระบวนการดูดซึมต่อไป

- กระบวนการควบแน่น (Condensation) ไอสารทำความเย็นที่ถูกแยกออกจากสารดูดซึมจะถูกทำให้เย็นโดยน้ำหล่อเย็น ทำให้เกิดการควบแน่นจนเปลี่ยนสถานะเป็นของเหลวแล้วถูกป้อนกลับไปยัง Evaporator ต่อไป ซึ่งเป็นการทำงานโดยหมุนเวียนเป็นระบบปิด

2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engine Generator: GEG) ชุดที่ 1-4 แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 5.75 เมกะวัตต์ สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซแต่ละชุดจะประกอบด้วยอุปกรณ์หลักๆ ได้แก่ เครื่องยนต์ (Engine) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) และระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower) โดยที่เครื่องยนต์จะเป็นชนิดสันดาปภายใน (Internal Combustion Engine) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ภายในเครื่องยนต์จะประกอบด้วยลูกสูบและเพลาคอเหวี่ยง ซึ่งจะเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เมื่อมีการป้อนอากาศและก๊าซธรรมชาติกับอากาศข้างต้น จะทำให้เกิดพลังงานกลโดย

ไปผลักดันให้ลูกสูบและเพลาคើนที่ ซึ่งเพลาดังกล่าวจะมีการเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ นอกจากนี้ เครื่องยนต์ก๊าซทั้ง 4 ชุด เป็นแบบที่ไม่มีการใช้หัวเทียน ดังนั้น ช่วงเริ่มต้นระบบจะมีการป้อนน้ำมันดีเซลเข้าไปในห้องเผาไหม้เพื่อช่วยในการจุดระเบิดของเครื่องยนต์

สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซอีก 2 ชุด (GEG 5-6) แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ สำหรับองค์ประกอบและหลักการทำงานของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG 5-6 มีรายละเอียดที่แตกต่างไปจาก GEG 1-4 ใน 2 ประเด็น ได้แก่

(1) เครื่องยนต์ก๊าซมีลักษณะเป็นแบบที่มีหัวเทียน ดังนั้น ช่วงเริ่มต้นระบบจึงไม่จำเป็นต้องใช้น้ำมันดีเซลช่วยในการจุดระเบิด

(2) ระบบหล่อเย็นที่ช่วยในการระบายความร้อนที่เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน (ระบายความร้อนออกจาก Lubrication oil และ jacket cooling water) จะใช้อากาศแทนการใช้ระบบหล่อเย็น ดังนั้น การติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5 และ 6 ไม่ทำให้มีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้น

โดยมีรายละเอียดการออกแบบหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 ดังนี้

- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยเครื่องยนต์ก๊าซแต่ละชุดมีการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,081 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- Heat rate 8,063 kJ/kWh (ประสิทธิภาพ 44.6%)
- Ambient air temperature 35 องศาเซลเซียส
- Relative humidity 75%

2.3.3 แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/ เครื่องจักรของโครงการ

แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรหลักของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ มีแผนซ่อมบำรุงเป็นช่วงๆ ทุก 6,000 ชั่วโมง ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบระบบห้องเผาไหม้ ระบบการส่งกำลัง ความสมบูรณ์ชุดใบพัด ระบบการควบคุมจุดเชื้อเพลิง ระบบการหล่อเย็น และการรั่วไหลของก๊าซร้อน สำหรับช่วงซ่อมประจำปีจะทำการเปลี่ยนอะไหล่ของเครื่องกังหันก๊าซ เช่น ชุดเพลาค้ำการหมุน (Bearing) ชุดซีลกันการรั่วซึม เป็นต้น

2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ มีแผนการหยุดซ่อมบำรุงเป็นช่วง ๆ ทุก 3 ปี ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบวัสดุและอุปกรณ์ชุดใบพัดกังหันไอน้ำทั้งชุดที่อยู่กับที่และชุดหมุน ตรวจสอบชุดเพลาส่งกำลัง ตรวจสอบชุดชิลกันรั่วซึม ตรวจสอบระบบการหล่อลื่น พร้อมทั้งเปลี่ยนอะไหล่บางชุดของเครื่องกังหันไอน้ำ เช่น ชุดเพลาชับการหมุน (Bearing) ชุดชิลกันการรั่วซึม เป็นต้น

3) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ มีแผนการตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำทุก 3 ปี ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบระบบท่อไอน้ำทั้งภายในและภายนอก ทดสอบสมรรถภาพการทำงานของลิ้นนิรภัย และทำการตรวจสอบแรงอัดด้วยน้ำ ทั้งนี้ต้องจัดให้มีสามัญวิศวกรหรือผู้ที่ได้รับอนุญาตให้ตรวจสอบหม้อไอน้ำตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรเป็นผู้ตรวจสอบ

4) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ มีแผนซ่อมบำรุงเป็นช่วง ๆ ทุก 4,000 ชั่วโมง ซึ่งจะทำให้การเปลี่ยนหัวเทียน ตรวจสอบระบบจุดระเบิด ตรวจสอบระบบป้อนเชื้อเพลิงและระบบระบายความร้อนเพิ่ม

2.4 เชื้อเพลิงที่ใช้

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก ทั้งนี้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ (HRSG) และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG 1-6 ของโรงไฟฟ้ามีความต้องการใช้เชื้อเพลิงธรรมชาติ 14.26 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ทั้งนี้โรงไฟฟ้ารับก๊าซธรรมชาติมาจากระบบท่อลำเลียงของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยแนวท่อก๊าซธรรมชาติถูกวางไปตามแนวถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียล พาร์ค และเข้าสู่สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้า เพื่อปรับความดันและปริมาณให้เหมาะสมก่อนส่งผ่านระบบท่อลำเลียงไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแต่ละชุด ทั้งนี้ระบบท่อลำเลียงท่อก๊าซธรรมชาติของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 มีการเชื่อมต่อกับท่อหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG1-4 ไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 โดยมีองค์ประกอบและคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่รับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงในตารางที่ 2.4-1

2.5 การใช้สารเคมี

รายละเอียดของประเภทและปริมาณสารเคมีที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 2.5-1 ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ามีการใช้สารเคมีโดยส่วนใหญ่เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำที่ใช้ในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตน้ำใส การฟื้นฟูสภาพเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ การป้องกันการเกิดตะกอนและการปรับค่าความเป็นกรด-ด่าง ของระบบน้ำหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ และการป้องกันการเจริญเติบโตของจุลชีพภายในระบบหล่อเย็น สารเคมีดังกล่าวถูกขนส่งโดยรถบรรทุกก่อนจะมีการถ่ายลงถังเก็บกักบริเวณใกล้กับจุดใช้งาน ดังนี้

ตารางที่ 2.4-1 องค์ประกอบและคุณสมบัติก๊าซธรรมชาติ
ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

องค์ประกอบ		สัดส่วนองค์ประกอบ (%mol)
Cabon Dioxide	CO ₂	2.3-9.51
Nitrogen	N ₂	2.22-2.38
Methane	CH ₄	80.82-92.01
Ethane	C ₂ H ₆	2.62-4.98
Prooane	C ₃ H ₈	0.5-1.68
Iso-Butane	iC ₄ H ₁₀	0.09-0.35
n-Butane	nC ₄ H ₁₀	0.07-0.30
Iso-Pentane	iC ₅ H ₁₂	0.02-0.08
n-Pentane	nC ₅ H ₁₂	0.01-0.04
Hexane	C ₆ H ₁₄	0-0.02
Heptane	C ₇ H ₁₆	0
Octane	C ₈ H ₁₈ ⁺	0
Higher Heating Value (HHV SAT), BTU/SCF		959-980
Specific Gravity (SG)		0.6064-0.7076
WOBBE INDEX, BTU/SCF		1,160-1,280

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

วัตถุดิบ/สารเคมี/ผลิตภัณฑ์	การใช้ประโยชน์	ปริมาณ (ตัน/ปี)	วิธีการขนส่ง	ความถี่การขนส่ง (เที่ยว/ปี)	การเก็บกัก
1. สารละลายกรดไฮโดรคลอริก (35%)	ฟื้นฟูสภาพเรซินของในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	34	รถบรรทุก (รถแท้งค์)	2	ถึง 15 m ³
2. สารละลายกรดซัลฟูริก (50%)	ปรับค่าความเป็นกรดด่างในระบบหล่อเย็น	54	รถบรรทุก	144	ถึง 1 m ³
3. สารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์ (50%)	ฟื้นฟูสภาพเรซินในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	24	รถบรรทุก (รถแท้งค์)	2	ถึง 15 m ³
4. สารละลายโซเดียมไฮโปคลอไรด์	เป็นตัวควบคุมจุลินทรีย์ในระบบหล่อเย็น	143	รถบรรทุก	144	ถึง 1 m ³
5. สารละลาย dispersant (Nalco 7384)	เพิ่มประสิทธิภาพการควบคุมจุลินทรีย์ในระบบหล่อเย็น	2.3	รถบรรทุก	12	-
6. สารละลายฟอสเฟต (Trisodium phosphate)	ปรับค่าความเป็นกรดด่างที่หน่วยผลิตไอน้ำ	4.2	รถบรรทุก	24	ถึง 1 m ³
7. เอมีน (TriAct1800)	ปรับค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำเดินเสท	1.2	รถบรรทุก	12	ถึง 1 m ³
8. สารรวมตะกอนพีเอซี (Polyaluminium Chloride)	สารช่วยให้อนุภาคตกตะกอนที่ใช้ในระบบผลิตน้ำใส	78	รถบรรทุก	33	ถึง 5 m ³
9. สารรวมตะกอนพอลิเมอร์	สารช่วยให้อนุภาคตกตะกอนที่ใช้ในระบบผลิตน้ำใส	3.6	รถบรรทุก	33	ถึง 1 m ³
10. สารป้องกันตะกรัน (3D Trasar (R) 3DT 129)	ป้องกันการเกิดตะกรันในระบบหล่อเย็น	5.4	รถบรรทุก	24	ถึง 1 m ³
11. สารป้องกันการกัดกร่อนในระบบหล่อเย็น	ป้องกันการกัดกร่อนในระบบหล่อเย็น	7.7	รถบรรทุก	24	ถึง 0.5 m ³
12. Oxygen Scavenger (Eliminox)	กำจัดออกซิเจนในระบบผลิตไอน้ำ	1.0	รถบรรทุก	12	ถึง 1 m ³
13. Non-Oxidizing Biocide (N-7330)	กำจัดแบคทีเรียในระบบหล่อเย็น	1.4	รถบรรทุก	12	-
14. สารละลายแอมโมเนีย	ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศแบบเอสซีอาร์	302.4	รถบรรทุก	24	ถึง 35 m ³
15. SCR catalyst	ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศแบบเอสซีอาร์	10.0	รถบรรทุก	0.34	-

- ปริมาณสารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำของระบบหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ ไม่มีการเปลี่ยนแปลง เนื่องจากการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์เพิ่มเติม 2 ชุด ของโครงการ โรงไฟฟ้าส่วนขยาย เป็นเทคโนโลยีที่ไม่มีการผลิตไอน้ำและเลือกใช้เทคโนโลยีการหล่อเย็นเครื่องจักร เป็นแบบใช้อากาศแทนการใช้น้ำหล่อเย็น
- มีการติดตั้งระบบเอสซีอาร์เพื่อควบคุมมลพิษทางอากาศจากเครื่องผลิตไฟฟ้า ซึ่งระบบ ดังกล่าวมีความต้องการใช้สารละลายแอมโมเนียและสารเร่งปฏิกิริยาเพิ่มเติม ทั้งนี้เพื่อเปลี่ยนก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน (มลพิษทางอากาศ) ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG 5-6) ให้กลายเป็นก๊าซไนโตรเจนก่อนระบายออกสู่บรรยากาศ
- มีการปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยออกแบบให้มีระบบอาร์โอเพิ่มขึ้น เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำเข้าสู่ระบบที่เป็นแบบถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูและทำความสะอาดเรซินลดลงจากวันละ 1 ครั้ง เป็น 7 วันต่อครั้ง ดังนั้น ทำให้มีความต้องการใช้สารเคมีในการฟื้นฟู และทำความสะอาดสารเรซิน (สารละลายกรดไฮโดรคลอริกและสารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์) ลดลง รวมถึงมีแผนจะผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ เพื่อส่งให้กับโรงไฟฟ้าในเครือบริษัท ซึ่งจะทำให้มีการ ใช้สารเคมีในการผลิตน้ำใส (สารรวมตะกอนพีเอชและสารรวมตะกอนพอลิเมอร์) เพิ่มขึ้น

2.6 ระบบสายส่งไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าจ่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนหนึ่งเข้าโครงข่ายสายส่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่สถานีไฟฟ้าปลวกแดง ซึ่งตั้งอยู่ด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้า (ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของ เขตประกอบการฯ) โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ ที่เชื่อมต่อจากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้ากับ สถานีไฟฟ้าปลวกแดง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ามีการจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 กิโลโวลต์ ของ โรงไฟฟ้าที่เชื่อมจากหม้อแปลงไฟฟ้าไปตามถนนภายในของเขตประกอบการฯ

2.7 ระบบน้ำใช้

2.7.1 ประเภทและปริมาณน้ำใช้

สำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ใช้น้ำประปามาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค เพื่อนำไปใช้ในกิจกรรมของสำนักงานหรือพนักงาน และน้ำใช้ในส่วนของการผลิตหรือระบบเสริมการผลิตของโรงไฟฟ้ารับน้ำดิบมาจากบริษัทจัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรืออีสต์วอเตอร์ เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพด้วยระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมต่อไป สำหรับปริมาณน้ำใช้ในแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้าสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 2.7-1

2.7.2 ระบบผลิตน้ำใส

โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งและเปิดดำเนินการระบบผลิตน้ำใสแล้ว 1 ชุด เป็นแบบ Solid Contract Clarifier Tank ซึ่งมีความสามารถในการผลิตน้ำใสได้ 7,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (300 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) ทั้งนี้ กล่าวคือ ดังตกตะกอนของระบบผลิตน้ำใสของโรงไฟฟ้าปัจจุบันจะเป็นแบบถังกลม ซึ่งภายในถังแบ่งเป็น 2 ส่วนหลัก คือ บริเวณตรงกลางถังซึ่งเป็นส่วนที่ทำให้เกิดกระบวนการ Flocculation และบริเวณขอบถังซึ่งเป็นส่วนที่ใช้สำหรับตกตะกอนอนุภาคที่ติดมากับน้ำดิบ หลักการทำงานคือ มีการเติมสารช่วยรวมตะกอน คือ Pac หรือ Polymer เข้าผสมกับน้ำดิบภายในท่อลำเลียงที่ป้อนน้ำดิบเข้าที่บริเวณกลางถัง ซึ่งบริเวณดังกล่าวจะมีใบพัดเพื่อกวนผสมและมีการหมุนเวียนสลับจากบริเวณส่วนตกตะกอนไปในเขตกวนผสมข้างต้น ทั้งนี้ ช่วยทำให้เกิดการสัมผัสระหว่างอนุภาคหรือตะกอนได้ดีและสามารถรวมตะกอนให้มีขนาดใหญ่ขึ้น หลังจากนั้นตะกอนดังกล่าวจะกระจายไปยังบริเวณขอบถังซึ่งจะมีการควบคุมอัตราความเร็วในการเคลื่อนที่อย่างเหมาะสม ทำให้ตะกอนสามารถจมลงสู่ก้นถัง ในขณะที่น้ำใสผ่านการแยกตะกอนออกแล้วจะไหลล้นออกบริเวณขอบถังก่อนรวบรวมเข้าถังสำรองน้ำใสเพื่อนำไปใช้งานต่อไป

ตารางที่ 2.7-1 ปริมาณการใช้น้ำแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ประเภทการใช้น้ำ	ปริมาณน้ำใช้ (ลูกบาศก์เมตร/วัน)	
	หลังขยายกำลังการผลิต	
	ไม่จำหน่ายน้ำให้กับ โรงงานภายนอก	จำหน่ายน้ำให้กับ โรงงานภายนอก
- น้ำคเคชเข้าระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ	2,806	2,640
- น้ำคเคชเข้าระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	600	600
- น้ำคเคชเข้าระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็น	720	720
- น้ำใช้ในระบบ Fogging ของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ	288	288
- น้ำคเคชเข้าระบบผลิตไอน้ำของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ	480	480
- น้ำล้างเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	7	7
- น้ำใช้ในระบบอาร์โอ (ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ)	314	480
- น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน	1.8	1.8
- น้ำสที่จำหน่ายให้กับโรงงานภายในเขตประกอบการฯ	-	1,320
- น้ำปราศจากแร่ธาตุที่จำหน่ายให้กับโรงงานภายในเขตประกอบการฯ	-	665
ความต้องการใช้น้ำโดยรวม	5,216.8	7,201.8

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

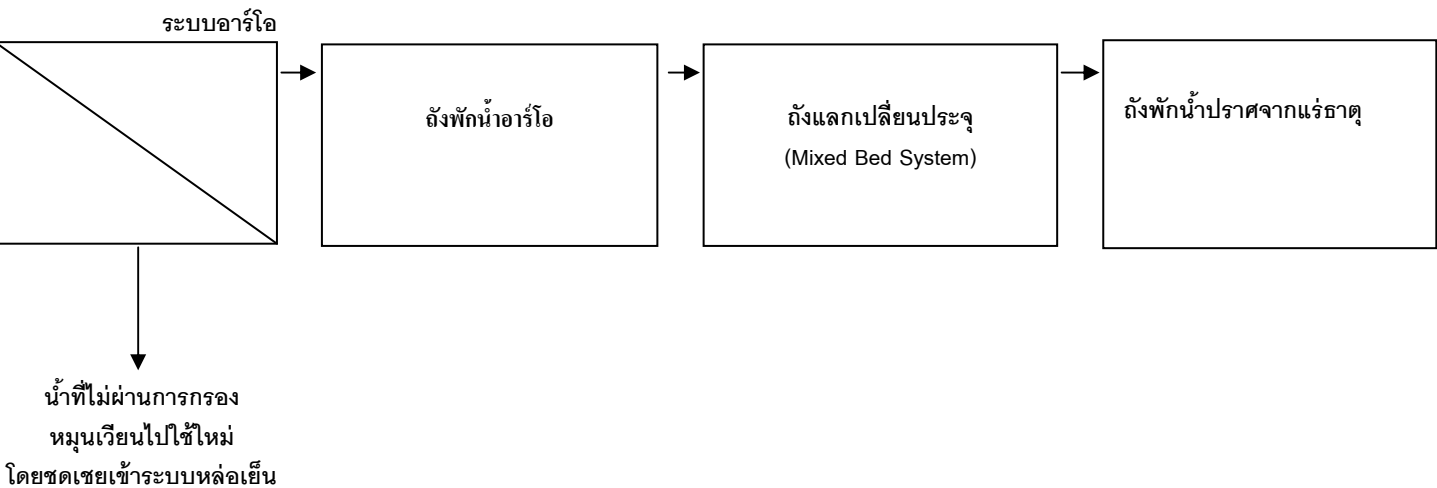
2.7.3 ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งและเปิดดำเนินการระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุแล้ว 1 ชุด เป็นแบบ Ion Exchange ซึ่งประกอบด้วย ถังแลกเปลี่ยนประจุต่างๆ ซึ่งภายในถังบรรจุสารแลกเปลี่ยนประจุที่เรียกว่า เรซิน ทั้งนี้ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโรงไฟฟ้า สามารถที่จะผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุได้ 1,440 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (60 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) เพื่อใช้ภายในกิจกรรมของโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ แต่โรงไฟฟ้ามีแผนจะปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเดิมดังกล่าวโดยติดตั้งระบบอาร์โอเพิ่มเติมเพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำในขั้นตอนก่อนป้อนน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพเข้าถังแลกเปลี่ยนประจุของระบบเดิม ทั้งนี้ การปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุข้างต้นจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมแต่มีผลทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูสภาพเรซินภายในถังแลกเปลี่ยนประจุของระบบเดิมลดลงจาก 1 เป็น 7 วันต่อครั้ง ซึ่งมีผลดีทั้งในแง่ประหยัดสารเคมี (กรดไฮโดรคลอริกและโซเดียมไฮดรอกไซด์) ที่ใช้ในการฟื้นฟูสภาพเรซินลดลงอย่างมาก รวมถึงทำให้ลดความต้องการใช้น้ำและลดการเกิดปริมาณน้ำเสียจากขั้นตอนการฟื้นฟูสภาพเรซินเช่นกัน ฝั่งการทำงานของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหลังการปรับปรุงระบบ แสดงดังรูปที่ 2.7-1 ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำ 2 ส่วนหลัก กล่าวคือ

- 1) ระบบอาร์โอ มีหน้าที่กรองน้ำใสด้วยเยื่อเมมเบรนในระบบที่มีแรงดันสูงเพื่อให้โมเลกุลของน้ำผ่านเยื่อเมมเบรน ในขณะที่ไอออนที่อยู่ในน้ำถูกดักด้วยเยื่อเมมเบรน ซึ่งจะมีน้ำที่ไม่ผ่านการกรอง ด้วยเยื่อเมมเบรนบางส่วนประมาณร้อยละ 25 ของปริมาณน้ำทั้งหมดที่ป้อนเข้าระบบ สำหรับน้ำที่ผ่านการกรองด้วยเยื่อเมมเบรนอาจมีไอออนปะปนไปอีกเล็กน้อย จึงนำเข้าถังแลกเปลี่ยนประจุซึ่งภายในถังมีการบรรจุเรซินประจุบวกและประจุลบหรือ Mixed Bed เพื่อกำจัดไอออนที่เหลือต่อไป

- 2) ถังแลกเปลี่ยนประจุ มีหน้าที่กรองน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำจากระบบอาร์โอ ซึ่งเรซินประจุบวกและประจุลบที่ถูกบรรจุในถังแลกเปลี่ยนประจุจะทำหน้าที่เพื่อดูดซับไอออนที่เหลือในน้ำทำให้น้ำที่ผ่านการกรองมีสารละลายหรือไอออนในปริมาณต่ำ อย่างไรก็ตาม เมื่อมีการใช้งานไประยะหนึ่ง (ประมาณ 7 วัน) จะต้องมีการฟื้นฟูสภาพของเรซินที่บรรจุอยู่ในถังแลกเปลี่ยนประจุโดยการล้างด้วยสารละลายกรดและด่าง

นำไปใช้ที่
ระบบผลิตไอน้ำ



รูปที่ 2.7-1 ผังการทำงานของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหลังปรับปรุงระบบ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

2.8 ระบบระบายน้ำ

2.8.1 ระบบระบายน้ำฝนทั่วไป

น้ำฝนที่ตกบนพื้นที่โรงไฟฟ้าไม่มีโอกาสปนเปื้อน จะรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านตะวันออกของพื้นที่ ซึ่งจะถูกรวบรวมเข้าบ่อสำรองน้ำดิบของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค ต่อไป

2.8.2 ระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โรงไฟฟ้าที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า และพื้นที่ Air compressor จะจัดให้มีการแยกกระบบระบายน้ำออกจากพื้นที่ส่วนอื่นๆ เพื่อรวมน้ำฝนเข้าบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) ที่ถูกจัดเตรียมไว้ในแต่ละพื้นที่ ทั้งนี้ น้ำฝนที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) จะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านทิศตะวันออกของพื้นที่โรงไฟฟ้า

2.9 มลพิษและการควบคุม

2.9.1 มลพิษทางอากาศและการควบคุม

1) แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศและการควบคุม

โรงไฟฟ้าประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้า 2 ส่วน ซึ่งมีปล่องระบายอากาศทั้งสิ้น 8 ปล่อง ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 1 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 2 ปล่อง และเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG) จำนวน 6 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 6 ปล่อง

เนื่องจากเครื่องผลิตไฟฟ้าของโครงการ มีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ดังนั้น มลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงข้างต้นคือ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยที่มลพิษข้างต้นเกิดขึ้นเนื่องจากก๊าซไนโตรเจนและก๊าซออกซิเจนที่เป็นองค์ประกอบของอากาศที่ป้อนเข้าห้องเผาไหม้ทำปฏิกิริยากันที่อุณหภูมิสูง นอกจากนี้ก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงข้างต้นอาจมีการปนเปื้อนฝุ่นละอองและซัลเฟอร์บ้าง ซึ่งขึ้นอยู่กับคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิง จึง

อาจทำให้มีมลพิษรองที่อาจเกิดขึ้น ได้แก่ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และฝุ่นละออง (PM) สำหรับการควบคุมมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากเครื่องผลิตไฟฟ้า มีรายละเอียดดังนี้

- **เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำของโรงไฟฟ้า**

มีการใช้เทคโนโลยีควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (steam injection) เข้าห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมหรือลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน อีกทั้งที่ปล่องระบายจะมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) และสามารถส่งผลตรวจวัดไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

- **เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4 ชุด (ชุดที่ 1-4) ของโรงไฟฟ้า**

มีการใช้เทคโนโลยีควบคุมอัตราการผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศก่อนที่จะถูกเผาไหม้ให้มีความเข้มข้นต่ำกว่าปกติ (lean burn gas engine) ทำให้อุณหภูมิในห้องเผาไหม้ลดลง ซึ่งสามารถควบคุมหรือลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- **เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 2 ชุด (ชุดที่ 5-6)**

มีการติดตั้งระบบควบคุมและลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเป็นแบบเอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ที่มีการใช้สารละลายแอมโมเนียเข้าไปทำปฏิกิริยากับก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นเพื่อทำให้เปลี่ยนรูปกลายเป็นก๊าซไนโตรเจนซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ อีกทั้งในแต่ละปล่องระบายจะมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) และสามารถส่งผลตรวจวัดไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

2) อัตราการระบายมลพิษทางอากาศ

อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากเครื่องผลิตไฟฟ้าทั้งหมดของโรงไฟฟ้า มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 2.9-1

2.9.2 น้ำเสีย/ น้ำทิ้งและการจัดการ

โครงการมีแหล่งกำเนิดน้ำเสีย/น้ำทิ้ง 2 ส่วน ได้แก่ น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน และน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากการผลิต/ ระบบเสริมการผลิต และรวบรวมน้ำเสีย/น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นทั้งหมดเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป โดยมีปริมาณน้ำเสีย/น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นในแต่ละกิจกรรม มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 2.9-2

ตารางที่ 2.9-1 ข้อมูลปล่อยระบายและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศภายหลังมีการขยายกำลังการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

Name of Stack	Stack				Exhaust Gas						Concentration			Loading		
	Coordinate		D	H	Temp	V	O ₂	Humidity	Q _{actaul}	Q ^{1/} _{standard}	NO _x	SO ₂	TSP	NO _x	SO ₂	TSP
	X	Y	(m)	(m)	(°C)	(m/s)	(%)	(%)	(m ³ /s)	(Nm ³ /s)	ppm	ppm	mg/m ³	g/s	g/s	g/s
1. GTG & HRSG 400	731732	1438121	3.42	45	107	17.6	13.4	7.4	161.6	63.3	108	5.0	7.0	12.86	0.83	0.44
2. GTG & HRSG 500	731782	1438107	3.42	45	107	17.6	13.4	7.4	161.6	63.3	108	5.0	7.0	12.86	0.83	0.44
3. GEG 1	731808	1438227	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
4. GEG 2	731815	1438225	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
5. GEG 3	731797	1438224	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
6. GEG 4	731825	1438222	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
7. GEG 5	731837	1438213	1.2	30.0	367	23.4	11.2	12.4	26.5	7.54	35	5.0	24.0	0.50	0.1	0.18
8. GEG 6	731845	1438211	1.2	30.0	367	23.4	11.2	12.4	26.5	7.54	35	5.0	24.0	0.50	0.1	0.18
Standard ^{2/}											120	20	60	-	-	-
Total Air Emission Loading											-	-	-	31.48	2.18	1.6

หมายเหตุ:

^{1/} At 1 atm, 760 mm.Hg and excess oxygen 7 % dry basis, 25 °C

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ 2553

ตารางที่ 2.9-2 ปริมาณน้ำเสีย/ น้ำทิ้งจากแต่ละแหล่งกำเนิดและการจัดการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสีย/ น้ำทิ้ง	ปริมาณ (ลูกบาศก์เมตร/ วัน)	การจัดการ
1. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำ	720	น้ำทิ้งผ่านหอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของน้ำทิ้งก่อนระบายลงรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ
2. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	180	
3. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็น	216	
4. น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ	96	
5. น้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	7	ส่งไปยัง Neutralization Pit เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ
6. น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน	1.8	ส่งไป Septic Tank ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ
รวมน้ำทิ้งจากทุกแหล่งกำเนิด	1,220.8	

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

รายละเอียดของแหล่งกำเนิดน้ำเสียและน้ำทิ้งจากแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้า มีดังนี้

1) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น คือน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนกับเครื่องจักรซึ่งจะถูกส่งไปยังหอหล่อเย็นเพื่อทำให้มีการสัมผัสกับอากาศที่ถูกเหนี่ยวนำเข้าหอหล่อเย็น ทำให้น้ำส่วนหนึ่งระเหยไปกับอากาศและส่งผลทำให้น้ำหล่อเย็นที่เหลือมีอุณหภูมิลดลงก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ซ้ำอีกครั้ง อย่างไรก็ตาม จำเป็นต้องระบายน้ำหล่อเย็นบางส่วนออกนอกระบบบ้างเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่หมุนเวียนให้เหมาะสมและเป็นการป้องกันการเกิดตะกอนในระบบท่อน้ำหล่อเย็น สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจึงถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ โดยน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นของโครงการเกิดขึ้นจาก 3 ส่วน ดังนี้

- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำโครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 720 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซโครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 180 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็นโครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 216 ลูกบาศก์เมตร/วัน

2) น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ เป็นน้ำทิ้งที่ระบายออกจากระบบผลิตไอน้ำเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำในระบบให้เหมาะสมและป้องกันการเกิดตะกอนในระบบของหม้อไอน้ำ โครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 96 ลูกบาศก์เมตร/วัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

3) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เป็นน้ำทิ้งที่เกิดจากการฟื้นฟูเรซินของถังแลกเปลี่ยนประจุของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยปัจจุบันมีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้น 48 ลูกบาศก์เมตร/วัน สำหรับน้ำเสียที่เกิดจากส่วนนี้จะมีความเป็นกรดสูงจึงมีการรวบรวมน้ำเสียข้างต้นส่งไป Neutralization Pit ขนาด 80 ลูกบาศก์เมตร เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

4) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน เป็นน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากห้องน้ำและห้องส้วม ปัจจุบันมีปริมาณเกิดขึ้น 1.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกลำเลียงไปบำบัดด้วย Septic Tank โดยส่วนที่เป็นน้ำใสจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ทั้งนี้เกณฑ์การรับน้ำทิ้งจากโรงงานต่างๆ เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 2.9-3

ตารางที่ 2.9-3 เกณฑ์การรับน้ำทิ้งจากโรงงานต่างๆ เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง
ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

ลำดับที่	ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ค่ามาตรฐาน
1	BOD ₅ as 20°C	มิลลิกรัม/ลิตร	500
2	SS	มิลลิกรัม/ลิตร	200
3	pH	-	5.5-9.0
4	Temperature	°C	45
5	Sulphide as H ₂ S	มิลลิกรัม/ลิตร	5
6	Cyanide as HCN	มิลลิกรัม/ลิตร	0.2
7	Oil & Grease	มิลลิกรัม/ลิตร	10
8	Formaldehyde	มิลลิกรัม/ลิตร	1
9	Phenols Compound	มิลลิกรัม/ลิตร	1
10	Free Chlorine	มิลลิกรัม/ลิตร	1
11	สารฆ่าแมลง (Insecticide)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
12	สารกัมมันตภาพรังสี (Radioactive)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
13	Fluoride	มิลลิกรัม/ลิตร	5
14	โลหะหนัก (Heavy Metals)		
	14.1ปรอท (Hg)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.005
	14.2 เซเลเนียม (Se)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.02
	14.3 แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.03
	14.4 ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.2
	14.5 อาร์เซนิก (As)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.6 โครเมียม ไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.75
	14.7 โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.8 แบเรียม (Ba)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.9 นิกเกิล (Ni)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.10 ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัม/ลิตร	2
	14.11 สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.12 แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.13 เงิน (Ag)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
15	สารละลายเหล็ก (Total Iron)	มิลลิกรัม/ลิตร	10
16	Chloride as Cl ₂	มิลลิกรัม/ลิตร	2,000
17	สี (Colour)	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
18	กลิ่น (Odour)	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
19	ผงซักฟอก (Anionic Surfactants)	มิลลิกรัม/ลิตร	30
20	COD	มิลลิกรัม/ลิตร	750
21	TDS	มิลลิกรัม/ลิตร	3,000
22	TNK	มิลลิกรัม/ลิตร	100
23	Total Phosphorus	มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่กำหนด ใช้วิเคราะห์เพื่อหา radio of bacteria

ที่มา: รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค (ส่วนขยาย), 2553

2.9.3 มลพิษทางเสียงและการควบคุม

แหล่งกำเนิดเสียงที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า คือเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกระบวนการผลิต ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG) เครื่องอัดอากาศ และหอหล่อเย็น อุปกรณ์ติดตั้งที่ปล่อยระบาย (Engine exhaust stack) พัดลมระบายอากาศ (Ventilation outlet fan) อุปกรณ์ระบายความร้อน (Cooling radiators) ทั้งนี้โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงบริเวณริมรั้วให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน บริเวณริมรั้วโรงงานไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ

อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าได้กำหนดมาตรการต่างๆ เพื่อป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ปลุกต้นไม้โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าเมื่อโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องดำเนินการที่ก่อให้เกิดเสียงในบางช่วง

2.9.4 การจัดการของเสีย

ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากช่วงดำเนินการของโรงไฟฟ้า มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 2.9-4 โดยแบ่งออกเป็น 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และของเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน สำหรับประเภทและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นในแต่ละกิจกรรม มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ของเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ขยะพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ เป็นต้น โรงไฟฟ้ามีปริมาณเกิดขึ้นประมาณ 1.5 ตัน/ปี ทั้งนี้โครงการจะจัดให้มีถังรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทเพื่อคัดแยกของเสียที่เกิดขึ้น สำหรับของเสียบางส่วนจะนำกลับไปใช้ใหม่หรือจำหน่ายให้บริษัทที่รับซื้อ ส่วนของเสียที่เหลือจะส่งให้เขตประกอบการฯ เป็นผู้รับไปดำเนินการ

2) ของเสียจากกระบวนการผลิต ประเภทและปริมาณของเสียของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย เศษเหล็ก น้ำมันที่ใช้แล้ว กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำไฮโดรเจนที่เสื่อมสภาพ ไม้ไผ่กรองอากาศ insulation rock wool สารเคมีที่ใช้แล้ว วัสดุปนเปื้อนหรือสารเคมี และแบตเตอรี่ที่ใช้แล้ว ประมาณ 166.6 ตัน/ปี ทั้งนี้โรงไฟฟ้าจะรวบรวมของเสียที่เกิดขึ้นใส่ถังปิดมิดชิด และนำมาพักไว้บริเวณ

อาคารเก็บพักของเสีย ซึ่งปัจจุบันอาคารเก็บพักของเสียของโครงการมีขนาดพื้นที่ 80 ตารางเมตร มีหลังคาปกคลุมมิดชิด ภายในทำเป็นผนังกันเพื่อจัดแบ่งพื้นที่ออกเป็นส่วนๆ สำหรับแยกพื้นที่การจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทไม่ให้ปะปนกัน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป ทั้งนี้ช่วงดำเนินการปกติจะหลีกเลี่ยงการเก็บพักของเสียภายในพื้นที่อาคารดังกล่าว โดยจะมีการวางแผนและประสานงานล่วงหน้ากับหน่วยงานที่รับกำจัดเพื่อให้มารับ โดยเร็วที่สุด (โดยปกติไม่เกิน 7 วัน)

ตารางที่ 2.9-4 ประเภท ปริมาณและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ

ประเภท	ปริมาณ (ตัน/ ปี)	การจัดการของเสีย
1. ของเสียจากพนักงาน	19.48	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค
2. ของเสียจากกระบวนการผลิต		ของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิตของโครงการจะส่งให้กับบริษัทหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
2.1 เศษเหล็ก	11.48	
2.2 น้ำมันที่ใช้แล้ว	6.88	
2.3 กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใส	123.21	
2.4 เรซินที่เสื่อมสภาพ	0.39	
2.5 ใส้กรองอากาศ	5.64	
2.6 เศษกระดาบ	0.21	
2.7 โคลนบ่อน้ำดิบ	59.73	
2.8 วัสดุปนเปื้อนหรือสารเคมี	1.58	
2.9 น้ำเสียที่ปนเปื้อน	48.72	
2.10 หลอดไฟ	0.14	
รวม	277.46	

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

2.10 การขนส่ง

กิจกรรมที่ทำให้เกิดการขนส่ง ได้แก่ การขนส่งสารเคมี มูลฝอยและกากของเสีย รวมถึงการเดินทางของพนักงาน ซึ่งการขนส่งจะใช้ทางหลวงที่เกี่ยวข้องรอบที่ตั้งโครงการ ได้แก่ เส้นทางหลวงหมายเลข 331 3245 และ รย. 3013 โดยมีปริมาณการขนส่งโดยรวม 35 คัน/วัน

2.11 จำนวนพนักงาน

ในระบะดำเนินการของโรงไฟฟ้ามีพนักงานรวม 40 คน ประกอบด้วย ผู้จัดการโรงงาน (Plant Manager) ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ (Operation Manager) ผู้จัดการฝ่ายซ่อมบำรุง (Maintenance Manager) และผู้จัดการฝ่ายอนามัย สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย ซึ่งมีจำนวนชั่วโมงทำงาน 350 วัน ทั้งนี้พนักงานที่ควบคุมส่วนการผลิตแบ่งการทำงานเป็นวันละ 4 กะ กะละ 12 ชั่วโมง

2.12 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ในระบะดำเนินการโรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยกำหนดมาตรการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง คือ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยทั่วไป ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี ความปลอดภัยส่วนบุคคล ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย เป็นต้น

2.13 แผนการรับเรื่องร้องเรียน

โรงไฟฟ้าได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อชุมชนใกล้เคียงที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ จึงจัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทั้งนี้เพื่อรองรับข้อร้องเรียนจากผู้ที่ได้รับหรือสงสัยว่าได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ซึ่งครอบคลุมถึงพนักงานของโครงการ ชุมชนรอบข้างหรือโรงงานใกล้เคียง เพื่อเป็นมาตรการที่จะนำไปสู่การตรวจสอบสาเหตุ และกำหนดแนวทางการแก้ไขได้อย่างชัดเจนหรือทันท่วงที อีกทั้งโครงการได้กำหนดมาตรการต่างๆ ดังนี้

- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม
- หากมีการเปลี่ยนแปลง ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ หมายเลขโทรสาร หรือจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ต้องมีการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับทราบ

- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนของโครงการหน่วยงานราชการ และชุมชน เพื่อตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ

2.14 คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โรงไฟฟ้าจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบไปด้วยตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานราชการ ตัวแทนจากภาคเอกชน กำหนดให้ภาคประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในการกำหนดแนวทางการดำเนินการของโครงการและมีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร่วมพิจารณาประเด็น อุปสรรค ปัญหา ข้อขัดข้อง และข้อร้องเรียนในแต่ละภาคส่วนพร้อมทั้งร่วมกันเสนอแนวทางป้องกันและแก้ไข โดยแต่งตั้งภายใน 3 เดือน หลังจากได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ โดยกำหนดให้มีการประชุมตามวาระปกติอย่างน้อย 6 เดือน/ครั้ง หากมีกรณีฉุกเฉินสามารถจัดประชุมได้ตามสถานการณ์

2.15 การประชาสัมพันธ์และมวลชนสัมพันธ์

โรงไฟฟ้ามีแผนการดำเนินงานด้านประชาสัมพันธ์และชุมชนสัมพันธ์ของโครงการ และดำเนินการตามแผนเป็นประจำทุกปี เพื่อประชาสัมพันธ์การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยจัดให้มีการพบปะหรือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับเพื่อนบ้านเพื่อเป็นเวทีแลกเปลี่ยนด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งกันและกัน เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ และความมั่นคงในการดำเนินงานของโครงการกับเพื่อนบ้านที่ประกอบอาชีพเดียวกัน การให้ข้อมูลข่าวสารในเรื่องการจัดการของโครงการโดยเน้นในด้านสิ่งแวดล้อม การสร้างงานในชุมชน การจัดกิจกรรมส่งเสริมอาชีพและพัฒนาฝีมือแรงงานคนในท้องถิ่น สนับสนุนอุปกรณ์ด้านการศึกษา เป็นต้น รวมทั้งการให้ความสำคัญในการพิจารณารับคนงานท้องถิ่นที่ดีในการอยู่ร่วมกันระหว่างโรงงานอุตสาหกรรมและชุมชน

2.16 พื้นที่สีเขียว

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 7.31 ของพื้นที่ทั้งหมด (EIA กำหนดไว้ให้ไม่น้อยกว่า 1.512 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5.18 ของพื้นที่โดยรวม) ทั้งนี้ เพื่อเป็นการสร้างทัศนียภาพที่ดีต่อพื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับการปลูกต้นไม้ภายในพื้นที่สีเขียว โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการปลูกเป็นแถว 3 แถว สลับฟันปลา โดยเลือกปลูกต้นไม้ที่มีใบหนาและเป็นไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เช่น อโศกอินเดีย ดินเผื่อน้ำ กันเกรา ปาล์ม มะฮอกกานี พญาสัตบรรณ เป็นต้น และได้กำหนดมาตรการดูแลพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าว ดังนี้

- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินการเพื่อดูแลอย่างเพียงพอทุกปี เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงบ่อน้ำ คูเลตต้นไม้ พันธุ์ไม้และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้
- จัดทำนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้าให้คงอยู่อย่างยั่งยืน

2.17 เปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างไปจาก

รายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างไปจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 2.17-1

ตารางที่ 2.17-1 เปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างไปจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่าง
1. ที่ตั้งโรงไฟฟ้า	ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค ตำบลมาบขางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
2. ขนาดพื้นที่โครงการ	29.2 ไร่	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
3. กำลังการผลิต	164 เมกะวัตต์	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
4. การใช้เชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
5. การใช้สารเคมี	ส่วนใหญ่เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำที่ใช้ในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตน้ำใส การฟื้นฟูสภาพเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ การป้องกันการเกิดตะกรันและการปรับค่าความเป็นกรด-ด่าง ของระบบน้ำหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ และการป้องกันการเจริญเติบโตของจุลชีพภายในระบบหล่อเย็น	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
6. ระบบสายส่งไฟฟ้า	จ่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนหนึ่งเข้าโครงข่ายสายส่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่สถานีไฟฟ้าปลวกแดง ซึ่งตั้งอยู่ด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้า (ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ) โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ ที่เชื่อมต่อจากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้าปลวกแดง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ามีการจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 กิโลโวลต์	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

ตารางที่ 2.17-1 เปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างไปจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่าง
7. ระบบน้ำใช้	รับน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค เพื่อนำไปใช้ในกิจกรรมของสำนักงานหรือพนักงาน และน้ำใช้ในส่วนของการผลิตหรือระบบเสริมการผลิตของโรงไฟฟ้า รับน้ำดิบมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรืออีสต์วอเตอร์ เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพด้วยระบบผลิตน้ำใส และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมต่อไป	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
8. ระบบระบายน้ำ	โรงไฟฟ้าออกแบบระบบระบายน้ำแบ่งพื้นที่ออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ 1) ระบบระบายน้ำฝนทั่วไป น้ำฝนที่ตกบนพื้นที่โรงไฟฟ้าเดิมและไม่มีโอกาสปนเปื้อน จะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านตะวันออกของพื้นที่ ซึ่งจะถูกรวบรวมเข้าบ่อสำรองน้ำดิบของเขตประกอบการฯ ต่อไป 2) ระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โรงไฟฟ้าที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าและพื้นที่ Air compressor จะจัดให้มีการแยกกระบบระบายน้ำออกจากพื้นที่ส่วนอื่นๆ เพื่อรวบรวมน้ำฝนเข้าบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) ที่ถูกจัดเตรียมไว้ในแต่ละพื้นที่ ทั้งนี้ น้ำฝนที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) จะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านทิศตะวันออกของพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

**ตารางที่ 2.17-1 เปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างไปจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)**

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลง หรือแตกต่าง
9. สารมลพิษทางอากาศและการควบคุม	โรงไฟฟ้าประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้า 2 ส่วน ซึ่งมีปล่องระบายอากาศทั้งสิ้น 8 ปล่อง ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 1 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 2 ปล่อง และเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG) จำนวน 6 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 6 ปล่อง	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
10. น้ำเสีย/ น้ำทิ้งและการจัดการ	โรงไฟฟ้ามีแหล่งกำเนิดน้ำเสีย/น้ำทิ้ง 2 ส่วน ได้แก่ น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน และน้ำเสีย/ น้ำทิ้งจากการผลิต/ ระบบเสริมการผลิต โดยมีปริมาณน้ำเสีย/ น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นในแต่ละกิจกรรม 1,220.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน	โรงไฟฟ้ามีแผนจะปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยติดตั้งระบบอาร์โอเพิ่มขึ้นเพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำเข้าสู่ระบบเดิมที่เป็นแบบถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูและทำความสะอาดเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเดิมลดลง ส่งผลให้ปริมาณการใช้น้ำและน้ำเสียเพื่อฟื้นฟูสารเรซินลดลงเช่นกัน อีกทั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 2 ชุดที่จะติดตั้งเพิ่มเติม จะมีการใช้อากาศในการหล่อเย็นเครื่องจักรแทนการใช้น้ำหล่อเย็น จึงทำให้ไม่มีการใช้น้ำและไม่เกิดน้ำทิ้งเนื่องจากการหล่อเย็นของเครื่องจักร
11. มลพิษทางเสียงและการควบคุม	การขยายกำลังผลิตมีการก่อสร้างอาคารเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ ส่วนขยาย (ชุดที่ 5 และ 6) มีลักษณะไม่แตกต่างจากหน่วยผลิตเดิม	โรงไฟฟ้าได้กำหนดมาตรการต่างๆ เพื่อป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ปลูกต้นไม้โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าเมื่อโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงในบางช่วงและเมื่อเปิดดำเนินการโครงการ

ตารางที่ 2.17-1 เปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างไปจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลง หรือแตกต่าง
11. มลพิษทางเสียงและการควบคุม (ต่อ)		ส่วนขยายให้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise contour map) ภายในพื้นที่ส่วนผลิต และกำหนดให้มีการทบทวนจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงทุกๆ 3 ปี
12. ปริมาณกากของเสีย	ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากช่วงดำเนินการของโรงไฟฟ้า โดยแบ่งออกเป็น 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และของเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน รวม 142.1 ตัน/ปี	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
13. การขนส่ง	โรงไฟฟ้ามีปริมาณขนส่งสูงสุดโดยรวม 35 คัน/วัน แบ่งเป็นรถบรรทุก 25 คัน/วัน รถยนต์ส่วนบุคคล 6 คัน และรถตู้รับส่ง 4 คัน/วัน	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
14. จำนวนคนงานและพนักงาน	มีพนักงานรวม 41 คน	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
15. ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย	โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประเภทต่างๆ บริเวณอาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซประกอบด้วย หัวกระจายน้ำระบบกระจายน้ำ หัวฉีดน้ำดับเพลิง ถังดับเพลิงแบบมือถือ ระบบตรวจจับเพลิงไหม้ โดยออกแบบอุปกรณ์หรือระบบดังกล่าวให้สอดคล้องตามมาตรฐานของ NIFPA และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
16. พื้นที่สีเขียว	โรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 7.31 ของพื้นที่ทั้งหมด	- ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/257 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ.2557 กำหนดให้โครงการดำเนินการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบที่มีต่อสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ ได้แก่ ด้านมาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ ระดับเสียง คุณภาพน้ำ ทรัพยากรน้ำใช้ การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการของเสีย สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน สุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และสาธารณสุข โดยโรงไฟฟ้าได้มีการปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดในทุกด้านอย่างเคร่งครัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.1-1

**ตารางที่ 3.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565**

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	- ภาคผนวก ก สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/257 ลงวันที่ 8 มกราคม 2557
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้าได้นำรายละเอียดมาตรการฯ ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	-	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยสรุปให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัลเทรียล พาร์ค และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามแนวทางการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และนำเสนอให้หน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยเล่มล่าสุดได้จัดส่งให้หน่วยงานอนุญาตเมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ.2565	-	- ภาคผนวก ข-44 จดหมายนำส่งรายงานฯ ครั้งที่ 2/2564 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2564
	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีแผนการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	- ภาคผนวก ข-1 แผนการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยมีการจัดทำแผนการแก้ไข กรณีผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ดีตาม จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่พบประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด	-	- ภาคผนวก ข-4 Excursion or Incident Reporting Procedure (Do2-00-4071-P007)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหา สิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ต้อง ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาล่าช้าโดยเร็ว และ ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการ พิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการ ติดตามตรวจสอบต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่เสนอไว้ ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด โดยปัจจุบันยังไม่พบปัญหา ด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด	-	-
	- ในกรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด มีความ จำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วให้บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ใน การพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้	- ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/ หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพี ที 11 จำกัด จะปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้ายังไม่มีการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการแต่อย่างใด	-	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ</p> <p>2) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ เสนอข้อมูลผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (third party) เพื่อดำเนินการ ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้ว่าจ้าง บริษัท ซีคอท จำกัด ดำเนินการ ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	-
	- หากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ มีแนวโน้ม เข้าใกล้ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการจะต้องให้ความร่วมมือกับหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องดำเนินการแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพ อากาศ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดย ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศตาม มาตรการฯ กำหนด ในวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และนอกเหนือมาตรการฯ 2 บริเวณ คือบริเวณสถานี อนามัยบ้านมาบยางพร และหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบบริเวณใกล้เคียงในช่วง วันเดียวกันพบว่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนได- ออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละออง และฝุ่น ละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานฯ กำหนดทุกพารามิเตอร์	-	- ภาคผนวก ง ในรับรองผลการ ตรวจวิเคราะห์

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ	<p>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GTG & HRSG และ GEG แต่ละชุดไม่ให้เกินมาตรฐานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือควบคุม</p> <p>ปล่อง HRSG</p> <ul style="list-style-type: none"> • NO_x ในรูป NO₂ ไม่เกิน 108 พีพีเอ็ม หรือ ไม่เกิน 12.86 กรัม/วินาที • SO₂ ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.83 กรัม/วินาที • TSP ไม่เกิน 7 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 0.44 กรัม/วินาที 	<p>- โรงไฟฟ้าทำการควบคุมการระบายสารมลพิษให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ โดยทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (Stack sampling) ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ทำการตรวจวัด NO_x ในรูป NO₂, SO₂, ฝุ่นละออง ในวันที่ 1-3 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานฯ กำหนดทั้งหมด รายละเอียดดังนี้</p> <p><u>ปล่อง HRSGs</u></p> <p>- ปล่อง HRSG #1 (Unit 400)</p> <p>NO_x @ 7%O₂ = 82.72 ppm, 7.12 g/s</p> <p>SO₂ @ 7%O₂ = 3.21 ppm, 0.38 g/s</p> <p>PM @ 7%O₂ = 3.33 mg/Ncu.m., 0.15 g/s</p> <p>- ปล่อง HRSG #2 (Unit 500)</p> <p>NO_x @ 7%O₂ = 80.42 ppm, 5.76 g/s</p> <p>SO₂ @ 7%O₂ = 0.21 ppm, 0.02 g/s</p> <p>PM @ 7%O₂ = 3.03 mg/Ncu.m., 0.12 g/s</p>	-	<p>- รูปที่ 1 ปล่อง HRSG # 1 (Unit 400)</p> <p>- รูปที่ 2 ปล่อง HRSG # 2 (Unit 500)</p> <p>- รูปที่ 3 ปล่อง GEG 1-4</p> <p>- รูปที่ 4 ปล่อง GEG 5-6</p> <p>- ตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-8 ในบทที่ 4 และภาคผนวก ง ไปรับรองผลการตรวจวิเคราะห์</p>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>ปล่อง GEG GEG ชุดที่ 1-4</p> <ul style="list-style-type: none"> NO_x ในรูป NO₂ ไม่เกิน 105 พีพีเอ็ม หรือ ไม่เกิน 1.19 กรัม/วินาที SO₂ ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.08 กรัม/วินาที TSP ไม่เกิน 15 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 0.09 กรัม/วินาที 	<p><u>ปล่อง GEG #1-4</u></p> <p>- ปล่อง GEG #1</p> <p>NO_x @ 7%O₂ = 94.86 ppm, 0.96 g/s</p> <p>SO₂ @ 7%O₂ = 0.12 ppm, 0.002 g/s</p> <p>PM @ 7%O₂ = 5.37 mg/Ncu.m., 0.03 g/s</p> <p>- ปล่อง GEG #2</p> <p>NO_x @ 7%O₂ = 73.00 ppm, 0.85 g/s</p> <p>SO₂ @ 7%O₂ = 0.09 ppm, 0.002 g/s</p> <p>PM @ 7%O₂ = 1.89 mg/Ncu.m., 0.01 g/s</p> <p>- ปล่อง GEG #3</p> <p>NO_x @ 7%O₂ = 93.10 ppm, 0.99 g/s</p> <p>SO₂ @ 7%O₂ = 0.10 ppm, 0.002 g/s</p> <p>PM @ 7%O₂ = 3.16 mg/Ncu.m., 0.02 g/s</p> <p>- ปล่อง GEG #4</p> <p>NO_x @ 7%O₂ = 90.16 ppm, 0.96 g/s</p> <p>SO₂ @ 7%O₂ = 0.14 ppm, 0.002 g/s</p> <p>PM @ 7%O₂ = 1.48 mg/Ncu.m., 0.01 g/s</p>		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>GEG ชุดที่ 5-6</p> <ul style="list-style-type: none"> • NO_x ในรูป NO_2 ไม่เกิน 35 พีพีเอ็ม หรือ ไม่เกิน 0.50 กรัม/วินาที • SO_2 ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.1 กรัม/วินาที • TSP ไม่เกิน 24 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 0.18 กรัม/วินาที 	<p><u>ปล่อง GEG #5-6</u></p> <p>- ปล่อง GEG #5</p> <p>$\text{NO}_x @ 7\%\text{O}_2 = 22.85 \text{ ppm } 0.44 \text{ g/s}$</p> <p>$\text{SO}_2 @ 7\%\text{O}_2 = 0.26 \text{ ppm, } 0.007 \text{ g/s}$</p> <p>$\text{PM @ 7\%\text{O}_2} = 1.46 \text{ mg/Ncu.m., } 0.02 \text{ g/s}$</p> <p>- ปล่อง GEG #6</p> <p>$\text{NO}_x @ 7\%\text{O}_2 = 23.61 \text{ ppm, } 0.31 \text{ g/s}$</p> <p>$\text{SO}_2 @ 7\%\text{O}_2 = 0.18 \text{ ppm, } 0.003 \text{ g/s}$</p> <p>$\text{PM @ 7\%\text{O}_2} = 5.47 \text{ mg/Ncu.m., } 0.04 \text{ g/s}$</p>		
	<p>- จัดให้มีเทคโนโลยีควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (steam injection system) เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GTGs</p>	<p>- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งระบบควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (Steam injection system) เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GTGs เรียบร้อยแล้ว</p>	-	<p>- รูปที่ 5 หน้าจอควบคุม NO_x โดยใช้ Steam injection system</p>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจน ชนิดเอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ที่จะติดตั้งใหม่ จำนวน 2 เครื่อง เพื่อลด ปริมาณการเกิด NO _x จากห้องเผาไหม้ของ GEG ที่ จะติดตั้งใหม่ 2 เครื่อง	- มีอุปกรณ์ควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนชนิดเอสซี- อาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ติดตั้งที่ ปล่อง GEG #5-6	-	- รูปที่ 6 Selective catalytic reduction; SCR
	- ติดตั้ง control valve เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการ ควบคุมระบบ steam De-NOx ให้ดียิ่งขึ้นและ ทำการตรวจสอบการทำงานของวาล์วดังกล่าว เป็น ประจำเพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้ง Control valve เพื่อเพิ่ม ประสิทธิภาพในการควบคุมระบบ steam De-NOx ให้ ดียิ่งขึ้นแล้ว และได้ทำการดูแลรักษาและตรวจสอบ การทำงานของวาล์วดังกล่าว เป็นประจำ เพื่อให้ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	-	- ภาคผนวก ข-5 เอกสารแสดง การติดตั้ง Control valve
	- กรณีที่ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศของ GTG ชุดใดเกิดขัดข้อง โครงการจะหยุดเดินระบบ GTG ชุดนั้น โดยทันที และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบ ควบคุมมลพิษทางอากาศชุดดังกล่าวถูกปรับปรุง และซ่อมแซมจนทำงานได้อย่างเป็นปกติแล้ว	- กรณีที่ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศของ GTG ชุดใด เกิดขัดข้อง โรงไฟฟ้าจะหยุดเดินระบบ GTG ชุดนั้นโดย ทันที และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบควบคุมมลพิษทาง อากาศชุดดังกล่าวถูกปรับปรุงและซ่อมแซมจนทำงานได้ อย่างเป็นปกติแล้ว ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2565 ยังไม่พบเหตุขัดข้องแต่อย่างใด	-	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัดการระบายของ NO_x, SO_2, CO และ O_2 จากปล่อง HRSGs จำนวน 2 ปล่อง และรวบรวมผลจาก CEMs เสนอผลการตรวจวัดต่อ สผ. ทุก 6 เดือน รวมทั้งทำการ audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง - ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัดการระบายของ NO_x, SO_2, CO และ O_2 จากปล่อง GEG5-6 จำนวน 2 ปล่อง และรวบรวมผลจาก CEMs เสนอผลการตรวจวัดต่อ สผ. ทุก 6 เดือน รวมทั้งทำการ audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) จำนวน 4 เครื่อง เพื่อเฝ้าระวังมลสารที่ระบายออกจากปล่อง HRSG 400-500 และ GEG 5-6 และทำการสอบเทียบเป็นประจำทุกเดือน รวมทั้งได้ทำการเชื่อมโยงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 400-500 ไปที่สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดตลอด 24 ชั่วโมง และรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMS) ดังกล่าวเสนอต่อ สผ. ทุก 6 เดือน นอกจากนี้ ยังมีการ Audit CEMS ตามหลักวิชาการ โดยทำการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของ NO_x, SO_2, CO และ O_2 จากระบบ CEMS (RATA) ของปล่อง HRSG 400 และปล่อง HRSG 500 ในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สำหรับปล่อง GEG 5 และ GEG 6 ดำเนินการในวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 โดยผลการ Audit มีค่าผ่านการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ทั้งหมด 		<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-2 ข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศเสียแบบต่อเนื่อง (CEMs) - ภาคผนวก ข -3 CEMS Calibrate Report

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กรณีที่เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบ อัตโนมัติ (CEMs) ชัดข้องหรือไม่สามารถใช้งาน ได้ โครงการจะใช้เครื่องมือวัดแบบมือถือ (portable gas detector) เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทาง อากาศทุกๆ 4 ชั่วโมงแทน และรีบแก้ไข CEMs ให้ สามารถใช้งานได้โดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเครื่อง portable gas detector เพื่อ ตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 4 ชั่วโมง โดยจะ นำมาใช้ในกรณีที่เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบ อัตโนมัติ (CEMS) ชัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้ และ จะรีบแก้ไข CEMS ให้สามารถใช้งานได้เร็วที่สุด	-	- รูปที่ 7 Portable gas detector
	- ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) มีค่าผิดปกติ โครงการจะต้องทำการบันทึก สาเหตุของการผิดปกติดังกล่าวและวิธีการแก้ไขไว้ด้วย ทุกครั้ง รวมทั้งในกรณีที่ทำการหยุดซ่อมบำรุงเครื่อง GTGs หรือมีการสอบเทียบเครื่องมือของ CEMs หรือ ระบบควบคุม NO _x มีปัญหา โครงการจะต้องบันทึกการ ดำเนินการดังกล่าวไว้ทุกครั้งด้วยเช่นกัน	- เมื่อมีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่อง GTGs หรือสอบเทียบ เครื่อง CEMs หรือระบบควบคุม NO _x และเมื่อตรวจสอบ พบว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) มีค่าผิดปกติจากสาเหตุอื่น โรงไฟฟ้าจะ ดำเนินการหาสาเหตุ และบันทึกสาเหตุของการผิดปกติ และวิธีการแก้ไขไว้ด้วยทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ.2565 ยังไม่ พบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) มีค่าผิดปกติ หรือระบบควบคุม NO _x มีปัญหา นอกจากนี้ ยังมีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่อง GTGs เป็นประจำ และได้ทำ การบันทึกผลการดำเนินงานเรียบร้อยแล้ว	-	- ภาคผนวก ข-2 ข้อมูลการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศเสีย แบบต่อเนื่อง (CEMs) - ภาคผนวก ข -3 CEMS Calibrate Report
	- ในกรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจาก ปล่องเกินค่าที่กำหนด ต้องจดบันทึกจำนวนครั้ง และระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศ เกินค่าที่กำหนด พร้อมกับวิเคราะห์หาสาเหตุและ จัดทำแผนการป้องกันการเกิดซ้ำ	- เมื่อตรวจสอบพบว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศเกินค่ามาตรฐานกำหนด โรงไฟฟ้า จะดำเนินการจดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การ ระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อม กับวิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนการป้องกันการ	-	- ตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-8 ในบทที่ 4 และภาคผนวก ง ในบรรณ ผลการตรวจวิเคราะห์

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		เกิดซ้ำทุกครั้ง โดยในช่วงปี พ.ศ.2565 ยังไม่พบค่าเกิน เกณฑ์มาตรฐานแต่อย่างใด		- ภาคผนวก ข-4 Excursion or Incident Reporting Procedure (Do2-00-4071-P007) - ภาคผนวก ข-2 ข้อมูลการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศเสีย แบบต่อเนื่อง (CEMs)
	- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ทำหน้าที่ ในการควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมการระบายสาร มลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่/ ผู้ควบคุมระบบบำบัด มลพิษทางอากาศประจำโรงไฟฟ้าจำนวน 1 คน และ ผู้ปฏิบัติงานจำนวน 3 คน โดยได้ขึ้นทะเบียนกับกรม โรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ ออก 0313/7868	-	- ภาคผนวก ข-6 เอกสารขึ้น ทะเบียนเจ้าหน้าที่ควบคุมด้าน สิ่งแวดล้อม
	- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษ ทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซม เมื่อระบบขัดข้องได้ทันที	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบ บำบัดมลพิษทางอากาศไว้สำรองเพียงพอเพื่อใช้ใน การแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อระบบขัดข้องได้อย่าง ทันท่วงที โดยในปี พ.ศ.2565 ยังไม่พบเหตุขัดข้องแต่ อย่างใด	-	- รูปที่ 8 อุปกรณ์/ อะไหล่ สำรองของระบบบำบัดมลพิษ ทางอากาศ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร	- โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักรนั้นๆ	-	- ภาคผนวก ข-7 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
3. ระดับเสียง	- ทำสัญลักษณ์ หรือ แสดงให้ทราบว่าบริเวณใดเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการศึกษาแหล่งที่มาของเสียงในบริเวณพื้นที่ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า โดยการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ซึ่งล่าสุดดำเนินการในวันที่ 1 กันยายน พ.ศ.2564 พบว่ามีค่าระดับเสียงอยู่ระหว่าง 52.3-84.6 เดซิเบลเอ โดยโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดป้ายสัญลักษณ์ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบลเอ ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าแล้ว	-	- รูปที่ 9 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง ในบริเวณที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบลเอ - ภาคผนวก ข-9 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3.ระดับเสียง (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ สำหรับพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 80 เดซิเบลเอ อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตามสำหรับเครื่องมือ/อุปกรณ์ที่มีเสียงดัง โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการสร้างครอบปกคลุม (Insulation) เพื่อลดระดับเสียงที่ออกสู่ภายนอกแล้ว	-	- รูปที่ 10 ปลั๊กอุดหู - รูปที่ 11 ที่ครอบหู - รูปที่ 12 ครอบปกคลุม (Insulation) บริเวณที่มีเสียงดัง
	- ใหพนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง	- โรงไฟฟ้าได้จัดห้องทำงานของพนักงานให้มีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสม และมีระบบปรับอากาศเพื่อลดหรือหลีกเลี่ยงการสัมผัสกับเสียง	-	- รูปที่ 14 พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศ
	- ปลุกต้นไม้โดยรอบพื้นที่โครงการเพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการปลูกต้นไม้รอบพื้นที่โครงการ เช่น ต้นอโศกอินเดีย ต้นเป็ดน้ำ และกันเกรา เพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง	-	- รูปที่ 13 ไม้อัดต้นไม้รอบพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีแผนตรวจสอบ ตรวจสอบสภาพ หรือ บำรุงรักษาเครื่องจักร/อุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร/อุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง รวมทั้งดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างเคร่งครัด และทำการตรวจสอบสภาพการทำงาน อายุการใช้งานของอุปกรณ์ต่างๆ รวมทั้งทำการปรับปรุงหรือเปลี่ยนอุปกรณ์เมื่อชำรุดหรือหมดอายุการใช้งาน เพื่อป้องกันการเกิดเสียงดัง	-	- ภาคผนวก ข-8 แผนการตรวจสอบ ตรวจสอบสภาพ หรือ บำรุงรักษาเครื่องจักร/อุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3.ระดับเสียง (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้า เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงในบางช่วง	- เมื่อโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน จะทำการประชาสัมพันธ์หรือแจ้งรายละเอียดให้กับประชาชน/ชุมชนบริเวณใกล้เคียงและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบล่วงหน้าทุกครั้ง โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง	-	-
	- เมื่อเปิดดำเนินการให้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (noise contour map) ภายในพื้นที่ส่วนผลิต และกำหนดให้มีการทบทวนจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงทุกๆ 3 ปี	- ภายหลังโรงไฟฟ้าขยายกำลังการผลิต (ติดตั้งเครื่อง GEG 5-6) โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง และจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าทุกๆ 3 ปี โดยล่าสุดดำเนินการในวันที่ 1 กันยายน พ.ศ.2564 ซึ่งผลการตรวจวัดพบว่ามีการระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	-	- ภาคผนวก ข-9 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)
	- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินตามกฎหมายที่กำหนดและทบทวนทุก 1 ปี	- จากการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) พบว่ามีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ แต่อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้ามีการเฝ้าระวังเสียงดังและการได้ยินอย่างต่อเนื่อง โดยการติดป้ายบังคับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง ในบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ	-	- รูปที่ 15 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง - ภาคผนวก ข-9 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- จัดให้มีตัวเก็บเสียง (silencer) ที่วาล์วควบคุมความดันเกิน (safety release valve)	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งตัวเก็บเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วควบคุมความดันเกิน (Safety release valve) เพื่อลดหรือควบคุมระดับเสียง	-	- รูปที่ 16 ตัวเก็บเสียง (Silencer) บริเวณ Safety release valve
	- ควบคุมและเฝ้าระวังระดับเสียงที่ริมรั้วโรงงาน ไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล(เอ)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้วรอบโรงไฟฟ้า ทุกๆ 3 เดือนตามมาตรการฯ กำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด (ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ)	-	- รูปที่ 17 การตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้วด้านทิศใต้ - ตารางที่ 4.4-1 ในบทที่ 4 - ภาคผนวก ง ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์
4. คุณภาพน้ำ	- จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit) ไว้เพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากการฟื้นฟูสภาพของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลาง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit) ไว้เพื่อกักเก็บ และปรับสภาพน้ำเสียจากการฟื้นฟูสภาพของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลาง	-	- รูปที่ 18 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมันเพื่อใช้แยกน้ำมันออกจาก น้ำเสียที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนที่อาจมีการ ปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อใช้แยกน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อน น้ำมัน/ น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณ ต่างๆ	-	- รูปที่ 19 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	- จัดเตรียมบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคาร สำนักงานภายหลังการบำบัด ก่อนระบายลงสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจาก อาคารสำนักงาน ภายหลังการบำบัดก่อนระบายลงสู่ ระบบรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ ต่อไป	-	- รูปที่ 20 บ่อตรวจสอบคุณภาพ น้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน - ตารางที่ 4.5-1 ในบทที่ 4 - ภาคผนวก ง ในรับรองผลการ ตรวจวิเคราะห์
	- ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ของเขตประกอบการ	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำเสียจากบ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงานที่จะส่งไปบำบัดน้ำ เสียของเขตประกอบการฯ ให้เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยทำการตรวจวิเคราะห์ คุณภาพน้ำทั้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจาก อาคารสำนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่าง เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ทั้งหมด โดยมีรายละเอียดสรุป ได้ดังนี้	-	- รูปที่ 21 การติดตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจาก อาคารสำนักงาน - ตารางที่ 4.5-2 ในบทที่ 4 - ภาคผนวก ง ในรับรองผลการ ตรวจวิเคราะห์

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)		<p>Flow rate = 0 m³/hr</p> <p>SS = 56-188 mg/l</p> <p>Oil & Grease = 1.1-4.8 mg/l</p> <p>BOD₅ = 20.8-266.0 mg/l</p> <p>สำหรับอัตราการไหลที่มีค่าเท่ากับศูนย์ เนื่องจาก ช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่าไม่มีการระบายน้ำ ลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณ เพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง</p>	-	
	- ควบคุมคุณภาพน้ำทั้งจากบ่อกักน้ำทิ้งให้อยู่ใน เกณฑ์ที่ยอมรับให้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ	<p>- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการ ผลิต (Retention Pond) ให้เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยทำการติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำทั้งเป็นประจำทุกเดือน เดือนละ 1 ครั้ง ผล การตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention pond) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทั้งตาม ข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีส เทิร์น อินดัสเทรียลพาร์ค ทั้งหมด สรุปได้ดังนี้</p> <p>Flow rate = 9.5-41.0 m³/hr</p> <p>Temperature = 28.8-40.2 °C</p>	-	<p>- รูปที่ 22 การติดตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจาก กระบวนการผลิต (Retention pond)</p> <p>- ตารางที่ 4.5-2 ในบทที่ 4</p> <p>- ภาคผนวก ง ในรับรองผลการ ตรวจวิเคราะห์</p>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)		<p>pH = 7.31-7.61</p> <p>TDS = 774-1,022 mg/l</p> <p>Free Chlorine = ND (<0.03)-0.20 mg/l</p> <p>Oil & Grease = ND(<0.50) mg/l</p> <p>Fe = 0.06-0.27 mg/l</p> <p>Mn = <0.01-0.03 mg/l</p> <p>Cr⁺⁶ = ND(<0.01) mg/l</p> <p>Cr⁺³ = ND(<0.01)-0.01 mg/l</p>		
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าฟิเอช อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งใน บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิตแล้ว และเชื่อมโยงผลการตรวจวัด ไปแสดงที่แผงควบคุมในห้องควบคุม (Control Room)	-	- รูปที่ 23 เครื่องแสดงผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ
	- ติดตั้งระบบเตือนให้พนักงานปิดวาล์วระบายน้ำทั้งจากแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งต่างๆ รวมทั้งปิดประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากเครื่องวัดแบบอัตโนมัติ มีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ เพื่อมิให้ระบายออกสู่ภายนอกโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบเตือนให้ปิดวาล์วในกรณีที่ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากเครื่องวัดแบบอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงกำหนดไว้ (pH =5.5-9.0, อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 °C, ค่าความนำไฟฟ้า ไม่เกิน 3,900 µs/cm, TDS ≤ 3,000 ppm) โดยระบบดังกล่าวจะแสดงผลไปที่หน้าจอแผงควบคุม อย่างไรก็ตาม ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งมีการเชื่อมโยงและแสดง	-	- รูปที่ 24 หน้าจอแผงควบคุม Control Valve - รูปที่ 25 ประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)		บนหน้าจอแผงควบคุม ซึ่งเจ้าหน้าที่จะทราบผลการตรวจวัดได้ตลอดเวลาอยู่แล้ว ดังนั้นเมื่อผลการตรวจวัดมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนด เจ้าหน้าที่ก็จะสามารถทำการปิดวาล์วน้ำได้อย่างทันท่วงที ทั้งนี้ ตั้งแต่เปิดดำเนินโครงการมาจนถึงปัจจุบัน ไม่พบว่ามีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานแต่อย่างใด		
	- น้ำทิ้งที่มีผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากเครื่องวัดอัตโนมัติค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้จะถูกเก็บกักไว้ในรางน้ำก่อนถูกสูบกลับไปยังถังปรับสภาพให้เป็นกลางหรือส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยหากผลการตรวจวัดจากเครื่องวัดอัตโนมัติค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้จะไม่มีการระบายทิ้ง โดยจะเก็บกักไว้ในรางระบายน้ำ และนำไปบำบัดให้มีค่าอยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตาม ตลอดระยะเวลาดำเนินการ น้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กฎหมายและเขตประกอบการฯ กำหนดตลอดเวลา	-	- รูปที่ 26 รางระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า
	- กำหนดขนาดรางระบายน้ำของโครงการ (รอบโรงงาน) มีความกว้าง ความยาว และความสูงประมาณ 0.6550 และ 1.5 เมตร ตามลำดับ หรือสามารถเก็บกักน้ำทิ้ง (กรณีปิดประตูน้ำ) ได้ประมาณ 500 ลูกบาศก์เมตร	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำรางระบายน้ำของโครงการ ตามที่มาตรการฯ กำหนด	-	- รูปที่ 27 รางระบายน้ำฝนรอบโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อรองรับน้ำ เสียที่เกิดจากอาคารสำนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ไว้บริเวณอาคารสำนักงาน เพื่อบำบัดน้ำเสียที่ เกิดจากอาคารสำนักงาน	-	- รูปที่ 28 ระบบบำบัดน้ำเสีย สำเร็จรูป (Septic Tank) บริเวณ อาคารสำนักงาน
5. ทรัพยากรน้ำใช้	- มีนโยบายหมุนเวียนน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่	- โรงไฟฟ้ามีนโยบายให้ความสำคัญกับการใช้ ทรัพยากรน้ำ โดยมีโครงการหมุนเวียนน้ำทิ้งกลับมา ใช้ใหม่ เช่น การนำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมา ใช้ประโยชน์ โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำ ความสะอาดพื้น ถนน และลาน หรือใช้ในกิจกรรม อื่นๆในพื้นที่โรงไฟฟ้า	-	- รูปที่ 29 ตู้ควบคุมปั๊มน้ำทิ้ง กลับมาใช้รดน้ำต้นไม้ - ภาคนว ก ข-27 นโยบาย ความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า
	- จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถ มีน้ำใช้อย่างเพียงพอเมื่อประสบปัญหาขาดแคลน น้ำ	- โรงไฟฟ้ารับน้ำประปามาจากระบบผลิตน้ำประปาของ เขตประกอบการฯ เพื่อนำมาใช้ในกิจกรรมของสำนักงาน สำหรับน้ำใช้ในส่วนการผลิตรับน้ำดิบมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ อีสต์วอเตอร์ เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพ ด้วยระบบผลิตน้ำใส และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	-	- ภาคนว ก ข-11 แผนการใช้ น้ำ/ข้อมูลความต้องการใช้น้ำ ของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ทรัพยากรน้ำใช้ (ต่อ)		ซึ่งปัจจุบันยังคงมีปริมาณน้ำเพียงพอต่อการใช้งานของ โรงไฟฟ้า ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการใช้น้ำโดยมี การบันทึกปริมาณการใช้น้ำในแต่ละเดือนไว้		
	- นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อ หน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่ จัดสรรน้ำ เพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของ พื้นที่	- โรงไฟฟ้าจัดทำข้อมูลการใช้น้ำของโครงการเป็น ประจำทุกเดือน โดยน้ำใช้ในโรงไฟฟ้ารับมาจาก บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ อีสต์วอเตอร์ ซึ่งเป็นผู้วางแผน และจัดสรรปริมาณน้ำให้เพียงพอต่อความต้องการ ของโรงไฟฟ้าในทุกๆ เดือน	-	- ภาคผนวก ข-11 แผนการใช้น้ำ/ข้อมูลความต้องการใช้น้ำ ของโรงไฟฟ้า
	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่ว ทันที เพื่อป้องกันการสูญเสีย	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสภาพท่อน้ำเป็นประจำ หาก พบว่ามีกรั่วไหลจะดำเนินการซ่อมแซมทันที ซึ่งใน ปี พ.ศ.2565 ยังไม่พบว่ามีกรั่วไหลแต่อย่างใด	-	- ภาคผนวก ข -12 การ ตรวจสอบสภาพท่อน้ำ
	- หากเกิดปัญหาขาดแคลนน้ำทางโครงการต้องลด กำลังการผลิตลงเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน	- ตั้งแต่เปิดดำเนินการมาโครงการ โรงไฟฟ้ายังไม่พบ ปัญหาการขาดแคลนน้ำแต่อย่างใด	-	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคม ขนส่ง	- ร่วมมือกับทางเขตประกอบการฯ ในการกวดขันให้ พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตาม กฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้ให้ความสำคัญกับการขับรถอย่าง ปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจร โดยกำหนดเป็น ข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า เช่น ผู้ขับ ขี่ยานพาหนะต้องปฏิบัติตามข้อบังคับ เครื่องหมาย หรือสัญลักษณ์จราจรอย่างเคร่งครัด การจำกัด ความเร็วของรถภายในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 20 กิโลเมตร ต่อชั่วโมง จัดให้ทำการเดินทางเดียวภายในพื้นที่ โรงไฟฟ้า จัดทำรั้วกัน (Barrier) เพื่อป้องกันรถหลุด ออกนอกเส้นทางผู้มาติดต่องานให้จอดรถนอกพื้นที่ โครงการ และจัดประชาสัมพันธ์การขับรถอย่าง ปลอดภัย	-	- รูปที่ 30 ป้ายจำกัดความเร็ว - รูปที่ 31 แนว Barrier กัน เพื่อ ป้องกันรถหลุดออกนอก เส้นทาง - รูปที่ 32 ป้ายรณรงค์ให้คาด เข็มขัดนิรภัย
	- จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยหรือเจ้าหน้าที่ คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของ โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดพนักงานรักษาความปลอดภัยประจำ อยู่บริเวณทางเข้า-ออกของโรงไฟฟ้า ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง สำหรับบุคคลภายนอกที่จะเข้าไปในพื้นที่ โครงการจะต้องทำการแลกบัตรเข้า-ออกก่อนทุกครั้ง	-	- รูปที่ 33 พนักงานรักษาความ ปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก โรงไฟฟ้า - รูปที่ 34 กันกันยานพาหนะเข้า- ออก บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคม ขนส่ง (ต่อ)	- จำกัดความเร็วของยานพาหนะในการขนส่ง สารเคมีภายในเขตประกอบการฯ และเขตโครงการ ไม่ให้เกิน 40 และ 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง ตามลำดับ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยกำหนดเป็นข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัย ของโรงไฟฟ้า คือ จำกัดความเร็วของรถที่วิ่งภายใน โรงไฟฟ้าไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ส่วนภายใน เขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ได้กำหนดให้ไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ตามกฎหมายหรือข้อกำหนด ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ อย่างเคร่งครัด	-	- รูปที่ 30 ป้ายจำกัดความเร็ว -รูปที่ 35 ป้ายจำกัดความเร็ว ภายในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00-08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)	- โรงไฟฟ้าได้แจ้งให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีวาง แผนการขนส่ง โดยหลีกเลี่ยงช่วงชั่วโมงเร่งด่วน และ ลดจำนวนเที่ยวรถที่วิ่งให้น้อยลงในช่วงเวลา 07.00- 08.00 น. และ 17.00-18.00 น.	-	-
	- กำหนดเส้นทางขนส่งโดยหลีกเลี่ยงแหล่ง ชุมชนให้มากที่สุด	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งพิจารณา เส้นทางขนส่งโดยหลีกเลี่ยงพื้นที่ชุมชนให้มาก ที่สุด	-	- ภาคผนวก ข-13 สัญญาการ ขนส่งสารเคมี

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคม ขนส่ง (ต่อ)	- จำกัดความเร็วของรถบรรทุกในเขตชุมชนตามที่ กฎหมายกำหนด	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยจำกัดความเร็วของรถตามข้อกำหนดของ เขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ที่กำหนดให้ไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	-	- รูปที่ 35 ป้ายจำกัดความเร็ว ภายในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ
	- ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสีย ให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกัน ความเสียหายของพื้นผิวจราจร	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดกฎระเบียบข้อบังคับการขนส่ง ให้กับบริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีหรือกากของเสียต้อง ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกไม่ให้เกินเกณฑ์ที่กฎหมาย กำหนดเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร หากไม่ปฏิบัติตามระบียบดังกล่าว จะไม่อนุญาตให้ เข้า-ออกพื้นที่โครงการ หรือดำเนินการใดๆ ภายใน พื้นที่โครงการ	-	- ภาคผนวก ข-13 สัญญาการ ขนส่งสารเคมี
	- จัดรถรับส่งพนักงาน ให้เพียงพอเพื่อลดปริมาณ ยานพาหนะในท้องถนน ทั้งนี้ให้กำหนดจุดรับส่ง พนักงานโดยหลีกเลี่ยงบริเวณที่มีการจราจรติดขัด	- โรงไฟฟ้าได้จัดรถรับส่งพนักงานให้เพียงพอต่อความ ต้องการของพนักงาน เพื่อลดปริมาณยานพาหนะใน ท้องถนนโดยกำหนดจุดรับส่งพนักงานในบริเวณที่ เหมาะสม และหลีกเลี่ยงบริเวณที่มีการจราจรติดขัด	-	- รูปที่ 36 รถรับ-ส่งพนักงาน
	- จัดให้มีข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมี เกิดอุบัติเหตุ เช่น เอกสารข้อมูลความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัย ของสารเคมีแต่ละชนิดไว้ในบริเวณพื้นที่ขนถ่าย และ	-	- รูปที่ 37 ป้ายแสดงความเสี่ยง ภัยที่ตัวรถ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคม ขนส่ง (ต่อ)	แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐม พยาบาล หรืออาจใช้เอกสาร “คู่มือป้องกันอุบัติเหตุ” ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมจัดทำขึ้นข้อมูลเหล่านี้ ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	ด้านข้างรถขนส่งสารเคมี และจัดทำแผนในการจัดการ กรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ พร้อมทั้ง กำหนดให้บริษัทรับขนส่งสารเคมี จัดทำแผน ตอบสนอง กรณีสารเคมีเกิดการรั่วไหล หรือเหตุ ฉุกเฉิน		- ภาคผนวก ข-14 เอกสาร ข้อมูลความปลอดภัย (SDS) - ภาคผนวก ข-13 สัญญาการ ขนส่งสารเคมี - ภาคผนวก ข-43 แผนฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า
	- กำหนดในสัญญาว่าจ้างให้บริษัทผู้รับขนส่ง สารเคมีต้องจัดให้มีแผนตอบสนองกรณีที่เกิดรถขนส่ง สารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมี จัดเตรียมแผนตอบสนองกรณีที่เกิดรถขนส่งสารเคมีเกิด อุบัติเหตุ	-	- รูปที่ 37 ป้ายแสดงความเสี่ยง ภัยที่ตัวรถ - ภาคผนวก ข-14 เอกสาร ข้อมูลความปลอดภัย (SDS) - ภาคผนวก ข-13 สัญญาการ ขนส่งสารเคมี - ภาคผนวก ข-43 แผนฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคม ขนส่ง (ต่อ)	- รถบรรทุกสารเคมีจะต้องมีป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นที่ตัวรถตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องและผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีจะต้องมีป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นที่ตัวรถตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องและผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4	-	- รูปที่ 38 ตัวอย่างใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4 - ภาคผนวก ข-16 เอกสารอนุญาตขับรถชนิดที่ 4 ของผู้ขับรถขนส่งสารเคมี
7. การระบายน้ำ และป้องกันน้ำ ท่วม	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดแล้ว โดยได้จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบทางระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ	-	- รูปที่ 27 รางระบายน้ำฝนรอบโรงไฟฟ้า
	- รวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำมัน เพื่อแยกเอาน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator tank) ไว้ภายในโรงไฟฟ้า และทำการรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator tank) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ ต่อไป	-	- รูปที่ 19 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ภาคผนวก ข-17 แผนผังการติดตั้งถังแยกน้ำ-น้ำมันภายในโรงไฟฟ้า
8. การจัดการ ของเสีย	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากพนักงาน 3 ประเภท ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และของเสียอันตรายจากสำนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถังรองรับขยะทั่วไปไว้ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า ส่วนขยะอันตรายจากสำนักงานและขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้จะจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมขยะ	-	- รูปที่ 39 ถังรองรับขยะทั่วไป - รูปที่ 41 อาคารเก็บรวบรวมขยะ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการ ของเสีย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการคัดแยกมูลฝอยที่สามารถนำกลับมา ใช้ใหม่เพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทที่รับ ซื้อต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ทำการคัดแยกขยะมูลฝอย ส่งกำจัดที่ สำนักงานเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีส เทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัด ระยอง และขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บไว้ ในอาคารเก็บรวบรวมขยะ เพื่อรอจำหน่ายให้กับ บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ต่อไป ได้แก่ บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด เอนไวรอน เมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด ห้างหุ้นส่วนจำกัด ส. โชค ชัย รวมเศษ, บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด บริษัท มาบตาพุด รวมเศษ จำกัด และองค์การบริหารส่วน จังหวัดระยอง	-	- รูปที่ 40 ห้องเก็บกระดาษ และเศษเหล็ก - ภาคผนวก ข-18 หนังสือแจ้ง ผลการพิจารณาฯ การขอ อนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอก บริเวณโรงงาน จากกรม โรงงานอุตสาหกรรม - ภาคผนวก ข-19 ใบกำกับการ ขนส่งของเสีย แต่ละประเภท
	- เก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรมโดยแยก ประเภทต่างๆ ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยเก็บรวบรวมขยะใส่ในถังรองรับที่ เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และมีการแยกขยะแต่ละ ประเภท แล้วรวบรวมไปเก็บไว้ที่อาคารเก็บรวบรวม ขยะเพื่อรอให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรม	-	- รูปที่ 39 ถังรองรับขยะทั่วไป - รูปที่ 41 อาคารเก็บรวบรวม ขยะ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการของ เสีย (ต่อ)		โรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป โดยสำหรับ ขยะที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ ส่งให้กับ บริษัท อีสเทิร์นชีปอร์ต เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยองรับไปกำจัด ต่อไป		- ภาคผนวก ข-18 หนังสือแจ้งผล การพิจารณา การขออนุญาตให้นำ สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน จากกรม โรงงานอุตสาหกรรม
	- จัดให้มีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บ พักของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาต จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอาคารเก็บรวบรวมของเสียที่มี หลังคาปกคลุมเพื่อเก็บพักของเสีย ก่อนติดต่อให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรม โรงงาน อุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	-	
	- กำหนดให้มีการบันทึกปริมาณกากของเสีย อุตสาหกรรมแต่ละประเภทที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมทั้งระบุแหล่งที่ส่งกำจัดหรือจำหน่าย โดยสรุป ข้อมูลทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้มีการบันทึกปริมาณกากของเสีย อุตสาหกรรมแต่ละประเภทที่เกิดขึ้นจากโครงการ พร้อมทั้งระบุแหล่งที่ส่งกำจัดหรือจำหน่ายไว้ทุกครั้ง ที่ดำเนินการส่งไปกำจัด	-	- ภาคผนวก ข-21 ปริมาณกาก ของเสียอุตสาหกรรมและ ขยะทั่วไป ระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการของ เสีย (ต่อ)	- กวดขันให้บริษัทฯ รับกำจัดของเสียอันตรายติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) เพื่อสามารถติดตามการขนส่งของเสียไปกำจัดอย่างถูกต้องวิธี	- รถขนส่งของเสียอันตรายของโรงไฟฟ้า มีการติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) ไว้ทุกคัน และโรงไฟฟ้ามีการติดตามเส้นทางการขนส่งของเสียไปกำจัดอย่างต่อเนื่อง	-	- รูปที่ 42 เส้นทางการขนส่งของเสียอันตราย (GPS) - ภาคผนวก ข-20 เอกสารการติดตามการขนส่งของเสียอันตราย (GPS)
	- รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายของบริษัท รับเหมาต้องติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัท รับเหมาอย่างชัดเจน	- รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายของบริษัท รับเหมาของโรงไฟฟ้ามีการติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัทรับเหมาไว้อย่างชัดเจน	-	- รูปที่ 43 รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายที่มีการติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน	- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งประกอบด้วยตัวแทนของโครงการหน่วยงานราชการ และชุมชน ภายใน 3 เดือนหลังจากได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ เพื่อตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วย ตัวแทนของโครงการ หน่วยงานราชการ และชุมชน หลังจากได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ	-	- ภาคผนวก ข-22 เอกสาร/หนังสือการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน	- กำหนดให้มีการอบรมและบรรยายให้ความรู้กับ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เมื่อมีการคัดเลือกและแต่งตั้ง คณะกรรมการฯ ในแต่ละวาระเรียบร้อยแล้ว ซึ่ง หลังจากนั้นกำหนดให้มีการอบรมทุกๆ 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้มีการอบรมและบรรยายให้ความรู้กับ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ภายหลังจากมีการคัดเลือกและแต่งตั้ง คณะกรรมการฯ ในแต่ละวาระ โดยมีการอบรมและ บรรยายเป็นระยะๆ ทุก 6 เดือน ซึ่งในระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการในวันที่ 11 กรกฎาคม พ.ศ.2565	-	- รูปที่ 44 การอบรมและบรรยาย ให้ความรู้กับคณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข-47 เอกสารการ อบรมและบรรยายให้ความรู้กับ คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม
	- กำหนดให้มีมาตรการชดเชยเยียวยาหากพิสูจน์ได้ ว่าผลกระทบมาจากโครงการ	- โรงไฟฟ้าจะปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้ามีขั้นตอนการ ปฏิบัติงานเพื่อเป็นแนวทางกำหนดมาตรการชดเชย เยียวยาหากได้รับผลกระทบมาจากโครงการ ซึ่งตั้งแต่ เปิดดำเนินการมายังไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน เกี่ยวกับผลกระทบจากโครงการแต่อย่างใด	-	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีกองทุนเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบ โรงไฟฟ้า	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้เข้าร่วมโครงการ กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อร่วม พัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า	-	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารการ ประชาสัมพันธ์/และการมี ส่วนร่วมกับชุมชน
	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับ แรก โดยให้ทำงานตามความสามารถและความ เหมาะสมของลักษณะงาน	- โรงไฟฟ้าได้มีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่น เข้าทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของ ลักษณะงาน ซึ่งในปี พ.ศ.2565 มีคนท้องถิ่นเข้าทำงาน ในโครงการ จำนวน 22 คน คิดเป็นร้อยละ 56.0 ของ พนักงานทั้งหมด	-	-
	- มีส่วนร่วมหรือให้ทุนสนับสนุนกิจกรรมของ ท้องถิ่นเพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง ต่อเนื่อง โดยในปี พ.ศ.2565 มีการจัดกิจกรรมส่งเสริม และสนับสนุนโครงการต่างๆ ที่พัฒนาคุณภาพชีวิต ของประชาชนในพื้นที่ ดังนี้ 1. สนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้แก่องค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้าในเขตพื้นที่ อำเภอปลวกแดง 2. สนับสนุนมูลนิธิ เสนาะ อุณาอุล ในการระดมทุน ติดตั้งระบบออกซิเจนให้กับโรงพยาบาลปลวกแดง เพื่อช่วยต่อลมหายใจให้ผู้ป่วย และแบ่งเบาภาระการ	-	- รูปที่ 45 กิจกรรม CSR ประจำปี 2565

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)		<p>ทำงานของบุคลากรทางการแพทย์ ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ.2565</p> <p>3. โครงการปลูกป่าชุมชนบ้านศิริอนุสรณ์ พื้นที่ 11 ไร่กล้าไม้ 1100 ต้น 10 ชนิด รวมถึงได้ทำการสำรวจความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity) ของป่าแห่งนี้ โดยคณะวนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์</p> <p>4. รับสมัครนักเรียนทุนการศึกษาระดับปริญญาตรีและปวช. โครงการ GPSC Scholarship ประจำปีการศึกษา พ.ศ.2565</p> <p>5. ร่วมกับกลุ่มปตท.จ้างครูผู้ช่วยสอนและธุรการโรงเรียนละ 4 อัตรา ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565 ให้แก่โรงเรียนในเขต อำเภอปลวกแดงและอำเภอสัตร์ราชา จำนวน 8 โรงเรียน ภายใต้โครงการ Restart Thailand เพื่อช่วยเหลือนักศึกษาจบใหม่หรือผู้ว่างงาน อันเนื่องมาจากสถานการณ์โควิด19</p>	-	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารการประชาสัมพันธ์/และการมีส่วนร่วมกับชุมชน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- ประสานงานให้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ของโครงการต่อผู้นำชุมชน และประชาชนที่อยู่รอบ บริเวณพื้นที่โครงการร่วมกับเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยได้จัดการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ของโครงการต่อชุมชนที่อยู่รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ผ่าน ช่องทางต่างๆ ได้แก่ เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโกลว์ ผ่านทาง Website, Brochure วารสารใจเดียวกัน ทุกๆ 3 เดือน หนังสือพิมพ์ท้องถิ่นและกิจกรรมพบปะ ชุมชนเพื่อประชาสัมพันธ์ หรือชี้แจงเกี่ยวกับข้อมูล โครงการต่างๆ เป็นต้น	-	- รูปที่ 46 วารสารใจเดียวกัน - ภาคผนวก ข-23 เอกสารการ ประชาสัมพันธ์และการมี ส่วนร่วมกับชุมชน
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้าน สิ่งแวดล้อม	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน ปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโครงการ โดยใน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ยังไม่มี เรื่องร้องเรียนจากกิจกรรมการดำเนินงานของ โครงการแต่อย่างใด	-	- ภาคผนวก ข-24 แผนปฏิบัติ การรับเรื่องร้องเรียนปัญหา ด้านสิ่งแวดล้อม
	- ชี้แจงรายละเอียดมาตรการป้องกันภัยและ แผนปฏิบัติการของโครงการ ในกรณีที่เกิด ผลกระทบต่อชุมชน และการมีส่วนร่วมในการวาง มาตรการป้องกันแก้ไขร่วมกันชี้แจงรายละเอียด มาตรการป้องกันภัยและแผนปฏิบัติการของ โครงการ ในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชุมชน และ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำมาตรการป้องกันภัย และแผน ปฏิบัติการของโครงการในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่ ส่งผลกระทบต่อชุมชนแล้ว และเข้าร่วมในการกำหนด มาตรการป้องกันแก้ไขร่วมกับเขตประกอบการฯ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องและบริษัทฯ อื่นๆ ในเขตประกอบ การฯ รวมทั้งร่วมฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเป็น		- ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉิน และ อปร ม นี โฟ ของ โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-43 แผนฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	การมีส่วนร่วมในการวางมาตรการป้องกันแก้ไข ร่วมกัน	ประจำปี โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการ ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ระดับ 2 ร่วมกับ องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (Emergency Communication drill) ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565		
	- สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ เช่น การส่งเสริมอาชีพ การส่งเสริมการศึกษาแก่เยาวชน สนับสนุนด้านสาธารณสุข ประโยชน์ การส่งเสริมให้ ความรู้เกี่ยวกับสุขภาพ	- โรงไฟฟ้าได้มีส่วนร่วมหรือให้ทุนสนับสนุนกิจกรรม ของชุมชนในด้านต่างๆ ดังนี้ 1. สนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้แก่องค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้าในเขตพื้นที่ อำเภอปลวกแดง 2. สนับสนุนมูลนิธิ เสนาะ อุนากุล ในการระดมทุน ติดตั้งระบบออกซิเจนให้กับโรงพยาบาลปลวกแดง เพื่อช่วยต่อลมหายใจให้ผู้ป่วย และแบ่งเบาภาระการ ทำงานของบุคลากรทางการแพทย์ ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ.2565 3. โครงการปลูกป่าชุมชนบ้านศิริอนุสรณ์ พื้นที่ 11 ไร่ กล้าไม้ 1100 ต้น 10 ชนิด รวมถึงได้ทำการสำรวจ ความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity) ของป่า แห่งนี้ โดยคณะวนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์	-	- รูปที่ 45 กิจกรรม CSR ประจำปี 2565 - ภาพผนวก ข-23 เอกสารการ ประชาสัมพันธ์ /และการมี ส่วนร่วมกับชุมชน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)		4. รับสมัครนักเรียนทุนการศึกษาระดับปริญญาตรี และปวช. โครงการ GPSC Scholarship ประจำปี การศึกษา พ.ศ.2565 5. ร่วมกับกลุ่มปตท.จ้างครูผู้ช่วยสอนและธุรการ โรงเรียนละ 4 อัตรา ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565 ให้แก่ โรงเรียนในเขต อำเภอปลวกแดงและอำเภอสรีราชา จำนวน 8 โรงเรียน ภายใต้โครงการ Restart Thailand เพื่อช่วยเหลือนักศึกษาจบใหม่หรือผู้ว่างงาน อัน เนื่องมาจากสถานการณ์โควิด19		
	- กำหนดให้มีการตรวจตราดูแลมิให้พนักงานมี พฤติกรรมผิดกฎหมาย เช่น ลักทรัพย์ ยาเสพติด และการพนัน เป็นต้น โดยมีการวางกฎระเบียบ และการลงโทษที่เข้มงวด	- โรงไฟฟ้าได้ออกกฎระเบียบ และบทลงโทษสำหรับ พนักงานที่มีพฤติกรรมผิดกฎหมาย เช่น ลักทรัพย์ ยา เสพติด และการพนันให้ปฏิบัติตาม อย่างเคร่งครัด อีกทั้งยังมีการตรวจตราดูแลภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเป็น ประจำ และเข้าร่วมโครงการโรงงานสีขาวของกรม สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน	-	- ภาคนวท ข-25 กฎระเบียบ และ การลง โทษ หากมี พนักงานมีพฤติกรรมผิด กฎหมาย

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- กำหนดแผนงานประจำปีด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อให้สามารถเข้าถึงชุมชนและชุมชนสามารถติดต่อกับโครงการได้โดยตรง รวมทั้งให้มีการประชาสัมพันธ์และจัดเตรียมแผนรองรับข้อร้องเรียนจากชุมชนเพื่อจัดการแก้ไขปัญหาและจัดทำเป็นฐานข้อมูลเพื่อใช้ประกอบการจัดทำแผนงานด้านการประชาสัมพันธ์ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนงานด้านมวลชนสัมพันธ์ทุกปี และดำเนินการตามแผนงานดังกล่าว เพื่อให้สามารถเข้าถึงชุมชน และชุมชนสามารถติดต่อกับโครงการได้ และจัดเตรียมแผนรองรับข้อร้องเรียนจากชุมชนเพื่อจัดการแก้ไขปัญหาและจัดทำเป็นฐานข้อมูลเพื่อใช้ประกอบการจัดทำแผนงานด้านการประชาสัมพันธ์ต่อไป	-	- ภาคผนวก ข-24 แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม
10. คุณภาพ	- มีการจัดสรรพื้นที่ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5.18 (1.512 ไร่ หรือ 2,419 ตารางเมตร) ของพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมดที่จะเป็นพื้นที่สีเขียวในการปลูกเป็นแถว 3 แถวสลับฟันปลา	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียว และปลูกต้นไม้รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยปลูกเป็น 3 แถว สลับฟันปลา บริเวณด้านทิศตะวันออกของโรงไฟฟ้า โดยมีพื้นที่สีเขียวในปัจจุบันคิดเป็นร้อยละ 7.31 ของพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด	-	- รูปที่ 47 ดันไม้บริเวณด้านทิศตะวันออกของโรงไฟฟ้า
	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลาโดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินการเพื่อดูแลอย่างพอเพียงทุกปี เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงบ่อน้ำ คูแลต้นไม้ม พันธุ์ไม้และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้ม เป็นต้น	- โรงไฟฟ้ามีการจัดสรรงบประมาณทุกปี ในการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงบ่อน้ำ คูแลต้นไม้ม พันธุ์ไม้และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้ม เป็นต้น	-	- ภาคผนวก ข-26 งบประมาณในการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวประจำปี พ.ศ.2565

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10.สุนทรียภาพ (ต่อ)	- จัดทำนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่ สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	- โรงไฟฟ้ามีนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษา พื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน เช่น การ จัดกิจกรรมให้พนักงานปลูกต้นไม้รอบโรงไฟฟ้า และ ดูแลรักษาอย่างต่อเนื่อง เป็นต้น	-	-
11.อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความปลอดภัย ทั่วไป	- โครงการจะต้องดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและ ความปลอดภัยให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือประกาศระเบียบที่เกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามที่ทางราชการกำหนด	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดนโยบายความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมตามข้อกำหนดของกฎหมายหรือประกาศ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และควบคุมการดำเนินการด้าน ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมภายในโรงไฟฟ้าให้ เป็นไปตามกฎหมายหรือประกาศระเบียบที่เกี่ยวข้อง กำหนด เช่น ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครอง แรงงาน เรื่องขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมี อันตราย พ.ศ.2560 เป็นต้น อีกทั้งยังจัดให้มี คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อความสอดคล้องกับ กฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งนี้โรงไฟฟ้ายังได้รับการรับรอง มาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย(ISO45001:2018) และได้รับรางวัลสถาน ประกอบการดีเด่นด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี พ.ศ.2565 ต่อเนื่อง 10 ปี (ระดับเพชร) และได้รับการประกาศ เกียรติคุณระดับทองแดง ปีที่ 5 ประจำปี พ.ศ.2565	-	- รูปที่ 48 หนังสือรับรองระบบ การจัดการ - รูปที่ 49 รางวัลสถาน ประกอบการดีเด่น - ภาคนวค ข-27 นโยบาย ความ ปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า - ภาคนวค ข-28 เอกสารการ จัดตั้งคณะกรรมการความ ปลอดภัยฯ - ภาคนวค ข-29 เอกสารการ อบรมพนักงานก่อนเริ่มงาน - ภาคนวค ข-30 เอกสารการ ตรวจสอบความปลอดภัย ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า (safety walk)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ เช่น <ul style="list-style-type: none"> * การขนส่งเคลื่อนย้ายสารเคมี * ข้อบังคับในการทำงานในพื้นที่อันตราย * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน * ตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน * โปรแกรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * การฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์ดับเพลิง 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้เรื่อง <ul style="list-style-type: none"> • การขนส่งเคลื่อนย้ายสารเคมี มีมาตรการในการตรวจสอบสภาพรถขนส่งสารเคมีก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า • ข้อบังคับในการทำงานในพื้นที่อันตราย มีระบบใบอนุญาตการทำงาน • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน มีระบบการขออนุญาตทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและพื้นที่ที่มีความร้อน จัดอบรมการใช้งานเครื่องกระตุกหัวใจไฟฟ้า ชนิดอัตโนมัติ (AED) และ CPR • ตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน มีการตรวจวัดระดับเสียง ความร้อน แสงสว่าง และสารเคมีในสถานประกอบการ และมีการเดินสำรวจความปลอดภัย โดยคณะกรรมการความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน 	-	<ul style="list-style-type: none"> - รูปที่ 50 ป้ายกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - รูปที่ 51 อบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม - ภาพผนวก ข-31 แผนฉุกเฉินและอบรมหนีไฟของโรงไฟฟ้า - ภาพผนวก ข-32 เอกสาร/แผนการฝึกอบรม ปฐมพยาบาล

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดพนักงานเข้าอบรมหลักสูตร Basic fire fighting, SSHE Procedure Awareness, Confined space entry Integrated, หลักสูตรทบทวนการทำงานเกี่ยวกับป่นจั่น (ชนิดติดตั้งอยู่กับที่และชนิดเคลื่อนที่) และ First Aid & CPR เป็นต้น สำหรับปี พ.ศ.2565 โรงไฟฟ้ามีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีกรณีสารเคมีแอมโมเนียม ไซโครอไซด์รั่วไหล ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2565 ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟและดับเพลิงขั้นต้น ในเดือนกันยายน พ.ศ.2565 		
	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ทำหน้าที่กำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อกำหนดนโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัย ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย และเสนอแนะแนวทางหรือมาตรการฯ ในการทำงานที่ปลอดภัย เป็นต้นเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการทำงานด้านความปลอดภัยฯ ซึ่งจะมีการประชุมอย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง	-	- ภาคนวท ข-28 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- กำหนดนโยบายความปลอดภัย และแจ้งให้พนักงาน ทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด เป็นหนึ่งในโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ได้ยึดถือนโยบายด้านสุขภาพและความปลอดภัย และนโยบายสิ่งแวดล้อมกลุ่มบริษัทโกลว์มาเป็นข้อ ปฏิบัติ โดยจัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยสำหรับ พนักงาน และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่าง เคร่งครัด	-	- รูปที่ 52 ป้ายนโยบายความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของ โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-27 นโยบายความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของ โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-36 คู่มือความ ปลอดภัยสำหรับพนักงาน
	- จัดให้มีระบบตรวจวัดอัตโนมัติและเตือนภัยผู้อยู่ ในเหตุการณ์ในกรณีฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบตรวจวัดและเตือนภัย อัตโนมัติ ได้แก่ ระบบสัญญาณเตือนภัย ระบบ ตรวจจับควัน ระบบฉีดพ่นน้ำ และระบบตรวจจับ ความร้อน เป็นต้น เพื่อแจ้งความผิดปกติที่เกิดขึ้นไป ยังแผนควบคุมส่วนกลาง เพื่อที่จะสามารถดำเนินการ แก้ไขได้อย่างทันท่วงที อีกทั้งยังมีแผนการตรวจสอบ ระบบดังกล่าวเป็นประจำทุกเดือน และมีการ ตรวจสอบโดยบุคคลภายนอก ปีละ 1 ครั้ง	-	- รูปที่ 53 ระบบสัญญาณเตือน ภัย (Fire alarm) - รูปที่ 54 ระบบตรวจจับควัน - รูปที่ 55 ระบบฉีดพ่นน้ำ - รูปที่ 56 ระบบตรวจจับควัน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในบริเวณที่อาจมีความ เสี่ยง เช่น ป้ายห้ามสูบบุหรี่ อันตรายจากของหล่น อันตรายจากสารเคมี เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในบริเวณที่มีความเสี่ยง เช่น ป้ายอันตรายจากสารเคมี ป้ายอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง ป้ายที่อัฒอากาศ ป้ายให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เป็นต้น และควบคุมให้ พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	-	- รูปที่ 57 ป้ายอันตรายจาก สารเคมี - รูปที่ 58 ป้ายอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง - รูปที่ 59 ป้ายที่อัฒอากาศ - รูปที่ 60 ป้ายบังคับให้สวมใส่ อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่าง เพียงพอ ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนดา นิรภัย เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนดานิรภัย เป็นต้น ไว้ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	-	- รูปที่ 61 หมวกนิรภัย - รูปที่ 62 แวนดานิรภัยและ รองเท้านิรภัย
	- จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสมเพื่อใช้ในกรณี ฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้ทำสัญญาการใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่ง ผู้ป่วยหรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน จากบริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด เพื่อส่งต่อ ผู้ป่วยหรือผู้บาดเจ็บ ส่วนรถดับเพลิงได้ประสานงาน ไปยังสำนักงานของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยาม อีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค และองค์การ บริหารส่วนตำบลมาบยางพร	-	- ภาคผนวก ข-33 เอกสารการขอ ใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่ง ผู้ป่วยหรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับใบอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit)	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการ ขออนุญาตเข้า ปฏิบัติงาน (Work Permit) ซึ่งกำหนดให้ผู้รับเหมาของ โรงไฟฟ้าทุกรายทำการขออนุญาตจากเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า ก่อนเข้าปฏิบัติงาน และต้องจัดทำประเมินความเสี่ยง ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม Job Safety Environment Analysis (JSEA) แนบกับใบอนุญาต การทำงานทุกครั้ง	-	- ภาคผนวก ข-34 เอกสาร Work Permit
	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ * ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน * การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงาน หลังจากนั้นมีการฝึกอบรมเป็นระยะๆ ตามแผนการ ฝึกอบรมประจำปี และการอบรมเกี่ยวกับการฝึกอบรม ให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเป็น ประจำทุกปี รวมทั้ง ได้จัดทำคู่มือความปลอดภัย สำหรับพนักงาน กฎระเบียบด้านความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม เป็นต้น - นอกจากนี้โรงไฟฟ้ายังจัดให้มีการอบรมผู้รับเหมา ก่อนเริ่มทำงาน และมีการชี้แจงข้อมูลความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมให้กับผู้มาติดต่อด้วยเช่นกัน	-	- รูปที่ 63 คู่มือความปลอดภัย สำหรับพนักงาน - รูปที่ 64 คู่มือความปลอดภัย สำหรับผู้รับเหมา - ภาคผนวก ข-27 นโยบายความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของ โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-29 เอกสารการ อบรมพนักงานก่อนเริ่มงาน - ภาคผนวก ข-35 แผนการ ฝึกอบรมให้ความรู้ด้านความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)				- ภาคผนวก ข-36 คู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน - ภาคผนวก ข-37 คู่มือความปลอดภัยสำหรับผู้รับเหมา
	- จัดให้มีระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น เครื่องตรวจวัดความร้อน เครื่องตรวจวัดก๊าซ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยติดตั้งระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น ระบบตรวจจับควัน ระบบตรวจจับความร้อน และ Gas Detector เป็นต้น	-	- รูปที่ 54 ระบบตรวจจับควัน - รูปที่ 56 ระบบตรวจจับควัน - รูปที่ 65 Gas Detector
	- กำหนดเขตอันตราย เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ บริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย ได้แก่ ลานถังเก็บสารเคมี และวาล์วท่อก๊าซธรรมชาติ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยได้กำหนดเขตอันตราย เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่หรือจุดไฟ บริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย ได้แก่ อาคารเก็บสารเคมี และวาล์วท่อก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น		- รูปที่ 66 ป้ายห้ามสูบบุหรี่ บริเวณลานถังเก็บสารเคมี - รูปที่ 67 ป้ายห้ามสูบบุหรี่ บริเวณวาล์วท่อก๊าซธรรมชาติ
	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มทำงานและจัดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2565 ไม่มีพนักงานใหม่ และมีแผนจะดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ.2565 ในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ. 2565	-	- ภาคผนวก ข-39 เอกสารการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปี พ.ศ.2565

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการรักษาเบื้องต้นภายในโรงไฟฟ้า และมีระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral) ไปยังโรงพยาบาลในบริเวณใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลอำเภอปลวกแดง และ โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งสามารถรองรับพนักงานของโรงไฟฟ้าได้	-	- รูปที่ 68 ห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์
	- จัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานสำหรับพนักงานใหม่ทุกคน และเป็นประจำทุกปีสำหรับพนักงานเก่า โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี การตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น	- มีการฝึกอบรมเป็นระยะๆ ตามแผนการฝึกอบรมประจำปี โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้าการทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี การตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในโรงงาน ซึ่งในปี พ.ศ.2565 มีแผนฝึกอบรมพนักงานหลักสูตรการปฏิบัติงานกับสารเคมีที่ปลอดภัย และหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานกับกระแสไฟฟ้า 22 kV	-	- ภาคผนวก ข-29 เอกสารการอบรมพนักงานก่อนเริ่มงาน - ภาคผนวก ข-35 แผนการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม
11.2 ความ ปลอดภัยในการ ทำงานเกี่ยวกับ สารเคมี	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด เก็บรักษาไว้ที่บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด (Safety Data Sheet; SDS) เก็บรักษาไว้ที่บริเวณพื้นที่ทำงาน และอาคารสำนักงาน	-	- รูปที่ 69 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน - ภาคผนวก ข-14 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet; SDS)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.2 ความ ปลอดภัยในการ ทำงานเกี่ยวกับ สารเคมี(ต่อ)	- ให้ความรู้และชี้แจงเกี่ยวกับอันตรายจากการ ขนถ่าย การหกรั่วไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยได้บรรจุเรื่องการปฏิบัติงานเกี่ยวกับ สารเคมีอย่างปลอดภัย และการปฏิบัติเมื่อเกิดการ รั่วไหลของสารเคมี รวมทั้งแนวทางการป้องกันแก้ไข ไว้ในกรอบรอมก่อนเริ่มงาน นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการ อบรมเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมีแก่พนักงานทั่วไป เป็นประจำ ตามแผนการอบรมของโรงไฟฟ้า สำหรับในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีสารแอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ รั่วไหล ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2565	-	- ภาคผนวก ข-40 แผนการ อบรมเกี่ยวกับอันตรายของ สารเคมีแก่พนักงานทั่วไป - ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉิน และ อบรม ห นี โ ฟ ข อง โรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และร่างกายในบริเวณ กระบวนการผลิต ลานถังเก็บสารเคมีให้เพียงพอ เหมาะสมกับบริเวณที่ตั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัว ฉุกเฉิน ในบริเวณกระบวนการผลิต และลานถังเก็บ สารเคมีอย่างเพียงพอ และมีการตรวจสภาพเป็น ประจำทุกสัปดาห์	-	- รูปที่ 70 อ่างล้างตาฉุกเฉินและ ฝักบัวฉุกเฉิน
	- จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์เคมีทุก ชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่ มีการจัดเก็บสารเคมีและมีป้ายแจ้งรายละเอียดติด ไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด (Safety Data Sheet; SDS) ไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมี และมีป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุ สารเคมีทุกชนิด	-	- รูปที่ 71 ป้ายแจ้งรายละเอียด SDS ไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมี

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.2 ความ ปลอดภัยในการ ทำงานเกี่ยวกับ สารเคมี(ต่อ)	- แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด- ด่างหรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาเก็บไว้ใกล้กัน ได้	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีการแยกชนิดของสารเคมี ที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่างหรือสารเคมีที่ ไม่สามารถนำมาเก็บไว้ใกล้กันได้ ไว้ในอาคารแยกกัน อย่างชัดเจน เพื่อป้องกันการเกิดอันตราย	-	-
	- พื้นที่เก็บสารเคมีต้องมีระบบอากาศที่ดีเพื่อให้มี การไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โรงไฟฟ้าได้จัดพื้นที่สำหรับเก็บสารเคมีที่มีการ ระบบอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของ อากาศ	-	- รูปที่ 72 อาคารเก็บรวบรวม สารเคมี
	- จัดทำคันคอนกรีตรอบภาชนะรองรับถังบรรจุ สารเคมีชนิดต่างๆ ที่มีการรั่วไหลออกจากถังเก็บ ทั้งนี้เป็นการจำกัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และ สามารถเก็บรวบรวมสารเคมีข้างต้นได้อย่างสะดวก	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำคันคอนกรีตรอบภาชนะรองรับถัง บรรจุสารเคมีชนิดต่างๆ เพื่อป้องกันการรั่วไหลออกจาก ถังเก็บ และจำกัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น	-	- รูปที่ 73 คันคอนกรีตล้อมรอบ ที่เก็บ
11.3 อุปกรณ์ ป้องกันอัคคีภัย	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ ที่ถูกออกแบบ โดยอ้างอิงตามมาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) เป็นหลัก ดังนี้ * ถังดับเพลิงแบบมือถือและแบบรถเข็น	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยตาม มาตรฐาน NFPA ในแต่ละบริเวณครอบคลุมทั่วพื้นที่ โรงไฟฟ้าอย่างเพียงพอ เช่น ถังดับเพลิง หัวฉีดน้ำ		- รูปที่ 74 ถังดับเพลิงแบบมือ ถือ - รูปที่ 75 ถังดับเพลิงแบบ รถเข็น

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.3 อุปกรณ์ ป้องกันอัคคีภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * หัวฉีดน้ำดับเพลิงและตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง * ระบบหัวกระจายน้ำแบบเปียกอัตโนมัติ * ระบบหัวกระจายน้ำแบบแห้งอัตโนมัติ * เครื่องสูบน้ำดับเพลิง * ถังเก็บน้ำดับเพลิงสำรอง * ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ * ระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น ตรวจวัดความร้อน เครื่องตรวจจับควัน เป็นต้น * ระบบเตือนภัย เช่น สัญญาณเตือนภัย ปุ่มแจ้งเหตุเพลิงไหม้ เป็นต้น 	ดับเพลิง ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง ระบบหัวกระจายน้ำ เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรองดับเพลิง ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ ระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย และระบบเตือนภัย เป็นต้น		<ul style="list-style-type: none"> - รูปที่ 53 ระบบสัญญาณเตือนภัย (Fire alarm) - รูปที่ 54 ระบบตรวจจับควัน - รูปที่ 56 ระบบตรวจจับควัน - รูปที่ 76 หัวฉีดน้ำดับเพลิง - รูปที่ 77 ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง - รูปที่ 78 ระบบหัวกระจายน้ำแบบเปียกอัตโนมัติ - รูปที่ 79 ระบบหัวกระจายน้ำแบบแห้งอัตโนมัติ - รูปที่ 80 เครื่องสูบน้ำดับเพลิง - รูปที่ 81 ถังเก็บน้ำดับเพลิงสำรอง - รูปที่ 82 ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ - รูปที่ 83 ปุ่มแจ้งเหตุเพลิงไหม้

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.3 อุปกรณ์ ป้องกันอัคคีภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย ต่างๆ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุง อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และดำเนินการตามแผนอย่าง สม่ำเสมอ เดือนละ 1 ครั้ง และมีการตรวจสอบ อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยโดยหน่วยงานภายนอก ปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีประสิทธิภาพและสามารถใช้งานได้อยู่ เสมอ	-	- ภาคนวท ข-41 เอกสารการ ตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกัน อัคคีภัยต่างๆ
11.4 แผนปฏิบัติ การฉุกเฉิน	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการ และกำหนดให้มีการ ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินก่อนเปิดดำเนิน โครงการ และหลังจากเปิดดำเนินการแล้ว ฝึกซ้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ โรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการตาม แผนปฏิบัติการฉุกเฉินของกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยมี แผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2565 ดังต่อไปนี้ 1. ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีรั่วไหล ในเดือน กรกฎาคม พ.ศ.2565 2. ฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในเดือน กันยายน พ.ศ.2565	-	- ภาคนวท ข-31 แผนฉุกเฉิน และ อบรม หนี ไฟ ของ โรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.4 แผนปฏิบัติการ การดูแล (ต่อ)	- จัดทำแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับ โรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการ โดยอย่าง น้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะ ฉุกเฉินระดับ โรงงานอุตสาหกรรม/สถาน ประกอบการ ซึ่งประกอบด้วย การแจ้งเหตุการ ฝึกซ้อมและการอพยพ เป็นต้น	-	- ภาคผนวก ข-41 แผนการ สื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน ระดับโรงงานอุตสาหกรรม/ สถานประกอบการ
	- การซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชนควรมี การแจ้งให้ทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น	โรงไฟฟ้าจะทำการแจ้งให้กับชุมชนทราบล่วงหน้าทุก ครั้ง เมื่อมีการซ้อมแผนฉุกเฉิน โดยทำการติดบอร์ด ประกาศตามชุมชนต่างๆ ใกล้เคียงหรือทำจดหมาย แจ้งไปยังชุมชน เป็นต้น โดยมีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2565 ดังต่อไปนี้ 1. ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีรั่วไหล ในเดือน กรกฎาคม พ.ศ.2565 2. ฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในเดือน กันยายน พ.ศ.2565	-	- ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉิน และ อบรม หนี ไฟ ของ โรงไฟฟ้า
	- การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอก ให้ ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของ โครงการและเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ ภายนอก ให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินของโครงการและเขตประกอบการฯ ทุกครั้ง	-	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.5 ด้านอันตราย ร้ายแรง	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ ภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ตั้งอยู่ในพื้นที่เปิดโล่ง และมีการระบายอากาศได้ดีแล้ว	-	- รูปที่ 84 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS)
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการลัดเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลาง หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล	- หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล โรงไฟฟ้ามีระบบที่สามารถตัดระบบการลัดเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลางได้ทันที	-	- รูปที่ 85 ระบบตัดระบบการลัดเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลาง - รูปที่ 86 ปุ่ม Emergency shutdown
	- จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น gas detector ไว้ในบริเวณสถานี MRS และระบบท่อ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยติดตั้ง Pressure gauge เพื่อวัดแรงดันก๊าซในเส้นท่อ ซึ่งหากเกิดการรั่วไหลของก๊าซจะส่งสัญญาณเตือนมายังห้องควบคุมเพื่อทำการปิดวาล์วได้อย่างทันท่วงที	-	- รูปที่ 85 ระบบตัดระบบการลัดเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลาง

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.5 ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้จ้างบริษัทภายนอกมาตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ และจัดทำแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	-	- ภาคผนวก ข-15 แผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกันเกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
	- กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งอุบัติเหตุที่เกิดจากความผิดพลาดของบุคคลและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ	- โรงไฟฟ้าจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่เกิดจากความผิดพลาดของบุคคล และมีการประเมินความเสี่ยงอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ เป็นประจำโดยมีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ.2565 ดังต่อไปนี้ 1. ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารแอมโมเนียไฮดรอกไซด์รั่วไหล ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2565 2. ฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในเดือนกันยายน พ.ศ.2565	-	- ภาคผนวก ข-43 แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-10 การประเมินความเสี่ยงอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมาย

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.5 ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- หลังจากฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อมโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้นเพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	- โรงไฟฟ้าได้ทำการสรุปผลการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินไว้ทุกครั้ง โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้นเพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	-	- ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉินและ อ.บ.ร.ม.ห.นี้.ไฟ.ของโรงไฟฟ้า
	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	- โรงไฟฟ้าจะประสานงานกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ รวมทั้งมีการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกันอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมร่วมกับองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (Emergency Communication drill) ในเดือนกันยายน พ.ศ.2565	-	- ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉินและ อ.พ.ย.พ.ห.นี้.ไฟ.ของโรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซ (ปล่อง GEG #5-6) ด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเป็นประจำ	-	- ภาคผนวก ข-38 แผนการซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.6 ด้านความ เสี่ยง	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน	- โรงไฟฟ้าได้มีแผนจัดฝึกอบรมการทำงานกับสารเคมี อย่างปลอดภัย และวิธีการใช้เอกสารความปลอดภัย เกี่ยวกับสารเคมี Safety Data Sheets (SDS) ในระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2565 ให้กับฝ่ายปฏิบัติการผลิต	-	- ภาคผนวก ข-35 แผนการ ฝึกอบรมให้ความรู้ด้านความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม
	- จัดให้พนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิต เพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ ต่างๆ เป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าได้จัดพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการ ผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักร อุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	-	- ภาคผนวก ข-30 เอกสารการ ตรวจสอบความปลอดภัย ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า (safety walk)
	- จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้น ทำงานได้อย่างปกติต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) และดำเนินการตามแผน อย่างต่อเนื่องเพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่าง ปกติ	-	- ภาคผนวก ข-45 แผนบำรุงรักษา อุปกรณ์ความปลอดภัยเชิง ป้องกัน (Preventive maintenance) (Safety valve)
	- จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (work instruction) ในแต่ละกิจกรรมเพื่อให้เกิดความ ปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจาก การปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้ามีคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรมเพื่อให้เกิดความ ปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการ ปฏิบัติงาน	-	- ภาคผนวก ข-36 คู่มือความ ปลอดภัยสำหรับพนักงาน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข	- จัดให้มีเครื่องมือปฐมพยาบาลและฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการรักษาเบื้องต้นไว้ภายในโรงไฟฟ้า และทำการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2565 มีการให้ความรู้เกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ผ่านการจัดหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ สำหรับผู้อนุญาต ผู้ควบคุม ผู้ช่วยเหลือ และผู้ปฏิบัติงาน ในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565	-	- รูปที่ 68 ห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ - ภาคผนวก ข-32 การฝึกอบรมปฐมพยาบาล
	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขของท้องถิ่นเพื่อรวบรวมข้อมูลสุขภาพของชุมชนที่อยู่ใกล้กับพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า จากหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ สาธารณสุขอำเภอปลวกแดง โรงพยาบาลปลวกแดง และสาธารณสุขอำเภอศรีราชา เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลัก และใช้เป็น แนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยในปี พ.ศ.2565 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป (ฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2565)	-	- ภาคผนวก ข-48 ข้อมูลสถิติด้านสุขภาพความเจ็บป่วยของชุมชน จากหน่วยงานสาธารณสุข (รง. 504)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข (ต่อ)		<p>ซึ่งล่าสุดในปี พ.ศ.2564 พบว่าสาเหตุหลักของการเจ็บป่วยในบริเวณชุมชนในอำเภอปลวกแดงมากที่สุดคือโรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึม รองลงมาคือโรกระบบไหลเวียนโลหิต และสาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตายตามลำดับ</p> <p>ส่วนสถิติของอำเภอ ศรีราชา พบว่าสาเหตุหลักของการเจ็บป่วยในบริเวณชุมชน ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชามากที่สุด ได้แก่ โรกระบบไหลเวียนโลหิต รองลงมา คือ โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึม และอาการ อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคกลุ่มอื่นได้ตามลำดับ</p>		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข (ต่อ)	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เช่น การส่งเสริมหรือให้ความรู้ด้านสุขภาพต่อชุมชน ด้านความพร้อมของสถานบริการ	- โรงไฟฟ้ามีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ดังนี้ 1. สนับสนุนอุปกรณ์ในการกิจป้องกันโควิด-19 และช่วยเหลือผู้ป่วยพื้นที่ อบต.มาบยางพร ในวันที่ 12 เมษายน พ.ศ.2565 2. สนับสนุนมูลนิธิ เสนาะ อุณากร ในการระดมทุนติดตั้งระบบออกซิเจนให้กับโรงพยาบาลปลวกแดง เพื่อช่วยต่อลมหายใจให้ผู้ป่วย และแบ่งเบาภาระการทำงานของบุคลากรทางการแพทย์ ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ.2565	-	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารการประชุมสัมพันธภาพ/ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน
	- กำหนดสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงาน	- โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับโรงพยาบาลอำเภอปลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง สำหรับเป็นสถานบริการสุขภาพหลักให้แก่พนักงาน	-	-
	- จัดให้มีห้องพยาบาล และเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในโครงการ รวมทั้งจัดให้มีรถสำหรับนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลได้ทันที กรณีฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการรักษาเบื้องต้นภายในโรงไฟฟ้า และมีระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral) ไปยังโรงพยาบาลในบริเวณใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลอำเภอปลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งสามารถรองรับพนักงานของโรงไฟฟ้าได้โดยได้จัดรถสำหรับนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลอย่างทันทีกรณีฉุกเฉิน	-	- รูปที่ 68 ห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข (ต่อ)	- กรณีตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงานให้ ตรวจวินิจฉัยเฉพาะ พร้อมทั้งหาสาเหตุที่ทำให้เกิด ความผิดปกติ ทั้งนี้เพื่อกำหนดหน้าที่การทำงานให้ มีความเหมาะสม และทำการตรวจซ้ำเพื่อเฝ้าระวัง อย่างต่อเนื่อง	- กรณีตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงาน โรงไฟฟ้าจะให้ตรวจวินิจฉัยเฉพาะ พร้อมทั้งให้หา สาเหตุที่ทำให้เกิดความผิดปกติ เพื่อกำหนดหน้าที่การ ทำงานให้มีความเหมาะสม และทำการตรวจซ้ำเพื่อ เป็นการเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการในเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 และจะรายงานผลการตรวจสุขภาพใน รายงานฉบับถัดไป 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565	-	- ภาคผนวก ข-39 เอกสารการ ตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปี พ.ศ.2565
	- กำหนดให้ห้องตรวจการได้ยินของพนักงานต้อง เป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าใช้ห้องตรวจการได้ยินของโรงพยาบาล กรุงเทพ ระยอง ในการตรวจการได้ยินของพนักงาน	-	-
	- จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความ ผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปีในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุ งานของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการรับ สัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย	- ในการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โรงไฟฟ้าจะ จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานไว้เพื่อนำมาใช้ ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความ ผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานในแต่ละ พื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุงานของพนักงานที่ ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผล การตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการรับสัมผัสสิ่งคุกคาม สุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย	-	- ภาคผนวก ข-46 เอกสารการ จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของ พนักงานตั้งแต่เริ่มทำงาน- ปัจจุบัน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบที่สำคัญ ต่อสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข (ต่อ)	- จัดให้มีโครงการส่งเสริมสุขภาพในชุมชนใกล้เคียงที่ โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ โครงการออก กำลังกายของผู้สูงอายุ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีโครงการส่งเสริมสุขภาพในชุมชน ใกล้เคียงที่โครงการ โดยในปี พ.ศ.2565 ไม่สามารถจัด กิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ได้ เนื่องจากสถานการณ์ การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ทางโรงไฟฟ้า จึงปรับเปลี่ยนงบประมาณเพื่อใช้เป็นงบประมาณ ช่วยเหลือสถานการณ์โควิด-19 เช่น การสนับสนุนถุง ยังชีพ สนับสนุนอุปกรณ์คัดกรองผู้ป่วยโควิด-19 สนับสนุนหน้ากากอนามัยทางการแพทย์ และ สนับสนุนงบประมาณในการจัดสร้างโรงพยาบาล สนามสำหรับรองรับผู้ป่วยโควิด-19 เป็นต้น	-	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารการ ประชาสัมพันธ์/ และการมี ส่วนร่วมกับชุมชน



รูปที่ 1 ปล่อง HRSG # 1 (Unit 400)



รูปที่ 2 ปล่อง HRSG # 2 (Unit 500)



รูปที่ 3 ปล่อง GEG 1-4



รูปที่ 4 ปล่อง GEG 5-6



รูปที่ 5 หน้าจอควบคุม NO_x
โดยใช้ Steam injection system



รูปที่ 6 Selective catalytic reduction; SCR

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด





รูปที่ 7 Portable gas detector



รูปที่ 8 อุปกรณ์/อะไหล่สำรองของระบบ
บำบัดมลพิษทางอากาศ



รูปที่ 9 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง
ในบริเวณที่มีระดับเสียงเกินกว่า
80 เดซิเบลเอ



รูปที่ 10 ปลั๊กอุดหู



รูปที่ 11 ที่ครอบงู



รูปที่ 12 ครอบปกคลุม (Insulation) บริเวณที่มีเสียงดัง

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 13 ไม้ยืนต้นรอบพื้นที่โครงการ



รูปที่ 14 พนักงานทำงานในห้องควบคุม
ที่มีระบบปรับอากาศ



รูปที่ 15 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง



รูปที่ 16 ตัวเก็บเสียง (Silencer)
บริเวณ Safety release valve



รูปที่ 17 การตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้วด้านทิศใต้

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 18 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง
(Neutralization pit)



รูปที่ 19 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)



รูปที่ 20 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำที่จากอาคารสำนักงาน



รูปที่ 21 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่จาก
อาคารสำนักงาน



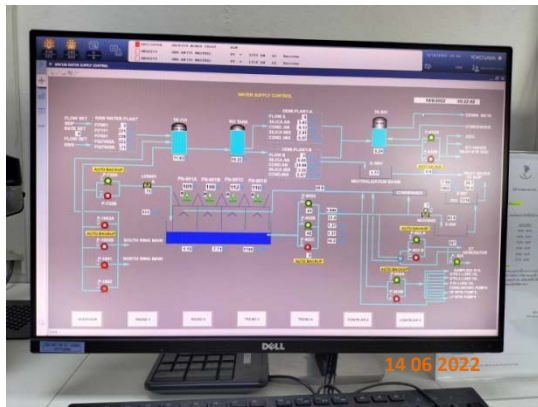
รูปที่ 22 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่จาก
กระบวนการผลิต (Retention pond)



รูปที่ 23 เครื่องแสดงผลการตรวจวัดค่าความเป็น
กรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบ
อัตโนมัติ

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 24 หน้าจอแผงควบคุม Control Valve



รูปที่ 25 ประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง



รูปที่ 26 รางระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



รูปที่ 27 รางระบายน้ำฝรอบโรงไฟฟ้า



รูปที่ 28 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)
บริเวณอาคารสำนักงาน



รูปที่ 29 ตู้ควบคุมปั๊มน้ำทิ้งกลับมาใช้รดน้ำต้นไม้

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 30 ป้ายจำกัดความเร็ว



รูปที่ 31 แนว Barrier กัน เพื่อป้องกันรถหลุดออกนอกเส้นทาง



รูปที่ 32 ป้ายรณรงค์ให้คาดเข็มขัดนิรภัย



รูปที่ 33 พนักงานรักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า



รูปที่ 34 คันกั้นยานพาหนะเข้า-ออกบริเวณหน้าโรงไฟฟ้า



รูปที่ 35 ป้ายจำกัดความเร็วภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 36 รถรับ-ส่งพนักงาน



รูปที่ 37 ป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่ตัวรถ



รูปที่ 38 ตัวอย่างใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4



รูปที่ 39 ถังรองรับขยะทั่วไป



รูปที่ 40 ห้องเก็บกระดาษและเศษเหล็ก



รูปที่ 41 อาคารเก็บรวบรวมขยะ

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 42 เส้นทางการขนส่งของเสียอันตราย (GPS)



รูปที่ 43 รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายที่มีการติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์



รูปที่ 44 การอบรมและบรรยายให้ความรู้กับคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 45 กิจกรรม CSR ประจำปี 2565

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 45 กิจกรรม CSR ประจำปี 2565 (ต่อ)



รูปที่ 46 วารสารใจเดียวกัน



รูปที่ 47 ต้นไม้บริเวณด้านทิศตะวันออก
ของโรงไฟฟ้า



รูปที่ 48 หนังสือรับรองระบบการจัดการ
ความปลอดภัยอาชีวอนามัย



รูปที่ 49 รางวัลสถานประกอบการดีเด่น

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 50 ป้ายกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์
ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



รูปที่ 51 อบรมด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 52 ป้ายนโยบายความปลอดภัย
และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า



รูปที่ 53 ระบบสัญญาณเตือนภัย (Fire alarm)



รูปที่ 54 ระบบตรวจจับควัน



รูปที่ 55 ระบบลัดพื้นน้ำ

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 56 ระบบตรวจจับควัน



รูปที่ 57 ป้ายอันตรายจากสารเคมี



รูปที่ 58 ป้ายอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง



รูปที่ 59 ป้ายที่อับอากาศ



รูปที่ 60 ป้ายบังคับให้สวมใส่อุปกรณ์
ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



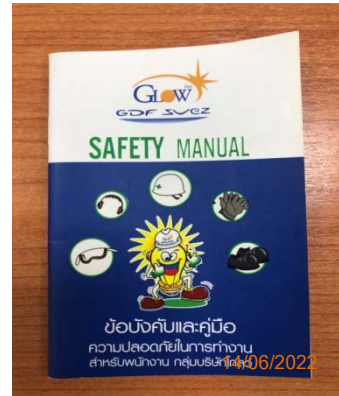
รูปที่ 61 หมวกนิรภัย

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





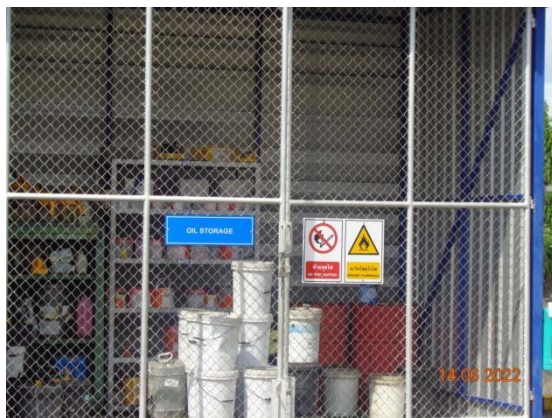
รูปที่ 62 แวนตานิรภัยและรองเท้านิรภัย



รูปที่ 63 คู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน



รูปที่ 64 คู่มือความปลอดภัยสำหรับผู้รับเหมา



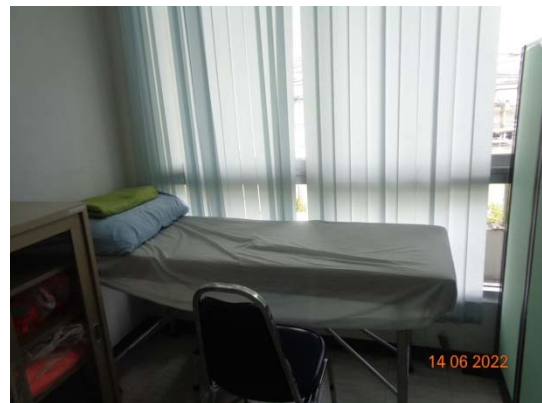
รูปที่ 66 ป้ายห้ามสูบบุหรี่บริเวณลานถังเก็บสารเคมี



รูปที่ 67 ป้ายห้ามสูบบุหรี่บริเวณวาล์ว
ท่อก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 68 ห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์



รูปที่ 69 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 70 อ่างล้างตาฉุกเฉินและฝักบัวฉุกเฉิน



รูปที่ 71 ป้ายแจ้งรายละเอียด SDS
ไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมี



รูปที่ 72 อาคารเก็บรวบรวมสารเคมี

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 73 คันคอนกรีตล้อมรอบที่เก็บสารเคมี



รูปที่ 74 ถังดับเพลิงแบบมือถือ



รูปที่ 75 ถังดับเพลิงแบบรถเข็น



รูปที่ 76 หัวฉีดน้ำดับเพลิง



รูปที่ 77 ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง



รูปที่ 78 ระบบหัวกระจายน้ำแบบเปียก

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 79 ระบบหัวกระจายน้ำแบบแห้งอัตโนมัติ



รูปที่ 80 เครื่องสูบน้ำดับเพลิง



รูปที่ 81 ถังเก็บน้ำดับเพลิงสำรอง



รูปที่ 82 ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ



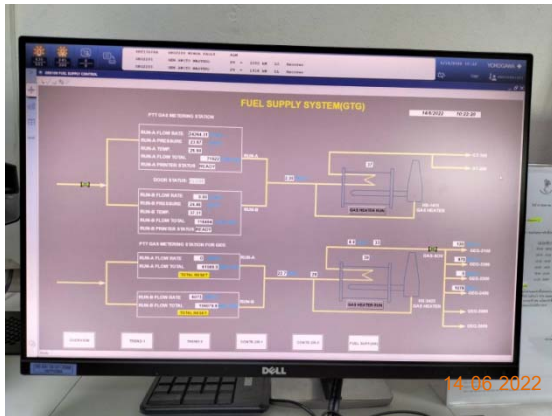
รูปที่ 83 ปุ่มแจ้งเหตุเพลิงไหม้



รูปที่ 84 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS)

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด





รูปที่ 85 ระบบตัดระบบการลำเลียง
ก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลาง

รูปที่ 86 ปุ่ม Emergency shutdown

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด



บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

4.1 สภาพภูมิอากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม 1 สถานี จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 3 สถานี โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ทุกๆ 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน และเพิ่มการตรวจวัดบริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร และบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 1 ครั้ง โดยบริษัท ซีคोट จำกัด ในบริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบว่าลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือและทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-3.7 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1

และเพิ่มเติมบริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบว่าลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-4.0 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2

บริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-3.1 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 731331E, 1437523N

WD/WS	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0417	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
NNE	0.0179	0.0536	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
NE	0.0298	0.0714	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1012
ENE	0.0298	0.0298	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
E	0.0119	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
ESE	0.0298	0.0357	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0714
SE	0.0179	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
SSE	0.0357	0.0238	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
S	0.0179	0.0476	0.0238	0.0119	0.0000	0.0000	0.1012
SSW	0.0179	0.0119	0.0238	0.0119	0.0000	0.0000	0.0655
SW	0.0000	0.0060	0.0298	0.0060	0.0000	0.0000	0.0417
WSW	0.0119	0.0536	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
W	0.0179	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
WNW	0.0179	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
NW	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NNW	0.0179	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
CALM	0.0357						

Application : WindPro Ver.1.0
Control : 16 Direction Cal- Culation with
CALM Wind < 0.5 m/s
Data Unit : Wind Speed in m/s
Wind Direction in deg

3.57 %

Monitor Period : 01-08 Feb 2022

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6

WIND SPEED (m/s)

Note : Frequencies indicate direction from which the wind is blowing

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือและทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาที่ตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-3.7 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose (ต่อ)
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่

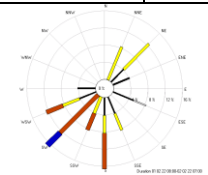
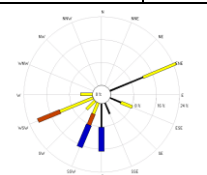
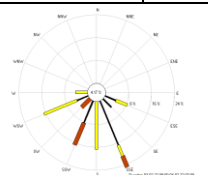
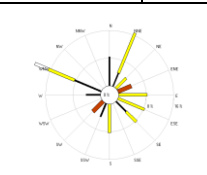
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 731331E, 1437523N

เวลา	1-2 ก.พ. 65		2-3 ก.พ. 65		3-4 ก.พ. 65		4-5 ก.พ. 65	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
08:00 - 09:00	1.5	WSW	1.9	WSW	1.7	ESE	1.6	S
09:00 - 10:00	2.3	S	1.8	WSW	2.4	SSE	1.7	SE
10:00 - 11:00	1.9	SSW	2.7	WSW	2.5	SSW	1.9	E
11:00 - 12:00	2.2	WSW	3.5	SSW	2.2	SSW	1.8	ESE
12:00 - 13:00	2.5	SW	3.7	SSW	2.3	SW	1.7	ESE
13:00 - 14:00	2.9	SW	3.3	S	1.6	W	2.3	SW
14:00 - 15:00	2.8	SW	3.1	S	1.3	WSW	1.8	S
15:00 - 16:00	3.0	SW	2.8	SSW	1.7	WSW	1.5	WNW
16:00 - 17:00	2.1	SSW	2.3	WSW	1.5	S	1.2	WNW
17:00 - 18:00	2.0	S	1.7	WSW	1.3	WSW	1.0	WNW
18:00 - 19:00	1.6	S	1.1	SSW	0.9	SSW	0.6	WNW
19:00 - 20:00	0.7	WSW	1.2	W	0.8	SSW	0.6	SE
20:00 - 21:00	0.8	W	0.9	S	0.7	WSW	0.6	W
21:00 - 22:00	0.7	S	0.9	ESE	0.4	E	0.8	SSW
22:00 - 23:00	0.7	ESE	1.1	SW	0.6	SSE	0.9	N
23:00 - 24:00	0.8	ESE	0.8	S	0.6	SE	0.9	N
00:00 - 01:00	0.6	ENE	0.6	SSE	0.8	SSE	0.7	NNE
01:00 - 02:00	0.7	SSE	1.1	ESE	0.7	SSE	0.9	WNW
02:00 - 03:00	0.7	NE	0.6	ENE	0.6	SSE	1.1	NE
03:00 - 04:00	1.1	NNE	0.7	ENE	0.7	ESE	1.2	NNE
04:00 - 05:00	1.3	SSE	0.7	ENE	1.1	S	1.4	NNE
05:00 - 06:00	1.0	NE	1.2	ENE	1.3	SSE	1.4	NNE
06:00 - 07:00	1.4	NNE	1.5	ENE	1.5	S	1.7	E
07:00 - 08:00	1.6	NE	1.4	ENE	1.8	S	2.2	ENE
Wind Rose								

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose (ต่อ)

บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่

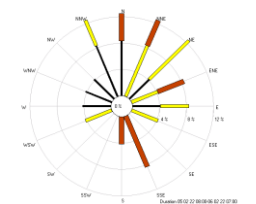
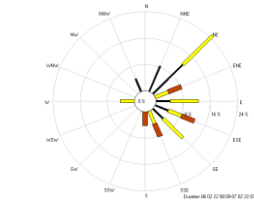
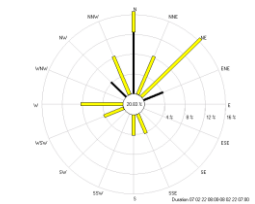
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 731331E, 1437523N

เวลา	5-6 ก.พ. 65		6-7 ก.พ. 65		7-8 ก.พ. 65	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
08:00 - 09:00	2.1	ENE	2.4	ENE	1.4	NE
09:00 - 10:00	1.8	NNE	2.2	ESE	1.6	NNE
10:00 - 11:00	2.4	SSE	2.1	S	1.2	NE
11:00 - 12:00	2.3	S	1.4	W	1.5	NE
12:00 - 13:00	2.0	SSE	1.7	NE	1.5	SSE
13:00 - 14:00	1.8	E	1.3	ESE	1.6	WSW
14:00 - 15:00	1.5	ESE	1.4	E	1.3	NNW
15:00 - 16:00	1.4	WSW	1.7	SE	1.8	W
16:00 - 17:00	1.1	NNW	2.1	SSE	1.4	NNW
17:00 - 18:00	0.9	W	1.3	SSE	0.8	N
18:00 - 19:00	0.8	NW	0.9	E	0.7	N
19:00 - 20:00	0.9	NNW	1.0	SE	0.1	SE
20:00 - 21:00	0.7	N	0.7	SE	0.2	SE
21:00 - 22:00	0.8	N	0.6	ESE	0.2	SSW
22:00 - 23:00	0.7	WNW	0.6	NNE	0.4	SSE
23:00 - 24:00	0.7	NNW	0.6	NE	0.4	NNE
00:00 - 01:00	0.7	NE	0.7	NNW	0.5	ENE
01:00 - 02:00	0.8	E	0.9	NNE	0.7	N
02:00 - 03:00	1.0	NE	0.9	NE	0.7	NW
03:00 - 04:00	1.2	ENE	0.6	NE	1.0	W
04:00 - 05:00	1.9	NE	1.0	NE	1.3	S
05:00 - 06:00	1.7	NNE	1.0	ENE	1.9	NNE
06:00 - 07:00	2.0	N	1.3	E	1.2	NE
07:00 - 08:00	2.8	NNE	1.2	NE	1.3	N
Wind Rose						

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-2 ทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 734326E, 1437706N

WD/WS	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน						Total
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	
N	0.0000	0.0357	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
NNE	0.0238	0.0476	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
NE	0.0179	0.0298	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
ENE	0.0298	0.0417	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
E	0.0238	0.0179	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
ESE	0.0417	0.0357	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0893
SE	0.0119	0.0238	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
SSE	0.0298	0.0357	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
S	0.0238	0.0417	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0774
SSW	0.0179	0.0298	0.0238	0.0000	0.0060	0.0000	0.0774
SW	0.0060	0.0179	0.0060	0.0119	0.0000	0.0000	0.0417
WSW	0.0179	0.0238	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
W	0.0060	0.0298	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
WNW	0.0119	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0298
NW	0.0238	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
NNW	0.0060	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
CALM	0.0357						

Application : WindPro Ver.1.0
Control : 16 Direction Cal- Culation with
CALM Wind < 0.5 m/s
Data Unit : Wind Speed in m/s
Wind Direction in deg

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6
WIND SPEED (m/s)
Note : Frequencies indicate direction from

Monitor Period : 01-08 Feb 2022

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศตะวันออก ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาที่ตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-4.0 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose (ต่อ)

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

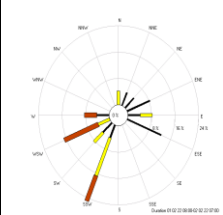
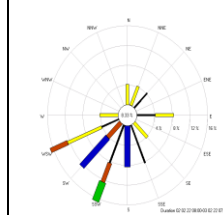
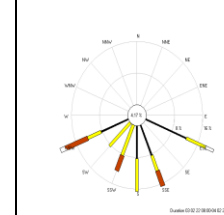
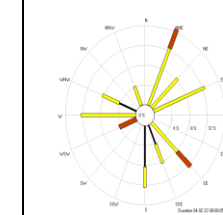
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 734326E, 1437706N

เวลา	1-2 ก.พ. 65		2-3 ก.พ. 65		3-4 ก.พ. 65		4-5 ก.พ. 65	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
08:00 - 09:00	1.4	WSW	2.1	SW	1.6	SSE	1.5	S
09:00 - 10:00	2.1	WSW	1.9	WSW	2.5	SSE	1.5	SE
10:00 - 11:00	1.7	SW	3.0	S	2.5	SSW	1.8	SSE
11:00 - 12:00	2.0	SSW	3.8	SW	2.2	WSW	2.0	SE
12:00 - 13:00	2.3	W	4.0	SSW	2.3	WSW	1.6	SE
13:00 - 14:00	2.8	SSW	3.3	S	1.6	WSW	2.0	WSW
14:00 - 15:00	2.6	WSW	3.0	SW	1.2	SSW	1.4	W
15:00 - 16:00	2.8	WSW	2.9	SSW	1.5	SW	1.5	W
16:00 - 17:00	1.8	SSW	2.1	WSW	1.3	SW	1.2	WNW
17:00 - 18:00	1.9	SSW	1.6	W	1.2	SSW	1.0	NNW
18:00 - 19:00	1.5	SSW	0.9	WSW	0.8	S	0.5	WNW
19:00 - 20:00	0.7	SSW	1.1	WSW	0.6	WSW	0.5	SSE
20:00 - 21:00	0.8	SW	0.8	SSW	0.5	WSW	0.5	S
21:00 - 22:00	0.5	W	0.7	SSE	0.4	ESE	0.8	S
22:00 - 23:00	0.6	E	0.8	SSW	0.5	ESE	1.1	NNE
23:00 - 24:00	0.6	ESE	0.7	E	0.6	ESE	1.1	NNE
00:00 - 01:00	0.5	NE	0.7	SSE	0.7	ESE	1.0	NE
01:00 - 02:00	0.6	ESE	1.1	SE	0.6	SSE	1.1	W
02:00 - 03:00	0.6	ENE	0.4	ENE	0.5	S	1.2	ENE
03:00 - 04:00	0.8	ENE	0.4	ENE	0.6	SSE	1.3	ENE
04:00 - 05:00	0.9	ESE	0.5	NE	1.1	ESE	1.4	ENE
05:00 - 06:00	0.7	NNE	1.1	N	1.4	S	1.5	NNE
06:00 - 07:00	1.2	N	1.4	E	1.5	S	1.9	NE
07:00 - 08:00	1.5	E	1.3	NNE	1.8	ESE	2.2	NNE
Wind Rose								

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose (ต่อ)

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

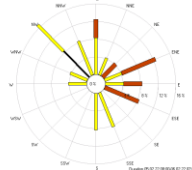
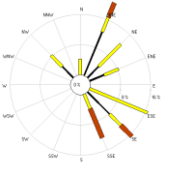
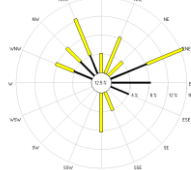
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 734326E, 1437706N

เวลา	5-6 ก.พ. 65		6-7 ก.พ. 65		7-8 ก.พ. 65	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
08:00 - 09:00	2.2	ENE	2.5	NNE	1.5	ENE
09:00 - 10:00	1.8	NNE	2.2	SE	1.5	NNE
10:00 - 11:00	2.3	ESE	2.0	SSE	0.9	ENE
11:00 - 12:00	2.1	ESE	1.1	NW	1.3	ENE
12:00 - 13:00	1.7	SSE	1.5	N	1.3	SSE
13:00 - 14:00	1.5	S	1.1	SE	1.7	S
14:00 - 15:00	1.4	SSE	1.1	SSE	1.3	WNW
15:00 - 16:00	1.3	S	1.6	ESE	1.8	NNW
16:00 - 17:00	1.0	NW	2.0	SSE	1.1	NW
17:00 - 18:00	0.8	NW	1.4	ESE	0.6	WNW
18:00 - 19:00	0.9	NW	1.1	ESE	0.6	NNW
19:00 - 20:00	1.2	NNW	1.1	ESE	0.1	SSE
20:00 - 21:00	1.0	WNW	0.9	SE	0.1	SE
21:00 - 22:00	1.1	NW	0.8	SE	0.3	SSW
22:00 - 23:00	1.0	NNW	0.7	NNE	0.6	ESE
23:00 - 24:00	1.1	W	0.8	NNE	0.6	E
00:00 - 01:00	1.0	N	0.9	NW	0.8	E
01:00 - 02:00	1.1	ENE	0.9	ENE	0.8	ENE
02:00 - 03:00	1.2	E	0.9	NE	0.8	NW
03:00 - 04:00	1.4	N	0.6	NNE	1.0	NNW
04:00 - 05:00	2.0	N	1.0	NE	1.2	S
05:00 - 06:00	2.0	NE	1.2	NE	1.8	NNE
06:00 - 07:00	2.3	E	1.4	ENE	1.3	NE
07:00 - 08:00	2.9	ENE	1.4	NNE	1.4	N
Wind Rose						

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-3 ทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose

บริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 729699E, 1441840N

WD/WS	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NE	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
ENE	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
E	0.0060	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
ESE	0.0119	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
SE	0.0655	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0893
SSE	0.0417	0.0357	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
S	0.0298	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0714
SSW	0.0357	0.0476	0.0179	0.0060	0.0000	0.0000	0.1071
SW	0.0417	0.0595	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.1488
WSW	0.0179	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
W	0.0357	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
WNW	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NW	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.3036						

Monitor Period : 01-08 Feb 2022

Application : WindPro Ver.1.0

Control : 16 Direction Cal- Culation with
CALM Wind < 0.5 m/s

Data Unit : Wind Speed in m/s
Wind Direction in deg

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-3.1 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose (ต่อ)

บริเวณหมู่ที่ 3 ต.ป่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

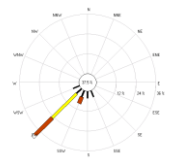
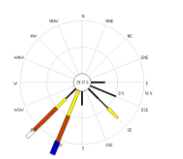
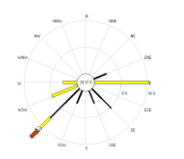
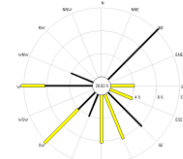
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 3 ต.ป่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 729699E, 1441840N

เวลา	1-2 ก.พ. 65		2-3 ก.พ. 65		3-4 ก.พ. 65		4-5 ก.พ. 65	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	2.1	SW	2.3	SW	1.6	SW	1.0	SSE
10:00 - 11:00	2.1	SSW	2.7	SSW	2.3	SW	1.0	S
11:00 - 12:00	1.9	SW	2.9	SW	1.6	WSW	1.8	SW
12:00 - 13:00	2.3	SW	3.1	SSW	1.3	W	1.8	SW
13:00 - 14:00	2.5	SW	2.6	SSW	1.4	WSW	1.4	W
14:00 - 15:00	2.4	SW	2.2	SW	0.9	SW	0.9	W
15:00 - 16:00	1.7	SW	1.6	SSW	0.9	SW	0.6	WNW
16:00 - 17:00	1.4	SW	1.0	SSW	0.6	SSW	0.6	W
17:00 - 18:00	0.4	SSW	0.7	S	0.5	SW	0.6	SSW
18:00 - 19:00	0.6	SW	0.4	SSW	0.4	SW	0.6	SW
19:00 - 20:00	0.5	SSW	0.4	SSW	0.5	SE	0.3	SSW
20:00 - 21:00	0.3	SSW	0.6	SW	0.5	SSE	0.4	E
21:00 - 22:00	0.3	SSE	0.5	SE	0.3	ESE	0.3	NE
22:00 - 23:00	0.3	SE	0.5	SE	0.2	ENE	0.4	NNE
23:00 - 24:00	0.4	S	0.5	ESE	0.3	SE	0.4	SW
00:00 - 01:00	0.4	SE	0.4	ESE	0.3	E	0.5	NE
01:00 - 02:00	0.3	SE	0.4	ENE	0.4	ENE	0.8	NE
02:00 - 03:00	0.3	SSE	0.6	E	0.3	ESE	0.7	SE
03:00 - 04:00	0.4	SSE	0.3	E	0.5	SE	0.6	NE
04:00 - 05:00	0.6	SSE	0.4	NE	0.7	ENE	0.9	SE
05:00 - 06:00	0.7	S	0.4	E	1.3	E	1.6	E
06:00 - 07:00	0.8	WSW	0.9	ESE	1.1	E	1.4	ESE
07:00 - 08:00	1.2	SW	1.3	SE	1.0	E	1.3	S
08:00 - 09:00	1.4	SW	1.4	SW	1.2	E	1.4	SSE
Wind Rose								

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมงพร้อม Wind Rose (ต่อ)

บริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

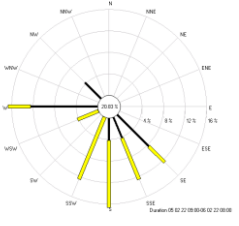
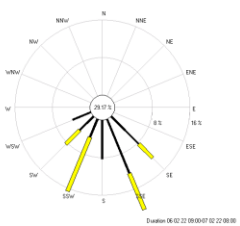
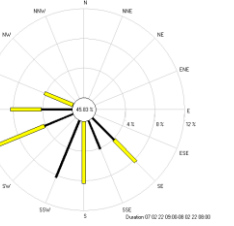
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 729699E, 1441840N

เวลา	5-6 ก.พ. 65		6-7 ก.พ. 65		7-8 ก.พ. 65	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.4	S	0.9	WSW	1.1	SE
10:00 - 11:00	1.4	SSW	1.2	SE	1.4	S
11:00 - 12:00	1.6	SSW	1.6	SSW	0.9	WSW
12:00 - 13:00	1.2	SSW	1.6	SSW	1.2	WSW
13:00 - 14:00	0.9	W	1.7	SW	1.6	WNW
14:00 - 15:00	1.1	WSW	1.8	SSW	1.6	WSW
15:00 - 16:00	1.0	W	0.9	SW	0.7	W
16:00 - 17:00	0.6	W	0.8	S	0.6	SSW
17:00 - 18:00	0.5	W	0.7	SSW	0.3	S
18:00 - 19:00	0.3	WNW	0.5	SSE	0.3	SSW
19:00 - 20:00	0.4	W	0.4	S	0.3	SW
20:00 - 21:00	0.5	NW	0.5	S	0.1	SSE
21:00 - 22:00	0.3	WNW	0.3	ESE	0.1	ESE
22:00 - 23:00	0.4	SE	0.3	W	0.1	SE
23:00 - 24:00	0.4	SE	0.3	S	0.2	SE
00:00 - 01:00	0.5	SE	0.3	ESE	0.2	WSW
01:00 - 02:00	0.5	SSE	0.4	SE	0.3	W
02:00 - 03:00	0.9	SE	0.5	SE	0.4	SSE
03:00 - 04:00	0.8	S	0.5	SSE	0.3	ESE
04:00 - 05:00	1.0	SE	0.3	SSE	0.5	SE
05:00 - 06:00	1.8	SSE	0.6	SSE	0.7	SSE
06:00 - 07:00	1.5	S	1.1	SSE	1.0	W
07:00 - 08:00	1.5	S	1.1	SSE	0.9	SSW
08:00 - 09:00	1.3	SSE	0.8	SE	1.4	S
Wind Rose						

ข้อผู้ตรวจวัด : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ข้อผู้บันทึก : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ข้อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ข้อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ข้อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ($PM-10$) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง กำหนดจุดตรวจวัด 3 บริเวณ คือ บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ และหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน

และเพิ่มการตรวจวัดบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร และบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวังผลกระทบที่จะเกิดขึ้นบริเวณใกล้เคียง

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันติดต่อกันในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด และตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือมาตรการฯ กำหนดในช่วงเวลาเดียวกัน โดยบริษัท ซีคोट จำกัด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-6 รูปที่ 4.2-1 ถึง 4.2-12 และภาคผนวก ง ซึ่งผลการตรวจวัดมีดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	0.068-0.160	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่	0.132-0.255	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร	0.052-0.103	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เพิ่มเติมผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลบ้านมายางพร	0.100-0.190	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	0.070-0.118	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจพบทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	0.038-0.099	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่	0.067-0.109	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร	0.035-0.074	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เพิ่มเติมผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมายางพร	0.050-0.099	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	0.007-0.085	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจพบทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	5.2-23.4	ส่วนในพื้นล้นส่วน
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	2.5-19.0	ส่วนในพื้นล้นส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	2.7-21.6	ส่วนในพื้นล้นส่วน
หรือ บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	0.0052-0.0234	ส่วนในล้นส่วน
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	0.0025-0.0190	ส่วนในล้นส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	0.0027-0.0216	ส่วนในล้นส่วน

เพิ่มเติมผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร	2.9-22.4	ส่วนในพื้นล้นส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	2.4-20.8	ส่วนในพื้นล้นส่วน
หรือ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร	0.0029-0.0224	ส่วนในล้นส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	0.0024-0.0208	ส่วนในล้นส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 170 ส่วนในพื้นล้นส่วน หรือไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้นส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.2-1

เมื่อนำผลจากการตรวจวัดมาจัดทำกราฟเพื่อพิจารณาแนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบว่าบริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) และรายวัน (Daily) อยู่ในระดับใกล้เคียงกันทุกวันที่ตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัด 11.0 ล้านในพันล้านส่วน หรือ 0.0110 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1

แนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ส่วนใหญ่อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน และเมื่อพิจารณาความเข้มข้นเฉลี่ยรายวัน (Daily) พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกวันที่ทำการตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 8.0 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0080 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2

แนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) และรายวัน (Daily) อยู่ในระดับใกล้เคียงกันของทุกวันที่ตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 9.4 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0094 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-3

แนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) และรายวัน (Daily) มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 9.1 ล้านในพันล้านส่วน หรือ 0.0091 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-4

แนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) และรายวัน (Daily) ส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 9.0 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0090 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-5

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

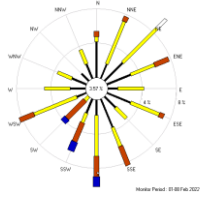
จัดทำโดย บริษัท ซีคอต จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

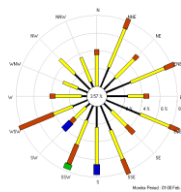
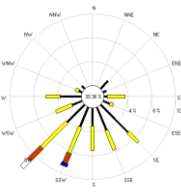
- ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
1. หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (732430E, 1439990N)
 2. หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (731331E, 1437523N)
 3. หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (734326E, 1437706N)
 4. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร (731369E, 1437010N)
 5. หมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี (729699E, 1441840N)

ตำแหน่ง	วัน/เดือน/ปี	พารามิเตอร์					Wind rose
		TSP (24-hr) (mg/Nm ³)	PM-10 (24-hr) (mg/Nm ³)	NO ₂ (1-hr) (ppb)	SO ₂ (1-hr) (ppb)	SO ₂ (24-hr) (ppb)	
หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	1-2 ก.พ. 65	0.089	0.055	8.7-13.8	2.0-3.0	2.4	-
	2-3 ก.พ. 65	0.068	0.038	7.0-12.7	2.0-2.8	2.4	
	3-4 ก.พ. 65	0.073	0.047	5.9-17.3	2.1-3.3	2.4	
	4-5 ก.พ. 65	0.077	0.055	5.9-22.2	2.2-3.3	2.6	
	5-6 ก.พ. 65	0.094	0.067	6.3-23.4	2.2-3.4	2.7	
	6-7 ก.พ. 65	0.123	0.079	5.9-15.3	2.2-2.8	2.4	
	7-8 ก.พ. 65	0.160	0.099	5.2-17.8	2.2-3.7	2.7	
ค่ามาตรฐาน		0.330 ^{3/}	0.120 ^{3/}	170 ^{1/}	300 ^{2/}	120 ^{3/}	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ตำแหน่ง	วัน/เดือน/ปี	พารามิเตอร์					Wind rose
		TSP (24-hr) (mg/Nm ³)	PM-10 (24-hr) (mg/Nm ³)	NO ₂ (1-hr) (ppb)	SO ₂ (1-hr) (ppb)	SO ₂ (24-hr) (ppb)	
หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	1-2 ก.พ. 65	0.210	0.089	6.7-11.4	4.4-5.4	4.9	
	2-3 ก.พ. 65	0.171	0.068	4.7-11.7	4.4-5.4	4.9	
	3-4 ก.พ. 65	0.161	0.071	4.2-13.1	4.4-5.4	4.9	
	4-5 ก.พ. 65	0.132	0.067	4.7-18.8	4.4-5.4	5.0	
	5-6 ก.พ. 65	0.180	0.086	3.1-19.0	4.4-5.4	4.8	
	6-7 ก.พ. 65	0.247	0.102	3.6-11.3	4.4-5.4	4.9	
	7-8 ก.พ. 65	0.255	0.109	2.5-13.7	4.4-5.3	4.9	
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	1-2 ก.พ. 65	0.088	0.060	5.7-10.9	3.5-6.3	4.9	-
	2-3 ก.พ. 65	0.066	0.044	5.3-10.8	3.4-6.3	4.7	
	3-4 ก.พ. 65	0.061	0.042	4.0-15.6	3.4-6.3	4.7	
	4-5 ก.พ. 65	0.052	0.035	4.5-21.6	3.9-6.4	5.5	
	6-7 ก.พ. 65	0.096	0.059	6.4-14.9	3.4-6.1	4.6	
	7-8 ก.พ. 65	0.103	0.074	6.0-18.7	3.4-6.3	4.6	
	8-9 ก.พ. 65	0.097	0.056	2.7-14.0	3.4-6.4	4.9	
ค่ามาตรฐาน		0.330 ^{3/}	0.120 ^{3/}	170 ^{1/}	300 ^{2/}	120 ^{3/}	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ตำแหน่ง	วัน/เดือน/ปี	พารามิเตอร์					Wind rose
		TSP (24-hr) (mg/Nm ³)	PM-10 (24-hr) (mg/Nm ³)	NO ₂ (1-hr) (ppb)	SO ₂ (1-hr) (ppb)	SO ₂ (24-hr) (ppb)	
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลบ้านมาบยางพร	1-2 ก.พ. 65	0.101	0.050	7.7-12.4	5.0-6.0	5.3	
	2-3 ก.พ. 65	0.141	0.069	5.8-9.8	5.0-5.8	5.2	
	3-4 ก.พ. 65	0.188	0.092	5.4-14.9	4.9-6.5	5.2	
	4-5 ก.พ. 65	0.144	0.074	4.5-20.0	4.9-5.6	5.2	
	5-6 ก.พ. 65	0.176	0.085	4.1-22.4	4.9-6.5	5.5	
	6-7 ก.พ. 65	0.186	0.099	4.0-15.5	4.9-6.1	5.2	
	7-8 ก.พ. 65	0.190	0.091	2.9-17.1	4.8-6.6	5.3	
หมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	1-2 ก.พ. 65	0.084	0.047	8.1-12.0	3.0-3.9	3.4	
	2-3 ก.พ. 65	0.070	0.045	5.6-10.2	3.0-3.7	3.3	
	3-4 ก.พ. 65	0.083	0.007	3.1-15.4	3.1-4.6	3.5	
	4-5 ก.พ. 65	0.089	0.061	3.3-20.8	3.2-4.0	3.6	
	5-6 ก.พ. 65	0.080	0.062	3.7-20.5	3.2-4.4	3.7	
	6-7 ก.พ. 65	0.114	0.084	3.4-12.4	3.0-4.0	3.4	
	7-8 ก.พ. 65	0.118	0.085	2.4-16.3	3.1-4.4	3.6	
ค่ามาตรฐาน		0.330 ^{3/}	0.120 ^{3/}	170 ^{1/}	300 ^{2/}	120 ^{3/}	

หมายเหตุ :

- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
- ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
- ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
- บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ในวันที่ 5-6 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 เนื่องจากไฟฟ้าดับ

ชื่อผู้ตรวจวัด / บริษัท :	นายศิระนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้บันทึก :	นายศิระนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานจันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	0-2959-3600

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (732430E, 1439990N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

Teledyne T200/110

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700E /587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
10:00 - 11:00	10.5	10.1	6.4	5.9	8.0	6.3	5.7
11:00 - 12:00	10.0	9.9	5.9	6.2	8.0	8.3	5.8
12:00 - 13:00	10.0	9.7	7.3	6.7	7.3	7.4	5.2
13:00 - 14:00	10.1	9.2	7.6	8.1	8.9	8.0	7.2
14:00 - 15:00	10.0	8.9	11.6	10.5	8.5	5.9	8.1
15:00 - 16:00	8.7	10.4	11.2	12.0	9.9	7.5	15.0
16:00 - 17:00	9.8	10.0	12.0	16.3	14.8	10.6	14.5
17:00 - 18:00	11.8	11.8	17.3	21.8	18.7	13.6	15.6
18:00 - 19:00	11.6	12.0	15.2	22.2	15.4	13.3	17.8
19:00 - 20:00	13.8	12.1	15.8	20.1	21.5	13.1	14.9
20:00 - 21:00	13.4	12.3	16.4	17.0	23.4	15.2	12.7
21:00 - 22:00	11.7	10.2	15.2	15.1	17.0	14.8	14.6
22:00 - 23:00	10.6	9.6	12.8	12.6	17.9	11.0	12.3
23:00 - 00:00	10.6	8.9	11.7	13.3	16.1	9.6	10.8
00:00 - 01:00	10.1	7.8	10.4	11.2	14.5	10.2	11.0
01:00 - 02:00	9.5	7.6	9.4	11.3	12.4	10.3	5.7
02:00 - 03:00	10.1	8.7	9.2	11.7	8.7	10.9	9.8
03:00 - 04:00	9.3	10.1	10.9	11.9	7.4	9.1	10.0
04:00 - 05:00	10.0	10.0	9.7	11.9	7.3	9.3	11.0
05:00 - 06:00	9.7	10.8	10.7	12.7	7.8	13.3	10.6
06:00 - 07:00	12.8	12.7	12.2	11.4	9.9	14.3	10.3
07:00 - 08:00	13.1	11.3	8.7	10.0	8.1	15.3	13.8
08:00 - 09:00	10.9	8.8	6.7	9.0	6.3	9.0	9.4
09:00 - 10:00	9.9	7.0	6.3	8.0	6.3	7.1	7.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	10.8	10.0	10.9	12.4	11.8	10.6	10.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	13.8	12.7	17.3	22.2	23.4	15.3	17.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	8.7	7.0	5.9	5.9	6.3	5.9	5.2
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ :

1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (732430E, 1439990N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

TELEDYNE T100 SN 120

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
10:00 - 11:00	3.0	2.7	2.5	2.9	2.4	2.8	2.7
11:00 - 12:00	2.8	2.4	2.3	2.8	2.5	2.8	3.6
12:00 - 13:00	2.2	2.3	2.6	2.8	2.3	2.4	3.4
13:00 - 14:00	2.5	2.6	2.6	2.6	2.3	2.6	2.7
14:00 - 15:00	2.4	2.8	2.4	2.8	2.2	2.5	2.4
15:00 - 16:00	2.3	2.5	2.5	3.0	2.6	2.4	2.8
16:00 - 17:00	2.4	2.8	2.3	3.1	2.7	2.3	3.7
17:00 - 18:00	2.5	2.8	3.3	2.8	2.9	2.3	3.1
18:00 - 19:00	2.3	2.7	2.9	2.4	2.8	2.3	2.9
19:00 - 20:00	2.3	2.6	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6
20:00 - 21:00	2.2	2.4	2.4	2.6	2.7	2.3	2.5
21:00 - 22:00	2.0	2.0	2.5	2.7	2.7	2.4	2.4
22:00 - 23:00	2.2	2.2	2.5	2.2	2.8	2.3	2.2
23:00 - 00:00	2.8	2.2	2.3	2.4	2.9	2.4	2.4
00:00 - 01:00	2.5	2.2	2.1	2.5	2.7	2.4	2.6
01:00 - 02:00	2.6	2.3	2.2	2.4	2.8	2.2	2.8
02:00 - 03:00	2.7	2.3	2.1	2.4	2.7	2.3	2.5
03:00 - 04:00	2.5	2.2	2.1	2.4	3.0	2.4	2.3
04:00 - 05:00	2.4	2.1	2.1	2.3	3.1	2.3	2.3
05:00 - 06:00	2.3	2.2	2.2	2.3	2.9	2.2	2.4
06:00 - 07:00	2.5	2.2	2.2	2.4	2.7	2.3	2.6
07:00 - 08:00	2.3	2.6	2.6	2.3	3.0	2.3	2.8
08:00 - 09:00	2.4	2.4	2.6	2.7	3.4	2.3	2.8
09:00 - 10:00	2.3	2.1	2.6	3.3	3.1	2.4	3.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	2.4	2.4	2.4	2.6	2.7	2.4	2.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	3.0	2.8	3.3	3.3	3.4	2.8	3.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.0	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300 ppb						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120 ppb						

หมายเหตุ :

1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (731331E, 1437523N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 1645

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

API 200 SN 19

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
08:00 - 09:00	8.2	8.0	6.3	5.2	8.1	4.8	6.3
09:00 - 10:00	7.6	7.4	4.2	5.1	8.6	4.5	4.3
10:00 - 11:00	6.7	7.7	4.3	5.1	3.8	6.1	3.8
11:00 - 12:00	8.1	7.8	4.4	4.8	3.1	8.4	4.4
12:00 - 13:00	7.7	7.9	4.8	4.7	3.4	5.5	2.5
13:00 - 14:00	7.2	5.8	5.6	5.4	3.5	4.3	4.0
14:00 - 15:00	7.3	4.7	8.3	8.1	4.1	3.6	5.3
15:00 - 16:00	7.7	6.0	9.0	10.0	6.3	5.5	12.5
16:00 - 17:00	8.3	5.9	8.9	13.0	10.6	7.2	10.7
17:00 - 18:00	9.6	7.6	13.1	18.8	14.6	9.0	11.2
18:00 - 19:00	8.2	7.7	10.3	18.5	11.1	8.0	13.7
19:00 - 20:00	9.6	7.4	10.1	15.3	16.4	7.8	10.3
20:00 - 21:00	8.8	7.6	11.1	13.0	19.0	9.1	8.5
21:00 - 22:00	8.3	6.3	10.8	10.7	13.4	8.9	10.4
22:00 - 23:00	7.7	5.5	8.6	8.7	13.8	5.4	8.8
23:00 - 00:00	7.7	4.8	7.2	9.6	12.4	4.5	7.4
00:00 - 01:00	7.2	4.8	6.6	8.0	11.0	5.9	7.7
01:00 - 02:00	8.0	5.1	5.8	8.6	9.3	7.9	2.9
02:00 - 03:00	8.9	6.5	5.7	9.3	6.6	7.9	7.1
03:00 - 04:00	7.2	7.5	7.3	9.3	5.1	5.5	8.3
04:00 - 05:00	7.7	8.4	6.7	9.9	5.4	5.9	9.0
05:00 - 06:00	6.8	8.1	7.5	9.9	5.0	9.9	7.8
06:00 - 07:00	9.7	11.7	11.3	8.7	6.7	10.6	6.5
07:00 - 08:00	11.4	10.2	8.2	7.6	5.7	11.3	10.6
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	8.1	7.1	7.8	9.5	8.6	7.0	7.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	11.4	11.7	13.1	18.8	19.0	11.3	13.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	6.7	4.7	4.2	4.7	3.1	3.6	2.5
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ :

1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-08:00 น.2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (731331E, 1437523N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 19

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

API 100 SN 238

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700E/ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
08:00 - 09:00	5.0	4.5	4.6	5.3	4.5	4.6	4.8
09:00 - 10:00	5.3	4.6	5.4	5.2	4.9	4.5	4.8
10:00 - 11:00	4.7	5.1	5.4	5.0	5.4	5.0	4.6
11:00 - 12:00	4.8	4.7	5.1	4.8	4.4	4.8	4.5
12:00 - 13:00	5.0	5.0	5.2	4.7	4.6	5.1	5.2
13:00 - 14:00	5.2	4.5	4.9	4.8	4.9	4.9	5.0
14:00 - 15:00	4.8	5.3	5.0	5.4	4.4	4.9	5.3
15:00 - 16:00	5.3	5.1	4.8	4.7	5.4	5.2	5.0
16:00 - 17:00	4.8	5.1	5.4	5.0	5.0	5.4	5.1
17:00 - 18:00	4.9	5.0	5.2	4.9	4.5	4.4	4.6
18:00 - 19:00	5.0	5.3	4.6	5.3	5.3	4.8	4.5
19:00 - 20:00	4.4	4.5	4.6	4.7	4.9	5.4	5.0
20:00 - 21:00	5.0	4.7	4.6	5.0	4.5	4.9	4.6
21:00 - 22:00	5.4	5.0	5.2	5.4	5.2	5.3	5.0
22:00 - 23:00	4.5	5.2	4.8	4.7	4.5	4.8	4.7
23:00 - 00:00	4.8	5.4	4.4	5.3	5.2	4.6	4.4
00:00 - 01:00	4.7	5.2	4.4	5.3	4.4	4.6	4.8
01:00 - 02:00	5.0	4.5	4.7	4.5	4.6	5.0	4.9
02:00 - 03:00	5.4	4.4	4.4	5.0	5.0	4.6	5.2
03:00 - 04:00	5.0	4.6	4.7	4.4	4.9	4.5	5.1
04:00 - 05:00	4.4	4.5	5.4	5.4	4.4	5.4	4.8
05:00 - 06:00	4.5	5.3	4.5	5.0	5.4	4.9	5.3
06:00 - 07:00	4.7	4.8	4.7	4.9	4.7	4.5	5.3
07:00 - 08:00	4.7	4.4	4.6	5.4	5.2	5.4	4.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	4.9	4.9	4.9	5.0	4.8	4.9	4.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300 ppb						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120 ppb						

หมายเหตุ :

1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-08:00 น.2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-9 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (734326E, 1437706N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

API 200A SN 1523

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700 E/ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดในโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65	8-9 ก.พ. 65
09:00 - 10:00	8.0	8.5	5.8	5.0	8.4	11.0	11.1
10:00 - 11:00	8.1	8.0	4.9	4.5	7.3	9.3	8.2
11:00 - 12:00	7.9	8.4	4.0	5.5	7.1	9.5	6.1
12:00 - 13:00	8.5	8.9	5.6	5.6	7.6	13.6	5.9
13:00 - 14:00	9.1	7.8	5.8	7.6	9.9	14.7	8.2
14:00 - 15:00	7.6	7.0	10.8	9.5	8.2	15.8	10.4
15:00 - 16:00	5.7	8.8	9.5	11.4	6.4	9.8	7.0
16:00 - 17:00	6.9	7.7	10.5	16.1	7.2	8.1	9.6
17:00 - 18:00	8.7	9.2	15.6	21.1	7.2	6.0	14.0
18:00 - 19:00	8.1	9.3	13.7	21.6	9.4	6.4	13.7
19:00 - 20:00	10.9	9.4	14.5	19.6	7.5	6.6	11.6
20:00 - 21:00	10.3	9.6	14.6	16.0	8.1	8.6	12.3
21:00 - 22:00	8.6	7.7	13.2	14.4	6.6	9.4	9.4
22:00 - 23:00	7.6	7.3	10.6	11.7	8.2	16.2	7.4
23:00 - 00:00	7.6	6.7	9.7	12.5	11.2	16.1	6.9
00:00 - 01:00	7.1	5.7	8.4	10.1	14.9	17.6	3.2
01:00 - 02:00	6.3	5.3	7.4	10.3	14.3	18.7	2.7
02:00 - 03:00	7.1	6.4	7.6	11.0	13.1	15.9	3.1
03:00 - 04:00	6.3	8.3	9.5	11.3	14.5	13.7	2.7
04:00 - 05:00	7.2	8.3	8.2	11.3	14.3	15.7	3.2
05:00 - 06:00	6.9	9.1	9.2	12.1	11.0	12.9	3.1
06:00 - 07:00	10.1	10.8	10.6	11.3	9.5	11.5	4.6
07:00 - 08:00	10.4	10.0	7.2	10.0	10.1	11.8	4.8
08:00 - 09:00	9.0	7.8	5.6	10.2	10.2	6.6	4.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	8.1	8.2	9.3	11.7	9.7	11.9	7.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	10.9	10.8	15.6	21.6	14.9	18.7	14.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	5.7	5.3	4.0	4.5	6.4	6.0	2.7
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ :

- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 15:00-15:00 น.
- ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
- ในระหว่างวันที่ 5-6 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไฟฟ้าดับ

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-9 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (734326E, 1437706N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

API 200A SN 1523

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700 E/ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65	8-9 ก.พ. 65
09:00 - 10:00	4.0	3.7	4.5	6.3	4.2	5.8	3.8
10:00 - 11:00	5.8	4.6	4.2	6.0	4.3	4.0	5.3
11:00 - 12:00	6.2	4.5	5.5	5.0	5.3	6.3	5.3
12:00 - 13:00	6.1	3.9	5.7	5.1	4.3	3.4	6.3
13:00 - 14:00	5.1	5.4	3.9	6.3	3.8	3.7	5.1
14:00 - 15:00	4.0	4.7	4.2	3.9	3.9	5.8	4.1
15:00 - 16:00	5.5	5.2	4.0	6.2	6.1	5.3	6.0
16:00 - 17:00	5.1	3.5	3.5	4.2	4.0	5.7	3.5
17:00 - 18:00	5.7	3.4	3.7	6.0	4.8	5.3	3.5
18:00 - 19:00	4.1	6.3	4.6	6.4	4.2	4.7	3.9
19:00 - 20:00	4.0	4.8	3.7	4.0	5.1	4.2	4.9
20:00 - 21:00	5.8	3.4	4.8	6.2	3.9	4.7	5.0
21:00 - 22:00	4.8	5.4	5.1	6.4	5.5	3.5	6.4
22:00 - 23:00	6.3	4.9	4.5	6.3	4.0	5.4	3.9
23:00 - 00:00	3.7	5.4	5.9	4.8	4.4	4.5	5.5
00:00 - 01:00	3.9	4.5	5.8	4.3	5.5	3.7	4.4
01:00 - 02:00	4.0	4.7	4.5	6.0	4.8	4.4	6.2
02:00 - 03:00	4.3	3.8	4.7	5.0	4.1	3.6	4.7
03:00 - 04:00	5.8	5.9	4.0	4.7	4.5	6.0	6.0
04:00 - 05:00	3.5	6.2	5.3	6.1	3.4	4.1	5.3
05:00 - 06:00	5.5	4.3	4.9	6.2	5.6	3.6	5.0
06:00 - 07:00	5.5	5.2	3.4	4.7	3.4	4.0	3.4
07:00 - 08:00	4.4	4.1	5.3	6.0	4.6	4.7	5.4
08:00 - 09:00	5.1	5.1	6.3	5.1	5.8	3.6	3.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	4.9	4.7	4.7	5.5	4.6	4.6	4.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	6.3	6.3	6.3	6.4	6.1	6.3	6.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.5	3.4	3.4	3.9	3.4	3.4	3.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300 ppb						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120 ppb						

หมายเหตุ :

- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
- ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
- ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
- ในระหว่างวันที่ 5-6 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไฟฟ้าดับ

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทย์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร(731369E, 1437010N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 17

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

API 200 A SN 2384

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700 E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
08:00 - 09:00	9.5	9.4	6.0	4.5	5.8	4.0	8.4
09:00 - 10:00	9.0	8.2	5.6	5.0	4.1	4.4	3.8
10:00 - 11:00	9.6	9.8	5.5	5.4	4.7	4.1	2.9
11:00 - 12:00	10.7	9.0	5.5	5.0	4.8	5.2	3.6
12:00 - 13:00	9.6	8.3	5.4	4.8	4.6	4.1	3.8
13:00 - 14:00	8.5	7.3	6.4	6.0	5.0	4.0	5.6
14:00 - 15:00	9.5	7.2	9.7	9.1	5.3	4.4	8.1
15:00 - 16:00	9.0	7.9	9.5	10.6	7.9	6.0	17.1
16:00 - 17:00	9.7	7.8	9.9	14.7	11.7	8.5	14.8
17:00 - 18:00	11.5	9.0	14.9	20.0	16.2	10.4	14.0
18:00 - 19:00	11.0	8.7	12.0	19.9	13.2	8.7	16.7
19:00 - 20:00	12.4	8.6	12.7	16.5	19.0	8.6	12.6
20:00 - 21:00	11.8	9.5	12.5	14.0	22.4	9.9	10.0
21:00 - 22:00	10.4	7.8	12.0	12.6	14.9	10.6	12.1
22:00 - 23:00	9.9	7.6	10.3	10.8	16.2	6.9	11.7
23:00 - 00:00	9.9	6.6	9.1	11.8	14.9	5.8	9.8
00:00 - 01:00	9.5	5.8	8.2	9.8	13.5	7.7	10.2
01:00 - 02:00	9.4	6.0	6.9	10.4	10.4	8.9	6.1
02:00 - 03:00	10.0	7.3	6.8	10.2	7.3	9.6	9.9
03:00 - 04:00	9.1	8.2	8.7	11.0	6.3	7.8	9.9
04:00 - 05:00	8.7	7.6	6.7	9.7	5.4	8.3	9.8
05:00 - 06:00	7.7	8.2	7.7	10.1	5.1	11.8	7.7
06:00 - 07:00	10.7	9.4	10.3	8.7	6.9	13.7	5.6
07:00 - 08:00	11.4	8.0	5.9	7.5	5.4	15.5	13.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	9.9	8.1	8.7	10.3	9.6	7.9	9.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	12.4	9.8	14.9	20.0	22.4	15.5	17.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	7.7	5.8	5.4	4.5	4.1	4.0	2.9
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ :

1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-08:00 น.2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด

บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร(731369E, 1437010N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 17

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

Thermo 43C SN 238

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700 E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
08:00 - 09:00	5.4	5.3	5.7	5.5	5.9	6.1	5.4
09:00 - 10:00	5.6	5.3	5.0	5.1	6.5	5.7	4.9
10:00 - 11:00	5.3	5.8	4.9	5.3	5.3	5.4	5.3
11:00 - 12:00	5.5	5.5	5.0	5.4	5.5	5.5	5.1
12:00 - 13:00	5.2	5.4	5.0	5.4	5.4	5.3	4.9
13:00 - 14:00	5.6	5.2	5.2	5.4	4.9	4.9	4.9
14:00 - 15:00	5.0	5.5	5.0	5.1	5.0	4.9	4.9
15:00 - 16:00	5.2	5.4	5.0	5.0	5.5	5.3	6.2
16:00 - 17:00	5.2	5.1	5.2	4.9	5.4	5.2	6.6
17:00 - 18:00	5.1	5.0	6.5	4.9	5.4	4.9	5.5
18:00 - 19:00	5.2	5.2	5.4	5.0	5.5	4.9	5.5
19:00 - 20:00	5.2	5.0	5.2	5.4	5.1	5.5	5.2
20:00 - 21:00	5.4	5.1	5.3	5.0	5.5	5.0	5.2
21:00 - 22:00	6.0	5.1	5.1	5.0	5.5	5.0	5.1
22:00 - 23:00	5.5	5.1	5.0	5.2	5.5	5.1	5.1
23:00 - 00:00	5.2	5.2	5.2	5.1	5.7	5.0	5.1
00:00 - 01:00	5.3	5.1	4.9	5.1	5.6	5.0	5.0
01:00 - 02:00	5.2	5.0	5.0	5.3	5.7	5.1	5.5
02:00 - 03:00	5.3	5.0	5.0	5.0	5.8	5.1	5.0
03:00 - 04:00	5.1	5.0	5.1	5.0	5.8	5.0	5.1
04:00 - 05:00	5.2	5.0	5.1	5.0	5.7	5.0	5.0
05:00 - 06:00	5.1	5.2	5.2	5.0	5.6	5.0	4.8
06:00 - 07:00	5.4	5.2	5.4	5.6	5.6	5.1	5.2
07:00 - 08:00	5.2	5.1	5.3	5.4	5.7	5.6	5.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	5.3	5.2	5.2	5.2	5.5	5.2	5.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	6.0	5.8	6.5	5.6	6.5	6.1	6.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300 ppb						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120 ppb						

หมายเหตุ :

1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-08:00 น.2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 3 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา ชลบุรี

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี (729699E, 1441840N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

API 200A SN 074

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :

Teledyne 700 E/ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :

EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดในโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
09:00 - 10:00	8.1	8.1	4.4	3.3	4.1	4.4	5.8
10:00 - 11:00	8.1	9.3	4.5	3.5	3.7	3.4	3.9
11:00 - 12:00	9.1	8.9	4.6	5.2	4.3	4.7	3.2
12:00 - 13:00	8.9	8.5	5.0	4.6	5.1	3.9	2.4
13:00 - 14:00	8.6	8.0	6.5	5.8	5.7	3.7	4.6
14:00 - 15:00	8.2	7.1	10.1	9.6	6.9	4.1	6.2
15:00 - 16:00	8.4	7.5	10.7	11.2	8.7	5.9	14.6
16:00 - 17:00	9.5	8.4	11.2	15.2	12.8	8.8	14.8
17:00 - 18:00	11.2	9.7	15.4	20.8	16.5	10.5	14.8
18:00 - 19:00	10.9	9.4	12.4	20.0	13.3	9.6	16.3
19:00 - 20:00	12.0	9.2	12.1	17.2	18.3	8.6	12.6
20:00 - 21:00	11.6	9.5	13.3	14.0	20.5	10.3	10.0
21:00 - 22:00	10.0	8.0	11.9	11.9	14.8	10.1	11.9
22:00 - 23:00	9.9	7.3	9.4	9.8	14.6	7.0	10.5
23:00 - 00:00	9.4	6.7	8.6	11.2	14.0	6.0	9.1
00:00 - 01:00	8.9	6.0	7.4	9.9	12.7	7.1	9.8
01:00 - 02:00	9.0	5.6	6.8	10.4	12.0	8.6	5.6
02:00 - 03:00	9.1	6.8	6.9	10.5	9.3	9.7	9.9
03:00 - 04:00	8.4	8.4	8.6	10.3	6.3	6.7	10.4
04:00 - 05:00	9.0	8.3	7.6	10.4	5.9	6.9	9.8
05:00 - 06:00	8.2	8.6	7.3	10.2	6.0	10.9	9.4
06:00 - 07:00	10.0	10.2	8.6	8.3	6.8	11.7	8.9
07:00 - 08:00	11.4	8.5	5.5	6.8	5.6	12.4	12.1
08:00 - 09:00	9.2	5.8	3.1	5.5	4.4	7.9	8.8
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	9.5	8.1	8.4	10.2	9.7	7.6	9.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	12.0	10.2	15.4	20.8	20.5	12.4	16.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	8.1	5.6	3.1	3.3	3.7	3.4	2.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ :

1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณหมู่ที่ 3 ตำบลบ่อวิน อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
 จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด
 ตำแหน่งที่ดินของสถานีตรวจวัด บริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี (729699E, 1441840N)
 เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.): SCT-17
 รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.): API 100A SN 382
 รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.): Teledyne 700 E/ 587
 รุ่นรหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.): EB0108319
 วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date): 13 มกราคม พ.ศ.2565
 วันที่หมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date): 12 มกราคม พ.ศ.2566

ของ บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ ภูลงษ์

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100,200,400

เวลา	ผลการตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	1-2 ก.พ. 65	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65	7-8 ก.พ. 65
09:00 - 10:00	3.6	3.2	3.4	3.7	3.8	3.7	3.3
10:00 - 11:00	3.9	3.4	3.5	3.9	3.3	3.7	3.6
11:00 - 12:00	3.3	3.2	3.5	3.7	3.4	4.0	4.4
12:00 - 13:00	3.3	3.3	3.8	3.7	3.2	3.6	3.6
13:00 - 14:00	3.6	3.4	3.6	3.5	3.2	3.6	3.5
14:00 - 15:00	3.3	3.3	3.6	4.0	3.3	3.4	3.1
15:00 - 16:00	3.2	3.7	3.4	4.0	3.5	3.4	3.9
16:00 - 17:00	3.5	3.7	3.4	3.9	4.0	3.4	4.4
17:00 - 18:00	3.4	3.6	4.6	3.6	3.8	3.5	3.7
18:00 - 19:00	3.3	3.5	3.4	3.4	3.6	3.0	3.6
19:00 - 20:00	3.3	3.7	3.4	3.5	3.5	3.6	3.4
20:00 - 21:00	3.0	3.0	3.4	3.7	3.8	3.5	3.5
21:00 - 22:00	3.2	3.1	3.5	3.3	3.5	3.3	3.2
22:00 - 23:00	3.7	3.3	3.6	3.4	3.9	3.5	3.2
23:00 - 00:00	3.2	3.2	3.2	3.4	3.6	3.4	3.4
00:00 - 01:00	3.4	3.4	3.2	3.6	3.8	3.2	3.4
01:00 - 02:00	3.5	3.4	3.1	3.5	3.5	3.2	3.8
02:00 - 03:00	3.6	3.1	3.2	3.3	3.7	3.4	3.3
03:00 - 04:00	3.5	3.0	3.1	3.4	4.0	3.2	3.4
04:00 - 05:00	3.4	3.1	3.2	3.2	3.7	3.1	3.4
05:00 - 06:00	3.2	3.1	3.4	3.5	3.5	3.5	3.2
06:00 - 07:00	3.3	3.6	3.3	3.4	3.8	3.3	3.8
07:00 - 08:00	3.2	3.3	3.6	3.4	3.9	3.2	3.7
08:00 - 09:00	3.4	3.1	3.4	4.0	4.4	3.4	3.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	3.4	3.3	3.5	3.6	3.7	3.4	3.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	3.9	3.7	4.6	4.0	4.4	4.0	4.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.0	3.0	3.1	3.2	3.2	3.0	3.1
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300 ppb						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120 ppb						

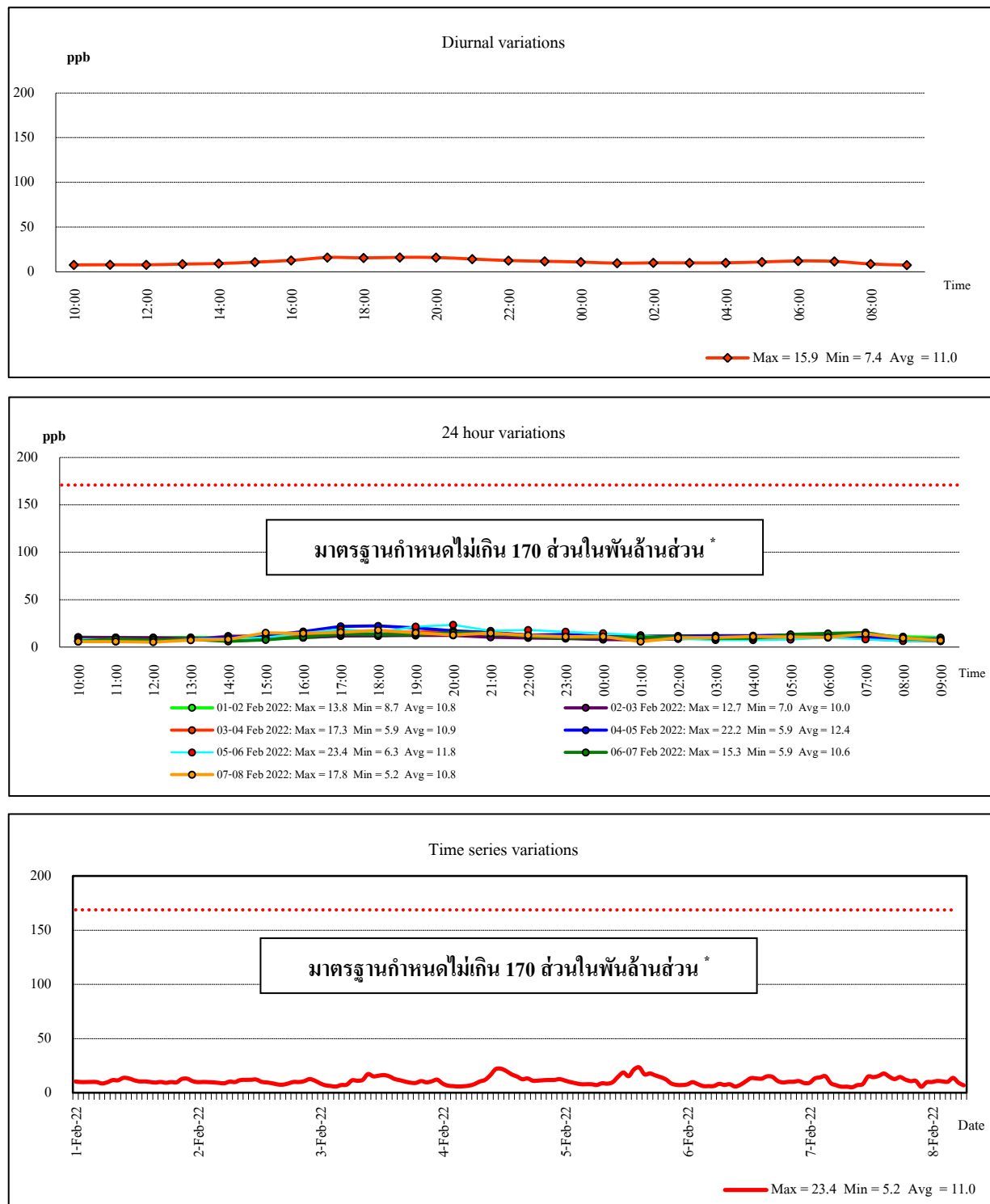
หมายเหตุ :

- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
- ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
- ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ ภูลงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

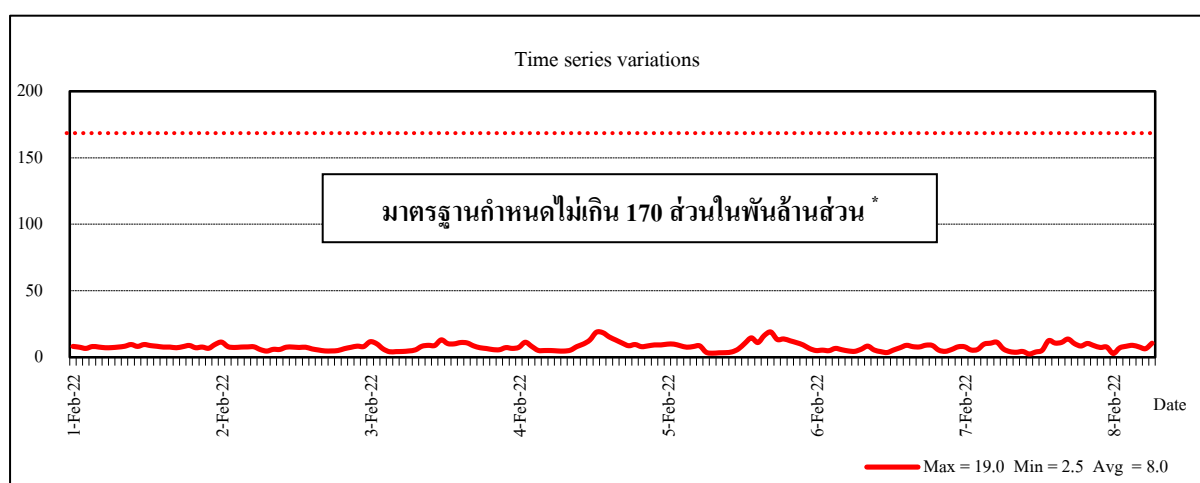
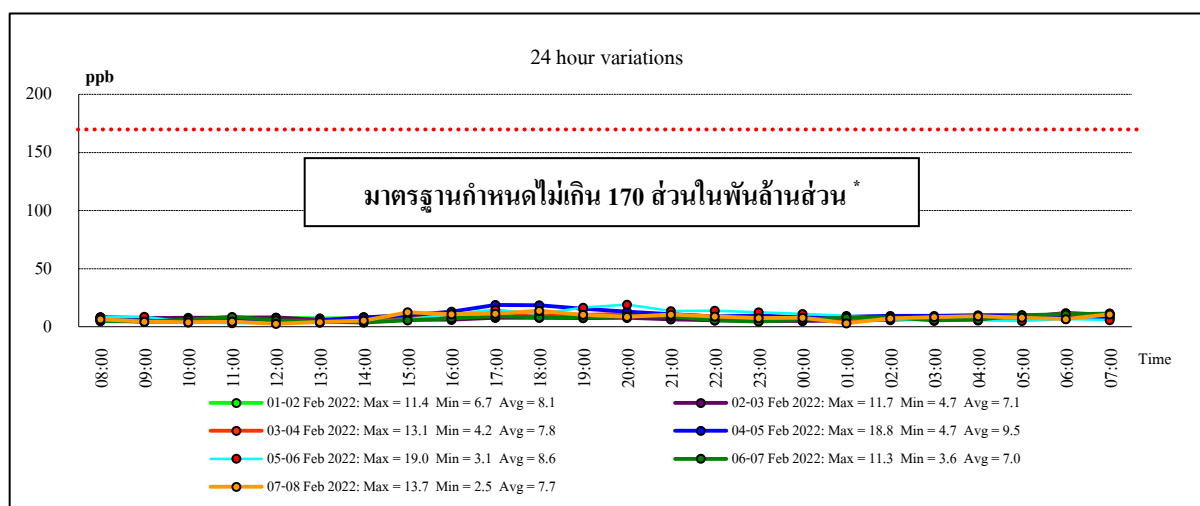
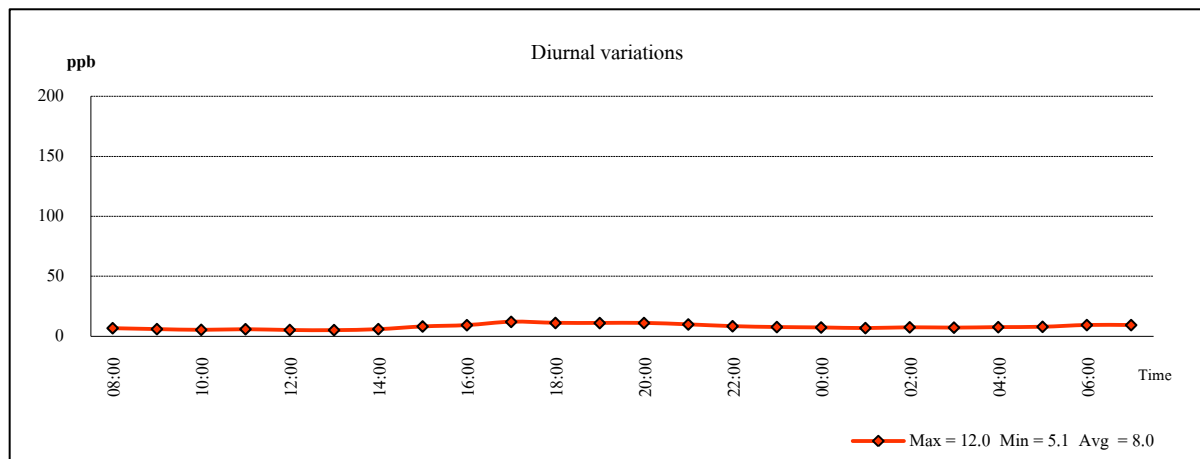
ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ ภูลงษ์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



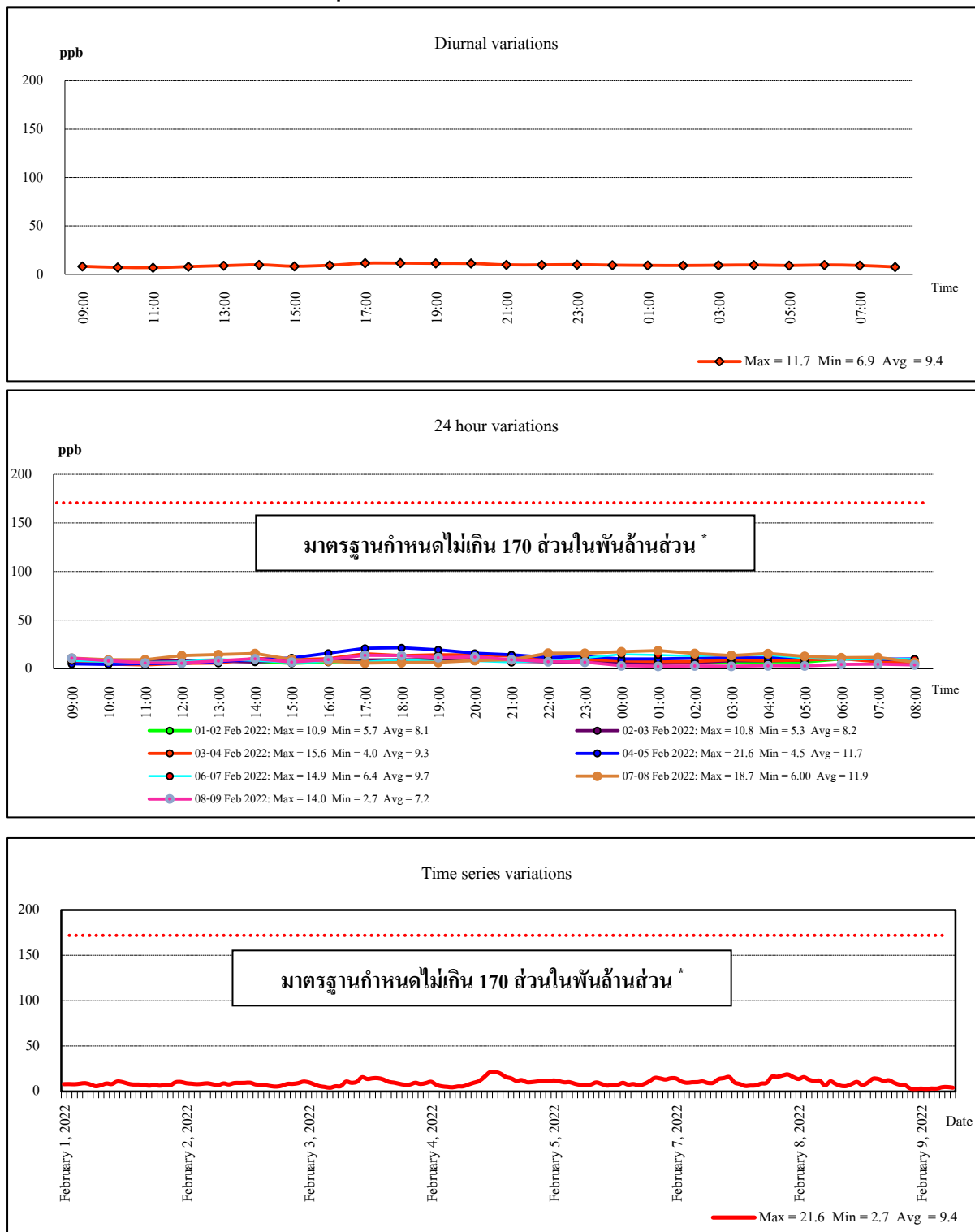
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



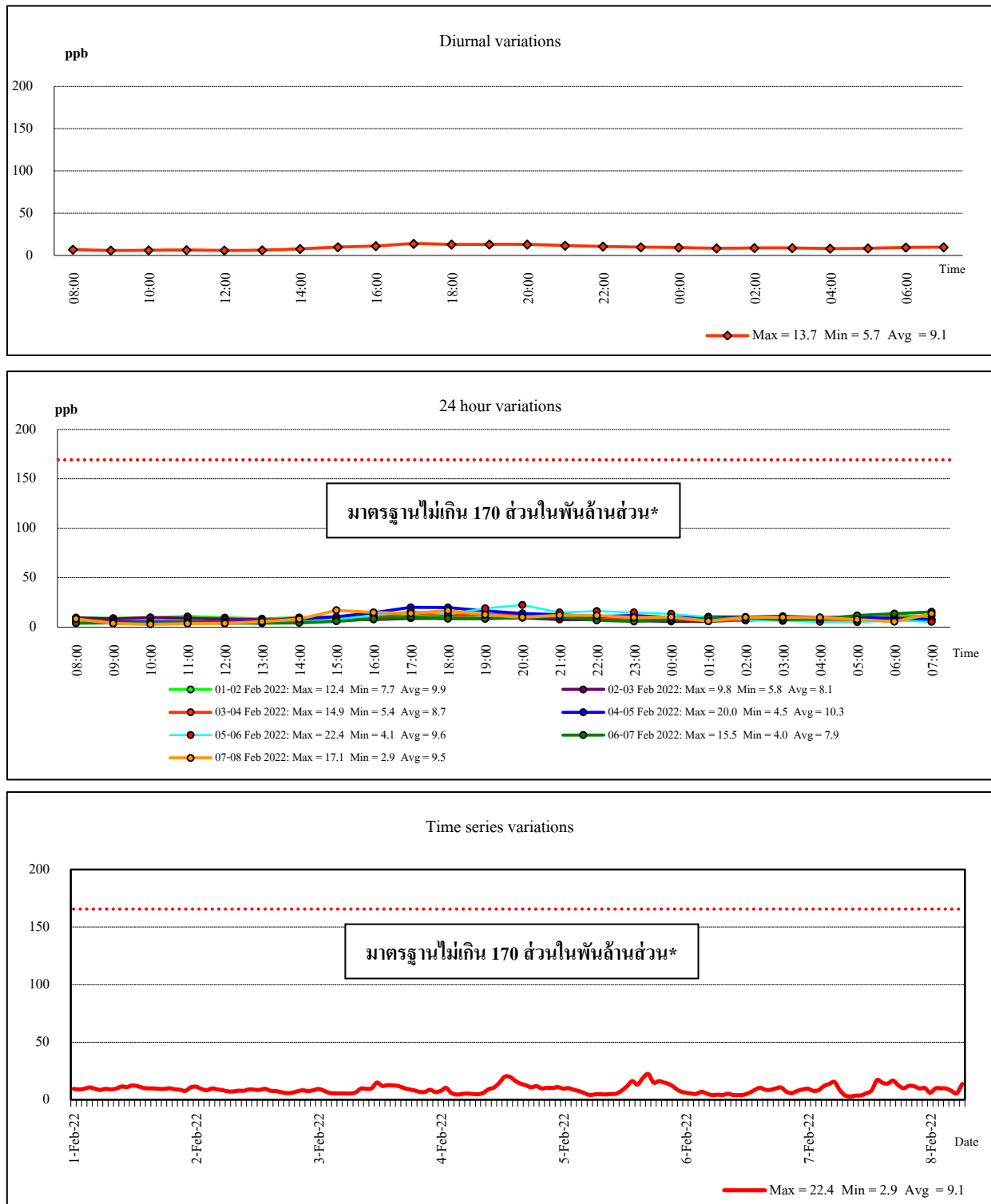
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



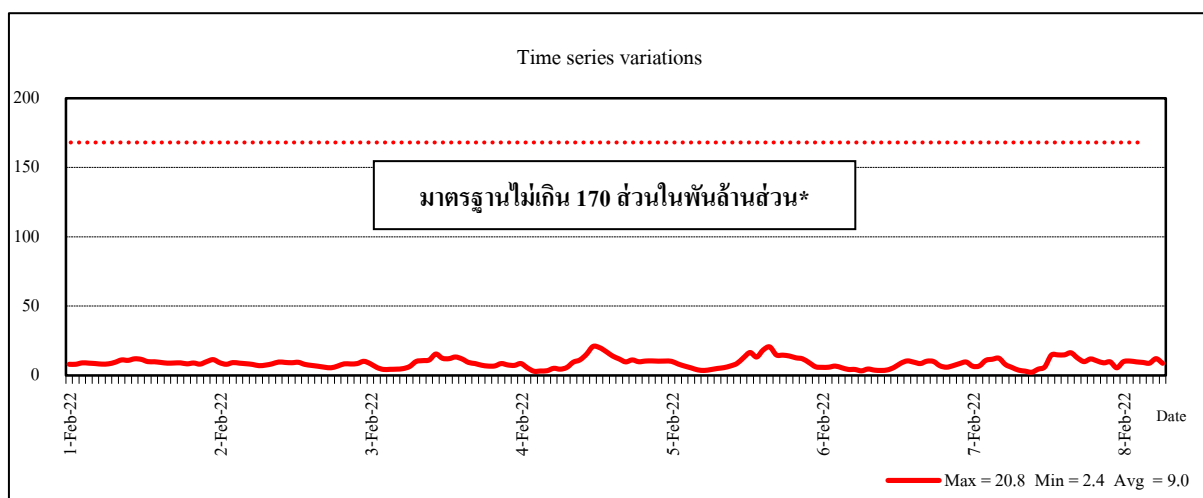
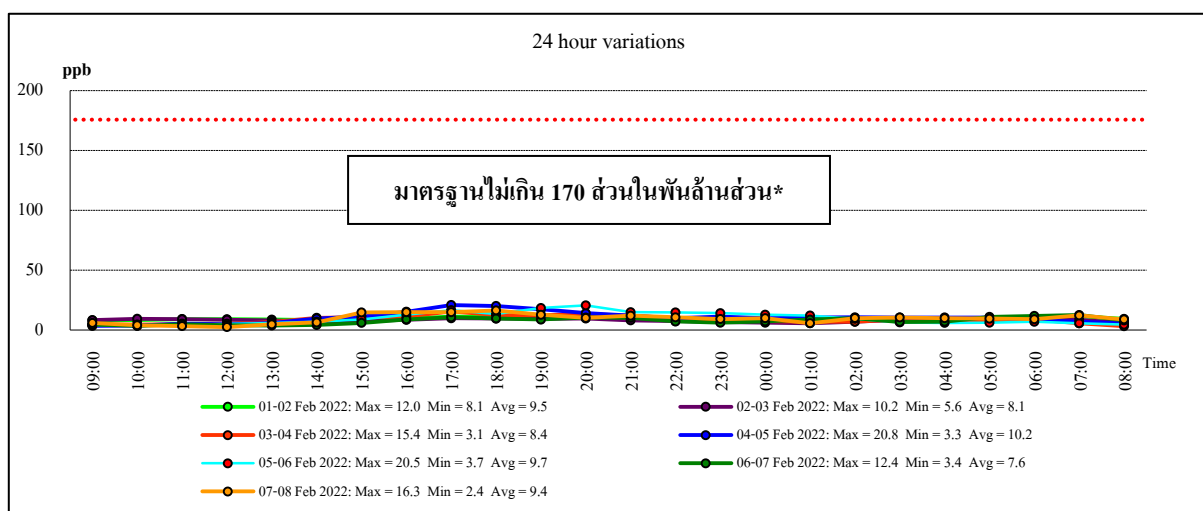
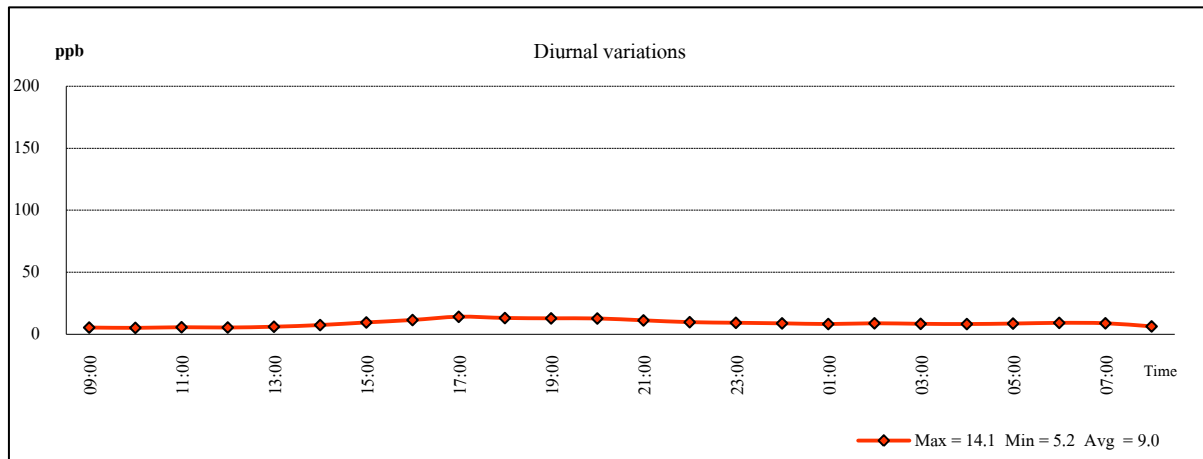
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
บริเวณ หมู่ 3 ต.ป่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	2.4-2.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่	4.8-5.0	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร	4.6-5.5	ส่วนในพื้นล่างส่วน
หรือ บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	0.0024-0.0027	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่	0.0048-0.0050	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร	0.0046-0.0055	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เพิ่มเติมผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลบ้านมายางพร	5.2-5.5	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	3.3-3.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
หรือ บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลบ้านมายางพร	0.0052-0.0055	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	0.0033-0.0037	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในพื้นล่างส่วน หรือ 0.120 ส่วนในพื้นล่างส่วน พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.2-1

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

	บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	2.0-3.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
	บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	4.4-5.4	ส่วนในพื้นล่างส่วน
	บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	3.4-6.4	ส่วนในพื้นล่างส่วน
หรือ	บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	0.0020-0.0037	ส่วนในพื้นล่างส่วน
	บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	0.0044-0.0054	ส่วนในพื้นล่างส่วน
	บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	0.0034-0.0064	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เพิ่มเติมผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

	บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร	4.8-6.6	ส่วนในพื้นล่างส่วน
	บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	3.0-4.6	ส่วนในพื้นล่างส่วน
หรือ	บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านมาบยางพร	0.0048-0.0066	ส่วนในพื้นล่างส่วน
	บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	0.0030-0.0046	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 300 ส่วนในพื้นล่างส่วน หรือ 0.300 ส่วนในพื้นล่างส่วน พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.2-1

เมื่อนำผลจากการตรวจวัดมาจัดทำกราฟเพื่อพิจารณาแนวโน้มของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบว่าบริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน พบความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ค่อนข้างต่ำและมีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกันทุกวันที่ตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.5 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0025 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-6

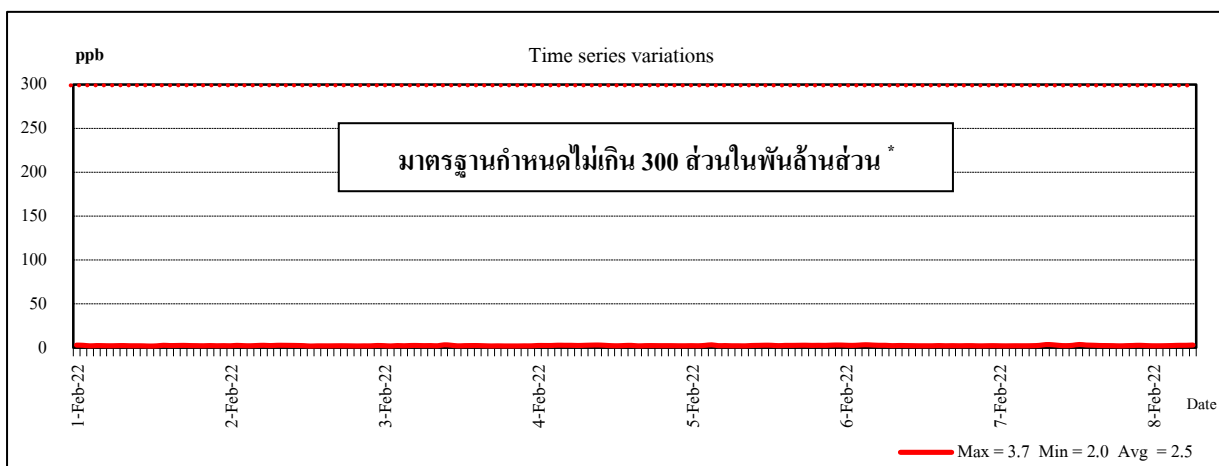
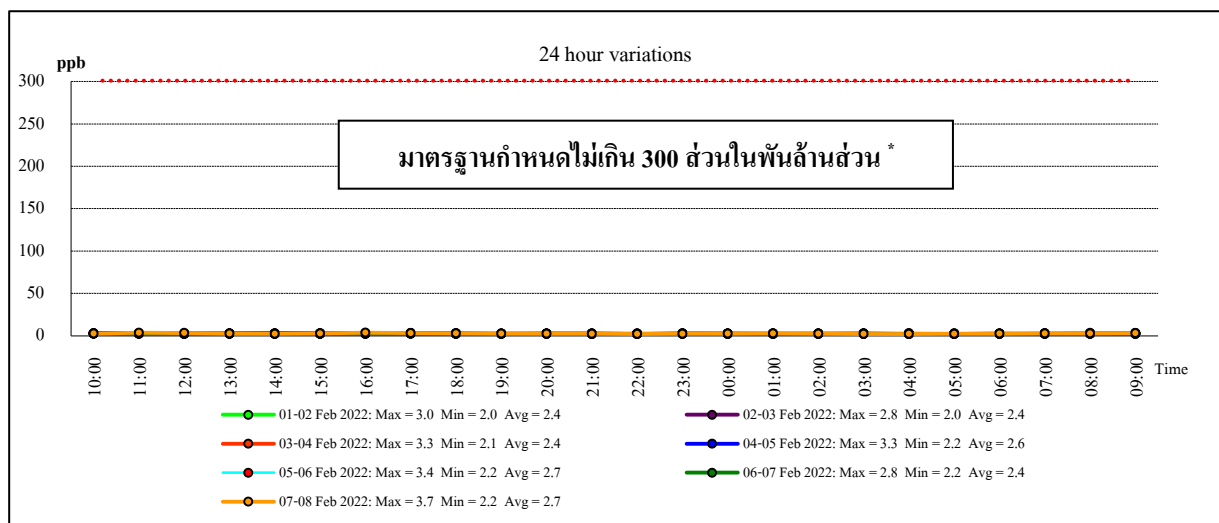
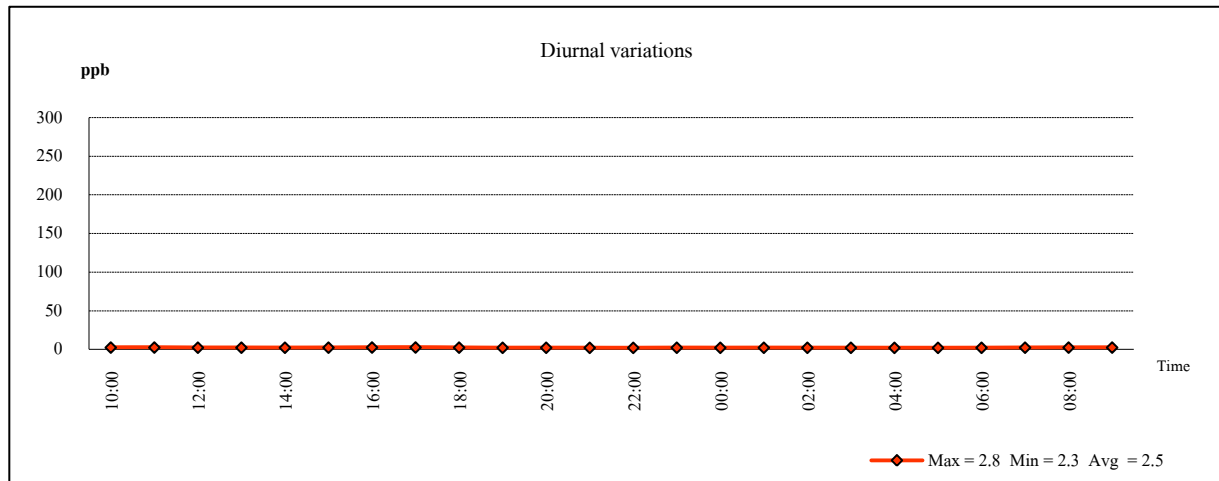
แนวโน้มของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ค่อนข้างต่ำและมีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกันทุกวันที่ตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 4.9 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0049 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-7

แนวโน้มของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ค่อนข้างต่ำและมีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกันทุกวันที่ตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 4.8 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0048 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-8

แนวโน้มของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) และความเข้มข้นเฉลี่ยรายวัน (Daily) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกวันที่ทำการตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 5.3 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0053 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-9

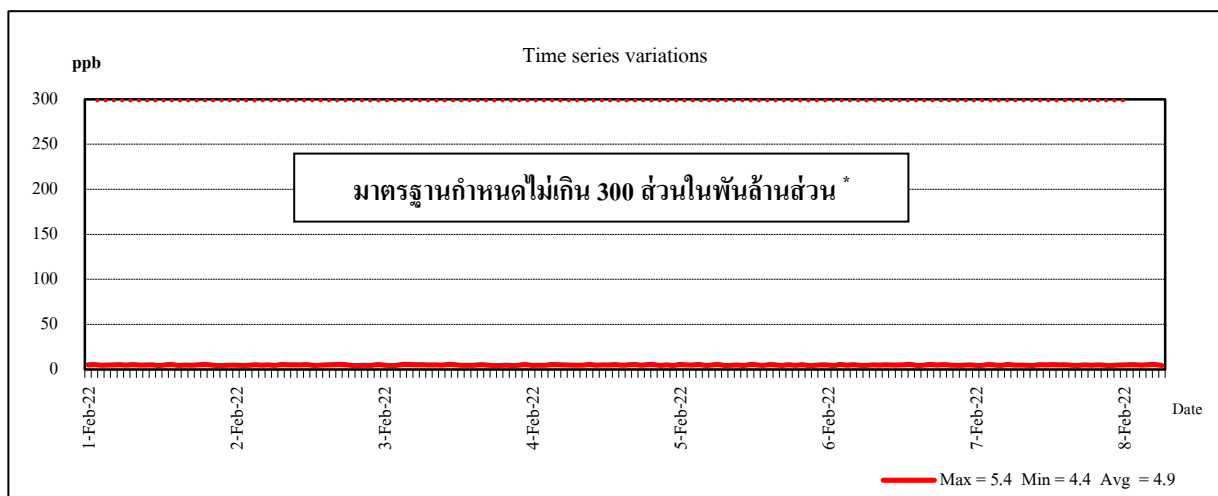
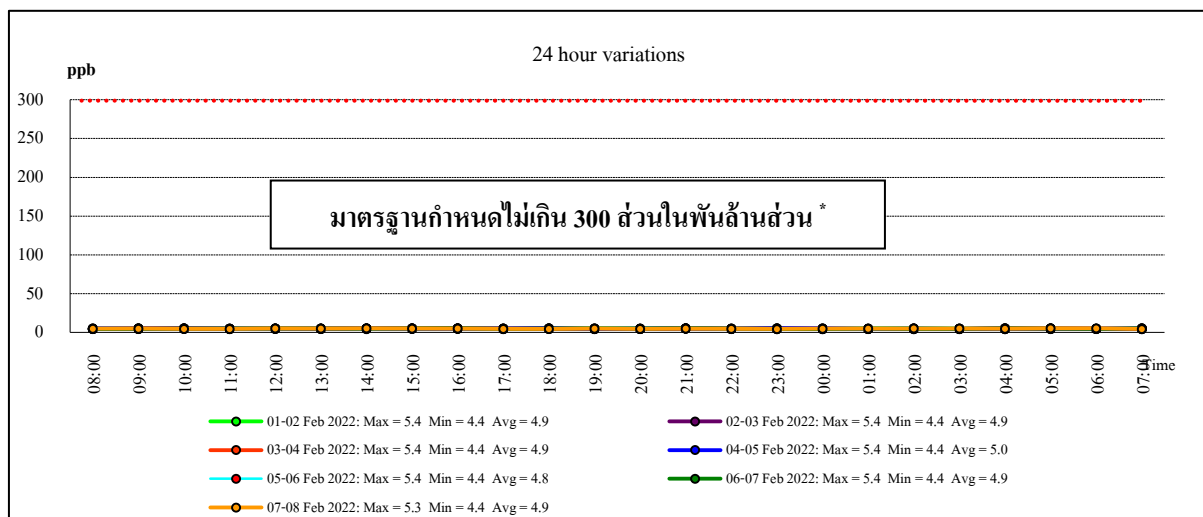
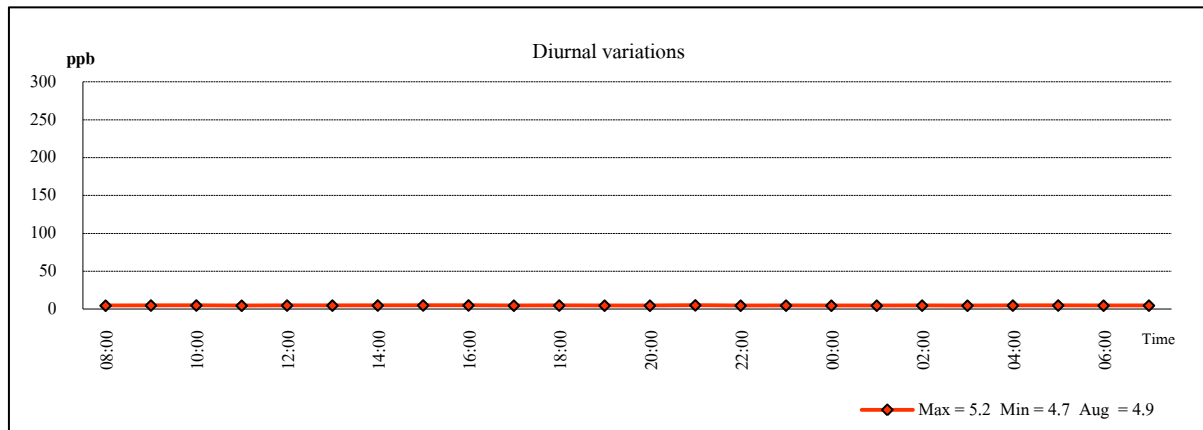
แนวโน้มของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ บริเวณหมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี พบความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) และความเข้มข้นเฉลี่ยรายวัน (Daily) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกวันที่ทำการตรวจวัด โดยมีค่าความเข้มข้นที่พบเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 3.5 ส่วนในพันล้านส่วน หรือ 0.0035 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-10

รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาฉิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



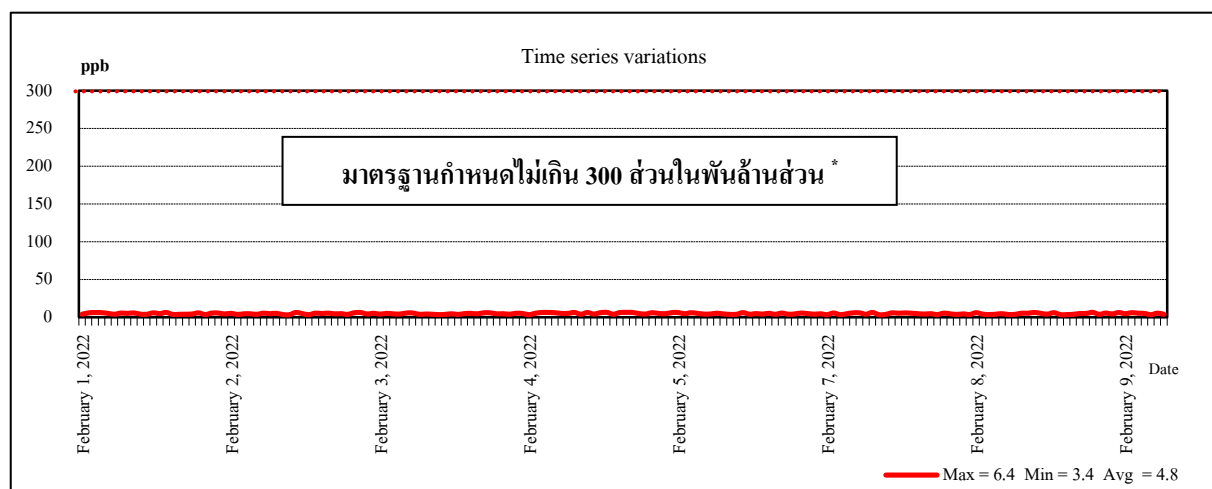
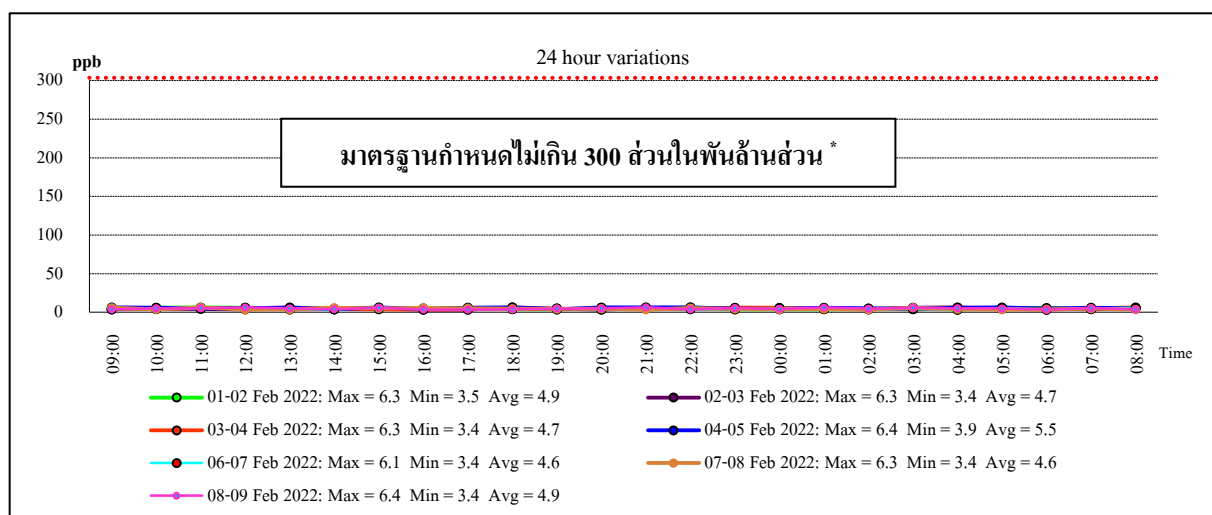
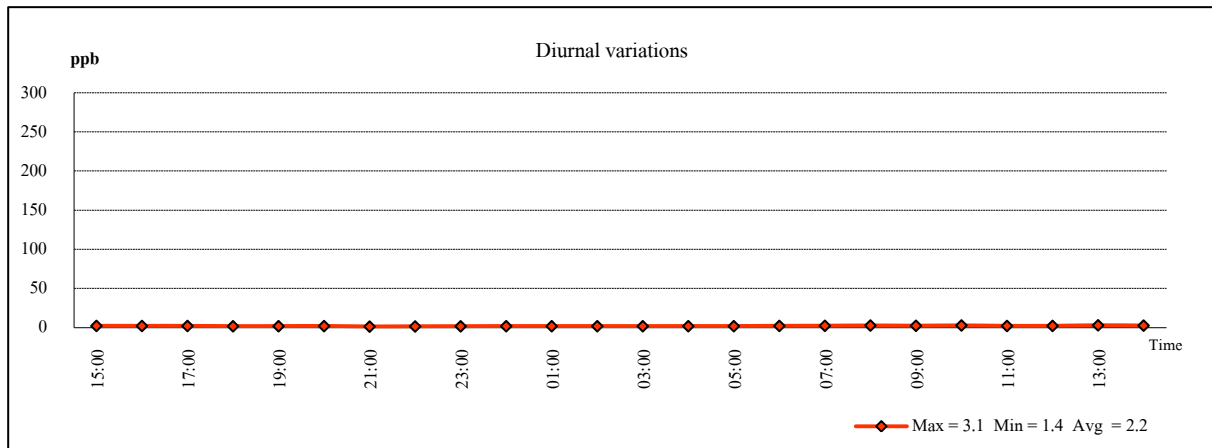
หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



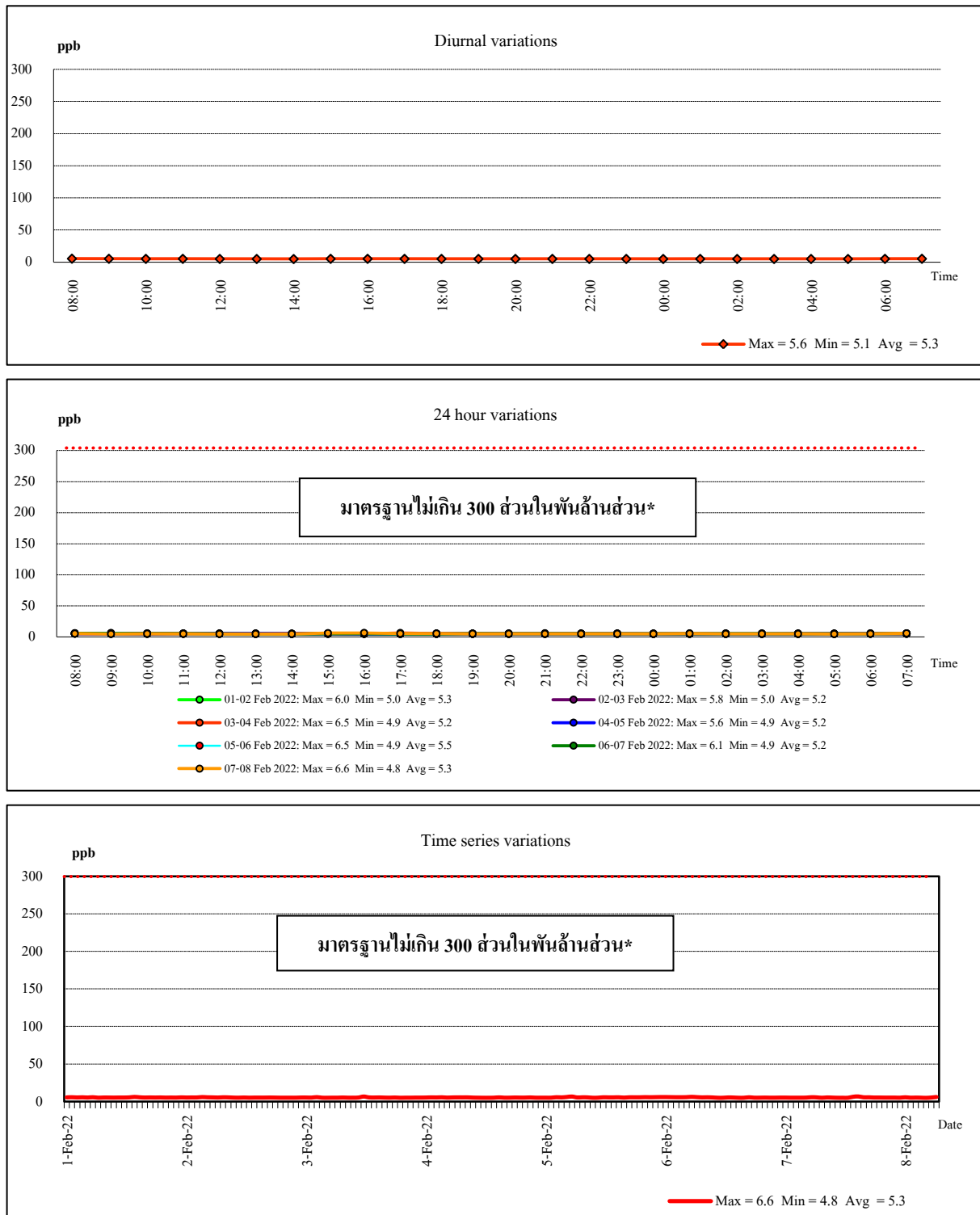
หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-9 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



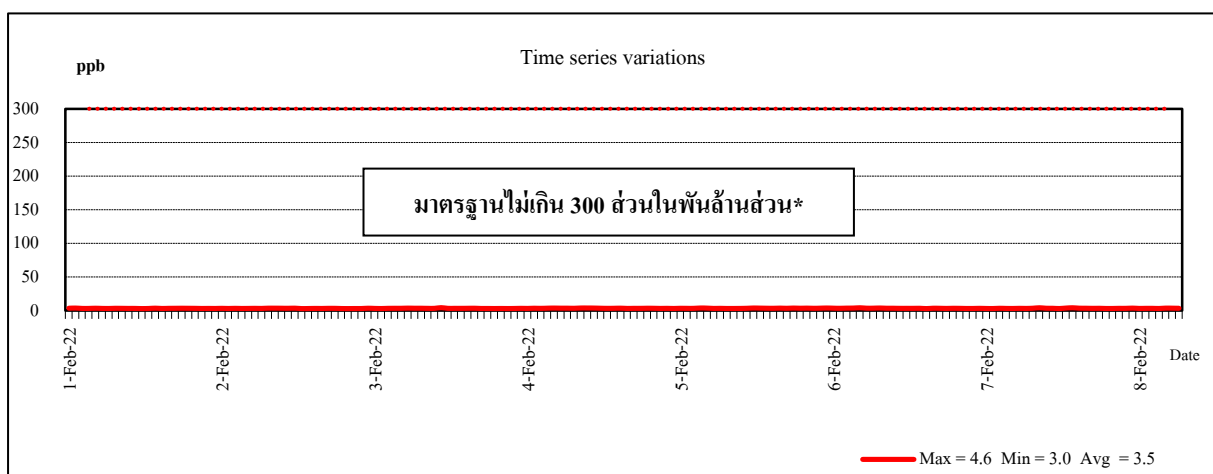
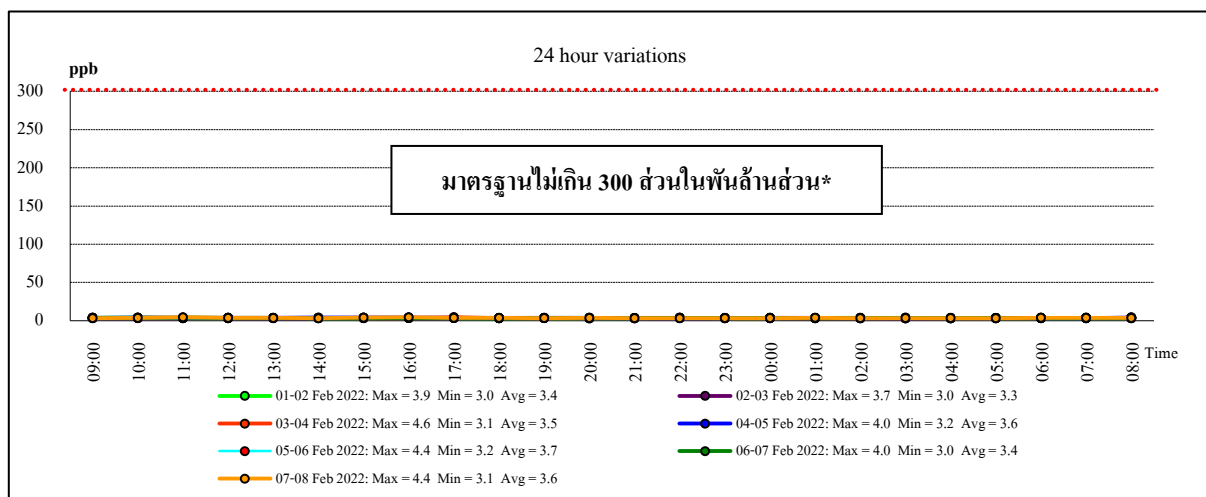
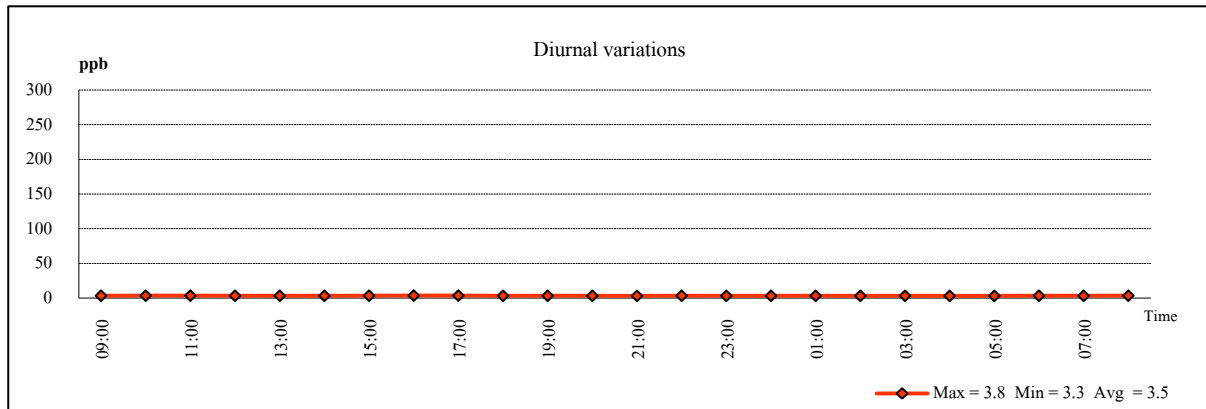
หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



หมายเหตุ : *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

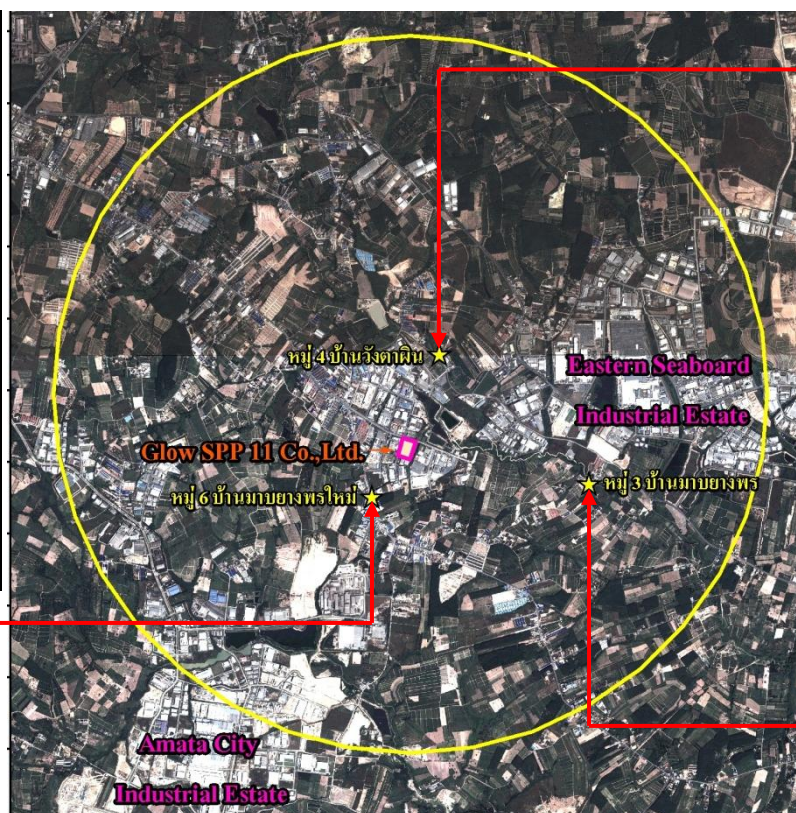
รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
บริเวณ หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



หมายเหตุ : *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

รูปที่ 4.2-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่			
Parameter	Unit	Std.	Result
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{1/}	2.5-19.0
	ppm	0.17 ^{1/}	0.0025-0.0190
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	4.4-5.4
	ppm	0.300 ^{3/}	0.0044-0.0054
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{2/}	4.8-5.0
	ppm	0.12 ^{2/}	0.0048-0.0050
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33 ^{2/}	0.132-0.255
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12 ^{2/}	0.067-0.109

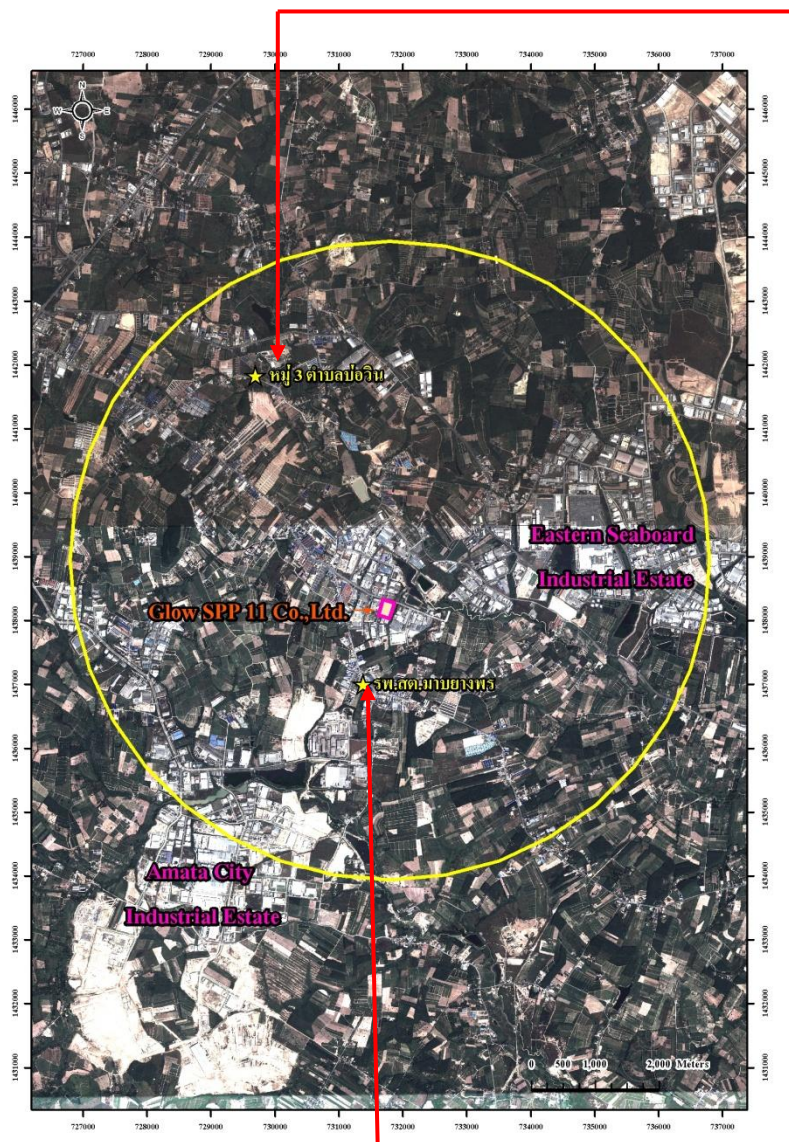


หมายเหตุ: ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
^{3/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาหิน			
Parameter	Unit	Std.	Result
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{1/}	5.2-23.4
	ppm	0.17 ^{1/}	0.0052-0.0234
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	2.0-3.7
	ppm	0.300 ^{3/}	0.0020-0.0037
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{2/}	2.4-2.7
	ppm	0.12 ^{2/}	0.0024-0.0027
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33 ^{2/}	0.068-0.160
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12 ^{2/}	0.038-0.099

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร			
Parameter	Unit	Std.	Result
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{1/}	2.7-21.6
	ppm	0.17 ^{1/}	0.0027-0.0216
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	3.4-6.4
	ppm	0.300 ^{3/}	0.0034-0.0064
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{2/}	4.6-5.5
	ppm	0.12 ^{2/}	0.0046-0.0055
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33 ^{2/}	0.052-0.103
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12 ^{2/}	0.035-0.074

รูปที่ 4.2-12 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



บริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี			
Parameter	Unit	Std.	Result
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{1/}	2.4-20.8
	ppm	0.17 ^{1/}	0.0024-0.0208
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	3.0-4.6
	ppm	0.300 ^{3/}	0.0030-0.0046
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{2/}	3.3-3.7
	ppm	0.12 ^{2/}	0.0033-0.0037
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33 ^{2/}	0.070-0.118
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12 ^{2/}	0.007-0.085

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร (สถานีอนามัยบ้านมาบยางพร)			
Parameter	Unit	Std.	Result
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{1/}	2.9-22.4
	ppm	0.17 ^{1/}	0.0029-0.0224
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	4.8-6.6
	ppm	0.300 ^{3/}	0.0048-0.0066
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{2/}	5.2-5.5
	ppm	0.12 ^{2/}	0.0052-0.0055
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33 ^{2/}	0.100-0.190
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12 ^{2/}	0.050-0.099

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

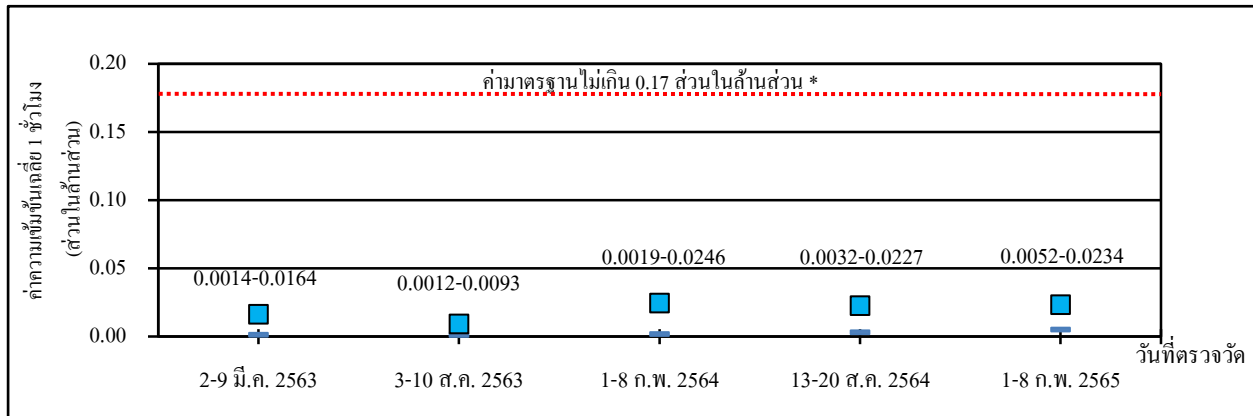
4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

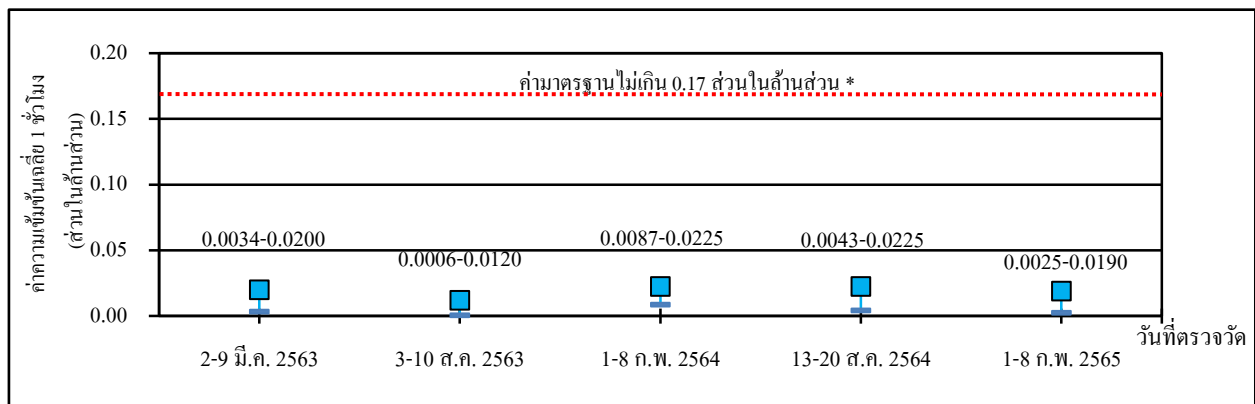
ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละอองรวม และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ใน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด และส่วนใหญ่มีแนวโน้มใกล้เคียงกัน โดยมีค่าฝุ่นละอองรวมและฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ที่พบค่าสูงในบางปี ได้แก่ วันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2564 มีการทำถนนในบริเวณใกล้เคียงส่งผลให้ค่าฝุ่นมีค่าสูงกว่าปกติ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร พบค่าฝุ่นละอองรวมสูงเนื่องจากมีกิจกรรมการวางท่อระบายน้ำในช่วงวันที่ 2-9 มีนาคม พ.ศ.2563 และพบค่าฝุ่นละอองรวมและฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ในช่วงวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 มีแนวโน้มสูงขึ้นทุกบริเวณ แต่ไม่พบกิจกรรมที่มีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตามเมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ไปเทียบกับข้อมูลสถานีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากกรมควบคุมมลพิษ ที่สำนักงานสาธารณสุข อำเภอปลวกแดง พบว่าในช่วงเวลาดังกล่าวมีค่าสูงเช่นเดียวกัน แสดงในรูปที่ 4.2-13 ถึง 4.2-17 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-1 ถึงตารางที่ ก.2-5

นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้เพิ่มจุดตรวจวัดบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวังผลกระทบในบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-13 ถึง 4.2-17 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-1 ถึงตารางที่ ก.2-5

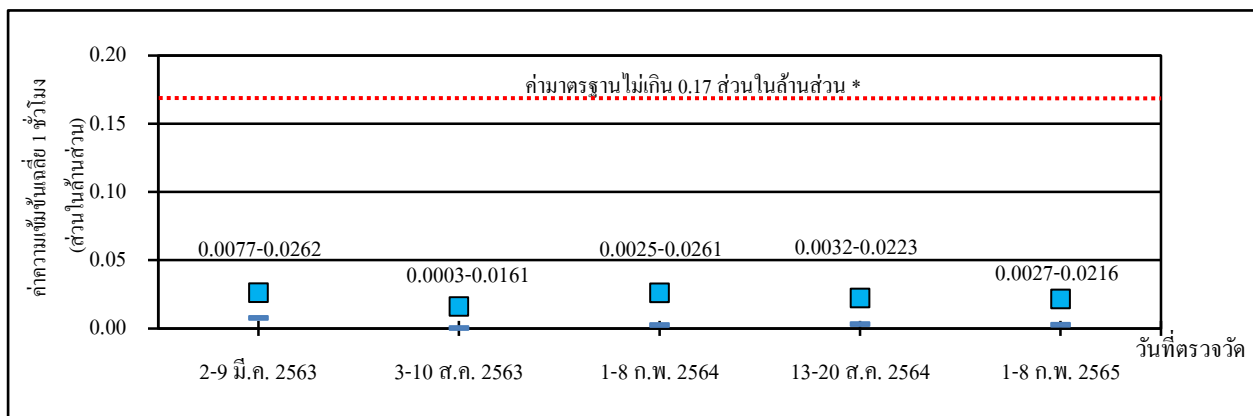
รูปที่ 4.2-13 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



หมู่ที่ 4 บ้านวังตาดีน



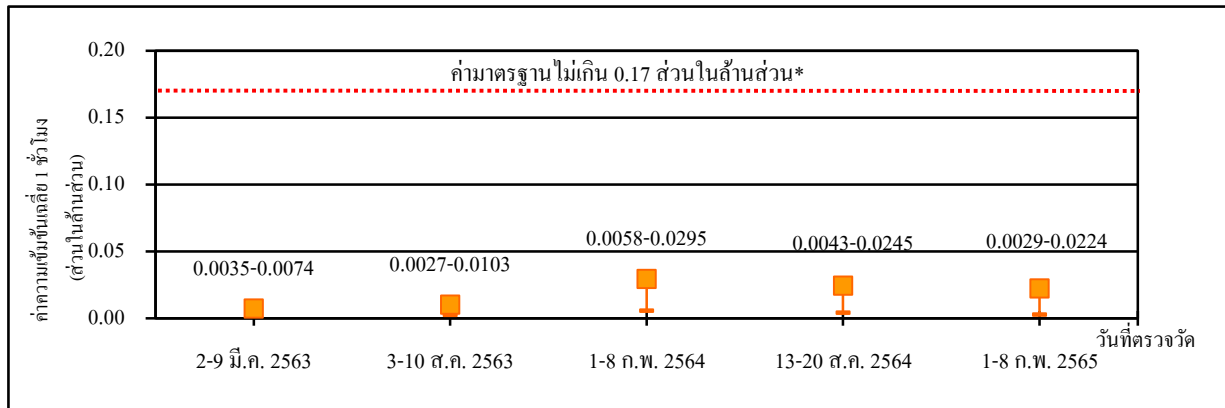
หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่



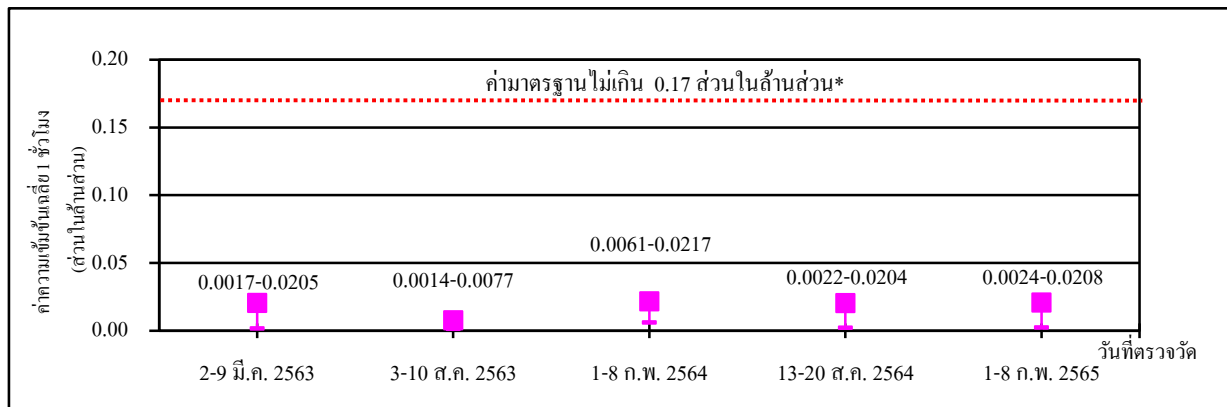
หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

รูปที่ 4.2-13 (ต่อ)



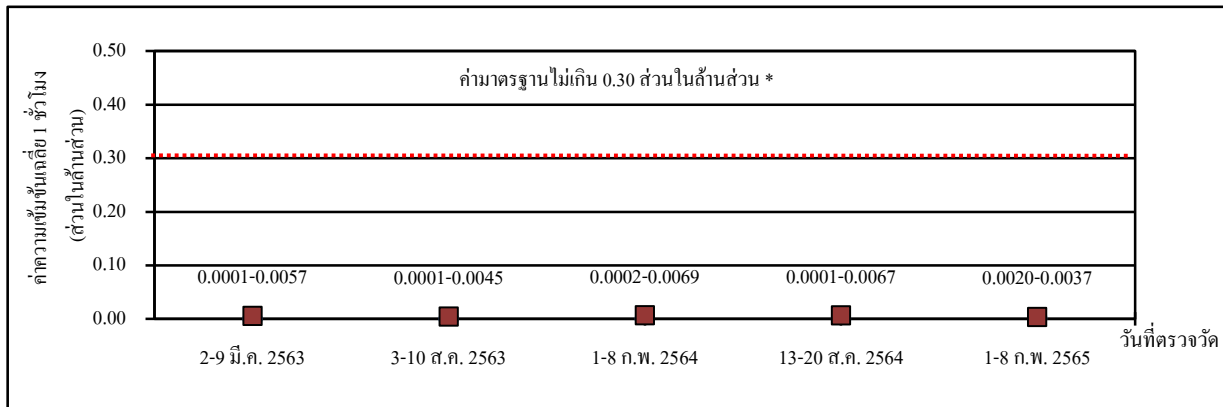
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (สถานีอนามัยบ้านมายางพร (เดิม))



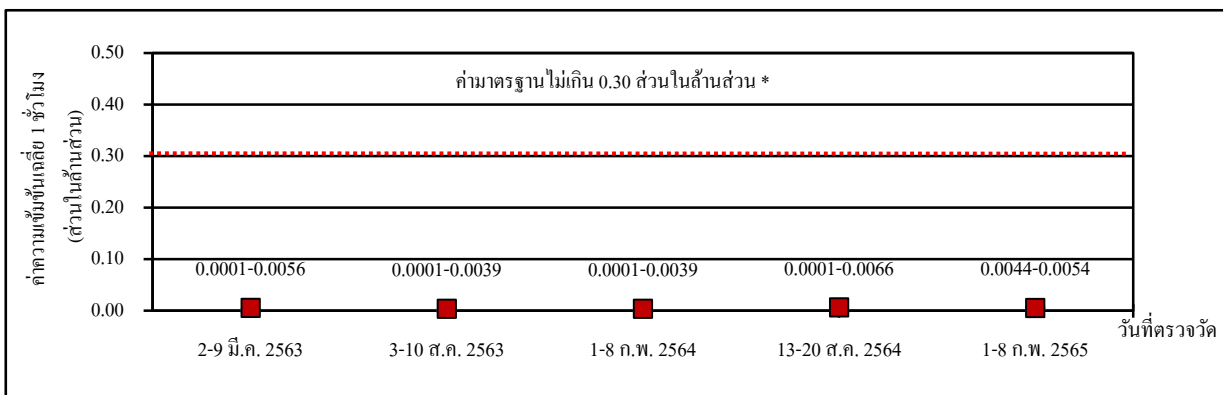
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

หมายเหตุ: *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

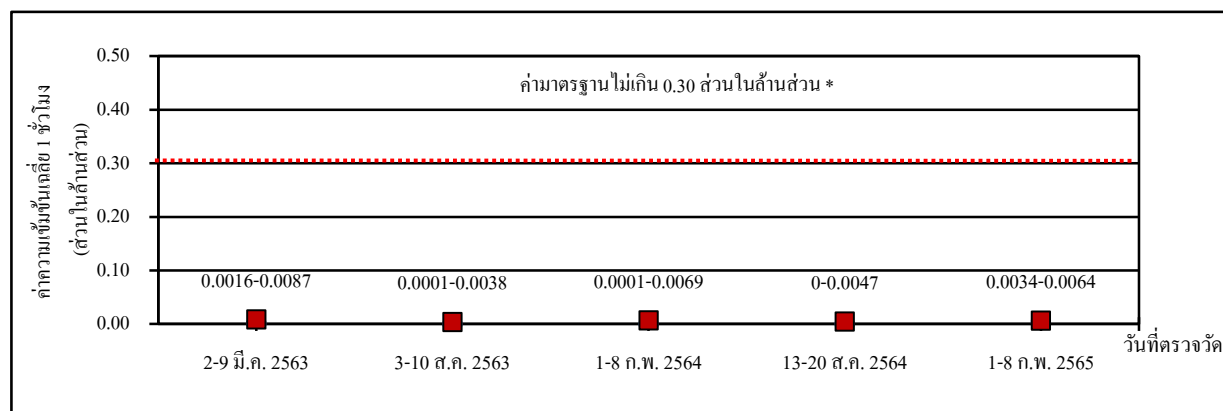
รูปที่ 4.2-14 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



หมู่ที่ 4 บ้านวังตาหิน



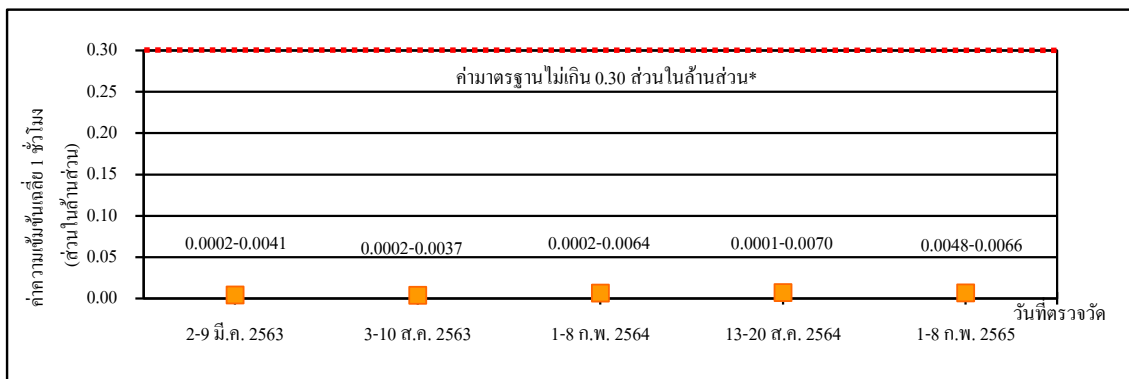
หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรไหม



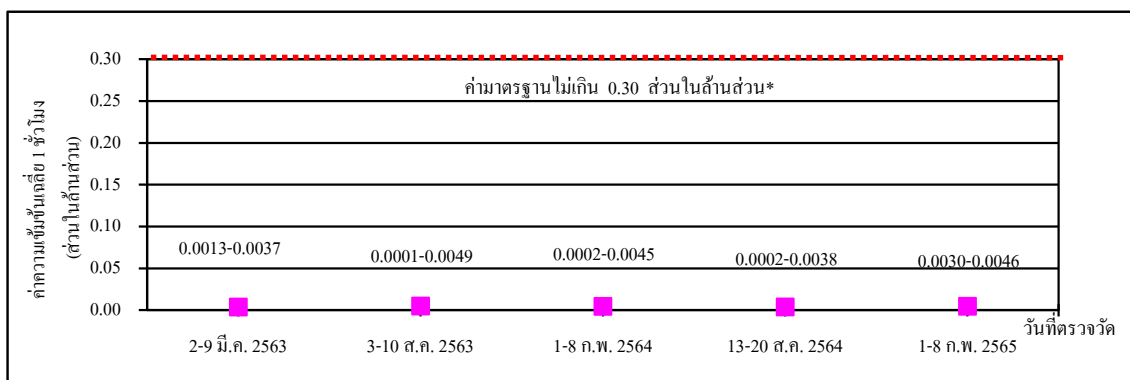
หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร

หมายเหตุ: *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

รูปที่ 4.2-14 (ต่อ)



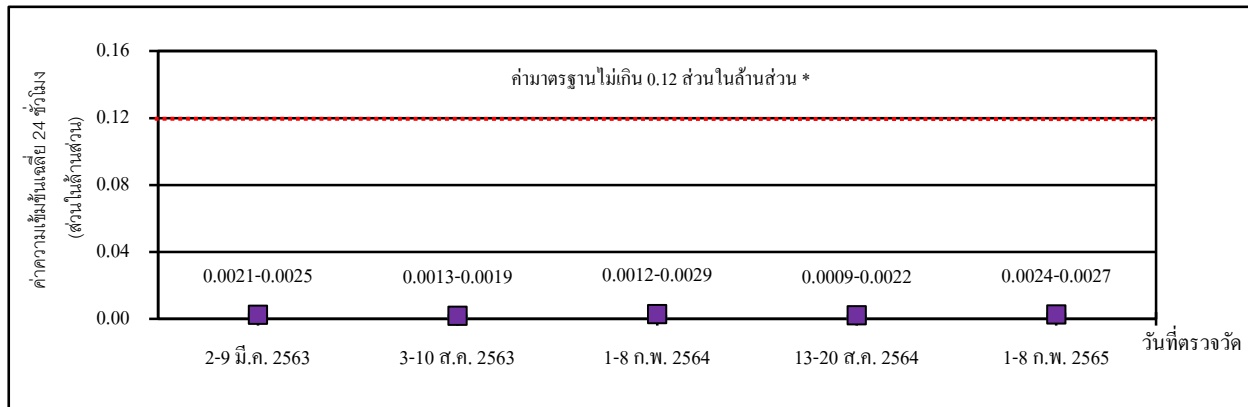
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (สถานีอนามัยบ้านมายางพร (เดิม))



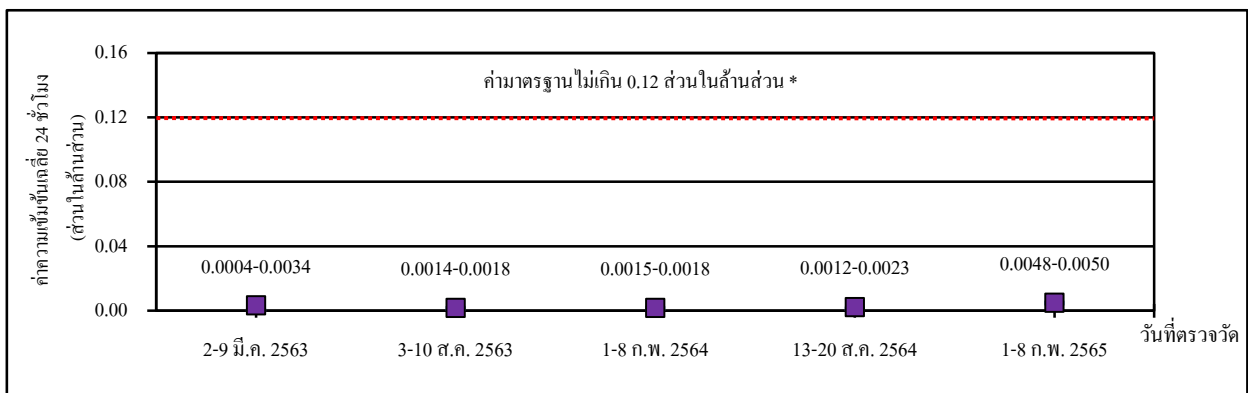
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

หมายเหตุ : *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

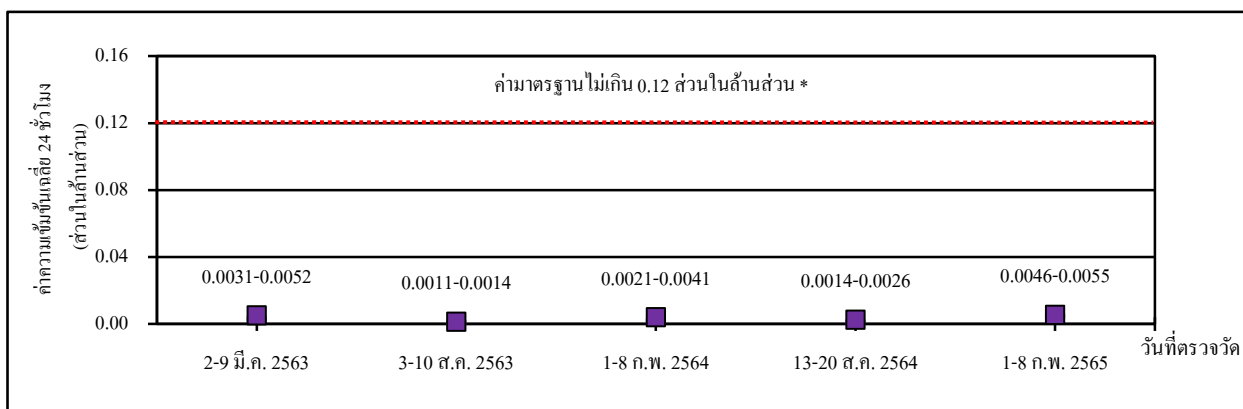
**รูปที่ 4.2-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน



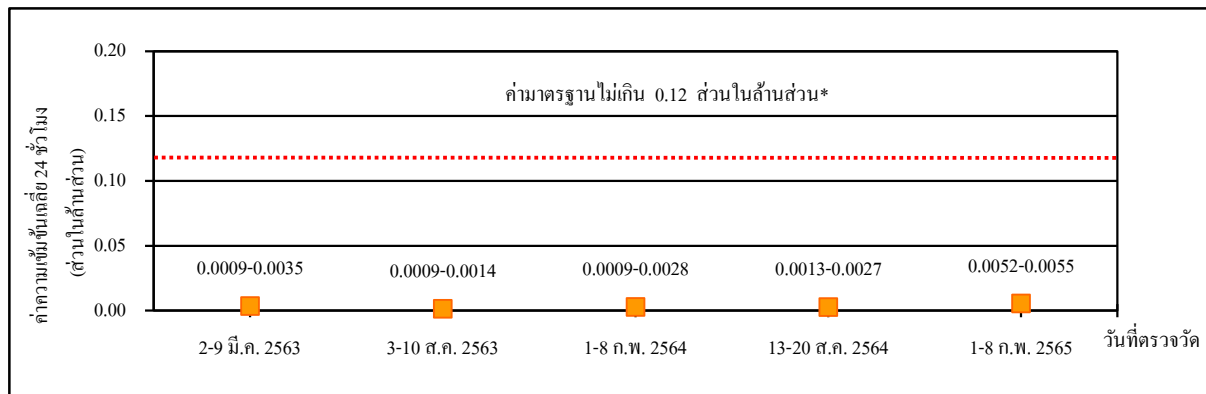
หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่



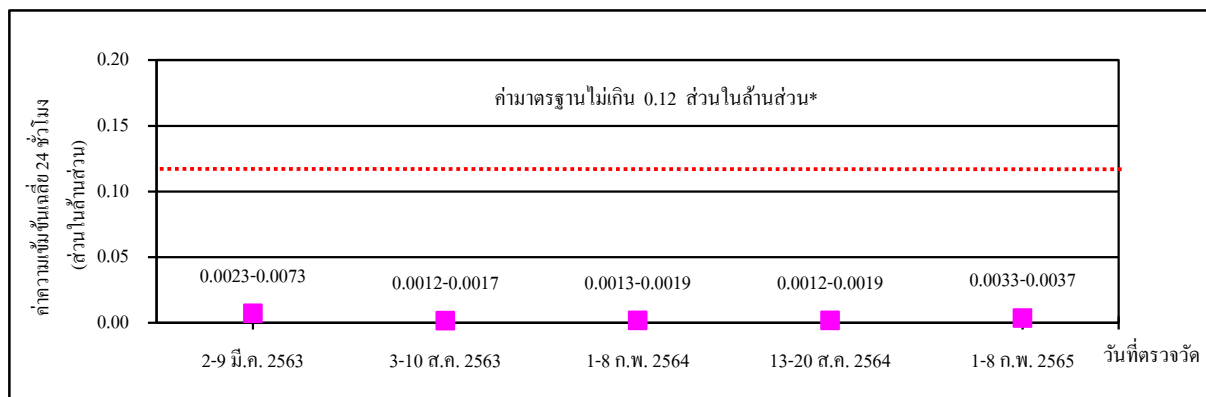
หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร

หมายเหตุ : *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

รูปที่ 4.2-15 (ต่อ)



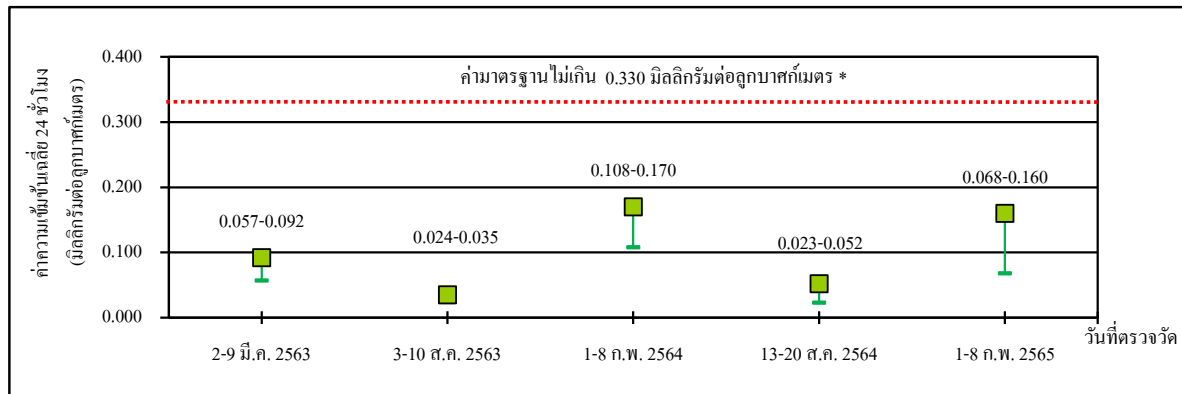
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (สถานีอนามัยบ้านมายางพร (เดิม))



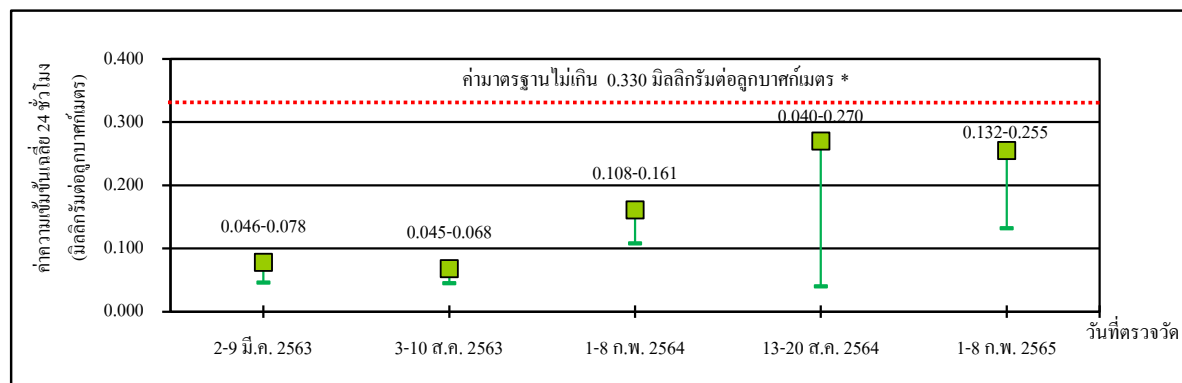
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

หมายเหตุ : *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

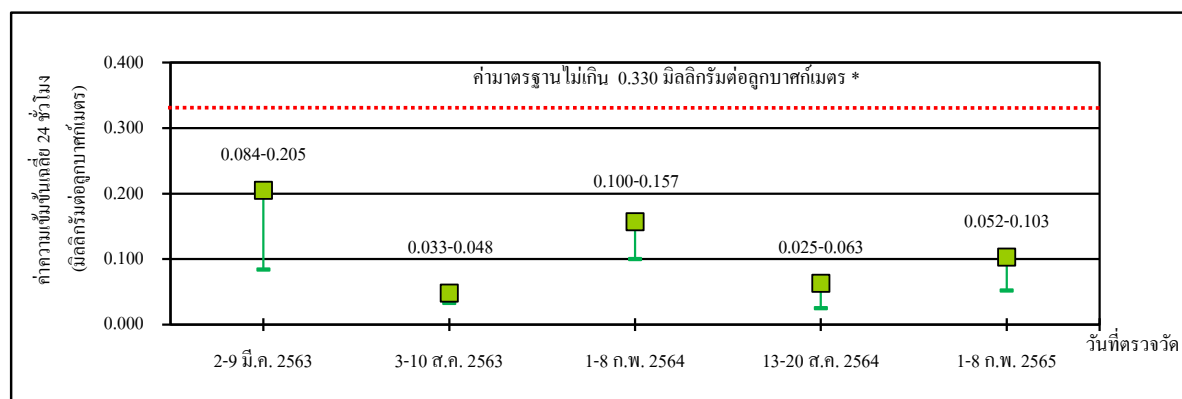
**รูปที่ 4.2-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน



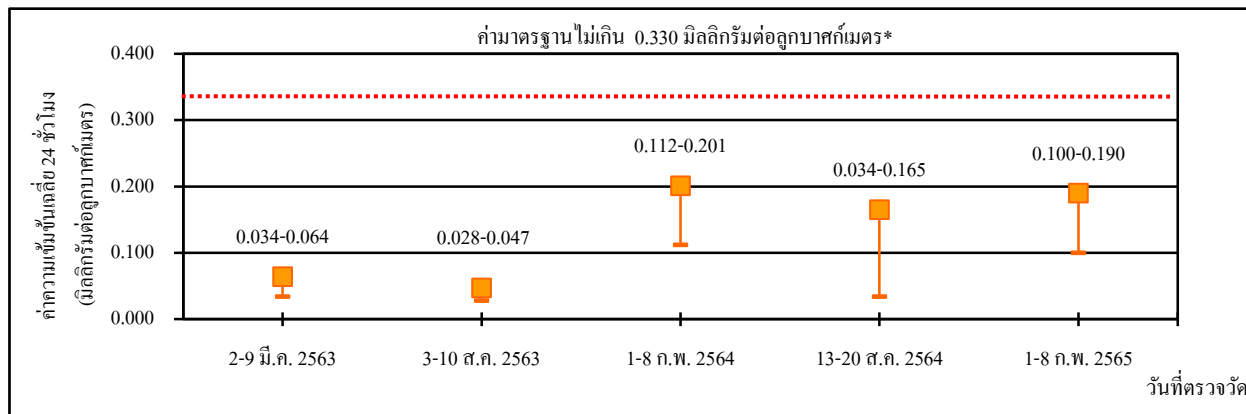
หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่



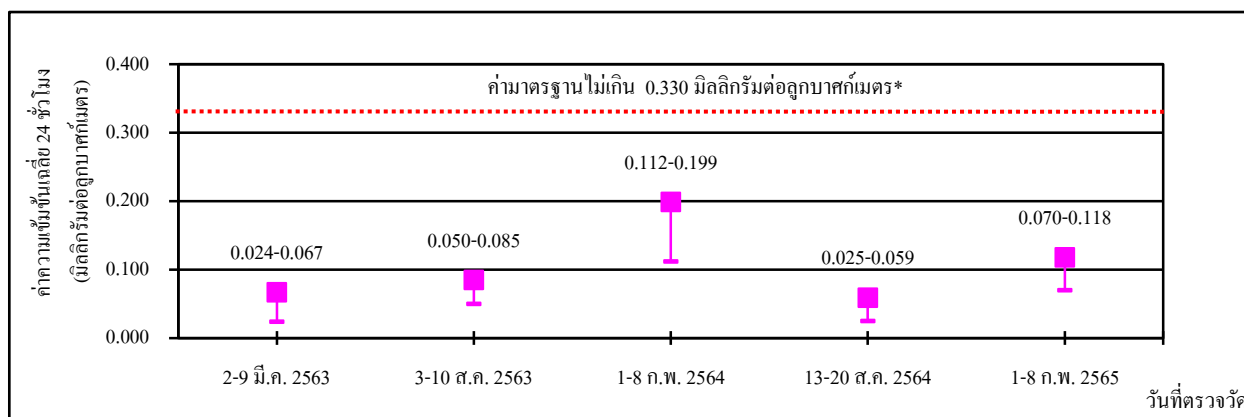
หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - วันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2564 และวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 มีค่าสูงเนื่องจากมีการก่อสร้างและทำถนนใกล้บริเวณ หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่
 - วันที่ 2-9 มีนาคม พ.ศ.2563 มีค่าสูงเนื่องจากมีกิจกรรมการวางท่อระบายน้ำใกล้เคียงกับจุดตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร
 - วันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 มีแนวโน้มสูงขึ้นทุกบริเวณ แต่ไม่พบกิจกรรมที่มีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตามเมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ ไปเทียบกับข้อมูลสถานีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากกรมควบคุมมลพิษ ณ สำนักงานสาธารณสุข อำเภอปลวกแดง พบว่าในช่วงเวลาดังกล่าวมีค่าสูงเช่นเดียวกัน

รูปที่ 4.2-16 (ต่อ)



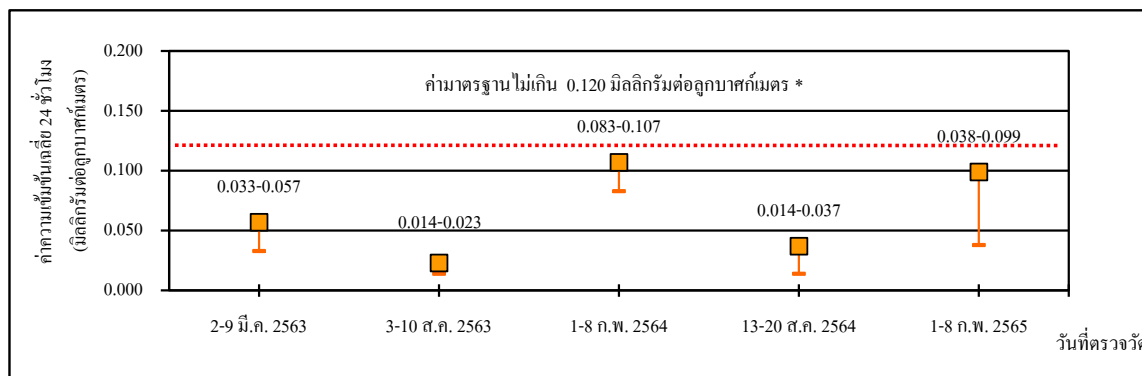
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (สถานีอนามัยบ้านมายางพร (เดิม))



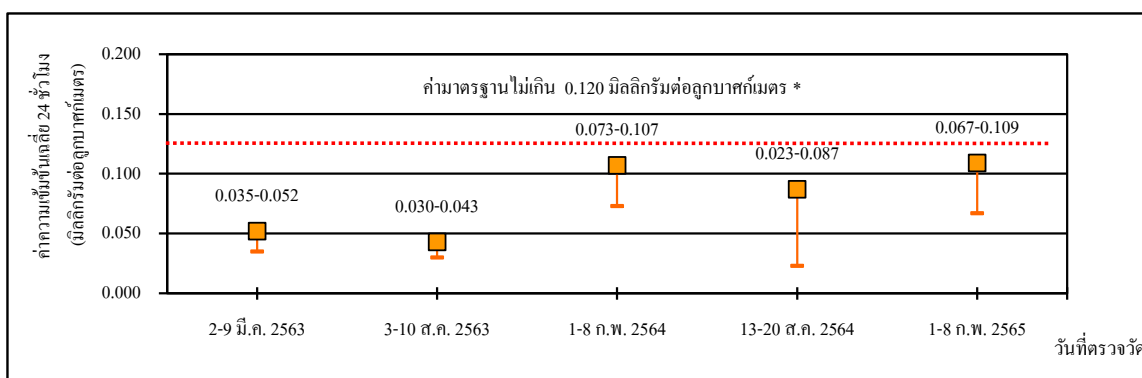
หมู่ 3 ต.ป่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

- หมายเหตุ :
- *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - วันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 มีแนวโน้มสูงขึ้นทุกบริเวณ แต่ไม่พบกิจกรรมที่มีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ไปเทียบกับข้อมูลสถานีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากกรมควบคุมมลพิษ ณ สำนักงานสาธารณสุข อำเภอปลวกแดง พบว่าในช่วงเวลาดังกล่าวมีค่าสูงเช่นเดียวกัน
 - วันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2564 และวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 มีค่าสูงเนื่องจากการทำถนนใกล้บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

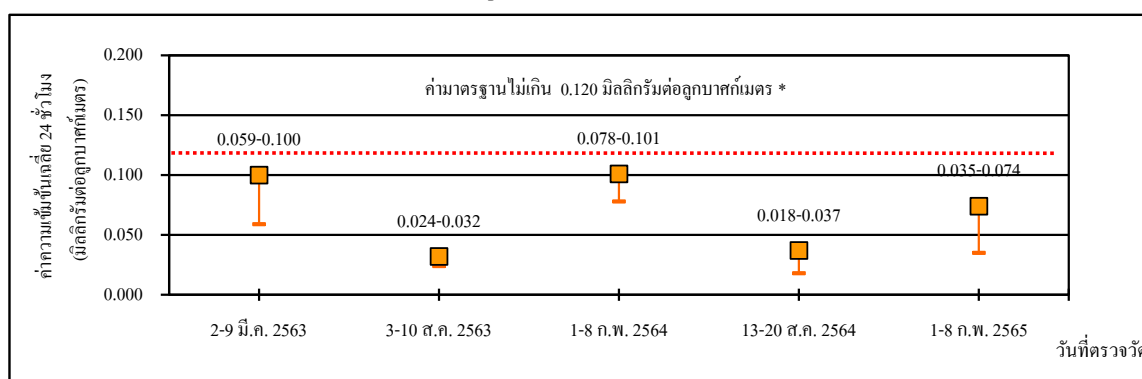
รูปที่ 4.2-17 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



หมู่ที่ 4 บ้านวังตาฉิน



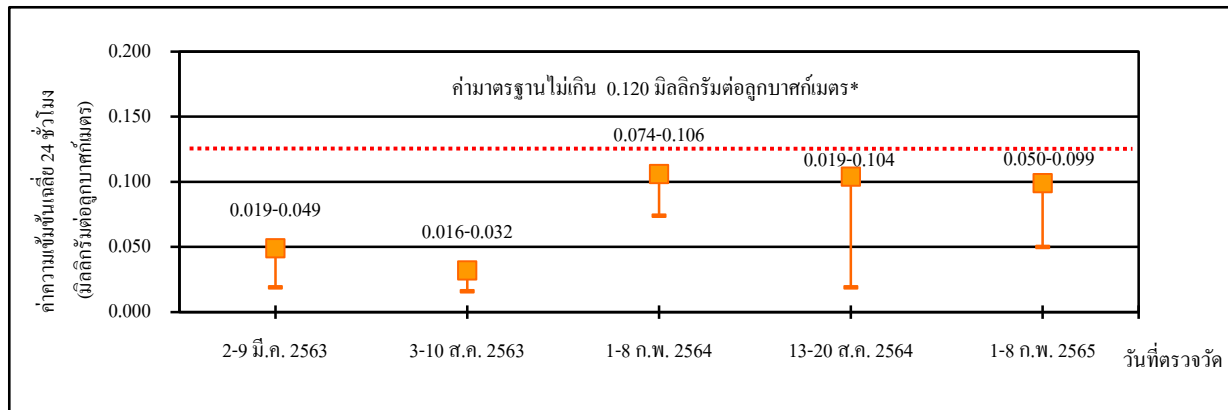
หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่



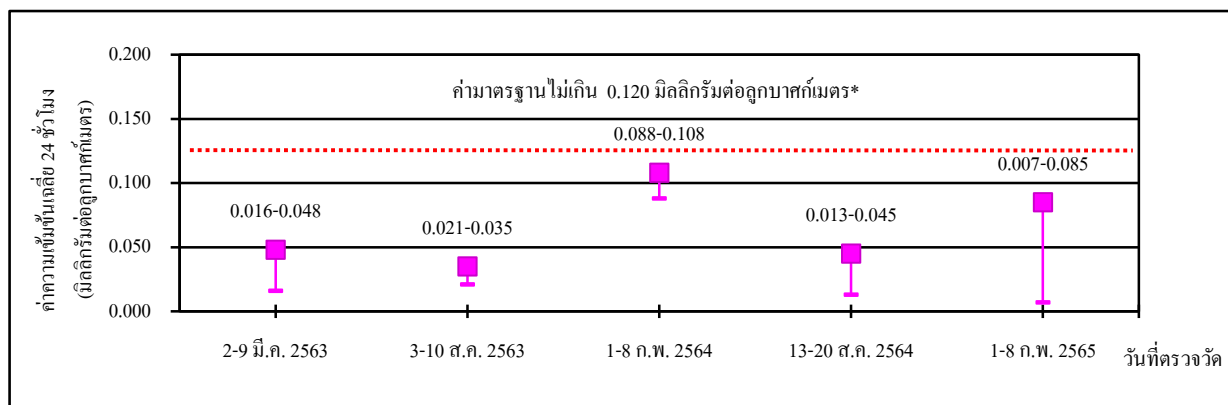
หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร

- หมายเหตุ :**
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - วันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2564 และวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 มีค่าสูงเนื่องจากมีการก่อสร้างและทำถนนใกล้บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่
 - วันที่ 2-9 มีนาคม พ.ศ.2563 มีค่าสูงเนื่องจากมีกิจกรรมการวางระบายน้ำใกล้เคียงกับจุดตรวจวัดบริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร
 - วันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 มีค่าสูงขึ้นทุกบริเวณ แต่ไม่พบกิจกรรมที่มีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตามเมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ไปเทียบกับข้อมูลสถานีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากกรมควบคุมมลพิษ ณ สำนักงานสาธารณสุขอำเภอปลวกแดง พบว่าในช่วงเวลาดังกล่าวมีค่าสูงเช่นเดียวกัน

รูปที่ 4.2-17 (ต่อ)



โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (สถานีอนามัยบ้านมายางพร (เดิม))



หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

- หมายเหตุ :
- *ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - วันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 มีค่าสูงขึ้นทุกบริเวณ แต่ไม่พบกิจกรรมที่มีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตามเมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ไปเทียบกับข้อมูลสถานีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากกรมควบคุมมลพิษ ณ สำนักงานสาธารณสุขอำเภอปลวกแดง พบว่าในช่วงเวลาดังกล่าวมีค่าสูงเช่นเดียวกัน
 - วันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2564 และวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 มีค่าสูงเนื่องจากการทำถนนใกล้บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

4.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศโดยวิธี *Stack sampling* จากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ได้แก่ ปล่อง HRSG #400 ปล่อง HRSG #500 ปล่อง GEG #1 ปล่อง GEG #2 ปล่อง GEG #3 ปล่อง GEG #4 ปล่อง GEG #5 และปล่อง GEG #6 โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละอองรวม และออกซิเจน โดยทำการตรวจปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ทุก 6 เดือน และการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit) ปีละ 1 ครั้ง

4.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 1-3 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2565 โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด ซึ่งผลการตรวจวัดสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG #400

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัดพบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ 7%O₂ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวม เท่ากับ 82.72 ส่วนในล้านส่วน 3.21 ส่วนในล้านส่วน และ 3.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และอัตราการระบาย เท่ากับ 7.12, 0.38 และ 0.15 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 108 ส่วนในล้านส่วน 12.86 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.83 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.44 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดัง

แสดงในตารางที่ 4.3-1 และรูปที่ 4.3-1

(2) ปล่อง HRS #500

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัดพบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ 7%O₂ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมเท่ากับ 80.42 ส่วนในล้านส่วน 0.21 ส่วนในล้านส่วน และ 3.03 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และมีอัตราการระบายเท่ากับ 5.76, 0.02 และ 0.12 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 108 ส่วนในล้านส่วน 12.86 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.83 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.44 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-2 และรูปที่ 4.3-1

(3) ปล่อง GEG# 1

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ 7%O₂ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมเท่ากับ 94.86 ส่วนในล้านส่วน 0.12 ส่วนในล้านส่วน และ 5.37 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.96, 0.002 และ 0.03 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน 1.19 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.08 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.09 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัด

ได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-2

(4) ปล่อง GEG# 2

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ $7\%O_2$ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมเท่ากับ 73.00 ส่วนในล้านส่วน 0.09 ส่วนในล้านส่วน และ 1.89 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.85, 0.002 และ 0.01 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน 1.19 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.08 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.09 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-4 และรูปที่ 4.3-2

(5) ปล่อง GEG# 3

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัดพบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ $7\%O_2$ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมเท่ากับ 93.10 ส่วนในล้านส่วน 0.10 ส่วนในล้านส่วน และ 3.16 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.99, 0.002 และ 0.02 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน 1.19 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.08 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.09 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 120 ส่วนใน

ในส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-5 และรูปที่ 4.3-2

(6) ปล่อง GEG# 4

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ $7\%O_2$ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมเท่ากับ 90.16 ส่วนในล้านส่วน 0.14 ส่วนในล้านส่วน และ 1.48 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.96, 0.002 และ 0.01 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน 1.19 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.08 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.09 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-2

(7) ปล่อง GEG# 5

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ $7\%O_2$ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมเท่ากับ 22.85 ส่วนในล้านส่วน 0.26 ส่วนในล้านส่วน และ 1.46 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.44, 0.007 และ 0.02 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน 0.50 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.10 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 24 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.18 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 120 ส่วน

ในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-7 และรูปที่ 4.3-3

(8) ปล่อง GEG# 6

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าความเข้มข้นที่ $7\%O_2$ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมเท่ากับ 23.61 ส่วนในล้านส่วน 0.18 ส่วนในล้านส่วน และ 5.47 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.31, 0.003 และ 0.04 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายที่ตรวจพบมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน 0.50 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน 0.10 กรัมต่อวินาที และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 24 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 0.18 กรัมต่อวินาที) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 (ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด และค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-8 และรูปที่ 4.3-3

รายละเอียดผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศทั้ง 8 ปล่อง ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สรุปได้ดังตารางที่ 4.3-9

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง HRSG #400

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	1 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	12:40-14:00 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 25.41 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	10,118.15 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731778E, 1438115N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.42 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	105.0 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	14.5 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	5,586 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	14.1
ร้อยละของความชื้น	10.7

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		14.1 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	40.65	82.72	7.12	120	108	12.86
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	1.58	3.21	0.38	20	5	0.83
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	1.64	3.33	0.15	60	7	0.44

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - * ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสุรเพ็ชร์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง HRSG #500

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	1 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11:30-13:42 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 22.69 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	8,745.02 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731728E, 1438128N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.42 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	105.9 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	12.0 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	4,660 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	14.1
ร้อยละของความชื้น	10.2

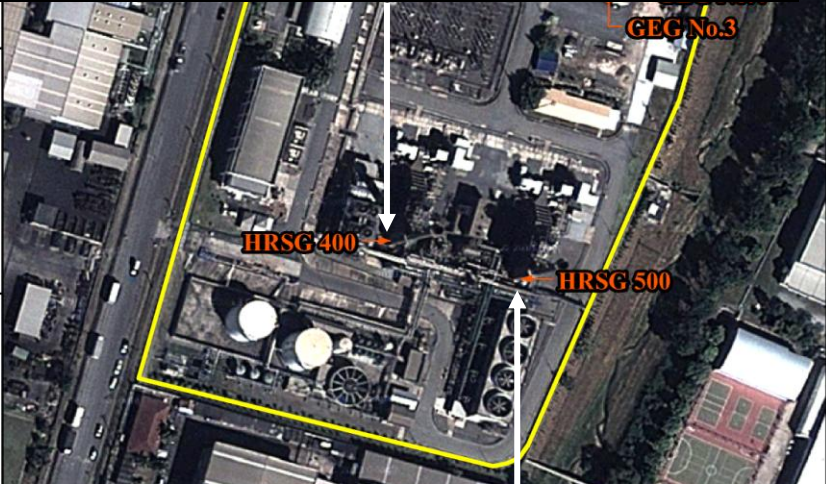
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		14.1 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	39.44	80.42	5.76	120	108	12.86
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	0.10	0.21	0.02	20	5	0.83
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	1.49	3.03	0.12	60	7	0.44

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - * ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนิสา ภูธรเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ปล่อง HRSG #400 และปล่อง HRSG #500
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ปล่อง HRSG 400					
วันที่ตรวจวัด	Parameter		Unit	Std.	Result
1 ก.พ. 65	NO _x	14.1 %O ₂	ppm	-	40.65
		7%O ₂	ppm	108 ^{1/} , 120 ^{2/}	82.72
	SO ₂	14.1 %O ₂	ppm	-	1.58
		7%O ₂	ppm	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	3.21
	PM	14.1 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	1.64
		7%O ₂	mg/Ncu.m.	7 ^{1/} , 60 ^{2/}	3.33



ปล่อง HRSG 500					
วันที่ตรวจวัด	Parameter		Unit	Std.	Result
1 ก.พ. 65	NO _x	14.1 %O ₂	ppm	-	39.44
		7%O ₂	ppm	108 ^{1/} , 120 ^{2/}	80.42
	SO ₂	14.1 %O ₂	ppm	-	0.10
		7%O ₂	ppm	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.21
	PM	14.1 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	1.49
		7%O ₂	mg/Ncu.m.	7 ^{1/} , 60 ^{2/}	3.03

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง GEG # 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	12:40-14:12 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 0.34 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	99.66 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731807E, 1438230N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	14.70 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	0.95 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	390.8 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	26.8 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	453 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	11.0
ร้อยละของความชื้น	11.6

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		11.0 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	67.47	94.86	0.96	120	105	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	0.09	0.12	0.002	20	5	0.08
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	3.82	5.37	0.03	60	15	0.09

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - * ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสุรเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง GEG # 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	14:50-17:10 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 1.47 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	347.66 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731812E, 1438229N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	14.70 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	0.95 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	365.2 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	30.0 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	527 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	11.1
ร้อยละของความชื้น	11.6

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		11.1 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	51.34	73.00	0.85	120	105	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	0.07	0.09	0.002	20	5	0.08
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	1.33	1.89	0.01	60	15	0.09

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - * ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง GEG # 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	13:10-14:50 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 1.56 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	369.22 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731818E, 1438227N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	14.70 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	0.95 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	379.8 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	28.3 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	485 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	11.2
ร้อยละของความชื้น	11.7

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		11.2 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	65.17	93.10	0.99	120	105	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	0.07	0.10	0.002	20	5	0.08
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	2.21	3.16	0.02	60	15	0.09

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - * ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

ตารางที่ 4.3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง GEG # 4

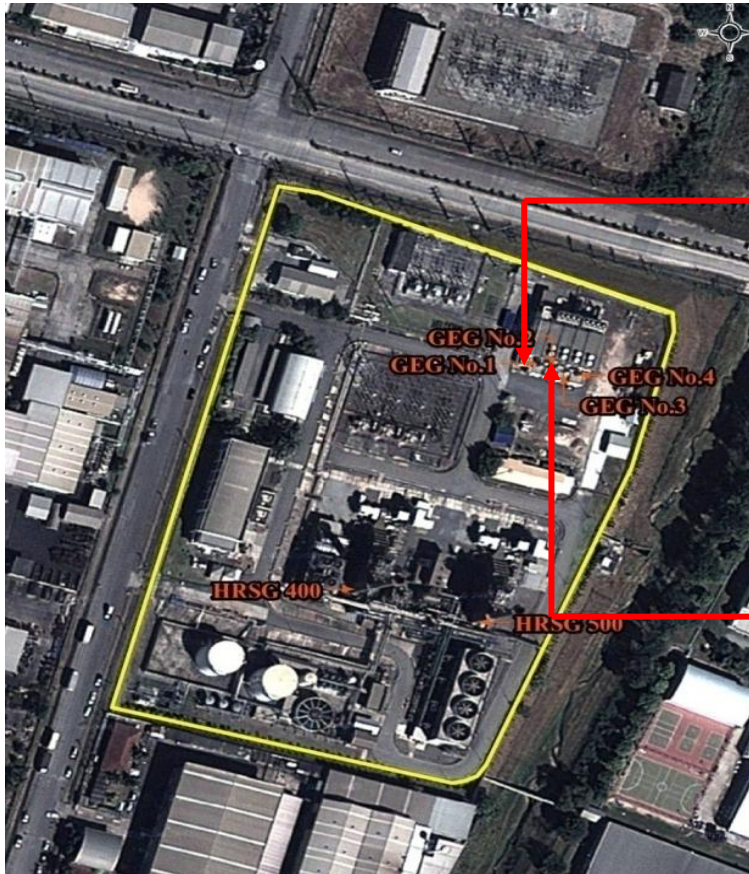
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	14:50-16:00 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 1.26 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	302.10 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731823E, 1438225N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	14.70 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	0.95 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	385.5 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	28.4 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	481 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	11.1
ร้อยละของความชื้น	12.1

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		11.1 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	63.54	90.16	0.96	120	105	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	0.10	0.14	0.002	20	5	0.08
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	1.04	1.48	0.01	60	15	0.09

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - * ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

รูปที่ 4.3-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ปล่อง GEG# 1 และ GEG# 2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

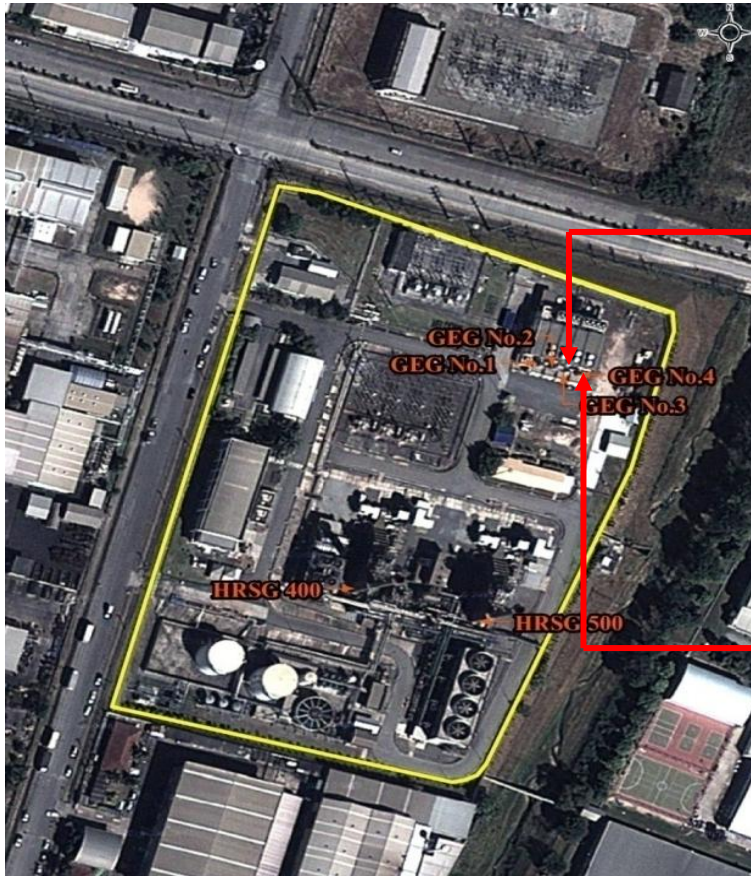


GEG # 1 (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565)				
Parameter		Unit	Std.	Result
NO _x	11.0 %O ₂	ppm	-	67.47
	7%O ₂	ppm	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	94.86
SO ₂	11.0 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	0.09
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.12
PM	11.0 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	3.82
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	5.37

GEG # 2 (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565)				
Parameter		Unit	Std.	Result
NO _x	11.1 %O ₂	ppm	-	51.34
	7%O ₂	ppm	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	73.00
SO ₂	11.1 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	0.07
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.09
PM	11.1 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	1.33
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	1.89

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ปล่อง GEG# 3 และ GEG# 4 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



GEG # 3 (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565)				
Parameter		Unit	Std.	Result
NO _x	11.2 %O ₂	ppm	-	65.17
	7%O ₂	ppm	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	93.10
SO ₂	11.2 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	0.07
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.10
PM	11.2 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	2.21
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	3.16

GEG # 4 (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565)				
Parameter		Unit	Std.	Result
NO _x	11.1 %O ₂	ppm	-	63.54
	7%O ₂	ppm	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	90.16
SO ₂	11.1 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	0.10
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.14
PM	11.1 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	1.04
	7%O ₂	mg/Ncu.m.	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	1.48

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

ตารางที่ 4.3-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง GEG # 5

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	3 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	14:30-16:02 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 2.87 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	613.63 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731834E, 1438214N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	30.00 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	1.20 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	375.3 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	29.1 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	800 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	10.2
ร้อยละของความชื้น	11.4

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		10.2 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	17.58	22.85	0.44	120	35	0.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	0.20	0.26	0.007	20	5	0.10
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	1.12	1.46	0.02	60	24	0.18

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - * ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายของ เสงฆ์วัลกุล, นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสรพีชัญญ์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

ตารางที่ 4.3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง GEG # 6

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	13 พฤษภาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	12:50-14:22 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 1.82 เมกะวัตต์/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	390.0 กิโลกรัมต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	731829E, 1438215N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	30.00 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	1.20 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	375.7 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	21.1 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	554.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	10.3
ร้อยละของความชื้น	15.2

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		10.3 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน *	ppm	18.05	23.61	0.31	120	35	0.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ *	ppm	0.14	0.18	0.003	20	5	0.10
ฝุ่นละอองรวม ^{1/}	mg/Ncu.m.	4.18	5.47	0.04	60	24	0.18

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
4.* ก๊าซตรวจวัดโดย SECOT CEM system

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายชอง เสงฆ์วัลกุล, นายสุกกิจ ต๊ะมูกา
ชื่อผู้บันทึก :	นายชอง เสงฆ์วัลกุล, นายสุกกิจ ต๊ะมูกา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสรวรเพ็ชร์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

รูปที่ 4.3-4 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง GEG #5 และปล่อง GEG #6

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ปล่อง GEG #6					
วันที่ตรวจวัด	Parameter		Unit	Std.	Result
13 พ.ค. 65	NO _x	10.3 %O ₂	ppm	-	18.05
		7%O ₂	ppm	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	23.61
	SO ₂	10.3 %O ₂	ppm	-	0.14
		7%O ₂	ppm	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.18
	PM	10.3 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	4.18
		7%O ₂	mg/Ncu.m.	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	5.47



ปล่อง GEG #5					
วันที่ตรวจวัด	Parameter		Unit	Std.	Result
3 ก.พ. 65	NO _x	10.2 %O ₂	ppm	-	17.58
		7%O ₂	ppm	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	22.85
	SO ₂	10.2 %O ₂	ppm	-	0.20
		7%O ₂	ppm	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.26
	PM	10.2 %O ₂	mg/Ncu.m.	-	1.12
		7%O ₂	mg/Ncu.m.	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	1.46

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553

ตารางที่ 4.3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

วันที่ ตรวจวัด	จุด ตรวจวัด	ความสูง ปล่อง (ม.)	เส้นผ่าน ศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด ^{1/}								มาตร- ฐาน*	ชนิดของ เชื้อเพลิง	อัตราการ ระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดในEIA**		อุปกรณ์ บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
				ความ เร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการ ไหลก๊าซ (Nm ³ /min)	อุณหภูมิ (^o C)	Actual %O ₂	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด					ppm	g/s		
										CEMS (7%O ₂)	Stack Sampling (7%O ₂)							
1 ก.พ. 65	HRSG #1 (Unit 400)	45	3.42	14.5	5,856	105.0	14.1	NO _x	ppm	73.72	82.72	120	Natural gas	7.12	108	12.86	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	3.33	60		0.15	7	0.44	-	
								SO ₂	ppm	4.39	3.21	20		0.38	5	0.83	-	
1 ก.พ. 65	HRSG #2 (Unit 500)	45	3.42	12.0	4,660	105.9	14.1	NO _x	ppm	83.49	80.42	120	Natural gas	5.76	108	12.86	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	3.03	60		0.12	7	0.44	-	
								SO ₂	ppm	0.01	0.21	20		0.02	5	0.83	-	
2 ก.พ. 65	GEG #1	14.70	0.95	26.8	453	390.8	11.0	NO _x	ppm	-	94.86	120	Natural gas	0.96	105	1.19	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	5.37	60		0.03	15	0.09	-	
								SO ₂	ppm	-	0.12	20		0.002	5	0.08	-	
2 ก.พ. 65	GEG #2	14.70	0.95	30.0	527	365.2	11.1	NO _x	ppm	-	73.00	120	Natural gas	0.85	105	1.19	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	1.89	60		0.01	15	0.09	-	
								SO ₂	ppm	-	0.09	20		0.002	5	0.08	-	

หมายเหตุ :

- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547
- ** ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ตารางที่ 4.3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	จุด ตรวจวัด	ความสูง ปล่อง (ม.)	เส้นผ่าน ศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด ^{1/}								มาตร- ฐาน *	ชนิดของ เชื้อเพลิง	อัตราการ ระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดในEIA **		อุปกรณ์ บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
				ความ เร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการ ไหลก๊าซ (Nm ³ /min)	อุณหภูมิ (⁰ c)	Actual %O ₂	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด					ppm	g/s		
										CEMS (7%O ₂)	Stack Sampling (7%O ₂)							
2 ก.พ. 65	GEG #3	14.70	0.95	28.3	485	379.8	11.2	NO _x	ppm	-	93.10	120	Natural gas	0.99	105	1.19	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	3.16	60		0.02	15	0.09	-	
								SO ₂	ppm	-	0.10	20		0.002	5	0.08	-	
2 ก.พ. 65	GEG #4	14.70	0.95	28.4	481	385.5	11.1	NO _x	ppm	-	90.16	120	Natural gas	0.96	105	1.19	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	1.48	60		0.01	15	0.09	-	
								SO ₂	ppm	-	0.14	20		0.002	5	0.08	-	
3 ก.พ. 65	GEG #5	30.00	1.20	29.1	800	375.3	10.2	NO _x	ppm	30.97	22.85	120 ***	Natural gas	0.44	35	0.50	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	1.46	60 ***		0.02	24	0.18	-	
								SO ₂	ppm	0.17	0.26	20 ***		0.007	5	0.10	-	
13 พ.ค. 65	GEG #6	30.00	1.20	21.1	554.5	375.7	10.3	NO _x	ppm	26.84	23.61	120 ***	Natural gas	0.31	35	0.50	-	กลม
								PM	mg/Ncu.m.	-	5.47	60 ***		0.04	24	0.18	-	
								SO ₂	ppm	0.26	0.18	20 ***		0.003	5	0.10	-	

หมายเหตุ :

- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
- ** ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
- *** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ระบายจากปล่อง HRSG #400 ปล่อง HRSG #500 ปล่อง GEG #1 ปล่อง GEG #2 ปล่อง GEG #3 ปล่อง GEG #4 ปล่อง GEG #5 และปล่อง GEG #6 ดังแสดงในรูปที่ 4.3-5 ถึง 4.3-7 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-6 ถึง ก.2-8 โดยผลการติดตามตรวจสอบ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน เรื่องกำหนดค่ามาตรฐานของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 และค่าที่กำหนดใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

4.3.3 ผลการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

การตรวจวัดการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้าจากปล่อง HRSG #400 ปล่อง HRSG #500 ปล่อง GEG #5 และปล่อง GEG #6 ช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 มีรายละเอียดผลการตรวจวัดจากโรงไฟฟ้า ดังแสดงในภาคผนวก ข-2 ข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศเสียแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG #400

การตรวจวัดการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้าจากปล่อง HRSG #400 พบว่าค่าความเข้มข้นที่ 7% O₂ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ในช่วงดำเนินการปกติ มีค่าระหว่าง 31.14-106.23 , 0-4.95 และ 0-212.72 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ

(2) ปล่อง HRSG #500

การตรวจวัดการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้าจากปล่อง HRSG #500 พบว่าค่าความเข้มข้นที่ 7% O₂ ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซ

คาร์บอนมอนอกไซด์ ในช่วงดำเนินการปกติ มีค่าระหว่าง 38.64-105.29, 0-0.76 และ 2.39-29.08 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ จากปล่อง HRSG # 1 (Unit 400) และปล่อง HRSG # 2 (Unit 500) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และอยู่ในค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

4.3.4 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดอากาศเสียแบบต่อเนื่อง

ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ตามหลักวิชาการ โดยตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ออกซิเจน (O_2) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ดำเนินการ Audit CEMs (RATA) ปล่อง HRSG# 1 (Unit 400) ปล่อง HRSG# 2 (Unit 500) ปล่อง GEG#5 และ GEG#6 ในวันที่ 1 และวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2565 พบว่ามีค่าผ่านการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ทั้งหมด ทั้งหมดรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-10

ตารางที่ 4.3-10 สรุปผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดอากาศเสียแบบต่อเนื่อง

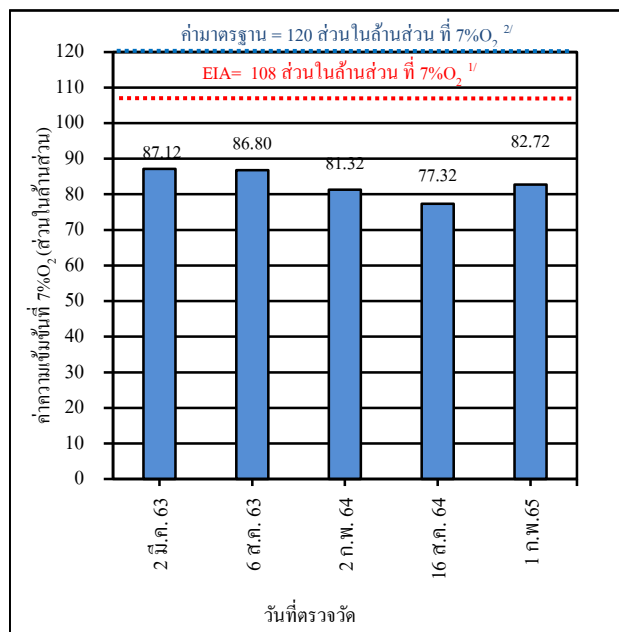
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ปล่อง	วันที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	Instrument RM	CEMS	Accuracy Relative (%)	RA Criteria (%)	สรุปผล
HRSG# 400 (RATA)	1 ก.พ. 2565	NO _x (ppm @7% O ₂)	77.91	70.70	9.85	20% ^{2/}	ผ่าน
		SO ₂ (ppm @7% O ₂)	3.31	4.74	9.70	10% ^{3/}	ผ่าน
		CO (ppm @7% O ₂)	1.49	0.00	0.24	5% ^{4/}	ผ่าน
		O ₂ (%)	14.03	13.59	0.44	1% ^{1/}	ผ่าน
HRSG# 500 (RATA)	1 ก.พ. 2565	NO _x (ppm @7% O ₂)	78.73	77.00	4.25	20% ^{2/}	ผ่าน
		SO ₂ (ppm @7% O ₂)	0.22	0.00	1.13	10% ^{3/}	ผ่าน
		CO (ppm @7% O ₂)	11.77	5.99	0.91	5% ^{4/}	ผ่าน
		O ₂ (%)	14.12	13.73	0.39	1% ^{1/}	ผ่าน
GEG #5 (RATA)	3 ก.พ. 2565	NO _x (ppm @7% O ₂)	23.30	26.38	17.71	20% ^{2/}	ผ่าน
		SO ₂ (ppm @7% O ₂)	0.25	0.21	1.19	10% ^{3/}	ผ่าน
		CO (ppm @7% O ₂)	411.10	397.16	4.17	10% ^{5/}	ผ่าน
		O ₂ (%)	10.22	10.24	0.01	1% ^{1/}	ผ่าน
GEG #6 (RATA)	13 พ.ค. 2565	NO _x (ppm @7% O ₂)	23.94	26.84	14.50	20% ^{2/}	ผ่าน
		SO ₂ (ppm @7% O ₂)	0.15	0.26	2.39	10% ^{3/}	ผ่าน
		CO (ppm @7% O ₂)	433.08	422.92	2.86	10% ^{5/}	ผ่าน
		O ₂ (%)	10.27	10.07	0.20	1% ^{1/}	ผ่าน
หมายเหตุ : 1. ^{1/} Instrumental RM and CEMS data are on a consistant basis, that is, dry and actual oxygen 2. ^{2/} 20 % of RM value for Nox 3. ^{3/} 10% of Emission Standard value 5 ppmvd@7%O ₂ and 20 ppmvd@7%O ₂ for SO ₂ 4. ^{4/} 5% of Emission Standard value 690 ppmvd@7%O ₂ for CO 5. ^{5/} 10% of RM value for CO							

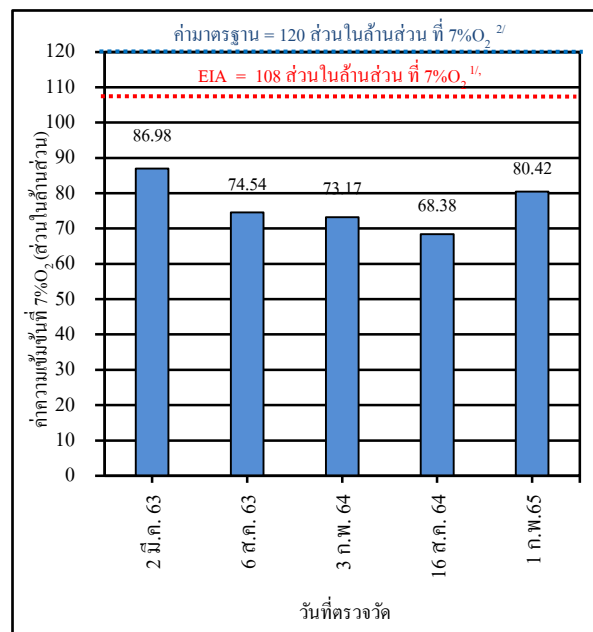
รูปที่ 4.3-5 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

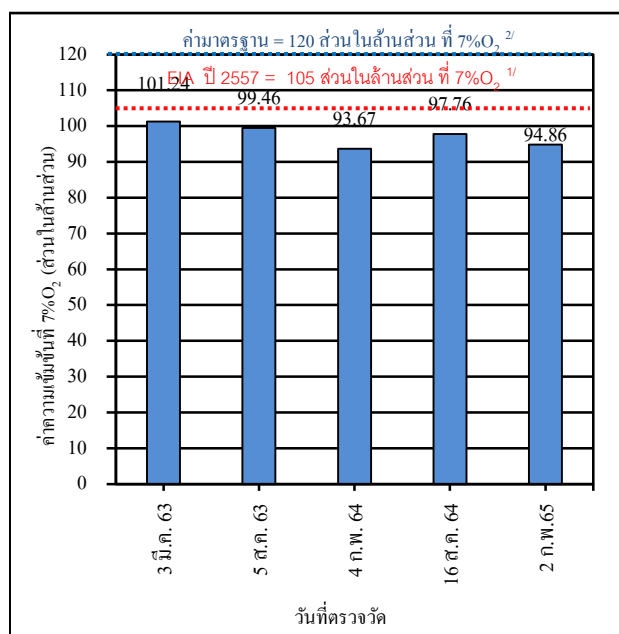
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



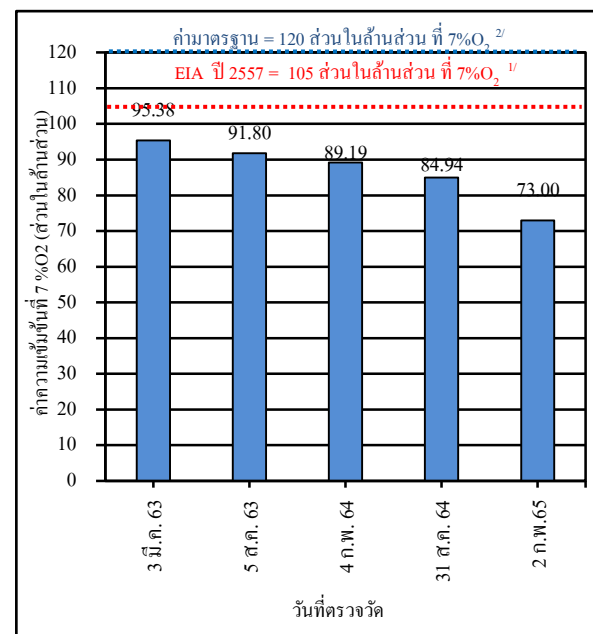
HRSG # 400



HRSG # 500



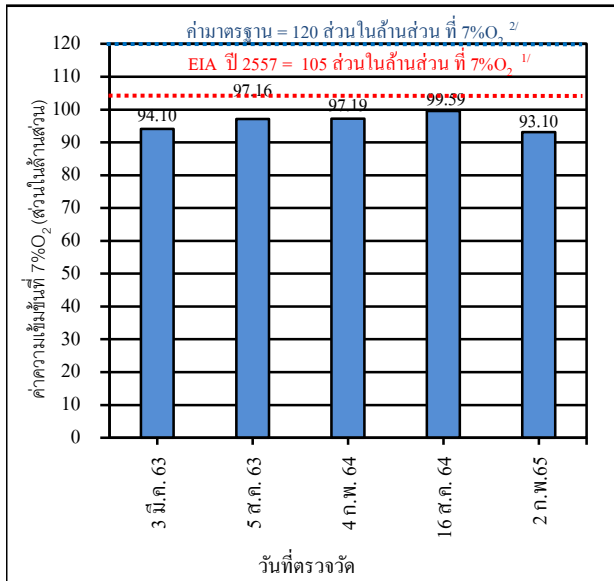
GEG No.1



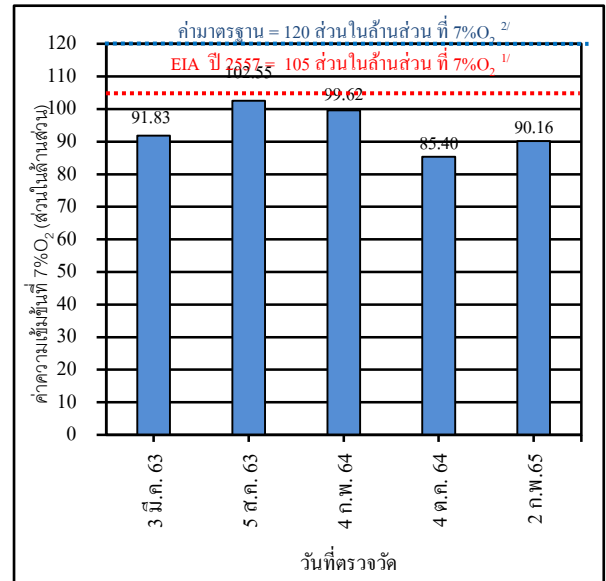
GEG No.2

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2557
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ปล่อง HRSG400 และปล่อง HRSG500 มีการปรับระบบ Fogging (การฉีดละอองน้ำ) ในช่วงเดือนมีนาคม พ.ศ.2563 ส่งผลให้ค่า Emission สูงขึ้น

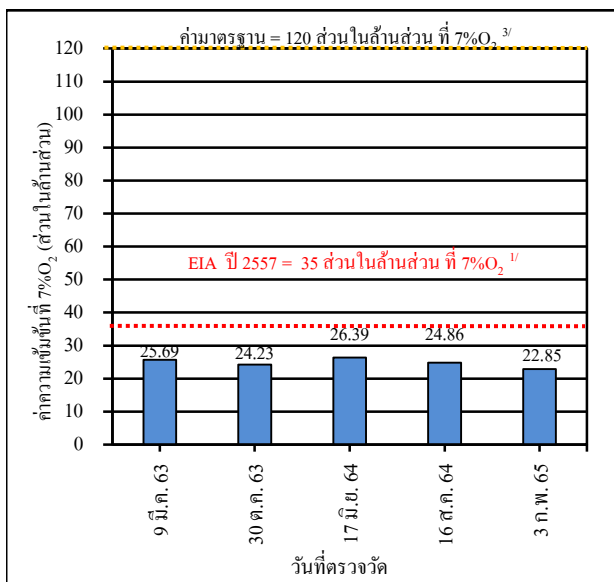
รูปที่ 4.3-5 (ต่อ)



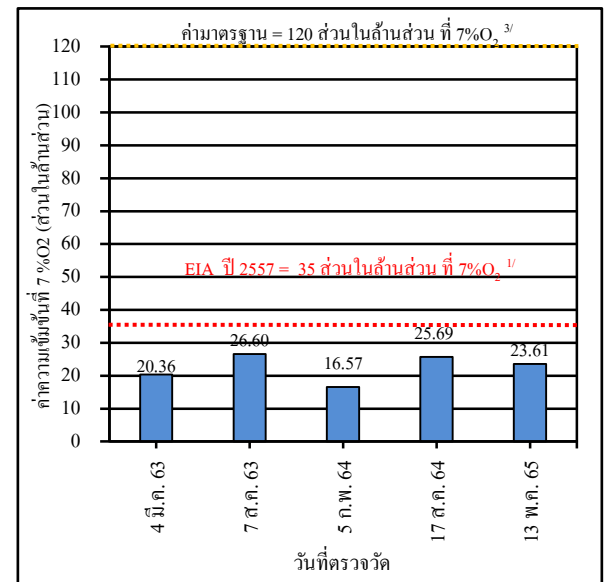
GEG No.3



GEG No.4



GEG No.5



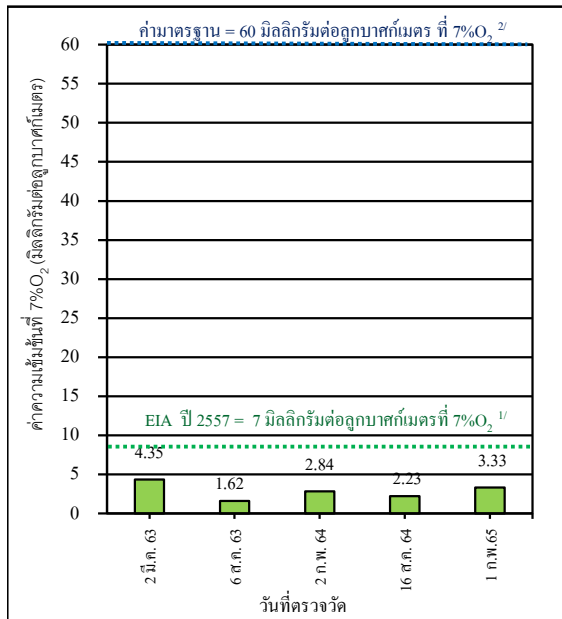
GEG No.6

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2557
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553

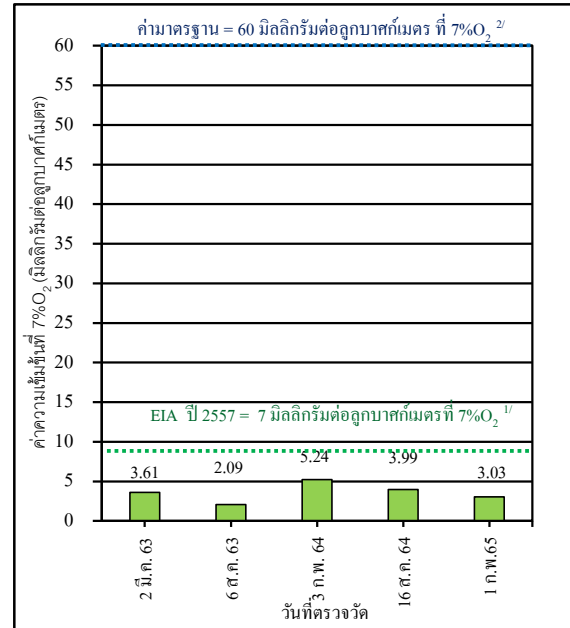
รูปที่ 4.3-6 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นของฝุ่นละออง

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

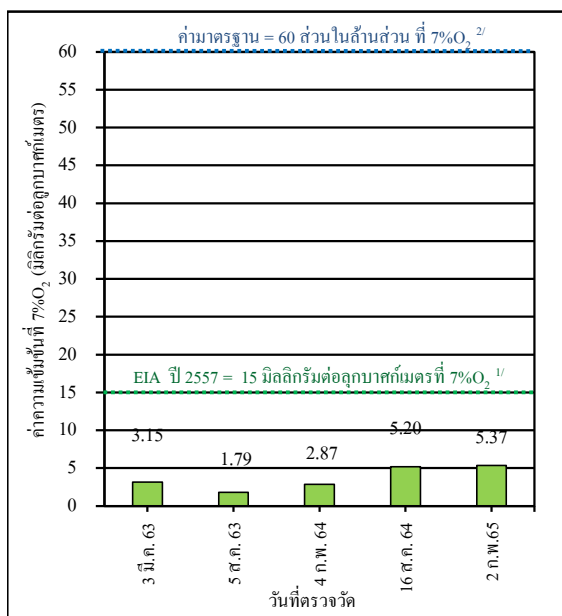
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



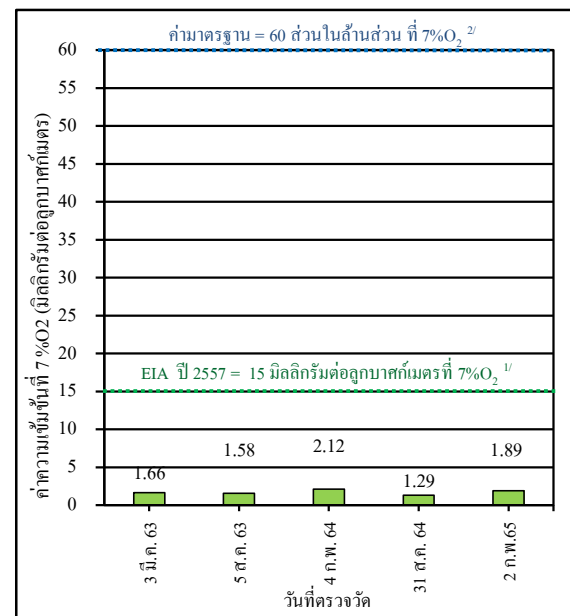
HRSG # 400



HRSG # 500



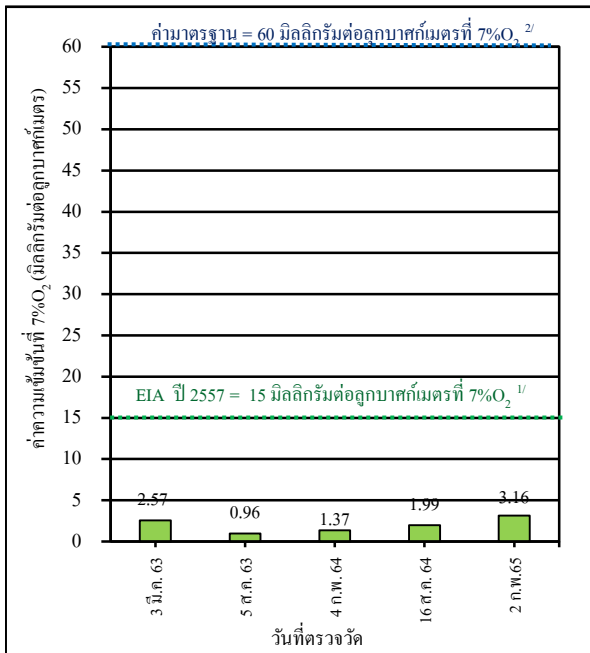
GEG No.1



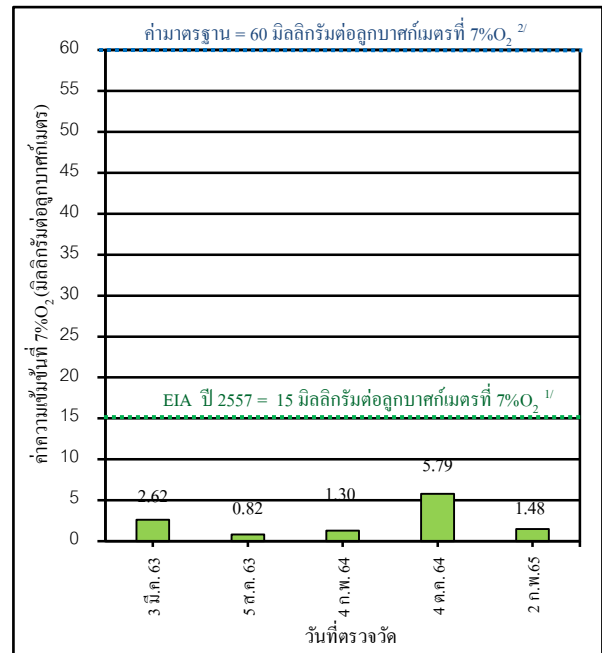
GEG No.2

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2557
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

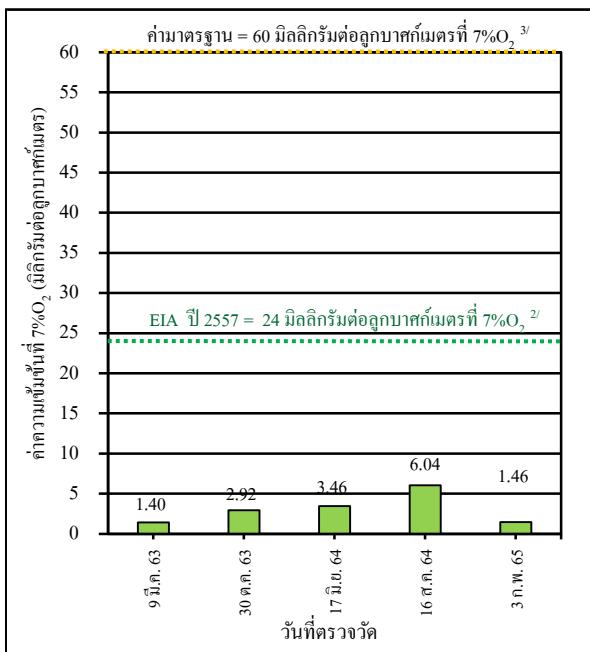
รูปที่ 4.3-6 (ต่อ)



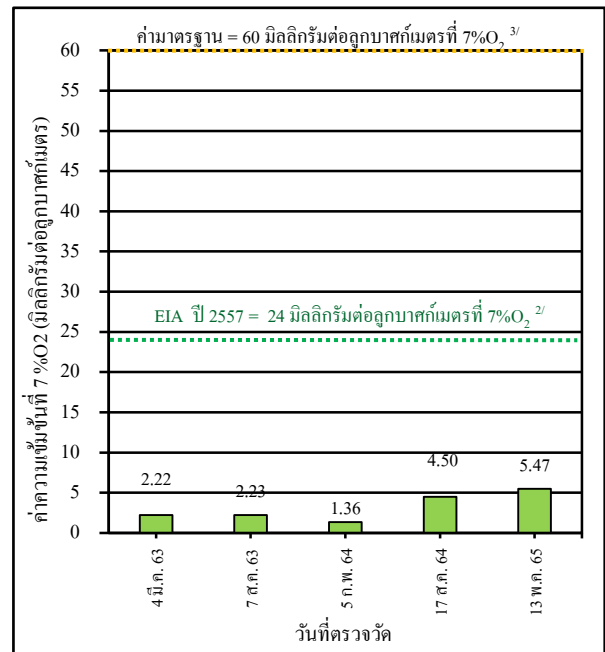
GEG No.3



GEG No.4



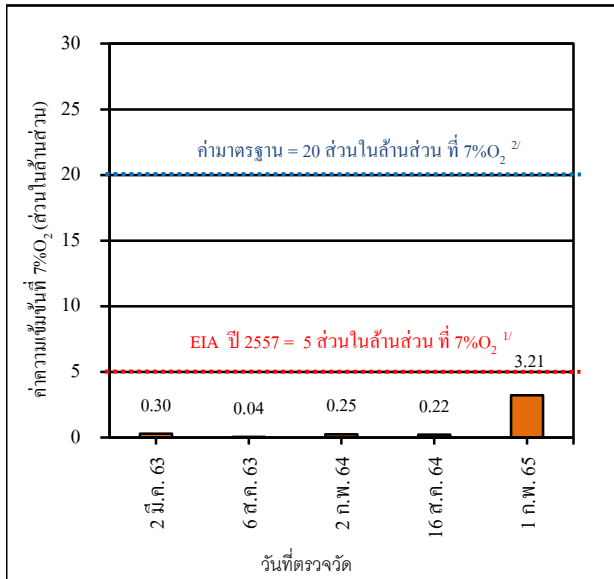
GEG No.5



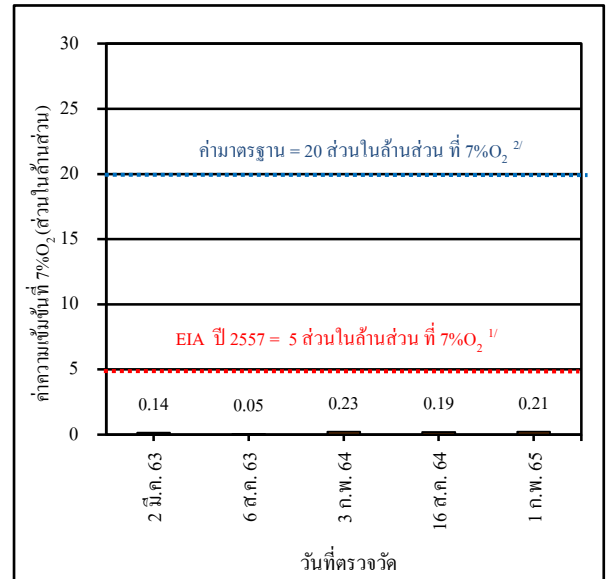
GEG No.6

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2557
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553

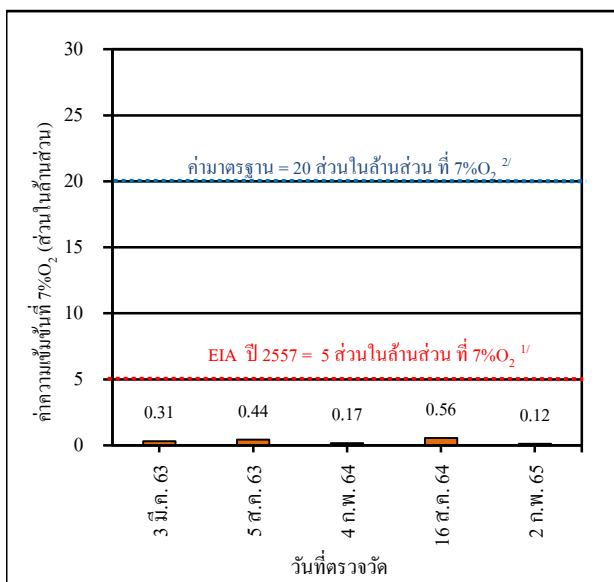
รูปที่ 4.3-7 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



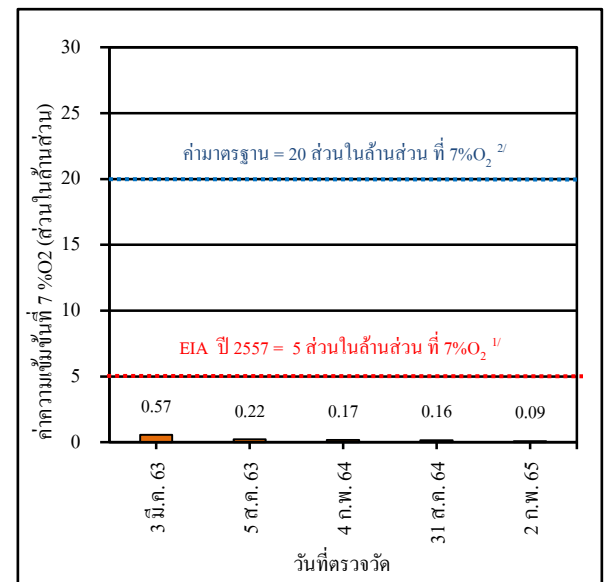
HRSG #400



HRSG #500



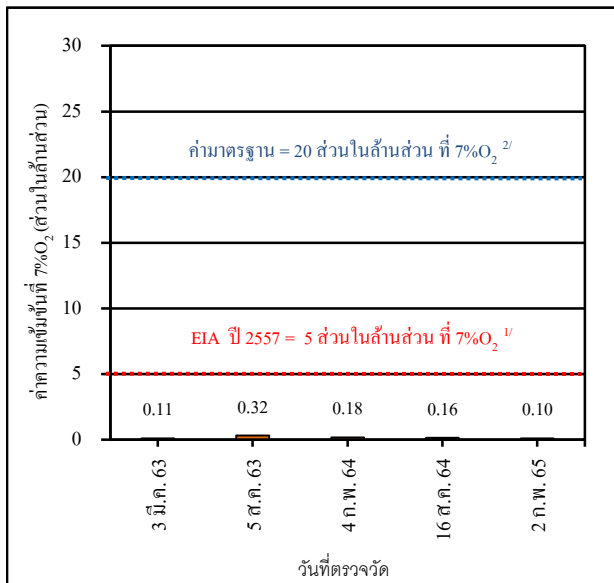
GEG No.1



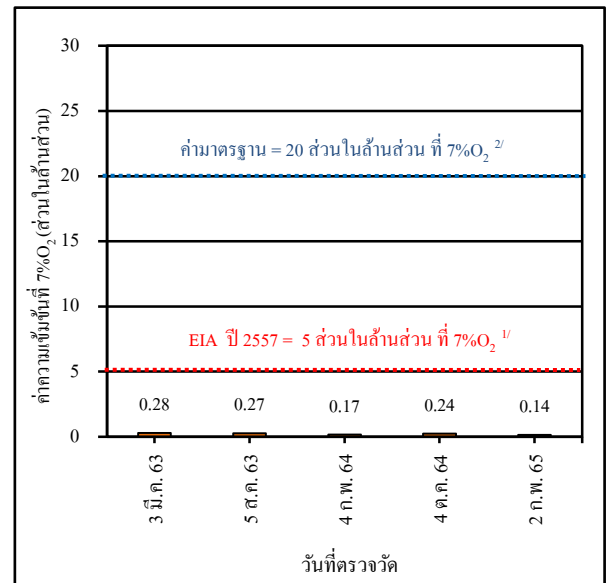
GEG No.2

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2557
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

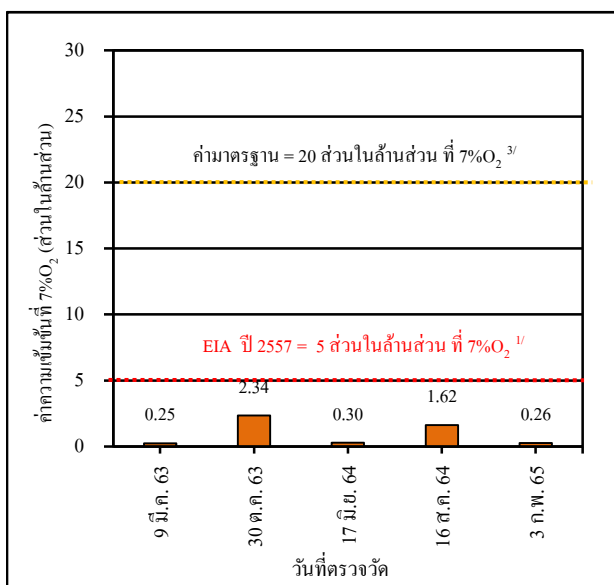
รูปที่ 4.3-7 (ต่อ)



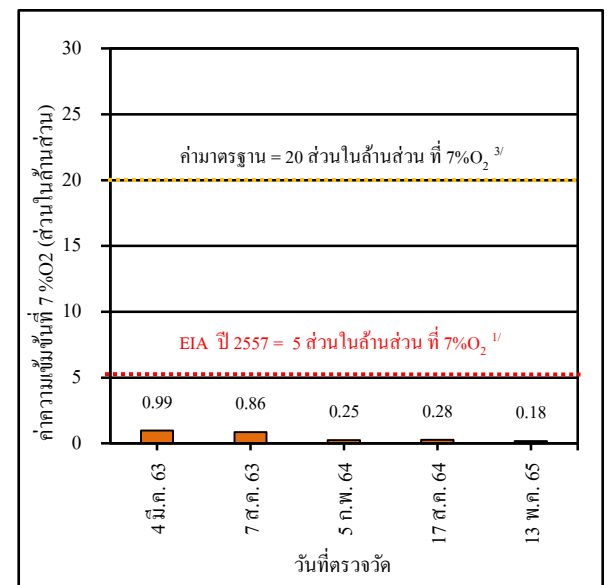
GEG No.3



GEG No.4



GEG No.5



GEG No.6

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2557
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553

4.4 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงรบกวน กำหนดจุดตรวจวัด 6 บริเวณ คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ ริมรั้วด้านทิศใต้ ริมรั้วด้านทิศตะวันตก ริมรั้วด้านทิศตะวันออก หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ทำการตรวจวัดทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ครั้งละ 5 วัน ติดต่อกันครอบคลุมวันทำการและวันหยุด และทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) กำหนดจุดตรวจวัด 3 บริเวณ คือ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น โดยทำการตรวจวัดทุก 3 เดือน

4.4.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด จำนวน 2 ครั้ง ระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565 จำนวน 6 บริเวณรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ ริมรั้วด้านทิศใต้ ริมรั้วด้านทิศตะวันตก ริมรั้วด้านทิศตะวันออก หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึงตารางที่ 4.4-14 และรูปที่ 4.4-1 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

ผลการตรวจวัดระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จุดตรวจวัด	$L_{eq}(24)$, เดซิเบลเอ	L_{90} , เดซิเบลเอ	L_{max} , เดซิเบลเอ
ริมรั้วด้านทิศเหนือ	60.5-63.7	53.6-58.6	85.7-92.1
ริมรั้วด้านทิศใต้	62.6-63.4	61.5-62.5	76.9-98.4
ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	57.8-60.2	55.1-59.1	75.4-95.2
ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	63.8-65.1	61.3-62.3	91.3-99.5
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	58.1-59.5	47.1-49.1	89.0-96.6
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	52.1-61.6	43.9-51.1	73.8-93.2

ผลการตรวจวัดระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565

จุดตรวจวัด	Leq(24), เดซิเบลเอ	L ₉₀ , เดซิเบลเอ	L _{max} , เดซิเบลเอ
ริมรั้วด้านทิศเหนือ	59.9-61.8	52.9-56.0	88.6-95.0
ริมรั้วด้านทิศใต้	63.1-63.7	62.3-62.8	72.2-81.4
ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	59.6-64.5	58.2-63.8	77.7-81.8
ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	63.0-64.4	60.3-61.1	90.2-100.4
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	58.8-60.1	44.4-47.5	90.0-96.8
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	53.6-60.7	46.9-49.2	76.7-86.7

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24)) และค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และ 115 เดซิเบลเอ ตามลำดับ พบว่าค่าที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀) ยังไม่ได้มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.4-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

- ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :
1. ริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (731783E, 1438128N)
 2. ริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (731700E, 1438052N)
 3. ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
(731836E, 1438133N)
 4. ริมรั้วด้านทิศตะวันตกของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
(731647E, 1438138N)
 5. หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (731180E, 1438326N)
 6. หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (732357E, 1437077N)

- รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :
1. RION NL-21 SN 00187481 (No.26)
 2. RION NL-21 SN 00487719 (No.62)
 3. RION NL-21 SN 00187497 (No.42)
 4. RION NL-21 SN 00187515 (No.60)
 5. RION NL-21 SN 00198277 (No.95)
 6. RION NL-21 SN 00187511 (No.56)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74/34283648

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

- ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) :
1. 93.8/0.2
 2. 93.9/0.1
 3. 94.2/-0.2
 4. 94.1/-0.1
 5. 94.2/-0.2
 6. 93.9/0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-008

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ระดับเสียง		
			Leq(24) (dBA)	Lmax (dBA)	L ₉₀ (dBA)
ริมรั้วด้านทิศเหนือ	731783E, 143812N	2-3 ก.พ. 65	63.7	91.1	58.6
		3-4 ก.พ. 65	63.2	89.1	57.7
		4-5 ก.พ. 65	62.8	88.0	57.0
		5-6 ก.พ. 65	61.7	85.7	56.3
		6-7 ก.พ. 65	60.5	92.1	53.6
ค่ามาตรฐาน*			70.0	115	-

ตารางที่ 4.4-1 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ระดับเสียง		
			Leq(24) (dBA)	Lmax (dBA)	L ₉₀ (dBA)
ริมรั้วด้านทิศใต้	731700E, 1438052N	2-3 ก.พ. 65	63.4	89.5	62.5
		3-4 ก.พ. 65	63.0	76.9	62.3
		4-5 ก.พ. 65	63.2	88.3	62.0
		5-6 ก.พ. 65	62.8	77.1	62.1
		6-7 ก.พ. 65	62.6	98.4	61.5
ริมรั้วด้าน ทิศตะวันออก	731836E, 1438133N	2-3 ก.พ. 65	59.9	78.6	58.7
		3-4 ก.พ. 65	60.2	81.5	59.0
		4-5 ก.พ. 65	60.2	77.9	59.1
		5-6 ก.พ. 65	59.6	75.4	58.6
		6-7 ก.พ. 65	57.8	95.2	55.1
ริมรั้วด้าน ทิศตะวันตก	731647E, 1438138N	2-3 ก.พ. 65	65.1	98.8	62.3
		3-4 ก.พ. 65	64.3	91.3	61.4
		4-5 ก.พ. 65	64.4	92.1	61.5
		5-6 ก.พ. 65	65.0	99.5	61.8
		6-7 ก.พ. 65	63.8	99.3	61.3
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	731180E, 1438326N	2-3 ก.พ. 65	58.3	89.0	48.1
		3-4 ก.พ. 65	59.5	96.6	47.7
		4-5 ก.พ. 65	58.1	90.6	49.1
		5-6 ก.พ. 65	58.6	92.9	48.0
		6-7 ก.พ. 65	58.3	90.2	47.1
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	732357E, 1437077N	2-3 ก.พ. 65	56.8	87.1	51.1
		3-4 ก.พ. 65	53.7	81.6	47.9
		4-5 ก.พ. 65	54.8	93.2	43.9
		5-6 ก.พ. 65	61.6	91.1	48.8
		6-7 ก.พ. 65	52.1	73.8	49.3
ค่ามาตรฐาน*			70.0	115	-

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริ้วด้านทิศเหนือ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด	ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	ริมรั้วด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้า(731783E, 143812N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	RION NL-21 SN 00187481 (No.26)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :	RION NC-74/34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) :	94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) :	93.8/0.2
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564	เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-008

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	62.8	62.9	62.6	61.4	58.5
13:00 - 14:00	63.8	63.4	63.9	62.1	56.8
14:00 - 15:00	64.0	63.6	63.8	63.6	57.6
15:00 - 16:00	64.0	63.8	64.6	62.7	57.3
16:00 - 17:00	65.2	64.9	66.0	64.0	57.6
17:00 - 18:00	67.3	66.4	67.5	64.9	60.6
18:00 - 19:00	65.2	65.6	64.1	63.2	63.9
19:00 - 20:00	67.6	66.1	66.4	65.8	61.4
20:00 - 21:00	67.1	66.5	63.2	65.0	62.5
21:00 - 22:00	60.8	59.3	59.2	58.7	56.9
22:00 - 23:00	59.0	57.2	59.1	54.1	53.6
23:00 - 00:00	56.9	56.7	58.4	55.2	54.5
00:00 - 01:00	55.5	55.4	53.7	54.5	53.3
01:00 - 02:00	55.3	54.5	55.4	53.7	53.1
02:00 - 03:00	55.7	53.6	55.5	53.8	53.3
03:00 - 04:00	55.2	54.0	53.6	57.0	52.4
04:00 - 05:00	59.3	58.5	57.4	56.4	54.9
05:00 - 06:00	61.4	62.6	63.1	57.1	57.1
06:00 - 07:00	63.7	62.8	62.3	59.4	62.7
07:00 - 08:00	67.6	67.7	65.7	64.2	67.9
08:00 - 09:00	66.2	65.7	63.8	65.0	62.7
09:00 - 10:00	62.0	61.9	61.0	58.8	61.4
10:00 - 11:00	61.9	62.5	61.0	60.7	62.4
11:00 - 12:00	63.0	62.6	61.8	61.5	62.1
Leq(24)^{1/}	63.7	63.2	62.8	61.7	60.5
Ldn	67.0	66.6	66.6	64.5	64.2
Lmax^{2/}	91.1	89.1	88.0	85.7	92.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริ้วด้านทิศเหนือ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	58.5	58.3	56.1	56.6	50.5
13:00 - 14:00	60.9	59.7	58.9	59.4	50.3
14:00 - 15:00	61.1	60.0	59.6	59.5	50.8
15:00 - 16:00	61.0	60.6	60.1	59.2	51.2
16:00 - 17:00	61.8	61.1	61.2	59.7	51.2
17:00 - 18:00	61.7	60.6	59.9	59.1	53.6
18:00 - 19:00	61.9	61.2	59.7	59.6	55.0
19:00 - 20:00	62.4	60.9	61.8	60.3	54.0
20:00 - 21:00	61.0	59.7	58.6	59.4	52.9
21:00 - 22:00	56.0	54.8	53.8	52.7	52.7
22:00 - 23:00	55.4	54.3	53.7	52.3	52.2
23:00 - 00:00	54.6	54.4	52.9	52.3	52.2
00:00 - 01:00	52.6	52.5	52.4	52.0	51.9
01:00 - 02:00	54.4	52.5	52.5	52.3	52.4
02:00 - 03:00	54.3	52.6	52.5	52.2	51.5
03:00 - 04:00	54.2	52.4	52.1	51.7	51.7
04:00 - 05:00	54.9	52.7	52.7	51.5	51.6
05:00 - 06:00	52.9	52.3	52.2	51.4	51.9
06:00 - 07:00	54.7	54.1	53.4	52.9	54.6
07:00 - 08:00	61.5	61.1	58.2	55.0	61.0
08:00 - 09:00	54.8	55.2	53.4	51.5	53.3
09:00 - 10:00	55.5	54.3	53.8	50.9	53.4
10:00 - 11:00	54.5	54.4	54.1	52.4	54.0
11:00 - 12:00	54.7	54.2	54.3	53.2	53.5
L90(เฉลี่ย)^{1/}	58.6	57.7	57.0	56.3	53.6

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 12:00-12:00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
4. - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริ้วด้านทิศใต้ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ริมรั้วด้านทิศใต้ของโรงไฟฟ้า (731700E, 1438052N)

RION NL-21 SN 00487719 (No.62)

RION NC-74/34283648

94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA): 93.9/0.1

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-008

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
10:00 - 11:00	63.9	63.8	64.2	63.8	61.8
11:00 - 12:00	64.7	63.1	63.6	63.9	61.7
12:00 - 13:00	64.6	62.8	63.2	63.5	61.3
13:00 - 14:00	64.3	63.4	63.7	63.7	62.6
14:00 - 15:00	64.5	64.0	68.9	63.5	69.1
15:00 - 16:00	64.3	63.7	62.7	64.6	62.2
16:00 - 17:00	64.2	63.4	62.8	63.8	62.0
17:00 - 18:00	66.2	63.0	62.2	63.0	62.3
18:00 - 19:00	64.6	62.7	62.2	63.0	62.7
19:00 - 20:00	62.6	62.4	61.5	62.4	62.4
20:00 - 21:00	63.0	63.0	62.1	63.2	62.4
21:00 - 22:00	62.5	63.2	62.2	62.7	61.9
22:00 - 23:00	62.4	63.0	62.4	62.9	61.4
23:00 - 00:00	62.9	62.6	62.7	62.5	61.4
00:00 - 01:00	62.0	61.9	61.7	61.5	61.3
01:00 - 02:00	62.7	63.0	62.5	62.2	61.3
02:00 - 03:00	62.8	63.0	62.9	62.4	61.2
03:00 - 04:00	62.5	62.5	62.3	62.2	60.9
04:00 - 05:00	62.2	62.3	61.9	61.8	61.2
05:00 - 06:00	61.7	62.3	62.0	61.6	61.3
06:00 - 07:00	61.5	62.4	61.9	61.8	61.5
07:00 - 08:00	61.4	62.3	62.0	61.7	61.7
08:00 - 09:00	62.9	63.9	63.5	62.5	63.2
09:00 - 10:00	63.2	64.1	63.6	62.1	63.8
Leq(24) ^{1/}	63.4	63.0	63.2	62.8	62.6
Ldn	69.0	69.1	68.9	68.7	68.0
Lmax ^{2/}	89.5	76.9	88.3	77.1	98.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศใต้ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
10:00 - 11:00	63.4	62.4	63.2	63.1	61.1
11:00 - 12:00	63.5	62.4	63.0	62.9	61.2
12:00 - 13:00	62.8	62.2	62.7	62.6	60.9
13:00 - 14:00	63.2	62.8	62.8	63.1	61.8
14:00 - 15:00	63.6	63.3	62.7	62.8	61.6
15:00 - 16:00	63.6	63.1	62.2	62.8	61.8
16:00 - 17:00	63.3	62.6	61.9	62.3	61.6
17:00 - 18:00	63.4	62.6	61.4	62.3	61.7
18:00 - 19:00	63.3	62.2	61.4	62.2	62.2
19:00 - 20:00	62.2	62.1	61.0	62.0	62.1
20:00 - 21:00	62.6	62.5	61.4	62.4	62.0
21:00 - 22:00	61.9	62.3	61.6	62.0	61.5
22:00 - 23:00	62.0	62.3	61.6	62.4	61.2
23:00 - 00:00	62.2	61.9	61.8	61.6	61.2
00:00 - 01:00	61.6	61.4	61.2	61.0	61.2
01:00 - 02:00	62.1	62.2	61.9	61.5	61.1
02:00 - 03:00	62.0	62.3	61.7	61.6	61.0
03:00 - 04:00	61.7	62.0	61.6	61.6	60.3
04:00 - 05:00	61.6	61.9	61.4	61.5	60.4
05:00 - 06:00	61.2	61.6	61.4	61.3	61.1
06:00 - 07:00	61.1	61.8	61.3	61.5	61.2
07:00 - 08:00	61.0	61.6	61.7	61.4	61.4
08:00 - 09:00	61.9	62.7	62.9	61.9	62.3
09:00 - 10:00	62.1	62.9	63.2	61.2	62.8
L ₉₀ (avg) ^{1/}	62.5	62.3	62.0	62.1	61.5

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโรงไฟฟ้า (731836E, 1438133N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 SN 00187497 (No.42)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74/34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.2/-0.2
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-008

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	60.3	61.4	59.4	58.2	54.7
13:00 - 14:00	62.3	63.2	62.5	63.8	54.6
14:00 - 15:00	63.5	64.0	63.5	63.9	55.4
15:00 - 16:00	63.3	63.5	63.3	64.0	55.6
16:00 - 17:00	63.1	63.4	63.4	63.9	55.7
17:00 - 18:00	62.4	63.1	63.4	62.6	56.5
18:00 - 19:00	61.5	61.5	62.8	60.5	58.3
19:00 - 20:00	61.5	61.6	62.6	60.8	57.3
20:00 - 21:00	61.3	61.5	62.3	60.8	56.9
21:00 - 22:00	58.3	57.9	57.6	56.6	55.6
22:00 - 23:00	57.4	56.8	57.1	55.7	55.5
23:00 - 00:00	57.1	56.8	56.9	55.8	55.4
00:00 - 01:00	56.0	56.0	55.7	55.8	55.2
01:00 - 02:00	56.6	55.9	56.1	56.0	55.5
02:00 - 03:00	56.4	55.8	56.3	55.7	55.1
03:00 - 04:00	56.5	56.2	56.3	55.5	55.3
04:00 - 05:00	57.1	57.8	57.7	55.2	56.3
05:00 - 06:00	60.0	59.6	57.5	56.2	56.8
06:00 - 07:00	57.4	57.8	57.2	56.5	58.0
07:00 - 08:00	58.9	59.2	58.3	57.2	58.7
08:00 - 09:00	57.8	57.9	57.2	56.6	57.1
09:00 - 10:00	56.8	56.9	56.4	56.6	57.2
10:00 - 11:00	57.1	57.0	59.2	57.5	65.9
11:00 - 12:00	57.6	57.2	58.8	55.6	60.0
Leq(24) ^{1/}	59.9	60.2	60.2	59.6	57.8
Ldn	64.5	64.5	64.2	63.5	62.9
Lmax ^{2/}	78.6	81.5	77.9	75.4	95.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	58.5	59.4	56.3	55.1	53.4
13:00 - 14:00	61.6	62.3	61.7	63.0	53.7
14:00 - 15:00	62.0	62.8	62.4	63.1	54.2
15:00 - 16:00	62.1	62.9	62.4	63.3	54.6
16:00 - 17:00	62.0	62.8	62.8	63.2	54.4
17:00 - 18:00	61.0	61.0	62.5	60.2	55.3
18:00 - 19:00	60.9	61.0	61.9	60.0	56.4
19:00 - 20:00	60.7	61.0	62.1	60.1	56.5
20:00 - 21:00	60.6	60.7	61.9	60.2	55.6
21:00 - 22:00	56.9	56.7	56.3	55.4	54.9
22:00 - 23:00	56.9	56.2	56.5	55.2	54.9
23:00 - 00:00	56.5	56.2	56.2	55.3	54.8
00:00 - 01:00	55.3	55.5	55.3	55.2	54.8
01:00 - 02:00	56.1	55.4	55.7	55.4	55.0
02:00 - 03:00	55.8	55.5	55.9	55.3	54.6
03:00 - 04:00	56.0	55.5	55.8	55.0	54.7
04:00 - 05:00	55.8	55.6	55.8	54.7	54.6
05:00 - 06:00	55.3	55.3	55.3	54.6	54.8
06:00 - 07:00	55.7	55.7	55.4	54.9	55.5
07:00 - 08:00	56.5	56.8	56.3	55.2	56.1
08:00 - 09:00	55.7	55.8	55.6	54.2	55.6
09:00 - 10:00	55.5	55.4	55.3	54.2	55.2
10:00 - 11:00	55.6	55.4	55.7	54.1	55.6
11:00 - 12:00	55.8	55.5	55.2	54.1	55.4
L ₉₀ (avg) ^{1/}	58.7	59.0	59.1	58.6	55.1

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศตะวันตก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ของบริษัท โกลด์ เอสพีพี 11 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ริมรั้วด้านทิศตะวันตกของโรงไฟฟ้า (731647E, 1438138N)

RION NL-21 SN 00187515 (No.60)

RION NC-74/34283648

94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA): 94.1/-0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-008

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	63.7	63.8	63.7	66.4	61.8
13:00 - 14:00	65.2	63.9	63.5	64.2	61.5
14:00 - 15:00	64.1	62.9	63.3	64.5	61.2
15:00 - 16:00	63.9	63.9	63.0	64.0	61.1
16:00 - 17:00	64.0	63.4	63.7	63.3	63.0
17:00 - 18:00	64.0	65.8	64.6	68.7	62.0
18:00 - 19:00	65.1	64.9	64.3	63.4	61.8
19:00 - 20:00	66.0	66.0	66.5	65.6	63.8
20:00 - 21:00	65.3	65.9	67.1	69.1	69.6
21:00 - 22:00	63.9	64.1	64.4	67.3	61.5
22:00 - 23:00	63.5	63.5	64.6	63.5	61.6
23:00 - 00:00	64.3	63.5	64.0	63.5	62.2
00:00 - 01:00	64.8	63.6	62.6	62.7	61.8
01:00 - 02:00	64.5	63.7	63.1	63.9	61.7
02:00 - 03:00	65.0	63.4	64.3	63.6	61.7
03:00 - 04:00	63.5	62.7	61.1	64.0	62.0
04:00 - 05:00	67.7	64.3	63.1	64.8	62.6
05:00 - 06:00	64.7	63.9	62.1	62.6	62.3
06:00 - 07:00	65.8	64.2	63.7	64.8	64.0
07:00 - 08:00	66.8	66.5	66.4	65.6	68.2
08:00 - 09:00	69.2	66.1	65.0	66.8	65.8
09:00 - 10:00	65.0	64.5	64.7	62.0	64.7
10:00 - 11:00	63.5	63.4	64.2	62.1	64.1
11:00 - 12:00	63.5	63.0	66.2	62.5	64.8
Leq(24) ^{1/}	65.1	64.3	64.4	65.0	63.8
Ldn	71.5	70.2	70.0	70.5	69.1
Lmax ^{2/}	98.8	91.3	92.1	99.5	99.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริ้วด้านทิศตะวันตก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	60.8	61.0	62.2	64.9	60.5
13:00 - 14:00	61.2	59.9	60.8	61.4	60.5
14:00 - 15:00	61.4	59.7	60.4	63.0	60.5
15:00 - 16:00	62.9	61.9	59.7	60.4	60.5
16:00 - 17:00	61.4	60.7	60.3	60.3	60.4
17:00 - 18:00	61.2	60.9	59.7	60.1	60.7
18:00 - 19:00	61.8	61.4	61.9	61.0	61.3
19:00 - 20:00	61.9	61.2	61.9	61.6	61.4
20:00 - 21:00	62.2	60.8	61.3	61.8	61.3
21:00 - 22:00	61.7	62.5	62.5	62.1	61.2
22:00 - 23:00	61.8	61.9	62.8	62.2	61.2
23:00 - 00:00	62.4	61.7	62.3	62.2	61.3
00:00 - 01:00	64.1	61.3	61.5	61.8	61.4
01:00 - 02:00	61.4	62.0	62.1	62.2	61.4
02:00 - 03:00	64.2	62.0	62.5	62.2	61.4
03:00 - 04:00	61.8	61.9	59.8	63.2	61.6
04:00 - 05:00	61.8	61.8	59.5	62.9	61.5
05:00 - 06:00	63.9	61.6	59.2	61.4	61.6
06:00 - 07:00	64.1	61.9	62.2	61.6	61.8
07:00 - 08:00	64.2	62.2	62.4	61.5	62.1
08:00 - 09:00	61.8	61.7	61.4	61.1	62.0
09:00 - 10:00	61.5	61.6	62.2	60.8	61.6
10:00 - 11:00	61.4	60.7	62.0	60.7	60.9
11:00 - 12:00	60.5	59.8	62.3	60.6	61.5
L ₉₀ (avg) ^{1/}	62.3	61.4	61.5	61.8	61.3

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1

ของบริษัท โกลด์ เอสพีพี 11 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1

(731180E, 1438326N)

RION NL-21 SN 00198277 (No.95)

RION NC-74 / 34283648

94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA): 94.2/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-008

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	55.4	55.5	55.7	59.9	56.1
13:00 - 14:00	56.4	61.0	54.4	56.5	63.2
14:00 - 15:00	59.6	60.6	58.1	57.0	57.0
15:00 - 16:00	56.1	60.5	59.4	60.1	55.7
16:00 - 17:00	59.7	55.5	61.6	56.7	57.5
17:00 - 18:00	60.6	61.1	64.5	58.0	57.9
18:00 - 19:00	60.6	60.3	57.7	60.1	61.1
19:00 - 20:00	61.3	62.3	58.8	56.9	60.4
20:00 - 21:00	62.0	60.3	60.1	62.0	63.2
21:00 - 22:00	56.3	55.4	53.4	61.2	55.2
22:00 - 23:00	57.3	54.1	56.6	64.2	55.5
23:00 - 00:00	51.7	56.8	49.2	52.4	56.5
00:00 - 01:00	61.6	55.3	47.7	57.5	52.9
01:00 - 02:00	47.7	51.8	53.7	50.1	56.3
02:00 - 03:00	50.5	51.5	47.3	49.6	49.7
03:00 - 04:00	55.0	55.8	52.3	48.5	49.4
04:00 - 05:00	50.3	53.3	50.6	54.2	55.6
05:00 - 06:00	54.0	57.9	57.5	53.8	55.9
06:00 - 07:00	58.6	65.5	59.9	57.5	59.2
07:00 - 08:00	60.3	60.9	60.6	60.2	60.6
08:00 - 09:00	60.6	64.6	58.8	58.6	58.6
09:00 - 10:00	57.5	56.6	57.0	61.3	57.1
10:00 - 11:00	58.0	57.2	58.9	57.1	58.6
11:00 - 12:00	54.8	56.7	57.1	59.0	58.1
Leq(24) ^{1/}	58.3	59.5	58.1	58.6	58.3
Ldn	63.1	65.0	62.2	64.0	62.7
Lmax ^{2/}	89.0	96.6	90.6	92.9	90.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
12:00 - 13:00	46.2	46.1	47.2	47.2	48.3
13:00 - 14:00	48.2	46.0	47.1	47.2	49.0
14:00 - 15:00	46.8	46.7	48.0	48.1	45.7
15:00 - 16:00	48.0	46.8	48.2	45.5	46.2
16:00 - 17:00	48.8	46.1	56.6	46.8	47.9
17:00 - 18:00	49.2	47.6	50.0	47.6	50.0
18:00 - 19:00	50.4	48.6	49.3	47.6	47.0
19:00 - 20:00	50.0	48.7	48.6	48.5	52.9
20:00 - 21:00	49.0	48.6	48.5	48.7	47.4
21:00 - 22:00	46.7	46.4	47.8	47.4	41.9
22:00 - 23:00	46.8	46.5	46.7	47.1	41.7
23:00 - 00:00	47.5	46.4	46.9	46.8	41.8
00:00 - 01:00	47.2	46.1	46.8	46.9	42.2
01:00 - 02:00	46.6	47.0	47.0	47.0	42.3
02:00 - 03:00	47.3	47.0	46.6	47.6	42.3
03:00 - 04:00	47.2	46.2	46.9	47.4	40.8
04:00 - 05:00	46.9	46.7	47.9	47.7	41.3
05:00 - 06:00	47.1	47.0	46.5	48.1	44.1
06:00 - 07:00	49.0	49.2	47.9	49.3	48.0
07:00 - 08:00	50.1	51.4	50.0	50.4	49.5
08:00 - 09:00	48.8	49.5	48.7	49.2	47.6
09:00 - 10:00	48.5	48.8	49.6	50.0	48.9
10:00 - 11:00	47.7	48.3	48.9	48.7	46.9
11:00 - 12:00	46.6	47.8	47.1	48.8	47.8
L ₉₀ (avg) ^{1/}	48.1	47.7	49.1	48.0	47.1

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-008

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
13:00 - 14:00	61.8	52.9	51.3	60.0	53.8
14:00 - 15:00	58.3	54.7	56.8	59.7	53.6
15:00 - 16:00	55.7	55.6	51.9	61.5	54.5
16:00 - 17:00	55.7	52.8	49.8	62.6	54.1
17:00 - 18:00	56.8	53.7	49.7	64.0	54.4
18:00 - 19:00	54.2	54.1	52.0	63.4	54.2
19:00 - 20:00	52.3	60.8	50.8	65.0	53.7
20:00 - 21:00	57.3	60.5	49.7	63.2	51.0
21:00 - 22:00	60.4	52.1	47.6	59.3	49.3
22:00 - 23:00	53.6	50.3	44.5	61.1	49.4
23:00 - 00:00	50.2	48.8	46.2	57.9	50.3
00:00 - 01:00	51.1	48.5	45.5	62.2	50.0
01:00 - 02:00	55.8	49.0	51.1	56.1	51.0
02:00 - 03:00	59.6	44.8	52.8	59.7	50.2
03:00 - 04:00	59.4	47.3	51.8	53.8	49.3
04:00 - 05:00	53.9	46.4	50.2	55.2	50.1
05:00 - 06:00	53.1	47.9	48.9	61.3	52.4
06:00 - 07:00	53.3	51.7	54.1	65.8	53.2
07:00 - 08:00	54.6	51.4	53.4	62.3	50.7
08:00 - 09:00	61.7	51.9	48.3	63.1	49.7
09:00 - 10:00	53.6	49.3	47.6	62.5	51.8
10:00 - 11:00	53.0	51.9	62.6	62.3	52.7
11:00 - 12:00	54.4	53.5	61.3	55.1	51.4
12:00 - 13:00	53.6	53.5	61.3	54.5	51.9
Leq(24) ^{1/}	56.8	53.7	54.8	61.6	52.1
Ldn	62.3	56.9	58.3	67.3	57.6
Lmax ^{2/}	87.1	81.6	93.2	91.1	73.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	2-3 ก.พ. 65	3-4 ก.พ. 65	4-5 ก.พ. 65	5-6 ก.พ. 65	6-7 ก.พ. 65
13:00 - 14:00	51.2	49.5	45.5	46.3	50.2
14:00 - 15:00	48.7	49.2	45.7	47.0	51.4
15:00 - 16:00	50.7	48.9	42.9	47.8	52.7
16:00 - 17:00	51.7	49.7	44.9	50.6	52.1
17:00 - 18:00	53.6	51.4	43.6	52.6	51.2
18:00 - 19:00	50.5	51.1	46.6	53.2	49.7
19:00 - 20:00	50.2	51.3	45.0	52.2	49.1
20:00 - 21:00	49.5	48.2	43.1	49.7	48.0
21:00 - 22:00	50.6	46.4	40.9	45.8	47.9
22:00 - 23:00	48.4	46.1	40.5	44.8	48.2
23:00 - 00:00	48.1	46.7	40.6	44.4	48.5
00:00 - 01:00	48.9	46.6	40.1	44.8	47.5
01:00 - 02:00	49.9	45.2	41.1	44.2	48.6
02:00 - 03:00	50.3	43.1	41.7	44.2	47.9
03:00 - 04:00	52.4	45.4	41.3	44.2	47.4
04:00 - 05:00	52.2	41.8	42.0	43.7	47.3
05:00 - 06:00	51.8	42.5	42.8	44.6	48.6
06:00 - 07:00	50.5	46.3	43.7	49.3	49.4
07:00 - 08:00	52.2	42.8	44.8	50.3	47.9
08:00 - 09:00	53.7	46.0	43.2	47.4	47.8
09:00 - 10:00	51.6	45.2	43.3	48.5	48.7
10:00 - 11:00	51.2	48.3	44.3	49.9	48.9
11:00 - 12:00	51.7	50.3	46.9	50.5	48.4
12:00 - 13:00	49.9	48.3	46.6	50.0	48.6
L ₉₀ (avg) ^{1/}	51.1	47.9	43.9	48.8	49.3

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 13:00-13:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-8 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 1. ริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (731783E, 143812N)
2. ริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (731700E, 1438052N)
3. ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
(731836E, 1438133N)
4. ริมรั้วด้านทิศตะวันตกของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
(731647E, 1438138N)
5. หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (731180E, 1438326N)
6. หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (732357E, 1437077N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : 1. CIRRUS CR161B SN G302737 (No.41)
2. CIRRUS CR161B SN G302738 (No.42)
3. CIRRUS CR161B SN G302333 (No.51)
4. CIRRUS CR161B SN G302741 (No.43)
5. CIRRUS CR161B SN G302330 (No.50)
6. CIRRUS CR162B SN G300709 (No.46)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 1. 93.7/0.3
2. 93.7/0.2
3. 93.7/0.1
4. 93.7/-0.2
5. 93.7/-0.1
6. 93.7/0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-025

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ระดับเสียง		
			Leq(24) (dBA)	Lmax (dBA)	L ₉₀ (dBA)
ริมรั้วด้านทิศเหนือ	731783E, 143812N	10-11 มิ.ย. 65	61.8	95.0	55.7
		11-12 มิ.ย. 65	60.4	88.7	53.8
		12-13 มิ.ย. 65	59.9	89.1	52.9
		13-14 มิ.ย. 65	61.6	88.6	55.7
		14-15 มิ.ย. 65	61.4	91.6	56.0
ค่ามาตรฐาน*			70.0	115	-

ตารางที่ 4.4-8 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ระดับเสียง		
			Leq(24) (dBA)	Lmax (dBA)	L ₉₀ (dBA)
ริมรั้วด้านทิศใต้	731700E, 1438052N	10-11 มิ.ย. 65	63.1	80.2	62.3
		11-12 มิ.ย. 65	63.4	79.0	62.7
		12-13 มิ.ย. 65	63.7	72.2	62.8
		13-14 มิ.ย. 65	63.6	81.4	62.6
		14-15 มิ.ย. 65	63.5	77.2	62.5
ริมรั้วด้าน ทิศตะวันออก	731836E, 1438133N	10-11 มิ.ย. 65	64.5	77.8	63.8
		11-12 มิ.ย. 65	63.2	81.8	62.5
		12-13 มิ.ย. 65	59.6	77.7	58.2
		13-14 มิ.ย. 65	64.0	79.4	63.4
		14-15 มิ.ย. 65	64.0	80.3	63.3
ริมรั้วด้าน ทิศตะวันตก	731647E, 1438138N	10-11 มิ.ย. 65	64.4	100.4	60.3
		11-12 มิ.ย. 65	64.0	94.0	60.4
		12-13 มิ.ย. 65	63.0	94.3	60.8
		13-14 มิ.ย. 65	64.2	97.4	61.0
		14-15 มิ.ย. 65	64.2	90.2	61.1
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	731180E, 1438326N	10-11 มิ.ย. 65	59.5	90.0	47.1
		11-12 มิ.ย. 65	59.6	96.1	44.4
		12-13 มิ.ย. 65	58.8	91.4	47.5
		13-14 มิ.ย. 65	60.1	96.8	47.2
		14-15 มิ.ย. 65	59.0	92.7	47.2
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	732357E, 1437077N	10-11 มิ.ย. 65	60.7	86.7	49.2
		11-12 มิ.ย. 65	54.6	82.7	48.1
		12-13 มิ.ย. 65	55.0	86.0	47.3
		13-14 มิ.ย. 65	54.0	81.9	47.7
		14-15 มิ.ย. 65	53.6	76.7	46.9
ค่ามาตรฐาน*			70.0	115	-

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริ้วด้านทิศเหนือ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด	ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	ริมรั้วด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้า(731783E, 143812N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	CIRRUS CR161B SN G302737 (No.41)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :	Cirrus CR:515/94296
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) :	94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) :	93.7/0.3
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564	เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
11:00 - 12:00	63.0	61.1	57.0	62.8	62.5
12:00 - 13:00	61.6	59.2	56.6	61.5	60.6
13:00 - 14:00	61.6	60.8	56.9	61.7	61.7
14:00 - 15:00	62.8	59.6	58.1	62.1	64.0
15:00 - 16:00	63.0	61.7	59.2	61.6	62.3
16:00 - 17:00	63.8	61.6	59.1	62.5	61.7
17:00 - 18:00	66.0	65.0	60.4	64.5	63.9
18:00 - 19:00	61.9	62.4	58.0	62.1	60.7
19:00 - 20:00	64.2	64.9	60.9	63.8	63.3
20:00 - 21:00	62.3	64.7	61.1	62.8	63.0
21:00 - 22:00	60.0	57.9	56.8	58.7	59.3
22:00 - 23:00	56.6	56.1	53.9	56.6	60.1
23:00 - 00:00	55.4	54.2	53.0	56.0	55.0
00:00 - 01:00	52.9	52.1	52.5	52.8	52.8
01:00 - 02:00	54.6	54.6	52.6	57.6	54.7
02:00 - 03:00	53.5	53.7	52.2	55.5	54.0
03:00 - 04:00	52.0	53.9	52.0	53.3	54.4
04:00 - 05:00	63.4	57.9	54.1	59.9	58.5
05:00 - 06:00	63.9	58.1	57.5	62.8	61.8
06:00 - 07:00	60.7	57.0	61.7	61.7	61.6
07:00 - 08:00	64.7	62.2	67.8	65.9	65.1
08:00 - 09:00	62.3	61.9	63.4	62.9	62.6
09:00 - 10:00	60.3	56.7	61.7	62.3	62.0
10:00 - 11:00	61.2	58.0	62.6	61.7	62.5
Leq(24)^{1/}	61.8	60.4	59.9	61.6	61.4
Ldn	66.4	63.7	63.5	65.9	65.6
Lmax^{2/}	95.0	88.7	89.1	88.6	91.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศเหนือ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
11:00 - 12:00	57.3	55.2	50.1	56.5	58.0
12:00 - 13:00	57.0	54.8	50.1	56.6	56.9
13:00 - 14:00	57.7	56.4	49.8	56.7	57.0
14:00 - 15:00	58.1	55.4	50.8	56.6	57.3
15:00 - 16:00	58.2	55.5	52.2	57.8	57.5
16:00 - 17:00	58.5	56.0	51.8	59.2	57.6
17:00 - 18:00	57.1	56.2	51.9	56.7	57.0
18:00 - 19:00	56.7	55.7	52.7	56.1	56.6
19:00 - 20:00	58.0	56.2	52.9	58.1	57.8
20:00 - 21:00	57.7	55.7	53.6	56.6	57.1
21:00 - 22:00	56.6	54.3	51.5	56.0	56.4
22:00 - 23:00	53.6	53.8	51.2	53.2	54.4
23:00 - 00:00	51.2	50.7	51.6	51.0	51.3
00:00 - 01:00	50.5	50.4	51.4	50.7	51.1
01:00 - 02:00	50.5	50.8	50.9	50.9	51.2
02:00 - 03:00	51.1	50.7	50.9	51.4	51.7
03:00 - 04:00	51.0	50.8	50.6	51.5	52.4
04:00 - 05:00	51.7	51.1	50.5	51.8	53.0
05:00 - 06:00	52.4	51.1	51.3	52.2	53.5
06:00 - 07:00	51.4	51.1	51.7	53.1	53.9
07:00 - 08:00	55.3	52.3	59.4	58.0	57.2
08:00 - 09:00	54.6	50.9	54.8	56.0	57.6
09:00 - 10:00	54.8	50.1	55.4	56.2	56.4
10:00 - 11:00	54.8	50.3	55.9	57.2	56.8
L ₉₀ (avg) ^{1/}	55.7	53.8	52.9	55.7	56.0

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 11:00-11:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริ้วด้านทิศใต้ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ของบริษัท โกลด์ เอสพีพี 11 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565

ริมรั้วด้านทิศใต้ของโรงไฟฟ้า (731700E, 1438052N)

CIRRUS CR161B SN G302738 (No.42)

Cirrus CR:515/94296

94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.2

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
10:00 - 11:00	64.0	63.4	63.5	65.2	63.7
11:00 - 12:00	63.1	63.2	63.7	65.4	64.9
12:00 - 13:00	62.5	62.7	63.0	63.3	62.8
13:00 - 14:00	63.5	63.2	63.5	63.5	63.9
14:00 - 15:00	63.5	64.3	63.7	64.6	63.7
15:00 - 16:00	64.1	64.7	64.2	63.7	64.5
16:00 - 17:00	63.2	64.2	64.0	63.8	66.1
17:00 - 18:00	63.2	63.8	63.5	63.3	63.9
18:00 - 19:00	63.4	63.5	63.6	63.3	63.6
19:00 - 20:00	62.7	62.0	62.6	63.3	63.0
20:00 - 21:00	63.7	62.9	63.5	63.7	63.6
21:00 - 22:00	63.7	63.6	63.2	64.0	63.5
22:00 - 23:00	63.4	63.4	63.7	63.5	63.6
23:00 - 00:00	63.3	63.3	63.0	63.6	63.1
00:00 - 01:00	62.3	62.8	63.1	62.7	62.3
01:00 - 02:00	62.9	63.6	63.2	63.5	63.2
02:00 - 03:00	62.5	63.3	63.1	62.9	63.2
03:00 - 04:00	62.4	63.5	63.2	63.3	63.1
04:00 - 05:00	62.2	64.5	63.1	62.4	62.4
05:00 - 06:00	62.3	64.7	63.8	62.6	62.7
06:00 - 07:00	62.3	63.8	63.5	62.7	62.5
07:00 - 08:00	62.1	61.7	64.1	62.6	62.4
08:00 - 09:00	63.3	62.2	65.6	63.8	63.0
09:00 - 10:00	63.6	62.2	65.6	63.8	63.5
Leq(24) ^{1/}	63.1	63.4	63.7	63.6	63.5
Ldn	69.2	70.0	69.8	69.6	69.5
Lmax ^{2/}	80.2	79.0	72.2	81.4	77.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศใต้ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
10:00 - 11:00	63.0	62.5	61.8	62.1	62.2
11:00 - 12:00	62.2	62.5	62.7	62.9	62.4
12:00 - 13:00	61.8	62.1	62.4	62.4	61.7
13:00 - 14:00	62.5	62.6	62.8	62.6	63.1
14:00 - 15:00	62.7	63.1	63.0	62.7	63.1
15:00 - 16:00	62.9	64.1	63.7	62.8	63.1
16:00 - 17:00	61.9	63.5	63.5	63.1	62.6
17:00 - 18:00	62.4	63.3	63.2	62.8	62.8
18:00 - 19:00	62.8	61.8	63.3	62.9	63.1
19:00 - 20:00	62.2	61.6	62.3	62.9	62.4
20:00 - 21:00	62.7	62.3	62.8	63.1	62.7
21:00 - 22:00	62.8	62.6	62.8	63.0	62.9
22:00 - 23:00	62.7	62.9	63.3	62.9	62.7
23:00 - 00:00	62.6	62.9	62.7	62.7	62.4
00:00 - 01:00	61.7	62.5	62.8	62.3	61.9
01:00 - 02:00	62.2	63.0	62.9	62.7	62.7
02:00 - 03:00	62.0	62.7	62.7	62.4	62.5
03:00 - 04:00	61.9	62.8	62.8	62.4	62.3
04:00 - 05:00	61.8	63.2	62.5	61.8	61.9
05:00 - 06:00	61.9	64.4	63.5	61.5	62.0
06:00 - 07:00	61.8	61.2	63.3	62.4	62.1
07:00 - 08:00	61.6	60.9	61.5	62.1	61.9
08:00 - 09:00	62.6	61.7	61.8	62.9	62.1
09:00 - 10:00	62.8	61.6	61.8	62.7	62.6
L ₉₀ (avg) ^{1/}	62.3	62.7	62.8	62.6	62.5

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโรงไฟฟ้า (731836E, 1438133N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR161B SN G302333 (No.51)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/94296
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/-0.1
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
11:00 - 12:00	66.4	66.0	55.3	65.8	65.5
12:00 - 13:00	66.5	66.0	55.2	65.7	65.8
13:00 - 14:00	66.9	66.3	55.2	66.0	65.8
14:00 - 15:00	66.7	66.3	55.7	66.0	65.8
15:00 - 16:00	66.5	66.2	56.9	65.9	65.7
16:00 - 17:00	66.3	65.9	56.7	66.3	65.7
17:00 - 18:00	66.4	64.9	56.7	65.8	65.6
18:00 - 19:00	66.3	65.0	62.3	65.5	65.4
19:00 - 20:00	66.5	65.3	57.4	65.5	65.4
20:00 - 21:00	66.1	65.7	57.6	65.9	65.6
21:00 - 22:00	66.0	65.1	56.3	65.9	65.5
22:00 - 23:00	65.5	65.0	56.0	65.6	65.3
23:00 - 00:00	60.2	60.5	56.0	60.8	60.7
00:00 - 01:00	55.6	55.8	56.2	56.1	55.7
01:00 - 02:00	55.6	56.4	55.9	56.2	55.6
02:00 - 03:00	55.2	55.8	55.5	56.2	55.9
03:00 - 04:00	55.1	55.6	56.1	56.2	55.7
04:00 - 05:00	55.9	55.7	55.6	56.6	55.8
05:00 - 06:00	58.3	57.3	60.2	57.5	57.1
06:00 - 07:00	56.5	56.3	56.6	57.2	57.3
07:00 - 08:00	58.5	57.1	60.0	59.6	59.8
08:00 - 09:00	64.8	57.4	64.6	64.4	64.9
09:00 - 10:00	65.7	56.3	65.9	65.3	66.0
10:00 - 11:00	65.8	56.4	66.0	65.4	66.1
Leq(24) ^{1/}	64.5	63.2	59.6	64.0	64.0
Ldn	67.5	66.8	64.0	67.4	67.2
Lmax ^{2/}	77.8	81.8	77.7	79.4	80.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
11:00 - 12:00	66.0	65.4	54.5	65.4	65.0
12:00 - 13:00	66.1	65.5	54.2	65.2	64.9
13:00 - 14:00	66.4	65.7	54.2	65.4	65.4
14:00 - 15:00	66.2	65.8	54.5	65.5	65.3
15:00 - 16:00	66.1	65.8	55.6	65.5	65.3
16:00 - 17:00	66.0	65.0	55.3	65.7	65.3
17:00 - 18:00	65.8	64.2	55.5	65.1	65.1
18:00 - 19:00	65.7	64.3	56.6	65.1	65.1
19:00 - 20:00	65.9	64.6	56.3	65.1	64.8
20:00 - 21:00	65.8	64.9	56.4	65.5	65.3
21:00 - 22:00	65.8	64.9	55.1	65.6	65.3
22:00 - 23:00	63.9	64.7	55.1	64.6	64.5
23:00 - 00:00	55.4	55.3	55.3	55.8	55.4
00:00 - 01:00	55.0	55.2	55.6	55.6	55.2
01:00 - 02:00	54.7	55.1	55.1	55.5	55.0
02:00 - 03:00	54.6	55.1	54.9	55.7	55.2
03:00 - 04:00	54.5	55.1	55.1	55.7	55.1
04:00 - 05:00	54.8	54.9	55.1	55.4	55.0
05:00 - 06:00	55.3	55.3	55.2	55.6	55.5
06:00 - 07:00	55.1	55.2	55.1	55.8	55.7
07:00 - 08:00	55.6	55.4	56.4	56.2	56.5
08:00 - 09:00	62.9	55.8	61.4	61.8	63.2
09:00 - 10:00	65.3	55.3	65.6	64.9	65.5
10:00 - 11:00	65.4	54.9	65.5	65.0	65.7
L ₉₀ (avg) ^{1/}	63.8	62.5	58.2	63.4	63.3

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 11:00-11:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-12 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศตะวันตก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด	ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด :	ริมรั้วด้านทิศตะวันตกของโรงไฟฟ้า (731647E, 1438138N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	CIRRUS CR161B SN G302741 (No.43)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :	Cirrus CR:515/94296
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) :	94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) :	93.7/-0.2
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564	เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
10:00 - 11:00	67.2	63.8	59.9	65.4	63.6
11:00 - 12:00	65.2	64.4	61.6	63.8	63.6
12:00 - 13:00	62.2	63.1	61.1	64.5	64.4
13:00 - 14:00	66.6	63.3	60.6	64.2	63.4
14:00 - 15:00	63.6	61.7	59.3	63.7	64.4
15:00 - 16:00	62.9	64.3	60.7	64.6	65.1
16:00 - 17:00	64.0	64.9	60.2	63.4	65.0
17:00 - 18:00	63.5	67.7	61.2	63.3	64.7
18:00 - 19:00	63.7	62.5	63.3	65.7	65.9
19:00 - 20:00	65.3	64.4	63.9	68.8	65.2
20:00 - 21:00	65.3	66.7	63.9	64.2	64.0
21:00 - 22:00	63.5	63.8	62.1	61.1	62.9
22:00 - 23:00	61.9	63.3	61.9	61.5	62.6
23:00 - 00:00	61.6	63.0	61.9	62.4	61.9
00:00 - 01:00	61.1	61.2	62.1	62.9	61.3
01:00 - 02:00	61.1	61.6	61.9	62.4	62.3
02:00 - 03:00	63.0	62.5	61.8	61.9	61.7
03:00 - 04:00	61.5	61.5	62.0	63.1	62.5
04:00 - 05:00	61.9	63.8	62.7	63.0	63.4
05:00 - 06:00	62.1	65.0	62.8	64.4	65.2
06:00 - 07:00	62.5	61.8	66.5	66.3	65.8
07:00 - 08:00	70.4	65.5	67.0	65.0	66.4
08:00 - 09:00	65.4	66.3	66.8	64.0	65.2
09:00 - 10:00	64.6	60.4	64.7	62.9	64.2
Leq(24) ^{1/}	64.4	64.0	63.0	64.2	64.2
Ldn	69.0	69.5	69.4	70.0	69.9
Lmax ^{2/}	100.4	94.0	94.3	97.4	90.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-12 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ริมรั้วด้านทิศตะวันตก ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
10:00 - 11:00	63.4	61.1	58.6	60.9	61.4
11:00 - 12:00	59.3	60.3	58.4	61.9	60.8
12:00 - 13:00	58.0	60.5	58.4	60.9	60.9
13:00 - 14:00	59.5	58.9	58.2	60.6	61.3
14:00 - 15:00	59.4	58.6	58.3	61.3	61.5
15:00 - 16:00	59.0	60.7	59.0	60.8	61.5
16:00 - 17:00	61.0	60.6	59.2	60.8	61.2
17:00 - 18:00	60.6	60.2	60.1	60.8	61.6
18:00 - 19:00	60.5	60.3	60.6	61.6	62.0
19:00 - 20:00	60.0	60.4	61.3	61.5	61.9
20:00 - 21:00	60.8	60.8	61.2	59.9	61.5
21:00 - 22:00	60.8	61.2	61.7	59.5	61.4
22:00 - 23:00	59.5	62.1	61.6	59.5	61.5
23:00 - 00:00	59.4	61.9	61.6	61.4	61.0
00:00 - 01:00	58.7	59.9	61.7	61.7	59.8
01:00 - 02:00	59.2	60.6	61.6	61.1	61.0
02:00 - 03:00	59.7	60.4	61.6	61.0	60.9
03:00 - 04:00	60.5	60.3	61.5	61.0	60.8
04:00 - 05:00	60.0	60.9	61.7	61.4	60.8
05:00 - 06:00	59.8	60.1	62.2	61.6	61.0
06:00 - 07:00	59.6	59.9	62.0	61.3	60.3
07:00 - 08:00	61.8	59.6	61.9	60.6	60.5
08:00 - 09:00	62.0	59.4	60.4	61.7	60.9
09:00 - 10:00	61.4	58.7	61.0	59.9	61.3
L ₉₀ (avg) ^{1/}	60.3	60.4	60.8	61.0	61.1

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ ฤทธวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ ฤทธวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอน จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-13 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1

ของบริษัท โกลด์ เอสพีพี 11 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1

(731180E, 1438326N)

CIRRUS CR161B SN G302330 (No.50)

Cirrus CR:515/94296

94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/-0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
11:00 - 12:00	57.3	57.1	59.1	56.0	56.9
12:00 - 13:00	57.4	57.2	56.4	53.4	54.9
13:00 - 14:00	55.7	58.6	56.3	53.9	57.5
14:00 - 15:00	60.6	57.0	64.1	57.5	56.4
15:00 - 16:00	55.7	59.5	56.0	57.2	59.4
16:00 - 17:00	60.2	60.8	58.2	62.2	59.4
17:00 - 18:00	63.3	62.2	60.6	63.0	61.5
18:00 - 19:00	59.7	61.7	62.9	57.7	62.9
19:00 - 20:00	62.6	65.7	60.7	61.5	59.9
20:00 - 21:00	63.0	60.4	59.3	61.7	64.0
21:00 - 22:00	58.5	65.7	57.5	54.9	51.8
22:00 - 23:00	54.7	52.3	50.7	54.1	50.4
23:00 - 00:00	51.5	50.3	47.0	56.8	52.5
00:00 - 01:00	56.8	54.2	48.2	55.4	46.1
01:00 - 02:00	61.5	58.1	53.9	47.2	47.8
02:00 - 03:00	47.6	48.4	61.8	67.8	48.7
03:00 - 04:00	47.3	43.7	56.6	47.6	49.1
04:00 - 05:00	46.8	52.5	48.3	53.7	58.2
05:00 - 06:00	56.3	55.9	57.5	56.1	59.2
06:00 - 07:00	59.1	54.3	57.9	59.8	58.1
07:00 - 08:00	62.5	61.5	61.7	65.8	64.2
08:00 - 09:00	64.0	61.2	61.0	62.2	61.2
09:00 - 10:00	59.2	55.8	56.0	56.8	61.7
10:00 - 11:00	59.6	58.6	54.6	56.3	54.2
Leq(24) ^{1/}	59.5	59.6	58.8	60.1	59.0
Ldn	63.6	62.3	63.3	66.4	62.5
Lmax ^{2/}	90.0	96.1	91.4	96.8	92.7
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-13 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
11:00 - 12:00	45.7	44.5	42.9	45.7	47.9
12:00 - 13:00	45.3	44.7	43.1	45.0	45.3
13:00 - 14:00	46.3	44.7	43.8	44.7	46.5
14:00 - 15:00	46.1	43.7	44.5	45.0	46.4
15:00 - 16:00	46.2	43.3	45.3	45.5	48.1
16:00 - 17:00	46.9	43.5	45.1	46.6	47.4
17:00 - 18:00	50.5	46.6	48.3	50.1	48.9
18:00 - 19:00	50.0	47.2	57.7	48.1	50.4
19:00 - 20:00	50.5	45.7	46.8	48.4	48.1
20:00 - 21:00	48.4	45.5	46.5	48.8	47.8
21:00 - 22:00	48.9	44.6	44.8	47.8	45.8
22:00 - 23:00	47.0	44.3	43.1	47.2	45.8
23:00 - 00:00	46.4	42.5	42.8	46.2	45.6
00:00 - 01:00	46.1	42.3	41.5	46.2	45.5
01:00 - 02:00	46.5	42.8	41.4	46.1	45.6
02:00 - 03:00	46.7	41.4	41.3	46.2	45.5
03:00 - 04:00	46.6	41.9	41.6	46.2	45.5
04:00 - 05:00	45.9	42.3	41.4	46.5	46.2
05:00 - 06:00	44.2	41.9	47.6	47.8	47.3
06:00 - 07:00	44.8	43.2	47.3	48.3	47.9
07:00 - 08:00	46.3	46.3	48.6	48.6	48.6
08:00 - 09:00	45.5	46.7	46.9	48.1	47.1
09:00 - 10:00	46.0	44.2	46.4	47.6	47.4
10:00 - 11:00	44.4	44.0	45.7	47.4	46.4
L ₉₀ (avg) ^{1/}	47.1	44.4	47.5	47.2	47.2

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 11:00-11:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิวะนนท์ ฤทวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ ฤทวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
12:00 - 13:00	52.3	56.3	55.1	52.8	53.4
13:00 - 14:00	53.6	55.9	53.3	52.8	54.4
14:00 - 15:00	53.7	58.7	53.7	54.5	54.1
15:00 - 16:00	57.3	58.6	54.3	56.8	54.8
16:00 - 17:00	57.1	54.3	54.5	57.6	54.7
17:00 - 18:00	65.2	57.2	54.8	55.8	54.9
18:00 - 19:00	67.8	55.8	57.7	54.5	53.8
19:00 - 20:00	66.1	57.6	59.1	56.9	55.6
20:00 - 21:00	56.1	57.7	55.4	56.1	54.5
21:00 - 22:00	56.4	53.9	52.0	51.7	53.0
22:00 - 23:00	57.1	51.5	50.4	51.5	49.5
23:00 - 00:00	50.6	49.3	52.8	47.8	49.1
00:00 - 01:00	49.1	49.4	49.9	49.0	48.9
01:00 - 02:00	50.4	51.0	54.2	47.3	47.7
02:00 - 03:00	47.7	47.9	46.0	45.7	46.9
03:00 - 04:00	50.8	48.6	52.0	46.1	45.6
04:00 - 05:00	54.7	50.6	48.1	49.8	48.0
05:00 - 06:00	51.8	51.0	52.3	52.0	53.3
06:00 - 07:00	55.5	53.4	55.8	55.8	55.1
07:00 - 08:00	55.7	54.3	55.4	55.1	56.6
08:00 - 09:00	55.7	54.7	61.7	55.9	55.4
09:00 - 10:00	55.6	49.5	54.7	54.4	53.9
10:00 - 11:00	67.9	49.4	53.4	53.3	54.8
11:00 - 12:00	65.0	55.2	52.9	54.9	55.5
Leq(24) ^{1/}	60.7	54.6	55.0	54.0	53.6
Ldn	62.7	58.3	59.4	58.1	57.8
Lmax ^{2/}	86.7	82.7	86.0	81.9	76.7
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dBA				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dBA				

ตารางที่ 4.4-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dBA)				
	10-11 มิ.ย. 65	11-12 มิ.ย. 65	12-13 มิ.ย. 65	13-14 มิ.ย. 65	14-15 มิ.ย. 65
12:00 - 13:00	45.6	46.2	47.5	45.9	45.6
13:00 - 14:00	47.6	48.0	45.9	46.0	47.1
14:00 - 15:00	47.0	53.3	47.7	46.7	46.9
15:00 - 16:00	49.7	47.7	47.9	49.1	48.6
16:00 - 17:00	52.7	47.5	47.3	49.7	48.3
17:00 - 18:00	55.2	50.1	48.3	50.3	48.5
18:00 - 19:00	51.7	49.4	51.5	48.5	47.9
19:00 - 20:00	53.0	50.8	52.1	51.8	48.5
20:00 - 21:00	51.8	49.9	46.3	50.4	48.5
21:00 - 22:00	48.2	46.4	45.1	46.0	45.2
22:00 - 23:00	44.9	45.1	43.6	44.6	43.9
23:00 - 00:00	44.5	45.1	43.1	44.0	43.7
00:00 - 01:00	44.6	44.8	43.7	44.0	43.9
01:00 - 02:00	44.3	44.4	43.2	43.7	43.9
02:00 - 03:00	44.3	44.0	43.1	43.7	43.9
03:00 - 04:00	43.9	43.9	44.0	43.7	44.0
04:00 - 05:00	43.7	45.9	44.9	45.3	44.3
05:00 - 06:00	45.8	45.6	44.5	47.4	45.8
06:00 - 07:00	47.5	46.9	50.3	49.8	49.1
07:00 - 08:00	49.6	47.5	49.9	49.4	50.0
08:00 - 09:00	49.2	48.8	47.3	47.7	48.5
09:00 - 10:00	48.6	48.9	46.7	46.9	46.5
10:00 - 11:00	48.6	49.1	46.3	46.0	46.5
11:00 - 12:00	47.9	49.3	45.8	48.7	44.8
L ₉₀ (avg) ^{1/}	49.2	48.1	47.3	47.7	46.9

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12.00-12.00 น.
 2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 12.00-12.00 น.
 3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 4. - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด


ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565

ริมรั้วด้านทิศเหนือ					ริมรั้วด้านทิศตะวันออก				
Date	Parameter	Unit	Std. *	Result	Date	Parameter	Unit	Std. *	Result
2-7 ก.พ. 2565	Leq(24)	dBA	70	60.5-63.7	2-7 ก.พ. 2565	Leq(24)	dBA	70	57.8-60.2
	L ₉₀	dBA	-	53.6-58.6		L ₉₀	dBA	-	55.1-59.1
	L _{max}	dBA	115	85.7-92.1		L _{max}	dBA	115	75.4-95.2
10-15 มิ.ย. 2565	Leq(24)	dBA	70	59.9-61.8	10-15 มิ.ย. 2565	Leq(24)	dBA	70	59.6-64.5
	L ₉₀	dBA	-	52.9-56.0		L ₉₀	dBA	-	58.2-63.8
	L _{max}	dBA	115	88.6-95.0		L _{max}	dBA	115	77.7-81.8



ริมรั้วด้านทิศตะวันตก					ริมรั้วด้านทิศใต้				
Date	Parameter	Unit	Std. *	Result	Date	Parameter	Unit	Std. *	Result
2-7 ก.พ. 2565	Leq(24)	dBA	70	63.8-65.1	2-7 ก.พ. 2565	Leq(24)	dBA	70	62.6-63.4
	L ₉₀	dBA	-	61.3-62.3		L ₉₀	dBA	-	61.5-62.5
	L _{max}	dBA	115	91.3-99.5		L _{max}	dBA	115	76.9-98.4
10-15 มิ.ย. 2565	Leq(24)	dBA	70	63.0-64.4	10-15 มิ.ย. 2565	Leq(24)	dBA	70	63.1-63.7
	L ₉₀	dBA	-	60.3-61.1		L ₉₀	dBA	-	62.3-62.8
	L _{max}	dBA	115	90.2-100.4		L _{max}	dBA	115	72.2-81.4

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

รูปที่ 4.4-1 (ต่อ)



หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1				
Date	Parameter	Unit	Std. *	Result
2-7 ก.พ. 2565	Leq(24)	dBA	70	58.1-59.5
	L ₉₀	dBA	-	47.1-49.1
	L _{max}	dBA	115	89.0-96.6
10-15 มิ.ย. 2565	Leq(24)	dBA	70	58.8-60.1
	L ₉₀	dBA	-	44.4-47.5
	L _{max}	dBA	115	90.0-96.8

หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2				
Date	Parameter	Unit	Std. *	Result
2-7 ก.พ. 2565	Leq(24)	dBA	70	52.1-61.6
	L ₉₀	dBA	-	43.9-51.1
	L _{max}	dBA	115	73.8-93.2
10-15 มิ.ย. 2565	Leq(24)	dBA	70	53.6-60.7
	L ₉₀	dBA	-	46.9-49.2
	L _{max}	dBA	115	76.7-86.7

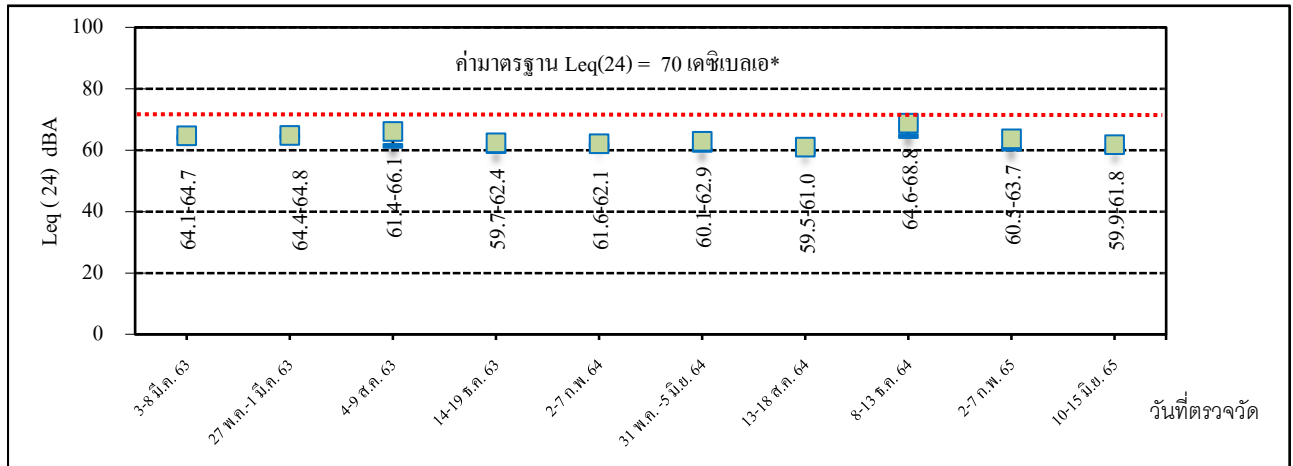
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

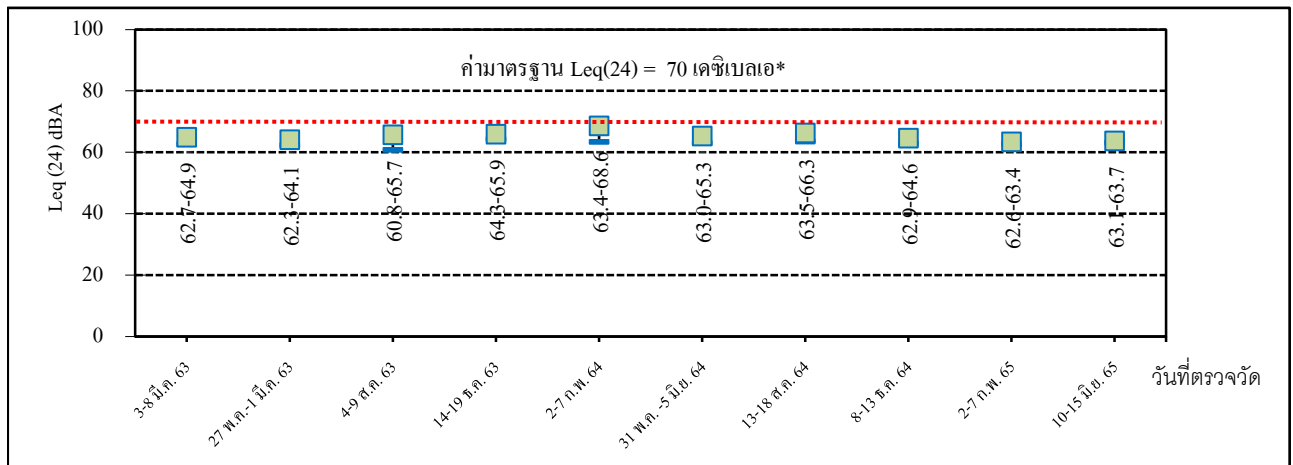
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัดค่า $L_{eq}(24)$, L_{max} และ L_{90} ใน 6 บริเวณรอบโรงไฟฟ้า ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ ริมรั้วด้านทิศใต้ ริมรั้วด้านทิศตะวันตก และริมรั้วด้านทิศตะวันออก บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และบริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 จำนวน 4 ครั้งต่อปี ครั้งละ 5 วันติดต่อกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.4-2 ถึง 4.4-4 และภาคผนวก ค.2 ตารางที่ ค.2-9 โดยผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด และมีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน

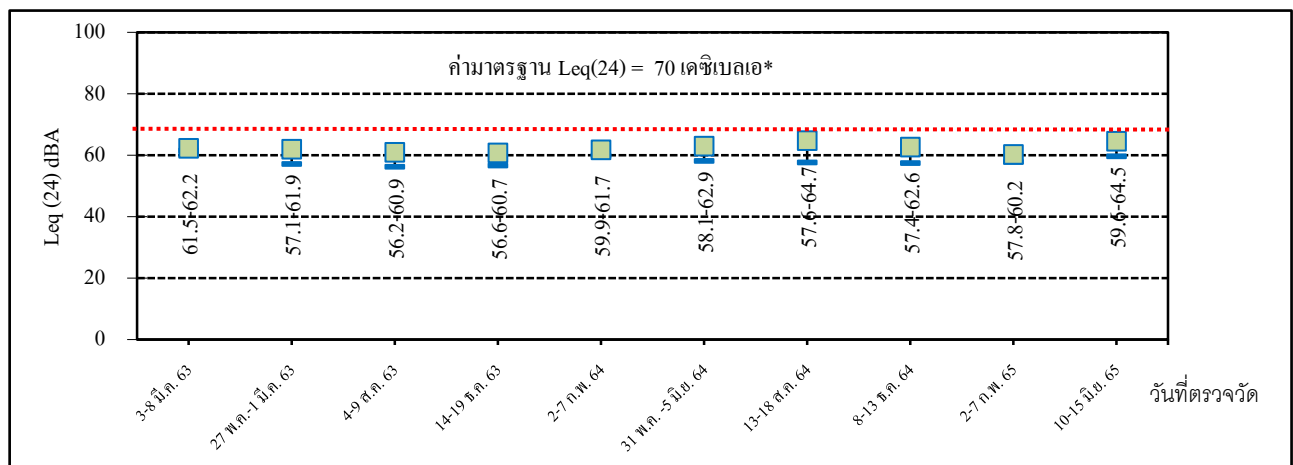
รูปที่ 4.4-2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

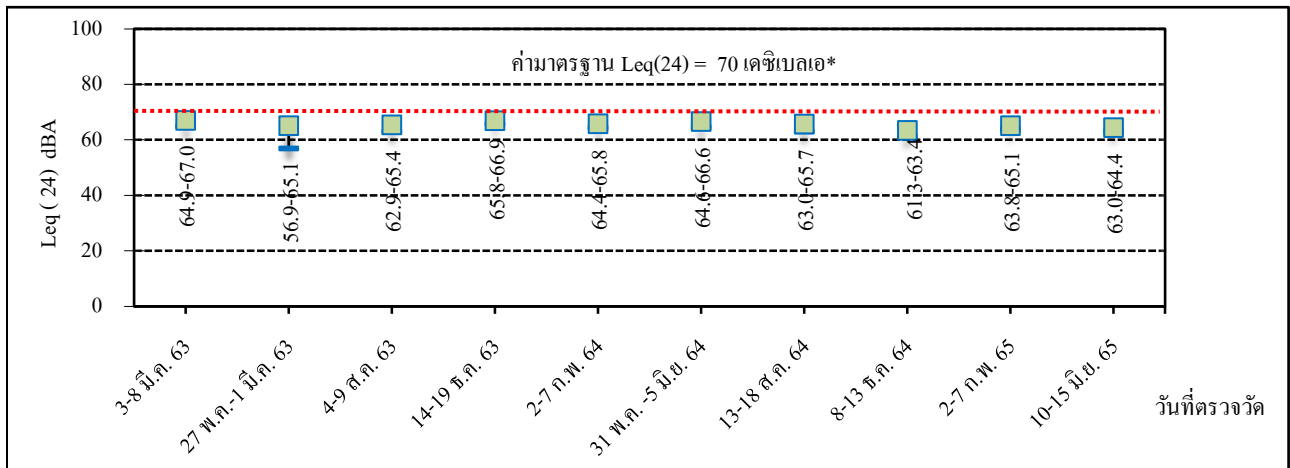


บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

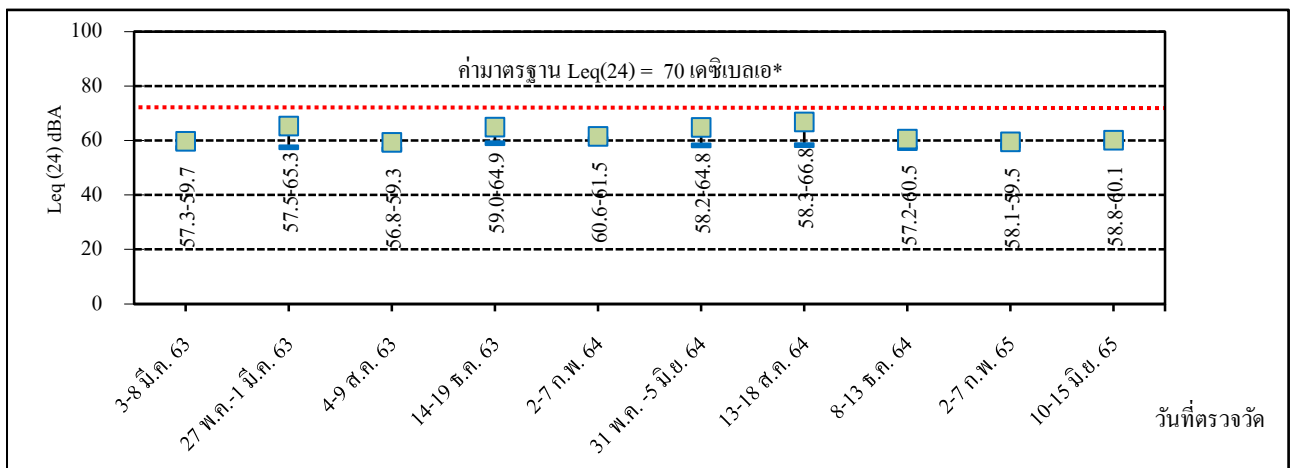


บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก

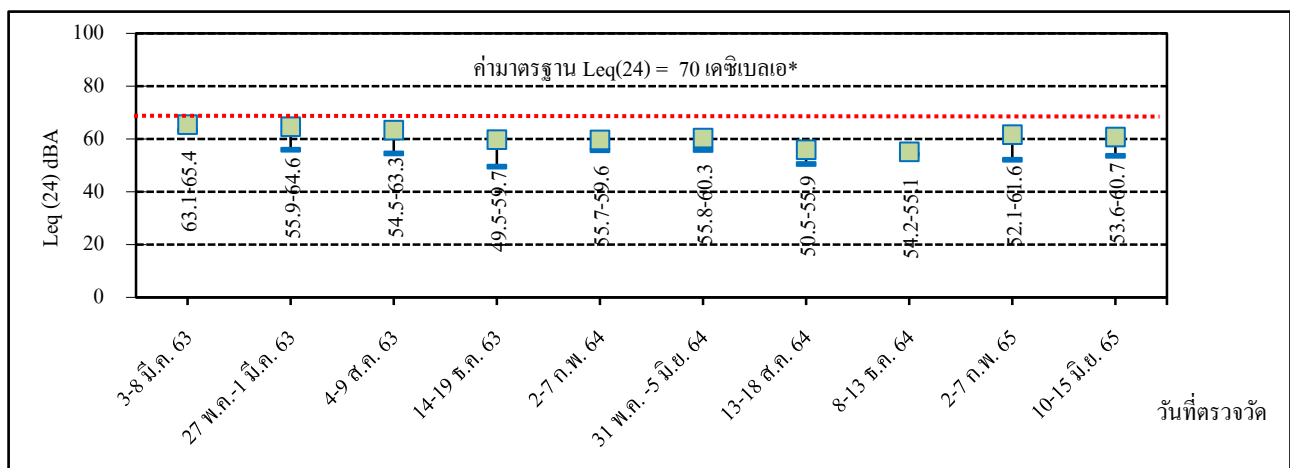
รูปที่ 4.4-2 (ต่อ)



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก



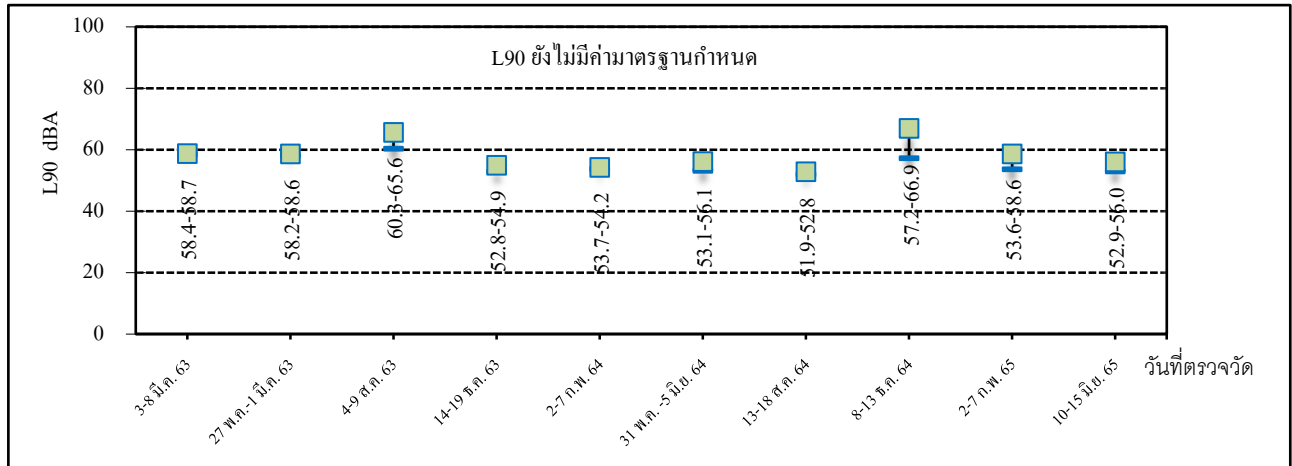
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร จุด 1



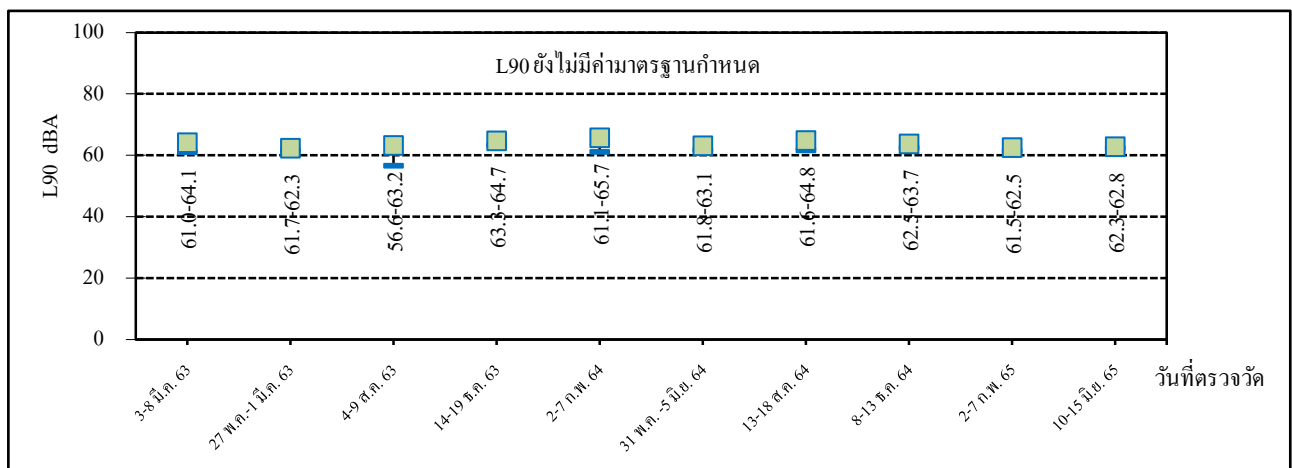
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร จุด 2

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

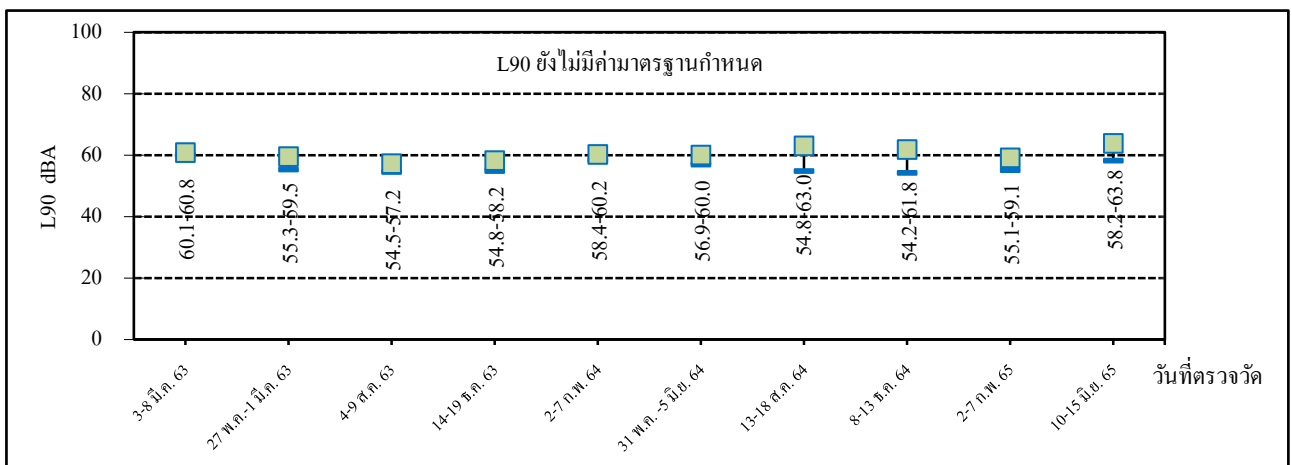
รูปที่ 4.4-3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

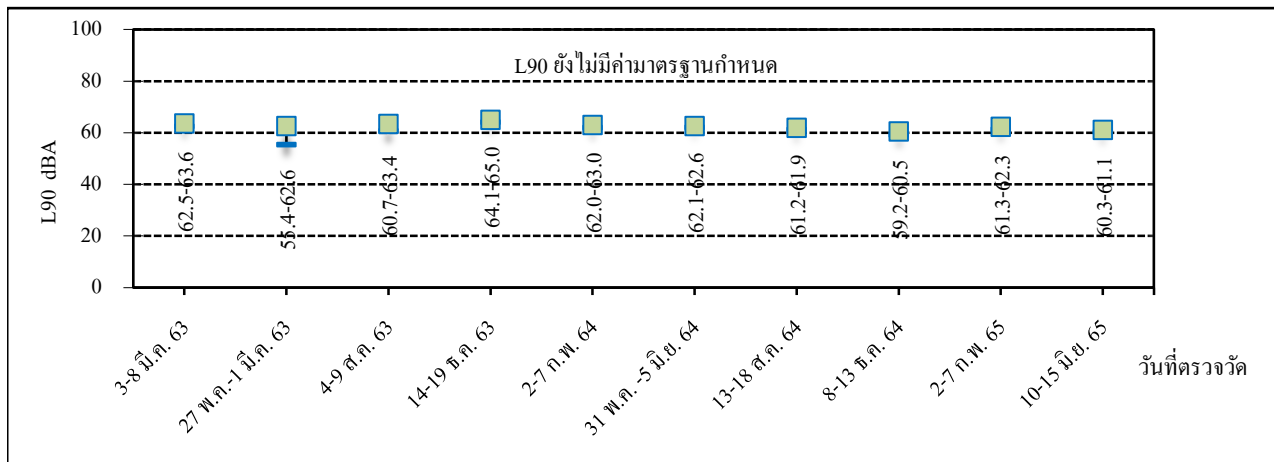


บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

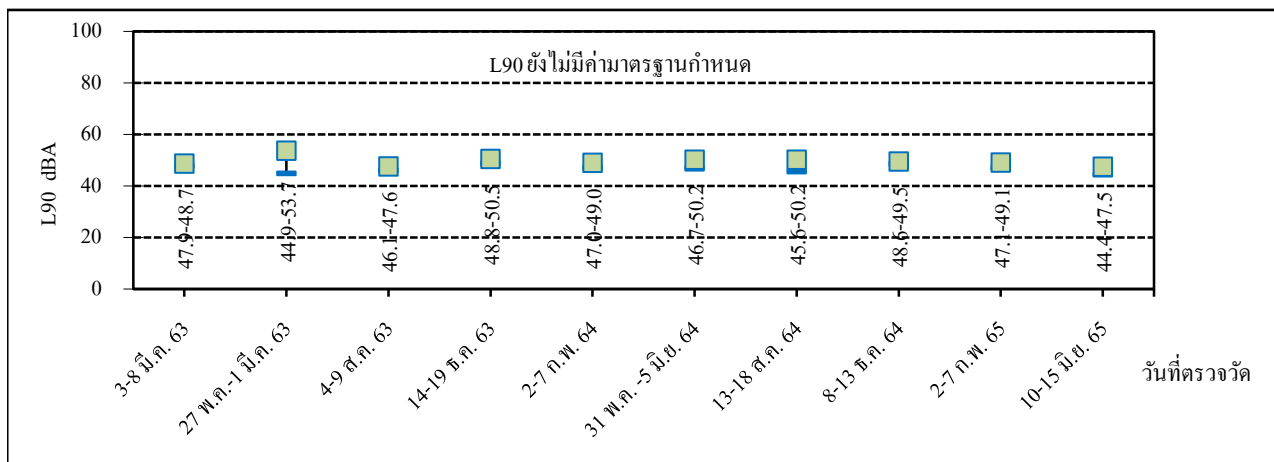


บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก

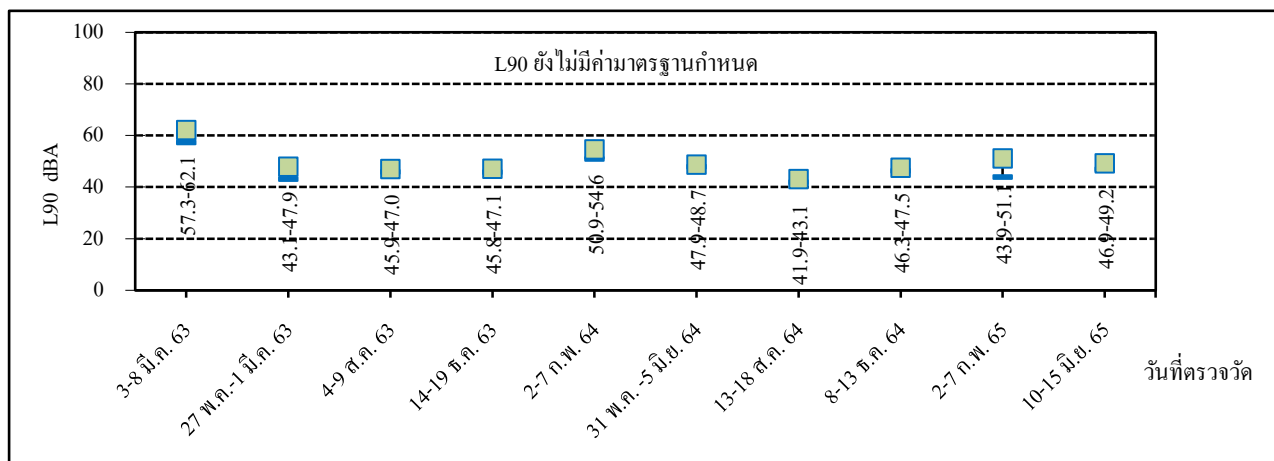
รูปที่ 4.4-3 (ต่อ)



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก

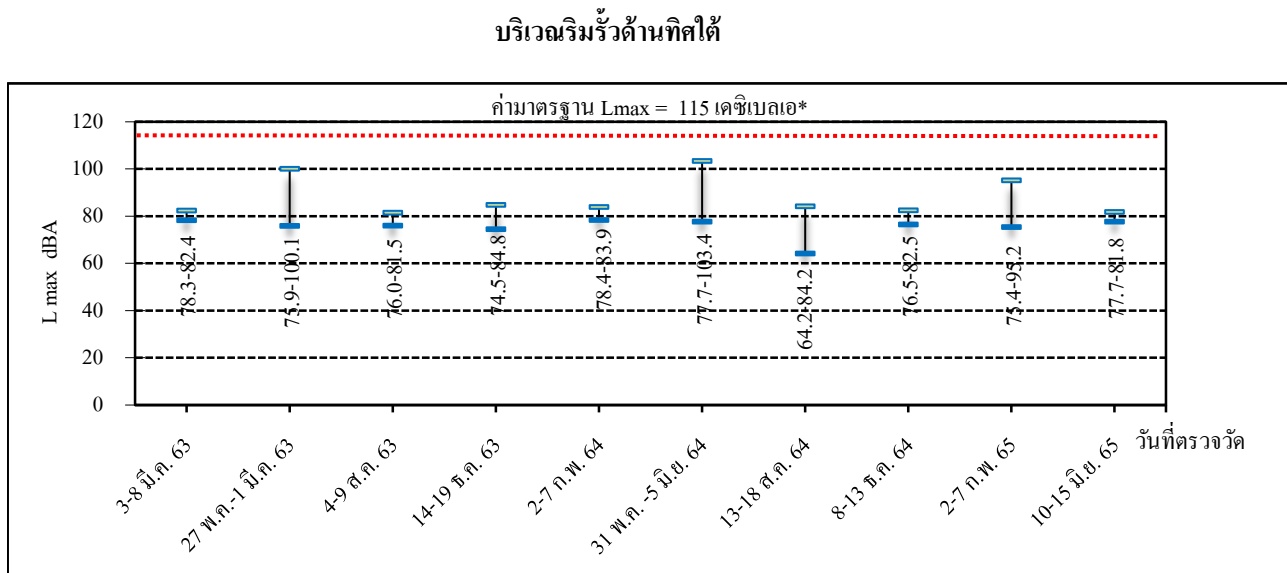
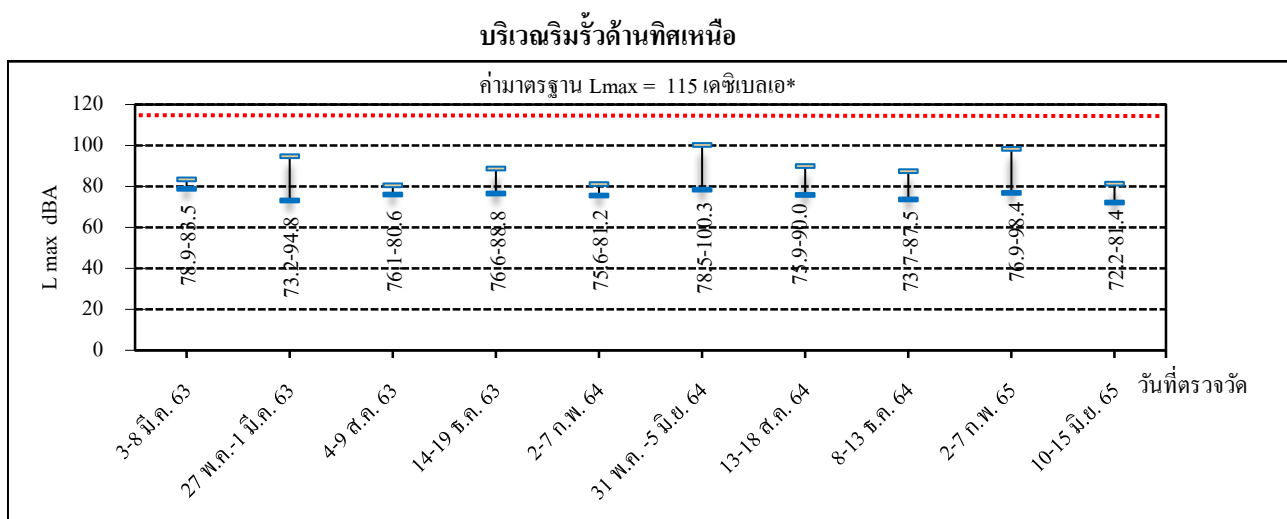
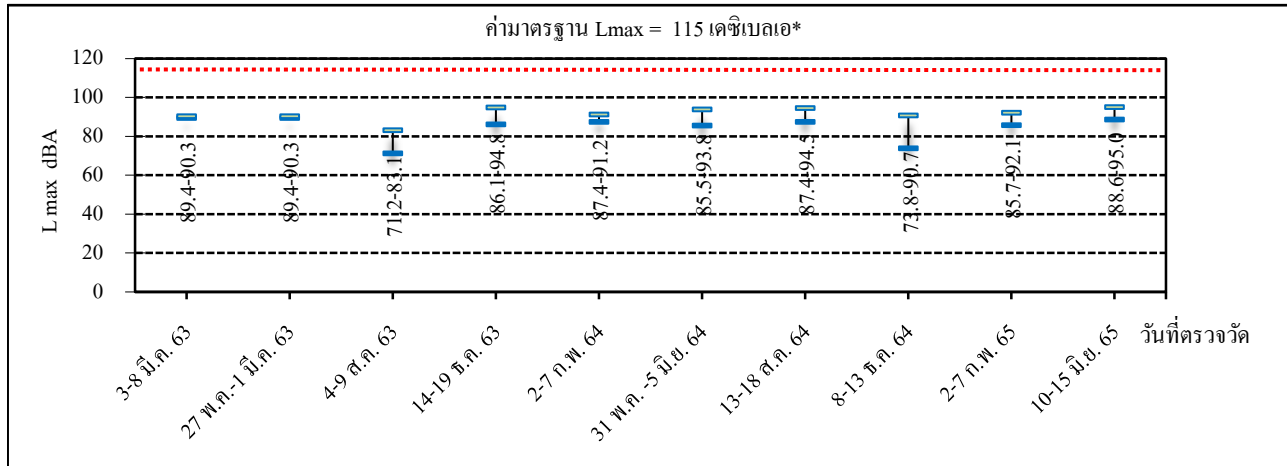


บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 1



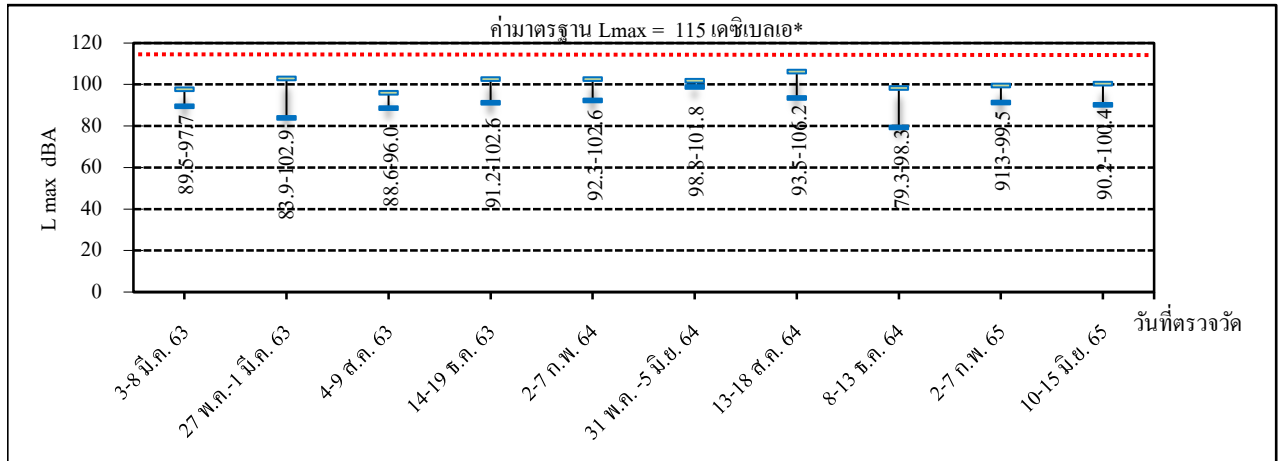
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 2

รูปที่ 4.4-4 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลด์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

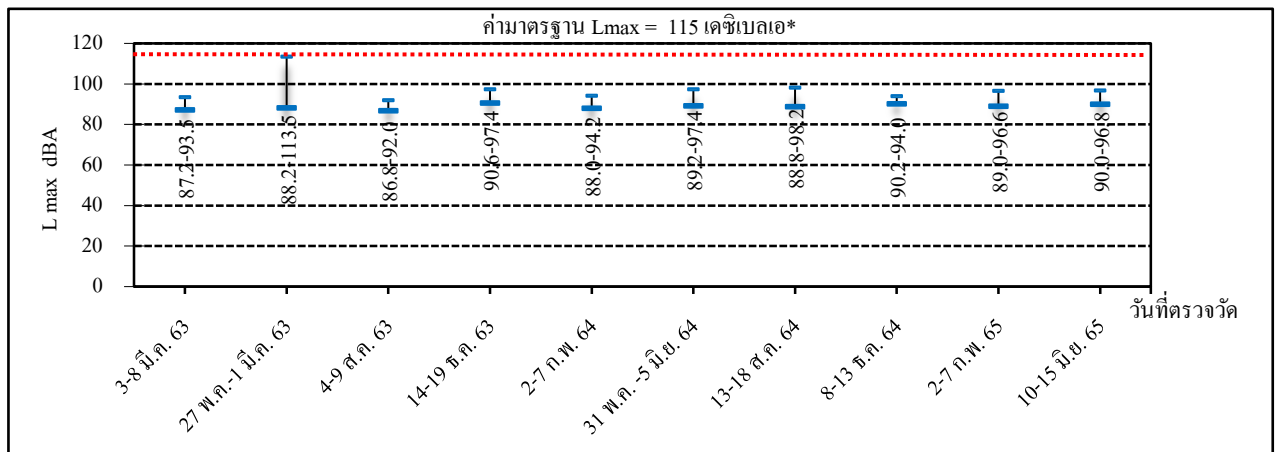


บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก

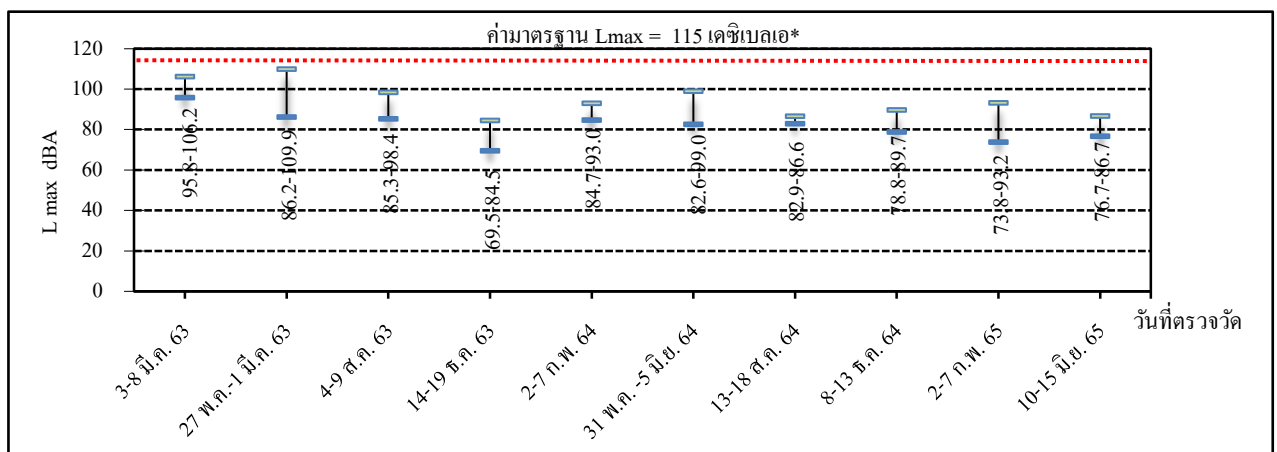
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก



บริเวณหมู่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 1



บริเวณหมู่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 2

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
 - บริเวณบ้านมาบยางพรจุดที่ 2 วันที่ 27 พฤษภาคม ถึงวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ.2563 เสียงค่อนข้างสูงเนื่องจากมีการไถปรับพื้นที่ใกล้เคียงจุดตรวจวัด

4.4.3 การประเมินระดับการรบกวน

การประเมินระดับการรบกวน จะพิจารณาจากผลการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชนและบริเวณรอบโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน ได้แก่ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก ซึ่งทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565 และผลการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน และระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนในระหว่างวันที่ 27 พฤษภาคม ถึง 1 มิถุนายน พ.ศ.2557 และวันที่ 7-10 มีนาคม พ.ศ.2557 โดยพิจารณาในช่วงเวลา 06.00-22.00 น. และช่วงเวลา 22.00-06.00 น. มาทำการประเมิน ทั้งนี้ในการประเมินระดับการรบกวนอ้างอิงมาจากคู่มือวัดเสียงรบกวนของกรมควบคุมมลพิษ (พ.ศ.2550)

ผลการประเมินระดับการรบกวน พบว่าบริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน และประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่องกำหนดค่ามาตรฐานมลพิษทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดให้มีค่าระดับเสียงรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ ทุกบริเวณ

จึงสรุปได้ว่ากิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ก่อให้เกิดการรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียงแต่อย่างใด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.4-2 และ 4.4-3 และตารางภาคผนวก ก-3

ตารางที่ 4.4-15 ค่าระดับการรบกวนของเสียง ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

วันและเวลาที่ตรวจวัด		ระดับการรบกวน (dBA)					
		หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	ริมรั้วด้าน ทิศเหนือ	ริมรั้วด้าน ทิศใต้	ริมรั้วด้าน ทิศตะวันออก	ริมรั้วด้าน ทิศตะวันตก
ระยะเวลากลางวัน							
2 ก.พ. 2565	06.00-22.00 น.	0-4.5	0-7.8	0-2.2	0	0	0-2.8
3 ก.พ. 2565	06.00-22.00 น.	0-4.8	0-7.8	0-2.2	0	0	0-7.0
4 ก.พ. 2565	06.00-22.00 น.	0-9.5	0-2.3	0-2.3	0-5.0	0	0-4.4
5 ก.พ. 2565	06.00-22.00 น.	0-4.5	0-9.8	0	0	0	0-6.9
6 ก.พ. 2565	06.00-22.00 น.	0-6.7	0-9.8	0	0-5.2	0	0-7.9
7 ก.พ. 2565	06.00-22.00 น.	0	0	0-2.5	0	0	0-5.5
ระยะเวลากลางคืน							
2 ก.พ. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.4	0-9.4	0-3.8	0	0	0-5.4
3 ก.พ. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.7	0-9.4	0-9.4	0	0-7.9	0-7.0
4 ก.พ. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.7	0	0-9.5	0	0-6.7	0-9.0
5 ก.พ. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.0	0-9.4	0-9.4	0	0	0-7.7
6 ก.พ. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.3	0-9.4	0-3.2	0	0	0-8.9
7 ก.พ. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.4	0-7.2	0	0	0	0-1.3
มาตรฐาน*		10					

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550)

ตารางที่ 4.4-16 ค่าระดับการรบกวนของเสียง ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565

วันและเวลาที่ตรวจวัด		ระดับการรบกวน (dBA)					
		หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	ริมรั้วด้าน ทิศเหนือ	ริมรั้วด้าน ทิศใต้	ริมรั้วด้าน ทิศตะวันออก	ริมรั้วด้าน ทิศตะวันตก
ระยะเวลากลางวัน							
10 มิ.ย. 2565	06.00-22.00 น.	0-6.8	0-7.9	0	0	0-0.7	0-4.5
11 มิ.ย. 2565	06.00-22.00 น.	0-9.7	0-7.9	0	0	0	0-8.7
12 มิ.ย. 2565	06.00-22.00 น.	0-8.1	0-7.1	0	0	0	0-3.1
13 มิ.ย. 2565	06.00-22.00 น.	0-6.5	0-7.7	0-2.4	0	0	0-6.6
14 มิ.ย. 2565	06.00-22.00 น.	0-9.8	0-1.4	0	0	0	0-5.5
15 มิ.ย. 2565	06.00-22.00 น.	0-8.2	0-0.3	0	0	0	0-3.2
ระยะเวลากลางคืน							
10 มิ.ย. 2565	22.00-06.00 น.	0-2.8	0-9.1	0	0	0-6.6	0-0.9
11 มิ.ย. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.6	0-9.1	0-9.9	0	0-5.3	0-7.6
12 มิ.ย. 2565	22.00-06.00 น.	0-8.3	0-8.8	0-7.5	0	0	0-6.9
13 มิ.ย. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.2	0-9.3	0	0	0-9.6	0-1.3
14 มิ.ย. 2565	22.00-06.00 น.	0-8.8	0-4.6	0-9.9	0	0-5.5	0-6.6
15 มิ.ย. 2565	22.00-06.00 น.	0-9.5	0-9.0	0-9.9	0	0	0-7.3
มาตรฐาน*		10					

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550)

4.4.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ใน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-17 ถึงตารางที่ 4.4-24 และรูปที่ 4.4-5 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565 มีค่าเท่ากับ 77.7 และ 77.4 เดซิเบลเอ ตามลำดับ

(2) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565 มีค่าเท่ากับ 77.7 และ 78.6 เดซิเบลเอ ตามลำดับ

(3) บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling tower)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565 มีค่าเท่ากับ 79.5 และ 79.3 เดซิเบลเอ ตามลำดับ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดว่าการทำงาน 8 ชั่วโมง ระดับเสียงที่ได้รับติดต่อกัน ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ค่าที่ตรวจพบไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว

ตารางที่ 4.4-17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :

1. บริเวณเครื่องอัดอากาศ (731767E, 1438108N)
2. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (731728E, 1438162N)
3. บริเวณหอหล่อเย็น (731765E, 1438075N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Station 1. CASELLA CEL-246 SN 1443618 (No.2)

Station 2. CASELLA CEL-246 SN 3173125 (No.7)

Station 3. CASELLA CEL-246 SN 3173135 (No.8)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 1. 113.8/0.2

2. 114.1/-0.1

3. 114.2/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-011

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)
บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	2 ก.พ. 2565	77.7
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหัน ก๊าซ (Gas turbine generator)	2 ก.พ. 2565	77.7
บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling tower)	2 ก.พ. 2565	79.5
ค่ามาตรฐาน *		90

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวง
อุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมใน
การทำงาน พ.ศ.2546

ผู้ตรวจวัด :

นายสิระนนท์ กุลวงษ์

ผู้บันทึก :

นายสิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.4-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องอัดอากาศ วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องอัดอากาศ (731767E, 1438108N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 SN 1443618 (No.2)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 113.8/0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-011

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	2 กุมภาพันธ์ 2565
08.00-09.00	77.7
09.00-10.00	77.6
10.00-11.00	77.7
11.00-12.00	77.4
12.00-13.00	77.9
13.00-14.00	77.9
14.00-15.00	77.9
15.00-16.00	77.7
Leq(8) ^{1/}	77.7
Lmax ^{2/}	80.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม
เรื่องมาตรฐาน คู่มือการควบคุมความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทย์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

**ตารางที่ 4.4-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565**

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (731728E, 1438162N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 SN 3173125 (No.7)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 114.1/-0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-011

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	2 กุมภาพันธ์ 2565
08.00-09.00	77.6
09.00-10.00	77.2
10.00-11.00	77.3
11.00-12.00	77.5
12.00-13.00	77.9
13.00-14.00	77.9
14.00-15.00	78.1
15.00-16.00	78.3
Leq(8) ^{1/}	77.7
Lmax ^{2/}	83.4
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.

2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.

3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม
เรื่องมาตรฐาน คู่มือการความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

**ตารางที่ 4.4-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
บริเวณหอหล่อเย็น วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565**

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณหอหล่อเย็น (731765E, 1438075N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 SN 3173135 (No.8)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 114.2/-0.2
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-011

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	2 กุมภาพันธ์ 2565
08.00-09.00	79.5
09.00-10.00	79.7
10.00-11.00	79.6
11.00-12.00	79.5
12.00-13.00	79.4
13.00-14.00	79.5
14.00-15.00	79.4
15.00-16.00	79.5
Leq(8) ^{1/}	79.5
Lmax ^{2/}	83.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม
เรื่องมาตรฐาน คู่มือการควบคุมความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์ ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :

1. บริเวณเครื่องอัดอากาศ (731767E, 1438108N)
2. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (731728E, 1438162N)
3. บริเวณหอหล่อเย็น (731765E, 1438075N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :

Station 1. : CASELLA CEL-246 SN 3173161 (No.10)

Station 2. : CASELLA CEL-246 SN 3173243 (No.11)

Station 3. : CASELLA CEL-246 SN 3173156 (No.9)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2/2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) :

1. 113.7/0.3
2. 113.9/0.1
3. 114.1/-0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-073

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)
บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	14 มิ.ย. 2565	77.4
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator)	14 มิ.ย. 2565	78.6
บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling tower)	14 มิ.ย. 2565	79.3
ค่ามาตรฐาน *		90

หมายเหตุ :

* ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง
ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการ
ประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.4-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

บริเวณเครื่องอัดอากาศ วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องอัดอากาศ (731767E, 1438108N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 SN 3173161 (No.10)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2/2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 113.7/0.3

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-073

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	14 มิถุนายน 2565
07.00-08.00	77.4
08.00-09.00	77.7
09.00-10.00	77.4
10.00-11.00	77.4
11.00-12.00	77.5
12.00-13.00	77.1
13.00-14.00	77.4
14.00-15.00	77.5
Leq(8) ^{1/}	77.4
Lmax ^{2/}	81.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 07:00-15:00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 07:00-15:00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรฐาน คู่มือการควบคุมความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (731728E, 1438162N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 SN 3173243 (No.11)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2/2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 113.9/0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-073

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	14 มิถุนายน 2565
07.00-08.00	78.3
08.00-09.00	77.9
09.00-10.00	78.3
10.00-11.00	78.3
11.00-12.00	78.4
12.00-13.00	78.8
13.00-14.00	79.2
14.00-15.00	79.4
Leq(8) ^{1/}	78.6
Lmax ^{2/}	81.0
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 07:00-15:00 น.

2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 07:00-15:00 น.

3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรฐาน คู่มือการความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายสิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูฒินานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-24 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

บริเวณหอหล่อเย็น วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

วันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณหอหล่อเย็น (731765E, 1438075N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 SN 3173156 (No.9)

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2/2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 114.1/-0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-073

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	14 มิถุนายน 2565
07.00-08.00	79.3
08.00-09.00	79.6
09.00-10.00	79.5
10.00-11.00	79.4
11.00-12.00	79.3
12.00-13.00	79.0
13.00-14.00	79.0
14.00-15.00	79.3
15.00-16.00	79.0
Leq(8) ^{1/}	79.3
Lmax ^{2/}	81.3
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤140.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 07:00-15:00 น.

2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 07:00-15:00 น.

3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิวะนนท์ ฤลงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ ฤลงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

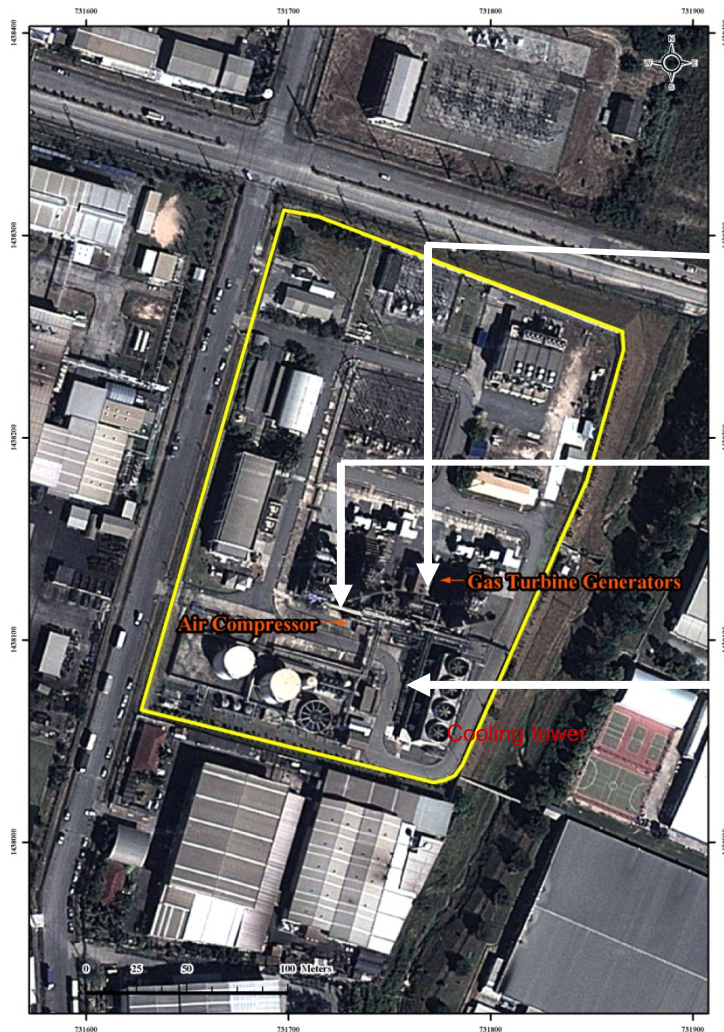
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.4-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8))

ในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



Gas turbine generator				
Parameter	Unit	Date	Result	Std. *
Leq(8)	dBA	2 ก.พ. 65	77.7	90
		14 มิ.ย. 65	78.6	

Air Compressor				
Parameter	Unit	Date	Result	Std. *
Leq(8)	dBA	2 ก.พ. 65	77.7	90
		14 มิ.ย. 65	77.4	

Cooling tower				
Parameter	Unit	Date	Result	Std. *
Leq(8)	dBA	2 ก.พ. 65	79.5	90
		14 มิ.ย. 65	79.3	

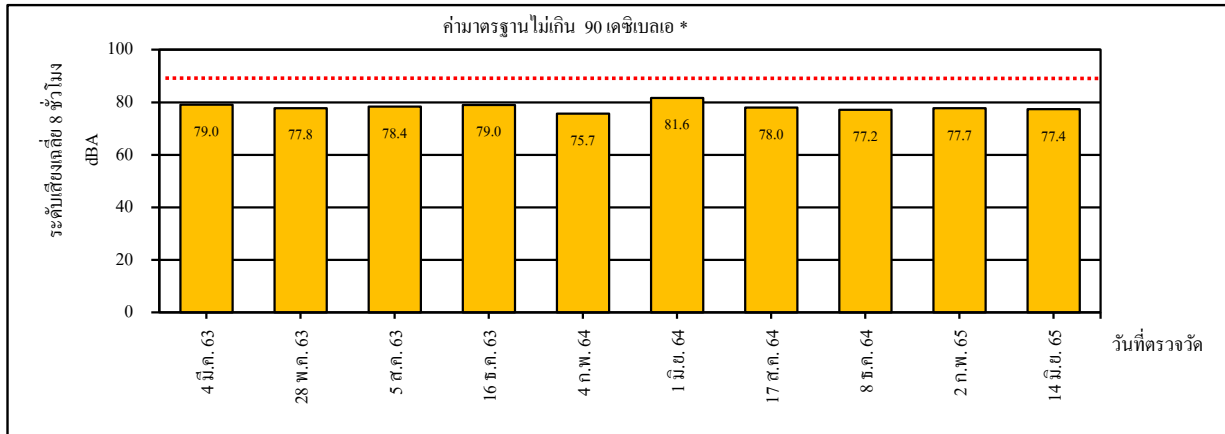
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดว่าการทำงาน 8 ชั่วโมง ระดับเสียงที่ได้รับติดต่อกันไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ

4.4-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leg(8))

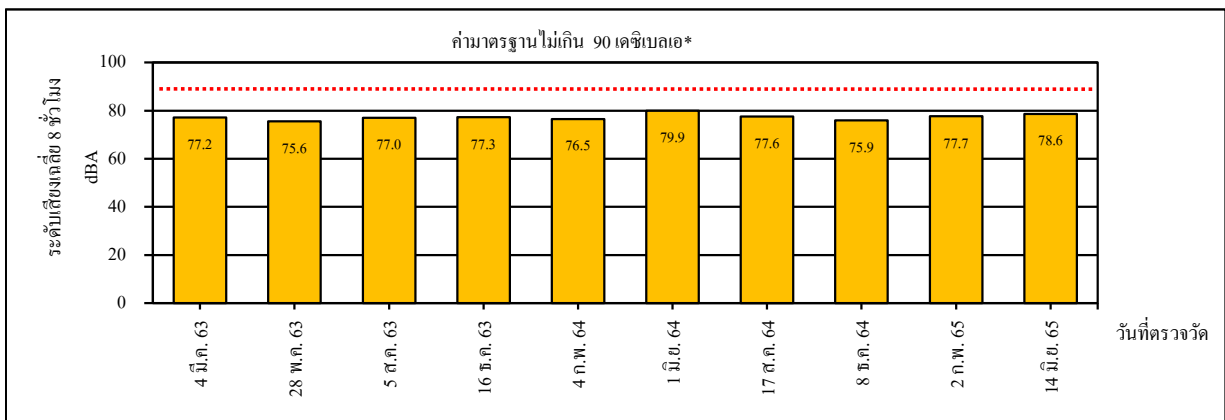
ในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leg(8)) ในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดบริเวณ Air Compressor บริเวณ Gas turbine generator และบริเวณ Cooling tower มีรายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.4-6 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-10 โดยผลการติดตามตรวจสอบ พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจพบเมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดว่าการทำงาน 8 ชั่วโมง ระดับเสียงที่ได้รับติดต่อกันไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ ไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง เมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการติดตามตรวจสอบ พบว่ามีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด

รูปที่ 4.4-6 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8)) ในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



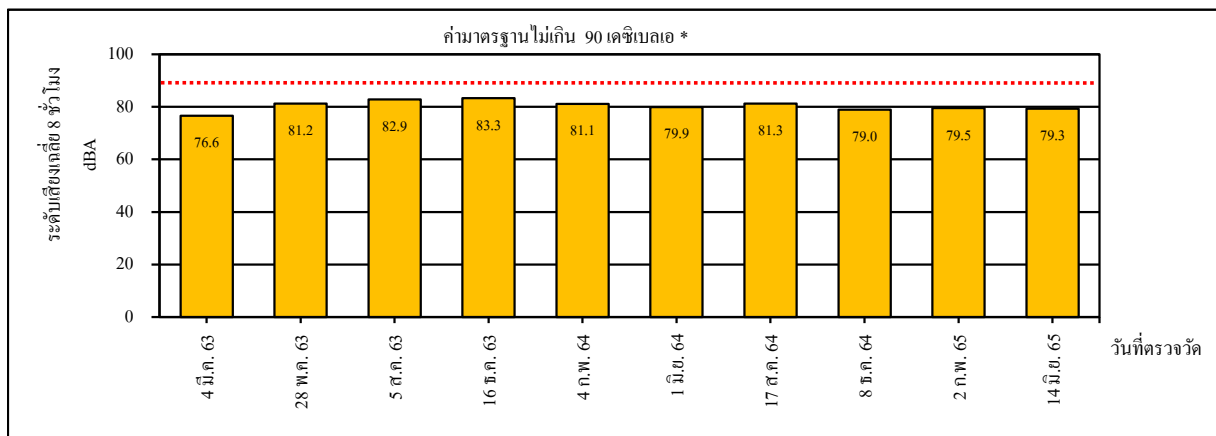
Air Compressor



Gas turbine generator

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง
ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดว่าการทำงาน 8 ชั่วโมง
ระดับเสียงที่ได้รับติดต่อกันไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



Cooling Tower

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง
ตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดว่าการทำงาน 8 ชั่วโมง ระดับเสียงที่ได้รับ
ติดต่อกันไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ

4.5 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building sampling pond) และบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) โดยดำเนินการตรวจวัดอัตราการไหล อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง สารแขวนลอย สารที่ละลายได้ทั้งหมด ปริมาณคลอรีนอิสระ ความต้องการออกซิเจนทางชีวเคมี เหล็ก แมงกานีส โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ โครเมียมไตรวาเลนต์ และน้ำมันและไขมัน โดยทำการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

4.5.1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอป จำกัด ตามพารามิเตอร์ที่ มาตรการกำหนด โดยทำการตรวจวัด 2 จุด คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building Sampling Pond) และบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) เดือนละ 1 ครั้ง สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building Sampling Pond)

พารามิเตอร์	Admin Building Sampling Pond
อัตราการไหล (ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง)	0
สารแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	56-188
น้ำมันและไขมัน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	1.1-4.8
ความต้องการออกซิเจนทางชีวเคมี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	20.8-266.0

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ซึ่งจะปล่อยลงสู่รางระบายน้ำ แล้วนำไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่าคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง ตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 และรูปที่ 4.5-1

บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond)

พารามิเตอร์	Retention Pond
อัตราการไหล (ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง)	9.5-41.0
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	28.8-40.2
ความเป็นกรด-ด่าง	7.31-7.61
สารที่ละลายได้ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	774-1,022
น้ำมันและไขมัน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ND(<0.50)
ปริมาณคลอรีนอิสระ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ND (<0.03)-0.20
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ND(<0.01)
โครเมียมไตรวาเลนต์ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ND(<0.01)-0.01
เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	0.06-0.27
แมงกานีส (มิลลิกรัมต่อลิตร)	<0.01-0.03

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-2 และรูปที่ 4.5-1

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ Admin Building Sampling Pond

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ Admin Building Sampling Pond

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 731707E, 1438237N

ดัชนี คุณภาพ น้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด						ND (Non-Detectable)	ค่าต่ำสุด/ สูงสุด	ค่า ควบคุม ^{1/}
		26 ม.ค. 65	3 ก.พ. 65	3 มี.ค. 65	7 เม.ย. 65	5 พ.ค. 65	2 มิ.ย. 65			
อัตราการไหล	m ³ /hr	0	0	0	0	0	0	-	0	-
สารแขวนลอย	mg/l	77	166	62	72	188	56	<5	56-188	≤ 200
ไขมันและน้ำมัน	mg/l	4.8	2.8	4.3	2.2	4.5	1.1	<0.50	1.1-4.8	≤ 10
ความต้องการ ออกซิเจนทาง ชีวเคมี	mg/l	92.8	266.0	20.8	144.0	55.0	143.0	<1.0	20.8-266.0	≤ 500

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสตรีลพาร์ค
 - หมายถึง ไม่มีค่าควบคุม
 - mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร
 - m³/hr ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
 - ≤ หมายถึง ไม่เกินกว่า
 - Flow rate เท่ากับ 0 เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่าไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง
 - ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อย

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายบวร ศิษย์ยะ

ชื่อผู้บันทึก : นายบวร ศิษย์ยะ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ตารางที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ Retention Pond

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ Retention Pond

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 731844E, 1438136N

ดัชนี คุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด						ND (Non-Detectable)	ค่าต่ำสุด / สูงสุด	ค่า ควบคุม ^{1/}
		6 ม.ค. 65	2 ก.พ. 65	3 มี.ค. 65	7 เม.ย. 65	5 พ.ค. 65	2 มิ.ย. 65			
อัตราการไหล	m ³ /hr	19.7	41.0	28.9	9.5	23.1	24.7	-	9.5-41.0	-
อุณหภูมิ	°C	32.6	28.8	32.7	40.2	36.1	36.4	-	28.8-40.2	≤ 45
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.61	7.31	7.39	7.45	7.36	7.32	-	7.31-7.61	5.5-9.0
สารที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/l	774	972	1,022	968	958	952	<50	774-1,022	≤ 3,000
ไขมันและน้ำมัน	mg/l	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.50	ND(<0.50)	≤ 10
ปริมาณคลอรีนอิสระ	mg/l	0.08	ND	ND	ND	0.20	ND	<0.03	ND (<0.03)- 0.20	≤ 1
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	mg/l	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND(<0.01)	≤ 0.25
โครเมียมไตรวาเลนต์	mg/l	ND	ND	0.01	0.01	ND	ND	<0.01	ND(<0.01)- 0.01	≤ 0.75
เหล็ก	mg/l	0.08	0.11	0.27	0.12	0.08	0.06	<0.004	0.06-0.27	-
แมงกานีส	mg/l	<0.01	0.01	0.02	0.02	0.03	0.01	<0.001	<0.01-0.03	≤ 5

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค
2. - หมายถึง ไม่มีมาตรฐานกำหนด
3. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร
4. m³/hr ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
5. ≤ หมายถึง ไม่เกินกว่า
6. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อย

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายบวร ดีชัยยะ

ชื่อผู้บันทึก : นายบวร ดีชัยยะ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

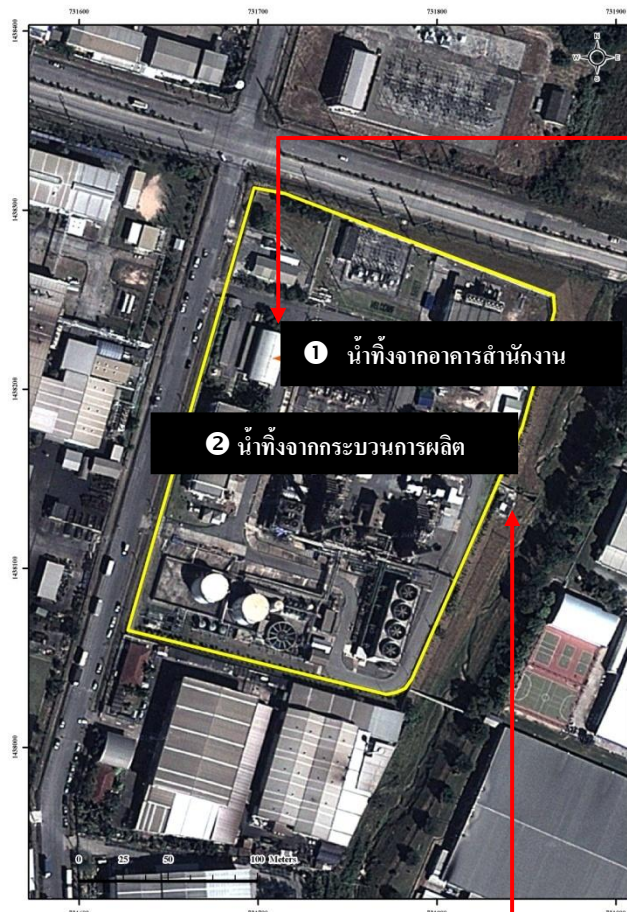
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.5-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building sampling pond)			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าควบคุม *	ผลตรวจวัด
อัตราการไหล	m ³ /hr	-	0
สารแขวนลอย	mg/l	≤ 200	56-188
ไขมันและน้ำมัน	mg/l	≤ 10	1.1-4.8
ความต้องการออกซิเจนทางชีวเคมี	mg/l	≤ 500	20.8-266.0

น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond)			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าควบคุม *	ผลตรวจวัด
อัตราการไหล	m ³ /hr	-	9.5-41.0
อุณหภูมิ	°C	≤ 45	28.8-40.2
ความเป็นกรด-ด่าง	-	5.5-9.0	7.31-7.61
สารที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/l	≤ 3,000	774-1,022
ไขมันและน้ำมัน	mg/l	≤ 10	ND(<0.50)
ปริมาณคลอรีนอิสระ	mg/l	≤ 1	ND (<0.03)-0.20
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	mg/l	≤ 0.25	ND(<0.01)
โครเมียมไตรวาเลนต์	mg/l	≤ 0.75	ND(<0.01)-0.01
เหล็ก	mg/l	-	0.06-0.27
แมงกานีส	mg/l	≤ 5	<0.01-0.03

หมายเหตุ : * ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

4.5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

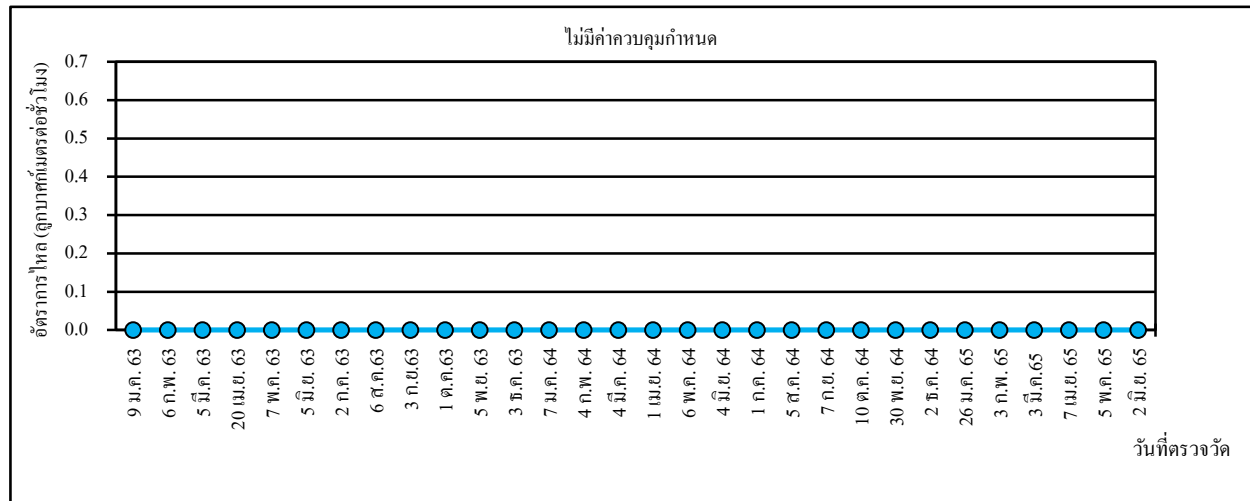
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัด และวิเคราะห์อัตราการไหล อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง สารแขวนลอย สารที่ละลายได้ทั้งหมด ปริมาณ คลอรีนอิสระ ความต้องการออกซิเจนทางชีวเคมี เหล็ก แมงกานีส โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ โครเมียมไตร-วาเลนต์ และน้ำมันและไขมัน ใน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building Sampling Pond) และบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) โดยดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ผลการติดตามตรวจสอบดังแสดงในรูปที่ 4.5-2 และรูปที่ 4.5-3 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-11 และตารางที่ ก.2-12

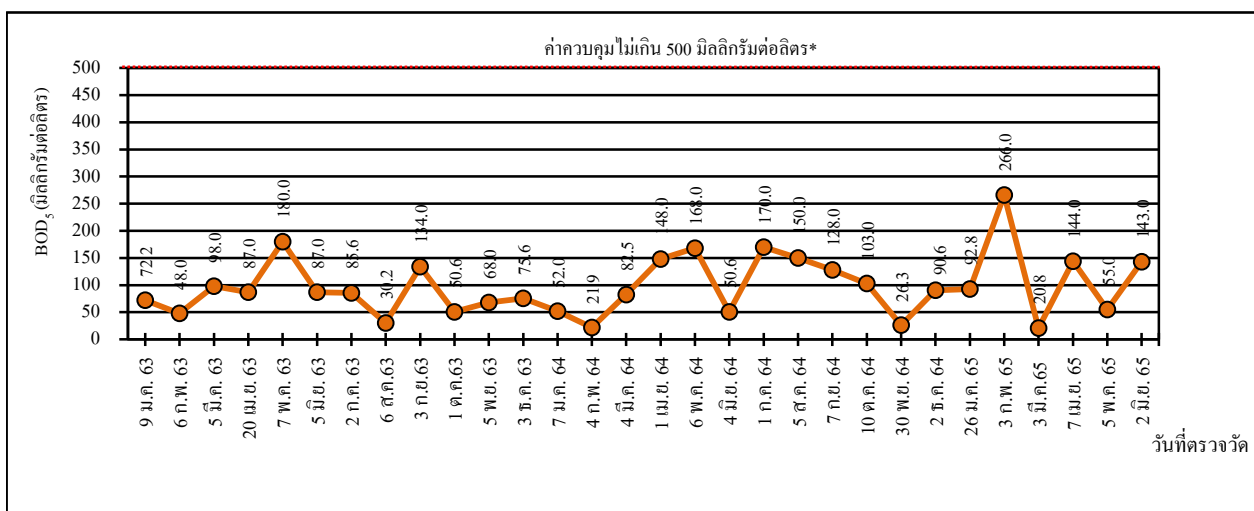
ผลการติดตามตรวจสอบพบว่า คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building sampling pond) และน้ำทิ้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งซึ่งระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค ตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์คทั้งหมด

เมื่อพิจารณาแนวโน้มผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งใน ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building Sampling Pond) มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด ยกเว้น สารแขวนลอย ค่าไขมันและไขมันที่มีค่าค่อนข้างผันผวน ค่าบีโอดีในบางเดือนที่มีค่าต่ำกว่าเดือนอื่นๆ เนื่องจากทำการเก็บตัวอย่าง หลังจากการทำความสะอาดบ่อเสร็จใหม่ๆ ส่วนบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด เช่นเดียวกัน ยกเว้น ค่าสารที่ละลายได้ทั้งหมดที่มีค่าสูงเล็กน้อยในบางเดือน เนื่องจากเก็บตัวอย่างในช่วงของการระบายน้ำออกจากระบบปรับคุณภาพน้ำ (Neutralization pit) และค่าอัตราการไหลในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ.2563 มีค่าต่ำ เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีกิจกรรม Force outage ST-300 ส่งผลให้ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ Boiler blow down ลงบ่อ Retention Pond

รูปที่ 4.5-2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณ Admin Building Sampling Pond
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



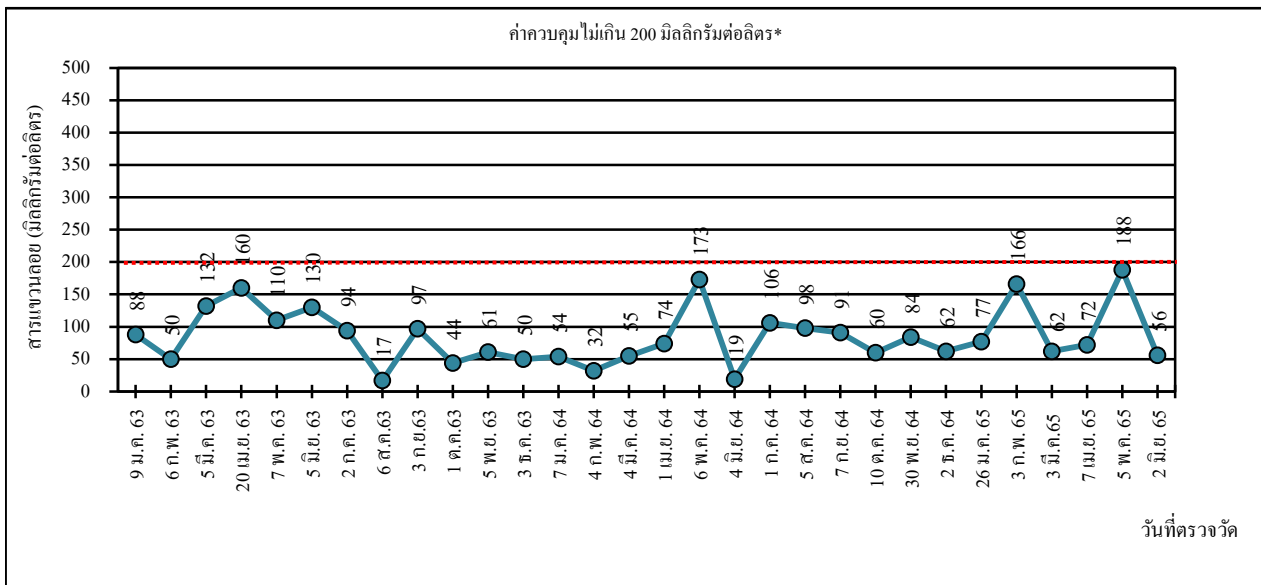
Flow Rate



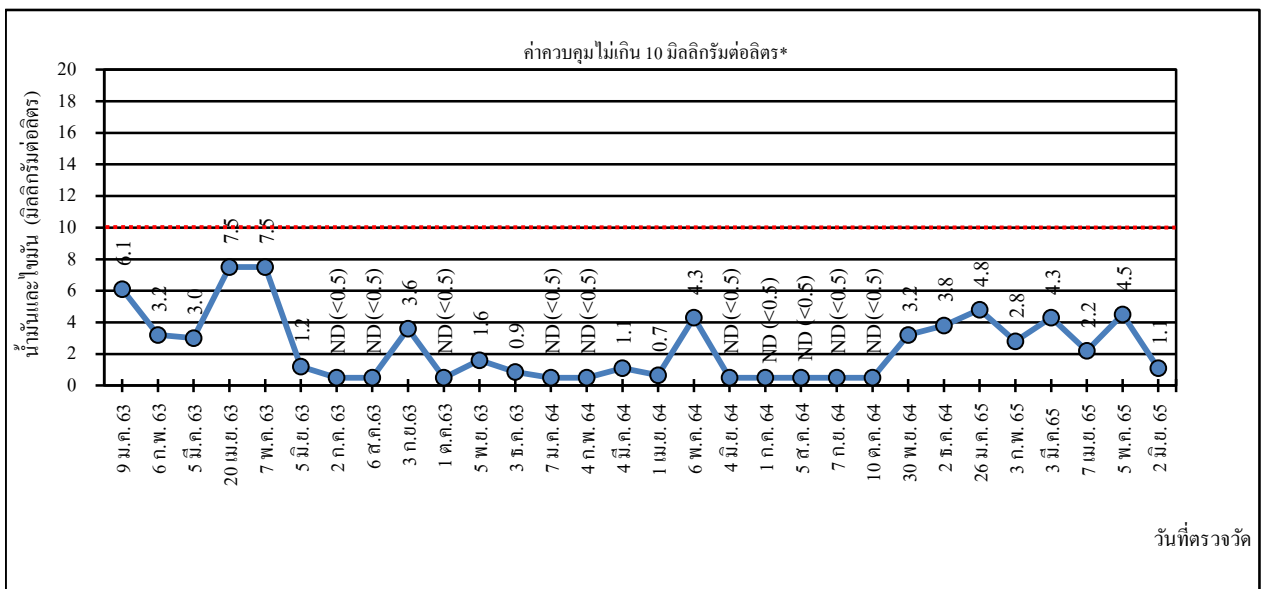
BOD₅

- หมายเหตุ :
- *ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค
 - ค่าบีโอดีต่ำ เนื่องจากทำการเก็บตัวอย่างหลังจากการทำความสะอาดบ่อเสร็จใหม่ๆ
 - ในระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ.2563 ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 อัตราการไหลเท่ากับศูนย์ เนื่องจากไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อ ซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับการเก็บตัวอย่าง

รูปที่ 4.5-2 (ต่อ)



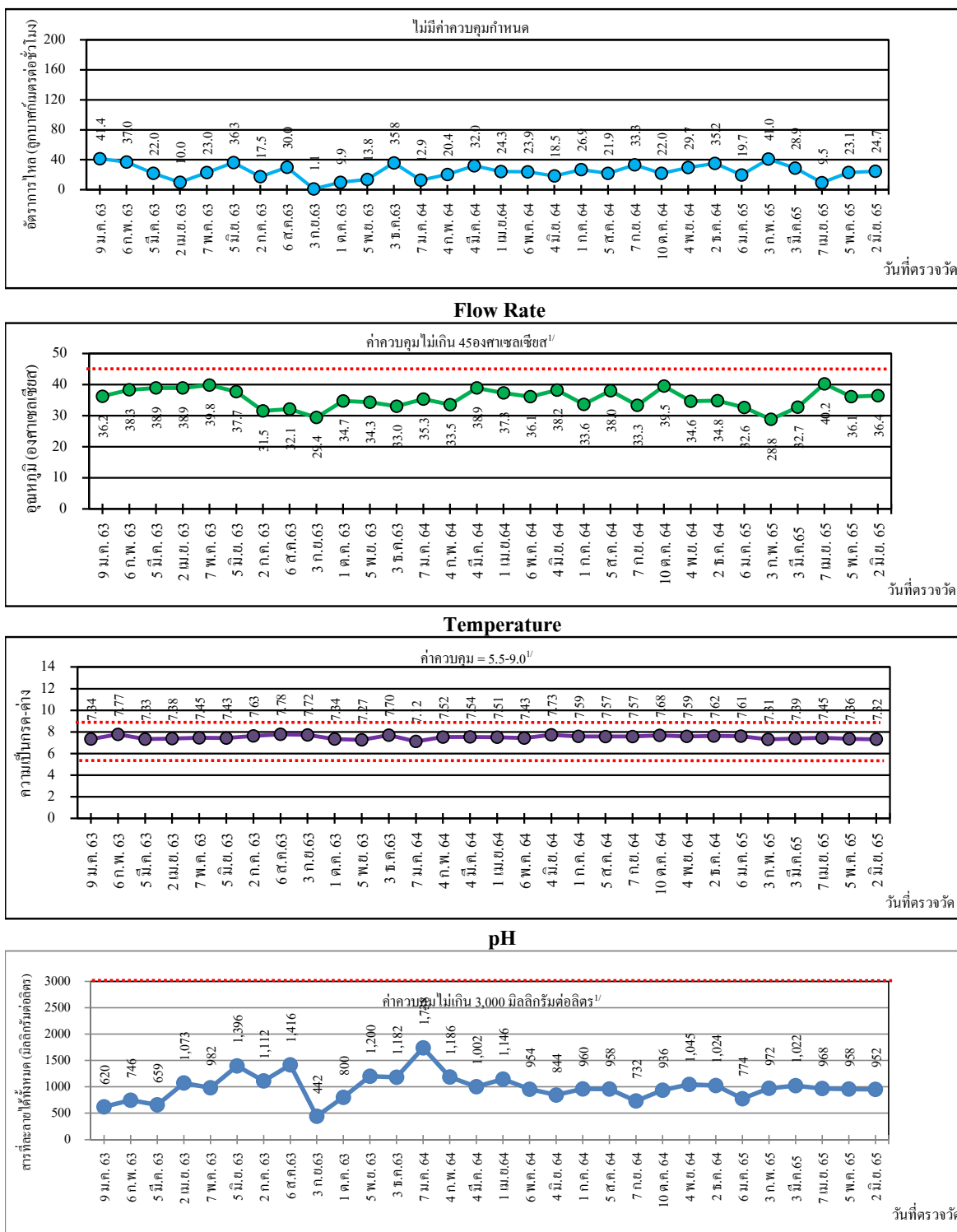
SS



Oil and Grease

หมายเหตุ : *ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

รูปที่ 4.5-3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณ Retention Pond
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

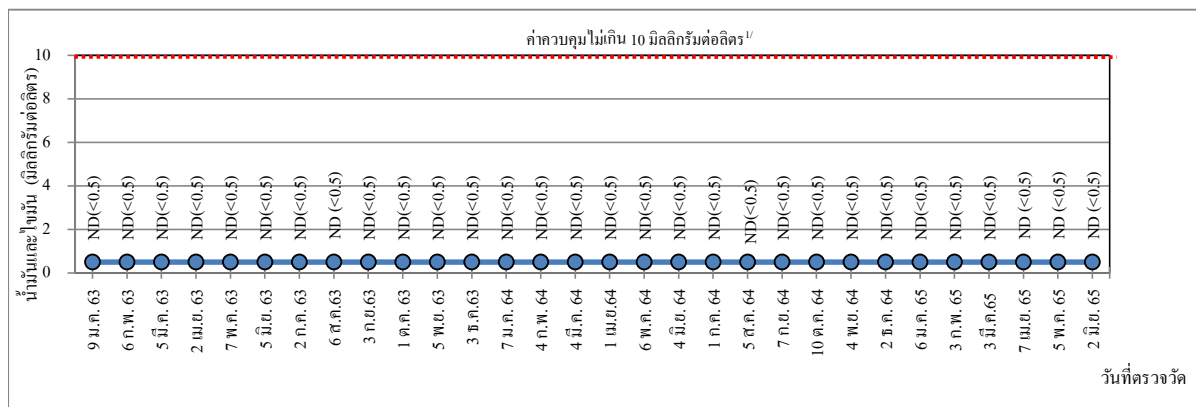


- หมายเหตุ :
- 1/ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค
 - TDS มีค่าค่อนข้างสูง เนื่องจากอยู่ในช่วงของการระบายน้ำออกจากกระบวนปรับคุณภาพน้ำ
 - วันที่ 3 กันยายน พ.ศ.2563 อัตราการไหลต่ำ เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีกิจกรรม Force outage ST-300 ส่งผลให้ไม่มีกร Boiler blow down ลงบ่อ Retention Pond

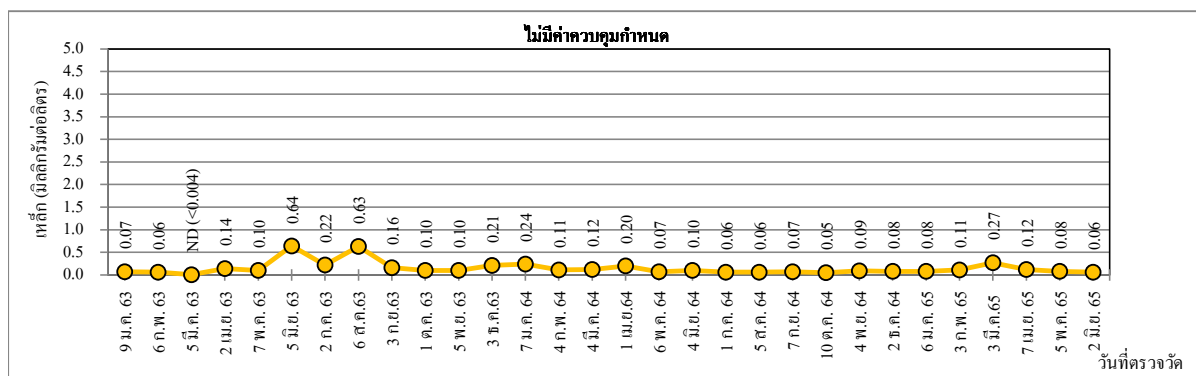
รูปที่ 4.5-3 (ต่อ)



Free Chlorine



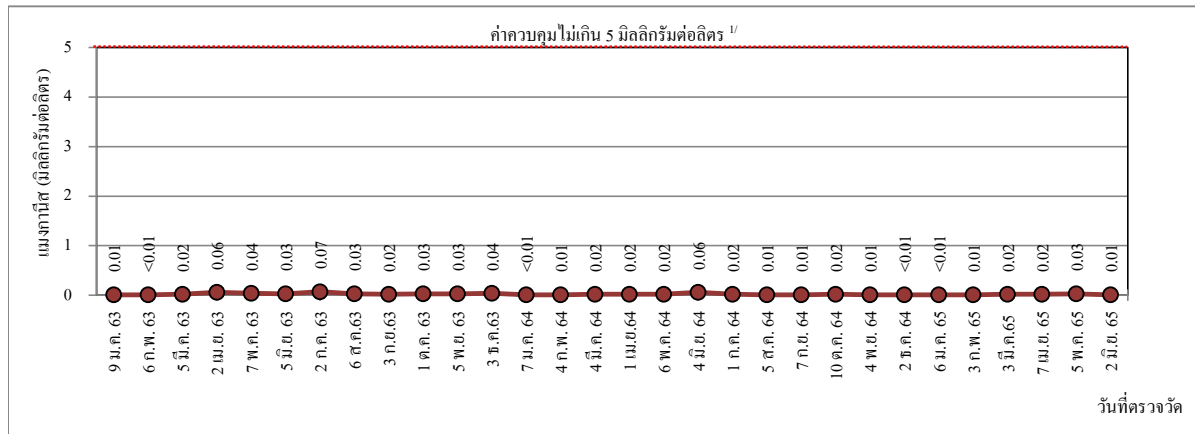
Oil and Grease



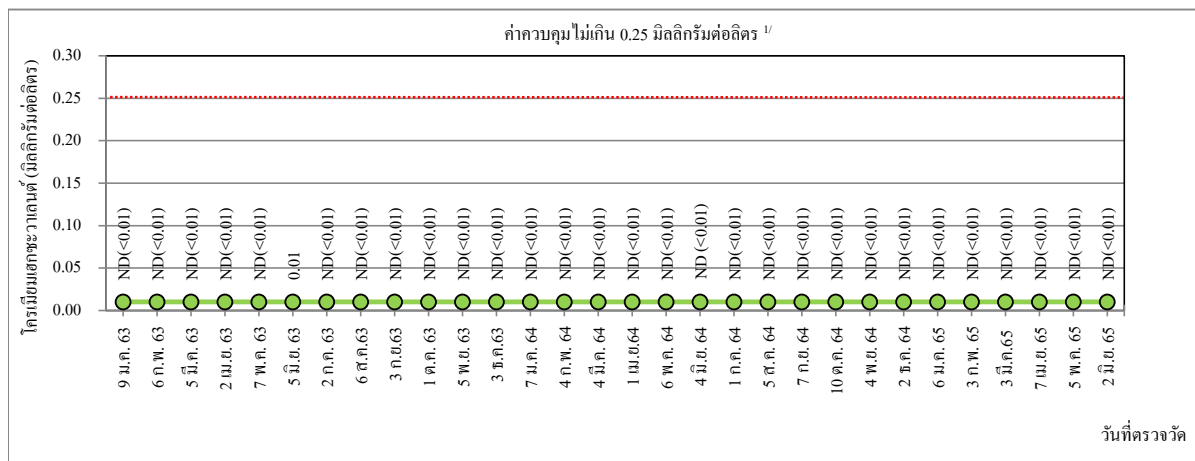
Iron

หมายเหตุ: ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค

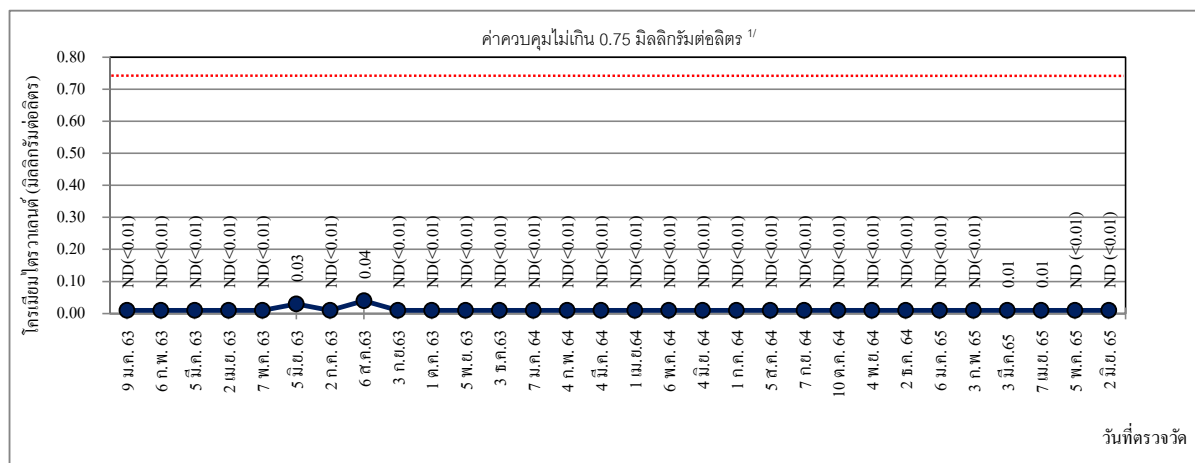
รูปที่ 4.5-3 (ต่อ)



Manganese



Chromium Hexavalent



Chromium Trivalent

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

4.6 สังคม-เศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ของชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ อบต. ตาสีห์ อบต. บ่อวิน อบต. ปลวกแดง และอบต. มายางพร โดยตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง บันทึกปัญหา ขอร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ ปีละ 1 ครั้ง รวมทั้งจัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ บริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

4.6.1 ผลการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้จัดทำการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth Interview) กลุ่มผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สำรวจ ซึ่งคาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าโดยตรง

ซึ่งการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชนจะได้ทราบถึงสภาพสังคม เศรษฐกิจ ในระดับชุมชนและความเห็นต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่วนการสอบถามความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือน หรือผู้แทนครัวเรือน ทำให้ทราบถึงสภาพเศรษฐกิจ สังคม ระดับครัวเรือน ผลกระทบที่ครัวเรือนได้รับในปัจจุบัน และความคิดเห็นต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้าในชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ และชุมชนใกล้เคียงที่ตั้งโครงการ ซึ่งดำเนินการสำรวจระหว่างวันที่ 10-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

กลุ่มที่ 1 หัวหน้าครัวเรือน ที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โดยครอบคลุมพื้นที่เขตการปกครองในระยะ 5 กิโลเมตร ได้แก่ ตำบลมายางพร (หมู่ที่ 2 บ้านเนินสวรรค์ หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร หมู่ที่ 4 บ้านห้วยปราบ และหมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่) ตำบลปลวกแดง (หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน) ตำบลตาสีห์ (หมู่ที่ 1 บ้านคลองกร้า) และตำบลบ่อวิน (หมู่ที่ 3 บ้านห้วยปราบ หมู่ที่ 7 บ้านหนองก้างปลา)

กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้แทนหน่วยงานราชการระดับอำเภอ ได้แก่ ที่ว่าการอำเภอปลวกแดง และที่ว่าการอำเภอสรีราชา และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสถานีไฟฟ้าปลวกแดง

กลุ่มที่ 3 กลุ่มผู้แทนหน่วยงานราชการระดับตำบล/ เทศบาล ได้แก่ องค์การบริหารส่วนตำบล
มาบยางพร องค์การบริหารส่วนตำบลปลวกแดง องค์การบริหารส่วนตำบลตาสิทธิ์ องค์การบริหารส่วน
ตำบลบ่อวิน เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เทศบาลตำบลจอมพลเจ้าพระยา และเทศบาลตำบลปลวกแดง

กลุ่มที่ 4 ผู้นำระดับหมู่บ้าน/ชุมชน ได้แก่ ตำบลมาบยางพร (หมู่ที่ 2 บ้านเนินสวรรค์ หมู่ที่ 3
บ้านมาบยางพร หมู่ที่ 4 บ้านห้วยปราบ และหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่) ตำบลปลวกแดง (หมู่ที่ 4 บ้านวัง
ตาผิน) ตำบลตาสิทธิ์ (หมู่ที่ 1 บ้านคลองกร้า) และตำบลบ่อวิน (หมู่ที่ 3 บ้านห้วยปราบ และหมู่ที่ 7 บ้าน
หนองก้างปลา)

กลุ่มที่ 5 ผู้แทนสถาบันการศึกษา และศาสนสถานที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ได้แก่
โรงเรียนบ้านห้วยปราบ โรงเรียนบ้านมาบยางพร โรงเรียนมาบยางพรวิทยาคม โรงเรียนบ้านคลองกร้า
โรงเรียนบ้านเขาหิน (นิกรราษฎร์บำรุง) โรงเรียนบ้านปลวกแดง วัดห้วยปราบ วัดมาบยางพร วัดคลองกร้า
วัดศรีพุ่มโพธิ์ วัดไพโรจน์ และวัดราษฎร์อัสตาราม (สะพานสี่)

กลุ่มที่ 6 ผู้แทนกลุ่มจัดตั้งอื่นๆ ได้แก่ กลุ่มสถานประกอบการใกล้เคียงโรงไฟฟ้าพลังความ
ร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด จำนวน 4 ราย ได้แก่ บริษัท ไอที พอร์จิง (ประเทศ
ไทย) จำกัด บริษัท สยามโกชิ มานูแฟกเจอริง จำกัด บริษัท อัทสูมิเท็ค (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท
โตโย โรกิ (ประเทศไทย) จำกัด

สำหรับการหาจำนวนตัวอย่างได้มีการสุ่มจำนวนตัวอย่างหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทน
ครัวเรือนที่ระดับความเชื่อมั่น 95% เป็นตัวแทนของจำนวนครัวเรือนในพื้นที่ศึกษาทั้งหมดในการตอบ
แบบสอบถาม ตามสูตรการคำนวณจำนวนตัวอย่างของ Taro Yamane คือ

$$n = \frac{N}{1 + Ne^2}$$

โดย n = จำนวนตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา

N = จำนวนครัวเรือนทั้งหมดในพื้นที่ศึกษา

e = ค่าระดับความเชื่อมั่นที่ 95% หรือค่าสัมประสิทธิ์ความคลาดเคลื่อน 0.05

เมื่อแทนค่าจำนวนครัวเรือนทั้งหมดของพื้นที่ศึกษาในสูตรของ Taro Yamane ดังกล่าวแล้ว
จะได้จำนวนตัวอย่าง คือ

$$n = \frac{79,264}{1 + \sqrt{79,264 (0.05)^2}}$$

$$= 397.99 \text{ หรือ } 398$$

เพื่อให้การกระจายของจำนวนตัวอย่าง ครอบคลุมทั้ง 8 ชุมชนหรือหมู่บ้าน และตามสัดส่วนที่เป็นตัวแทนของแต่ละชุมชน จึงกระจายจำนวนตัวอย่างตามจำนวนครัวเรือนในแต่ละชุมชนดังแสดงในตารางที่ 4.6-1

ตารางที่ 4.6-1 จำนวนครัวเรือนตัวอย่างทั้งหมดที่ใช้เป็นตัวแทนในการศึกษาความคิดเห็นของประชาชน
ต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

อำเภอ/ จังหวัด	ตำบล	หมู่ที่	ชุมชน	จำนวน ครัวเรือน*	จำนวน ที่ต้องเก็บ**	จำนวน เก็บได้จริง
อ.ปลวกแดง จ.ระยอง	ต.มาบขางพร	2	บ้านเนินสวรรค์	5,193	26.07	27
		3	บ้านมาบขางพร	9,115	45.77	46
		4	บ้านห้วยปราบ	14,939	75.01	76
		6	บ้านมาบขางพรใหม่	9,424	47.32	48
	ต.ปลวกแดง	4	บ้านวังตาผิน	11,816	59.33	60
	ต.ตาสีหรี	1	บ้านคลองกร่ำ	6,719	33.74	34
อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	ต.บ่อวิน	3	บ้านห้วยปราบ	17,251	86.62	87
		7	บ้านหนองก้างปลา	4,807	24.14	25
รวม		8 หมู่บ้าน		79,264	397.99	403

ที่มา : * จำนวนครัวเรือนสอบถามสำนักบริหารการทะเบียนกรมการปกครอง เดือนธันวาคม พ.ศ.2563

** จำนวนที่ต้องเก็บมีการปัดเศษทศนิยมให้เป็นจำนวนเต็ม

4.6.2 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

ผลการสำรวจสภาพสังคม เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของชุมชนต่อโครงการฯ ซึ่งประกอบด้วย ผู้นำชุมชน หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน 8 ชุมชน จำนวน 423 ครัวเรือน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งดำเนินการสำรวจระหว่างวันที่ 10-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 ซึ่งมีรายละเอียดผลการสำรวจฯ ดังแสดงใน ภาคผนวก ข-49 เอกสารประกอบการสำรวจทัศนคติชุมชน โดยสรุปได้ดังต่อไปนี้

4.6.2.1 ข้อมูลลักษณะประชากร สภาพสังคม และเศรษฐกิจ

(1) ขนาดครัวเรือน

ครัวเรือนส่วนใหญ่ในชุมชนที่ทำการสำรวจมีสมาชิก 4-6 คน รองลงมาคือมีสมาชิก 1-3 คน และ 7 คนขึ้นไป ตามลำดับ ซึ่งชี้ให้เห็นว่าขนาดของครัวเรือนในชุมชนส่วนใหญ่เป็นครัวเรือน ขนาดกลางและขนาดเล็ก

(2) การประกอบอาชีพ

ครัวเรือนตัวอย่างส่วนใหญ่ไม่ได้ประกอบอาชีพ รองลงมาประกอบอาชีพค้าขาย และ เกษตรกรรม ตามลำดับ

(3) รายรับ-รายจ่าย

ครัวเรือนตัวอย่างส่วนใหญ่มีรายได้ 10,001-15,000 บาทต่อเดือน และมีรายจ่ายประมาณ 10,000-15,000 บาทต่อเดือน โดยสภาวะทางการเงินของครัวเรือนอยู่ในระดับพอใช้และเหลือเก็บ

(4) การตั้งถิ่นฐาน

ครัวเรือนตัวอย่างส่วนใหญ่อยู่ที่นี้ตั้งแต่เกิด (ร้อยละ 73.05) โดยมาจากภาค ตะวันออกเฉียงเหนือมากที่สุด (ร้อยละ 50.88) รองลงมา ได้แก่ ภาคกลาง (ร้อยละ 19.30) ภาคตะวันออก (ร้อยละ 10.53) ภาคใต้ (ร้อยละ 8.77) ภาคเหนือ (ร้อยละ 7.89) และภาคตะวันตก (ร้อยละ 2.63) ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่ย้ายมาเพื่อประกอบอาชีพเป็นหลัก โดยมีระยะเวลาอยู่ในพื้นที่ 6-10 ปี

(5) การถือครองที่ดิน

ครัวเรือนตัวอย่างร้อยละ 89.36 ไม่มีที่ดินเป็นของตนเอง และร้อยละ 10.64 มีที่ดินเป็นของตนเอง ซึ่งการถือครองที่ดินใช้เพื่อเป็นที่อยู่อาศัยเป็นหลัก

(6) การศึกษาและศาสนา

ครัวเรือนตัวอย่างส่วนใหญ่ ร้อยละ 29.31 จบการศึกษาระดับประถมศึกษา รองลงมา ร้อยละ 23.88 จบการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนต้น ร้อยละ 16.08 จบการศึกษาระดับปวส.หรืออนุปริญญา

ร้อยละ 15.37 จบการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. ร้อยละ 14.42 จบปริญญาตรี และไม่ได้เรียน ร้อยละ 0.95 ตามลำดับ โดยส่วนใหญ่นับถือศาสนาพุทธ (ร้อยละ 98.58) ศาสนาอิสลาม (0.95) ศาสนาคริสต์และอื่นๆ (ร้อยละ 0.24)

(7) โรคที่พบในชุมชน

ประชาชนในครัวเรือนตัวอย่างส่วนใหญ่มีสุขภาพแข็งแรง ไม่มีการเจ็บป่วยใดๆ (ร้อยละ 50.59) โดยมีโรคที่เป็นบ่อยในชุมชน ได้แก่ โรคระบบทางเดินหายใจ (ร้อยละ 17.49) รองลงมาได้แก่ โรคอื่นๆ (เบาหวาน/ไขมันอุดตัน/ไข่วัด/มือเท้าชา) (ร้อยละ 16.08) โรคผิวหนังและภูมิแพ้ (ร้อยละ 13.00) และโรคระบบทางเดินอาหาร (ร้อยละ 2.60) ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่เมื่อเจ็บป่วยครัวเรือนตัวอย่างมักไปใช้บริการที่โรงพยาบาลของรัฐ (ร้อยละ 59.81) รองลงมาใช้บริการที่ คลินิกหรือโรงพยาบาลเอกชน (ร้อยละ 22.22) ซื้อยากินเอง (ร้อยละ 17.73) และ ปล่อยให้หายเอง (ร้อยละ 0.24) ตามลำดับ

(8) น้ำดื่มน้ำใช้

น้ำดื่มที่ใช้ในการบริโภคในครอบครัวร้อยละ 99.76 ใช้น้ำดื่มบรรจุขวดเพื่อการบริโภค โดยพบว่าทั้งหมดร้อยละ 99.29 ไม่ประสบปัญหาใดๆ ในการใช้น้ำเพื่อบริโภค ส่วนน้ำใช้ในการอุปโภค นั้นพบว่าร้อยละ 99.53 ใช้น้ำประปา รองลงมาคือน้ำฝน (ร้อยละ 0.47) ตามลำดับ ซึ่งทั้งหมดไม่ประสบปัญหาใดๆ จากการใช้น้ำเพื่อการอุปโภค ร้อยละ 100.00

(9) การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือนของชุมชน

การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือนส่วนใหญ่ใช้บริการของเทศบาล/อบต. (ร้อยละ 98.82) รองลงมาคือกรองทิ้งไว้นอกบ้าน (ร้อยละ 0.95) และอื่นๆ (ร้อยละ 0.24)

4.6.2.2 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ครัวเรือน ชุมชน หน่วยงานราชการและสถานประกอบการ ได้รับในปัจจุบัน

ปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในชุมชน 8 ชุมชน ปัญหาที่พบมากที่สุด ได้แก่ ปัญหา น้ำเสีย (ร้อยละ 97.40) ระบุว่ามีความเสี่ยงจากกิจกรรมภายในชุมชน (ร้อยละ 90.91) และไม่สามารถระบุได้ (ร้อยละ 9.09) โดยส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบบางฤดูในระดับน้อย รองลงมา ได้แก่ ปัญหาฝุ่น (ร้อยละ 96.22) ระบุว่ามีความเสี่ยงจากการจราจร (ร้อยละ 68.75) และไม่สามารถระบุได้ (ร้อยละ 31.25) โดยส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบบางฤดูในระดับน้อย ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 93.85) ซึ่งระบุว่ามีความเสี่ยงจากการจราจร (ร้อยละ 100) โดยก่อให้เกิดผลกระทบบางครั้งเวลากลางคืนในระดับปานกลาง ปัญหาด้านกลิ่น (ร้อยละ 83.22) ซึ่งส่วนใหญ่ระบุว่ามีความเสี่ยงจากการจราจร (ร้อยละ 70.42) รองลงมา ระบุว่ามีความเสี่ยง

จากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ (ร้อยละ 29.58) โดยส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบทั้งปีในระดับปานกลาง ปัญหาเขม่า/ควัน (ร้อยละ 74.70) ระบุว่ามีความเสี่ยงจากการจราจร (ร้อยละ 97.20) จากโรงงานอุตสาหกรรม (ร้อยละ 1.87) และจากกิจกรรมภายในชุมชน (ร้อยละ 0.93) โดยส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบบางทั้งปีในระดับปานกลาง

ผู้แทนผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่า ชุมชนบางส่วนประสบปัญหากลิ่น จากโรงงานอุตสาหกรรม โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ในระดับปานกลาง ปัญหาเขม่า/ควัน จากการจราจรและโรงงานอุตสาหกรรม โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ในระดับปานกลางถึงมาก ปัญหาฝุ่นจากการจราจร โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ในระดับมาก ปัญหาน้ำเสีย จากครัวเรือน โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ในระดับมาก ปัญหาเสียง จากการจราจร โดยได้รับผลกระทบตลอดเวลา ทั้งในเวลากลางวันและกลางคืน และปัญหาด้านอื่นๆ เช่น พื้นถนนพัง โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปีในระดับปานกลาง

สำหรับผู้แทนหน่วยงานราชการส่วนใหญ่ประสบปัญหาในด้านต่างๆเป็นส่วนใหญ่ ได้แก่ ปัญหากลิ่น โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปีในระดับปานกลาง ปัญหาเขม่า/ควัน ได้รับผลกระทบตลอดทั้งปีในระดับปานกลาง ปัญหาฝุ่น จากการจราจร โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปีถึงในระดับปานกลางถึงมาก ปัญหาน้ำเสีย จากครัวเรือนและโรงงานอุตสาหกรรมโดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปีในระดับปานกลางถึงมาก ปัญหาเสียง จากการจราจร โดยได้รับผลกระทบบางครั้งในเวลากลางวันและกลางคืน ในระดับปานกลาง ปัญหาอื่นๆ เช่น น้ำท่วม โดยได้รับผลกระทบบางฤดูในระดับปานกลาง เป็นต้น

สำหรับผู้แทนสถานประกอบการส่วนใหญ่ประสบปัญหาเป็นส่วนใหญ่ พบเพียงปัญหาฝุ่นจากการจราจร โดยได้รับผลกระทบตลอดทั้งปีถึงในระดับปานกลาง

4.6.2.3 การรู้จัก/รับทราบโครงการฯ และกิจกรรมที่โครงการฯ ดำเนินการ

ตัวแทนของกลุ่มหัวหน้าครัวเรือนตัวอย่าง รู้จักการดำเนินการของกลุ่มบริษัท โกลว์ ร้อยละ 96.45 และรู้จักโครงการโรงไฟฟ้า บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โครงการ 1 (ร้อยละ 94.09) โดยรู้จักและรับทราบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 39.65) รองลงมาคือรู้จักจากเพื่อนบ้าน (ร้อยละ 32.42) และรู้จักจากเจ้าหน้าที่กลุ่มบริษัทฯ (ร้อยละ 23.94) และโดยส่วนใหญ่ไม่สามารถระบุกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าฯ จัดขึ้นได้ (ร้อยละ 83.92) และไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมของโรงไฟฟ้าฯ (ร้อยละ 89.83)

ตัวแทนของกลุ่มหัวหน้าครัวเรือนบางส่วนรู้จักโครงการฯ หรือกลุ่มบริษัท โกลว์ ผ่านทางกิจกรรมสนับสนุนงบประมาณในการจัดสร้างโรงพยาบาลสนามสำหรับรับรองผู้ป่วย โควิด-19 ให้แก่โรงพยาบาลอำเภอปลวกแดง (ร้อยละ 99.53) รองลงมาได้แก่การสนับสนุนอุปกรณ์คัดกรองผู้ป่วยโควิด-19 ให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้าในเขตพื้นที่อำเภอปลวกแดง (ร้อยละ 99.29) กิจกรรมสนับสนุนหน้ากากอนามัยทางการแพทย์ชนิด 3 ชั้น ให้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (ร้อยละ 99.29) กิจกรรมการมอบทุนปริญาตรีของกลุ่มบริษัท โกลว์ (Glow Family) (ร้อยละ 99.29) โครงการ Restart Thailand จ้างครูผู้ช่วยสอนและเจ้าหน้าที่ธุรการโรงเรียน ระยะเวลา 1 ปี โรงเรียนละ 4 ตำแหน่งในเขตพื้นที่อำเภอปลวกแดง (ร้อยละ 5.67) โครงการสำรวจโรงเรียนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อดำเนินโครงการ Light for Better Life (ร้อยละ 0.71) โดยต้องการให้กลุ่มบริษัทฯ จัดกิจกรรมนี้ต่อไป และกิจกรรมที่ต้องการให้ทางบริษัทฯ จัดเพิ่มเติม ได้แก่ จัดกิจกรรมต่างๆ ภายในชุมชน ส่งเสริมอาชีพของคนในชุมชน สนับสนุนด้านการศึกษา ดูแลเรื่องระบบไฟฟ้า และติดตั้งกล้องวงจรปิดและไฟส่องสว่างภายในชุมชน ดูแลความปลอดภัยในชุมชน เป็นต้น

ตัวแทนผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการและกลุ่มบริษัท โกลว์ จากเจ้าหน้าที่โครงการ และเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่กลุ่มบริษัท โกลว์ จัดขึ้น ส่วนที่เคยเข้าร่วมให้เหตุผลในการเข้าร่วมกิจกรรมว่า ได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชน ได้รับความรู้และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชน โดยกิจกรรมที่ต้องการให้มีเพิ่มเติมคือ ร่วมกิจกรรมกับชุมชนในเทศกาลและวันสำคัญต่างๆ และควรลงพื้นที่บ่อยๆ เพื่อให้คนในชุมชนได้รู้จัก จัดตั้งศูนย์เด็กเล็ก/ศูนย์การเรียนรู้ในชุมชน ร่วมสนับสนุน ช่วยเหลือผู้ป่วยติดเตียง สนับสนุนด้านอุปกรณ์กีฬา เป็นต้น

สำหรับผู้แทนหน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการและกลุ่มบริษัท โกลว์ จากเจ้าหน้าที่โครงการ และบางส่วนเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่กลุ่มบริษัท โกลว์ จัดขึ้น โดยให้เหตุผลในการเข้าร่วมกิจกรรมว่า ได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน และได้ความรู้ โดยกิจกรรมที่ต้องการให้มีเพิ่มเติมคือ ทำกิจกรรมกับทางวัด

ทำนุบำรุงศาสนา สนับสนุนในส่วนการศึกษา เช่นอุปกรณ์การเรียน การพัฒนาสถานที่ อุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 เป็นต้น

ส่วนผู้แทนสถานประกอบการทั้งหมดรู้จักโครงการ ส่วนใหญ่รู้จักจากเจ้าหน้าที่โครงการ แต่ไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมที่กลุ่มบริษัท โกลว์จัดขึ้น

สำหรับความคิดเห็นในด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมของโครงการต่อชุมชนนั้น ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ค่อนข้างเห็นด้วยต่อมาตรฐานการดูแลความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมของกลุ่มบริษัท และค่อนข้างเห็นด้วยต่อการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน โดยให้เหตุผลว่าเป็นการสนับสนุนชุมชน ส่งเสริมความเข้าใจร่วมกันระหว่างชุมชนและโครงการ สร้างอาชีพให้คนในชุมชน โดยเสนอแนะในส่วนของการจัดการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม เช่น ควรประชาสัมพันธ์ข่าวสารด้านความปลอดภัยต่างๆ ที่จัดร่วมกันกับชุมชนให้ทั่วถึง สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ภายในชุมชน และควบคุมและดูแลเรื่องสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ส่วนผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ค่อนข้างเห็นด้วย และมั่นใจต่อมาตรฐานการดูแลความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และค่อนข้างเห็นด้วยต่อการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน โดยมีข้อเสนอแนะว่าอยากให้ลงพื้นที่ให้มากกว่านี้

สำหรับผู้แทนหน่วยงานราชการส่วนใหญ่ค่อนข้างเห็นด้วย และมั่นใจต่อมาตรฐานการดูแลความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของกลุ่มบริษัทฯ และการสนับสนุนกิจกรรมเพื่อชุมชน โดยมีข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และกิจกรรมเพื่อชุมชน เช่น ทางโครงการให้การสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนเป็นอย่างดีแต่ยังขาดการประชาสัมพันธ์ไปบ้าง และอยากให้ขยายการสนับสนุนในส่วนการศึกษาไปในหลายๆ ตำบลของอำเภอปลวกแดง เป็นต้น

ส่วนผู้แทนสถานประกอบการนั้นส่วนใหญ่ค่อนข้างเห็นด้วย และมั่นใจต่อมาตรฐานการดูแลความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของกลุ่มบริษัทฯ และการสนับสนุนกิจกรรมเพื่อชุมชน โดยให้ความเห็นว่าเป็นกิจกรรมที่ครอบคลุมและทันต่อสถานการณ์

4.6.2.4 ทักษะและความคิดเห็นของชุมชนต่อโครงการ

ผู้แทนครัวเรือนร้อยละ 37.59 ระบุว่าโครงการก่อให้เกิดผลดีและผลเสียเท่าๆกัน ผลดีเช่น มีการจ้างงานมากขึ้น ชุมชนมีรายได้มากขึ้น ชุมชนพัฒนาขึ้น มีไฟฟ้าใช้สะดวกสบายและชุมชนพัฒนาขึ้น มีประโยชน์ต่อชุมชน และผลเสียเช่น ทำให้เกิดมลพิษในด้านต่างๆ ส่งผลกระทบต่อสุขภาพคนในชุมชน กังวลเรื่องความปลอดภัย และไม่แสดงความคิดเห็นร้อยละ 84.87

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าโครงการก่อให้เกิดผลดีต่อชุมชนมากกว่า เช่น มีการจ้างงานมากขึ้น มีไฟฟ้าใช้เพียงพอ และการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน เป็นต้น โดยมีบางส่วนระบุว่าโครงการก่อให้เกิดผลเสีย เช่น ก่อให้เกิดมลพิษและฝุ่น เป็นต้น

สำหรับผู้แทนหน่วยงานราชการส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการมีโครงการก่อให้เกิดผลดีมากกว่า เช่น มีการจ้างงานมากขึ้น ส่งเสริมด้านเศรษฐกิจ ร่วมกันพัฒนาชุมชน มีไฟฟ้าใช้เพิ่มขึ้น และให้ความช่วยเหลือชุมชนลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เป็นต้น โดยมีผู้แทนบางส่วนระบุว่าโครงการก่อให้เกิดผลดีและผลเสียพอๆ กัน ในด้านการเกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

ส่วนผู้แทนสถานประกอบการส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการมีโครงการก่อให้เกิดผลดีมากกว่า เช่น การสร้างงาน ส่งเสริมเรื่องเศรษฐกิจ และเป็นแหล่งพลังงาน เป็นต้น

4.6.3 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ข-24 แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม) และจัดให้มีบุคลากรในการรับข้อร้องเรียนหรือปัญหาจากชุมชน โดยจะทำการบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนไว้ทุก 1 เดือน เพื่อนำมาแก้ไขหรือปรับปรุงต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่พบว่ามีกรร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด

4.6.4 จัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์ หรือรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ ดังแสดงในภาคผนวก ข-23 เอกสารการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยทำการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat stress index ในรูป WBGT) โดยตรวจวัดจำนวน 4 จุด ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ และทำการตรวจวัดแสงสว่าง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ พื้นที่ส่วนการผลิต และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง)

นอกจากนี้กำหนดให้ทำการตรวจวัดสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้แก่พนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจปีละ 1 ครั้ง (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำ เพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง) โดยทำการตรวจสุขภาพพนักงานทั่วไปและการทดสอบการได้ยิน สำหรับพนักงานซึ่งทำงานในสถานที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ และรวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน ปีละ 1 ครั้ง รวมทั้งรวบรวมสถิติการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง และจัดให้มีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลและการจัดฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง

4.7.1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ในวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ.2565 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator) บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Steam generator) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam turbine generator) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas engine generator) โดยพบว่ามีค่าความร้อนเท่ากับ 32.9, 31.7, 33.6 และ 29.9 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และรูปที่ 4.7-1

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ได้กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

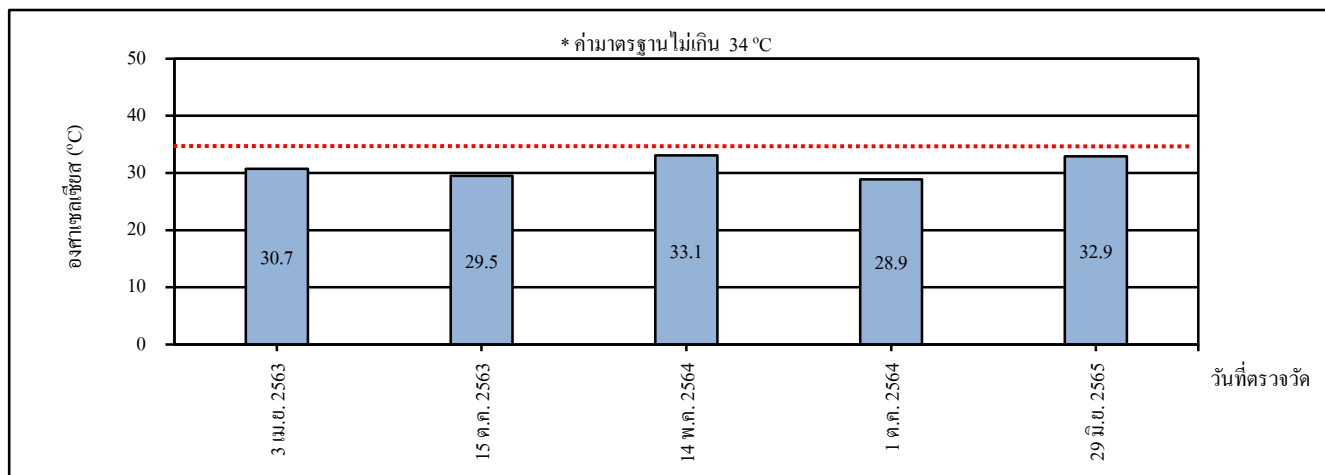
บริเวณ ที่ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่ามาตรฐาน* (WBGT) (องศาเซลเซียส)
			NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}		
บริเวณเครื่อง กำเนิดไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซ (GTG) (นอกอาคาร)	29 มิ.ย. 65	งาน ตรวจสอบ ข้อมูลเป็น ครั้งคราว	29.9	38.8	40.4	32.9	32.9	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
			30.0	39.0	40.6	33.0			
			29.9	38.9	40.6	32.9			
			29.7	36.9	40.7	32.6			
บริเวณหน่วย ผลิตไอน้ำ (ST) (นอกอาคาร)	29 มิ.ย. 65	งาน ตรวจสอบ ข้อมูลเป็น ครั้งคราว	29.2	35.2	37.9	31.5	31.7	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
			29.4	35.8	37.9	31.7			
			29.5	35.9	37.8	31.8			
			29.5	36.2	37.7	31.8			
บริเวณเครื่อง กำเนิดไฟฟ้า แบบกังหันไอน้ำ (STG) (ภายในอาคาร)	29 มิ.ย. 65	งาน ตรวจสอบ ข้อมูลเป็น ครั้งคราว	30.6	39.0	40.4	33.5	33.6	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
			30.7	39.3	40.3	33.6			
			30.8	39.4	40.3	33.7			
			30.8	39.3	40.3	33.7			
บริเวณเครื่อง กำเนิดไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ ก๊าซ (GEG) (ภายในอาคาร)	29 มิ.ย. 65	งาน ตรวจสอบ ข้อมูลเป็น ครั้งคราว	27.9	34.3	34.8	30.0	29.9	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
			27.9	34.2	34.8	30.0			
			27.7	34.1	34.8	29.8			
			27.6	33.2	34.7	29.7			

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้
ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

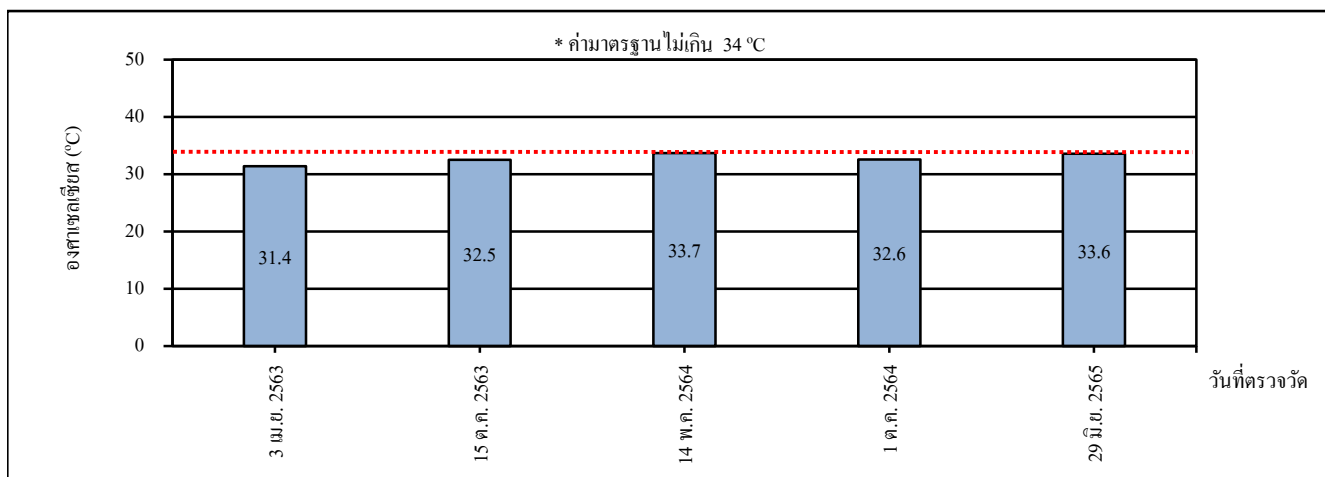
NWB	=	Natural Wet Bulb Temperature
DB	=	Dry-Bulb Temperature
GT	=	Globe Temperature
WBGT	=	Wet-Bulb Temperature Index

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นางสาวชนิตา หล้าสาย
ชื่อผู้บันทึก :	นางสาวชนิตา หล้าสาย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิชา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	02-959-3600

รูปที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



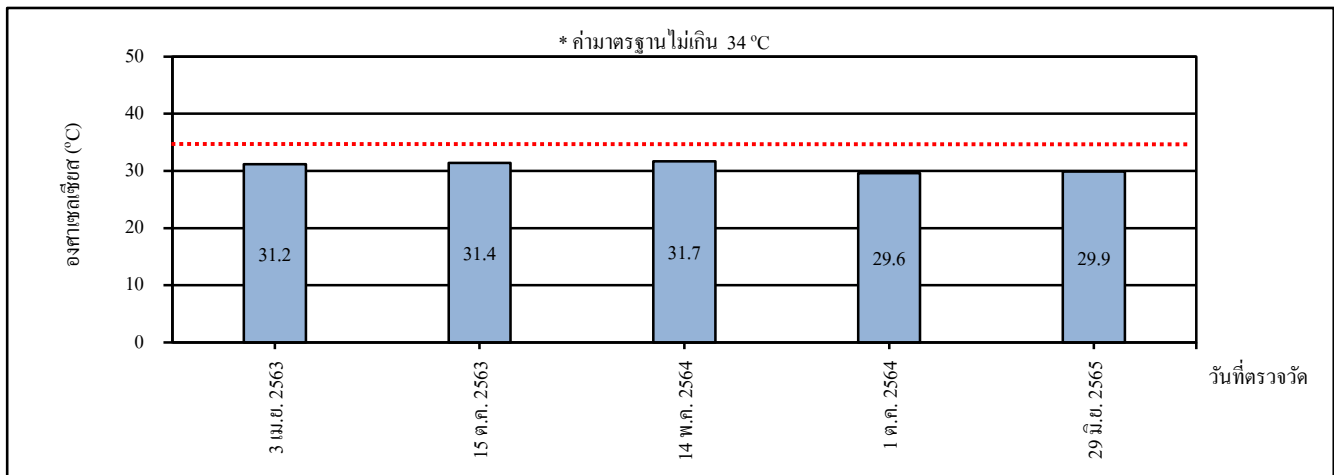
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator)



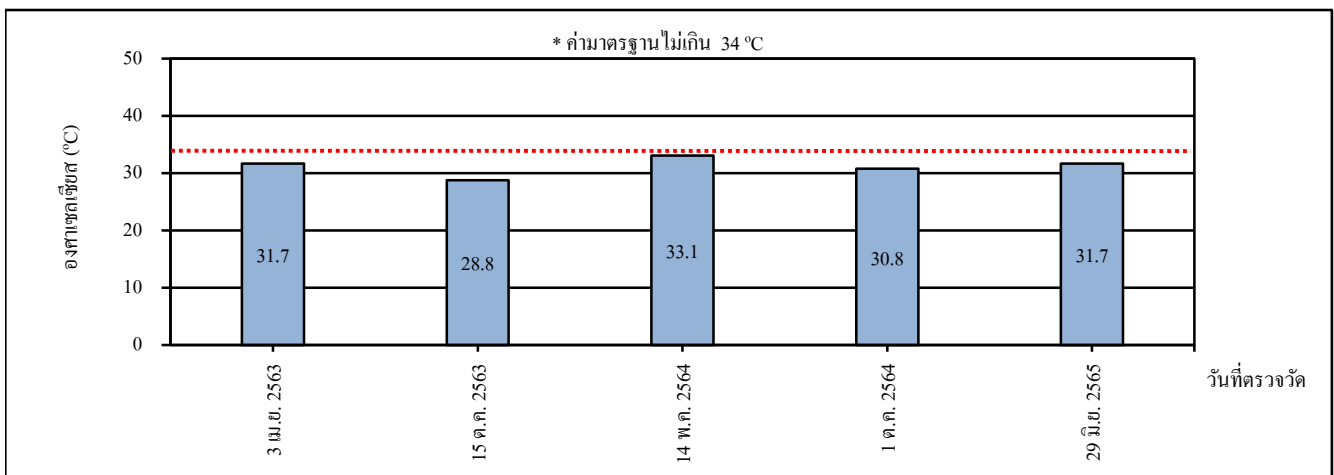
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam turbine generator)

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.7-1 (ต่อ)



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas engine generator)



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Steam generator)

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัยอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

4.7.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ดำเนินการในวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ.2565 โดยบริษัท ซีคोट จำกัด บริเวณอาคารสำนักงาน และบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต ทั้งนี้พิจารณาช่วงเวลาในการตรวจวัดให้เหมาะสมตามกิจกรรมการดำเนินงานในแต่ละพื้นที่

โดยดำเนินการตรวจวัดในช่วงเวลากลางวัน จำนวน 17 จุด ได้แก่ บริเวณโต๊ะทำงาน EHS Office จุดที่ 1, EHS Office จุดที่ 2, โต๊ะทำงานของคุณ Patchapoly, คุณ Akaraphon, คุณ Kriangsak, คุณ Ittipol, คุณ Thamanoon, คุณ Santisuk, คุณ Sutthipan และคุณ Sanon บริเวณห้องเชื่อม บริเวณด้านในห้อง รปภ. ป้อม 1 บริเวณลานจอดรถ บริเวณห้องประชุม บริเวณห้องควบคุม บริเวณห้องสวิตช์ IO Room และบริเวณห้องสวิตช์ MCC Room และในช่วงเวลากลางคืน 6 จุด ได้แก่ บริเวณห้องเชื่อม บริเวณด้านในห้อง รปภ. ป้อม 1 บริเวณลานจอดรถ บริเวณห้องควบคุม บริเวณห้องสวิตช์ IO Room และบริเวณห้องสวิตช์ MCC Room

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่ามีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-2 ถึง 4.7-3

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (กลางวัน)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด	บริเวณที่ตรวจวัด	ลักษณะ /ประเภทของงาน	ผลการตรวจวัด ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่ามาตรฐาน * (ลักซ์)
			ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
29 มิ.ย. 65	โต๊ะทำงาน				
	- EHS Office จุดที่ 1	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	806	-	400-500
	- EHS Office จุดที่ 2	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	890	-	400-500
	- คุณ Patchapoly	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	512	-	400-500
	- คุณ Akaraphon	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	884	-	400-500
	- คุณ Kriangsak	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	826	-	400-500
	- คุณ Ittipol	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	414	-	400-500
	- คุณ Thamanoon	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	420	-	400-500
	- คุณ Santisuk	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	407	-	400-500
	- คุณ Sutthipan	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	892	-	400-500
	- คุณ Sanon	งานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	408	-	400-500
	บริเวณห้องเชื่อม	งานซ่อมบำรุง	669	-	200-300
	บริเวณด้านใน ห้องรปภ. ป้อม 1	จัดทำรายงาน รปภ. ประจำวัน	941	-	100
	บริเวณลานจอดรถ	พื้นที่จอดรถ ของพนักงาน	922	-	50
			-	836	25
	ห้องประชุม	งานสำนักงาน	952	-	300
			-	936	150
	บริเวณห้องควบคุม	งานสำนักงาน	263	-	200
			-	254	100
	บริเวณห้องสวิตช์ (IO Room)	Check Sheet	340	-	200
			-	326	100
	บริเวณห้องสวิตช์ (MCC Room)	Check Sheet	312	-	200
			-	302	100

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นางสาวชนิตา หล้าสาย
ชื่อผู้บันทึก :	นางสาวชนิตา หล้าสาย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิชา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	02-959-3600

ตารางที่ 4.7-3 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (กลางคืน)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงาน โดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด	บริเวณที่ตรวจวัด	ลักษณะ /ประเภทของงาน	ผลการตรวจวัด ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่ามาตรฐาน * (ลักซ์)
			ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
29 มิ.ย. 65	บริเวณห้องเชื่อม	งานซ่อมบำรุง	214	-	200-300
	บริเวณด้านในห้องรปภ. ป้อม1	จัดทำรายงาน รปภ. ประจำวัน	412	-	100
	บริเวณลานจอดรถ	พื้นที่จอดรถ	253	-	50
		ของพนักงาน	-	228	25
	บริเวณห้องควบคุม	งานสำนักงาน	238	-	200
			-	235	100
	บริเวณห้องสวิตช์ (IO Room)	Check Sheet	391	-	200
			-	387	100
	บริเวณห้องสวิตช์ (MCC Room)	Check Sheet	320	-	200
			-	317	100

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

ชื่อผู้ตรวจวัด : นางสาวชนิดา หล้าสาย

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวชนิดา หล้าสาย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

4.7.3 การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ.2565

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของพนักงานก่อนเริ่มงานและตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 มีพนักงานใหม่จำนวน 1 คนผลตรวจสอบสภาพพบว่าอยู่ในเกณฑ์ปกติ สำหรับในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการตรวจสอบสภาพในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 โดยล่าสุดในปี พ.ศ.2564 ดำเนินการตรวจสอบสภาพในช่วงวันที่ 20 สิงหาคม ถึงวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 ซึ่งมีผู้เข้ารับการตรวจทั้งสิ้น 41 คน ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน พบว่า พนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางส่วนมีสุขภาพอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง ทั้งนี้ผลตรวจสมรรถภาพการได้ยิน พบว่า ผิดปกติทั้งหมด 9 ราย ได้แก่ หูซ้าย และหูขวา การได้ยินลดลงที่ความถี่ 2000 Hz, 3000 Hz, 4000 Hz และ 6000 Hz กำหนดโดยแพทย์ ต้องซึ่งโรงไฟฟ้ามีมาตรการกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งสัมผัสเสียงดัง และเฝ้าระวังตรวจติดตามการได้ยินต่อเนื่องทุกปี รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-39 เอกสารการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี และสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.7-5

4.7.4 สถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วย

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าไว้ทุกครั้ง ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุและความเสียหายเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า และไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-4 สถิติการเจ็บป่วยและการเกิดอุบัติเหตุภายในโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม ถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ.2565 และตารางที่ 4.7-4

ตารางที่ 4.7-4 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
1. อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	0	0
2. อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	0	0
3. อุบัติเหตุที่ต้องรักษาพยาบาลโดยแพทย์	0	0	0
4. อุบัติเหตุที่ต้องทำการปฐมพยาบาลขั้นต้น	0	0	0

ที่มา: บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

4.7.5 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าไว้ทุกครั้ง ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่าไม่มีการรั่วไหลของก๊าซเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า

4.7.6 การซ่อมแผนฉุกเฉิน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน และจัดทำสรุปผลการฝึกซ้อมไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2565 และซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในภาคผนวก ข-31

ตารางที่ 4.7-5 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ.2564

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

วันที่พนักงานเข้ารับการตรวจ วันที่ 20 สิงหาคม ถึงวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ.2564

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		รายละเอียดผลการตรวจวัดที่ต้องเฝ้าระวัง	มาตรการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวัง
		ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)		
1. สุขภาพทั่วไป	โรงพยาบาลกรุงเทพ	41	41	38	3	- พบต้อเนื้อที่ตาข้างขวา 2 คน - พบต้อเนื้อที่ตาทั้งสองข้าง 1 คน	- แนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทาง
2. การได้ยินของหู	ระยอง	41	41	32	9	- หูขวาการได้ยินลดลงที่ความถี่ (2000 Hz ,3000Hz, 4000Hz, 6000Hz) - หูซ้ายการได้ยินลดลงที่ความถี่ (2000 Hz, 3000Hz, 4000Hz, 6000Hz)	- ควรหลีกเลี่ยงเสียงดัง สวมอุปกรณ์ป้องกันการได้ยินทุกครั้งที่มีสัมผัสเสียงดัง และเฝ้าระวังตรวจติดตามการได้ยินต่อเนื่องทุกปี
3. ตรวจสมรรถภาพปอด		-	-	-	-	-	-
4. การมองเห็น		41	41	36	5	- สายตาสั้น/ยาว สายตาเอียง และหรือสายตาสาย (มีอายุ) 1 คน	- แนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทาง/สามารถปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงได้
5. เอกซเรย์ทรวงอก		41	41	39	2	- พบหินปูนจับที่หลอดเลือดแดงที่ออกจากหัวใจ พบได้ในคนสูงอายุ หรือคนที่ภาวะไขมันจับที่ผนังหลอดเลือด -พบก้อน ขนาด 0.9 ซม.ที่บริเวณปอดล่างซ้าย	- แนะนำสังเกตอาการหากมีอาการผิดปกติ ควรพบแพทย์เพื่อตรวจวินิจฉัยเพิ่มเติม

หมายเหตุ : เนื่องจากสถานการณ์ Covid-19 จึงทำให้ไม่มีการ Lung Function Test

ที่มา : ผลการตรวจสุขภาพ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ปี พ.ศ.2564

4.7.7 การจัดอบรมการปฐมพยาบาล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการจัดอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ.2565 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-32

4.8 คมนาคม

มาตรการฯ กำหนดให้บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า โดยแยกประเภทรถและเวลา และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน รวมถึงบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน

4.8.1 บันทึกปริมาณจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการบันทึกปริมาณรถที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า โดยแยกประเภทรถเข้า-ออกไว้ทุกๆ เดือน ทั้งนี้ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่ามีปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด 7,255 คัน โดยแบ่งเป็น รถยนต์นั่งส่วนบุคคล 3,974 คัน รถจักรยานยนต์ 1,542 คัน รถตู้ 1,272 คัน รถกระบะ 312 คัน รถบรรทุก (6 ล้อ) 68 คัน รถบรรทุก (10 ล้อ) 81 คัน และอื่นๆ 6 คัน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.8-1 บันทึกปริมาณรถที่เข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

4.8.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโรงไฟฟ้า

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหา โดยจัดทำสรุปไว้ทุกครั้ง ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งภายในโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด

ตารางที่ 4.8-1 บันทึกปริมาณรถที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ.2565

เดือน	ประเภทรถ (คัน)							รวม (คัน)
	รถจักรยานยนต์	รถยนต์นั่งส่วนบุคคล	รถตู้	รถกระบะ	รถบรรทุก		อื่นๆ	
					6 ล้อ	10 ล้อ		
มกราคม	270	732	260	29	6	11	0	1,308
กุมภาพันธ์	264	767	260	100	14	13	5	1,423
มีนาคม	249	703	251	33	11	21	0	1,268
เมษายน	261	637	170	40	15	8	0	1,131
พฤษภาคม	255	578	171	56	5	11	1	1,077
มิถุนายน	243	557	160	54	17	17	0	1,048
รวม	1,542	3,974	1,272	312	68	81	6	7,255

ที่มา : บันทึกปริมาณรถเข้า-ออก บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ปี พ.ศ.2565

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ประกอบด้วย มาตรการด้านแผนปฏิบัติการทั่วไป คุณภาพอากาศ ระดับเสียง คุณภาพน้ำ ทรัพยากรใช้น้ำ การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการของเสีย สภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน สุขภาพ และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.1-1 บทที่ 3

5.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามที่มาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัดและครบถ้วนในทุกด้าน ซึ่งพบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานหรือเกณฑ์ที่กำหนดทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 5.2-1 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

5.2.1 สภาพภูมิอากาศ

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมตามมาตรการฯ กำหนด ในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือและทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-3.7 เมตรต่อวินาที และเพิ่มเติมการตรวจวัดในบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-4.0 เมตรต่อวินาที และบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี พบว่าลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-3.1 เมตรต่อวินาที

5.2.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง ผุนละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ใน 3 บริเวณตามมาตรการฯ กำหนด คือ บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร ซึ่งทำการตรวจวัดในระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบว่าผลการตรวจวัดทั้ง 3 บริเวณ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด และเพิ่มเติมการตรวจวัดบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณหมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวังผลกระทบที่จะเกิดขึ้นบริเวณใกล้เคียง ระหว่างวันที่ 1-8 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

5.2.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ซึ่งดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ฝุ่นละอองรวม (PM) และออกซิเจน (O₂) ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG #400 ปล่อง HRSG #500 ปล่อง GEG #1 ปล่อง GEG #2 ปล่อง GEG #3 ปล่อง GEG #4 ปล่อง GEG #5 และปล่อง GEG #6 โดยดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-3 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัด พบว่าปล่องระบายอากาศทั้ง 8 ปล่อง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและเกณฑ์ที่ EIA กำหนดทั้งหมด

ส่วนการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ตามหลักวิชาการ โดยตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ออกซิเจน (O_2) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากปล่อง HRSG# 400 ปล่อง HRSG# 500 ดำเนินการ Audit CEMs (RATA) วันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และปล่อง GEG ชุดที่ 5-6 ดำเนินการ Audit CEMs (RATA) ในวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ตามลำดับ พบว่า มีค่าผ่านการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ทั้งหมด

5.2.4 ระดับเสียงในชุมชน

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ซึ่งดำเนินการตรวจวัดที่บริเวณริมรั้วทั้ง 4 ด้านรอบโรงไฟฟ้า ได้แก่ ริมรั้วด้านทิศเหนือ ริมรั้วด้านทิศใต้ ริมรั้วด้านทิศตะวันตก และริมรั้วด้านทิศตะวันออก และในชุมชน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 จำนวน 2 ครั้ง ในระหว่างวันที่ 2-7 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และระหว่างวันที่ 10-15 มิถุนายน พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัดพบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

การประเมินระดับการรบกวน พบว่า ค่าระดับการรบกวนของเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งกำหนดให้มีค่าระดับเสียงรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ ทุกบริเวณ

5.2.5 ระดับเสียงในสถานประกอบการ

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ในสถานประกอบการ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด และไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว

5.2.6 คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง โดยดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์อัตราการใช้
อุณหภูมิตามความเป็นกรด-ด่าง สารแขวนลอย สารที่ละลายได้ทั้งหมด ปริมาณคลอรีนอิสระ ความต้องการ
ออกซิเจนทางชีวเคมี เหล็ก แมงกานีส โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ โครเมียมไตรวาเลนต์ และน้ำมันและไขมัน
ใน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building sampling
pond) และบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) พบว่าคุณภาพน้ำทิ้ง
ทั้ง 2 บริเวณ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง ตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม
สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์คทุกพารามิเตอร์

5.2.7 สภาพสังคม-เศรษฐกิจ

1) การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ทำการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็นและ
ข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth
Interview) กลุ่มผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สำรวจ ตามที่มาตรการฯ กำหนด
โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2565 โดยล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการ
สำรวจในช่วงระหว่างวันที่ 10-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 ซึ่งผลการสำรวจแสดงในภาคผนวก ข-49

2) บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน

ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากชุมชน
แต่อย่างใด

3) จัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการ
ประชาสัมพันธ์ หรือรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่าง
ต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ อีกทั้งมีการเข้าร่วมและ
สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน ดังแสดงในภาคผนวก ข-23 เอกสารการประชาสัมพันธ์และการมี
ส่วนร่วมกับชุมชน

5.2.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) การตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 จำนวน 4 บริเวณ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ.2565 ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator) บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Steam generator) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam turbine generator) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas engine generator) พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

2) แสงสว่าง

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการในวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ.2565 จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณอาคารสำนักงาน และบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต โดยตรวจวัดในช่วงเวลากลางวันและกลางคืน โดยพิจารณาช่วงเวลาในการตรวจวัดให้เหมาะสมตามกิจกรรมการดำเนินงานในแต่ละพื้นที่ พบว่ามีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

3) การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ.2565

บริษัท โกลด์ เอสพีพี 11 จำกัด จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของพนักงานก่อนเริ่มงานซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 มีพนักงานใหม่จำนวน 1 คน พบว่า ผลตรวจสอบสุขภาพอยู่ในเกณฑ์ปกติ และตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี สำหรับในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 โดยล่าสุดดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในระหว่างวันที่ 20 สิงหาคม ถึงวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 มีพนักงานเข้ารับการตรวจ จำนวน 41 คน พบว่า พนักงานทั้งหมดมีสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางส่วนมีสุขภาพอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง ซึ่งโรงไฟฟ้ามีมาตรการในการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังสำหรับพนักงานอย่างต่อเนื่อง ส่วนพนักงานที่มีผลผิดปกติ โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการส่งไปตรวจซ้ำและดำเนินการรักษาต่อไป

4) บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ

ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่าไม่มีการรั่วไหลของก๊าซเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า

5) สถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วย

ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า และไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยถึงขั้นหยุดงาน

6) การซ้อมแผนฉุกเฉิน

ในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟในเดือนตุลาคม พ.ศ.2565 และฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหลในเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2565

7) การจัดอบรมการปฐมพยาบาล

บริษัท โกลด์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการจัดอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนจะดำเนินการอบรมการช่วยฟื้นคืนชีพ (CPR) และการใช้ Automated External Defibrillator (AED) ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2565 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-32

5.2.9 คมนาคม

1) บันทึกปริมาณจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถ และเวลาและจัดทำผลสรุป

ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่ามีปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด 7,255 คัน โดยแบ่งเป็น รถยนต์นั่งส่วนบุคคล 3,974 คัน รถจักรยานยนต์ 1,542 คัน รถตู้ 1,272 คัน รถกระบะ 312 คัน รถบรรทุก (6 ล้อ) 68 คัน รถบรรทุก (10 ล้อ) 81 คัน และอื่นๆ 6 คัน

2) บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่งของโรงไฟฟ้า

ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่งภายในโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ตาม มาตรการฯ กำหนด)	- บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบข่างพรใหม่	- WS/WD	- ทุก 6 เดือน	- ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือและ ทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วง ระหว่าง 0.1-3.7 เมตรต่อวินาที	- ไม่มีมาตรฐานกำหนด
		- NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - TSP (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)		- NO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0025-0.0190 ppm - SO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0044-0.0054 ppm - SO ₂ (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0048-0.0050 ppm - TSP (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.132-0.255 mg/Ncu.m. - PM-10 (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.067-0.109 mg/Ncu.m.	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณหมู่ที่ 4 บ้านวังคาผิน	- NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - TSP (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)	- ทุก 6 เดือน	- NO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0052-0.0234 ppm - SO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0020-0.0037 ppm - SO ₂ (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0024-0.0027 ppm - TSP (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.068-0.160 mg/Ncu.m. - PM-10 (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.038-0.099mg/Ncu.m.	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
		- NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - TSP (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)		- NO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0027-0.0216 ppm - SO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0034-0.0064 ppm - SO ₂ (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0046-0.0055 ppm - TSP (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.052-0.103 mg/Ncu.m. - PM-10 (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.035-0.074 mg/Ncu.m.	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบข่างพร	- NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - TSP (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)	- ทุก 6 เดือน	- NO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0027-0.0216 ppm - SO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0034-0.0064 ppm - SO ₂ (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0046-0.0055 ppm - TSP (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.052-0.103 mg/Ncu.m. - PM-10 (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.035-0.074 mg/Ncu.m.	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
		- NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - TSP (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - PM-10 (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)		- NO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0027-0.0216 ppm - SO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0034-0.0064 ppm - SO ₂ (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0046-0.0055 ppm - TSP (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.052-0.103 mg/Ncu.m. - PM-10 (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.035-0.074 mg/Ncu.m.	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (นอกเหนือมาตรการฯ)	- โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลมาบยาง พร (สถานีอนามัยมาบ ยางพร (เดิม))	- NO ₂ (Avg.1-hr)	- 2 ครั้ง/ปี	- NO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0029-0.0224 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
		- SO ₂ (Avg.1-hr)		- SO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0048-0.0066 ppm	
		- SO ₂ (Avg.24-hr)		- SO ₂ (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0052-0.0055 ppm	
		- TSP (24 hr)		- TSP (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.100-0.190 mg/Ncu.m.	
		- PM-10 (24 hr)		- PM-10 (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.050-0.099 mg/Ncu.m.	
		- WS/WD		- ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไป ทางทิศตะวันออก ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ ในช่วงระหว่าง 0.1-4.0 เมตรต่อวินาที	- ไม่มีมาตรฐานกำหนด
	- หมู่ที่ 3 ต. บ่อวิน อ.ศรีราชา จ. ชลบุรี	- NO ₂ (Avg.1-hr)	- 2 ครั้ง/ปี	- NO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0024-0.0208 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
		- SO ₂ (Avg.1-hr)		- SO ₂ (Avg.1-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0030-0.0046 ppm	
		- SO ₂ (Avg.24-hr)		- SO ₂ (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0033-0.0037 ppm	
		- TSP (24 hr)		- TSP (Avg.24-hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.070-0.118 mg/Ncu.m.	
		- PM-10 (24 hr)		- PM-10 (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.007-0.085 mg/Ncu.m.	
		- WS/WD		- ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ความเร็วลม เฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-3.1 เมตรต่อ วินาที	- ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ	- ปล่อง HRSG#1 (Unit 400)	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 40.65 ppm @14.1% O ₂ 82.72 ppm @ 7%O ₂ และ 7.12 g/s - SO ₂ มีค่า 1.58 ppm @14.1% O ₂ 3.21 ppm @ 7%O ₂ และ 0.38 g/s - PM มีค่า 1.64 mg/Ncu.m.@14.1% O ₂ 3.33 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.15 g/s	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และเกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	- ปล่อง HRSG#2 (Unit 500)	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 39.44 ppm @14.1% O ₂ 80.42 ppm @ 7%O ₂ และ 5.76 g/s - SO ₂ มีค่า 0.10 ppm @14.1% O ₂ 0.21 ppm @ 7%O ₂ และ 0.02 g/s - PM มีค่า 1.49 mg/Ncu.m. @14.1% O ₂ 3.03 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.12 g/s	
	- ปล่อง GEG #1	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 67.47 ppm @11.0% O ₂ 94.86 ppm @ 7%O ₂ และ 0.96 g/s - SO ₂ มีค่า 0.09 ppm @ 11.0% O ₂ 0.12 ppm @ 7%O ₂ และ 0.002 g/s - PM มีค่า 3.82 mg/Ncu.m. @11.0% O ₂ 5.37 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.03 g/s	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ)	- ปล่อง GEG #2	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 51.34 ppm @ 11.1% O ₂ 73.00 ppm @ 7%O ₂ และ 0.85 g/s - SO ₂ มีค่า 0.07 ppm @ 11.1% O ₂ 0.09 ppm @ 7%O ₂ และ 0.002 g/s - PM มีค่า 1.33 mg/Ncu.m. @11.1% O ₂ 1.89 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.01 g/s	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และเกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	- ปล่อง GEG #3	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 65.17 ppm @11.2 % O ₂ 93.10 ppm @ 7%O ₂ และ 0.99 g/s - SO ₂ มีค่า 0.07 ppm @11.2 % O ₂ 0.10 ppm @ 7%O ₂ และ 0.002 g/s - PM มีค่า 2.21 mg/Ncu.m. @11.2 % O ₂ 3.16 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.02 g/s	
	- ปล่อง GEG #4	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 63.54 ppm @11.1% O ₂ 90.16 ppm @ 7%O ₂ และ 0.96 g/s - SO ₂ มีค่า 0.10 ppm @ 11.1% O ₂ 0.14 ppm @ 7%O ₂ และ 0.002 g/s - PM มีค่า 1.04 mg/Ncu.m. @11.1 % O ₂ 1.48 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.01 g/s	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ)	- ปล่อง GEG #5	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 17.58 ppm @ 10.2 %O ₂ 22.85 ppm @ 7%O ₂ และ 0.44 g/s - SO ₂ มีค่า 0.20 ppm @ 10.2% O ₂ 0.26 ppm @ 7%O ₂ และ 0.007 g/s - PM มีค่า 1.12 mg/Ncu.m.@10.2% O ₂ 1.46 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.02 g/s	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และเกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	- ปล่อง GEG #6	- NO _x - SO ₂ - PM - O ₂	- ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 18.05 ppm @10.3% O ₂ 23.61 ppm @ 7%O ₂ และ 0.31 g/s - SO ₂ มีค่า 0.14 ppm @ 10.3% O ₂ 0.18 ppm @ 7%O ₂ และ 0.003 g/s - PM มีค่า 4.18 mg/Ncu.m.@ 10.3% O ₂ 5.47 mg/Ncu.m. @ 7%O ₂ และ 0.04 g/s	
3. ระดับเสียง	- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	- Leq(24), L ₉₀ , Lmax	- ทุก 3 เดือน 5 วันต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในช่วง 59.9-63.7 dBA - L ₉₀ มีค่าอยู่ในช่วง 52.9-58.6 dBA - Lmax มีค่าอยู่ในช่วง 85.7-95.0 dBA	- Leq(24), Lmax มีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน ส่วน L ₉₀ ยัง ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		- มีค่าระดับการรบกวน อยู่ในช่วง 0-9.9 เดซิเบลเอ	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- ริมรั้วด้านทิศใต้	- Leq(24), L ₉₀ , Lmax	- ทุก 3 เดือน 5 วันต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในช่วง 62.6-63.7 dBA - L ₉₀ มีค่าอยู่ในช่วง 61.5-62.8 dBA - Lmax มีค่าอยู่ในช่วง 72.2-98.4 dBA	- Leq(24), Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		- มีค่าระดับการรบกวน อยู่ในช่วง 0-5.2 เดซิเบลเอ	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	- Leq(24), L ₉₀ , Lmax	- ทุก 3 เดือน 5 วันต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในช่วง 57.8-64.5 dBA - L ₉₀ มีค่าอยู่ในช่วง 55.1-63.8 dBA - Lmax มีค่าอยู่ในช่วง 75.4-95.2 dBA	- Leq(24), Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		- มีค่าระดับการรบกวนเท่ากับ 0-9.6 เดซิเบลเอ	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	- Leq(24), L ₉₀ , Lmax	- ทุก 3 เดือน 5 วันต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในช่วง 63.0-65.1 dBA - L ₉₀ มีค่าอยู่ในช่วง 60.3-62.3 dBA - Lmax มีค่าอยู่ในช่วง 90.2-100.4 dBA	- Leq(24), Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		- มีค่าระดับการรบกวน อยู่ในช่วง 0-9.0 เดซิเบลเอ	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาขางพร จุดที่ 1	- Leq(24), L ₉₀ , Lmax	- ทุก 3 เดือน 5 วันต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในช่วง 58.1-60.1 dBA - L ₉₀ มีค่าอยู่ในช่วง 44.4-49.1 dBA - Lmax มีค่าอยู่ในช่วง 89.0-96.8 dBA	- Leq(24), Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ส่วน L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		- มีค่าระดับการรบกวน อยู่ในช่วง 0-9.8 เดซิเบลเอ	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	- Leq(24), L ₉₀ , Lmax	- ทุก 3 เดือน 5 วันต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในช่วง 52.1-61.6 dBA - L ₉₀ มีค่าอยู่ในช่วง 43.9-51.1 dBA - Lmax มีค่าอยู่ในช่วง 73.8-93.2 dBA	- Leq(24), Lmax มีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน ส่วน L ₉₀ ยัง ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		- มีค่าระดับการรบกวน อยู่ในช่วง 0-9.8 เดซิเบลเอ	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
4. ระดับเสียงในสถาน ประกอบการ	- Air Compressor	- Leq 8	- ทุก 3 เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 77.4-77.7 dBA	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	- Gas turbine generator	- Leq 8	- ทุก 3 เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 77.7-78.6 dBA	
	- Cooling tower	- Leq 8	- ทุก 3 เดือน	- มีค่าเท่ากับ 79.3-79.5 dBA	
5. คุณภาพน้ำ	- Admin Building sampling pond	- Flow Rate, SS, Oil & Grease, BOD ₅	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Flow Rate มีค่าเท่ากับ 0 m ³ /hr - SS มีค่าอยู่ในช่วง 56-188 mg/l - Oil & Grease มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-4.8 mg/l - BOD ₅ มีค่าอยู่ในช่วง 20.8-266.0 mg/l	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์ควบคุม เรื่องคุณภาพ น้ำทิ้งซึ่งระบายลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ตาม ข้อ ก า ห น ด ข อ ง เข ต ประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียล พาร์คทุกพารามิเตอร์
	- Retention Pond	- Flow Rate, Temperature, pH, TDS, Oil & Grease, Free Chlorine, Fe, Mn, Cr ⁺³ , Cr ⁺⁶	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Flow Rate มีค่าอยู่ในช่วง 9.5-41.0 m ³ /hr - Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.8-40.2 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.31-7.61 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 774-1,022 mg/l - Free Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.03)-0.20 mg/l - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ ND (<0.50) mg/l - Fe มีค่าอยู่ในช่วง 0.06-0.27 mg/l - Mn มีค่าอยู่ในช่วง <0.01-0.03 mg/l	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. คุณภาพน้ำ (ต่อ)				- Cr ⁺³ มีค่าอยู่ในช่วง ND(<0.01) mg/l - Cr ⁺⁶ มีค่าอยู่ในช่วง ND(<0.01)-0.01 mg/l	
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 6.1 สำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบพร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- หมู่บ้าน (ชุมชน) ที่อยู่ในรัศมีพื้นที่ศึกษา 5 กม.ของโครงการ และชุมชนในพื้นที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมทั้งผู้นำในชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ	- 1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้าได้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการโดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth Interview) กลุ่มผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สำรวจ ตามที่มาตรการกำหนด โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการการลงพื้นที่สำรวจในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ซึ่งล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการสำรวจในระหว่างวันที่ 10-13 พฤศจิกายน พ.ศ.2564	- ภาคผนวก ข-49 ผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี พ.ศ.2564
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ	- ชุมชนรอบพื้นที่ โรงไฟฟ้า		- 1 ครั้ง/ปี	- ตั้งแต่ดำเนินโครงการมา ยังไม่พบปัญหาข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-
6.3 จัดทำรายงานกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์	- ชุมชนรอบพื้นที่ โรงไฟฟ้า		- 1 ครั้ง/ปี	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์ หรือรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ อีกทั้งมีการเข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
<div>7. อากาศในร่มและความปลอดภัย</div> <div>7.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน</div>	<div>- Gas turbine generator</div> <div>- Steam turbine generator</div> <div>- Gas engine generator</div> <div>- Steam generator</div>	- WBGT	- ทุก 6 เดือน	<div>- Gas turbine generator = 32.9 องศาเซลเซียส</div> <div>- Steam turbine generator = 33.6 องศาเซลเซียส</div> <div>- Gas engine generator = 29.9 องศาเซลเซียส</div> <div>- Steam generator = 31.7 องศาเซลเซียส</div>	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อากาศในร่ม และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559
7.2 แสงสว่าง	<div>- พื้นที่ส่วนการผลิต</div> <div>- อาคารซ่อมบำรุง (Workshop)</div>	- Lux	- ทุก 6 เดือน	<div>- ช่วงเวลากลางวัน 17 จุด พบว่ามีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด</div> <div>- ช่วงเวลากลางคืน 6 จุด พบว่ามีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด</div>	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7.3 การตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน	- ภายในโรงไฟฟ้า	- สุขภาพทั่วไป - การได้ยินของหู - X-ray ทรวงอก - การมองเห็น - การตรวจ สมรรถภาพปอด	- 1 ครั้ง/ปี	- ในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 ซึ่งล่าสุดดำเนินการตรวจสอบสุขภาพ ในระหว่างวันที่ 20 สิงหาคม ถึงวันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้ สุขภาพทั่วไป - ปกติ 38 คน - ผิดปกติ 3 คน	- แนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทาง
				การได้ยิน - ปกติ 32 คน - ผิดปกติ 9 คน	- ควรหลีกเลี่ยงเสียงดัง สวมอุปกรณ์ป้องกันการได้ยินทุกครั้งที่สัมผัสเสียงดัง และเฝ้าระวังตรวจติดตามการได้ยินต่อเนื่องทุกปี
				x-ray ทรวงอก - ปกติ 39 คน - ผิดปกติ 2 คน	- แนะนำสังเกตอาการหากมีอาการผิดปกติ ควรพบแพทย์เพื่อตรวจวินิจฉัยเพิ่มเติม
				การมองเห็น - ปกติ 36 คน - ผิดปกติ 5 คน	- แนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทาง/สามารถปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงได้
				การตรวจสมรรถภาพปอด -	- เนื่องจากสถานการณ์ Covid-19 จึงทำให้ไม่มีการ Lung Function Test
	- การตรวจสอบสุขภาพ พนักงานก่อนเริ่มงาน	- การตรวจสุขภาพ พนักงานก่อนเริ่มงาน	- ก่อนเริ่ม งาน	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พนักงานใหม่จำนวน 1 คน พบว่าผลตรวจสุขภาพอยู่ในเกณฑ์ปกติ	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและ ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับ โครงการและการทำงาน	- ภายในโรงไฟฟ้า	- จำนวนครั้งของ อุบัติเหตุที่เกิดจาก การรั่วไหลของก๊าซ	- 1 ครั้ง/ปี	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีการ รั่วไหลของก๊าซเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า	-
7.5 รวบรวมสถิติภาวะการ เจ็บป่วยและการตรวจ สุขภาพประจำปี	- ภายในโรงไฟฟ้า	- จำนวนครั้งของ จำนวนพนักงานที่ เจ็บป่วย	- 1 ครั้ง/ปี	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มี พนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน	-
7.6 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุ	- ภายในโรงไฟฟ้า	- จำนวนครั้งของการ เกิดอุบัติเหตุ	- 1 ครั้ง/ปี	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีการ เกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า	-
7.7 จัดอบรมปฐมนิเทศ	- ภายในโรงไฟฟ้า	-	- 1 ครั้ง/ปี	- ในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการเดือนตุลาคม พ.ศ.2565 และจะรายงานในรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565	-
7.8 จัดให้มีการซ้อมแผน ฉุกเฉิน	- ภายในโรงไฟฟ้า	-	- 1 ครั้ง/ปี	- มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟ ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2565 - มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารรั่วไหล ใน เดือนกรกฎาคม พ.ศ.2565	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. คมนาคม 8.1 บันทึกปริมาณจราจรที่เข้า-ออก พร้อมจัดทำ สรุปทุก 1 เดือน	- ภายในพื้นที่ โรงไฟฟ้าและ เส้นทางการขนส่ง	- จำนวนรถที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า แยก ประเภทรถและเวลา	- 1 ครั้ง/เดือน	ในระหว่างเดือนเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 มีปริมาณรถเข้า-ออก ทั้งหมด 7,255 คัน - มกราคม จำนวน 1,308 คัน - กุมภาพันธ์ จำนวน 1,423 คัน - มีนาคม จำนวน 1,268 คัน - เมษายน จำนวน 1,131 คัน - พฤษภาคม จำนวน 1,077 คัน - มิถุนายน จำนวน 1,048 คัน	- ตารางที่ 4.8-1 บันทึกปริมาณรถที่ เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า ระหว่าง เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565
8.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการ คมนาคมขนส่งของโรงไฟฟ้า พร้อมทั้ง บันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนว ทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำ ผลสรุปทุก 1 เดือน	- ภายในพื้นที่ โรงไฟฟ้าและ เส้นทางการขนส่ง	- จำนวนครั้งของการเกิด อุบัติเหตุ	- 1 ครั้ง/เดือน	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่ง ภายในโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด	-