

บทที่ 1

บทนำ

# บทที่ 1

## บทนำ

### 1.1 บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อส่งจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในนิคมฯ มีกำลังการผลิตทั้งสิ้น 235.56 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา บนพื้นที่ประมาณ 36.64 ไร่ และได้รับมติเห็นชอบอนุมัติโครงการจากการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ที่ ทส. 1009.7/4642 ลงวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ.2551 แต่ยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างโครงการ

จนกระทั่งปี พ.ศ.2554 บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ประสงค์จะเริ่มก่อสร้างโครงการ แต่ด้วยระยะเวลาเกิน 2 ปี นับจากวันที่ได้รับแจ้งอนุมัติโครงการ โครงการจึงได้จัดทำรายงานการทบทวนข้อมูล และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบอีกครั้งหนึ่ง ซึ่งได้รับความเห็นชอบในปี พ.ศ.2554 ตามหนังสือที่ ทส. 1009.7/4747 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2554 โดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ได้มีการเปลี่ยนแปลงชื่อเจ้าของโครงการ ขยายกำลังการผลิต และมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เป็นลำดับ สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 1.1-1

โดยปัจจุบันโรงไฟฟ้าได้ยึดปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ 5502/2959 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 ดังแสดงในภาคผนวก ก

## ตารางที่ 1.1-1 ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### และ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

### โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
1. ได้รับมติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมเมื่อปี พ.ศ.2551	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/4642 ลงวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2551	ยังมิได้เริ่มต้นก่อสร้างโครงการ
2. โอนสิทธิ์โครงการเมื่อปี พ.ศ.2553	-	โอนสิทธิ์โครงการ ให้อยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ.2553 และได้เปลี่ยนชื่อเป็นโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินโกลเดนเนอเรชั่น
3. การจัดทำรายงานการทบทวนข้อมูลเมื่อปี พ.ศ.2554	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/4747 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2554	ขออนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้า
4. ส่วนขยายโรงไฟฟ้าครั้งที่ 1 เมื่อปี พ.ศ.2557	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/2716 ลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2557	ทำการขยายมีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้ารวม (Gross power output) 117.78 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 235.56 เมกะวัตต์
5. ขอลเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เมื่อปี พ.ศ.2560	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ 5502/2959 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 ซึ่งมาตรการฯ ตามหนังสือเห็นชอบฉบับนี้ โครงการได้ยึดถือปฏิบัติอยู่ในปัจจุบัน	1) ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการให้สอดคล้องกับการพัฒนาจริง 2) ผังสมดุลน้ำ (Water Balance) 3) การจัดการน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการที่จะรวบรวมเข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บางปะอิน แทนการนำเข้าบ่อบำบัดน้ำทิ้งสุดท้ายของนิคมฯ

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
6. ส่วนขยายโรงไฟฟ้าครั้งที่ 2 เมื่อปี พ.ศ.2563	จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/15377 ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ.2563	ติดตั้งเครื่องจักรหลักที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ (Gas Engine Generator) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็น เชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด (มีกำลังการผลิต ไฟฟ้า (Gross Power Output) รวมประมาณ 30.97 เมกะวัตต์) หม้อน้ำ จำนวน 3 ชุด ซึ่งปัจจุบันทางโครงการยังไม่มีแผนในการ ก่อสร้าง ทั้งนี้หากมีแผนในการก่อสร้าง ที่แน่นอน ทางโครงการจะดำเนินการขอ อนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

ดังนั้น บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท ซิโคลท จำกัด ซึ่งเป็น  
บริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งตรวจสอบและ  
รวบรวมข้อมูลผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม  
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เสนอต่อหน่วยงานราชการ  
ที่เกี่ยวข้อง สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ  
สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ.2566 (ระหว่าง  
เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566)

## 1.2 ขอบเขตการดำเนินงาน

### 1.2.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการตรวจสอบและรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ  
สิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอินที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบ  
สิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) ในแต่ละด้าน ดังนี้



- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) เสียง
- (4) คุณภาพน้ำ
- (5) การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- (6) การจัดการของเสีย
- (7) การคมนาคมขนส่ง
- (8) สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (10) อันตรายร้ายแรง
- (11) สาธารณสุข
- (12) การรับเรื่องร้องเรียน
- (13) แผนการปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียว

### 1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) ดังนี้

(1) การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม มาตรการฯ กำหนดให้ตรวจวัด 1 บริเวณ ทั้งนี้โรงไฟฟ้าดำเนินการตรวจวัด 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกวาสุพัถ และบริเวณบ้านคลองพุทรา เป็นเวลา 7 วัน ต่อเนื่อง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด)

(2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และ ก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณ

โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกวาสุพัฏ และบริเวณบ้านคลองพุทรา เป็นเวลา 7 วัน ต่อเนื่อง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด)

(3) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack sampling ที่ปล่องระบายอากาศ HRSG 4 ปล่อง คือ HRSG 1, HRSG 2, HRSG 3 และ HRSG 4 เพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละออง พร้อมบันทึกสถานการณ์เดินเครื่อง กำลังการผลิต และอัตราการใช้เชื้อเพลิงเมื่อมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง (มาตรการฯ กำหนดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)

(4) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) และออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) จากปล่องระบายอากาศ HRSG 4 ปล่อง ได้แก่ HRSG 1, HRSG 2, HRSG 3 และ HRSG 4 (มาตรการฯ กำหนดทุก 6 เดือน)

(5) การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดำเนินการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เป็นเวลา 5 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ (มาตรการฯ กำหนดทุก 6 เดือน)

(6) การตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ดำเนินการตรวจวัดค่าระดับเสียงรบกวน จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เป็นเวลา 5 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ (มาตรการฯ กำหนดให้ตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการ 4 จุด ในทุก 6 เดือน) โดยโรงไฟฟ้าดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมในบริเวณบ้านคลองพุทรา 1 จุด เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง

(7) การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีระดับเสียง ได้แก่ Gas Turbine Generator 1, Gas Turbine Generator 2, Gas Turbine Generator 3, Gas Turbine Generator 4, Steam Turbine 1, Steam Turbine 2 และ Cooling Tower (มาตรการฯ กำหนดทุก ๆ 3 เดือน)

(8) การจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Maps) บริเวณพื้นที่โครงการ หลังเปิดดำเนินโครงการส่วนขยาย 1 ครั้ง และทำซ้ำๆ ทุก 3 ปี โดยล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 18-19 สิงหาคม พ.ศ.2565

(9) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง (มาตรการฯ กำหนด เดือนละ 1 ครั้ง) ดังนี้

- น้ำทิ้งที่ออกจากระบบหล่อเย็น ดำเนินการตรวจวัด pH, Temperature และ TDS บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือจาก มาตรการฯ กำหนด ได้แก่ BOD, COD, SS, Oil&Grease, TKN, Cu, Zn และสี
- น้ำทิ้งที่ออกจากสำนักงาน/ห้องปฏิบัติการ และน้ำล้างเครื่องจักรที่ผ่านการบำบัดแล้ว โดยตรวจวัดอัตราการไหล, pH, Temperature, BOD, TDS, SS และ Oil&Grease บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน และตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือจากมาตรการฯ กำหนด ได้แก่ COD และสี

(10) บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการ โดยรวบรวมผลทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน

(11) การตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัด 8 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ GTG 1 บริเวณ GTG 2 บริเวณ GTG 3 บริเวณ GTG 4 บริเวณ HRSG 1 บริเวณ HRSG 2 บริเวณ HRSG 3 และบริเวณ HRSG 4 (มาตรการฯ กำหนดทุก ๆ 3 เดือน)

(12) รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพสำหรับพนักงานทุกคน ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และ หลังจากนั้นตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ได้แก่ การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป เอกซเรย์ปอด สายตา และการทำงานของปอด การตรวจการได้ยินสำหรับพนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

(13) รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

(14) รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

(15) รวบรวมการซ่อมแผนฉุกเฉิน ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

(16) การสำรวจด้านเศรษฐกิจ-สังคม ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน โดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการสำรวจในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2566

(17) รวบรวมสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน และโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม เช่น โรคทางเดินหายใจ เป็นต้น จากหน่วยงานสาธารณสุขในท้องถิ่น ปีละ 1 ครั้ง

(18) รวบรวมสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ สภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหาของโรงไฟฟ้า ทุก 6 เดือน

สำหรับรายละเอียดแผนการดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ประจำปี พ.ศ.2566 ดังแสดงในตารางที่ 1.2-1 และรายละเอียดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก

ตารางที่ 1.2-1 แผนการดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ประจำปี พ.ศ.2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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 ในบรรยากาศ - WS/WD - NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม. - SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม. และ 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม. - O <sub>3</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	1. วัดคลองพุทรา 2. บ้านบางกระสัน 3. โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง 4. วัดชุมชนนิยายาราม 5. วัดวิเวกาวุฑฒ์ 6. บ้านคลองพุทรา			21- 28						↔			
2. คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย อากาศแบบ Stack sampling - NO <sub>x</sub> - SO <sub>2</sub> - PM - O <sub>2</sub>	- ปล่องโรงไฟฟ้า • HRSG 1 • HRSG 2 • HRSG 3 • HRSG 4			22- 23						↔			
3. คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) - NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub>	- ปล่องโรงไฟฟ้า • HRSG 1 • HRSG 2 • HRSG 3 • HRSG 4												
รายงานข้อมูลทุก 6 เดือน													
4. ระดับเสียง - Leq(24) - L <sub>max</sub> - L <sub>90</sub> - เสียงรบกวน	1. บ้านคลองพุทรา 2. ริมรั้วโครงการด้าน ทิศเหนือ 3. ริมรั้วโครงการด้าน ทิศใต้ 4. ริมรั้วโครงการด้าน ทิศตะวันออก			22- 27						↔			

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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. ระดับเสียง (ต่อ) - Leq(24) - L <sub>max</sub> - L <sub>90</sub> - เสียงรบกวน	5. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก			22-27						↔			
5. ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ - Leq(8)	1. Gas Turbine Generator 1 2. Gas Turbine Generator 2 3. Gas Turbine Generator 3 4. Gas Turbine Generator 4 5. Steam Turbine 1 6. Steam Turbine 2 7. Cooling Tower		24			29			↔			↔	
- Noise Contour	บริเวณพื้นที่โครงการ (ทุก 3 ปี)	ดำเนินการล่าสุดในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2565 และมีแผนดำเนินการครั้งถัดไปในปี พ.ศ.2568											
6. คุณภาพน้ำ - pH - Temperature - TDS เพิ่มเติมนอกเหนือ มาตรการฯ - BOD <sub>5</sub> - COD - SS - Oil & Grease - TKN - Cu - Zn - Color	- บ่อพักน้ำทิ้งจาก ระบบหล่อเย็น	6	24	13	7	29	16	←					→

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - Flow rate - pH - Temperature - BOD <sub>5</sub> - TDS - SS - Oil & Grease เพิ่มเติมนอกเหนือ มาตรการฯ - COD - Color	- บ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง ก่อนระบายเข้าสู่ ระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลาง นิคมฯ บางปะอิน	6	24	13	7	29	16						
7. ของเสีย บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสีย	- พื้นที่โครงการ												
8. สังคม-เศรษฐกิจ สำรวจสภาพสังคม- เศรษฐกิจ และ ความคิดเห็นของ ประชาชน รอบพื้นที่ โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	- สำรวจตัวแทน ครัวเรือน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ใน รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ และหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง												
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย  9.1 ความร้อนในที่ทำงาน (WBGT)	- GTG 1 - GTG 2 - GTG 3 - GTG 4 - HRSG 1 - HRSG 2 - HRSG 3 - HRSG 4		24			29							

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน - สุขภาพทั่วไป - เอกซเรย์ปอด - สายตา และ - การทำงานของปอด	- พนักงานทุกคน								↔				
- การได้ยิน	- พนักงานที่ทำงานในสภาพที่เสียงดังเกิน 85 dB(A)								↔				
- สถิติภาวะการเจ็บป่วย	- ภายในพื้นที่โครงการ	←————— รวมรวมปีละ 1 ครั้ง —————→											
- สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุจำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไข้ปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	←————— รวมรวมปีละ 1 ครั้ง —————→											
- การซ่อมแผนฉุกเฉินปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ								←—————→				
10. สาธารณสุข - รวมรวมสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน และโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม เช่น โรคทางเดินหายใจ เป็นต้น	- หน่วยงานสาธารณสุขท้องถิ่น	←————— รวมรวมปีละ 1 ครั้ง —————→											



ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
11. การรับเรื่อง ร้องเรียน - รวบรวมสถิติ ข้อร้องเรียน ประเด็นข้อ ร้องเรียน จำนวน ข้อร้องเรียน สาเหตุ สภาพปัญหา และ การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่ โครงการ	<div>← รายงานทุก 6 เดือน →</div>											

## บทที่ 2

### รายละเอียดโครงการ

## บทที่ 2

### รายละเอียดโครงการ

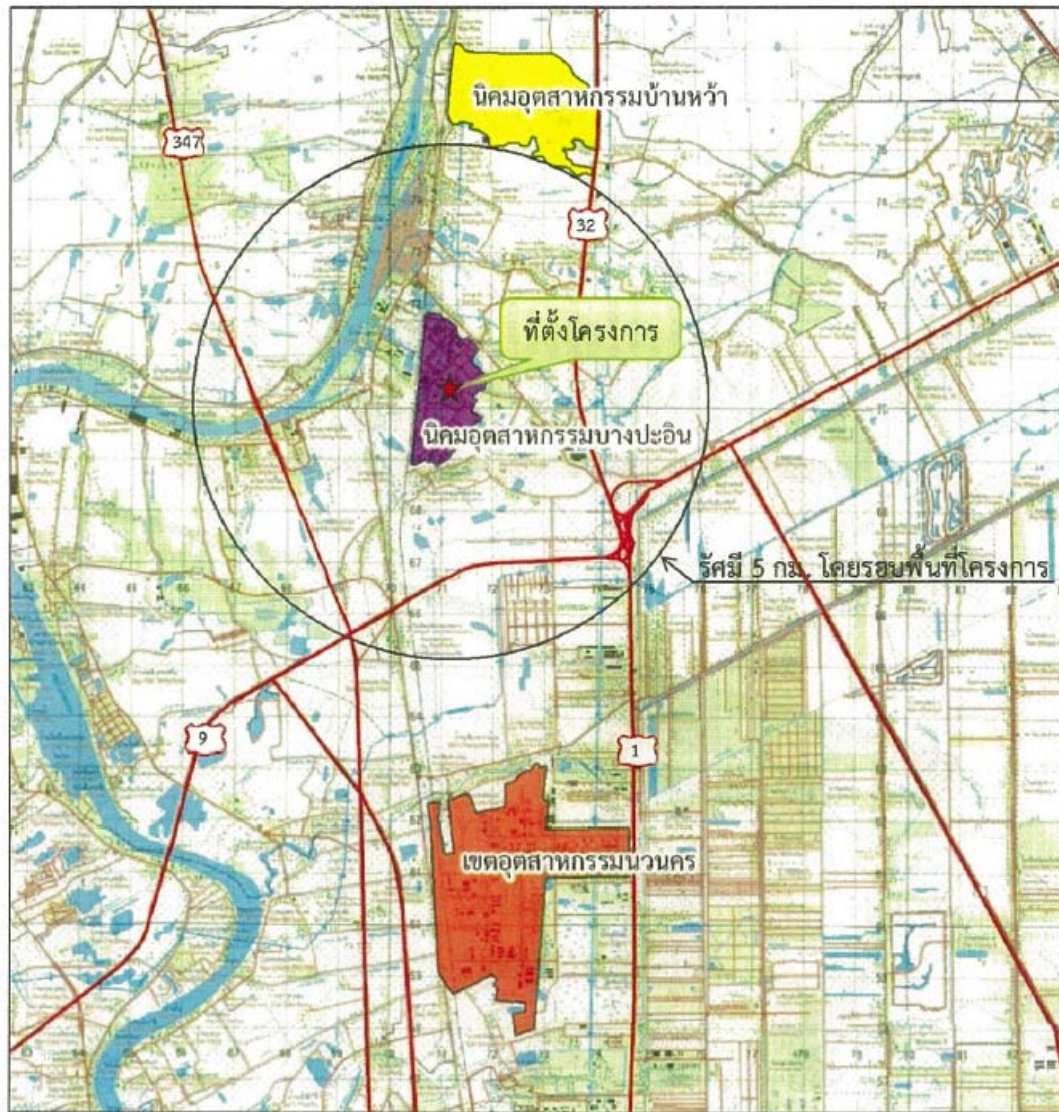
#### 2.1 ที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด มีที่ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ดังแสดงในรูปที่ 2.1-1 บนพื้นที่ประมาณ 36.63 ไร่ และโดยรอบที่ตั้งโครงการมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่ข้างเคียง ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	พื้นที่อุตสาหกรรมของนิคมฯ
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่อุตสาหกรรมของนิคมฯ
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวของนิคมฯ
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่อุตสาหกรรมของนิคมฯ

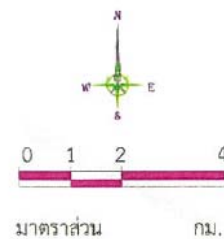
#### 2.2 ผังองค์ประกอบของโครงการ

โครงการมีการจัดการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในบริเวณโครงการ ซึ่งมีอุปกรณ์หลักในการผลิต ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Gas Turbine Generator; CTG) หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) รวมถึงอุปกรณ์และหน่วยเสริมการผลิตต่างๆ เช่น ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) ถังปรับสภาพน้ำ เป็นต้น โดยผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการ ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนการผลิต พื้นที่ระบบสาธารณูปโภค พื้นที่อาคาร พื้นที่อาคารสำนักงาน พื้นที่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ระบบบำบัดน้ำเสีย พื้นที่สีเขียว พื้นที่ว่าง และถนน โดยมีผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการแสดงดังรูปที่ 2.2-1 และตารางที่ 2.2-1



สัญลักษณ์

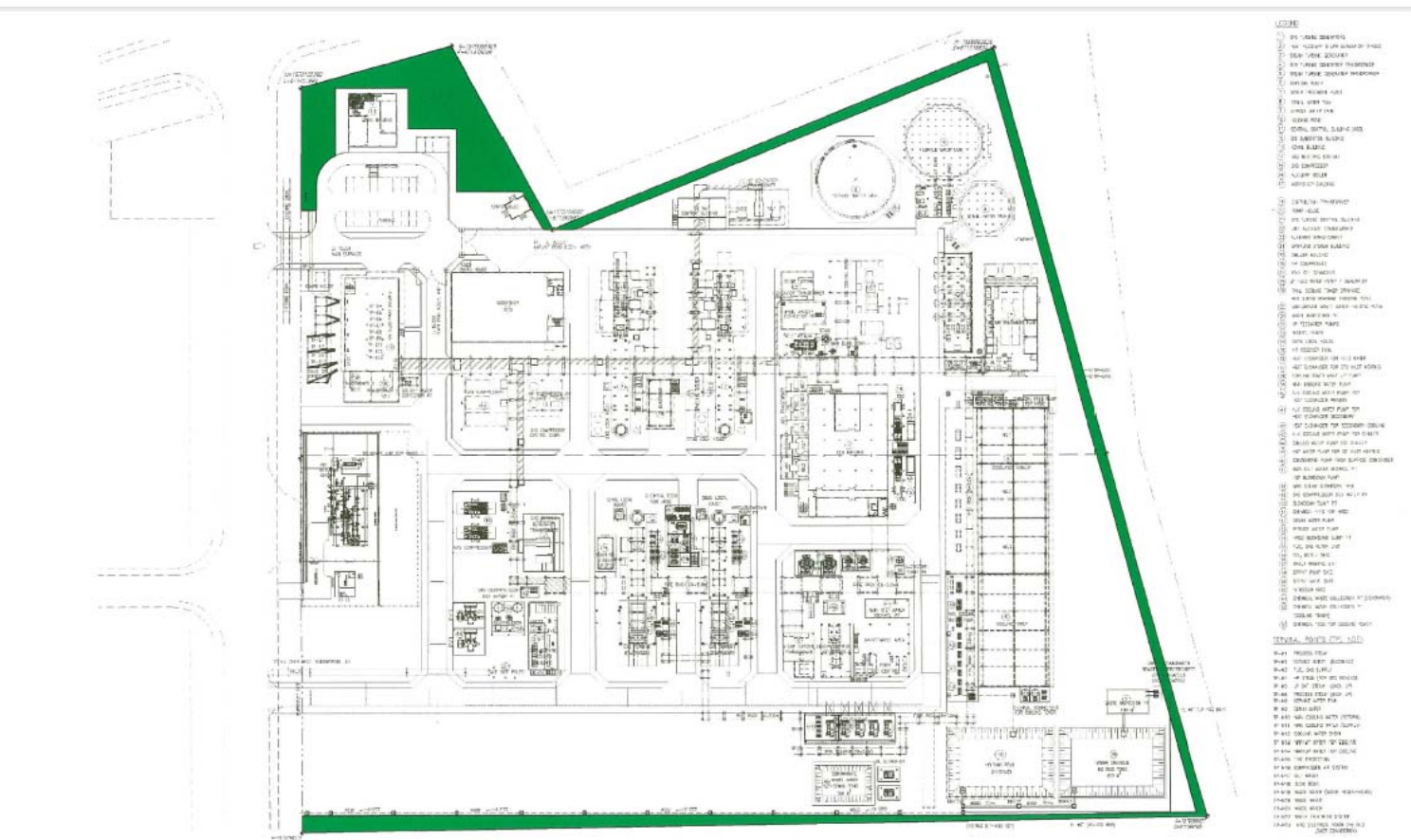
- ★ ที่ตั้งโครงการ
- เส้นทางจราจร



ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

รูปที่ 2.1-1 ที่ตั้งโครงการและอาณาเขตโดยรอบ





ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

รูปที่ 2.2-1      ผังแสดงการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ



ตารางที่ 2.2-1 การใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

ลำดับ	การใช้ประโยชน์ที่ดิน	พื้นที่	
		ไร่	ร้อยละ
1	ส่วนการผลิต	11.00	30.03
2	อาคารสำนักงาน	0.21	0.57
3	สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซ	1.30	3.55
4	พื้นที่ระบบสาธารณูปโภค	4.48	12.23
5	ระบบสายส่ง	1.13	3.08
6	บ่อพักน้ำทิ้ง/ บ่อตรวจสอบ/ บ่อดักไขมัน	1.26	3.44
7	ถนนและพื้นที่จอดรถ	6.02	16.44
8	พื้นว่างรอการใช้ประโยชน์	9.03	24.66
9	พื้นที่สีเขียว	2.20	6.00
รวมพื้นที่ทั้งหมด		36.63	100.00

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

## 2.3 เชื้อเพลิง

แหล่งพลังงานที่สำคัญในการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรับก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเชื่อมต่อแนวท่อกับสถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซ (Metering and Regulating Station, MRS) ที่อยู่ภายในบริเวณพื้นที่โครงการเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้า

## 2.4 สารเคมี

ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการมีการใช้สารเคมีในขั้นตอนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงการใช้เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำในหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อควบคุมค่าความเป็นกรด-ด่าง ของน้ำในระบบและป้องกันการเกิดตะกรันหรือการกัดกร่อนในระบบท่อหรืออุปกรณ์เครื่องจักรที่เกี่ยวข้อง เช่น กรดไฮโดรคลอริก 35% และโซเดียมไฮดรอกไซด์ 50% นำมาใช้เพื่อฟื้นฟูรีเจนของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และปรับปรุงคุณภาพน้ำหล่อเย็น หรือการใช้คาร์โบไฮเดรตเพื่อกำจัดออกซิเจนในน้ำที่ป้อนเข้าหน่วยผลิตไอน้ำ รวมถึงการใช้สารยับยั้งการกัดกร่อนในระบบทำความเย็น (Chiller) เป็นต้น

โดยสารเคมีต่างๆ ถูกขนส่งเข้าสู่พื้นที่โครงการโดยรถบรรทุก ซึ่งส่วนใหญ่จะถูกนำไปเก็บไว้ในอาคารเก็บสารเคมี และบางส่วนจะถูกนำไปเก็บไว้ในถังเก็บกักบริเวณใกล้จุดที่จะใช้งาน ซึ่งมีคันคอนกรีตล้อมรอบเพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี มีหลังคาปกคลุมเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของสารเคมีกรณีถูกชะด้วยน้ำฝน อีกทั้งภายในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีจะมีการติดป้ายเตือนพร้อมเอกสาร MSDS ของสารแต่ละชนิด

## 2.5 การผลิตไฟฟ้า

### 2.5.1 กระบวนการผลิต

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการเป็นระบบพลังความร้อนที่มีหน่วยผลิตพลังงานไฟฟ้า 2 ชนิด คือ หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG) และหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ซึ่งเป็นเทคโนโลยีของโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซและโรงไฟฟ้าพลังไอน้ำมาใช้งานร่วมกัน ด้วยการนำไอเสียจาก CTG ที่ยังคงมีความร้อนสูงไปผ่านหม้อน้ำและถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำ ทำให้น้ำเดือดกลายเป็นไอ และนำ

ไอน้ำที่ผลิตได้ไปเป็นแหล่งพลังงานเพื่อขับเคลื่อนไอน้ำสำหรับผลิตพลังงานไฟฟ้าอีกครั้ง ซึ่งจะเห็นว่าการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยระบบความร้อนร่วมข้างต้นสามารถใช้ประโยชน์เชื้อเพลิงได้อย่างคุ้มค่าและมีประโยชน์สูงสุด จึงทำให้สามารถลดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศได้ในทางอ้อมอีกด้วย นอกจากนี้การออกแบบกระบวนการผลิตของโครงการจะนำไอน้ำทั้งหมดที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าด้วย STG แล้ว ส่วนหนึ่งจะถูกควบแน่นกลายเป็นน้ำหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG อีกครั้ง และอีกส่วนหนึ่งจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งการออกแบบหรือจัดการบริหารโครงการข้างต้นมีจุดประสงค์เพื่อลดความต้องการใช้ทรัพยากรน้ำ

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วมของโครงการมีองค์ประกอบหลักต่างๆ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Gas Turbine Generator; CTG) จำนวน 4 ชุด หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) จำนวน 4 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) จำนวน 2 ชุด

#### (1) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย CTG

หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) จำนวน 4 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) จำนวน 4 ชุด การผลิตกระแสไฟฟ้าเริ่มต้นจากการอัดอากาศให้มีความดันสูงแล้วนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติในห้องเผาไหม้ เมื่อส่วนผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศข้างต้นเกิดการเผาไหม้แล้วจะกลายเป็นก๊าซร้อนที่มีการขยายตัวและถูกนำไปขับเคลื่อนใบพัด (Blade) ของเครื่องกังหันก๊าซ โดยใบพัดดังกล่าวจะเชื่อมติดอยู่กับแกนเพลลา จึงทำให้เพลลาหมุนและเกิดแรงบิดซึ่งที่ปลายเพลลาอีกด้านหนึ่งจะเชื่อมติดอยู่กับเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้า และชุดให้โรเตอร์ของเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าหมุนตามแกนเพลลาและเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น

#### (2) การผลิตไอน้ำด้วย HRSG

ก๊าซร้อนที่ผ่านการขับเคลื่อนใบพัดของ CTG แล้วยังมีอุณหภูมิและพลังงานเหลือค่อนข้างสูง (มีอุณหภูมิประมาณ 500-600 องศาเซลเซียส) ดังนั้นโครงการจึงนำก๊าซร้อนดังกล่าวเข้าสู่ HRSG เพื่อถ่ายเทพลังงานความร้อนให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุ จนทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตุกลายเป็นไอน้ำแรงดันสูงในที่สุด ดังนั้นจึงเรียกหม้อไอน้ำแบบนี้ว่า "หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือ



กลับมาใช้" หรือ "Heat Recovery Steam Generator; HRSG" โดยที่ HRSG จะรับก๊าซร้อนจาก CTG ของแต่ละชุดมาเป็นแหล่งพลังงาน และเมื่อก๊าซร้อนถ่ายเทพลังงานให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุแล้วจะมีอุณหภูมิลดลงก่อนถูกระบายออกปล่องของ HRSG แต่ละชุดต่อไป ส่วนไอน้ำแรงดันสูงที่ผลิตได้ส่วนใหญ่จะถูกป้อนเข้าสู่ STG เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าอีกครั้ง

### (3) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย STG

ไอน้ำแรงดันสูงที่เกิดขึ้นจาก HRSG จะถูกแบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่งจำหน่ายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ภายในนิคมฯ และอีกส่วนหนึ่งถูกรวบรวมเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 2 ชุด โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำที่มีเพลาเชื่อมต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้โรเตอร์หมุนเกิดการเหนี่ยวนำเกิดเป็นกระแสไฟฟ้าขึ้น สำหรับไอน้ำที่ผ่านการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย STG แล้ว จะถูกแลกเปลี่ยนความร้อนกับน้ำจากหอหล่อเย็น เพื่อควบแน่นไอน้ำให้กลายเป็นน้ำก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG ต่อไป

## 2.5.2 การผลิตไฟฟ้าของโครงการ

### กรณีที่ 1 เติมนระบบเต็มกำลังการผลิต (peak load)

โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าแบบเต็มกำลังการผลิตในช่วงเวลา 08.00-24.00 น. โดยมีการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG เติมนกำลังการผลิต ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 36.424 ตัน/ชั่วโมง เพื่อเพิ่มพลังงานให้ไอน้ำที่จะส่งไปยัง STG ในการเดินระบบกรณีนี้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสุทธิได้ประมาณ 220.46 เมกะวัตต์ และไอน้ำประมาณ 40 ตัน/ชั่วโมง ทั้งนี้มีปริมาณการใช้น้ำในระบบประมาณ 460 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และน้ำซัดเซยหอหล่อเย็นประมาณ 398 ตัน/ชั่วโมง ส่วนค่าความเข้มข้นของ  $\text{NO}_x$  ที่ระบายออกสู่บรรยากาศไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นรวมเท่ากับ 71.6 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

### กรณีที่ 2 เติมนระบบช่วงกลางคืน (off-peak load)

โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าช่วงเวลากลางคืนในวันจันทร์-เสาร์ ช่วงเวลา 24.01-07.59 น. และวันอาทิตย์ตลอด 24 ชั่วโมง โดยการลดการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 25.348 ตัน/ชั่วโมง ในการเดินระบบกรณีนี้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสุทธิได้ 158.20 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 40 ตัน/ชั่วโมง ทั้งนี้มีปริมาณการใช้น้ำในระบบประมาณ 460 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และน้ำซัดเซยหอหล่อเย็น

ประมาณ 234.72 ตัน/ชั่วโมง ส่วนค่าความเข้มข้นของ  $\text{NO}_x$  ที่ระบายออกสู่บรรยากาศไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นรวม 43.46 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

ทั้งนี้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการอาจมีการเปลี่ยนแปลง เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของผู้บริโภค แต่กำลังการผลิตรวมของโครงการจะไม่เกินวันละ 235.56 เมกะวัตต์ (กระแสไฟฟ้าสุทธิ 220.46 เมกะวัตต์)

## 2.6 ผลกระทบ

ผลกระทบหลักของโครงการ ได้แก่ กระแสไฟฟ้า และไอน้ำ มีรายละเอียดดังนี้

### (1) กระแสไฟฟ้า

โครงการมีความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้า (Gross Power Output) 235.56 เมกะวัตต์ โดยนำมาใช้ในกิจกรรมการผลิตและระบบสาธารณูปโภคของโครงการ 15.10 เมกะวัตต์ ดังนั้นปริมาณกระแสไฟฟ้าที่จ่ายได้จริงเท่ากับ 220.46 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 180 เมกะวัตต์ และขายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ใกล้เคียง 40.46 เมกะวัตต์ สำหรับการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของโครงการจะส่งผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าภายในโครงการเพื่อปรับแรงดันไฟฟ้าให้เหมาะสมก่อนจ่ายกระแสไฟฟ้า

### (2) ไอน้ำ

ไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG หลังจากหมุนกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ส่วนหนึ่งนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานที่อยู่ภายในนิคมฯ ซึ่งโครงการสามารถผลิตไอน้ำได้ 40 ตัน/ชั่วโมง (960 ตัน/วัน) โดยโครงการจะจำหน่ายให้กับโรงงานภายในนิคมฯ ผ่านท่อไอน้ำของบริษัทฯ

## 2.7 การใช้น้ำ

### 2.7.1 น้ำใช้

การใช้น้ำของโครงการสอดคล้องกับแนวทางการดำเนินการผลิตของโครงการ (mode of operation) ซึ่งสามารถแบ่งคูลน้ำใช้โครงการเป็น 3 กรณี (ดังแสดงในรูปที่ 2.7-1 ถึงรูปที่ 2.7-3) แต่ทั้งนี้ในการประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะใช้ข้อมูลกรณีเดินระบบต่อวัน คือ เดินระบบเต็มกำลังการผลิต 16 ชั่วโมง และเดินระบบในช่วงเวลากลางคืน 8 ชั่วโมง มาใช้ในการประเมินเนื่องจากครอบคลุมการใช้ทรัพยากรต่างๆ

#### (1) แหล่งน้ำใช้

โครงการรับน้ำประปามาจากนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ผ่านระบบท่อส่งน้ำขนาด 250 มิลลิเมตร โดยที่นิคมฯ มีกำลังการผลิตน้ำประปาสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งน้ำประปาดังกล่าวถูกกักเก็บไว้ในถังพักน้ำประปาขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร มีจำนวน 2 ถัง ก่อนนำไปผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และนำไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ ภายในโครงการต่อไป

#### (2) ปริมาณน้ำใช้

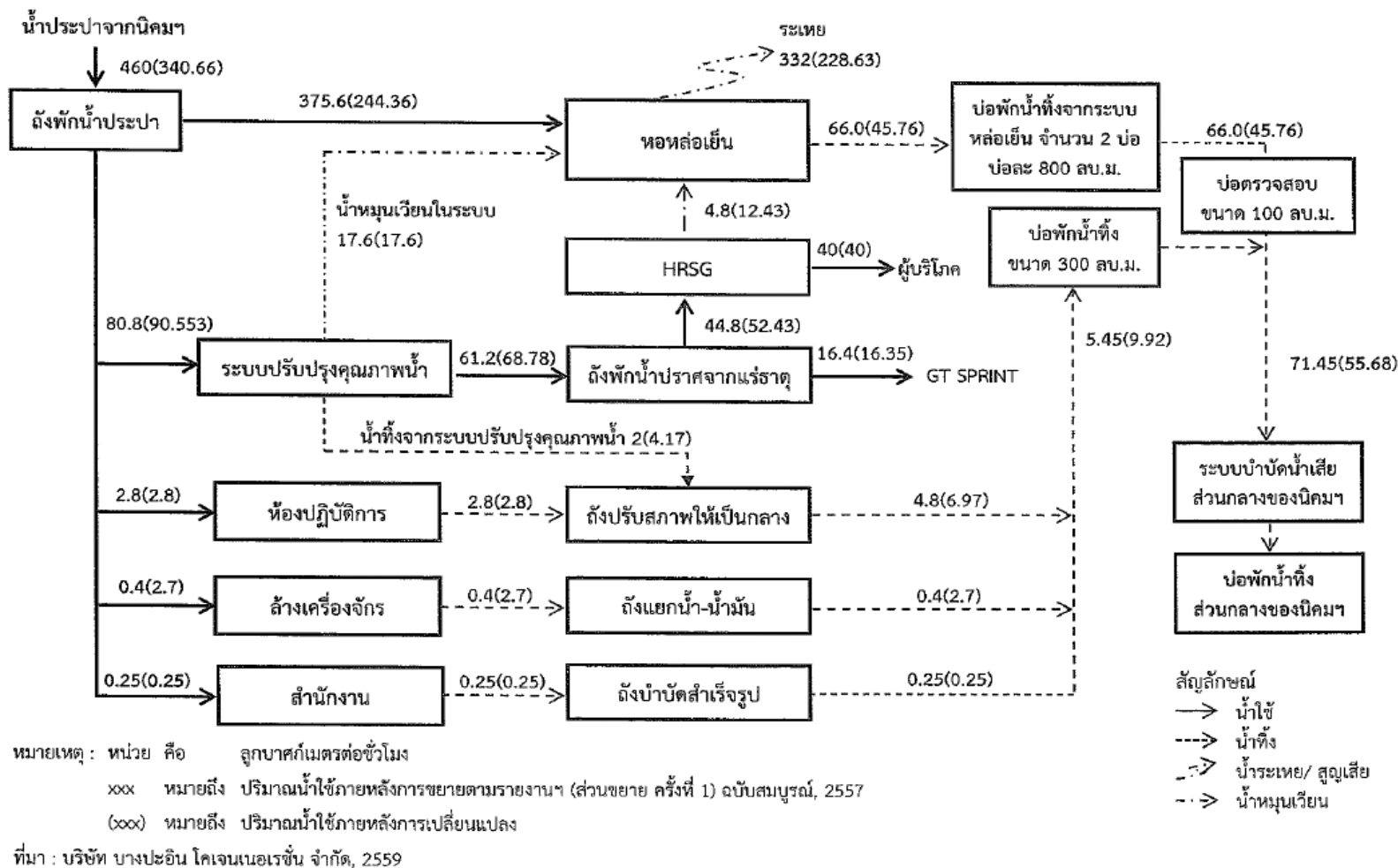
การใช้น้ำในกิจกรรมต่างๆ ในช่วงดำเนินการของโครงการ มีการใช้น้ำ 7,393.76 ลูกบาศก์เมตร/วัน เนื่องจากมีการออกแบบระบบหล่อเย็นให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยมีการใช้น้ำชุดเซชหล่อเย็น ลดลงเหลือ 5,566 ลูกบาศก์เมตร/วัน มีรายละเอียดการใช้น้ำในกิจกรรมต่างๆ ภายในโครงการ ดังตารางที่ 2.7-1

ตารางที่ 2.7-1 ปริมาณการใช้น้ำของโครงการแต่ละกรณีการเดินระบบการผลิต

ประเภทการใช้น้ำ	ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./ชม.)		ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./ชม.) <sup>1/</sup>	แหล่งน้ำใช้
	Peak load	Off-peak load		
1. น้ำใช้สำหรับสำนักงาน	0.25	0.25	6	- รับน้ำประปาจากนิคมฯ บางปะอินผ่านระบบท่อมาเก็บกักไว้ในถังพักน้ำประปาของโครงการขนาด 6,000 ลบ.ม. จำนวน 2 ถัง
2. น้ำใช้สำหรับห้องปฏิบัติการ	2.80	2.80	67.20	
3. น้ำใช้สำหรับล้างเครื่องจักร	2.70	2.70	64.80	
4. น้ำใช้กระบวนการผลิต				
4.1 น้ำชะเชยระบบหอหล่อเย็น	244.36	207.03	5,566	- รับน้ำประปาจากนิคมฯ ผ่านระบบท่อมาเก็บกักไว้ในถังพักน้ำประปาของโครงการขนาด 6,000 ลบ.ม. จำนวน 2 ถัง
	17.60	17.60	422.40	- ใช้น้ำหมุนเวียนในระบบจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ
	12.43	8.35	265.68	- หมุนเวียนน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำกลับมาใช้ใหม่
4.2 น้ำชะเชยระบบผลิตไอน้ำ	52.43	8.35	905.68	- ใช้น้ำที่ผ่านระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ
4.3 น้ำใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	90.553	30.12	1,689.81	- รับน้ำประปาจากนิคมฯ ผ่านระบบท่อมาเก็บกักไว้ในถังพักน้ำประปาของโครงการขนาด 6,000 ลบ.ม. จำนวน 2 ถัง

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ปริมาณการใช้น้ำต่อวัน พิจารณาที่กรณีเดินระบบเต็มกำลังการผลิต 16 ชั่วโมง และเดินระบบในช่วงเวลากลางคืน 8 ชั่วโมง

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน, (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

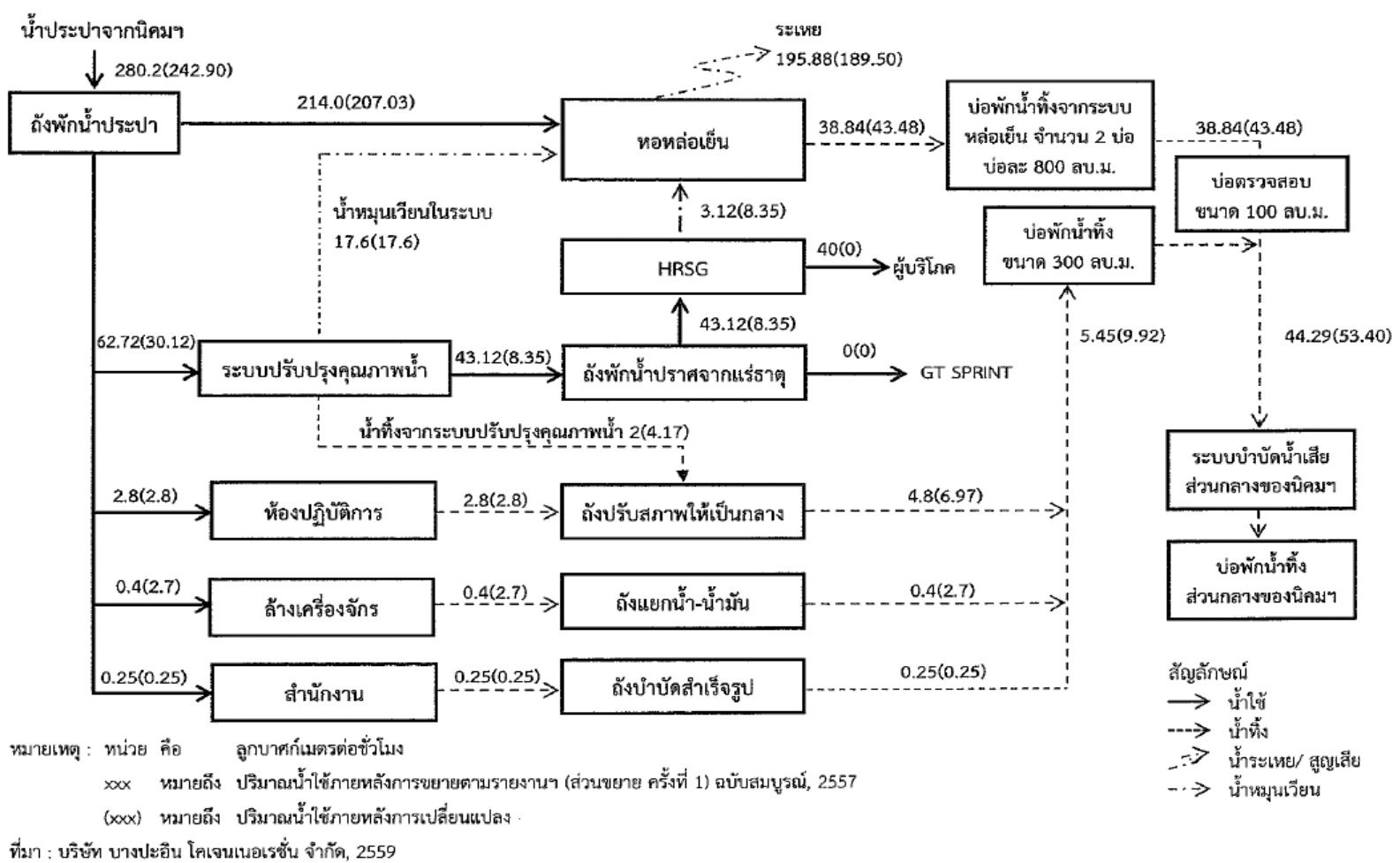


รูปที่ 2.7-1 สมดุลน้ำใช้โครงการ ช่วงเดินระบบเต็มกำลังการผลิต (Peak Load)





**รูปที่ 2.7-2 สมดุลน้ำใช้โครงการ ช่วงเดินระบบเพียงบางส่วน (Off Peak Load)**



รูปที่ 2.7-3 สมดุลน้ำใช้ของโครงการต่อวัน



### 2.7.2 ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System)

หอหล่อเย็นของโครงการเป็นระบบปิด (Closed System) ประกอบด้วย เครื่องควบแน่น (Condenser) และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เครื่องควบแน่นทำหน้าที่ควบแน่นไอน้ำที่ผ่านออกมาจาก STG โดยการแลกเปลี่ยนความร้อน เมื่อไอน้ำระบายความร้อนให้กับน้ำหล่อเย็นแล้วจะเปลี่ยนสถานะกลายเป็นน้ำ Condensate และนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตอีกครั้ง ส่วนน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น 45.2 องศาเซลเซียส จะไหลเข้าสู่ด้านบนของหอหล่อเย็น ซึ่งมีปริมาณน้ำไหลเวียนในระบบหอหล่อเย็นประมาณ 15,008 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง น้ำจะถูกฉีดพ่นออกเป็นละอองฝอยตกลงสู่ด้านล่างของหอหล่อเย็น ละอองน้ำจะถูกแลกเปลี่ยนความร้อนกับบรรยากาศรวมทั้งลมจากพัดลมขนาดใหญ่ที่ตั้งอยู่ด้านบนของหอหล่อเย็น ซึ่งน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนจะมีอุณหภูมิประมาณ 34.2 องศาเซลเซียส จะตกลงสู่บ่อน้ำที่อยู่ใต้หอหล่อเย็น และถูกหมุนเวียนกลับไปใช้เป็นน้ำหล่อเย็นของเครื่องควบแน่นอีกครั้ง

### 2.7.3 ระบบระบายน้ำ

ระบบระบายน้ำของโครงการได้แยกระบบระบายน้ำฝนออกจากระบบระบายน้ำเสียอย่างชัดเจน ซึ่งสามารถแบ่งได้เป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนไม่ปนเปื้อนและน้ำฝนที่อาจปนเปื้อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### - น้ำฝนไม่ปนเปื้อน

โครงการได้ออกแบบรางระบายน้ำฝนเป็นรางระบายน้ำริมถนนของโครงการ เพื่อรองรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อน ได้แก่ น้ำฝนที่ตกบริเวณพื้นที่หลังคาของอาคารหรือหน่วยกระบวนการต่างๆ ที่ไม่มีโอกาสทำให้น้ำฝนปนเปื้อน และพื้นที่สีเขียว โดยการระบายน้ำฝนส่วนดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ ต่อไป

#### - น้ำฝนที่อาจปนเปื้อน

ซึ่งเป็นน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ส่วนการผลิตบางส่วนที่อาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมัน ได้แก่ บริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งน้ำฝนบริเวณดังกล่าวจะรวบรวมเข้าสู่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการบำบัดก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป



## 2.8 มลพิษและการควบคุม

### 2.8.1 มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศมีเพียงแหล่งเดียว คือ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion gas turbine generator; CTG) จำนวน 4 ชุด การทำงานโดยทั่วไปเป็นการทำงานร่วมกันเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่างหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) หน่วยผลิตไอน้ำ โดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STGs) กล่าวคือ CTG ทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติขับเคลื่อนกังหันก๊าซและปั่นเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับก๊าซร้อนที่ผ่านกังหันก๊าซยังคงมีพลังงานและอุณหภูมิสูงจึงนำไปผลิตไอน้ำด้วยหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ต่อไป ส่วนไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG ถูกนำไปผลิตกระแสไฟฟ้าอีกครั้งด้วย STG ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าแหล่งกำเนิดมลพิษหลักจากกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมข้างต้นเกิดจาก CTG นั่นเอง (เนื่องจากการใช้เชื้อเพลิงเพียงจุดเดียว) ส่วนก๊าซร้อนเมื่อผ่านการใช้งานใน HRSG จะถูกปล่อยผ่านทางปล่องระบายอากาศ (stack) ต่อไป โดยปล่องระบายอากาศจะติดตั้งอยู่กับ HRSG ของแต่ละชุด นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้ง Auxiliary boiler 1 ชุด สำหรับใช้ในการผลิตไอน้ำให้กับโรงงานภายในนิคมฯ ที่มีความต้องการใช้ไอน้ำ ซึ่งโดยปกติจะไม่มีการใช้หน่วยผลิตนี้ ยกเว้นในกรณีที่หน่วยผลิตไอน้ำขัดข้องหรือมีความต้องการใช้ไอน้ำเพิ่มมากขึ้น

ทั้งนี้ จากการตรวจสอบข้อมูลจาก Compilation of Air Pollution Emission Factor, AP-42, 10<sup>th</sup> Edition, Volume I : Stationary Point and Area Source พบว่า มลพิษทางอากาศที่สำคัญจาก CTG ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) โดยโครงการได้ติดตั้ง Low NO<sub>x</sub> Burner เพื่อป้องกันหรือลดการเกิดมลสารดังกล่าว โดยปกติ NO<sub>x</sub> ที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่เกิดจาก Thermal NO<sub>x</sub> หรือเกิดเนื่องจากในบางโซนของห้องเผาไหม้มีอุณหภูมิสูง ดังนั้นการติดตั้งระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> สำหรับ CTG เป็นการผสมระหว่างเชื้อเพลิงกับอากาศให้เป็นเนื้อเดียวกันมากที่สุดก่อนป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ทั้งนี้เพื่อลดพื้นที่หรือโซนที่ทำให้มีอุณหภูมิสูงผิดปกติ โดยโครงการควบคุมให้มีอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวไม่เกินประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

พ.ศ.2547 อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดค่าควบคุมความเข้มข้นของสารมลพิษดังตารางที่ 2.8-1 และ ตารางที่ 2.8-2 โดยพิจารณาแยกตามแผนการเดินระบบ (peak load หรือ off-peak load)

โครงการมีแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ (Preventive Maintenance Program) ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร โดยเป็นไปตามคำแนะนำจากผู้ออกแบบหรือเจ้าของเทคโนโลยี ซึ่งส่วนใหญ่มีการตรวจสอบและเปลี่ยนอุปกรณ์อะไหล่ตามอายุการใช้งาน ตัวอย่างเช่น CTG ในส่วนห้องเผาไหม้จะมีการซ่อมบำรุงทุกๆ 25,000 ชั่วโมง อีกทั้งมีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่หรือเปลี่ยนอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนสำคัญของ CTG และ STG ทุกๆ 6 ปี โดยการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่นี้จะใช้เวลาประมาณครั้งละ 20 วัน

ตารางที่ 2.8-1 การระบายมลพิษของโครงการภายหลังดำเนินการกรณี peak load

SOURCE	STACK		EXHAUST GAS				POLLUTANT <sup>2/</sup>					
	D	H	T	V	Q <sub>A</sub> <sup>1/</sup>	Q <sub>B</sub> <sup>2/</sup>	NO <sub>x</sub>		SO <sub>2</sub>		TSP	
	(m)	(m)	(°C)	(m/s)	(m <sup>3</sup> /s)	(m <sup>3</sup> /s)	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m <sup>3</sup> )	(g/s)
HRSG#1	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
HRSG#2	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
HRSG#3	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
HRSG#4	3.4	45	107	16.37	148.7	61.4	60	6.93	10	1.61	10	0.61
Auxiliary boiler	1.15	20	260	9.07	9.4	6.2	60	0.70	10	0.16	10	0.06
Standard <sup>3/</sup>							120	-	20	-	60	-
Loading (g/s)							-	28.42	-	6.6	-	2.5

หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> สภาวะจริง

2.<sup>2/</sup> สภาวะอ้างอิงที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7 และที่สภาวะแห้ง

3.<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ.2553

ที่มา : บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด, 2556

ตารางที่ 2.8-2 การระบายมลพิษของโครงการภายหลังดำเนินการกรณี off-peak load

SOURCE	STACK		EXHAUST GAS				POLLUTANT <sup>2/</sup>					
	D	H	T	V	Q <sub>A</sub> <sup>1/</sup>	Q <sub>B</sub> <sup>2/</sup>	NO <sub>x</sub>		SO <sub>2</sub>		TSP	
	(m)	(m)	(°C)	(m/s)	(m <sup>3</sup> /s)	(m <sup>3</sup> /s)	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m <sup>3</sup> )	(g/s)
HRSG#1	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
HRSG#2	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
HRSG#3	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
HRSG#4	3.4	45	97	12.24	111.2	36.4	60	4.11	10	0.95	10	0.36
Auxiliary boiler	1.15	20	260	9.07	9.4	6.2	60	0.70	10	0.16	10	0.36
Standard <sup>3/</sup>							120	-	20	-	60	-
Loading (g/s)							-	17.14	-	3.96	-	1.5

หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> สภาวะจริง

2.<sup>2/</sup> สภาวะอ้างอิงที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7 และที่สภาวะแห้ง

3.<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ.2553

ที่มา : บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด, 2556

## 2.8.2 น้ำเสียและการจัดการน้ำเสีย

### 1) แหล่งกำเนิดน้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ ได้แก่ น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการ น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและน้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรปนเปื้อนน้ำมัน เป็นต้น

### 2) การจัดการน้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการจะมีการบำบัดขั้นต้นก่อนรวบรวมน้ำเสียที่เกิดขึ้นลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร (โครงการขยายขนาดบ่อจาก 200 ลูกบาศก์เมตร เป็น 300 ลูกบาศก์เมตร) เพื่อตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ กำหนดไว้ ส่วนน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกิดขึ้นโครงการจะระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น จำนวน 2 บ่อ ขนาดบ่อละ 800 ลูกบาศก์เมตร ก่อนระบายเข้าบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบให้มีคุณภาพน้ำทิ้งเป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ กำหนดไว้

ทั้งนี้ทางโครงการมีการจัดการน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (โครงการส่วนขยาย) โดยรวบรวมเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ เท่านั้น เนื่องจากโครงการได้ศึกษาการวางแผนท่อระบายน้ำทิ้งดังกล่าว พบว่าช่วงการวางท่อน้ำทิ้งตลอดใต้ถนนสายประธาน มีข้อจำกัดในการก่อสร้างแบบดันลอด (Pipe Jacking) หรือเจาะตึงท่อลอด (HDD) รวมทั้งมีระบบสาธารณูปโภคในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและมีผลกระทบต่อระบบสาธารณูปโภคเดิมได้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อผู้ประกอบการจำนวนมาก นิคมฯ จึงให้โครงการศึกษาแนวทางในการระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป รายละเอียดดังตารางที่ 2.8-3

โครงการได้ทำการศึกษาผลกระทบกรณีระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ทั้งด้านปริมาณและลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นแล้วคาดว่าจะมีผลกระทบเฉพาะด้านปริมาณน้ำที่ระบายออกจากโครงการเพิ่มมากขึ้น สรุปได้ดังนี้

1) โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยนำน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกิดขึ้นจากโครงการปัจจุบัน (BIC-1) รวบรวมเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของหอหล่อเย็นก่อนระบายรวมกับน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากส่วนอื่นๆ และมีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำเสียก่อนระบายเข้าสู่ท่อรวมกับน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากส่วนอื่นๆ และมีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำเสียก่อนระบายเข้าสู่ท่อรวบรวมน้ำที่เชื่อมต่อกับระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณบ่อพักน้ำเสียด้านหน้าโครงการก่อนเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดลักษณะสมบัติของน้ำเสียของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่นิคมฯ กำหนดไว้

ดังนั้นการที่โครงการนำน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจากโครงการส่วนขยาย (BIC-2) เข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ นั้น มีค่าไม่ต่างจากโครงการ BIC-1 ที่ระบายออกจากโครงการจะอยู่ในเกณฑ์ที่นิคมฯ กำหนดไว้ เนื่องจากปริมาณน้ำเสียที่ระบายออกจากโครงการจะเพิ่มขึ้นเฉพาะส่วนที่เป็นน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการ BIC-2 ซึ่งน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจะมีเพียงปริมาณสารละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids; TDS) เกิดขึ้นค่อนข้างสูง ซึ่งเกิดจากน้ำหล่อเย็นถูกหมุนเวียนในระบบหอหล่อเย็นจนมีค่าความเข้มข้นของแร่ธาตุต่างๆ ในน้ำสูงขึ้นจนถึงค่าการออกแบบแล้ว โครงการจำเป็นต้องระบายน้ำในระบบหอหล่อเย็นบางส่วนระบายทิ้งเพื่อรักษาประสิทธิภาพการทำงานของระบบหอหล่อเย็น โดยโครงการจะควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นให้มีปริมาณสารละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids; TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร ตามที่นิคมฯ กำหนดไว้

2) การระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการ BIC-2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริษัทฯ จะใช้ระบบท่อเดิมที่มีการใช้งานในปัจจุบันของโครงการ BIC-1 ซึ่งสามารถรองรับปริมาณน้ำที่จะระบายเพิ่มมากขึ้นในช่วงที่โครงการ BIC-2 เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Peak Load) ประมาณ 22.88 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ได้อย่างเพียงพอ นอกจากนี้ โครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมการระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ตลอดเวลา และเมื่อโครงการ BIC-2 เดินเครื่องแล้วจะมีการระบายน้ำทิ้งเพิ่มจากปัจจุบันประมาณ 659 ลูกบาศก์เมตร/วัน (รวมทั้งโครงการประมาณ 1,318 ลูกบาศก์เมตร/วัน)

จากการตรวจสอบข้อมูลกับสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน พบว่า ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางนิคมฯ เป็นระบบบำบัดน้ำเสียทางชีวภาพแบบ Bi-Act SDO<sup>2</sup> มีความสามารถในการรองรับน้ำเสียประมาณ 1,200 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้ จากการคาดการณ์ปริมาณน้ำเสียภายหลังนิคมฯ เปิดดำเนินการเต็มพื้นที่ คาดว่าจะมีปริมาณน้ำเสีย 8,334.48 ลูกบาศก์เมตร/วัน ดังนั้น เมื่อรวมกับน้ำเสียและน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการประมาณ 1,318 ลูกบาศก์เมตร/วัน ที่จะระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ จะมีปริมาณน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียรวมประมาณ 9,652.48 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะเห็นได้ว่าระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ยังคงสามารถรองรับน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ ทั้งนี้ นิคมฯ ได้ยืนยันว่าสามารถรองรับน้ำเสียจากโครงการได้อย่างเพียงพอ

อย่างไรก็ตาม โครงการจะควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำให้อยู่ในเกณฑ์ควบคุมของนิคมฯ ที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ดังนี้

- ตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (ขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร) ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ โดยดัชนีตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ของแข็งละลายน้ำ บีโอดี น้ำมันและไขมัน

- ตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (ขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร) ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ โดยดัชนีตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และของแข็งละลายน้ำ

ตารางที่ 2.8-3 แหล่งกำเนิดน้ำเสียและการจัดการของโครงการ

แหล่งกำเนิด	ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./ชม.)		ปริมาณน้ำใช้ (ลบ.ม./วัน)	การจัดการ
	Peak load	Off-peak load		
1. น้ำทิ้งจากสำนักงาน	0.25	0.25	6	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังบำบัดสำเร็จรูป จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
2. น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ	2.80	2.80	67.20	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังปรับสภาพให้เป็นกลาง จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
3. น้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักร	2.70	2.70	64.80	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังแยกน้ำ-น้ำมัน จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
4. น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	4.17	4.17	100	- บำบัดเบื้องต้นด้วยถังปรับสภาพให้เป็นกลาง จากนั้นระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ส่วนน้ำทิ้งจากการกำจัดไอออนด้วยระบบอาร์ โอจะถูกระบายลงบ่อพักน้ำของโครงการและถูกส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ
5. น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ	12.43	8.35	265.68	- นำกลับมาใช้ใหม่ในระบบหล่อเย็น
6. น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น	45.76	43.48	1,080	- ระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ปริมาณการใช้น้ำต่อวัน พิจารณาที่กรณีเดินระบบเต็มกำลังการผลิต 16 ชั่วโมง และเดินระบบในช่วงเวลากลางคืน 8 ชั่วโมง

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินพลังความร้อนร่วม, (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560



### 2.8.3 การกำจัดของเสีย

การดำเนินการโครงการก่อให้เกิดของเสีย 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และของเสียจากพนักงาน ดังแสดงในตารางที่ 2.8-4

ตารางที่ 2.8-4 ปริมาณกากของเสียจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (ตัน/ปี)	การจัดการ/กำจัด
<p>1. ขยะทั่วไป</p> <p>ของเสียจากกระบวนการผลิต หรือระบบเสริมการผลิต</p> <p>1.1 ของเสียไม่อันตราย</p> <p>- เศษเหล็ก/เศษโลหะ</p> <p>- แผ่นกรองอากาศของ CTG</p> <p>1.2 ของเสียอันตราย</p> <p>- น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและกากน้ำมันที่แยกได้จากถังดักน้ำมัน/ไขมัน</p> <p>- เรซินเสื่อมสภาพ (จากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ)</p>	<p>2.0</p> <p>0.48</p> <p>4.8</p> <p>0.8</p>	<p>- ให้บริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาประมูลเพื่อรับของเสียนำกลับไปใช้ใหม่</p> <p>- ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ</p> <p>- ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด หรือนำกลับไปใช้ใหม่ เช่น เป็นเชื้อเพลิงทดแทนในโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือผลิตเป็นน้ำมันหล่อลื่นใหม่ เป็นต้น</p> <p>- ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ หรือส่งให้ผู้ผลิตเพื่อนำกลับไปปรับปรุงคุณภาพ และนำกลับมาใช้ใหม่อีกครั้ง</p>
<p>2. ของเสียจากพนักงานและสำนักงาน</p> <p>- ของเสียทั่วไป</p> <p>- ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้</p> <p>- ของเสียอันตราย</p>	<p>8.0</p> <p>6.4</p> <p>1.6</p>	<p>- ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ ซึ่งขยะบางส่วนสามารถแยกนำไปหมักเป็นปุ๋ยเพื่อนำไปเป็นปุ๋ยเพื่อนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป</p> <p>- ให้บริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากราชการเข้ามาประมูลเพื่อรับของเสียนำกลับไปใช้ใหม่</p> <p>- ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน</p>

ที่มา : บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด, 2556

#### 2.8.4 เสี่ยงและการควบคุม

แหล่งกำเนิดเสียงของโครงการเกิดจากเครื่องจักรในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ Gas Turbine, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ซึ่งโครงการได้ควบคุมระดับเสียงดังที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงาน โดยควบคุมเครื่องจักร/อุปกรณ์ต่างๆ ทั่วไปไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตร) ส่วน Air Compressor จำนวน 2 ชุด จะถูกควบคุมให้มีระดับเสียงไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตร) รวมถึงจัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมเพื่อป้องกันเสียงดัง (Control Room) อีกทั้งได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคลให้เพียงพอ เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู เป็นต้น ให้กับพนักงานที่เข้าไปทำงานหรือตรวจสอบอุปกรณ์เครื่องจักรที่มีเสียงดัง

### 2.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

#### 2.9.1 ระบบป้องกันอัคคีภัย

หลักการออกแบบและการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการเป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) โดยตำแหน่งติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) และตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) ภายในพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังรูปที่ 2.9-1

#### 2.9.2 แผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโครงการ

ระดับของเหตุฉุกเฉิน แบ่งได้เป็นสามระดับดังนี้

- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 1 หมายถึง เหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการที่ไม่มีผลกระทบต่อภายนอกและสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ
- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 2 หมายถึง เหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นขยายตัวมีขนาดใหญ่ขึ้น หรือมีผลกระทบต่อพนักงาน หรือเกิดขึ้นที่ข้างเคียง หรือไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ จำเป็นต้องร้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก เช่น บริษัทข้างเคียง นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน เทศบาลตำบลคลองจิก เทศบาลตำบลบางกระสั้น เป็นต้น

- เหตุฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นได้ขยายตัวลุกลามขนาดใหญ่ ส่งผลกระทบต่อพนักงาน และพื้นที่ข้างเคียงโดยรอบ ไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ ต้องเข้าสู่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินของจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ระบบของสัญญาณเตือนภัย ใช้เพื่อเตือนพนักงานให้รับรู้ถึงสถานะฉุกเฉินนั้นๆ ซึ่งจะมีสัญญาณแตกต่างกัน 2 แบบ ดังนี้

- สัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้ (Fire Alarm) สัญญาณจะถูกกดเมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น โดยพนักงานผู้พบเห็นเหตุการณ์จะทำให้พนักงานคนอื่นๆ ที่ได้ยินเสียงแล้วจะตื่นตัว และพร้อมในการเข้าสู่แผนฉุกเฉินเสียงสัญญาณจะเป็นเสียงกระดิ่ง

- สัญญาณอพยพ (Evacuation Alarm) หรือเรียกว่า ไชเรน สัญญาณนี้จะใช้เป็นสัญญาณที่สอง ซึ่งจะกดโดยพนักงานห้องควบคุม จากการตัดสินใจให้พนักงานผู้ไม่เกี่ยวข้องกับแผนอพยพ หรือ กดเมื่อเห็นว่าเหตุการณ์อาจลุกลาม เพื่อให้พนักงานอพยพไปที่จุดรวมพล เสียงสัญญาณนี้จะดังยาวจากศูนย์สั่งการของโครงการ

หน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงาน และลำดับขั้นตอนในแผนฉุกเฉินแสดงดังรูปที่ 2.9-2 โดยจำแนกขั้นตอนการปฏิบัติฯ และแผนฉุกเฉิน แบ่งแยกตามกรณีการทำงาน ได้แก่ กรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (เวลาทำงานปกติ) รูปที่ 2.9-3 และกรณีพบเหตุฉุกเฉินไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ) รูปที่ 2.9-4 และรูปที่ 2.9-5

### 2.9.3 แผนบรรเทาด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Plan)

แผนนี้จะถูกใช้หลัง จากการใช้แผนฉุกเฉินแล้ว เพื่อควบคุมสิ่งแวดล้อม มิให้มีผลกระทบระหว่างและหลังการเกิดเหตุ

#### ก) ระหว่างเกิดเหตุ

1. ลดมลพิษจากเหตุฉุกเฉิน เช่น ก๊าซ หรือควัน หรือไอระเหยสารเคมีโดยวิธีการดังนี้  
ก๊าซรั่ว - พยายามให้ใช้หัวฉีดดับเพลิงปรับเป็นฝอยน้ำฉีดเพื่อมิให้เกิดการระเบิด ก๊าซที่ใช้ในโรงงานเป็นก๊าซธรรมชาติ (มีเทน) ซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมมากนัก ถ้าไม่มีการระเบิด

ควันจากเพลิงไหม้ - ให้จำแนกว่าวัสดุที่ไหม้อยู่เป็นวัสดุชนิดที่ก่อให้เกิดควันพิษมากหรือไม่ถ้าใช่ก็ต้องทำการย้ายออกให้ได้มากที่สุดเท่าที่ทำได้ และฉีดเป็นน้ำเป็นฝอยละเอียดเพื่อให้ควันไม่เป็นควันดำ หรือให้น้ำจับเขม่าลงมา

ไอระเหยจากสารเคมี - จากการรั่วไหล เช่น กรดซัลฟูริก โซดาไฟ ให้ทำการระบายอากาศโดยใช้พัดลมช่วยไปทางที่ไม่มีผู้คนอยู่ และพนักงานอยู่ต้นลม

## 2. ถ้าเป็นของเหลว โดยวิธีการดังนี้

น้ำจากการดับเพลิง - จะดูว่าน้ำจากการดับเพลิงมีการปนเปื้อนหรือไม่ เช่น น้ำมัน ถ้าไม่ปนเปื้อนจะปล่อยออกทางการระบายสาธารณะ

น้ำปนน้ำมัน - ต้องทำการกักโดยปิดรางระบายน้ำฝน และสูบจากรางระบายลง Oil/Water Separator

น้ำจากกากอันตราย - ซึ่งจะเป็นน้ำจากกากชะล้างน้ำมันก็ปฏิบัติเช่นเดียวกับน้ำปนเปื้อนน้ำมัน

## 3. ถ้าเป็นของแข็ง โดยวิธีการดังนี้

เรซิน - หกลงพื้นหรือท้องร่วง กวาด และทำการสูบเข้าถึง 200 ลิตร แล้วทำการกรอง

### ข) หลังเกิดเหตุ

1. ตรวจสอบว่าบริษัทใกล้เคียง ได้รับผลกระทบหรือไม่จากการสอบถาม หรืออาจถึงการสุ่มตรวจวัด น้ำ อากาศ เมื่อมีความจำเป็น

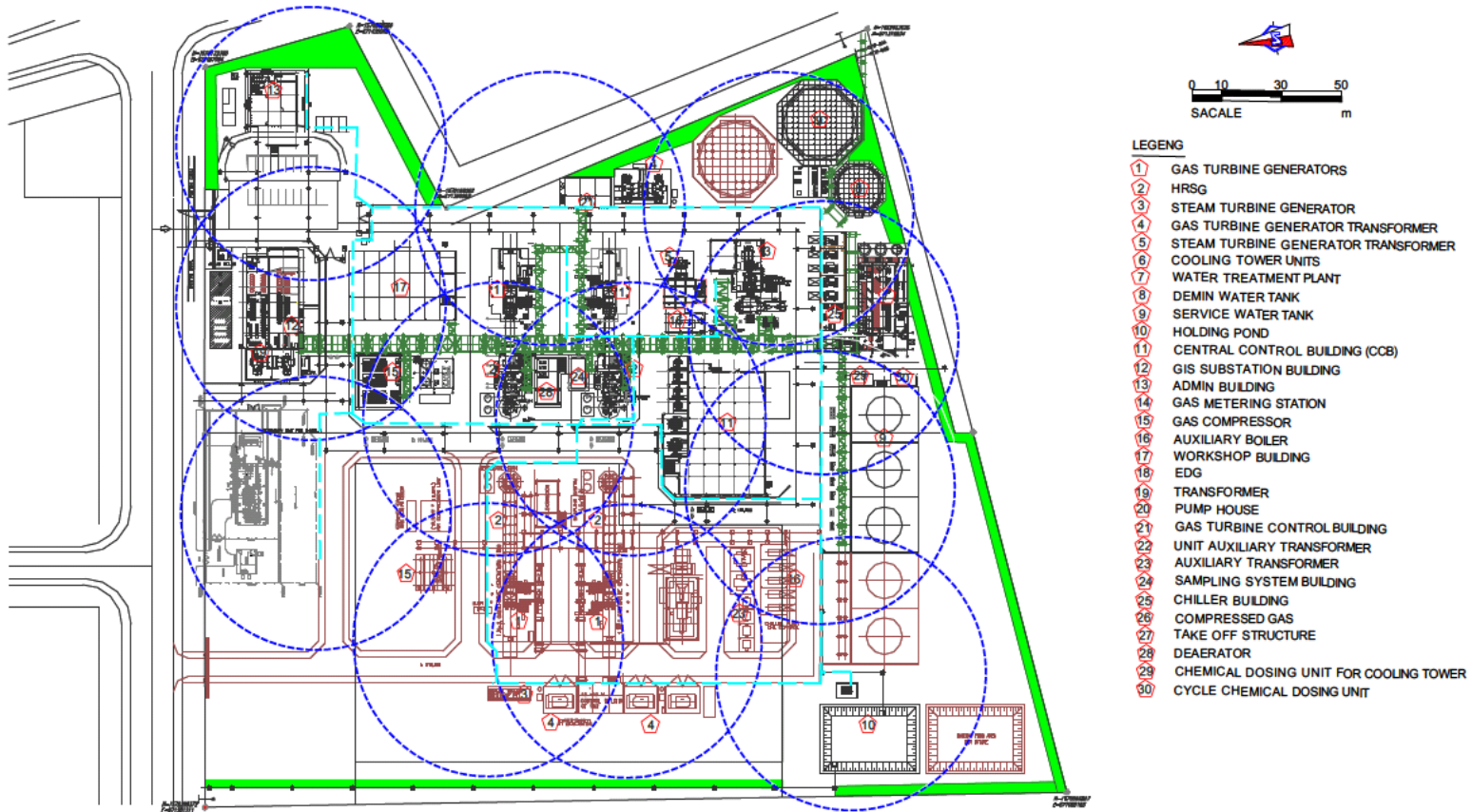
2. ตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมจนกว่าเหตุฉุกเฉินได้ขจัดหมดแล้วรับร้องเรียนจากบริษัทใกล้เคียง และหาวิธีการแก้ไขหรือป้องกันซึ่งผังการรับเรื่องร้องเรียน

3. รับร้องเรียนจากบริษัทใกล้เคียง และหาวิธีการแก้ไขหรือป้องกัน

#### 2.9.4 การซ้อมแผนฉุกเฉิน

การซ้อมเหตุฉุกเฉินหรือเรียกว่า ไฟร์ดริล (Fire Drill) จะทำการฝึกซ้อมเพื่อให้พนักงานรู้ถึงหน้าที่รวมถึงสมมุติสถานการณ์อันอาจเกิดขึ้นในโรงไฟฟ้า

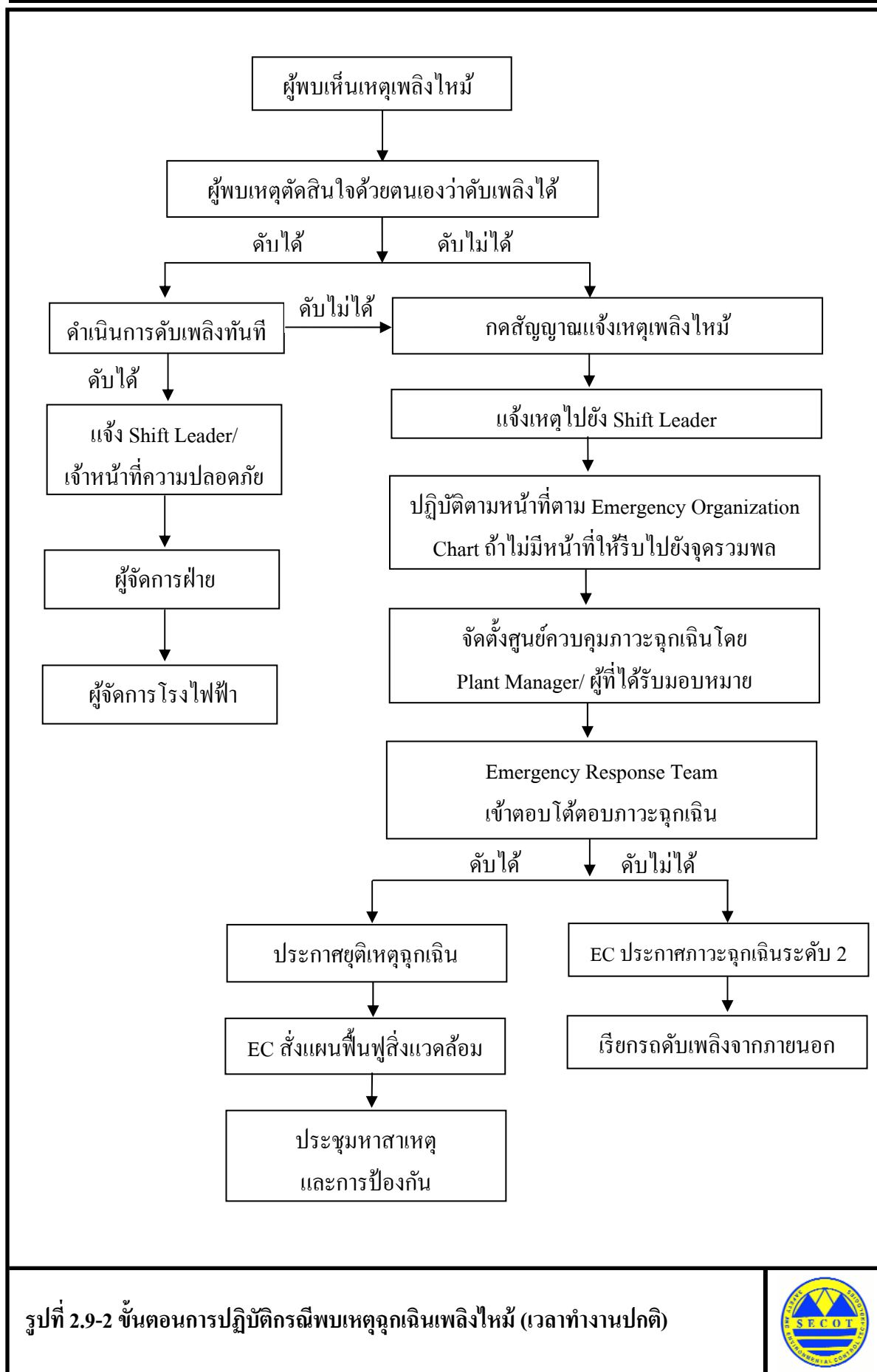
- การซ้อมจะกระทำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- หลังจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน จะมีการประชุมเพื่อหาข้อผิดพลาดและปัญหาระหว่างการซ้อม เพื่อนำมาแก้ไข เพื่อให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินหรือไม่
- เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจริง จะต้องมีการทบทวนว่าแผนฉุกเฉินได้ถูกปฏิบัติจริงหรือไม่และเป็นไปตามแผนที่ได้วางไว้หรือไม่



ที่มา : บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด, 2556

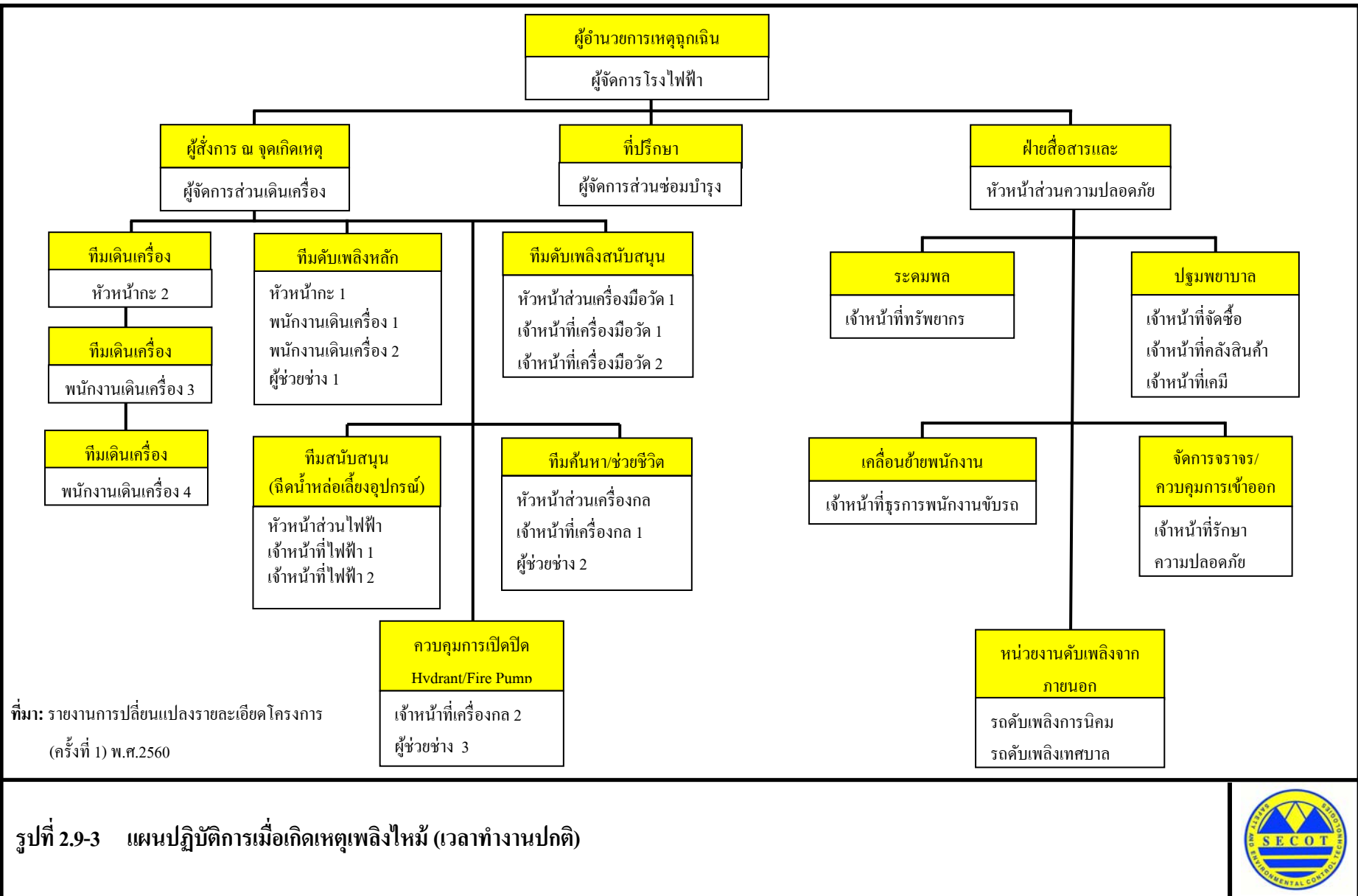
รูปที่ 2.9-1 ระบบป้องกันอัคคีภัยภายในโรงงาน





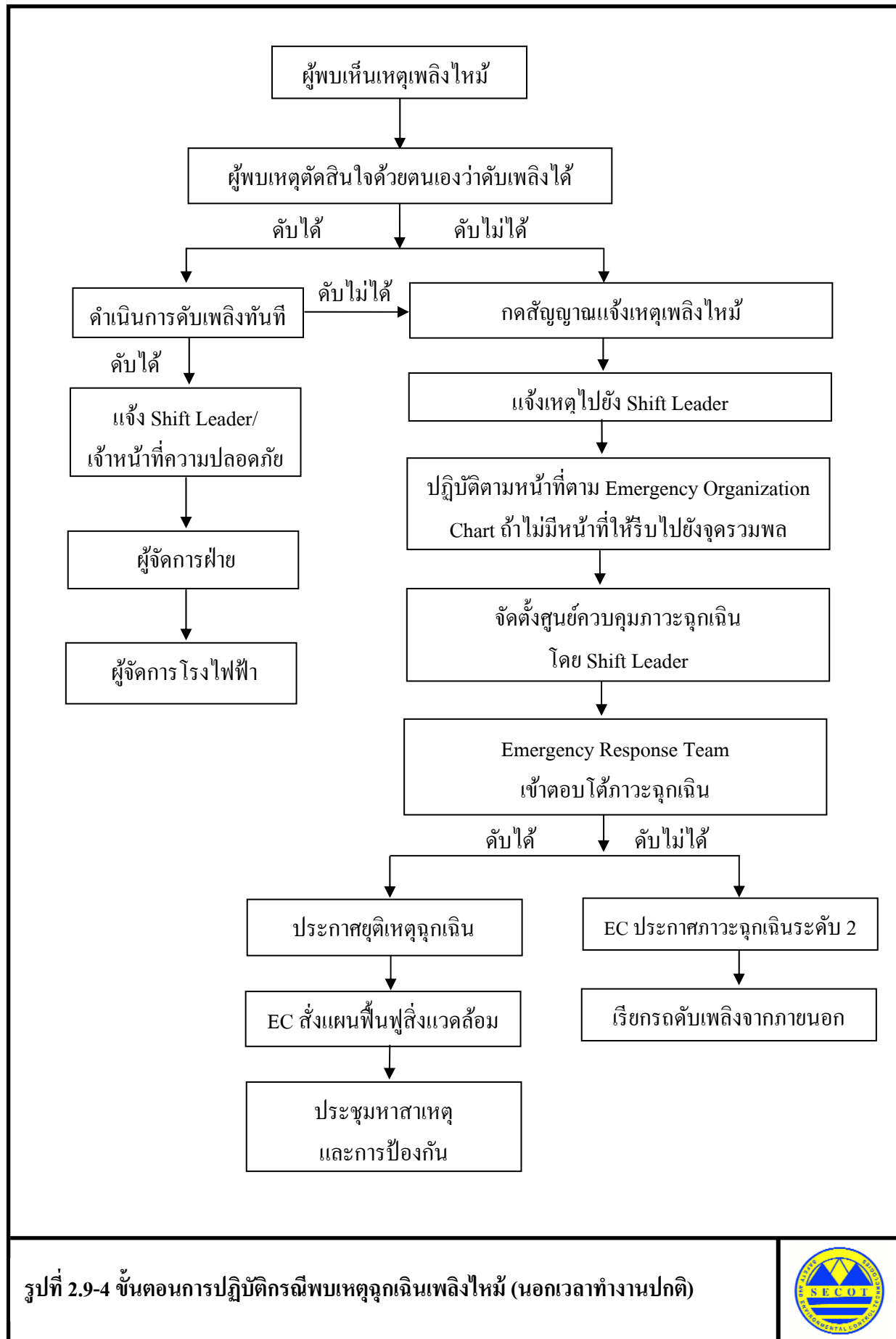
รูปที่ 2.9-2 ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (เวลาทำงานปกติ)





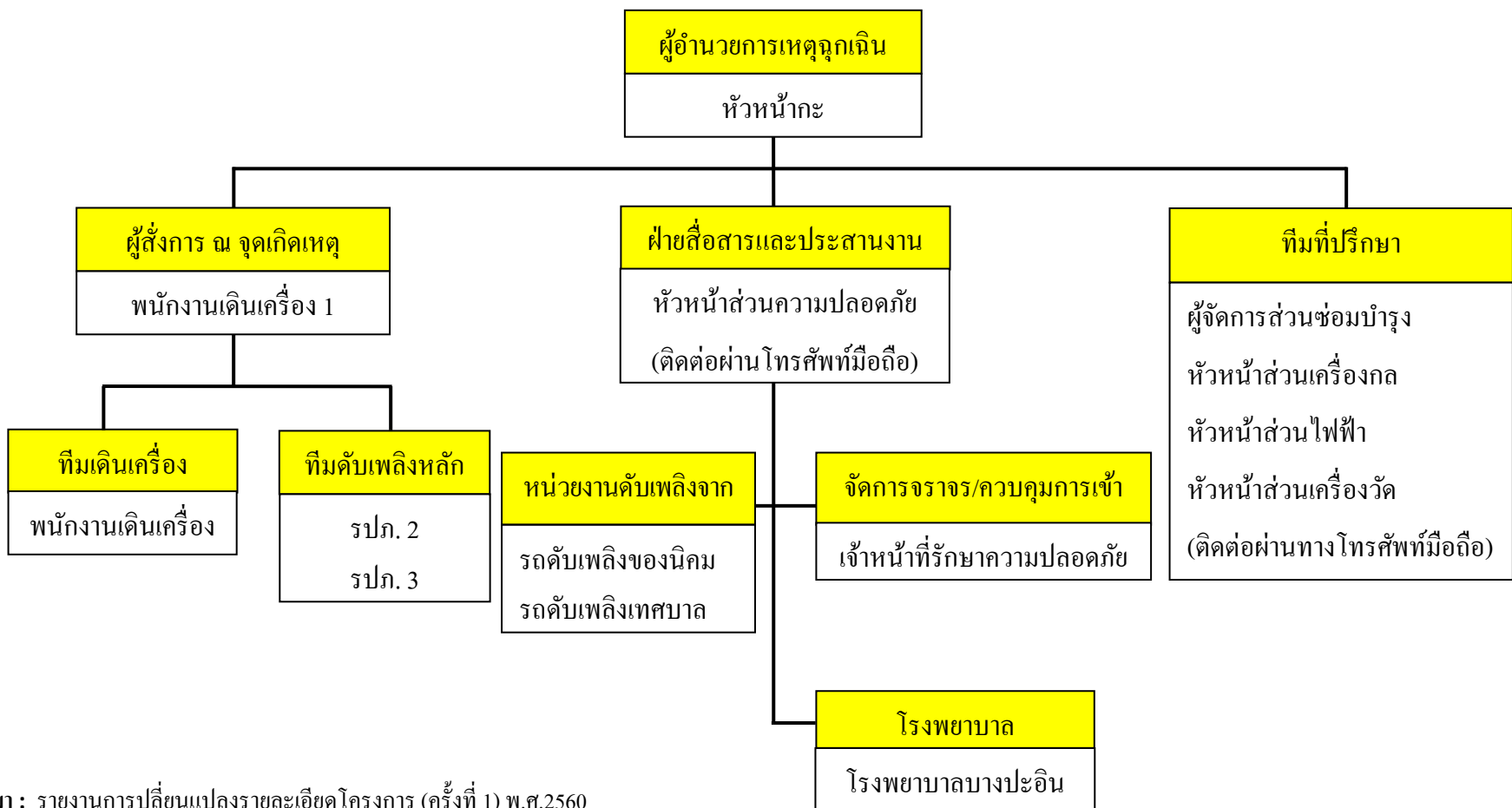
รูปที่ 2.9-3 แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ (เวลาทำงานปกติ)





รูปที่ 2.9-4 ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีพบเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ)





ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 1) พ.ศ.2560

รูปที่ 2.9-5 แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ (นอกเวลาทำงานปกติ)



## 2.10 การประชาสัมพันธ์ และมวลชนสัมพันธ์

โครงการมีแนวคิดในการประชาสัมพันธ์/ มวลชนสัมพันธ์ร่วมกับการดำเนินการของนิคมฯ ซึ่งมีแผนการทำงานที่ชัดเจน ทำให้ทราบถึงปัญหาในภาพรวมของพื้นที่และประเด็นเฉพาะเรื่อง สำหรับแผนการดำเนินงานด้านประชาสัมพันธ์ของโครงการ แบ่งออกเป็น 2 กลุ่ม แต่ละกลุ่มมีกิจกรรมร่วมดำเนินการ ดังนี้

- กลุ่มเพื่อนบ้านในนิคมอุตสาหกรรม ประกอบด้วย นิคมอุตสาหกรรมและโรงงานอื่นๆ ภายในนิคมฯ เพื่อประชาสัมพันธ์การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยจัดให้มีการพบปะหรือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับเพื่อนบ้านเพื่อให้ข้อมูลข่าวสาร และรับทราบข้อมูลข่าวสารด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจและความมั่นใจในการดำเนินงานโครงการกับเพื่อนบ้านที่ประกอบอาชีพเดียวกัน

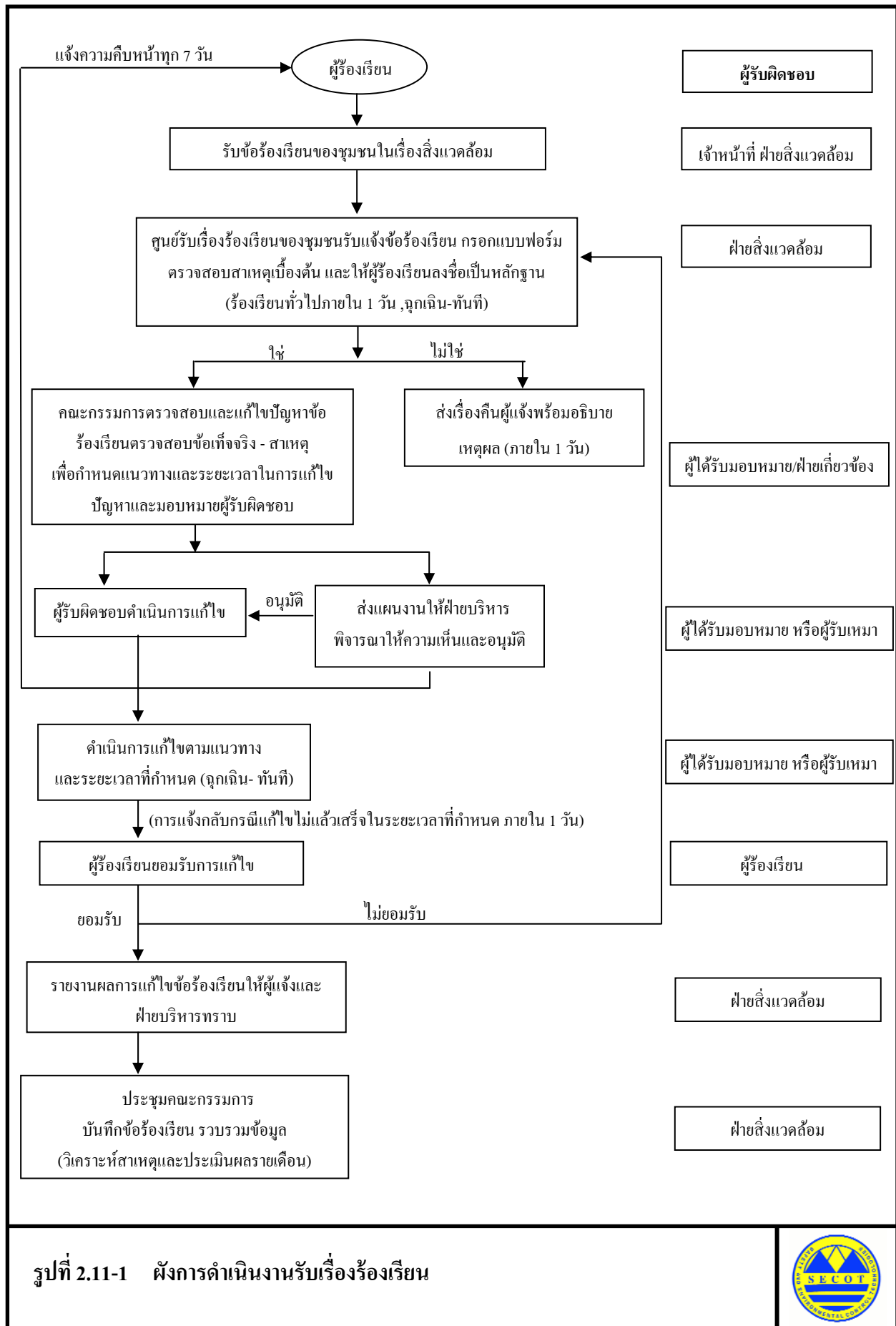
- กลุ่มเพื่อนบ้านรอบนิคมอุตสาหกรรม หมายถึง ชุมชนต่างๆ รอบนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งได้กำหนดกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การสร้างงานในชุมชน การจัดกิจกรรมส่งเสริมอาชีพและพัฒนาฝีมือแรงงานคนในท้องถิ่น การจัดทัศนศึกษาและดูงาน เป็นต้น รวมทั้งการให้ความสำคัญในการพิจารณารับคนงานท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมกับตำแหน่งและหน้าที่ที่ปฏิบัติงานเข้าทำงานเป็นลำดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีในการอยู่ร่วมกันระหว่างโรงงานอุตสาหกรรมและชุมชน

ทั้งนี้ บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ได้ตระหนักถึงสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน จากการดำเนินการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ ดังนั้นเพื่อให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานดังกล่าว บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด จึงมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

นอกจากนี้ โครงการได้กำหนดให้มีการจัดอบรม ให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมและความรู้เกี่ยวกับการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมแก่คณะกรรมการฯ ภายหลังการแต่งตั้ง เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมมากขึ้นและมีประสิทธิภาพ

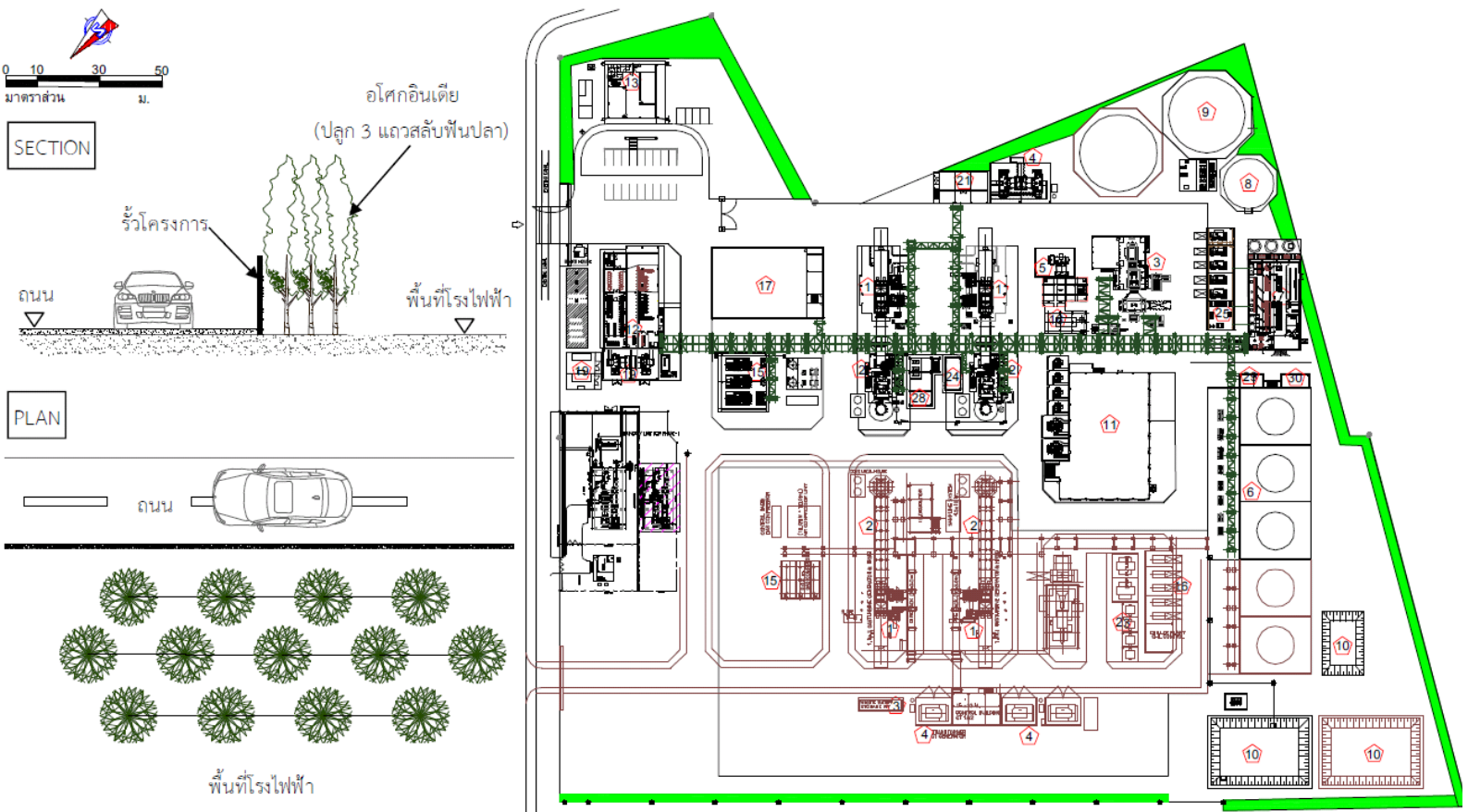
## 2.11 แผนรับเรื่องร้องเรียน

ขั้นตอนการรับปัญหาข้อร้องเรียนและวิธีการแก้ไขปัญหาจะครอบคลุมในทุกประเด็นที่เกิดขึ้นหรืออาจจะเกิดขึ้น กรณีที่โครงการได้รับข้อมูลการร้องทุกข์ทั้งจากภายนอก (ชุมชนโดยรอบ) และจากภายในโครงการเอง โครงการได้จัดให้มีระบบการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อให้สามารถแก้ไขปัญหาได้อย่างทัน่วงทีกล่าวคือ ใช้ระบบการติดต่อสื่อสารและรับเรื่องราวร้องทุกข์อย่างเป็นระบบ มีการระบุขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนทั้งจากภายในและภายนอกโครงการ ระบุหน่วยงาน/เจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบที่สามารถติดต่อประสานงานได้โดยทันที ซึ่งการแจ้งเหตุข้อร้องเรียนสามารถดำเนินการได้หลายวิธี เช่น การแจ้งผ่านทางโทรศัพท์ การทำบันทึกข้อความ และการเข้ามาแจ้งเหตุร้องเรียนด้วยตนเอง เมื่อโครงการได้รับเรื่องร้องเรียนจะดำเนินการตรวจสอบโดยทันทีเพื่อสาเหตุของปัญหาข้อร้องเรียนว่าเกิดขึ้นในบริเวณใด ลักษณะของปัญหาระยะเวลาที่เกิดเหตุและตรวจสอบสาเหตุของปัญหาแล้วรีบดำเนินการโดยทันที และประสานงานไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบให้เข้ามาแก้ไขเหตุการณ์นั้นๆ พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าให้ผู้ร้องเรียนทราบทุก 7 วัน และแจ้งให้ผู้ร้องเรียนทราบผลการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นภายหลังจากเหตุการณ์ได้ดำเนินเข้าสู่ภาวะปกติ รายละเอียดดังรูปที่ 2.11-1



## 2.12 พื้นที่สีเขียว

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียว 2.20 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 6.00 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยจะจัดเป็นพื้นที่ปลูกต้นไม้ยืนต้น เช่น อโศกอินเดีย ตามแนวรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการ อย่างน้อยตามแถวสลับฟันปลา ดังแสดงในรูปที่ 2.12-1 พร้อมกันนี้โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และทำการปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตายเพื่อให้เป็นพื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืน



รูปที่ 2.12-1 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

## 2.13 การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการกับรายละเอียดที่เสนอไว้ใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับล่าสุด

การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
บางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ในปัจจุบันกับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการ  
ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับล่าสุด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับ-  
กิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ 5502/2959 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 มีรายละเอียดดังแสดงใน  
ตารางที่ 2.13-1



ตารางที่ 2.13-1 การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการกับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA <sup>(1)</sup>	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA <sup>(1)</sup>
1. ที่ตั้งโครงการ	- นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2. ขนาดพื้นที่โครงการ	- ประมาณ 36.64 ไร่	- ไม่เปลี่ยนแปลง
3. กระบวนการผลิต	- 1) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย CTG ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) จำนวน 4 ชุด และเครื่อง กำเนิดไฟฟ้า (Generator) จำนวน 4 ชุด 2) การผลิตไอน้ำด้วย HRSG โครงการนำก๊าซร้อนเข้าสู่ HRSG เพื่อถ่ายเทพลังงานความร้อนให้กับน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ จนทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตुकลายเป็นไอน้ำแรงดันสูง ในที่สุด 3) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วย STG ไอน้ำแรงดันสูงที่เกิดขึ้นจาก HRSG จะถูกแบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่ง จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ภายในนิคมฯ และอีกส่วนหนึ่งถูก รวบรวมเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหัน ไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 2 ชุด	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA <sup>(1)</sup>	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA <sup>(1)</sup>
4. การผลิตไฟฟ้า	<ul style="list-style-type: none"> <li>- กรณีที่ 1 เติมนระบบเต็มกำลังการผลิต (peak load) โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าแบบเต็มกำลังการผลิตในช่วงเวลา 08.00-24.00 น. โดยมีการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG เต็มกำลังการผลิต ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 36.424 ตัน/ชั่วโมง</li> <li>- กรณีที่ 2 เติมนระบบช่วงกลางคืน (off-peak load) โครงการจะเดินระบบผลิตไฟฟ้าช่วงเวลากลางคืนในวันจันทร์-เสาร์ ช่วงเวลา 24.01-07.59 น. และวันอาทิตย์ตลอด 24 ชั่วโมง โดยการลดการใช้เชื้อเพลิงที่ CTG ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง 25.348 ตัน/ชั่วโมง</li> </ul>	- ไม่เปลี่ยนแปลง
5. ผลกระทบ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- กระแสไฟฟ้า โครงการมีความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้า (Gross Power Output) 235.56 เมกะวัตต์ โดยนำมาใช้ในกิจกรรมการผลิตและระบบสาธารณูปโภคของโครงการ 15.10 เมกะวัตต์ ดังนั้นปริมาณกระแสไฟฟ้าที่จ่ายได้จริงเท่ากับ 220.46 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 180 เมกะวัตต์ และขายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ใกล้เคียง 40.46 เมกะวัตต์</li> </ul>	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA <sup>(1)</sup>	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA <sup>(1)</sup>
5. ผลិតภัณฑ์ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไอน้ำ</li> </ul> <p>ไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG หลังจากหมุนกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าแล้วส่วนหนึ่งนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานที่อยู่ภายในนิคมฯ โดยโครงการออกแบบระบบไอน้ำส่งให้ลูกค้าที่อุณหภูมิ 207 องศาเซลเซียส ความดัน 14 บาร์ 20 ตัน/ชั่วโมง สามารถผลิตไอน้ำได้ 40 ตัน/ชั่วโมง (960 ตัน/วัน) โดยโครงการจะจำหน่ายให้กับโรงงานภายในนิคมฯ ผ่านท่อไอน้ำของบริษัทฯ</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
6. น้ำใช้	<ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำใช้สำหรับสำนักงาน 6 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับห้องปฏิบัติการ 67.20 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับล้างเครื่องจักร 64.80 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้ในกระบวนการผลิต</li> </ul> <p>น้ำคเคชระบบหล่อเย็น 5,566 ลบ.ม./วัน น้ำคเคชระบบผลิตไอน้ำ 905.68 ลบ.ม./วัน น้ำใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ 1,689.81 ลบ.ม./วัน</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
7. มลพิษและการควบคุม	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มลพิษทางอากาศ</li> </ul> <p>แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศมีเพียงแหล่งเดียว คือ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion gas turbine generator; CTG) จำนวน 4 ชุด การทำงานโดยทั่วไปเป็นการทำงานร่วมกันเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ระหว่างหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) หน่วยผลิตไอน้ำ</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA <sup>(1)</sup>	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA <sup>(1)</sup>
7. มลพิษและการควบคุม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ทั้งนี้ จากการตรวจสอบข้อมูลจาก Compilation of Air Pollution Emission Factor, AP-42, 10th Edition, Volume I : Stationary Point and Area Source พบว่า มลพิษทางอากาศที่สำคัญจาก CTG ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ ออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) โดยโครงการได้ติดตั้ง Low NOx Burner เพื่อป้องกันหรือลดการเกิดมลสารดังกล่าว โดยปกติ NOx ที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ เกิดจาก Thermal NOx หรือเกิดเนื่องจากในบางโซนของห้องเผาไหม้มีอุณหภูมิสูง ดังนั้นการติดตั้งระบบ Dry Low NOx สำหรับ CTG เป็นการผสมระหว่างเชื้อเพลิงกับอากาศให้เป็นเนื้อเดียวกันมากที่สุด ก่อนป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ทั้งนี้เพื่อลดพื้นที่หรือโซนที่ทำให้มีอุณหภูมิสูงผิดปกติ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
8. น้ำเสียและการจัดการน้ำเสีย	<ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำเสียจากสำนักงาน 6 ลบ.ม./ชม.</li> <li>- น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการ 67.20 ลบ.ม./ชม.</li> <li>- น้ำเสียจากการล้างเครื่องจักร 64.80 ลบ.ม./ชม.</li> <li>- น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ 100.08 ลบ.ม./ชม.</li> <li>- น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ 265.68 ลบ.ม./ชม.</li> <li>- น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น 1,080 ลบ.ม./ชม.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 2.13-1 (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	รายละเอียดตามที่ระบุในรายงาน EIA <sup>(1)</sup>	รายละเอียดการดำเนินการที่เปลี่ยนแปลงหรือแตกต่างจากรายงาน EIA <sup>(1)</sup>
9. กากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ของเสียจากกระบวนการผลิต ได้แก่ ของเสียอันตรายไม่อันตราย เช่น เศษเหล็ก/ เศษโลหะ และแผ่นกรองอากาศของ CTG ของเสียอันตราย เช่น น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว กากน้ำมันที่แยกได้จากถังดักน้ำมัน/ไขมัน เเรซินเสื่อมสภาพ</li> <li>- ของเสียจากพนักงานและสำนักงาน ได้แก่ ของเสียทั่วไป ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ส่วนของเสียอันตราย โครงการจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามารับไปกำจัดต่อไป ส่วนเหล็ก พลาสติก กระดาษ คัดแยกเพื่อจำหน่ายให้กับผู้ที่ได้รับอนุญาตจาก กรอ. เพื่อนำไปปรับปรุงก่อนนำกลับมาใช้ใหม่</li> </ul>	- ไม่เปลี่ยนแปลง
10. พื้นที่สีเขียว	- ประมาณ 2.20 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 6.00 ของพื้นที่ทั้งหมด	- ไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ 5502/2959 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560

### บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 3

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในทุกๆ ด้านที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สาธารณสุข การรับเรื่องร้องเรียน และแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียว ซึ่งผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในด้านต่างๆ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.1-1 รูปที่ 3.1-1 และภาคผนวก ข

ตารางที่ 3.1-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-
	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้จังหวัดพระนครศรีอยุธยา การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ในวันที่ 30 มกราคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.1 สำเนานั่งสื่อนำส่ง รายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการด้าน สิ่งแวดล้อมระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2565



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพ ที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพ ที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำตามแผนซ่อมบำรุงการตรวจสอบ เพื่อให้มีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณ ใกล้เคียง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.2 แผนการซ่อมบำรุง ระบบหล่อเย็น
	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็น แนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุง แก้ไขปัญหานั้น โดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจ ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัด พระนครศรีอยุธยา การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความ ร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ปัจจุบันโครงการยังไม่พบปัญหาเกี่ยวกับผลการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อมและการร้องเรียนจากชุมชน ซึ่งหากผล การติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้น โดยเร็ว และปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- บทที่ 4 ผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- ในกรณีที่บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้ บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในการรายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไปพร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</li> </ul>	<p>- ล่าสุดทางโรงไฟฟ้ามีการแจ้งเพื่อขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/15377 ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 แต่ปัจจุบันทางโครงการยังไม่มีแผนในการก่อสร้าง ทั้งนี้ หากมีแผนในการก่อสร้างที่แน่นอน ทางโครงการจะดำเนินการขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป โดยในปัจจุบันโรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือ สกพ. 5502/2929 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560 อย่างเคร่งครัด</p>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	<p>- ภาคผนวก ก หนังสือเห็นชอบ รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วม บางปะอิน (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/2929 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2560</p>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงและเมื่อโครงการนี้ได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</li> </ul>			
	<ul style="list-style-type: none"> <li>หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อขัดกักงวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ปัจจุบันโครงการฯ ยังไม่พบปัญหาความขัดแย้งใดๆจากชุมชน ซึ่งหากมีประเด็นปัญหาที่อาจเป็นข้อขัดกักงวล และห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางโครงการจะเข้าแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ร่วมดำเนินการกับบริษัทที่ดินบางปะอิน จำกัด ในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ให้สอดคล้องกับอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ร่วมกับบริษัทที่ดินบางปะอิน จำกัด ขอเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการระบายมลพิษ (SO <sub>2</sub> ) ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ให้สอดคล้องกับอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอินเรียบร้อยแล้ว เมื่อปี พ.ศ.2556	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.3 สำเนาหนังสือขอ เปลี่ยนแปลงอัตรา การระบายมลพิษ ทางอากาศ
	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้จังหวัดพระนครศรีอยุธยา การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.1 สำเนานำส่ง รายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการด้าน สิ่งแวดล้อมระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2565
	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน บริษัทฯ ต้องยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าฯ ยังไม่ได้ดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) หากมีสภาวะการผลิตคงตัวแล้วพบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน โรงไฟฟ้าจะพิจารณาใช้ค่าดังกล่าวนี้เป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพ อากาศ	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> และ O <sub>2</sub> บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง	- โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> และ O <sub>2</sub> บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) ทั้ง 4 ปล่อง เรียบร้อยแล้ว และทำการเชื่อมโยงผลการตรวจวัดไปยังการนิคมฯ และศูนย์เฝ้าระวังมลพิษทางอากาศนิคมฯ บางปะอินตลอด 24 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 1 ระบบตรวจสอบ คุณภาพอากาศแบบ ต่อเนื่อง (CEMs) - ภาคผนวก ข.4 ผลการตรวจวัด คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย อากาศ จากระบบ การตรวจวัดคุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2566

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	<p>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศไม่ให้เกินมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ.2553 โดยปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) จำนวน 4 ปล่อง และ Auxiliaty boiler จำนวน 1 ปล่อง โดยแต่ละปล่องมีค่าควบคุมดังนี้</p> <p>* HRSG ชุดที่ 1-4 ควบคุม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• NO<sub>x</sub> ไม่เกิน 60 ppm โดยแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 6.93 กรัมต่อวินาที</li> <li>• SO<sub>2</sub> ไม่เกิน 10 ppm โดยแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 1.61 กรัมต่อวินาที</li> <li>• ฝุ่นละอองไม่เกิน 10 mg/Nm<sup>3</sup> โดยแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 0.61 กรัมต่อวินาที</li> </ul> <p>* Auxiliaty boiler ควบคุม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• NO<sub>x</sub> ไม่เกิน 60 ppm และมีค่าไม่เกิน 0.70 กรัมต่อวินาที</li> <li>• SO<sub>2</sub> ไม่เกิน 10 ppm และมีค่าไม่เกิน 0.64 กรัมต่อวินาที</li> <li>• ฝุ่นละอองไม่เกิน 10 mg/Nm<sup>3</sup> และมีค่าไม่เกิน 0.06 กรัมต่อวินาที</li> </ul>	<p>- โครงการได้ควบคุมการปล่อยสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศไม่ให้เกินมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการตรวจวัดครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 22-23 มีนาคม พ.ศ.2566 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สามารถสรุปได้ดังนี้</p> <p><u>ปล่อง HRSG Stack 1</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• NO<sub>x</sub> = 49.25 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 5.04 กรัมต่อวินาที</li> <li>• SO<sub>2</sub> = 0.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 0.03 กรัมต่อวินาที</li> <li>• PM = 3.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 0.18 กรัมต่อวินาที</li> </ul> <p><u>ปล่อง HRSG Stack 2</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• NO<sub>x</sub> = 54.92 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 5.50 กรัมต่อวินาที</li> <li>• SO<sub>2</sub> = 0.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 0.02 กรัมต่อวินาที</li> <li>• PM = 4.40 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 0.23 กรัมต่อวินาที</li> </ul> <p><u>ปล่อง HRSG Stack 3</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• NO<sub>x</sub> = 43.57 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 4.17 กรัมต่อวินาที</li> <li>• SO<sub>2</sub> = 0.20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 0.03 กรัมต่อวินาที</li> <li>• PM = 3.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือ 0.19 กรัมต่อวินาที</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- บทที่ 4 ผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	ค่าความเข้มข้นของสารพิษดังกล่าวข้างต้น คิดที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7	<p><u>ปล่อง HRSG Stack 4</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <math>\text{NO}_x</math> = 36.08 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%<math>\text{O}_2</math> หรือ 3.70 กรัมต่อวินาที</li> <li>• <math>\text{SO}_2</math> = 0.21 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%<math>\text{O}_2</math> หรือ 0.03 กรัมต่อวินาที</li> <li>• PM = 3.77 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%<math>\text{O}_2</math> หรือ 0.21 กรัมต่อวินาที</li> </ul> <p><u>ปล่อง Auxiliaty boiler</u></p> <p>ทางโครงการไม่มีการเปิดดำเนินการปล่อง Auxiliaty boiler ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม พ.ศ.2561 เป็นต้นมา</p> <p>โครงการได้ควบคุมการปล่อยสารมลพิษจากปล่องระบายไม่ให้เกินมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการตรวจวัดในระหว่างวันที่ 22-23 มีนาคม พ.ศ.2566 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนดทั้งหมด</p>		
	- จัดให้มีระบบ Dry Low $\text{NO}_x$ Burner เพื่อลดปริมาณการเกิด $\text{NO}_x$ ในห้องเผาไหม้ของ GTG	- โครงการได้ทำการติดตั้งระบบ Dry Low $\text{NO}_x$ Burner เพื่อลดปริมาณการเกิด $\text{NO}_x$ ในห้องเผาไหม้ของ GTG ตามที่มาตรการกำหนดแล้ว	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.5 เอกสารระบบ Dry Low $\text{NO}_x$ Burner

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (AQMS) เพื่อตรวจวัดฝุ่นละออง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ อุณหภูมิ ทิศทางและความเร็วลม จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนชุมชนวัดกำแพง หรือตามที่ได้หารือกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการทำการติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (AQMS) ทางทิศเหนือบริเวณด้านข้างของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 2 การติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (AQMS) - ภาพผนวก ข.6 สำเนาหนังสือจาก การนิคมอุตสาหกรรม เรื่องสถานีตรวจวัด คุณภาพอากาศแบบ อัตโนมัติ (AQMS)
3. ด้านเสียง	- กำหนดให้ออกแบบเครื่องจักรอุปกรณ์ให้มีเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะไม่เกิน 1 เมตร	- เครื่องจักรอุปกรณ์ของโครงการถูกออกแบบไม่ให้มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะไม่เกิน 1 เมตร ตามที่มาตรการกำหนด และทำการติดป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 3 ป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดัง - รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- โครงการมีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ที่ระยะไม่เกิน 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ซึ่งจากผลการตรวจวัดในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566 และวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 78.0-87.8 เดซิเบล(เอ) และได้จัดทำป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) แล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 3 ป้ายเตือนบริเวณ ที่มีระดับเสียงดัง  - บทที่ 4 ผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล  - รูปที่ 5 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล
	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสมเพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง	- โครงการทำการตรวจเช็คและบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ โดยโครงการได้ปฏิบัติตามคู่มือจากผู้ผลิตอุปกรณ์/เครื่องจักรต่างๆ ตามระยะเวลาและวิธีการที่กำหนดไว้ในคู่มือเพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้มีสภาพดีอยู่เสมอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.7 แผนการบำรุงรักษา (Maintenance Plan)

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise Contour Map เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดัง และทำซ้ำทุกๆ 3 ปี	- โครงการมีการจัดทำ Noise Contour Map เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง ล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 18-19 สิงหาคม พ.ศ.2565 โดยโครงการได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่เสียงดังเกิน 85 dB(A) และมีการจัดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเคร่งครัด และมีแผนดำเนินการครั้งถัดไปในปี พ.ศ.2568	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.8 แผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)
	- ปลุกต้นไม้ยืนต้น เช่น ไม้สักอินเดีย บริเวณริมรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างน้อยสามแถวสลับฟันปลา เพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ	- โครงการดำเนินการปลุกต้นไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ ได้แก่ ต้นไม้สักอินเดีย เป็นต้น	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 6 พื้นที่สีเขียว และต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงในพื้นที่โครงการ
	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น	- โครงการทำการติดตั้ง Silencer บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เพื่อลดเสียงดังตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 7 Silencer บริเวณวาล์วท่อระบายน้ำ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ 4.1 น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน	- น้ำทิ้งจากสำนักงาน จะถูกบำบัดเบื้องต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายไปบ่อบำบัดน้ำทิ้งส่วนกลางของโครงการ และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดสร้างถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากสำนักงานก่อนระบายไปบ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ เพื่อบำบัดต่อไปตามที่มาตรการฯ กำหนด	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 8 ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
	- จัดให้มีการใช้ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังเกรอะ-กรองไร้อากาศ) สำหรับบำบัดน้ำเสียจากสำนักงาน และดูแลให้พร้อมใช้งาน	- โครงการมีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปใช้สำหรับบำบัดน้ำเสียจากสำนักงาน และดูแลทำความสะอาดอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 8 ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
4.2 น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	- น้ำเสียที่เกิดจากการล้างสารกรองและเรซินจะถูกรวบรวมเข้าถังปรับสภาพให้เป็นกลางและระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการรวบรวมน้ำเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต ซึ่งรวมถึงการล้างสารกรอง และเรซิน เข้าถังปรับสภาพให้เป็นกลาง และระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร ของโครงการก่อนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 10 บ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>4. ด้านคุณภาพน้ำ</b> <b>4.2 น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (ต่อ)</b>	- จัดให้มีถังปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุน้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการ	- โครงการมีถังปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุน้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร
	- น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น จะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- น้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็นจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร ก่อนระบายเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 11 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร
<b>4.3 น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการ</b>	- น้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการจะถูกรวบรวมเข้าถังปรับสภาพให้เป็นกลางและระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- น้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการจะถูกรวบรวมเข้าถังปรับสภาพให้เป็นกลางและระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตรของโครงการ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมต่อไป	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) - รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>4. ด้านคุณภาพน้ำ</b>  <b>4.4 น้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรที่ปนเปื้อนน้ำมัน</b>	- น้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักร จะถูกบำบัดในถังแยกน้ำ-น้ำมันก่อนระบายในบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักรปนเปื้อนน้ำมันก่อนระบายลงบ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตรของโครงการ และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 13 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	- จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) สำหรับรวบรวมน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมันและน้ำล้างเครื่องจักรไปบำบัดขั้นต้น	- โครงการมีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อรองรับน้ำฝนที่ปนเปื้อน และน้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรปนเปื้อนน้ำมันเพื่อทำการบำบัดก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 13 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	- จัดสร้าง Inspection Manhole ตรงตำแหน่งที่จะบรรจบท่อระบายน้ำเสียของโครงการกับท่อรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ในตำแหน่งที่เหมาะสมตามที่นิคมฯ กำหนด	- โครงการก่อสร้าง Inspection Manhole (Inspection 1 และ Inspection 2) ตรงตำแหน่งที่บรรจบท่อระบายน้ำเสียของโครงการกับท่อรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมฯ ตามที่นิคมฯ กำหนดแล้ว	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 14 Inspection Manhole 1  - รูปที่ 15 Inspection Manhole 2

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>4. ด้านคุณภาพน้ำ</b> <b>4.4 น้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรที่ปนเปื้อนน้ำมัน (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดสร้างระบบบำบัดน้ำเสียแยกออกจากรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาดและต้องป้องกันไม่ให้น้ำเสียไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีระบบบำบัดน้ำเสียภายในพื้นที่โครงการแยกออกจากรางระบายน้ำฝนชัดเจน เพื่อป้องกันไม่ให้น้ำเสียไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ</li> </ul>	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ</li> <li>- ภาคผนวก ข.9 Layout รางระบายน้ำฝนที่แยกออกจากระบบบำบัดน้ำเสีย</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการขนาด 300 ลูกบาศก์เมตรสำหรับรองรับน้ำทิ้งของโครงการที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการจัดสร้างบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดสร้างบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นจำนวน 2 บ่อ ขนาดบ่อละ 800 ลูกบาศก์เมตร สำหรับรองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นของโครงการขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อ สำหรับรองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นตามที่มาตรการฯ กำหนดแล้ว และมีบ่อตรวจสอบขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 11 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร</li> <li>- รูปที่ 12 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>4. ด้านคุณภาพน้ำ</b>  <b>4.4 น้ำเสียจาก</b>  <b>การล้าง</b>  <b>เครื่องจักร</b>  <b>ที่ปนเปื้อน</b>  <b>น้ำมัน (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติเพื่อตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง และอุณหภูมิ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากระบบหล่อเย็นก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติเพื่อตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง และอุณหภูมิบริเวณบ่อกักน้ำทั้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตรก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ เรียบร้อยแล้ว</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 17 ระบบตรวจวัดน้ำทั้งแบบอัตโนมัติ (pH meter, Temperature)</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ กำหนดไว้ ความเป็นกรด-ด่าง 5.5-9.0 อุณหภูมิไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายทั้งหมดไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร น้ำมันและไขมันไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลิตร สังกะสีไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร ทองแดงไม่เกิน 2 มิลลิกรัม/ลิตร คลอรีนอิสระไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ โดยดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง สำหรับผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมทั้งหมด ดังนี้ ความเป็นกรด-ด่าง = 7.58-8.57 อุณหภูมิ = 27.8-33.0 °C ของแข็งละลายทั้งหมด = 486-1,630 mg/l น้ำมันและไขมัน = ND(&lt;0.50) mg/l สังกะสี = 0.03-3.49 mg/l ทองแดง = ND(&lt;0.001)-&lt;0.02 mg/l คลอรีนอิสระ = ND(&lt;0.03) mg/l</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ง.5 ใบรับรองผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง</li> <li>- บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ  4.4 น้ำเสียจาก การล้าง เครื่องจักร ที่ปนเปื้อน น้ำมัน (ต่อ)	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ  ความเป็นกรด-ด่าง 5.5-9.0  อุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส  ของแข็งละลายทั้งหมดไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร	- โครงการได้ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินให้เป็นไปตามเกณฑ์ของนิคมฯ โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น บริเวณบ่อตรวจสอบขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมตามที่มาตรการฯ กำหนดทั้งหมด ดังนี้  ความเป็นกรด-ด่าง = 7.75-8.71  อุณหภูมิ = 30.5-34.1 °C  ของแข็งละลายทั้งหมด = 2,148-2,904 mg/l	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ง.5  ใบรับรองผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
	- จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- โครงการได้จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร ตามที่มาตรการฯ กำหนด เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 12  บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร
5. ด้านการระบายน้ำ และป้องกัน น้ำท่วม	- รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังระบบแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อแยกเอาน้ำมันออก และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อรองรับน้ำฝนที่ปนเปื้อน และน้ำเสียจากการสร้างเครื่องจักรปนเปื้อนน้ำมัน เพื่อแยกเอาน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 13  ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านการระบายน้ำ และป้องกัน น้ำท่วม (ต่อ)	- น้ำฝนและน้ำหลากจากบริเวณพื้นที่ที่ไม่ปนเปื้อน เช่น น้ำฝน ที่ตกในบริเวณอาคารสำนักงาน และพื้นที่ที่มีหลังคาปกคลุม เป็นดิน จะไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของโครงการก่อนระบาย ลงรางระบายน้ำฝนของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีรางระบายน้ำฝนสำหรับรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่ โครงการก่อนระบายลงรางระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมฯ ต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝน ภายในพื้นที่โครงการ
	- จัดสร้างรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับรางระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรม	- โครงการมีรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ ไปเชื่อมต่อกับรางระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมฯ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝน ภายในพื้นที่โครงการ
	- ทำการขุดลอกรางระบายน้ำฝน ก่อนเข้าฤดูฝนและอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน ก่อนเข้าฤดูฝน อย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 18 การเดินตรวจราง ระบายน้ำฝน
6. ด้านการจัดการ ของเสีย	- จัดให้มีนโยบายนำหลักของ 3R มาใช้ได้แก่ การลดการเกิด ของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)	- โครงการได้นำหลักของ 3 R มาใช้ปฏิบัติแล้ว อาทิเช่น ลด จำนวนปริมาณการเกิดของเสียจาก Pre Filter และ Final Filter เหลืออย่างละ 150 ชิ้น ต่อปี Water flushing of UF to Cooling tower และ Reuse blow-down ไปใช้ ใน BIC 2 เป็นต้น	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.10 นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม
	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอย ทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย	- ภายในพื้นที่โครงการ มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย ตามที่ มาตรการฯ กำหนด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 19 ถังรองรับขยะมูลฝอย ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย  - ภาคผนวก ข.11 เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการจัดการขยะ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัดต่อไป	- โครงการรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะ ที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด เพื่อรวบรวมก่อนติดต่อให้บริษัท ที่คินบางปะอิน จำกัด มารับไปกำจัดต่อไป ส่วนขยะอันตราย นำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน- อุตสาหกรรม	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.12 ใบกำกับการขนส่ง ของเสียอันตราย และใบเสร็จรับเงิน ค่ามูลฝอย  - ภาคผนวก ข.35 หนังสือยินยอม ระหว่างผู้ใช้และ ผู้ให้บริการบำบัด/ กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว เพื่อประกันความ รับผิดชอบ (Liability)
	- ขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการจะรวบรวม นำกลับมาใช้ประโยชน์มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้ บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- โครงการนำขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการ เช่น เศษโลหะ ขวดแก้ว ขวดพลาสติก และกระดาษ เป็นต้น เก็บไว้ในอาคารเก็บของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์มากที่สุด หรือติดต่อผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม มารับไปกำจัดต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 20 อาคารเก็บของเสีย

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีอาคารเก็บของเสีย ที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักของเสีย ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม มารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกัก ของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน- อุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 20 อาคารเก็บของเสีย
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมการจัดการของเสีย	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมการจัดการของเสีย ของโครงการ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-
7. ด้านการคมนาคม ขนส่ง	- ร่วมมือกับนิคมฯ ในการกวาดขนพนักงานขับรถให้ใช้ความระมัดระวัง และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด เพื่อเป็นการป้องกัน อุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- โครงการได้ประชาสัมพันธ์ให้พนักงานปฏิบัติตามกฎจราจร อย่างเคร่งครัด โดยกำหนดให้ใช้ตามมาตรการของยานพาหนะ ในพื้นที่โครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. และมีการอบรมพนักงาน ขับรถเป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 21 ป้ายจำกัดความเร็ว ในพื้นที่โครงการ
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00- 08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)	- ทางโครงการได้แจ้งให้ผู้จัดส่งสารเคมีทุกราย ให้จัดส่งสารเคมี นอกช่วงเวลาเร่งด่วนตามที่มาตรการกำหนดไว้	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.14 เอกสารหลีกเลี่ยง การขนส่งสารเคมี ในชั่วโมงเร่งด่วน
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจร บริเวณทางเข้าออกจากพื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบ การจราจรบริเวณทางเข้า-ออกจากพื้นที่โครงการตลอด 24 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแล การจราจรบริเวณ ทางเข้า-ออกพื้นที่ โครงการ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการ โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก	- โครงการมีนโยบายในการพิจารณาจ้างแรงงานที่เป็นคนในท้องถิ่นเข้าทำงาน โดยพิจารณาตามคุณสมบัติที่เหมาะสมกับตำแหน่งงานที่ว่างอยู่	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	-
	- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- โครงการมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียง เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินกิจกรรม ได้แก่ มอบก้นห้นน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับชุมชนคลองพุทรา ในโครงการคลองสวยน้ำใส ชุมชนคลองพุทราพร้อมใจ ใส่ใจสิ่งแวดล้อม สนับสนุนและส่งเสริมกิจกรรมผู้สูงอายุ และกิจกรรมวันเด็ก โดยมอบของขวัญและอุปกรณ์กีฬา ให้กับหน่วยงานและโรงเรียนรอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 23 การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชน - ภาคผนวก ข.13 แผนและกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR) ประจำปี พ.ศ. 2566
	- ดำเนินการด้านประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการ เช่น ระบบป้องกันภัย การเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจในมาตรการด้านความปลอดภัย และแผนฉุกเฉินของโครงการ และมีการนำผู้นำชุมชนและประชาชนทั่วไปเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการโดยเปิดให้ชุมชนหรือประชาชนที่สนใจเข้าเยี่ยมชมโครงการทุกปี สำหรับปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการมีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมตามที่มาตรการฯ กำหนด โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ยังไม่พบข้อร้องเรียนใดๆ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.16 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการสื่อสาร (การรับข้อร้องเรียน)
	- ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการและมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- โครงการมีการเชิญชุมชนเข้าร่วมรับฟังการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน เพื่อให้ชุมชนรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยในปี พ.ศ.2566 ดำเนินการจัดประชุม ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟัง การรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ - ภาคผนวก ข.17 เอกสารแต่งตั้ง คณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- โครงการมีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ (CSR) ลงพื้นที่พบปะชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่างๆ และนำมาปรับแผนงานประชาสัมพันธ์และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.13 แผนและกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR) ประจำปี พ.ศ. 2566
	- ชี้แจงรายละเอียดมาตรการป้องกันภัยของโครงการ แผนปฏิบัติการ หากเกิดผลกระทบต่อชุมชน และร่วมกันวางมาตรการป้องกันแก้ไข	- โครงการมีการจัดประชุมเพื่อชี้แจงมาตรการป้องกันภัยของโครงการและแผนปฏิบัติการหากเกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยในปี พ.ศ.2566 ดำเนินการจัดประชุม เมื่อวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2566 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 25 การจัดประชุมพหุภาคี
	- สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาลฯ และ อบต.) รับทราบ เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบ ทุก 6 เดือน	- โครงการได้ทำการสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาลฯ และ อบต.) รับทราบถึงการดำเนินโครงการทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการจัดประชุม เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟังการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ - ภาคผนวก ข.18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพ สังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยทำการแจ้งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่างๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนและหน่วยงานที่สนใจเข้าชมอุปกรณ์และการทำงานของเครื่องมือที่ใช้ในการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในช่วงที่มีการตรวจวัดจริง ในระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 26 การตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ
	- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและ มวลชนสัมพันธ์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน เพื่อให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน ของโครงการของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด โดยมีแนวทางการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้าน สิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ พร้อมรายละเอียดการดำเนินงาน ที่เกี่ยวข้อง ดังนี้  ก) โครงสร้างคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ ประกอบด้วยตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ กรรมการผู้แทนภาคประชาชน กรรมการผู้แทนภาคราชการ/ นักวิชาการในท้องถิ่น และผู้แทนจากบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาค ประชาชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมด ซึ่งรายละเอียดดังนี้	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ ตามที่มาตรการฯ กำหนด เรียบร้อยแล้ว โดยมีการประชุมปีละ 2 ครั้ง โดยในปี พ.ศ.2566 ดำเนินการจัดประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2566 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน และครั้งที่ 2 มีแผน จัดประชุมในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 25 การ จัด ประชุม พหุภาคี  - ภาคผนวก ข.17 เอกสารแต่งตั้ง คณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ โรงไฟฟ้าพลังความ ร้อนร่วมบางปะอิน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพ สังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(ก) กรรมการผู้แทนภาคประชาชนในเขตพื้นที่ศึกษามาจากการสรรหา หรือการเสนอชื่อ หรือการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้านโดยรอบโครงการของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด ในรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 10 ท่าน โดยเป็นผู้แทนจาก</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เทศบาลตำบลบางกระสั้น</li> <li>• เทศบาลตำบลปราสาททอง</li> <li>• เทศบาลตำบลเชียงรากน้อย</li> <li>• เทศบาลตำบลคลองจิก</li> <li>• เทศบาลตำบลบางปะอิน</li> <li>• องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านพลับ</li> <li>• องค์การบริหารส่วนตำบลเกาะเกิด</li> <li>• องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเป้ง</li> <li>• องค์การบริหารส่วนตำบลลำไทร</li> </ul> <p>ทั้งนี้ อาจมีเพิ่มเติมหรือลดได้ในภายหลัง แต่ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการฯ</p>			



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	<p>(ข) กรรมการผู้แทนภาคราชการ/นักวิชาการในท้องถิ่น มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จำนวน 5 ท่าน เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• กรรมการผู้แทนภาคราชการ</li> <li>• อุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน</li> <li>• พลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน</li> <li>• ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด พระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน</li> <li>• สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือผู้แทน</li> <li>• นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลบางกระสั้น หรือผู้แทน</li> <li>• นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลปราสาททอง หรือผู้แทน</li> <li>• นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลเชิงรายน้อย หรือผู้แทน</li> <li>• นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลคลองจิก หรือผู้แทน</li> <li>• นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลบางปะอิน หรือผู้แทน</li> <li>• นายกองค้การบริหารส่วนตำบลบ้านพลับ หรือผู้แทน</li> <li>• นายกองค้การบริหารส่วนตำบลเกาะเกิด หรือผู้แทน</li> <li>• นายกองค้การบริหารส่วนตำบลบ้านเป้ง หรือผู้แทน</li> <li>• นายกองค้การบริหารส่วนตำบลลำไทร หรือผู้แทน</li> </ul> <p>ทั้งนี้ อาจพิจารณาเพิ่มหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอนาคตได้ แต่ต้อง ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการฯ</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	<p>นักวิชาการในท้องถิ่น มาจากการคัดเลือกจากตัวแทน ครู หรืออาจารย์ในสถาบันการศึกษาในท้องถิ่น หรือ มาจากการคัดเลือกผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการทรัพยากร- ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านอุตสาหกรรม หรือด้าน ที่เกี่ยวข้องในท้องถิ่น</p> <p>(ค) กรรมการจากบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด มาจากผู้แทนของแต่ละแผนกในโครงการโรงไฟฟ้าฯ จำนวน 5 ท่าน</p> <p>ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย โดยมีตัวแทน ของกรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเป็นประธาน ของคณะกรรมการฯ และกำหนดให้ประธานเป็น ผู้คัดเลือกกรรมการ และกำหนดให้ตัวแทนจาก โครงการทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการฯ</p> <p>ข) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์</p> <p>(ก) สำรวจความต้องการของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจ อันดีระหว่างโครงการกับชุมชน และประสานความร่วมมือ กับหน่วยงานอื่น หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	<p>(ข) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับกระบวนการตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการแก่คณะกรรมการฯ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหาร จัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>(ค) ให้ข้อมูล คำแนะนำและข้อเสนอแนะ เพื่อให้การดำเนินงาน ของโครงการ มีความรอบคอบมากที่สุด และร่วม ปรึกษาหารือ กำหนดแนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหา ร่วมกัน</p> <p>(ง) เป็นตัวแทนของชุมชนในการตรวจเยี่ยมโครงการ และ ติดตามตรวจสอบการดำเนินของโครงการให้สอดคล้อง กับระเบียบ มาตรฐาน และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(จ) เป็นศูนย์กลางเพื่อประสานความร่วมมือในการดำเนินงาน ใดๆ เพื่อก่อให้เกิดความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการ กับชุมชน</p> <p>(ฉ) เป็นเวทีในการแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็น เพื่อความสมานฉันท์ โดยคำนึงประโยชน์อันแท้จริงของชุมชน</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	<p>(ข) รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริงและสรุปแนวทางป้องกันและแก้ไขร่วมกับทางโครงการ</p> <p>(ช) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน</p> <p>(ฉ) ตรวจสอบความเสียหายและพิจารณาค่าชดเชยในกรณีพิพาทจนได้ว่าการดำเนินการโครงการก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน</p> <p>ค) ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์</p> <p>การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ อาจกำหนดได้ตามความเหมาะสม หรือออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยในเบื้องต้นอาจจะระบุข้อกำหนดไว้ดังนี้</p> <p>(ก) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกและไม่เกินกว่า 2 วาระติดต่อกัน</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	<p>(ข) เมื่อครบกำหนดตามวาระหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้คณะกรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่าคณะกรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</p> <p>(ค) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั้นว่างลงและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทนเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p> <p>(ง) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งเดิมที่ว่างลง และให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่</p> <p>(จ) นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p> <p>- ตาย</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านสภาพสังคม- เศรษฐกิจและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ลาออก</li> <li>- คณะกรรมการมีมติสองในสาม ให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือทุจริตต่อหน้าที่ หรือหย่อนความสามารถ</li> </ul> <p>ง) ความถี่ในการประชุมของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์</p> <p>การประชุมของคณะกรรมการฯ ต้องมีกรรมการฯ มาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการฯ ทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการฯ กึ่งหนึ่งของคณะกรรมการฯ ทั้งหมด</p> <p>กำหนดให้มีการจัดอบรม ให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมและความรู้เกี่ยวกับการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมแก่คณะกรรมการฯ ภายหลังการแต่งตั้ง เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมมากขึ้นและมีประสิทธิภาพ</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>  <b>9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป</b>	<b>ก) ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีการอบรมให้กับพนักงานเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงานอาทิ <ul style="list-style-type: none"> <li>• การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี</li> <li>• กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตรายร้ายแรง</li> <li>• การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน</li> <li>• การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า</li> <li>• การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>• การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการจัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ <ul style="list-style-type: none"> <li>• การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี</li> <li>• กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตรายร้ายแรง</li> <li>• การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน</li> <li>• การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า</li> <li>• การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>• การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง</li> </ul> </li> </ul>	<p>ไม่พบปัญหา และอุปสรรค</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 27 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน</li> <li>- ภาคผนวก ข.15 แผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2566</li> <li>- ภาคผนวก ข.20 คู่มือการจัดการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม</li> <li>- ภาคผนวก ข.21 แผนอบรมตามกฎหมายปี พ.ศ.2566</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)				<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ข.22 แบบบันทึกการ ฝึกอบรมผู้รับเหมา</li> <li>- ภาคผนวก ข.23 เอกสารการอบรม ด้านความปลอดภัย ในการปฏิบัติงาน ให้แก่พนักงาน</li> </ul>
	- จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดสร้างแผนงาน ด้านความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อตรวจสอบงานด้านความ ปลอดภัยและจัดสร้างแผนงานด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.19 เอกสารแต่งตั้ง คณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมใน การทำงาน (คปอ.)



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>  <b>9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)</b>	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบ อัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณี เกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้ามีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย แบบอัตโนมัติ ซึ่งได้แก่ Gas Detector, Fire Alarm, Heat Detector และ Smoke Detector เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียม ความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยจะส่งสัญญาณไปที่ ห้อง Control หากเกิดกรณีฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 28 Gas Detector System - รูปที่ 29 Fire Alarm System - รูปที่ 30 ห้อง Control Room - รูปที่ 31 Smoke Detector - รูปที่ 32 Heat Detector - รูปที่ 33 Sprinkler System - รูปที่ 34 Emergency Light System - รูปที่ 35 ทางออกฉุกเฉิน - รูปที่ 36 จตุรรวมพล

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>  <b>9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีอุปกรณ์ในการในการดับเพลิงอย่างเพียงพอที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงที่เหมาะสมและเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้ โดยมี การตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนโดยเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้า</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 37 ถังดับเพลิง</li> <li>- ภาคผนวก ข.24 เอกสารรายการ อุปกรณ์ดับเพลิง</li> <li>- ภาคผนวก ข.25 ตัวอย่างเอกสาร การตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก ตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล</li> <li>- รูปที่ 5 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)				- รูปที่ 38 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล จากสารเคมี
	- จัดเตรียมรถฉุกเฉินไว้ประจำพื้นที่อย่างน้อย 1 คัน เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินในการเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัยหรือผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาล	- โครงการจัดเตรียมรถกระบะจำนวน 1 คันเป็นพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน ในการเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัยต่อผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาล	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 39 พาหนะสำรองเพื่อ ใช้ในกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย (Work Permit) ซึ่งกำหนดให้ผู้รับเหมาของโรงไฟฟ้าทุกรายต้องทำการขออนุญาตจากเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้าก่อนเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.26 เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการควบคุม การผ่านเข้า-ออก โรงไฟฟ้า  - ภาคผนวก ข.27 เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่องคู่มือสำหรับ ผู้รับเหมา  - ภาคผนวก ข.28 Work Permit

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>  <b>9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)</b>	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้มีการจัดตั้งทีมดับเพลิง และดำเนินการฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี ซึ่งระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566</li> <li>• แผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ กรณีก๊าซรั่วไหล มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมร่วมกับระดับเพลิงของสำนักงานนิคม-อุตสาหกรรมบางปะอิน ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.15 แผนการดำเนินงานด้านชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี พ.ศ.2566
	- จัดให้มีการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT)	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 โครงการทำการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงานในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566 และวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด รายละเอียดดังแสดงไว้ในบทที่ 4	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ง.6 ใบรับรองผลการตรวจวัดความร้อนในที่ทำงาน  - บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>  <b>9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)</b>	- จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานเป็นประจำปี ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจสอบสภาพทั่วไป</li> <li>- เอ็กซเรย์ปอด</li> <li>- ทดสอบการได้ยิน</li> <li>- ทดสอบการมองเห็น</li> </ul>	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการตรวจสอบสภาพทั่วไป เอ็กซเรย์ปอด ทดสอบการได้ยิน และทดสอบการมองเห็น ล่าสุดดำเนินการตรวจสอบสภาพในเดือน ตุลาคม พ.ศ.2565 พบว่าผลการตรวจสอบสภาพของพนักงานส่วนใหญ่ อยู่ในเกณฑ์ปกติ สำหรับในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2566 และจะรายงานผลในเล่มถัดไป ครั้งที่ 2/2566 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566)	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.29 แผนการตรวจสอบสภาพ ประจำปี พ.ศ.2566
	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ไม่พบอุบัติเหตุร้ายแรงถึงขั้นหยุดงานจากการดำเนิน โครงการ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 40 ป้ายสถิติความ ปลอดภัย และ อุบัติเหตุ
	- จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน กล่าวคือ จัดให้มีบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับความปลอดภัย กฎหมายฉบับใหม่ ฯลฯ เพื่อแจ้งข่าวสารด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานทราบ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 41 ป้ายประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร เกี่ยวกับความ ปลอดภัย

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.1 ความปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	ข) การรักษาความปลอดภัย - จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยดูแลบริเวณโครงการ ตลอด 24 ชั่วโมง	- โครงการจัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยประจำอยู่บริเวณ ทางเข้า-ออก ของโรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแล การจราจรบริเวณ ทางเข้า-ออกพื้นที่ โครงการ
	- ตรวจตราบุคคลและยานพาหนะทุกครั้งที่มีการเข้าออกโครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่คอยตรวจตราบุคคลและยานพาหนะทุกครั้ง ที่มีการเข้า-ออก พื้นที่โครงการ และสำหรับบุคคล ภายนอก ที่จะเข้าพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรเข้า-ออกทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแล การจราจรบริเวณ ทางเข้า-ออกพื้นที่ โครงการ
	- ติดตั้งกล้องวงจรปิดบริเวณจุดสำคัญต่างๆ ภายในโครงการ	- โครงการติดตั้งกล้องวงจรปิดบริเวณจุดสำคัญต่างๆ ภายใน โครงการ เช่น บริเวณหน้าป้อม รปภ. เพื่อตรวจสอบบุคคล เข้า-ออก พื้นที่โครงการ บริเวณอาคารสำนักงาน และบริเวณ พื้นที่กระบวนการผลิต	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 42 กล้องวงจรปิด บริเวณจุดสำคัญ ต่างๆภายในโครงการ
	- ในกรณีที่มีการจ้างผู้รับเหมาจากบริษัทจากภายนอกจะทำการ เก็บประวัติของผู้รับเหมาและคนงานที่เข้ามาทำงานภายใน โครงการทุกครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่คอยจดบันทึกประวัติการจ้างผู้รับเหมา จากบริษัทฯ ภายนอกและคนงานที่เข้ามาทำงานภายในโครงการ ทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</p> <p>9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หลักการออกแบบและการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บางปะอิน เป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) โดยจะมีรายละเอียดดังนี้</li> <li>ก) อุปกรณ์และสัญญาณเตือนภัย <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบสัญญาณเตือนภัยซึ่งประกอบด้วย Heat detectors, Smoke detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน ส่วน Gas Detectors จะติดตั้งไว้ในบริเวณ Gas Turbine และ Gas Compressor</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย ได้แก่ Heat Detector, Smoke Detector, Fire Alarm ที่ห้องควบคุมระบบห้องควบคุมระบบไฟฟ้า และภายในอาคารสำนักงานติดตั้ง Gas Detector ในบริเวณ Gas Turbine และ Gas Compressor เพื่อแจ้งความผิดปกติที่เกิดขึ้นไปยังแผงควบคุมส่วนกลางเพื่อที่จะสามารถดำเนินการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที</li> </ul>	<p>ไม่พบปัญหา และอุปสรรค</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 29 Fire Alarm System</li> <li>- รูปที่ 31 Smoke Detectors</li> <li>- รูปที่ 32 Heat Detector</li> <li>- รูปที่ 43 Gas Detectors บริเวณ Gas Turbine และ Gas Compressor</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย 9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย (ต่อ)	ข) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย - ระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) จะติดตั้งบริเวณ Gas turbine	- โครงการติดตั้งระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) บริเวณ Gas Turbine	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 44 ระบบดับเพลิง แบบใช้ CO <sub>2</sub>
	- ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝน (Sprinkler System) จะติดตั้ง อยู่ในบริเวณอาคารสำนักงาน หม้อแปลงไฟฟ้า และ Lube oil tank	- โครงการติดตั้งระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝน (Sprinkler System) ภายในอาคารสำนักงาน และภายนอกอาคาร เช่น บริเวณ Gas Turbine บริเวณ HRSG, Cooling tower, STG, GIS และบริเวณ MRS	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 33 Sprinkler System
	- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hose Cabinet) จะติดตั้งอยู่ภายนอก อาคาร เช่น บริเวณ Gas Turbine และอาคารสำนักงาน HRSG, Cooling tower, STG, GIS, MRS เป็นต้น	- โครงการติดตั้งหัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) บริเวณ Gas Turbine และอาคารสำนักงาน HRSG, Cooling tower, STG, GIS, MRS ตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 45 Fire Hose Carbinet
	- น้ำสำรองเพื่อการดับเพลิง 2,400 ลูกบาศก์เมตร โครงการจะใช้ น้ำที่เก็บกักไว้ในถังเก็บกักน้ำประปา เพื่อสำรองไว้ดับเพลิง ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการมีถังเก็บกักน้ำประปา ขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง เพื่อสำรองไว้ดับเพลิงในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 46 ถังเก็บกักน้ำประปา ขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>  <b>9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย (ต่อ)</b>	- ระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ขนาด 200 แรงม้า มี Capacity 465 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และ Jockey pump ขนาด 2 แรงม้า ขนาด 3.4 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ติดตั้งหัวดับเพลิงทุกระยะ 300 ฟุต	- โครงการมีระบบปั้มน้ำดับเพลิงที่ใช้เครื่องยนต์ขนาดมากกว่า 200 แรงม้า และ Jockey pump ขนาด 2 แรงม้า และมีการติดตั้งหัวดับเพลิงทุกระยะ 300 ฟุต ตามที่มาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 47 Fire Hydrant - รูปที่ 48 Jockey pump - รูปที่ 49 ระบบน้ำดับเพลิง ที่ใช้เครื่องยนต์ (Fire Pump) - รูปที่ 50 ถังเก็บน้ำมันดีเซล สำหรับจ่ายให้กับ Fire Pump
	- เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable fire extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม ได้แก่ พื้นที่ Exheat bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า โดยชนิดประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 10	- โครงการติดตั้งเครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable fire extinguishers) ตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม เช่น บริเวณ Exheat bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า เป็นต้น	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 51 Portable fire extinguishers

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย  9.2 ระบบป้องกัน อัคคีภัย  (ต่อ)	- หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยออกแบบให้มีแรงดัน 175 psig อัตราการไหล 500 gpm ซึ่งหัวจ่ายน้ำจะมี 2 ทาง ขนาด $1\frac{1}{2}$ นิ้ว	- โครงการติดตั้งหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยออกแบบให้เป็นไปตามที่มาตรการฯ กำหนด	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 47 Fire Hydrant
9.3 ความปลอดภัย ในการทำงาน เกี่ยวกับ สารเคมี	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิดพร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โครงการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- รูปที่ 52 ข้อมูลความปลอดภัย ในการทำงานเกี่ยวกับ สารเคมี
	- ให้ความรู้และชี้แจงอันตรายเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่ายการหลว่วไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข	- โครงการมีการจัดให้ความรู้เรื่องสารเคมีและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล ซึ่งในปี พ.ศ.2566 มีแผนจัดอบรมให้ความรู้เรื่องอันตรายสารเคมีและแนวทางป้องกัน รวมทั้งแนวทางการปฏิบัติเมื่อสารเคมีหลว่วไหล ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.15 แผนการดำเนินงาน ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2566

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>  <b>9.3 ความปลอดภัย</b>  <b>ในการทำงาน</b>  <b>เกี่ยวกับ</b>  <b>สารเคมี</b>  <b>(ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิต อาคารเก็บวัตถุดิบและสารเคมีให้เพียงพอและเหมาะสมกับบริเวณที่ติดตั้ง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระร่างกายในพื้นที่กระบวนการผลิต อาคารเก็บวัตถุดิบและสารเคมีอย่างเพียงพอและมีการตรวจสอบเป็นประจำ</li> </ul>	<p>ไม่พบปัญหา และอุปสรรค</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 53 อ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระล้าง ร่างกาย</li> <li>- ภาคผนวก ข.30 เอกสารการตรวจสอบ สภาพอ่างล้างตา ฉุกเฉิน และฝักบัว ฉุกเฉิน</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เก็บสารเคมี เช่น กรดไฮโดรคลอริก โซเดียมไฮดรอกไซด์ โซเดียมไฮโปคลอไรท์ ในถังเฉพาะ พร้อมกันคอนกรีตที่สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหลได้ทั้งหมด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดเก็บสารเคมี เช่น กรดไฮโดรคลอริก โซเดียมไฮดรอกไซด์ โซเดียมไฮโปคลอไรท์ ในถังเฉพาะ พร้อมกันคอนกรีตที่สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหลได้ทั้งหมด</li> </ul>	<p>ไม่พบปัญหา และอุปสรรค</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รูปที่ 54 กำแพงคอนกรีต ล้อมรอบถังน้ำมัน และสารเคมี</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>9. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>  <b>9.4 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดขั้นตอนและแผนฉุกเฉิน <ul style="list-style-type: none"> <li>• ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง</li> <li>• ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินต้องใช้หน่วยที่มาระวังจากภายนอก เช่น รถดับเพลิงของนิคมอุตสาหกรรมฯ</li> <li>• ระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยระงับเหตุจากจังหวัด หรือเรียกได้ว่าเป็น “แผนฉุกเฉินระดับจังหวัด”</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และได้จัดการซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนการซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566</li> </ul>	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ข.15 แผนการดำเนินงานด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ. 2566</li> <li>- ภาคผนวก ข.31 แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2-3</li> </ul>	โครงการได้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 จำนวน 4 ครั้ง/ปี และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2-3 โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ข.15 แผนการดำเนินงานด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ.2566</li> <li>- ภาคผนวก ข.31 แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ ในกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย (Work Permit) สำหรับพนักงานและผู้รับเหมาทุกครั้ง โดยในพื้นที่บริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติจะมีป้ายเตือนห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.26 เอกสารวิธีปฏิบัติงานเรื่องการควบคุมการผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า  - ภาคผนวก ข.27 เอกสารวิธีปฏิบัติงานเรื่องคู่มือสำหรับผู้รับเหมา  - ภาคผนวก ข.28 Work Permit
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบความสามารถในการรองรับความดันของท่อ	- โครงการมีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อ และทดสอบการทนต่อความดันของท่อจากหน่วยงานภายนอกประจำปี	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.7 แผนการบำรุงรักษา (Maintenance Plan)  - ภาคผนวก ข.32 เอกสารตรวจสอบการรั่วซึมของระบบท่อ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- บริเวณสถานีควบคุมก๊าซแต่ละแห่งมีระบบควบคุมอุปกรณ์การส่งก๊าซที่สามารถสั่งการโดยระบบควบคุมอัตโนมัติ (ระบบ SCADA) หากตรวจสอบพบว่า ระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ จะสั่งการไปที่ส่วนปฏิบัติการระบบท่อของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 55 ระบบ SCADA
	- เมื่อมีการติดตั้งระบบแล้วเสร็จหรืออยู่ในทดสอบเดินระบบให้ทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าระบบสามารถตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที หากอัตราการไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- มีการทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติ กรณีอัตราการไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.33 Work Instruction การตัดแยกพลังงาน Lockout Tagout
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.7 แผนการบำรุงรักษา (Maintenance Plan) - ภาคผนวก ข.32 เอกสารตรวจสอบการรั่วซึมของระบบท่อ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	<p>- กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งอุบัติเหตุที่เกิดจากความผิดพลาดของบุคคลและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ โดยกำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเป็น 3 ระดับ ดังนี้</p> <p>* แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 เมื่อกรณีเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการไม่มีผลกระทบต่อภายนอก และสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ โดยที่แผน ปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้ได้รวมถึงขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินด้วยแล้ว</p> <p>* แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 เมื่อกรณีเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นขยายตัวมีขนาดใหญ่ขึ้น หรือมีผลกระทบต่อพนักงาน หรือพื้นที่ข้างเคียง ไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ จำเป็นต้องร้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก โดยที่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้มีการกำหนดการประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ อย่างชัดเจน</p>	<p>- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ตามที่มาตรการฯ กำหนด และได้ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี โดยทางโรงไฟฟ้า มีการซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 1 ภายในพื้นที่โครงการ 4 ครั้ง/ปี และดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับหน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2566</p>	<p>ไม่พบปัญหา และอุปสรรค</p>	<p>- ภาคผนวก ข.15 แผนการดำเนินงานด้านชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี พ.ศ.2566</p> <p>- ภาคผนวก ข.31 แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ</p>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 3 เมื่อกรณีเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นได้ขยายตัวลุกลามขนาดใหญ่ส่งผลกระทบต่อพนักงาน และพื้นที่ข้างเคียงโดยรอบ และไม่สามารถควบคุมได้ด้วยอุปกรณ์และบุคลากรภายในนิคมฯ และต้องการความช่วยเหลือและความร่วมมือจากหน่วยงานราชการและหน่วยงานภายนอกนิคมฯ โดยเร่งด่วน โดยที่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้มีการกำหนดการประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ อย่างชัดเจน			
	- กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 ก่อนเปิดดำเนินโครงการ และหลังจากเปิดดำเนินการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้มีการซ้อมแบบไม่ประกาศแจ้งล่วงหน้าด้วย โดยเฉพาะการฝึกซ้อมจะมุ่งเน้นขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติภายใน 1 นาที	- โครงการได้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 ก่อนเปิดดำเนินโครงการเรียบร้อยแล้ว และหลังจากเปิดดำเนินโครงการได้จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 จำนวน 4 ครั้ง/ปี และการซ้อมแบบไม่ประกาศแจ้งล่วงหน้า โดยเฉพาะการฝึกซ้อมที่มุ่งเน้นขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติภายใน 1 นาที โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.31 แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อม โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	- โรงไฟฟ้าทำการสรุปผลการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉิน โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น และนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้นในปีต่อไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.31 แผนปฏิบัติการ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ในพื้นที่โครงการ
	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	- โรงไฟฟ้ายินดีร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.31 แผนปฏิบัติการ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ในพื้นที่โครงการ
11. ด้านสาธารณสุข	- เก็บรวบรวมข้อมูลสภาวะการเจ็บป่วยจากโรคระบบหายใจจากสำนักงานสาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังอัตราการเพิ่มขึ้นของโรคระบบหายใจ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการรวบรวมข้อมูลสภาวะการเจ็บป่วยจากโรคระบบหายใจ จากสำนักงานสาธารณสุขในพื้นที่ โดยทำการรวบรวมข้อมูลในรูปของ รง.504 จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ในพื้นที่เพื่อเฝ้าระวังอัตราการเพิ่มขึ้นของโรคระบบหายใจ ซึ่งในปี พ.ศ.2566 อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูล และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	- ภาคผนวก ข.34 ข้อมูลสถิติภาวะ การเจ็บป่วยจาก โรคระบบหายใจ

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุข (ต่อ)	- ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุข ในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษอากาศของโครงการ	- โครงการมีความยินดีให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุข ในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษอากาศของโครงการ ทั้งนี้ โครงการได้นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโครงการ ต่อคณะกรรมการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ ปีละ 2 ครั้ง โดยล่าสุดดำเนินการในวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 25 การจัดประชุม พหุภาคี
	- สนับสนุนการให้ความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การป้องกันและการปฐมพยาบาลให้แก่เจ้าหน้าที่สาธารณสุข และ อสม. ในพื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การป้องกันและการปฐมพยาบาล แก่เจ้าหน้าที่สาธารณสุข และ อสม. โดยล่าสุดดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ.2565 และในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ.2566	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	-
	- สนับสนุนในการเพิ่มศักยภาพแก่อิทธิพลบรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยโครงการพร้อมให้การสนับสนุนการเพิ่มศักยภาพแก่อิทธิพลบรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่ เช่น หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่โครงการ เป็นต้น	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุข (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในเขตพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยครอบคลุมทั้งด้านการส่งเสริมสุขภาพ การป้องกันโรค การเฝ้าระวัง การรักษาพยาบาล และการฟื้นฟูสภาพ เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>* สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ทางการแพทย์ และการพัฒนา ศักยภาพบุคลากรของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</li> <li>* การจัดอบรมเรื่องอันตรายจากสารเคมีและมลพิษ การป้องกัน และปฐมพยาบาลเบื้องต้น ให้แก่โรงเรียน วัด ชุมชนโดยรอบ พื้นที่โครงการและทีมบรรเทาสาธารณภัย</li> <li>* การจัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์เพื่อสนับสนุนงานด้านการแพทย์ และสาธารณสุข</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการพร้อมให้การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในเขตพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยครอบคลุมทั้งด้านการส่งเสริมสุขภาพการป้องกัน การเฝ้าระวัง การรักษาพยาบาล และการฟื้นฟูสภาพ โดยในปี พ.ศ.2566 ทางโรงไฟฟ้ามีแผน ดำเนินการในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ข.13</li> <li>แผนและกิจกรรม มวลชนสัมพันธ์ (CSR) ประจำปี พ.ศ 2566</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 โครงการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย อย่างเคร่งครัดและครบถ้วน</li> </ul>	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค	-

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับเรื่องร้องเรียน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน กรณีทั่วไปดังนี้               <ol style="list-style-type: none"> <li>1) เจ้าหน้าที่โครงการ หรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้รับแจ้งข้อร้องเรียนจากผู้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกราย จดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และผู้รับข้อร้องเรียนจดชื่อที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ รายละเอียดที่ร้องเรียนพร้อมข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไขของผู้ร้องเรียนไว้เบื้องต้น สำหรับช่องทางในการแจ้งหรือส่งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการดังนี้                   <ul style="list-style-type: none"> <li>- แจ้งเรื่องร้องเรียนด้วยตนเอง                       <ul style="list-style-type: none"> <li>• พนักงานของบริษัททุกคน</li> <li>• ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนภายในโครงการ</li> </ul> </li> <li>- แจ้งผ่านกล่องรับเรื่องร้องเรียน                       <ul style="list-style-type: none"> <li>• กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมฯ</li> <li>• กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณสำนักงานองค์การบริหารส่วนตำบลคลองจิก</li> <li>• กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณด้านหน้าโครงการ</li> </ul> </li> <li>- แจ้งเรื่องทางจดหมาย : เลขที่ 456 หมู่ที่ 2 สำนักงานโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160</li> </ul></li></ol> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดทำแผนรับเรื่องข้อร้องเรียนกรณีทั่วไปแล้ว และในปัจจุบันยังไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ จากการดำเนินงานโครงการ</li> </ul>	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ข.16</li> <li>- ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการสื่อสาร (การรับข้อร้องเรียน)</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับ เรื่องร้องเรียน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- แจ้งเรื่องทางโทรศัพท์ หมายเลข : 035-258463-6</li> <li>- แจ้งเรื่องทางโทรสาร หมายเลข : 035-258461</li> </ul> <p>2) ผู้รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อม ซึ่งจะมีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องข้อร้องเรียนนี้ และจะมีการมอบหมายเจ้าหน้าที่ให้คนผู้ร้องเรียนเข้าไปดูพื้นที่ที่ประสบปัญหา ร่วมกัน และผู้ร้องเรียนตรวจสอบรายละเอียดในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนที่เก็บบันทึกไว้และลงชื่อไว้เป็นหลักฐาน จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้มอบหมายจะจดบันทึกสิ่งพบหรือเหตุการณ์ที่พบ พร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน</p> <p>3) คณะทำงานที่เกี่ยวข้องทุกฝ่ายประชุมร่วมกัน เพื่อพิจารณาข้อร้องเรียนวิเคราะห์หาสาเหตุของปัญหา และนำเสนอแนวทางและระยะเวลาในการแก้ไขปัญหาให้กับฝ่ายบริหารพิจารณาสั่งการ</p> <p>4) ฝ่ายบริหารสั่งการผู้ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการแก้ไข โดยกรอรายละเอียดการสั่งในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน พร้อมลงวันที่กำกับไว้ และกำหนดให้มีการแจ้งความคืบหน้าให้ผู้ร้องเรียนทราบทุก 7 วัน ในกรณีที่ ดำเนินการแก้ไข ไม่แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดต้องแจ้งกลับภายใน 1 วัน</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับ เรื่องร้องเรียน (ต่อ)	<p>5) ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการแก้ไขหลังจากได้รับแจ้งพร้อมกรอกราชเลขาธิการ ผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนหลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ และแจ้งผลการดำเนินการแก้ไขแก่ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 1 วัน</p> <p>6) ผู้ได้รับมอบหมายเชิญผู้ร้องเรียน ร่วมทำการตรวจสอบผลการดำเนินการพร้อมให้ผู้ร้องเรียนลงนามยอมรับผลการแก้ไข หากผู้ร้องเรียนไม่ยอมรับให้นำปัญหาเข้าที่ประชุมคณะทำงานโครงการอีกครั้งเพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางการแก้ไขใหม่ต่อไป</p> <p>7) คณะทำงานโครงการรายงานผลการดำเนินงานแก้ไขที่ได้รับการยอมรับแล้วจากผู้ร้องเรียน ให้ฝ่ายบริหารรับทราบ และประชุมคณะกรรมการเพื่อบันทึกข้อร้องเรียนและรวบรวมข้อมูลวิเคราะห์หาสาเหตุ เพื่อกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์ซ้ำอีก</p>			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน กรณีฉุกเฉินดังนี้               <ol style="list-style-type: none"> <li>1) เจ้าหน้าที่โครงการ ได้รับแจ้งข้อร้องเรียนฉุกเฉินจากผู้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และผู้รับข้อร้องเรียนจดชื่อที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ของผู้ร้องเรียนและรายละเอียดไว้เบื้องต้น</li> <li>2) ผู้รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อม หลังจากนั้นเจ้าหน้าที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมรายงานรายละเอียดของเหตุการณ์ให้กับผู้อำนวยการโครงการทราบ และนัดผู้ร้องเรียนเข้าไปดูพื้นที่ที่ประสบปัญหาพร้อมกันทันที และผู้ร้องเรียนลงชื่อในแบบฟอร์มไว้เป็นหลักฐาน จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบหมายจะจดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบ พร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน</li> <li>3) ฝ่ายบริหารสั่งการให้ผู้รับผิดชอบแก้ไขปัญหาให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และแจ้งผู้ร้องเรียนให้ทราบเรื่องดำเนินการแก้ไขทันที โดยกำหนดให้มีการแจ้งความคืบหน้าแก่ผู้ร้องเรียนทราบ 7 วัน รวมถึงเชิญผู้ร้องเรียนมาร่วมทำการตรวจสอบหลังจากดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ ในกรณีที่ดำเนินการแก้ไขไม่แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดต้องแจ้งกลับภายใน 1 วัน</li> </ol> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดทำแผนรับเรื่องข้อร้องเรียนกรณีฉุกเฉินตามที่มาตรการฯ กำหนด และในปัจจุบันยังไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ จากการดำเนินงานโครงการ</li> </ul>	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ข.16</li> <li>- ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการสื่อสาร (การรับข้อร้องเรียน)</li> </ul>

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการดำเนินงานของโครงการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านการรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)	<p>4) ผู้ดำเนินการแก้ไขกรอกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน พร้อมให้ผู้ร้องเรียนลงนามยอมรับผลการแก้ไข หากผู้ร้องเรียนไม่ยอมรับให้ลงบันทึกไว้ในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและนำเข้าที่ประชุมคณะทำงานโครงการอีกครั้ง เพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางแก้ไขใหม่ต่อไป</p> <p>5) คณะทำงานโครงการรายงานผลการดำเนินงานแก้ไขที่ได้รับ การยอมรับแล้วจากผู้ร้องเรียน ให้ฝ่ายบริหารรับทราบ และประชุมคณะกรรมการเพื่อบันทึกข้อร้องเรียนและรวบรวมข้อมูลวิเคราะห์หาสาเหตุเพื่อกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้ เกิดเหตุการณ์ซ้ำอีก</p>			
13. การจัดการด้านพื้นที่สีเขียว	- จัดให้มีพื้นที่เขียวสำหรับปลูกต้นไม้ยืนต้น เช่น อโศกอินเดีย ตามแนวรั้วโดยรอบพื้นที่โครงการ อย่างน้อยร้อยละ 6.00 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด หรือคิดเป็นพื้นที่ 2.20 ไร่	- โครงการมีพื้นที่สีเขียวสำหรับปลูกต้นไม้ยืนต้น เช่น ต้นอโศกอินเดีย ตามแนวรั้วรอบพื้นที่โครงการร้อยละ 6 ของพื้นที่โรงงานทั้งหมด หรือคิดเป็นพื้นที่ 2.20 ไร่	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	- รูปที่ 6 พื้นที่สีเขียว และต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงในพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวและทำการปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตายเพื่อให้เป็นพื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืน	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และทำการปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตายเพื่อให้เป็นพื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืน	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	-





รูปที่ 1 ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง  
(CEMs)



รูปที่ 2 การติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ  
แบบอัตโนมัติ (AQMS)



รูปที่ 3 ป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดัง



รูปที่ 4 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



รูปที่ 5 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธชั่น จำกัด





รูปที่ 6 พื้นที่สีเขียว และต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 7 Silencer บริเวณวาล์วท่อระบายน้ำ



รูปที่ 8 ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)







รูปที่ 9 ถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank)



รูปที่ 10 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 300 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 11 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 800 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 12 บ่อพักน้ำทิ้งขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 13 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)



รูปที่ 14 Inspection Manhole 1

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 15 Inspection Manhole 2



รูปที่ 16 รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 17 ระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ  
(pH meter, Temperature)



รูปที่ 18 การเดินตรวจรางระบายน้ำฝน



รูปที่ 19 ถังรองรับขยะมูลฝอย  
ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย



รูปที่ 20 อาคารเก็บของเสีย

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)







รูปที่ 21 ป้ายจำกัดความเร็วในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 22 เจ้าหน้าที่ดูแลการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ



รูปที่ 23 การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชน

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 23 การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชน (ต่อ)



รูปที่ 24 ชุมชนเข้ารับฟังการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ



รูปที่ 25 การจัดประชุมพหุภาคี

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธอร์แลนด์ จำกัด (ต่อ)







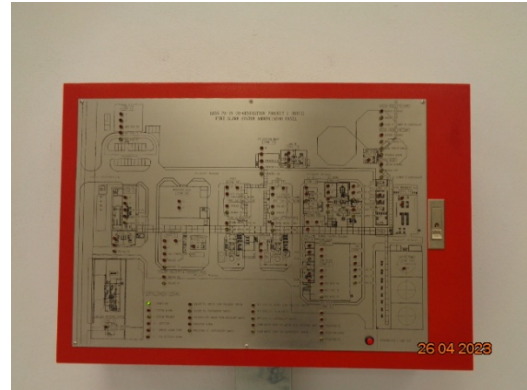
รูปที่ 26 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 27 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน



รูปที่ 28 Gas Detector System



รูปที่ 29 Fire Alarm System



รูปที่ 30 ห้อง Control Room



รูปที่ 31 Smoke Detectors

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธอร์แลนด์ จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 32 Heat Detector



รูปที่ 33 Sprinkler System



รูปที่ 34 Emergency Light System



รูปที่ 35 ทางออกฉุกเฉิน



รูปที่ 36 จุลรวมพล



รูปที่ 37 ถังดับเพลิง

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)







รูปที่ 38 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล  
จากสารเคมี



รูปที่ 39 พาหนะสำรองเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน



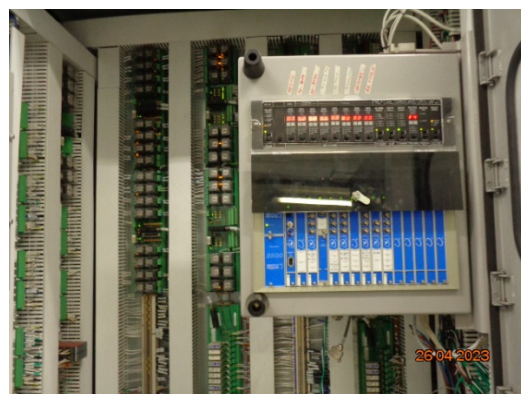
รูปที่ 40 ป้ายสถิติความปลอดภัย และอุบัติเหตุ



รูปที่ 41 ป้ายประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร  
เกี่ยวกับความปลอดภัย



รูปที่ 42 กล้องวงจรปิดบริเวณจุดสำคัญต่างๆ  
ภายในโครงการ



รูปที่ 43 Gas Detector บริเวณ Gas Turbine  
และ Gas Compressor

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 44 ระบบดับเพลิงแบบใช้ CO<sub>2</sub>



รูปที่ 45 Fire Hose Cabinet



รูปที่ 46 ถังเก็บกักน้ำประปาขนาด 6,000 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 47 Fire Hydrant



รูปที่ 48 Jockey pump



รูปที่ 49 ระบบน้ำดับเพลิงที่ใช้เครื่องยนต์  
(Fire Pump)

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)







รูปที่ 50 ถังเก็บน้ำมันดีเซล  
สำหรับจ่ายให้กับ Fire Pump



รูปที่ 51 Portable fire extinguishers



รูปที่ 52 ข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี



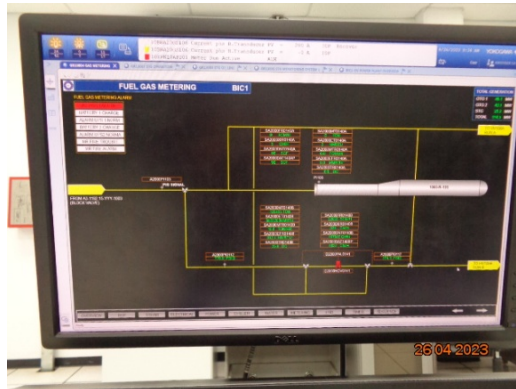
รูปที่ 53 อ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระล้างร่างกาย

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)





รูปที่ 54 กำแพงคอนกรีตล้อมรอบถังน้ำมันและสารเคมี



รูปที่ 55 ระบบ SCADA

รูปที่ 3.1-1 ภาพถ่ายแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (ต่อ)



## บทที่ 4

### ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 4

### ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

#### 4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม จำนวน 1 สถานี ดำเนินการตรวจวัดบริเวณวัดคลองพุทรา และเพิ่มเติมนอกเหนือมาตรการฯ กำหนด บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา พร้อมทั้งติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทำการตรวจวัด ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $SO_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน ( $O_3$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จำนวน 6 บริเวณ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ซึ่งเป็นช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

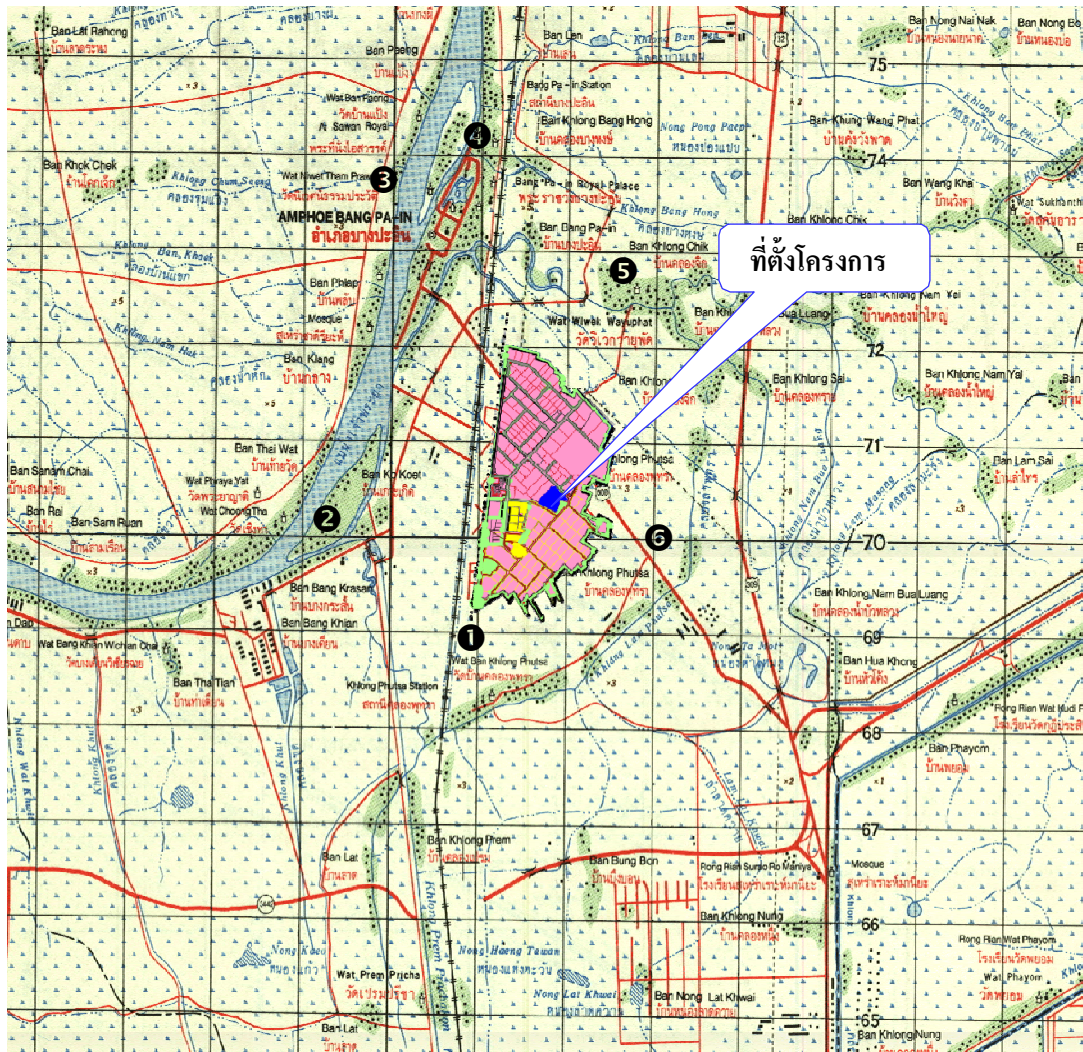
##### 4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

###### ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566 บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณโรงเรียน เจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา ตำแหน่งตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึงตารางที่ 4.1-6 ซึ่งสามารถ สรุปได้ดังนี้

สถานี	ทิศทางลมส่วนใหญ่	ความเร็วลมเฉลี่ย
วัดคลองพุทรา	ทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้	1.0-3.2 เมตรต่อวินาที
บ้านบางกระสั้น	ทิศใต้	0.8-2.4 เมตรต่อวินาที
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	ทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้	1.3-3.2 เมตรต่อวินาที
วัดชุมพลนิกายาราม	ทิศใต้	0.7-2.8 เมตรต่อวินาที
วัดวิเวกวายุพัฒน์	ทิศตะวันตกเฉียงใต้	0.0-3.9 เมตรต่อวินาที
บ้านคลองพุทรา	ทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้	1.2-4.3 เมตรต่อวินาที





ตำแหน่งตรวจวัด

- ① วัดคลองพุทรา
- ② บ้านบางกระสัน
- ③ โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง
- ④ วัดชุมพลนิกายาราม
- ⑤ วัดวิเวกาวุฑฒ
- ⑥ บ้านคลองพุทรา

รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด





## ตารางที่ 4.1-1 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

### บริเวณวัดคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเชน จำกัด

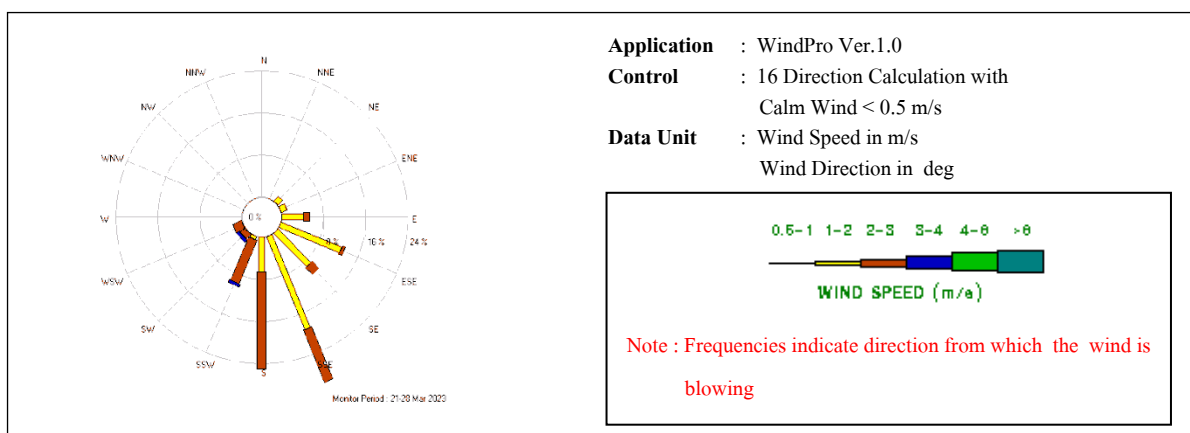
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670706E , 156861N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	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	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
ENE	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
E	0.0000	0.0417	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
ESE	0.0000	0.1250	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.1310
SE	0.0000	0.0893	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.1071
SSE	0.0000	0.1905	0.1071	0.0000	0.0000	0.0000	0.2976
S	0.0000	0.0655	0.1845	0.0000	0.0000	0.0000	0.2500
SSW	0.0000	0.0060	0.0893	0.0060	0.0000	0.0000	0.1012
SW	0.0000	0.0000	0.0119	0.0060	0.0000	0.0000	0.0179
WSW	0.0000	0.0000	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
W	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
WNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0000						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้

ก่อนทางทิศตะวันตก ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 1.0-3.2 เมตรต่อวินาที

### ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

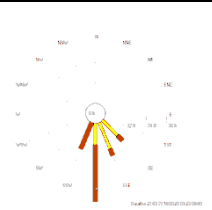
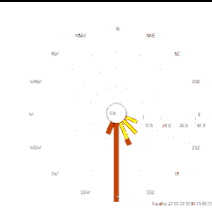
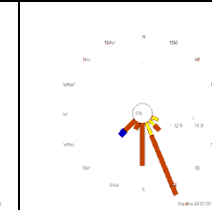
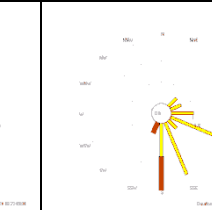
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670706E , 156861N

เวลา	21-22 มีนาคม 2566		22-23 มีนาคม 2566		23-24 มีนาคม 2566		24-25 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	2.0	SE	1.5	SE	2.4	SW	1.6	ESE
11:00 - 12:00	2.5	S	1.7	ESE	2.2	S	1.2	ESE
12:00 - 13:00	2.6	SSW	2.1	S	1.6	SSE	1.8	S
13:00 - 14:00	2.2	SSW	2.2	S	2.6	SSW	1.5	ENE
14:00 - 15:00	1.8	S	2.2	SSE	1.8	SSE	1.2	ESE
15:00 - 16:00	2.1	S	1.7	SE	2.0	S	1.6	NE
16:00 - 17:00	2.0	S	2.1	S	2.2	SSE	1.2	ESE
17:00 - 18:00	1.9	S	2.3	S	2.0	SSE	1.5	ESE
18:00 - 19:00	1.9	SSE	2.1	S	1.7	ESE	1.7	ESE
19:00 - 20:00	2.0	SSE	2.4	SSW	2.1	SSE	1.3	SSE
20:00 - 21:00	2.2	S	2.3	S	2.4	S	1.7	E
21:00 - 22:00	1.9	S	2.0	SSW	2.0	SSE	1.7	S
22:00 - 23:00	1.7	SSE	2.3	S	2.2	SSE	1.4	E
23:00 - 24:00	2.0	S	2.1	S	2.4	S	1.4	SE
00:00 - 01:00	1.9	SSE	2.0	S	2.1	SE	2.1	ESE
01:00 - 02:00	1.6	SE	1.8	SSE	2.2	SSE	1.5	SSE
02:00 - 03:00	1.7	SE	1.8	SSE	2.0	SSE	1.3	SSE
03:00 - 04:00	1.7	SE	1.5	SE	2.1	SSE	1.8	SSE
04:00 - 05:00	2.1	S	2.5	S	1.8	SE	2.6	SSW
05:00 - 06:00	2.4	SSW	2.0	S	2.6	S	2.7	S
06:00 - 07:00	2.4	S	2.4	S	2.9	SW	2.4	S
07:00 - 08:00	1.9	SSE	1.5	ESE	2.0	SSE	2.3	S
08:00 - 09:00	2.3	S	1.8	SSE	3.1	SW	1.9	S
09:00 - 10:00	2.5	SSW	2.1	S	2.4	S	1.6	SSE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 10:00-10:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวิทย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

### ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

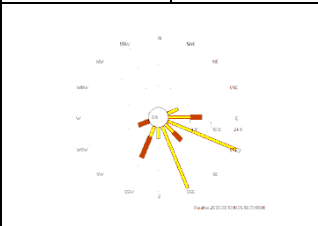
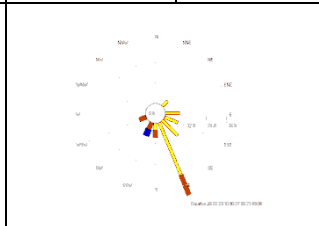
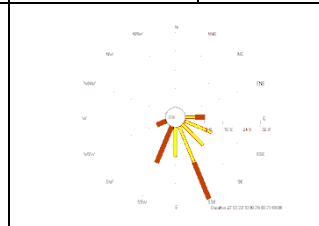
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670706E , 156861N

เวลา	25-26 มีนาคม 2566		26-27 มีนาคม 2566		27-28 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.3	ENE	1.5	SSE	1.5	ESE
11:00 - 12:00	1.8	SSE	2.3	SSE	1.2	SSE
12:00 - 13:00	1.5	SSE	1.0	SSE	1.8	S
13:00 - 14:00	1.6	ESE	1.4	SSE	1.3	E
14:00 - 15:00	1.5	SSW	3.2	SSW	2.2	E
15:00 - 16:00	1.7	SSE	1.8	E	1.3	SE
16:00 - 17:00	1.1	ESE	1.5	NE	2.0	SSE
17:00 - 18:00	1.6	ESE	1.9	ESE	1.6	SSE
18:00 - 19:00	1.5	SSE	1.6	S	1.3	SSE
19:00 - 20:00	2.1	SE	1.8	SSE	1.6	S
20:00 - 21:00	1.4	E	1.5	SSE	1.7	S
21:00 - 22:00	1.4	SSE	1.5	SE	1.7	ESE
22:00 - 23:00	2.0	E	1.6	ESE	1.3	ESE
23:00 - 24:00	1.4	SSE	1.8	SE	1.9	SSE
00:00 - 01:00	1.8	ESE	1.9	SSE	1.3	SE
01:00 - 02:00	1.6	S	1.7	SSE	1.7	SE
02:00 - 03:00	1.4	ESE	1.8	SSE	2.0	SSE
03:00 - 04:00	2.2	WSW	2.1	SSW	2.7	SSE
04:00 - 05:00	2.2	SSW	2.7	S	2.6	SSE
05:00 - 06:00	2.2	SSW	2.6	SSE	2.8	WSW
06:00 - 07:00	1.5	E	2.5	WSW	2.7	SSW
07:00 - 08:00	1.9	ESE	1.2	E	2.6	SSW
08:00 - 09:00	1.6	SE	1.4	SE	2.3	SSW
09:00 - 10:00	1.0	ESE	2.2	SSE	2.6	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 10:00-10:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## ตารางที่ 4.1-2 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

### บริเวณบ้านบางกระสัน

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

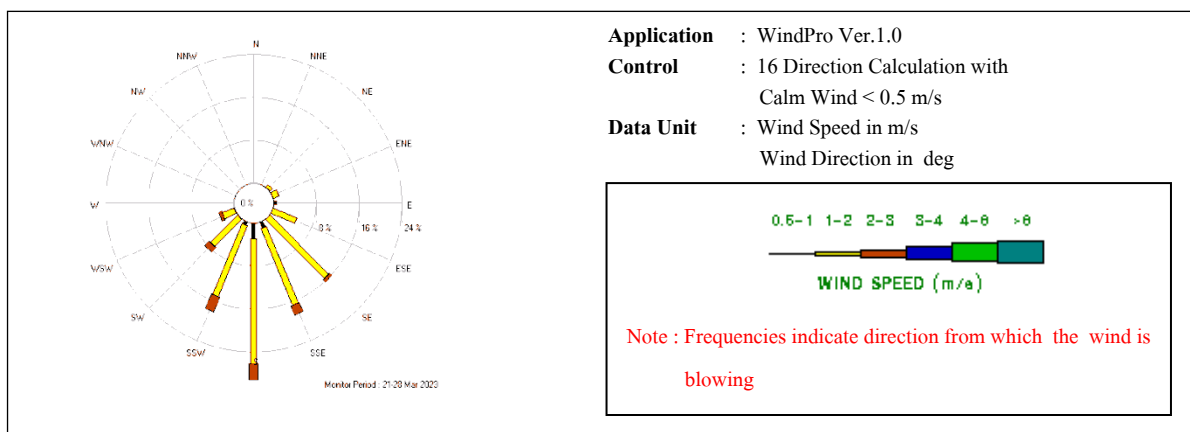
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสัน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 668243E , 1569891N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	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	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
ENE	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
E	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
ESE	0.0000	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
SE	0.0000	0.1548	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.1607
SSE	0.0119	0.1548	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.1845
S	0.0298	0.2321	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.2917
SSW	0.0060	0.1429	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.1786
SW	0.0000	0.0714	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
WSW	0.0000	0.0238	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0298
W	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
WNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0000						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.8-2.4 เมตรต่อวินาที

## ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

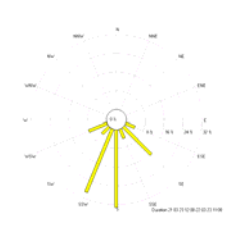
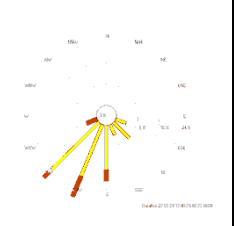
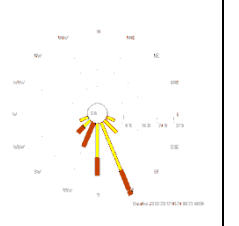
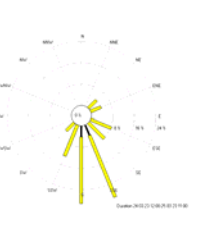
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสั้น

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 668243E , 1569891N

เวลา	21-22 มีนาคม 2566		22-23 มีนาคม 2566		23-24 มีนาคม 2566		24-25 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.9	WSW	2.0	WSW	1.6	S	1.6	SSW
13:00 - 14:00	1.8	WSW	1.9	SW	2.3	SW	1.7	ESE
14:00 - 15:00	1.4	SW	1.9	SE	1.8	WSW	1.1	S
15:00 - 16:00	1.6	SSW	1.3	ESE	1.4	SW	1.5	NE
16:00 - 17:00	1.6	SSW	2.0	SSW	2.2	S	1.4	S
17:00 - 18:00	1.4	S	1.8	SSW	1.5	SSE	1.2	SE
18:00 - 19:00	1.5	SSW	1.9	SSW	2.0	SSE	1.5	SE
19:00 - 20:00	1.6	S	1.9	SW	1.7	SSE	0.9	SSE
20:00 - 21:00	1.8	SSW	2.0	SSW	2.4	SSW	1.7	ESE
21:00 - 22:00	1.5	SSW	1.4	SW	2.0	S	1.6	SSW
22:00 - 23:00	1.4	S	2.1	SW	2.1	SSE	1.4	SSE
23:00 - 24:00	1.4	SSE	1.8	SSW	1.9	S	1.1	S
00:00 - 01:00	1.3	SE	1.6	SW	2.0	SSE	1.5	SSE
01:00 - 02:00	1.0	ESE	1.3	S	1.7	S	1.1	S
02:00 - 03:00	1.4	SE	1.6	S	1.6	SSE	0.9	S
03:00 - 04:00	1.4	S	1.1	SE	1.8	SSE	1.7	S
04:00 - 05:00	1.1	S	1.8	S	1.6	SSE	1.6	SSE
05:00 - 06:00	1.2	S	1.2	S	1.8	SSE	1.6	SSE
06:00 - 07:00	1.7	S	1.7	SSW	1.4	SE	1.1	SSE
07:00 - 08:00	1.4	S	2.2	S	1.6	S	1.6	SSW
08:00 - 09:00	1.8	SSW	1.6	SSE	2.3	SSW	1.6	SW
09:00 - 10:00	1.7	SSW	1.5	SSW	2.3	SSW	1.4	SSE
10:00 - 11:00	1.3	SE	1.7	SW	1.7	ESE	1.6	ENE
11:00 - 12:00	1.8	SE	1.9	SW	1.2	SE	1.6	S
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 12:00-12:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด / บริษัท : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

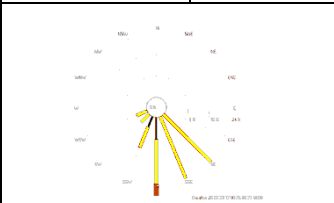
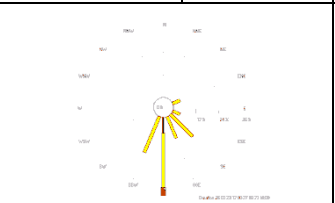
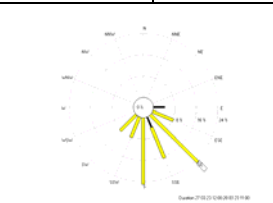
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสั้น

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 668243E , 1569891N

เวลา	25-26 มีนาคม 2566		26-27 มีนาคม 2566		27-28 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.3	SSW	1.1	SSW	1.3	SW
13:00 - 14:00	1.4	SE	1.6	SSW	1.1	SE
14:00 - 15:00	0.9	SSW	1.5	ESE	2.2	SE
15:00 - 16:00	1.5	SSE	1.5	SE	1.4	S
16:00 - 17:00	0.8	S	1.7	ENE	1.9	SSW
17:00 - 18:00	1.2	SE	1.6	SSE	1.4	S
18:00 - 19:00	1.2	SSE	1.1	SSW	1.2	SSW
19:00 - 20:00	1.9	SSE	1.5	S	1.2	SSE
20:00 - 21:00	1.3	SE	1.1	S	1.5	SSE
21:00 - 22:00	1.3	SSW	1.7	SSW	1.4	SE
22:00 - 23:00	1.6	SE	1.5	SSE	1.2	SE
23:00 - 24:00	1.2	S	1.4	SSW	1.5	S
00:00 - 01:00	1.3	SSE	1.6	S	0.8	SSE
01:00 - 02:00	0.9	S	0.9	S	1.3	S
02:00 - 03:00	1.1	SE	1.3	S	1.0	ESE
03:00 - 04:00	1.4	SW	0.9	S	1.5	SE
04:00 - 05:00	1.1	S	1.5	SE	1.2	SE
05:00 - 06:00	1.2	SSE	1.6	SE	1.4	SW
06:00 - 07:00	1.6	SE	1.4	S	1.9	S
07:00 - 08:00	1.7	SSE	1.4	SE	1.5	S
08:00 - 09:00	1.5	S	1.4	S	1.0	SSE
09:00 - 10:00	1.4	S	2.0	S	1.5	SE
10:00 - 11:00	1.6	WSW	1.2	SSE	1.1	ESE
11:00 - 12:00	2.0	S	1.4	S	0.8	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 12:00-12:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด / บริษัท : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลลลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

### ตารางที่ 4.1-3 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

#### บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเชน จำกัด

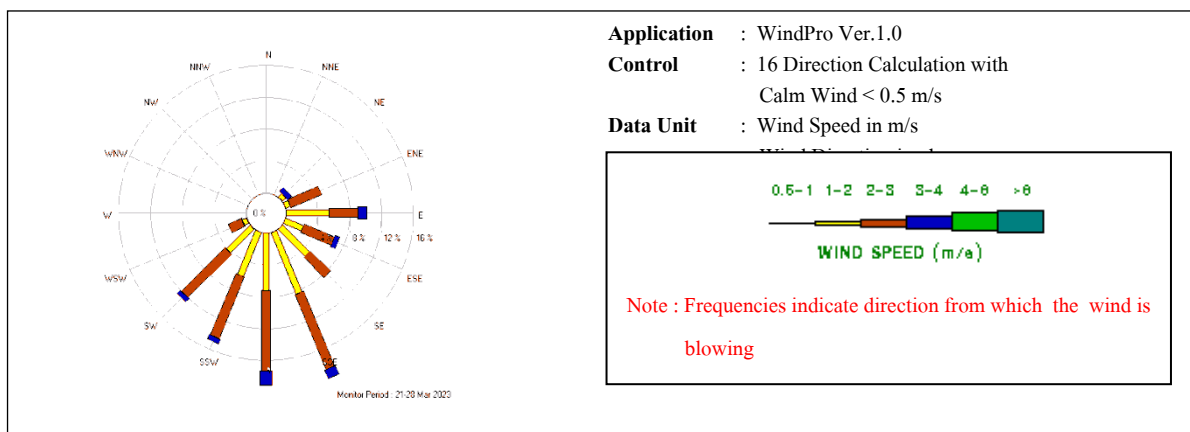
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670128E, 1575158N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	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	0.0000	0.0060	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0119
ENE	0.0000	0.0060	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
E	0.0000	0.0536	0.0357	0.0119	0.0000	0.0000	0.1012
ESE	0.0000	0.0238	0.0417	0.0060	0.0000	0.0000	0.0714
SE	0.0000	0.0476	0.0357	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
SSE	0.0000	0.0833	0.1012	0.0119	0.0000	0.0000	0.1964
S	0.0000	0.0714	0.1012	0.0179	0.0000	0.0000	0.1905
SSW	0.0000	0.0595	0.0833	0.0060	0.0000	0.0000	0.1488
SW	0.0000	0.0417	0.0774	0.0060	0.0000	0.0000	0.1250
WSW	0.0000	0.0060	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
W	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
WNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0000						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวิชัย วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 1.3-3.2 เมตรต่อวินาที

### ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

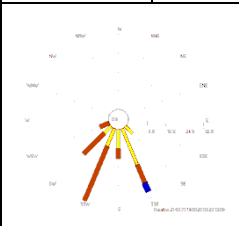
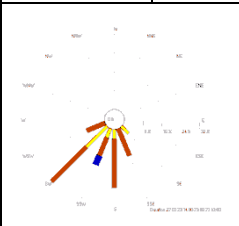
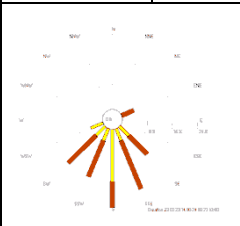
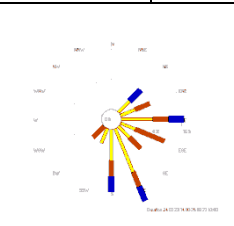
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670128E, 1575158N

เวลา	21-22 มีนาคม 2566		22-23 มีนาคม 2566		23-24 มีนาคม 2566		24-25 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14:00 - 15:00	1.7	SSW	1.9	SW	1.6	WSW	1.7	E
15:00 - 16:00	2.1	SSW	2.0	SSE	1.4	SW	2.0	NE
16:00 - 17:00	2.2	SSW	2.7	SW	2.7	SSW	2.5	SE
17:00 - 18:00	2.6	S	1.7	SSW	1.6	SSE	1.6	ENE
18:00 - 19:00	2.2	SSW	3.1	SSW	3.0	SSE	2.9	E
19:00 - 20:00	2.3	SSW	2.1	WSW	1.7	S	1.6	SE
20:00 - 21:00	2.2	SSW	2.2	SW	2.6	SW	3.1	NE
21:00 - 22:00	2.2	SW	1.9	SW	2.2	SSW	2.9	SW
22:00 - 23:00	1.7	SSW	2.9	SW	2.5	S	3.1	E
23:00 - 24:00	1.9	S	2.8	SSW	1.5	SSW	1.4	SSE
00:00 - 01:00	1.8	SE	2.9	SSW	2.8	SSE	1.4	E
01:00 - 02:00	1.3	SSE	1.5	S	1.6	S	2.5	S
02:00 - 03:00	3.1	SSE	2.9	S	1.6	S	2.0	SSE
03:00 - 04:00	1.8	SSE	1.5	SE	2.3	S	3.1	S
04:00 - 05:00	1.5	S	2.5	SSE	2.3	SSE	3.1	SSE
05:00 - 06:00	2.0	SSE	2.1	SSE	2.7	SSE	2.9	ESE
06:00 - 07:00	2.7	SSE	2.5	S	1.7	SE	1.6	ESE
07:00 - 08:00	1.3	SSE	2.9	S	1.7	S	1.5	S
08:00 - 09:00	2.8	SW	2.3	S	2.4	SW	1.5	SSW
09:00 - 10:00	2.9	SW	1.8	SW	2.5	SW	1.6	SSE
10:00 - 11:00	2.7	SSE	2.4	SW	2.0	SE	2.9	ENE
11:00 - 12:00	2.9	SSW	2.5	WSW	2.4	SE	2.0	SSE
12:00 - 13:00	2.8	WSW	2.9	S	2.9	SSW	1.5	S
13:00 - 14:00	1.4	SW	2.0	SW	2.4	ENE	2.2	ESE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 14:00-14:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600



### ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

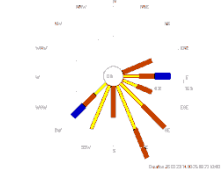
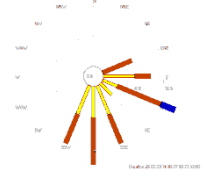
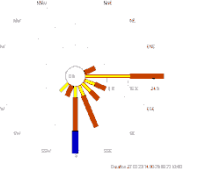
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670128E, 1575158N

เวลา	25-26 มีนาคม 2566		26-27 มีนาคม 2566		27-28 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14:00 - 15:00	1.6	SW	2.5	E	2.6	E
15:00 - 16:00	2.5	SE	2.4	ENE	2.5	S
16:00 - 17:00	1.4	SE	2.9	ENE	2.2	SSE
17:00 - 18:00	1.4	ESE	3.0	ESE	2.7	S
18:00 - 19:00	2.3	S	1.9	SSW	2.3	SSW
19:00 - 20:00	2.7	SE	2.2	S	1.5	S
20:00 - 21:00	2.3	ENE	1.3	S	3.1	S
21:00 - 22:00	2.5	SSE	2.7	S	2.1	ESE
22:00 - 23:00	2.7	ENE	2.7	ESE	2.4	E
23:00 - 24:00	2.1	S	1.5	SE	2.5	S
00:00 - 01:00	2.5	ESE	2.3	S	1.4	SE
01:00 - 02:00	1.6	SSW	1.4	SSE	2.6	SSE
02:00 - 03:00	1.8	E	2.7	SSE	2.2	ENE
03:00 - 04:00	3.2	SW	1.5	SSE	1.9	ESE
04:00 - 05:00	1.8	SSE	1.8	E	1.4	E
05:00 - 06:00	1.7	SE	2.2	ESE	2.0	SW
06:00 - 07:00	2.3	E	1.7	SSW	3.1	S
07:00 - 08:00	3.1	E	1.4	ESE	2.3	SSE
08:00 - 09:00	1.6	SSE	2.9	SSE	1.3	SSE
09:00 - 10:00	2.5	SSE	2.0	SSW	2.5	SE
10:00 - 11:00	3.0	SW	2.3	ESE	2.1	E
11:00 - 12:00	1.5	SSE	2.8	SSW	1.6	E
12:00 - 13:00	1.9	SSW	1.9	S	2.0	E
13:00 - 14:00	1.7	SSW	1.8	E	1.9	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 14:00-14:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด / บริษัท : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

#### ตารางที่ 4.1-4 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

##### บริเวณวัดชุมชนพลนิการาม

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

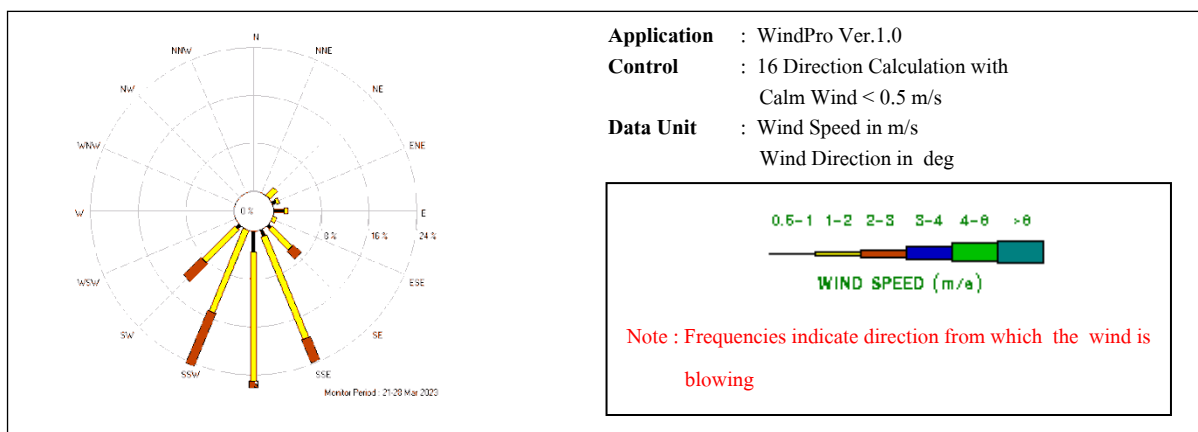
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมชนพลนิการาม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670619E, 1574453N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	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	0.0000	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
ENE	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
E	0.0179	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
ESE	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
SE	0.0060	0.0476	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0714
SSE	0.0119	0.1845	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.2381
S	0.0357	0.2143	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.2619
SSW	0.0000	0.1488	0.0952	0.0000	0.0000	0.0000	0.2440
SW	0.0060	0.0774	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.1250
WSW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
W	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
WNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0000						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.7-2.8 เมตรต่อวินาที

#### ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

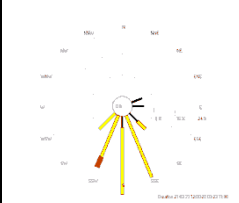
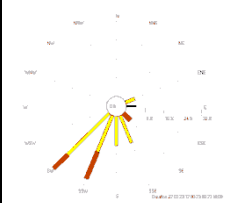
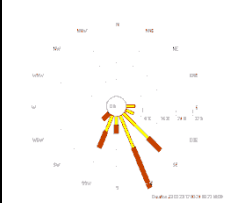
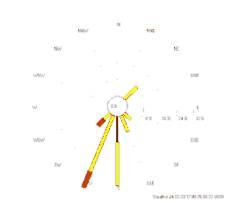
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670619E, 1574453N

เวลา	21-22 มีนาคม 2566		22-23 มีนาคม 2566		23-24 มีนาคม 2566		24-25 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.7	SSW	1.6	SW	1.1	S	1.5	SW
13:00 - 14:00	1.7	SW	2.1	SW	2.6	SW	1.2	SE
14:00 - 15:00	1.2	SSW	1.5	ENE	1.3	SSW	1.2	SSW
15:00 - 16:00	1.4	SSE	0.9	E	1.2	SSW	1.6	NE
16:00 - 17:00	1.5	S	1.7	S	2.2	SSE	1.2	SSW
17:00 - 18:00	1.1	S	2.0	SSW	1.8	SSE	1.6	S
18:00 - 19:00	1.2	S	1.6	SSW	1.9	SE	1.5	S
19:00 - 20:00	1.5	SSE	1.8	SW	1.8	SE	1.1	S
20:00 - 21:00	1.7	S	2.1	SSW	2.2	SSE	1.8	SSE
21:00 - 22:00	1.0	S	1.1	SW	1.9	SE	1.2	SSW
22:00 - 23:00	0.9	S	1.9	SW	2.1	SE	0.8	S
23:00 - 24:00	1.0	SSE	1.5	SSW	2.0	SSE	1.2	SSW
00:00 - 01:00	1.3	SSE	1.3	SW	2.1	SE	1.6	S
01:00 - 02:00	0.8	E	1.4	S	1.9	SSE	0.9	S
02:00 - 03:00	1.0	SE	1.5	S	1.8	SSE	0.9	S
03:00 - 04:00	1.5	SSE	1.2	SSE	2.0	SSE	1.5	SSE
04:00 - 05:00	1.5	SSW	2.5	SW	1.8	SE	2.1	SSW
05:00 - 06:00	1.7	SW	1.6	SSW	2.5	S	1.8	SSW
06:00 - 07:00	2.0	SSW	2.0	SSW	2.5	SSW	1.7	SSW
07:00 - 08:00	1.7	SSE	2.1	SE	1.8	SSE	2.3	SSW
08:00 - 09:00	1.4	S	1.5	SSE	2.8	SSW	2.1	SW
09:00 - 10:00	1.5	SSW	1.1	SSE	2.2	SSE	1.8	S
10:00 - 11:00	0.9	SE	1.2	SW	1.6	E	1.4	NE
11:00 - 12:00	0.8	ENE	1.5	SSW	1.2	ESE	1.7	SSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 12:00-12:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลาลัย วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

#### ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

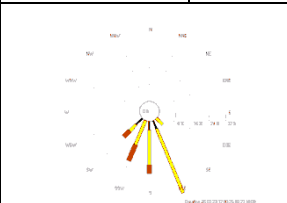
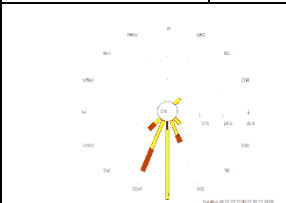
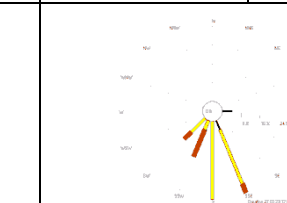
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 670619E, 1574453N

เวลา	25-26 มีนาคม 2566		26-27 มีนาคม 2566		27-28 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.4	SW	1.1	S	1.2	SW
13:00 - 14:00	1.4	SSE	1.5	S	1.3	SSE
14:00 - 15:00	1.0	SSW	2.2	SSW	2.6	SSE
15:00 - 16:00	1.6	S	1.2	S	1.0	SSE
16:00 - 17:00	0.7	SSE	1.3	NE	2.2	SSW
17:00 - 18:00	1.0	SSE	1.2	SSW	1.2	S
18:00 - 19:00	1.1	SSE	1.1	SSW	0.8	SSE
19:00 - 20:00	1.8	SSE	1.7	S	1.3	SSE
20:00 - 21:00	1.4	SSE	1.4	S	1.5	S
21:00 - 22:00	1.1	SSW	1.5	SSW	1.6	S
22:00 - 23:00	1.3	SSE	1.3	S	1.2	SSE
23:00 - 24:00	1.2	S	1.2	SW	1.1	S
00:00 - 01:00	1.0	SSE	1.7	S	1.0	SSE
01:00 - 02:00	0.9	S	0.9	S	1.2	S
02:00 - 03:00	1.3	SSE	1.4	S	1.5	S
03:00 - 04:00	2.0	SW	1.4	SSW	1.9	S
04:00 - 05:00	1.8	SSW	2.3	SSW	1.8	S
05:00 - 06:00	2.0	SSW	2.0	SSW	1.8	SW
06:00 - 07:00	1.5	SE	2.5	SW	2.3	SSW
07:00 - 08:00	1.7	S	1.5	SE	2.1	SW
08:00 - 09:00	2.0	S	1.4	S	1.8	SSW
09:00 - 10:00	1.1	S	2.2	SSE	2.0	SSW
10:00 - 11:00	0.9	SW	1.4	SSE	1.2	SSE
11:00 - 12:00	2.4	SSW	1.1	SSE	0.8	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 12:00-12:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลาลักษณ์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## ตารางที่ 4.1-5 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

### บริเวณวัดเวกวิทยุพัค

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

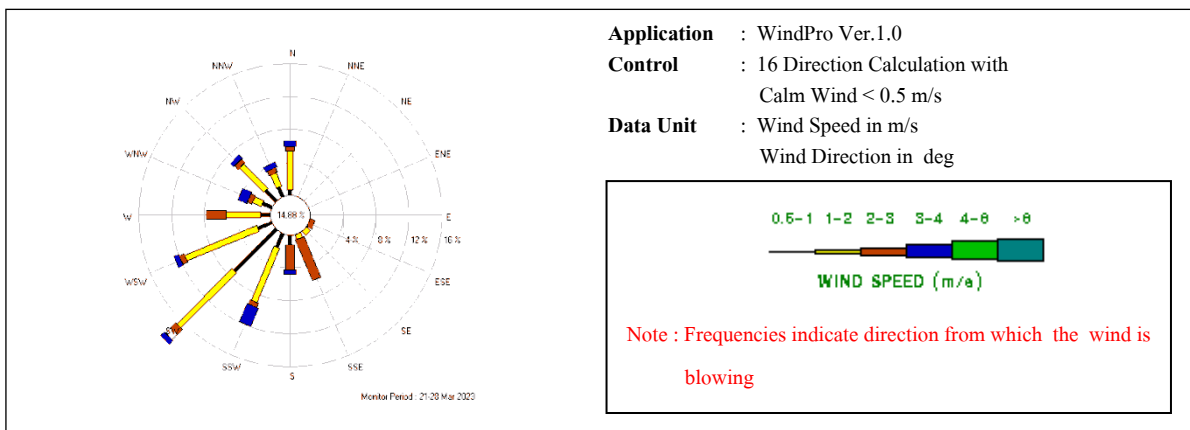
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดเวกวิทยุพัค

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672352E, 1573008N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	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	0.0060	0.0476	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0655
NNE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
E	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ESE	0.0000	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
SE	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
SSE	0.0000	0.0060	0.0536	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
S	0.0119	0.0000	0.0298	0.0060	0.0000	0.0000	0.0476
SSW	0.0179	0.0714	0.0060	0.0238	0.0000	0.0000	0.1190
SW	0.0714	0.0952	0.0179	0.0060	0.0000	0.0000	0.1905
WSW	0.0179	0.0952	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.1250
W	0.0119	0.0417	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
WNW	0.0119	0.0119	0.0060	0.0119	0.0000	0.0000	0.0417
NW	0.0179	0.0417	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0714
NNW	0.0119	0.0179	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0417
CALM	0.1488						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศศิวิทย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้  
ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0-3.9 เมตรต่อวินาที

#### ตารางที่ 4.1-5 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

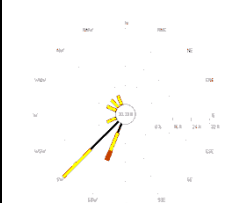
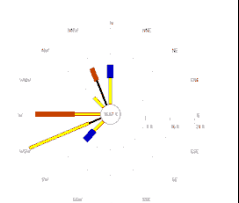
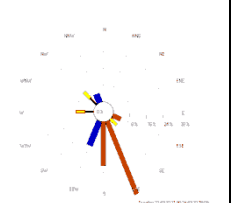
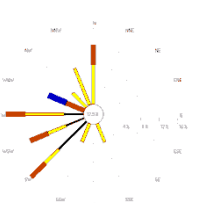
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดเวกเวายุพัฒน์

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672352E, 1573008N

เวลา	21-22 มีนาคม 2566		22-23 มีนาคม 2566		23-24 มีนาคม 2566		24-25 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.8	NW	0.4	NNE	1.4	W	1.2	SSE
12:00 - 13:00	1.3	SW	1.6	N	0.8	W	1.2	NW
13:00 - 14:00	1.8	WNW	3.1	N	3.9	NNW	1.5	W
14:00 - 15:00	1.1	NNW	1.5	N	1.7	NW	1.4	N
15:00 - 16:00	1.1	SSW	0.2	NNE	0.8	NW	2.1	N
16:00 - 17:00	1.3	WSW	1.8	WSW	2.9	S	1.5	NNW
17:00 - 18:00	0.3	W	2.4	W	2.0	SSE	2.0	WNW
18:00 - 19:00	0.7	SW	1.4	W	2.6	SSE	1.2	WSW
19:00 - 20:00	1.3	SW	1.8	NW	2.3	SSE	0.7	WSW
20:00 - 21:00	1.7	SW	2.6	W	3.1	SSW	2.0	W
21:00 - 22:00	0.4	WSW	0.5	NNW	2.7	S	0.7	W
22:00 - 23:00	0.4	W	2.2	NNW	2.8	SSE	0.1	NW
23:00 - 24:00	0.0	SW	1.2	W	2.5	S	1.3	NNW
00:00 - 01:00	0.8	SW	0.5	NNW	2.7	SSE	1.6	W
01:00 - 02:00	0.0	ENE	1.3	WSW	2.3	S	0.0	WSW
02:00 - 03:00	0.0	SSE	1.3	WSW	2.1	SSE	0.2	SW
03:00 - 04:00	1.6	SW	0.9	WSW	2.4	SSE	1.2	SW
04:00 - 05:00	0.8	SW	2.8	W	2.2	SSE	1.2	SSW
05:00 - 06:00	0.6	SW	1.0	WSW	2.4	SSE	0.5	SW
06:00 - 07:00	1.7	SSW	1.9	WSW	1.9	SE	0.5	SW
07:00 - 08:00	2.1	SSW	3.8	SW	2.1	S	2.8	WSW
08:00 - 09:00	0.7	SSW	1.6	SW	3.0	SSW	3.0	WNW
09:00 - 10:00	0.4	SW	0.4	S	3.0	SSW	2.5	SW
10:00 - 11:00	0.2	SSW	0.2	NW	2.2	ESE	1.7	N
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

#### ตารางที่ 4.1-5 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

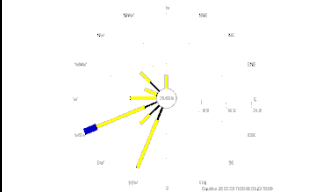
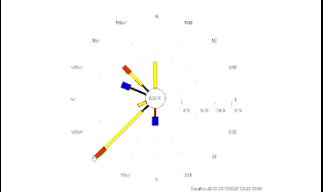
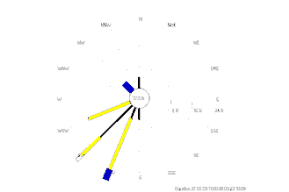
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดวิเวกวาญพิศ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672352E, 1573008N

เวลา	25-26 มีนาคม 2566		26-27 มีนาคม 2566		27-28 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.9	WNW	3.6	WNW	1.1	SW
12:00 - 13:00	1.6	N	1.5	NW	0.6	N
13:00 - 14:00	1.4	SSW	2.5	NW	1.4	WSW
14:00 - 15:00	0.3	WNW	0.6	S	3.8	SSW
15:00 - 16:00	1.7	W	0.7	WNW	0.9	SW
16:00 - 17:00	0.3	WSW	1.4	N	3.1	NW
17:00 - 18:00	0.7	WSW	0.5	NW	0.7	SW
18:00 - 19:00	0.7	SSW	0.5	WNW	0.2	WSW
19:00 - 20:00	1.9	SSW	1.9	SW	1.2	SW
20:00 - 21:00	1.5	W	1.5	SW	1.2	WSW
21:00 - 22:00	0.9	NW	1.9	N	1.6	WSW
22:00 - 23:00	0.7	SW	1.1	NW	1.0	WSW
23:00 - 24:00	1.0	WSW	1.0	N	0.4	WSW
00:00 - 01:00	0.0	SSW	1.8	SW	0.6	SSW
01:00 - 02:00	0.0	SW	0.0	SW	0.5	SW
02:00 - 03:00	1.1	WSW	0.8	SW	0.4	SSW
03:00 - 04:00	1.3	SSW	0.3	SSW	1.0	SSW
04:00 - 05:00	1.0	SSW	1.9	SW	0.7	S
05:00 - 06:00	1.7	WSW	1.3	SW	0.6	SW
06:00 - 07:00	1.9	SW	2.6	SW	1.7	SSW
07:00 - 08:00	1.6	WSW	2.7	SW	1.4	SW
08:00 - 09:00	3.1	WSW	1.4	WSW	1.1	SSW
09:00 - 10:00	1.6	NW	3.0	S	1.1	SSW
10:00 - 11:00	0.4	N	1.2	SW	1.2	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

#### ตารางที่ 4.1-6 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน

##### บริเวณบ้านคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

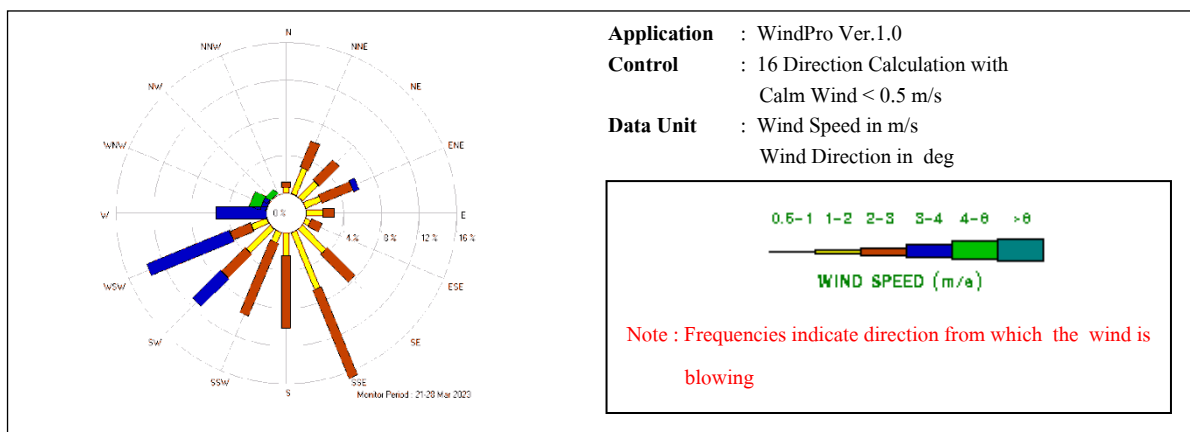
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672035E, 1569418N

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	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	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NNE	0.0000	0.0298	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
NE	0.0000	0.0238	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
ENE	0.0000	0.0179	0.0357	0.0060	0.0000	0.0000	0.0595
E	0.0000	0.0179	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0298
ESE	0.0000	0.0060	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
SE	0.0000	0.0357	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
SSE	0.0000	0.0655	0.1012	0.0000	0.0000	0.0000	0.1667
S	0.0000	0.0238	0.0774	0.0000	0.0000	0.0000	0.1012
SSW	0.0000	0.0119	0.0833	0.0000	0.0000	0.0000	0.0952
SW	0.0000	0.0357	0.0357	0.0417	0.0000	0.0000	0.1131
WSW	0.0000	0.0179	0.0238	0.0952	0.0000	0.0000	0.1369
W	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536	0.0000	0.0000	0.0536
WNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060	0.0119	0.0000	0.0179
NW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060	0.0000	0.0060
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0000						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 1.2-4.3 เมตรต่อวินาที



#### ตารางที่ 4.1-6 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

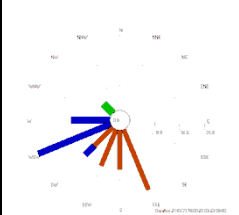
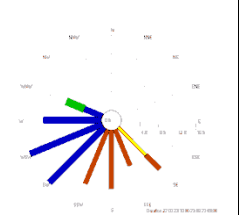
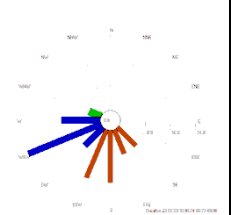
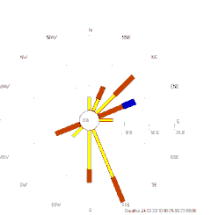
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672035E, 1569418N

เวลา	21-22 มีนาคม 2566		22-23 มีนาคม 2566		23-24 มีนาคม 2566		24-25 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	3.4	WSW	2.5	S	4.1	WNW	2.5	SSE
11:00 - 12:00	3.8	W	4.0	WNW	3.8	W	1.4	SSE
12:00 - 13:00	4.3	NW	3.7	W	2.8	SSW	2.4	WSW
13:00 - 14:00	3.7	W	3.2	SW	3.4	WSW	2.8	NE
14:00 - 15:00	3.0	SW	4.1	WNW	3.8	W	1.3	NE
15:00 - 16:00	3.4	WSW	2.8	SSW	3.5	WSW	2.0	NNE
16:00 - 17:00	2.8	SSW	3.5	WSW	3.2	SW	1.7	E
17:00 - 18:00	2.9	SSW	3.0	SW	2.5	S	1.2	NNE
18:00 - 19:00	3.0	SW	3.1	SW	2.3	SSE	1.9	NE
19:00 - 20:00	2.9	SSW	3.9	W	2.8	SSW	1.2	SSE
20:00 - 21:00	3.3	SW	3.4	WSW	3.7	W	1.6	N
21:00 - 22:00	3.5	WSW	3.4	WSW	3.3	WSW	2.6	WSW
22:00 - 23:00	3.5	WSW	3.4	WSW	3.0	SW	2.3	NE
23:00 - 24:00	3.5	WSW	3.0	SW	3.5	WSW	1.9	SSE
00:00 - 01:00	2.6	S	2.9	SSW	2.5	S	3.0	ENE
01:00 - 02:00	2.6	S	2.3	SSE	2.9	SSW	1.8	S
02:00 - 03:00	2.5	S	2.4	S	2.7	SSW	1.3	S
03:00 - 04:00	2.2	SSE	1.9	SE	2.6	S	2.4	S
04:00 - 05:00	2.2	SSE	2.0	SE	2.0	SE	2.3	SSE
05:00 - 06:00	2.1	SSE	1.9	SE	2.1	SSE	2.8	ENE
06:00 - 07:00	2.3	SSE	2.6	S	2.0	SE	2.2	ENE
07:00 - 08:00	2.3	SSE	2.2	SSE	2.5	S	2.0	SSE
08:00 - 09:00	3.7	W	2.7	SSW	3.6	WSW	2.0	SW
09:00 - 10:00	3.6	WSW	3.7	W	3.6	WSW	1.7	S
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 10:00-10:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## ตารางที่ 4.1-6 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

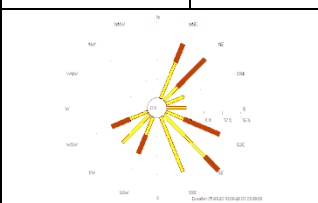
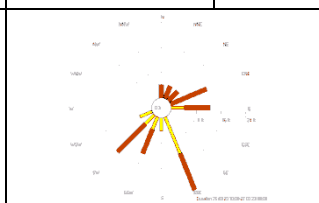
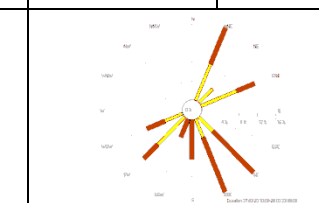
ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานีตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองพุทรา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 672035E , 1569418N

เวลา	25-26 มีนาคม 2566		26-27 มีนาคม 2566		27-28 มีนาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.7	ENE	2.8	SSW	1.4	ENE
11:00 - 12:00	2.3	SE	2.8	SSE	1.8	SW
12:00 - 13:00	2.0	SSW	1.2	SW	2.7	SSE
13:00 - 14:00	1.9	E	2.1	SW	1.2	NNE
14:00 - 15:00	1.6	SW	2.9	ENE	2.4	NNE
15:00 - 16:00	1.8	SE	2.8	N	2.3	S
16:00 - 17:00	1.5	ESE	2.3	NNE	2.5	SE
17:00 - 18:00	2.6	ESE	3.0	ENE	2.3	SSW
18:00 - 19:00	1.9	SW	2.1	SW	2.2	SW
19:00 - 20:00	3.0	ESE	1.9	SSW	1.9	SW
20:00 - 21:00	1.3	NNE	1.5	S	1.7	WSW
21:00 - 22:00	2.0	SSE	2.2	SSE	1.7	ENE
22:00 - 23:00	2.9	NNE	2.4	ENE	1.3	NE
23:00 - 24:00	1.6	SSW	2.9	E	2.9	SSE
00:00 - 01:00	2.9	NE	2.2	SSW	1.2	SE
01:00 - 02:00	2.1	WSW	2.4	SSE	2.2	SE
02:00 - 03:00	1.4	NNE	1.9	SSE	1.4	NNE
03:00 - 04:00	1.2	WSW	1.9	SSE	3.0	ENE
04:00 - 05:00	1.5	SSE	2.3	NE	2.7	NNE
05:00 - 06:00	1.4	SSE	2.9	E	3.0	WSW
06:00 - 07:00	2.1	NE	1.4	WSW	2.7	S
07:00 - 08:00	2.0	NE	1.7	E	2.2	SE
08:00 - 09:00	1.4	SE	1.2	SSE	1.7	SSE
09:00 - 10:00	1.5	SE	2.9	SW	2.5	SSE
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างช่วงเวลา 10:00-10:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

#### 4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

##### ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ในระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566 โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ตามที่มาตรการกำหนด จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกอายุพัด และบริเวณบ้านคลองพุทรา ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 ถึงตารางที่ 1.4-25 และสามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0047-0.0100	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสั้น	0.0011-0.0226	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0043-0.0082	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0044-0.0101	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกอายุพัด	0.0042-0.0086	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0032-0.0161	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

## ตารางที่ 4.1-7

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอรัชัน จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน
			21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66	
วัดคลองพุทรา	NO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0048-0.0096	0.0050-0.0092	0.0053-0.0096	0.0053-0.0097	0.0049-0.0100	0.0047-0.0094	0.0048-0.0096	0.17 <sup>4/</sup>
	SO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0012-0.0026	0.0012-0.0026	0.0013-0.0025	0.0012-0.0026	0.0012-0.0025	0.0012-0.0025	0.0012-0.0026	0.3 <sup>1/</sup>
	SO <sub>2</sub> (24 hr)	ppm	0.0020	0.0018	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0018	0.12 <sup>2/</sup>
	O <sub>3</sub> (1 hr)	ppm	0.0065-0.0194	0.0065-0.0176	0.0070-0.0186	0.0067-0.0197	0.0066-0.0184	0.0067-0.0190	0.0065-0.0219	0.1 <sup>3/</sup>
	TSP (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.062	0.078	0.059	0.070	0.064	0.071	0.108	0.330 <sup>2/</sup>
	PM-10 (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.039	0.048	0.042	0.049	0.042	0.049	0.053	0.120 <sup>2/</sup>
บ้านบางกระสัน	NO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0011-0.0206	0.0013-0.0115	0.0028-0.0202	0.0018-0.0193	0.0019-0.0226	0.0026-0.0195	0.0046-0.0202	0.17 <sup>4/</sup>
	SO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0010-0.0039	0.0009-0.0035	0.0009-0.0035	0.0011-0.0035	0.0009-0.0035	0.0012-0.0035	0.0009-0.0035	0.3 <sup>1/</sup>
	SO <sub>2</sub> (24 hr)	ppm	0.0024	0.0021	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.12 <sup>2/</sup>
	O <sub>3</sub> (1 hr)	ppm	0.0062-0.0193	0.0062-0.0191	0.0062-0.0227	0.0062-0.0186	0.0062-0.0216	0.0062-0.0189	0.0062-0.0182	0.1 <sup>3/</sup>
	TSP (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.076	0.065	0.065	0.059	0.052	0.082	0.068	0.330 <sup>2/</sup>
	PM-10 (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.046	0.041	0.045	0.042	0.041	0.036	0.042	0.120 <sup>2/</sup>
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	NO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0049-0.0078	0.0045-0.0082	0.0049-0.0080	0.0049-0.0081	0.0043-0.0074	0.0044-0.0078	0.0047-0.0078	0.17 <sup>4/</sup>
	SO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0013-0.0047	0.0011-0.0047	0.0011-0.0044	0.0012-0.0045	0.0011-0.0046	0.0011-0.0047	0.0012-0.0044	0.3 <sup>1/</sup>
	SO <sub>2</sub> (24 hr)	ppm	0.0029	0.0031	0.0028	0.0030	0.0028	0.0030	0.0029	0.12 <sup>2/</sup>
	O <sub>3</sub> (1 hr)	ppm	0.0047-0.0175	0.0045-0.0163	0.0045-0.0169	0.0047-0.0155	0.0046-0.0197	0.0046-0.0191	0.0045-0.0208	0.1 <sup>3/</sup>
	TSP (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.067	0.059	0.070	0.058	0.054	0.061	0.073	0.330 <sup>2/</sup>
	PM-10 (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.038	0.042	0.045	0.044	0.039	0.044	0.049	0.120 <sup>2/</sup>

ตารางที่ 4.1-7 (ต่อ)

สถานที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน
			21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66	
วัดหุ้มนพนิภายาราม	NO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0045-0.0101	0.0050-0.0100	0.0044-0.0096	0.0048-0.0097	0.0051-0.0097	0.0052-0.0100	0.0053-0.0101	<b>0.17</b> <sup>4/</sup>
	SO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0014-0.0031	0.0015-0.0032	0.0014-0.0028	0.0014-0.0032	0.0014-0.0032	0.0014-0.0032	0.0016-0.0032	<b>0.3</b> <sup>1/</sup>
	SO <sub>2</sub> (24 hr)	ppm	0.0023	0.0023	0.0021	0.0020	0.0022	0.0022	0.0026	<b>0.12</b> <sup>2/</sup>
	O <sub>3</sub> (1 hr)	ppm	0.0055-0.0167	0.0055-0.0181	0.0055-0.0175	0.0054-0.0212	0.0057-0.0255	0.0054-0.0165	0.0055-0.0173	<b>0.1</b> <sup>3/</sup>
	TSP (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.034	0.059	0.060	0.062	0.057	0.118	0.065	<b>0.330</b> <sup>2/</sup>
	PM-10 (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.014	0.026	0.033	0.040	0.031	0.050	0.034	<b>0.120</b> <sup>2/</sup>
วัดวิเวกวายุพัด	NO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0048-0.0082	0.0043-0.0086	0.0042-0.0081	0.0044-0.0086	0.0049-0.0079	0.0044-0.0085	0.0047-0.0086	<b>0.17</b> <sup>4/</sup>
	SO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0021-0.0044	0.0022-0.0044	0.0021-0.0043	0.0021-0.0044	0.0022-0.0044	0.0021-0.0043	0.0022-0.0042	<b>0.3</b> <sup>1/</sup>
	SO <sub>2</sub> (24 hr)	ppm	0.0033	0.0032	0.0031	0.0034	0.0032	0.0031	0.0030	<b>0.12</b> <sup>2/</sup>
	O <sub>3</sub> (1 hr)	ppm	0.0064-0.0295	0.0064-0.0270	0.0063-0.0272	0.0065-0.0214	0.0063-0.0229	0.0066-0.0229	0.0063-0.0194	<b>0.1</b> <sup>3/</sup>
	TSP (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.050	0.054	0.054	0.055	0.055	0.056	0.064	<b>0.330</b> <sup>2/</sup>
	PM-10 (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.031	0.041	0.035	0.039	0.038	0.038	0.040	<b>0.120</b> <sup>2/</sup>
บ้านคลองพุทรา	NO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0058-0.0156	0.0045-0.0157	0.0037-0.0161	0.0036-0.0152	0.0034-0.0140	0.0039-0.0149	0.0032-0.0159	<b>0.17</b> <sup>4/</sup>
	SO <sub>2</sub> (1 hr)	ppm	0.0018-0.0052	0.0014-0.0051	0.0017-0.0052	0.0014-0.0050	0.0014-0.0051	0.0014-0.0051	0.0016-0.0048	<b>0.3</b> <sup>1/</sup>
	SO <sub>2</sub> (24 hr)	ppm	0.0033	0.0034	0.0036	0.0032	0.0027	0.0032	0.0029	<b>0.12</b> <sup>2/</sup>
	O <sub>3</sub> (1 hr)	ppm	0.0071-0.0196	0.0083-0.0180	0.0070-0.0199	0.0071-0.0222	0.0071-0.0215	0.0075-0.0232	0.0077-0.0109	<b>0.1</b> <sup>3/</sup>
	TSP (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.091	0.068	0.077	0.064	0.069	0.086	0.082	<b>0.330</b> <sup>2/</sup>
	PM-10 (24 hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.049	0.046	0.048	0.049	0.045	0.064	0.049	<b>0.120</b> <sup>2/</sup>

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)<sup>1/</sup> ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)<sup>2/</sup> ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)<sup>3/</sup> ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)<sup>4/</sup>

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง นำมาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

#### บริเวณวัดคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0072 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-2

#### บริเวณบ้านบางกระสัน

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0092 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-3

#### บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0063 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-4

#### บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0074 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-5

#### บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0065 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-6

#### บริเวณบ้านคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าใกล้เคียงกันตลอดทั้งวัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0094 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-7

## ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

### บริเวณวัดคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเชน จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา (670706E , 156861N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200AU / 119  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
10:00 - 11:00	0.0081	0.0066	0.0075	0.0081	0.0075	0.0068	0.0057
11:00 - 12:00	0.0067	0.0050	0.0093	0.0069	0.0063	0.0060	0.0075
12:00 - 13:00	0.0049	0.0056	0.0092	0.0064	0.0086	0.0068	0.0073
13:00 - 14:00	0.0071	0.0092	0.0096	0.0082	0.0098	0.0047	0.0055
14:00 - 15:00	0.0050	0.0075	0.0077	0.0059	0.0099	0.0077	0.0050
15:00 - 16:00	0.0086	0.0065	0.0057	0.0084	0.0091	0.0060	0.0082
16:00 - 17:00	0.0072	0.0085	0.0056	0.0096	0.0057	0.0069	0.0071
17:00 - 18:00	0.0075	0.0055	0.0094	0.0067	0.0051	0.0067	0.0056
18:00 - 19:00	0.0091	0.0067	0.0069	0.0068	0.0049	0.0055	0.0048
19:00 - 20:00	0.0065	0.0061	0.0060	0.0097	0.0076	0.0077	0.0054
20:00 - 21:00	0.0076	0.0057	0.0090	0.0080	0.0063	0.0082	0.0067
21:00 - 22:00	0.0083	0.0064	0.0053	0.0057	0.0067	0.0080	0.0083
22:00 - 23:00	0.0081	0.0066	0.0088	0.0055	0.0059	0.0077	0.0088
23:00 - 00:00	0.0087	0.0058	0.0094	0.0060	0.0077	0.0068	0.0079
00:00 - 01:00	0.0058	0.0052	0.0080	0.0073	0.0076	0.0094	0.0076
01:00 - 02:00	0.0054	0.0080	0.0053	0.0067	0.0054	0.0072	0.0095
02:00 - 03:00	0.0048	0.0079	0.0059	0.0053	0.0081	0.0052	0.0062
03:00 - 04:00	0.0087	0.0083	0.0057	0.0066	0.0064	0.0083	0.0096
04:00 - 05:00	0.0067	0.0079	0.0072	0.0088	0.0076	0.0085	0.0063
05:00 - 06:00	0.0096	0.0080	0.0072	0.0075	0.0064	0.0089	0.0086
06:00 - 07:00	0.0068	0.0090	0.0065	0.0083	0.0073	0.0081	0.0087
07:00 - 08:00	0.0055	0.0074	0.0068	0.0066	0.0070	0.0067	0.0065
08:00 - 09:00	0.0055	0.0063	0.0081	0.0088	0.0061	0.0090	0.0073
09:00 - 10:00	0.0079	0.0064	0.0075	0.0075	0.0100	0.0070	0.0075
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0071	0.0069	0.0074	0.0073	0.0072	0.0072	0.0072
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0096	0.0092	0.0096	0.0097	0.0100	0.0094	0.0096
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0048	0.0050	0.0053	0.0053	0.0049	0.0047	0.0048
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.17 ppm (320 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.1-8 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600



## ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณบ้านบางกระสั้น

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสั้น (668243E , 1569891N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-03 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 2387  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
12:00 - 13:00	0.0092	0.0077	0.0177	0.0189	0.0219	0.0173	0.0093
13:00 - 14:00	0.0110	0.0054	0.0077	0.0193	0.0095	0.0128	0.0087
14:00 - 15:00	0.0062	0.0115	0.0058	0.0156	0.0107	0.0070	0.0077
15:00 - 16:00	0.0123	0.0070	0.0117	0.0139	0.0063	0.0075	0.0097
16:00 - 17:00	0.0136	0.0077	0.0156	0.0074	0.0085	0.0106	0.0116
17:00 - 18:00	0.0206	0.0095	0.0157	0.0018	0.0084	0.0039	0.0046
18:00 - 19:00	0.0189	0.0071	0.0139	0.0069	0.0087	0.0195	0.0102
19:00 - 20:00	0.0156	0.0058	0.0073	0.0083	0.0044	0.0103	0.0108
20:00 - 21:00	0.0029	0.0013	0.0058	0.0082	0.0065	0.0026	0.0090
21:00 - 22:00	0.0095	0.0051	0.0032	0.0070	0.0132	0.0054	0.0145
22:00 - 23:00	0.0072	0.0089	0.0058	0.0081	0.0019	0.0108	0.0093
23:00 - 00:00	0.0048	0.0029	0.0057	0.0112	0.0097	0.0103	0.0096
00:00 - 01:00	0.0047	0.0066	0.0028	0.0067	0.0226	0.0073	0.0103
01:00 - 02:00	0.0011	0.0037	0.0051	0.0099	0.0105	0.0077	0.0071
02:00 - 03:00	0.0044	0.0037	0.0062	0.0096	0.0155	0.0052	0.0091
03:00 - 04:00	0.0055	0.0052	0.0066	0.0072	0.0039	0.0049	0.0075
04:00 - 05:00	0.0043	0.0041	0.0064	0.0048	0.0195	0.0040	0.0072
05:00 - 06:00	0.0024	0.0027	0.0078	0.0065	0.0225	0.0061	0.0073
06:00 - 07:00	0.0030	0.0037	0.0083	0.0089	0.0192	0.0092	0.0066
07:00 - 08:00	0.0079	0.0079	0.0131	0.0092	0.0123	0.0134	0.0157
08:00 - 09:00	0.0118	0.0097	0.0051	0.0086	0.0107	0.0098	0.0202
09:00 - 10:00	0.0119	0.0069	0.0029	0.0026	0.0188	0.0031	0.0125
10:00 - 11:00	0.0181	0.0049	0.0136	0.0114	0.0183	0.0116	0.0115
11:00 - 12:00	0.0095	0.0028	0.0202	0.0115	0.0069	0.0121	0.0133
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0090	0.0059	0.0089	0.0093	0.0121	0.0089	0.0101
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0206	0.0115	0.0202	0.0193	0.0226	0.0195	0.0202
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0011	0.0013	0.0028	0.0018	0.0019	0.0026	0.0046
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.17 ppm (320 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.1-9 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง (670128E , 1575158N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 1645  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
14:00 - 15:00	0.0069	0.0057	0.0070	0.0078	0.0070	0.0078	0.0063
15:00 - 16:00	0.0054	0.0064	0.0077	0.0062	0.0074	0.0068	0.0069
16:00 - 17:00	0.0053	0.0063	0.0052	0.0059	0.0058	0.0066	0.0067
17:00 - 18:00	0.0054	0.0051	0.0056	0.0061	0.0043	0.0064	0.0055
18:00 - 19:00	0.0052	0.0059	0.0069	0.0049	0.0046	0.0075	0.0071
19:00 - 20:00	0.0056	0.0056	0.0080	0.0080	0.0072	0.0073	0.0047
20:00 - 21:00	0.0062	0.0060	0.0062	0.0066	0.0061	0.0071	0.0073
21:00 - 22:00	0.0058	0.0053	0.0075	0.0075	0.0071	0.0048	0.0062
22:00 - 23:00	0.0070	0.0071	0.0069	0.0049	0.0048	0.0055	0.0075
23:00 - 00:00	0.0049	0.0071	0.0067	0.0060	0.0062	0.0059	0.0052
00:00 - 01:00	0.0051	0.0061	0.0068	0.0081	0.0065	0.0061	0.0061
01:00 - 02:00	0.0078	0.0054	0.0066	0.0056	0.0071	0.0064	0.0074
02:00 - 03:00	0.0057	0.0070	0.0055	0.0056	0.0070	0.0063	0.0078
03:00 - 04:00	0.0051	0.0049	0.0052	0.0049	0.0054	0.0070	0.0059
04:00 - 05:00	0.0068	0.0076	0.0060	0.0056	0.0064	0.0071	0.0068
05:00 - 06:00	0.0054	0.0058	0.0061	0.0071	0.0057	0.0049	0.0070
06:00 - 07:00	0.0052	0.0059	0.0067	0.0066	0.0054	0.0065	0.0050
07:00 - 08:00	0.0054	0.0064	0.0060	0.0065	0.0069	0.0057	0.0065
08:00 - 09:00	0.0052	0.0074	0.0075	0.0056	0.0065	0.0052	0.0052
09:00 - 10:00	0.0072	0.0065	0.0059	0.0076	0.0072	0.0071	0.0072
10:00 - 11:00	0.0052	0.0045	0.0049	0.0064	0.0065	0.0058	0.0049
11:00 - 12:00	0.0055	0.0082	0.0069	0.0065	0.0070	0.0066	0.0065
12:00 - 13:00	0.0061	0.0057	0.0073	0.0059	0.0074	0.0075	0.0061
13:00 - 14:00	0.0066	0.0067	0.0062	0.0065	0.0062	0.0044	0.0060
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0058	0.0062	0.0065	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0078	0.0082	0.0080	0.0081	0.0074	0.0078	0.0078
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0049	0.0045	0.0049	0.0049	0.0043	0.0044	0.0047
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.17 ppm (320 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 14:00-14:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.1-10 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดชุมชนนิคมการาม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนเธอร์แลนด์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมชนนิคมการาม (670619E , 1574453N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
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) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
12:00 - 13:00	0.0092	0.0065	0.0064	0.0094	0.0068	0.0079	0.0056
13:00 - 14:00	0.0050	0.0068	0.0059	0.0070	0.0081	0.0057	0.0079
14:00 - 15:00	0.0060	0.0087	0.0044	0.0052	0.0066	0.0090	0.0059
15:00 - 16:00	0.0093	0.0098	0.0056	0.0092	0.0080	0.0081	0.0089
16:00 - 17:00	0.0069	0.0090	0.0079	0.0048	0.0082	0.0081	0.0101
17:00 - 18:00	0.0051	0.0056	0.0049	0.0088	0.0074	0.0076	0.0086
18:00 - 19:00	0.0058	0.0066	0.0075	0.0082	0.0094	0.0056	0.0086
19:00 - 20:00	0.0089	0.0087	0.0077	0.0051	0.0052	0.0075	0.0064
20:00 - 21:00	0.0057	0.0092	0.0058	0.0063	0.0074	0.0056	0.0088
21:00 - 22:00	0.0066	0.0079	0.0086	0.0084	0.0092	0.0059	0.0053
22:00 - 23:00	0.0094	0.0066	0.0067	0.0097	0.0092	0.0067	0.0064
23:00 - 00:00	0.0092	0.0082	0.0088	0.0071	0.0060	0.0085	0.0075
00:00 - 01:00	0.0096	0.0050	0.0094	0.0094	0.0057	0.0091	0.0076
01:00 - 02:00	0.0054	0.0052	0.0068	0.0073	0.0073	0.0083	0.0069
02:00 - 03:00	0.0089	0.0069	0.0080	0.0086	0.0079	0.0052	0.0071
03:00 - 04:00	0.0065	0.0062	0.0082	0.0080	0.0071	0.0100	0.0059
04:00 - 05:00	0.0099	0.0082	0.0071	0.0077	0.0054	0.0097	0.0084
05:00 - 06:00	0.0065	0.0078	0.0089	0.0088	0.0057	0.0056	0.0099
06:00 - 07:00	0.0101	0.0083	0.0086	0.0066	0.0061	0.0090	0.0082
07:00 - 08:00	0.0083	0.0055	0.0063	0.0086	0.0051	0.0062	0.0077
08:00 - 09:00	0.0045	0.0076	0.0096	0.0095	0.0078	0.0083	0.0060
09:00 - 10:00	0.0093	0.0100	0.0096	0.0066	0.0097	0.0071	0.0075
10:00 - 11:00	0.0051	0.0072	0.0068	0.0074	0.0089	0.0091	0.0062
11:00 - 12:00	0.0057	0.0061	0.0082	0.0056	0.0056	0.0073	0.0071
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0074	0.0074	0.0074	0.0076	0.0072	0.0075	0.0074
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0101	0.0100	0.0096	0.0097	0.0097	0.0100	0.0101
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0045	0.0050	0.0044	0.0048	0.0051	0.0052	0.0053
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.17 ppm (320 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดวิเวกวิทยุพัค

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเชี่ยน จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดวิเวกวิทยุพัค (672352E , 1573008N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-02 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 1505  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
11:00 - 12:00	0.0048	0.0057	0.0046	0.0054	0.0077	0.0071	0.0083
12:00 - 13:00	0.0064	0.0058	0.0071	0.0059	0.0052	0.0071	0.0055
13:00 - 14:00	0.0066	0.0072	0.0077	0.0065	0.0056	0.0058	0.0061
14:00 - 15:00	0.0055	0.0072	0.0076	0.0056	0.0066	0.0053	0.0056
15:00 - 16:00	0.0069	0.0075	0.0064	0.0070	0.0062	0.0060	0.0056
16:00 - 17:00	0.0056	0.0060	0.0080	0.0059	0.0057	0.0046	0.0060
17:00 - 18:00	0.0076	0.0063	0.0062	0.0076	0.0068	0.0055	0.0047
18:00 - 19:00	0.0060	0.0072	0.0081	0.0044	0.0064	0.0051	0.0080
19:00 - 20:00	0.0049	0.0043	0.0063	0.0075	0.0069	0.0044	0.0075
20:00 - 21:00	0.0077	0.0077	0.0076	0.0086	0.0056	0.0073	0.0068
21:00 - 22:00	0.0078	0.0077	0.0054	0.0073	0.0079	0.0073	0.0080
22:00 - 23:00	0.0052	0.0067	0.0062	0.0053	0.0068	0.0057	0.0081
23:00 - 00:00	0.0077	0.0047	0.0066	0.0072	0.0062	0.0076	0.0052
00:00 - 01:00	0.0059	0.0064	0.0055	0.0066	0.0058	0.0055	0.0081
01:00 - 02:00	0.0060	0.0069	0.0042	0.0078	0.0049	0.0081	0.0056
02:00 - 03:00	0.0082	0.0080	0.0069	0.0048	0.0076	0.0071	0.0056
03:00 - 04:00	0.0068	0.0068	0.0080	0.0063	0.0070	0.0080	0.0050
04:00 - 05:00	0.0071	0.0053	0.0076	0.0058	0.0061	0.0057	0.0050
05:00 - 06:00	0.0055	0.0066	0.0076	0.0081	0.0065	0.0085	0.0059
06:00 - 07:00	0.0058	0.0057	0.0046	0.0053	0.0070	0.0077	0.0086
07:00 - 08:00	0.0066	0.0060	0.0079	0.0071	0.0054	0.0064	0.0061
08:00 - 09:00	0.0054	0.0062	0.0075	0.0076	0.0050	0.0058	0.0047
09:00 - 10:00	0.0079	0.0086	0.0060	0.0067	0.0062	0.0059	0.0078
10:00 - 11:00	0.0078	0.0050	0.0046	0.0061	0.0052	0.0066	0.0078
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0065	0.0065	0.0066	0.0065	0.0063	0.0064	0.0065
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0082	0.0086	0.0081	0.0086	0.0079	0.0085	0.0086
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0048	0.0043	0.0042	0.0044	0.0049	0.0044	0.0047
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.17 ppm (320 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.1-12 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600



ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## บริเวณบ้านคลองพุทรา

ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566

บริเวณบ้านคลองพุทรา (672035E , 1569418N)

ผู้ควบคุมสถานีวิจัย : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

API 200A / 074

Teledyne 700E / 587

on Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)): 0.100.200.400

[illegible]

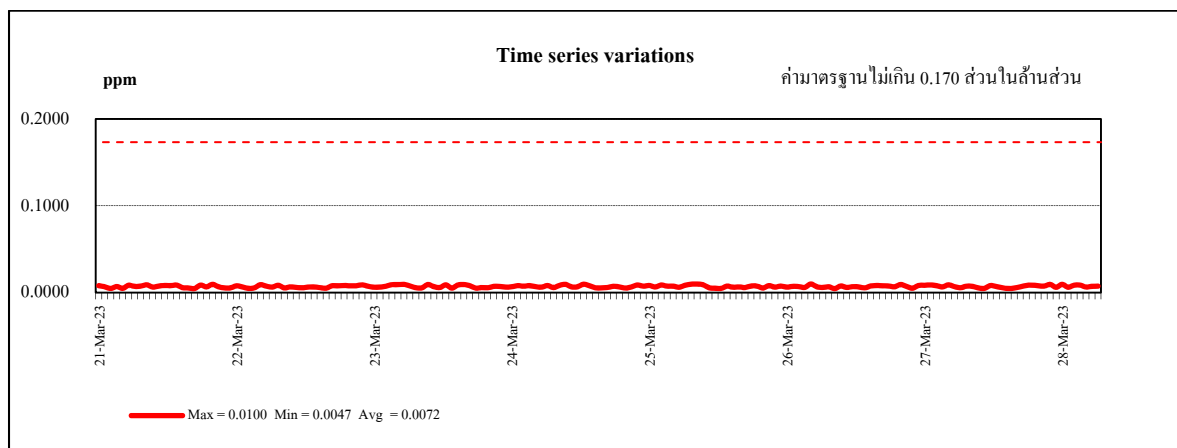
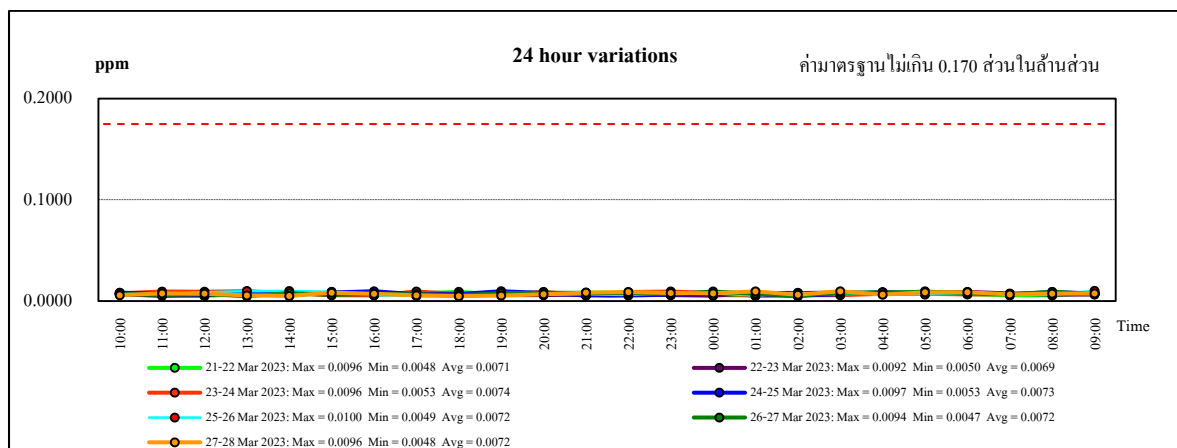
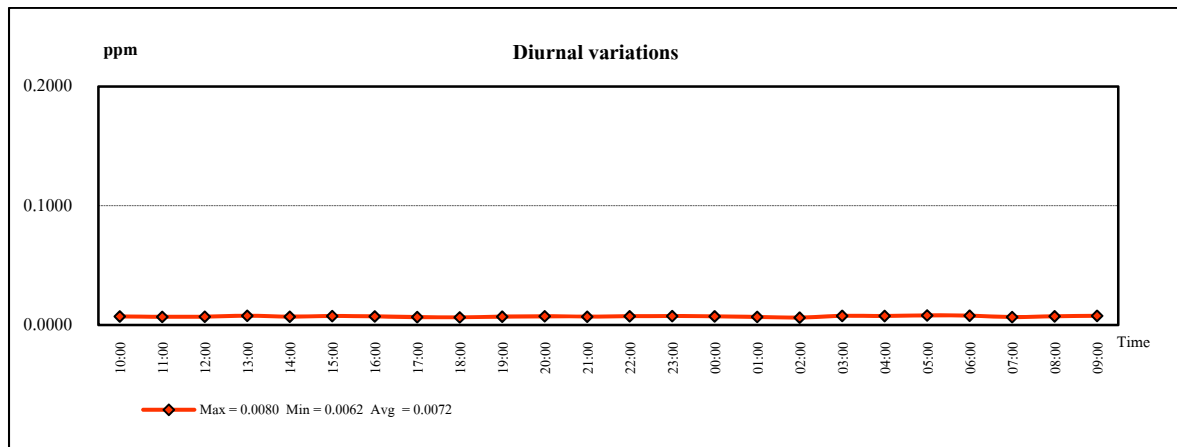
หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.

2.<sup>2)</sup> คำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.1-12 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

รูปที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ  
แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณวัดคลองพุทรา  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



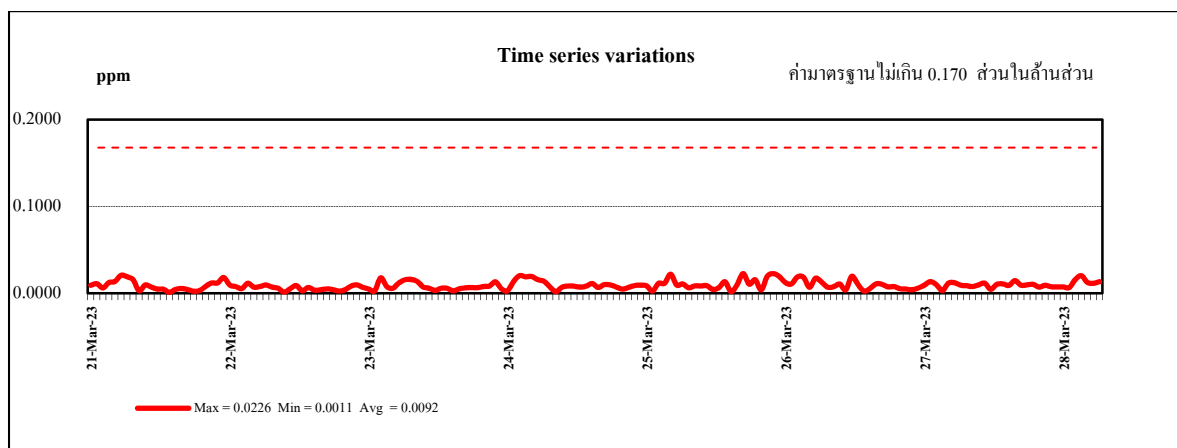
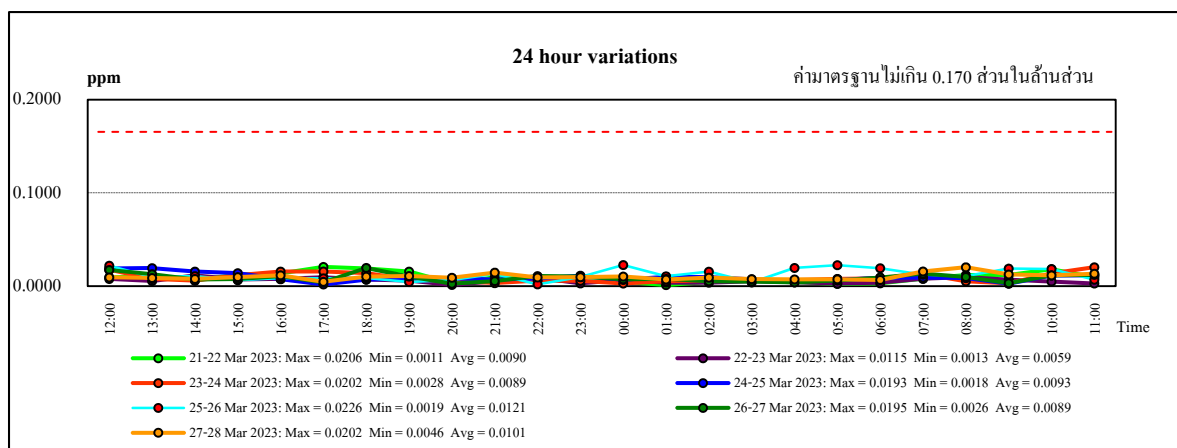
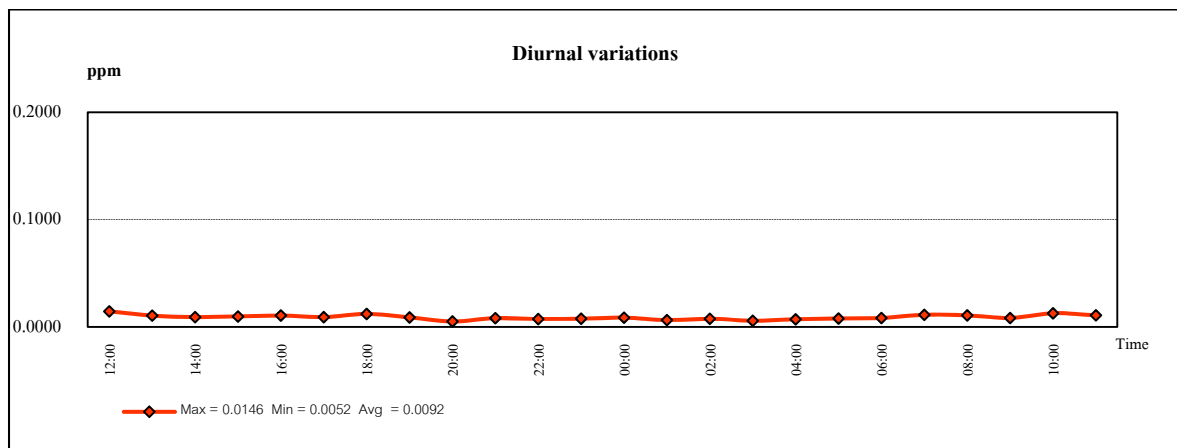
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

### รูปที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านบางกระสัน

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



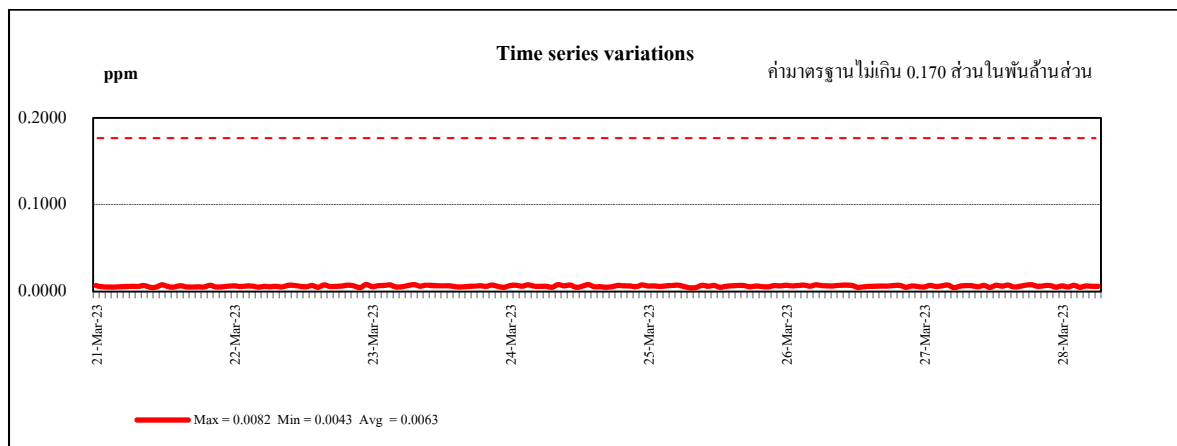
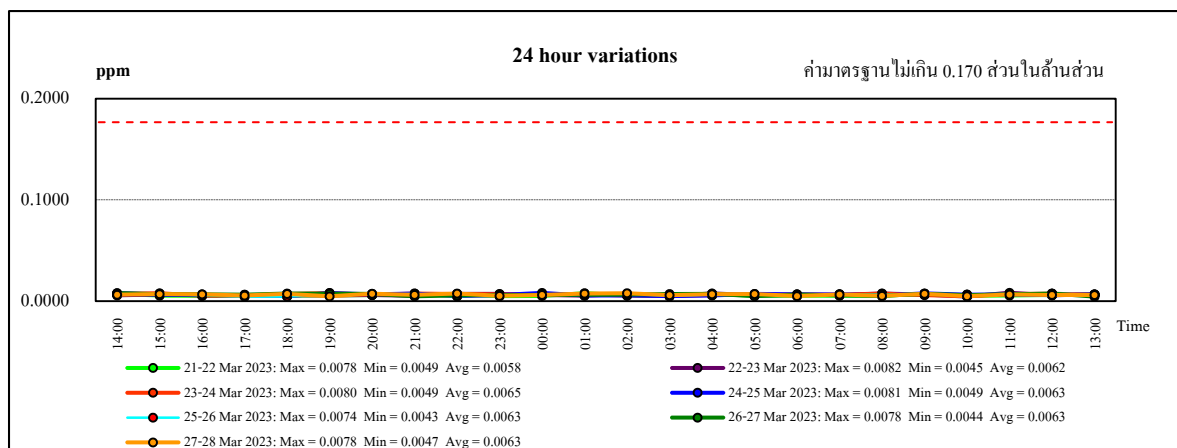
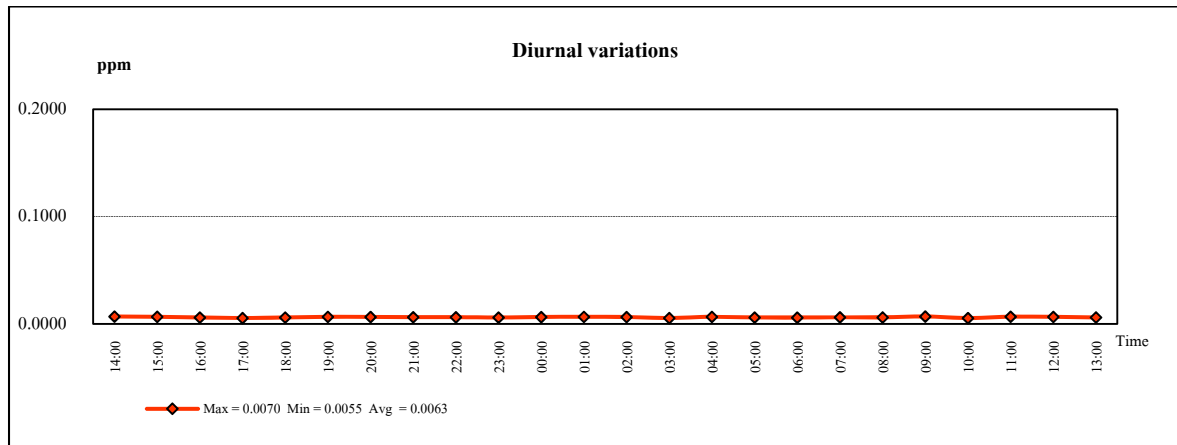
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

#### รูปที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

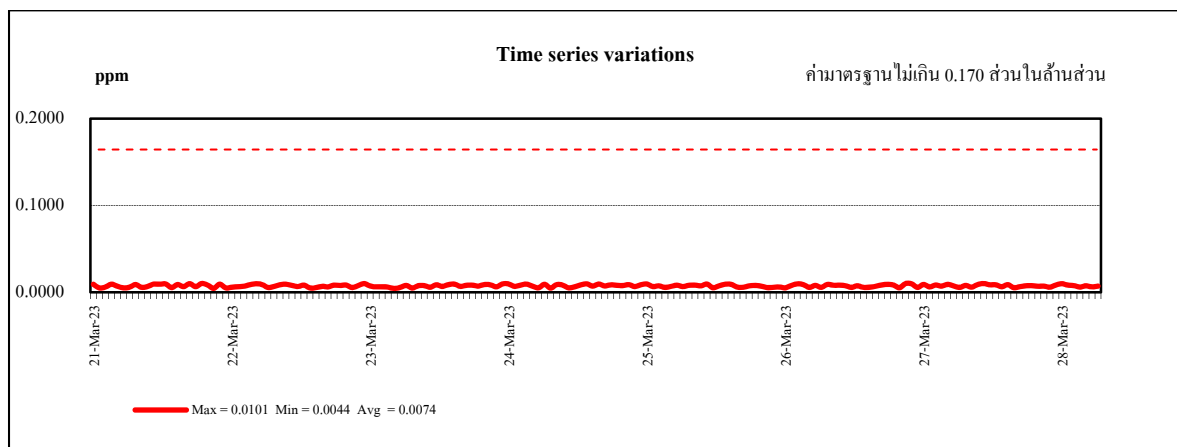
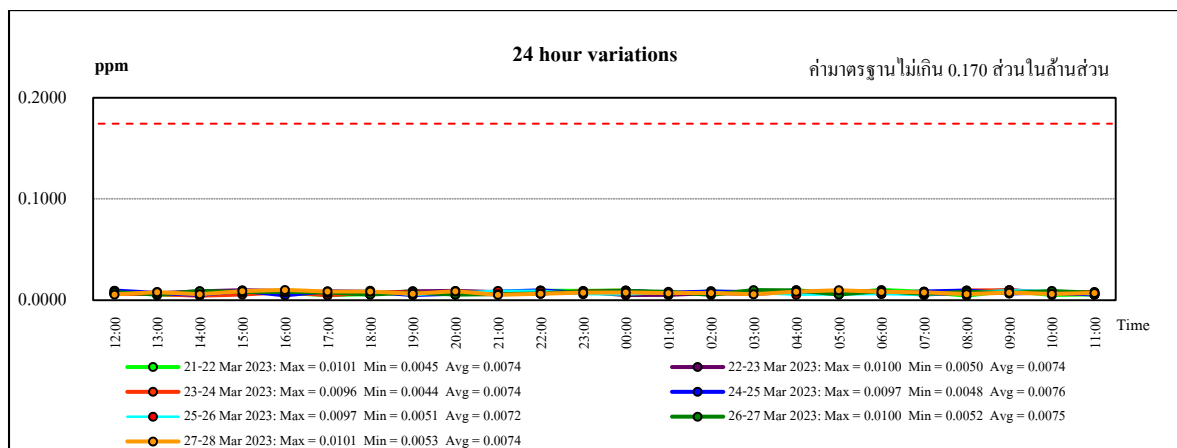
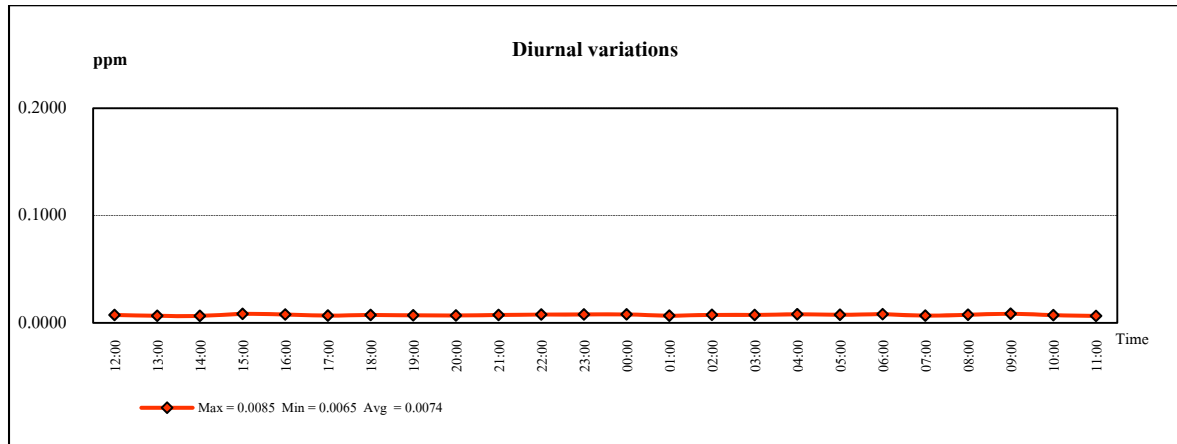
บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



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

รูปที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ  
แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



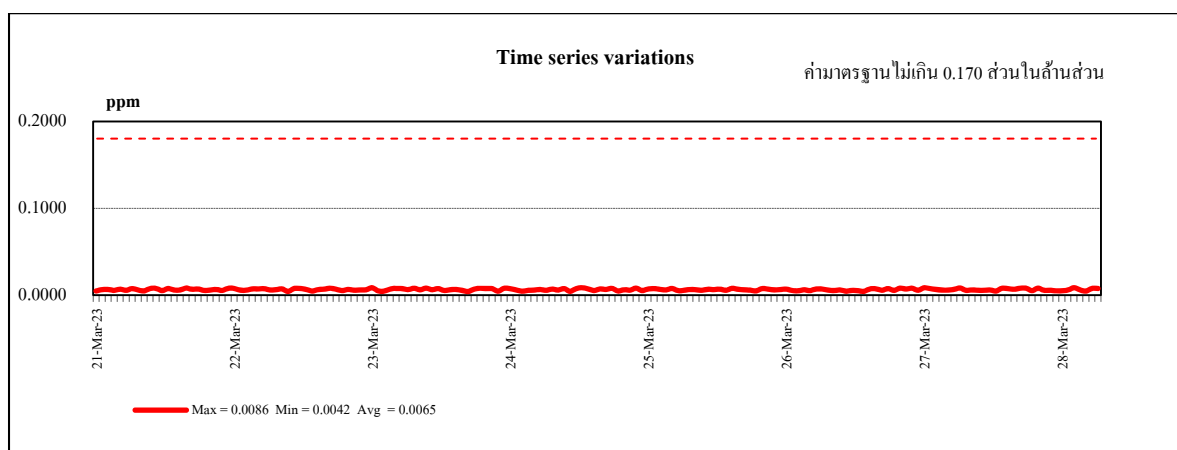
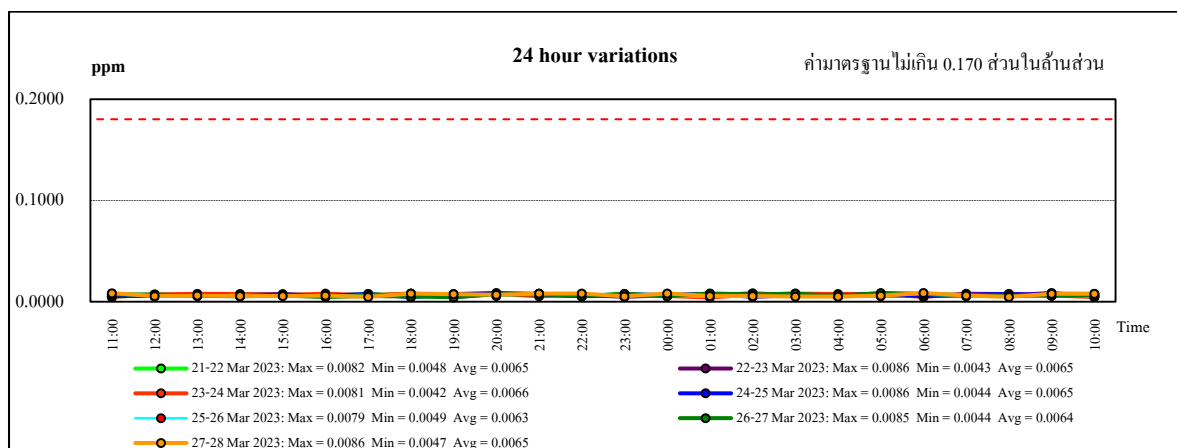
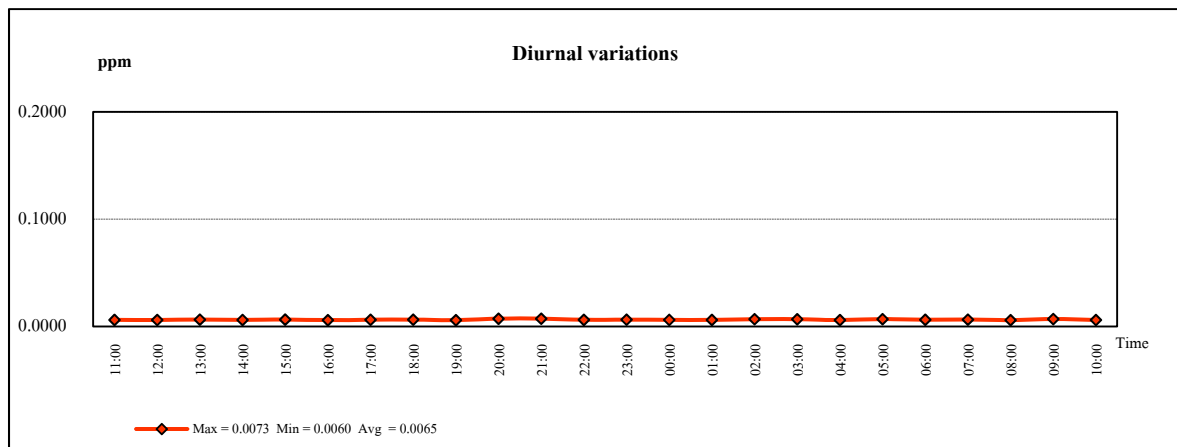
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

## รูปที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

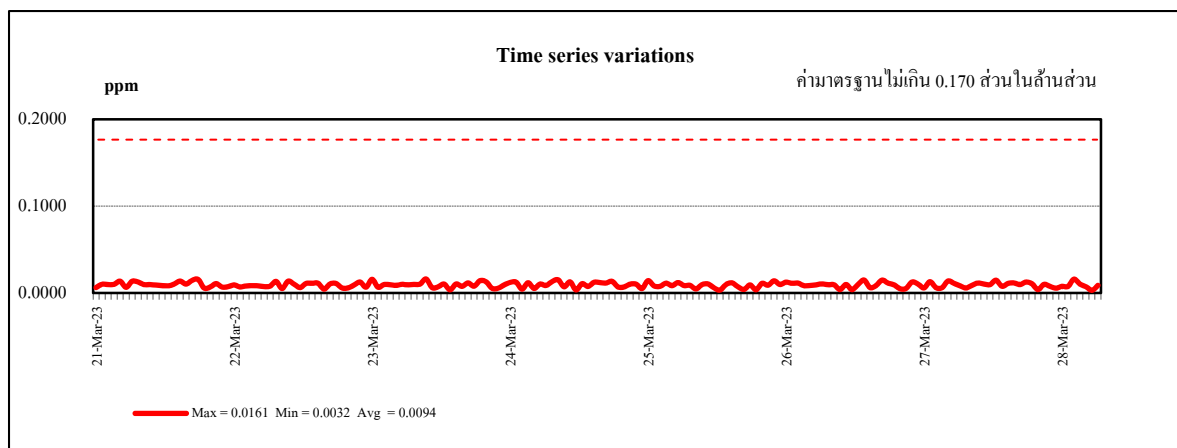
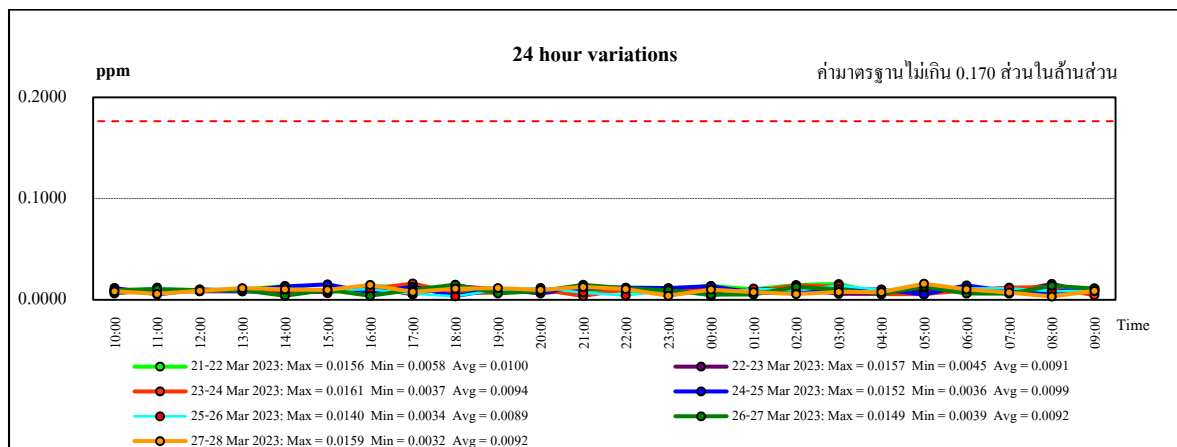
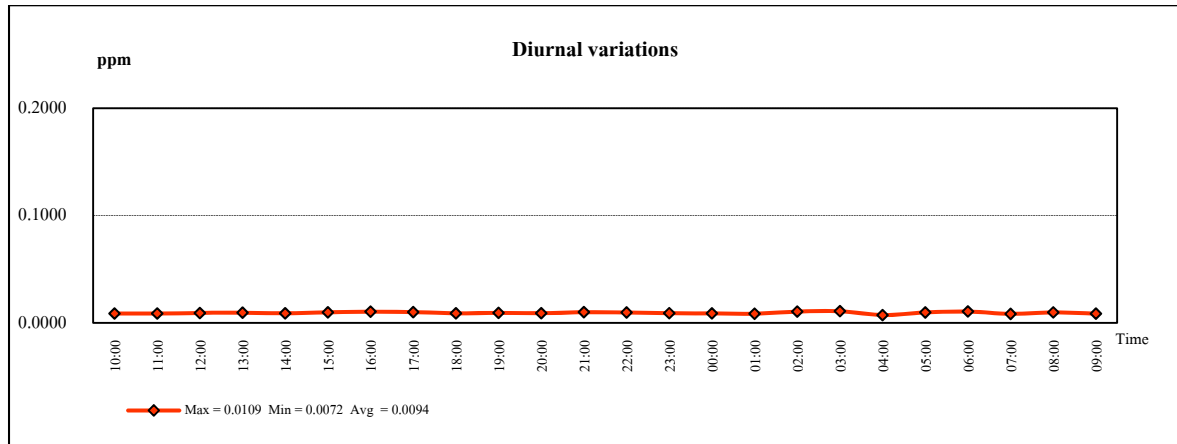
บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



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

รูปที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ  
แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณบ้านคลองพุทรา  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



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



## (2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และตารางที่ 4.1-14 ถึงตารางที่ 4.1-19 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0012-0.0026	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสัน	0.0009-0.0039	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0011-0.0047	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0014-0.0032	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกวิญญู	0.0021-0.0044	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0014-0.0052	ส่วนในล้านส่วน

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และตารางที่ 4.1-14 ถึงตารางที่ 4.1-19 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0018-0.0020	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสัน	0.0021-0.0024	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0028-0.0031	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0020-0.0026	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกวิญญู	0.0030-0.0034	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0027-0.0036	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 ส่วนในล้านส่วน สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) กำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 ส่วนในล้านส่วน สำหรับค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง นำมาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

#### บริเวณวัดคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series ซึ่งโดยภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0019 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-8

#### บริเวณบ้านบางกระสัน

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0022 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-9

#### บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0029 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-10

#### บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0023 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-11

#### บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0032 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-12

#### บริเวณบ้านคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยในภาพรวมค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0022 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-13

## ตารางที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

### บริเวณวัดคลองพุทรา

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา (670706E , 156861N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : RP 8400S / 053  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
10:00 - 11:00	0.0021	0.0024	0.0021	0.0025	0.0016	0.0024	0.0019
11:00 - 12:00	0.0021	0.0022	0.0018	0.0016	0.0024	0.0021	0.0025
12:00 - 13:00	0.0022	0.0026	0.0018	0.0020	0.0020	0.0025	0.0024
13:00 - 14:00	0.0012	0.0016	0.0020	0.0014	0.0012	0.0017	0.0026
14:00 - 15:00	0.0022	0.0016	0.0014	0.0013	0.0025	0.0012	0.0025
15:00 - 16:00	0.0020	0.0015	0.0013	0.0022	0.0025	0.0022	0.0020
16:00 - 17:00	0.0023	0.0015	0.0024	0.0018	0.0013	0.0021	0.0012
17:00 - 18:00	0.0020	0.0013	0.0023	0.0017	0.0016	0.0019	0.0018
18:00 - 19:00	0.0017	0.0012	0.0016	0.0019	0.0018	0.0018	0.0014
19:00 - 20:00	0.0024	0.0019	0.0015	0.0020	0.0019	0.0018	0.0021
20:00 - 21:00	0.0020	0.0026	0.0020	0.0014	0.0023	0.0014	0.0020
21:00 - 22:00	0.0017	0.0024	0.0023	0.0022	0.0019	0.0014	0.0017
22:00 - 23:00	0.0022	0.0021	0.0014	0.0013	0.0023	0.0014	0.0021
23:00 - 00:00	0.0026	0.0019	0.0019	0.0020	0.0020	0.0013	0.0014
00:00 - 01:00	0.0024	0.0015	0.0025	0.0022	0.0012	0.0020	0.0017
01:00 - 02:00	0.0019	0.0013	0.0021	0.0021	0.0021	0.0023	0.0018
02:00 - 03:00	0.0024	0.0015	0.0017	0.0026	0.0015	0.0019	0.0013
03:00 - 04:00	0.0019	0.0021	0.0020	0.0015	0.0021	0.0023	0.0021
04:00 - 05:00	0.0013	0.0013	0.0019	0.0026	0.0019	0.0018	0.0013
05:00 - 06:00	0.0017	0.0013	0.0013	0.0024	0.0015	0.0017	0.0015
06:00 - 07:00	0.0021	0.0015	0.0017	0.0012	0.0025	0.0020	0.0020
07:00 - 08:00	0.0017	0.0024	0.0021	0.0020	0.0023	0.0019	0.0012
08:00 - 09:00	0.0026	0.0018	0.0023	0.0012	0.0018	0.0025	0.0022
09:00 - 10:00	0.0016	0.0021	0.0023	0.0016	0.0012	0.0021	0.0016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0020	0.0018	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0018
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0026	0.0026	0.0025	0.0026	0.0025	0.0025	0.0026
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0012	0.0012	0.0013	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.30 ppm (780 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	0.12 ppm (300 ug/cu.m)						

- หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.1-14 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณบ้านบางกระสั้น

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเชียน จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสั้น (668243E , 1569891N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-03 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 1715  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
12:00 - 13:00	0.0037	0.0032	0.0035	0.0028	0.0015	0.0029	0.0023
13:00 - 14:00	0.0033	0.0033	0.0015	0.0029	0.0035	0.0027	0.0028
14:00 - 15:00	0.0020	0.0013	0.0030	0.0030	0.0010	0.0032	0.0033
15:00 - 16:00	0.0029	0.0017	0.0031	0.0029	0.0034	0.0033	0.0009
16:00 - 17:00	0.0039	0.0018	0.0023	0.0020	0.0031	0.0020	0.0016
17:00 - 18:00	0.0035	0.0034	0.0009	0.0018	0.0034	0.0014	0.0009
18:00 - 19:00	0.0022	0.0017	0.0019	0.0030	0.0016	0.0024	0.0009
19:00 - 20:00	0.0011	0.0025	0.0028	0.0017	0.0009	0.0027	0.0015
20:00 - 21:00	0.0024	0.0011	0.0031	0.0019	0.0025	0.0022	0.0018
21:00 - 22:00	0.0027	0.0022	0.0032	0.0035	0.0009	0.0013	0.0009
22:00 - 23:00	0.0018	0.0013	0.0018	0.0012	0.0013	0.0012	0.0035
23:00 - 00:00	0.0017	0.0011	0.0021	0.0018	0.0014	0.0015	0.0024
00:00 - 01:00	0.0019	0.0012	0.0026	0.0024	0.0018	0.0012	0.0015
01:00 - 02:00	0.0029	0.0017	0.0017	0.0020	0.0015	0.0017	0.0034
02:00 - 03:00	0.0010	0.0030	0.0019	0.0011	0.0018	0.0013	0.0026
03:00 - 04:00	0.0028	0.0025	0.0029	0.0016	0.0032	0.0026	0.0024
04:00 - 05:00	0.0026	0.0033	0.0011	0.0014	0.0032	0.0028	0.0034
05:00 - 06:00	0.0010	0.0030	0.0025	0.0015	0.0013	0.0035	0.0029
06:00 - 07:00	0.0015	0.0017	0.0016	0.0021	0.0030	0.0014	0.0026
07:00 - 08:00	0.0030	0.0012	0.0022	0.0034	0.0035	0.0015	0.0026
08:00 - 09:00	0.0014	0.0012	0.0021	0.0032	0.0031	0.0017	0.0018
09:00 - 10:00	0.0028	0.0009	0.0011	0.0011	0.0011	0.0031	0.0017
10:00 - 11:00	0.0014	0.0016	0.0012	0.0022	0.0013	0.0021	0.0023
11:00 - 12:00	0.0038	0.0035	0.0035	0.0029	0.0030	0.0027	0.0022
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0024	0.0021	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0039	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0010	0.0009	0.0009	0.0011	0.0009	0.0012	0.0009
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.30 ppm (780 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	0.12 ppm (300 ug/cu.m)						

หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.  
2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
3.<sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.1-15 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง (670128E , 1575158N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 / 120  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
14:00 - 15:00	0.0018	0.0031	0.0029	0.0030	0.0045	0.0025	0.0029
15:00 - 16:00	0.0026	0.0041	0.0044	0.0045	0.0012	0.0030	0.0038
16:00 - 17:00	0.0036	0.0033	0.0013	0.0018	0.0045	0.0039	0.0033
17:00 - 18:00	0.0037	0.0024	0.0030	0.0019	0.0019	0.0041	0.0037
18:00 - 19:00	0.0023	0.0036	0.0034	0.0038	0.0043	0.0037	0.0016
19:00 - 20:00	0.0047	0.0014	0.0038	0.0012	0.0011	0.0046	0.0017
20:00 - 21:00	0.0014	0.0041	0.0043	0.0030	0.0033	0.0047	0.0026
21:00 - 22:00	0.0017	0.0040	0.0021	0.0023	0.0024	0.0044	0.0044
22:00 - 23:00	0.0046	0.0032	0.0039	0.0024	0.0012	0.0011	0.0020
23:00 - 00:00	0.0046	0.0039	0.0040	0.0043	0.0044	0.0027	0.0016
00:00 - 01:00	0.0022	0.0031	0.0030	0.0041	0.0017	0.0028	0.0040
01:00 - 02:00	0.0044	0.0037	0.0024	0.0028	0.0020	0.0029	0.0033
02:00 - 03:00	0.0047	0.0036	0.0037	0.0029	0.0014	0.0028	0.0033
03:00 - 04:00	0.0024	0.0029	0.0026	0.0042	0.0046	0.0018	0.0028
04:00 - 05:00	0.0022	0.0011	0.0012	0.0025	0.0040	0.0040	0.0020
05:00 - 06:00	0.0035	0.0016	0.0011	0.0022	0.0026	0.0037	0.0025
06:00 - 07:00	0.0030	0.0014	0.0015	0.0037	0.0043	0.0011	0.0016
07:00 - 08:00	0.0022	0.0024	0.0021	0.0039	0.0030	0.0014	0.0012
08:00 - 09:00	0.0013	0.0047	0.0021	0.0032	0.0028	0.0022	0.0032
09:00 - 10:00	0.0026	0.0041	0.0032	0.0025	0.0016	0.0041	0.0043
10:00 - 11:00	0.0033	0.0017	0.0027	0.0026	0.0012	0.0019	0.0029
11:00 - 12:00	0.0018	0.0044	0.0019	0.0023	0.0041	0.0021	0.0041
12:00 - 13:00	0.0019	0.0041	0.0021	0.0020	0.0030	0.0023	0.0031
13:00 - 14:00	0.0035	0.0036	0.0035	0.0042	0.0012	0.0040	0.0035
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0029	0.0031	0.0028	0.0030	0.0028	0.0030	0.0029
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0047	0.0047	0.0044	0.0045	0.0046	0.0047	0.0044
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0013	0.0011	0.0011	0.0012	0.0011	0.0011	0.0012
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.30 ppm (780 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	0.12 ppm (300 ug/cu.m)						

- หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 14:00-14:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.1-16 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600



## ตารางที่ 4.1-17 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

### บริเวณวัดชุมชนนิคมการาม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดชุมชนนิคมการาม (670619E , 1574453N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C / 60773-328-2  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
12:00 - 13:00	0.0031	0.0024	0.0023	0.0022	0.0022	0.0028	0.0031
13:00 - 14:00	0.0023	0.0025	0.0019	0.0019	0.0014	0.0027	0.0027
14:00 - 15:00	0.0019	0.0029	0.0021	0.0026	0.0015	0.0016	0.0031
15:00 - 16:00	0.0026	0.0020	0.0027	0.0032	0.0017	0.0023	0.0030
16:00 - 17:00	0.0027	0.0023	0.0014	0.0024	0.0024	0.0014	0.0021
17:00 - 18:00	0.0016	0.0032	0.0024	0.0020	0.0016	0.0015	0.0016
18:00 - 19:00	0.0031	0.0023	0.0022	0.0016	0.0021	0.0014	0.0031
19:00 - 20:00	0.0017	0.0017	0.0020	0.0019	0.0032	0.0027	0.0030
20:00 - 21:00	0.0029	0.0026	0.0018	0.0021	0.0030	0.0016	0.0026
21:00 - 22:00	0.0021	0.0016	0.0028	0.0017	0.0030	0.0032	0.0031
22:00 - 23:00	0.0017	0.0015	0.0016	0.0015	0.0031	0.0026	0.0032
23:00 - 00:00	0.0016	0.0024	0.0021	0.0026	0.0017	0.0015	0.0025
00:00 - 01:00	0.0028	0.0032	0.0025	0.0029	0.0026	0.0023	0.0024
01:00 - 02:00	0.0023	0.0029	0.0022	0.0018	0.0020	0.0025	0.0020
02:00 - 03:00	0.0018	0.0016	0.0021	0.0029	0.0017	0.0014	0.0022
03:00 - 04:00	0.0027	0.0029	0.0025	0.0015	0.0022	0.0029	0.0020
04:00 - 05:00	0.0031	0.0023	0.0026	0.0020	0.0019	0.0014	0.0021
05:00 - 06:00	0.0017	0.0021	0.0026	0.0025	0.0019	0.0023	0.0030
06:00 - 07:00	0.0029	0.0016	0.0014	0.0017	0.0029	0.0015	0.0017
07:00 - 08:00	0.0029	0.0018	0.0018	0.0014	0.0031	0.0031	0.0025
08:00 - 09:00	0.0025	0.0032	0.0024	0.0016	0.0016	0.0025	0.0032
09:00 - 10:00	0.0014	0.0028	0.0019	0.0017	0.0019	0.0022	0.0022
10:00 - 11:00	0.0028	0.0025	0.0023	0.0014	0.0024	0.0024	0.0028
11:00 - 12:00	0.0014	0.0018	0.0019	0.0014	0.0016	0.0019	0.0027
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0023	0.0023	0.0021	0.0020	0.0022	0.0022	0.0026
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0031	0.0032	0.0028	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0014	0.0015	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0016
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.30 ppm (780 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	0.12 ppm (300 ug/cu.m)						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.1-17 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-18 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดวิเวกอุทยาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดวิเวกอุทยาน (672352E , 1573008N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-02 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 377  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
11:00 - 12:00	0.0038	0.0032	0.0035	0.0030	0.0025	0.0036	0.0022
12:00 - 13:00	0.0034	0.0033	0.0036	0.0021	0.0039	0.0029	0.0035
13:00 - 14:00	0.0026	0.0023	0.0025	0.0035	0.0035	0.0031	0.0026
14:00 - 15:00	0.0035	0.0022	0.0031	0.0042	0.0022	0.0026	0.0037
15:00 - 16:00	0.0021	0.0035	0.0041	0.0033	0.0033	0.0027	0.0032
16:00 - 17:00	0.0039	0.0039	0.0031	0.0030	0.0032	0.0024	0.0031
17:00 - 18:00	0.0039	0.0039	0.0022	0.0028	0.0028	0.0027	0.0027
18:00 - 19:00	0.0029	0.0033	0.0021	0.0031	0.0039	0.0021	0.0030
19:00 - 20:00	0.0044	0.0025	0.0040	0.0038	0.0040	0.0039	0.0030
20:00 - 21:00	0.0042	0.0031	0.0030	0.0044	0.0038	0.0031	0.0028
21:00 - 22:00	0.0035	0.0023	0.0034	0.0030	0.0028	0.0041	0.0024
22:00 - 23:00	0.0028	0.0042	0.0029	0.0042	0.0040	0.0038	0.0030
23:00 - 00:00	0.0023	0.0031	0.0043	0.0038	0.0032	0.0039	0.0027
00:00 - 01:00	0.0022	0.0035	0.0022	0.0042	0.0025	0.0028	0.0024
01:00 - 02:00	0.0043	0.0024	0.0022	0.0040	0.0030	0.0022	0.0024
02:00 - 03:00	0.0023	0.0026	0.0034	0.0041	0.0027	0.0024	0.0029
03:00 - 04:00	0.0036	0.0035	0.0027	0.0037	0.0027	0.0022	0.0042
04:00 - 05:00	0.0043	0.0044	0.0036	0.0040	0.0025	0.0031	0.0027
05:00 - 06:00	0.0044	0.0026	0.0042	0.0029	0.0036	0.0043	0.0023
06:00 - 07:00	0.0035	0.0039	0.0026	0.0039	0.0034	0.0036	0.0023
07:00 - 08:00	0.0028	0.0026	0.0026	0.0024	0.0044	0.0036	0.0037
08:00 - 09:00	0.0035	0.0035	0.0024	0.0027	0.0022	0.0041	0.0033
09:00 - 10:00	0.0029	0.0039	0.0030	0.0022	0.0025	0.0033	0.0026
10:00 - 11:00	0.0021	0.0030	0.0041	0.0027	0.0039	0.0024	0.0041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0033	0.0032	0.0031	0.0034	0.0032	0.0031	0.0030
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0044	0.0044	0.0043	0.0044	0.0044	0.0043	0.0042
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0021	0.0022	0.0021	0.0021	0.0022	0.0021	0.0022
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.30 ppm (780 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	0.12 ppm (300 ug/cu.m)						

หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.  
2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
3.<sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.1-18 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

### บริเวณบ้านคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านคลองพุทรา (672035E , 1569418N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-06 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C / 60771-328-2  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
10:00 - 11:00	0.0018	0.0039	0.0040	0.0015	0.0027	0.0051	0.0034
11:00 - 12:00	0.0028	0.0032	0.0024	0.0025	0.0017	0.0039	0.0016
12:00 - 13:00	0.0052	0.0051	0.0033	0.0033	0.0022	0.0040	0.0022
13:00 - 14:00	0.0029	0.0014	0.0023	0.0049	0.0049	0.0026	0.0048
14:00 - 15:00	0.0018	0.0022	0.0043	0.0025	0.0037	0.0033	0.0025
15:00 - 16:00	0.0050	0.0051	0.0052	0.0049	0.0048	0.0034	0.0019
16:00 - 17:00	0.0046	0.0022	0.0051	0.0024	0.0039	0.0037	0.0045
17:00 - 18:00	0.0022	0.0020	0.0049	0.0040	0.0015	0.0046	0.0022
18:00 - 19:00	0.0029	0.0040	0.0034	0.0030	0.0024	0.0029	0.0017
19:00 - 20:00	0.0029	0.0031	0.0029	0.0030	0.0014	0.0047	0.0039
20:00 - 21:00	0.0052	0.0043	0.0027	0.0025	0.0047	0.0047	0.0046
21:00 - 22:00	0.0051	0.0014	0.0035	0.0030	0.0051	0.0014	0.0018
22:00 - 23:00	0.0028	0.0024	0.0045	0.0037	0.0043	0.0036	0.0019
23:00 - 00:00	0.0028	0.0046	0.0018	0.0025	0.0014	0.0042	0.0029
00:00 - 01:00	0.0040	0.0030	0.0052	0.0034	0.0016	0.0021	0.0025
01:00 - 02:00	0.0034	0.0036	0.0026	0.0040	0.0027	0.0030	0.0024
02:00 - 03:00	0.0019	0.0017	0.0051	0.0014	0.0017	0.0017	0.0032
03:00 - 04:00	0.0019	0.0040	0.0051	0.0050	0.0014	0.0032	0.0017
04:00 - 05:00	0.0039	0.0046	0.0017	0.0044	0.0019	0.0036	0.0032
05:00 - 06:00	0.0040	0.0026	0.0029	0.0015	0.0014	0.0017	0.0032
06:00 - 07:00	0.0039	0.0047	0.0024	0.0038	0.0025	0.0015	0.0031
07:00 - 08:00	0.0034	0.0039	0.0017	0.0024	0.0015	0.0017	0.0035
08:00 - 09:00	0.0022	0.0050	0.0052	0.0024	0.0017	0.0030	0.0047
09:00 - 10:00	0.0036	0.0041	0.0035	0.0050	0.0025	0.0028	0.0032
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0033	0.0034	0.0036	0.0032	0.0027	0.0032	0.0029
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0052	0.0051	0.0052	0.0050	0.0051	0.0051	0.0048
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0018	0.0014	0.0017	0.0014	0.0014	0.0014	0.0016
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.30 ppm (780 ug/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	0.12 ppm (300 ug/cu.m)						

หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.  
2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
3.<sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

#### ตารางที่ 4.1-19 (ต่อ)

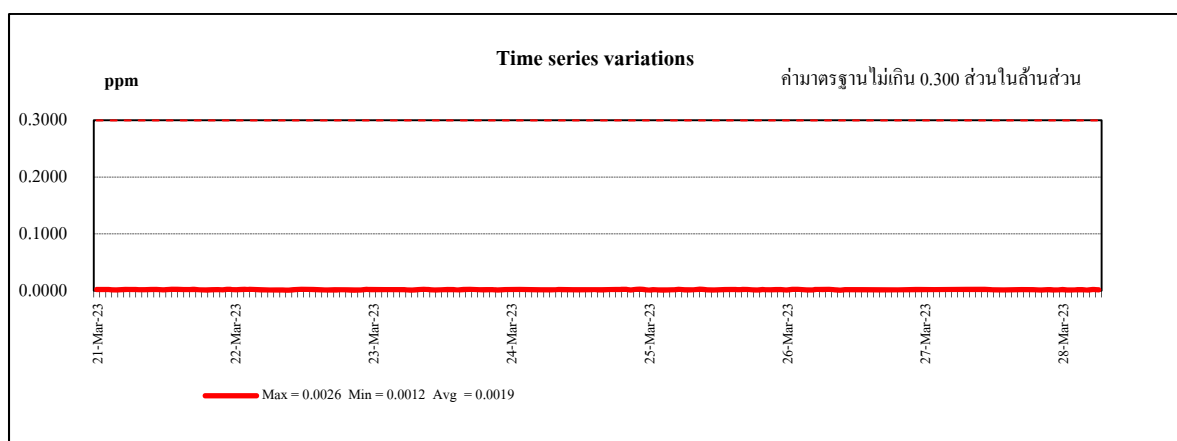
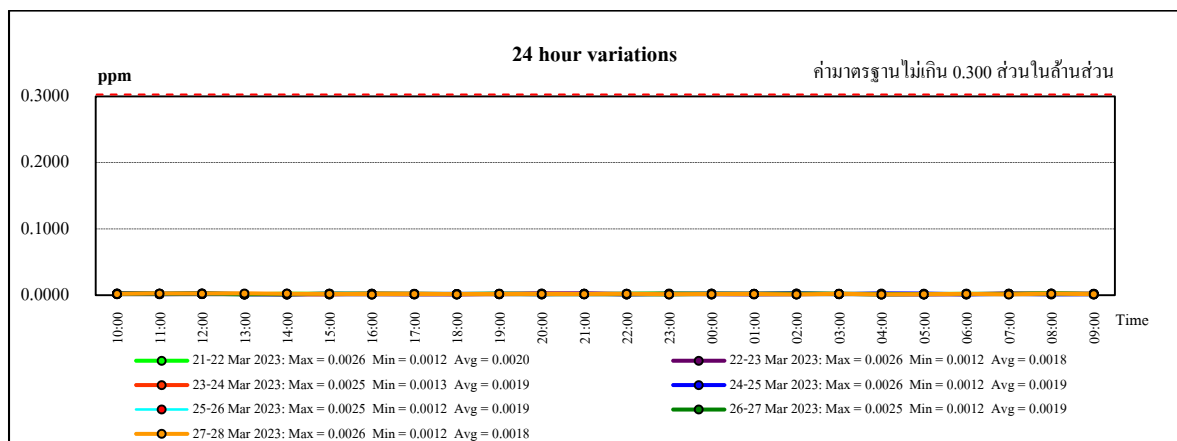
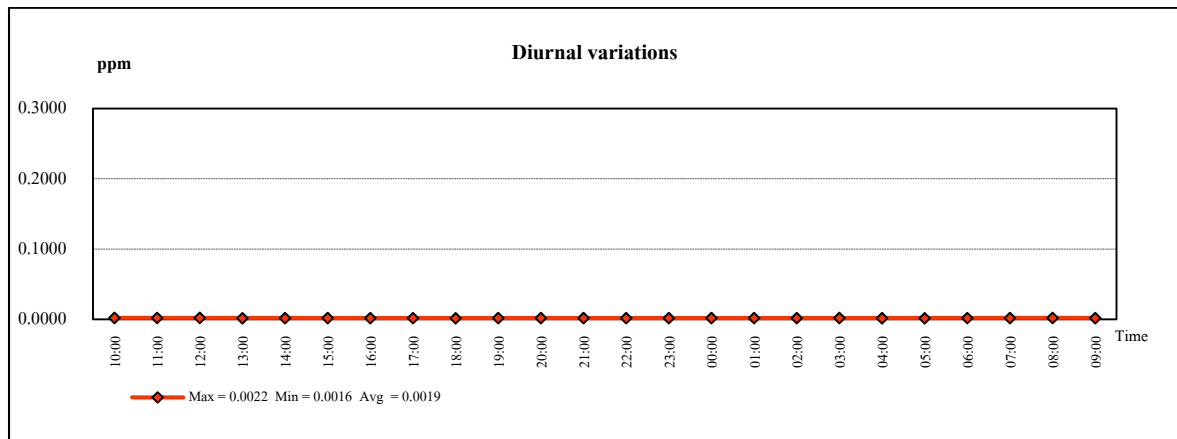
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## รูปที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



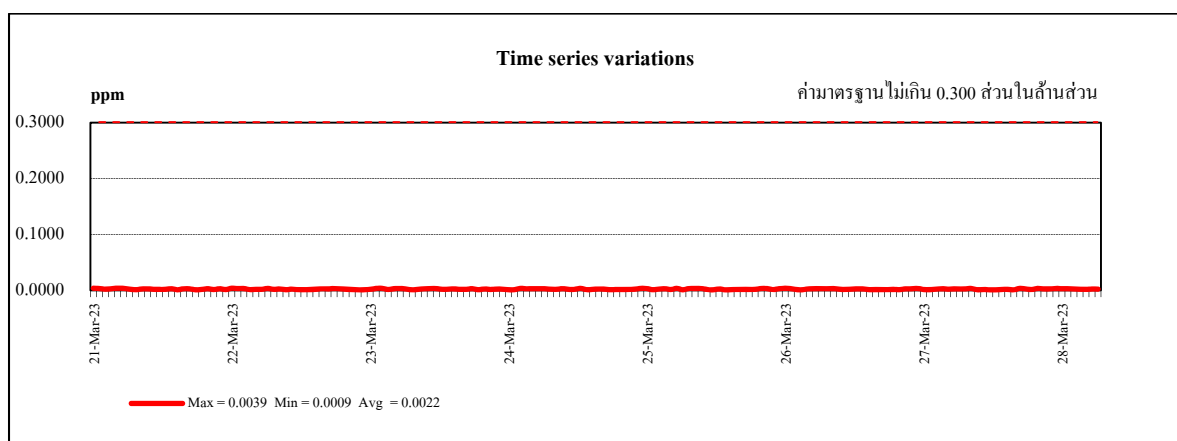
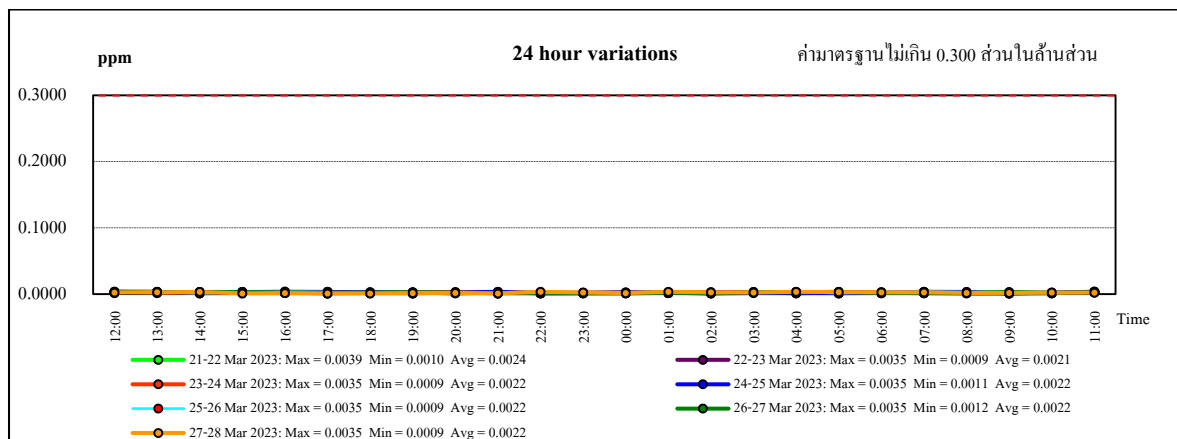
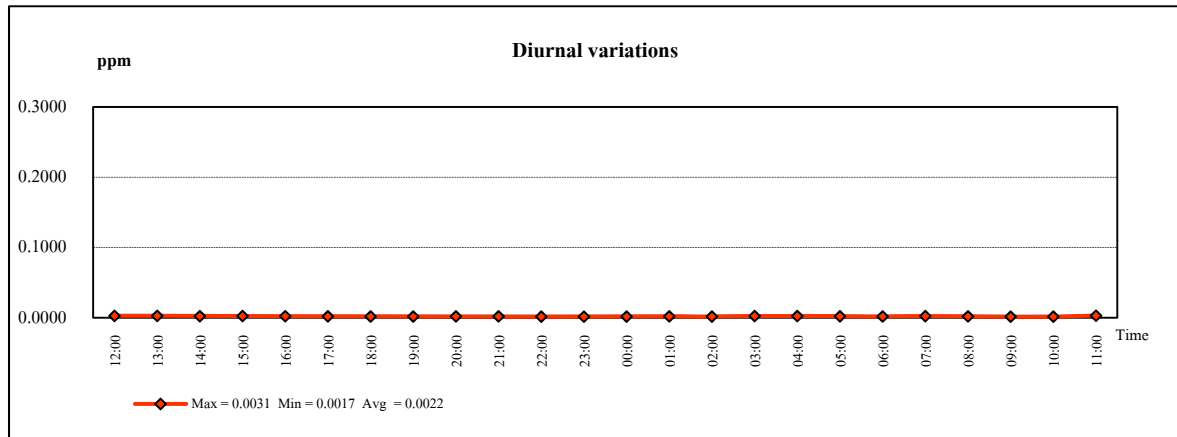
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

### รูปที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านบางกระสัน

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



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

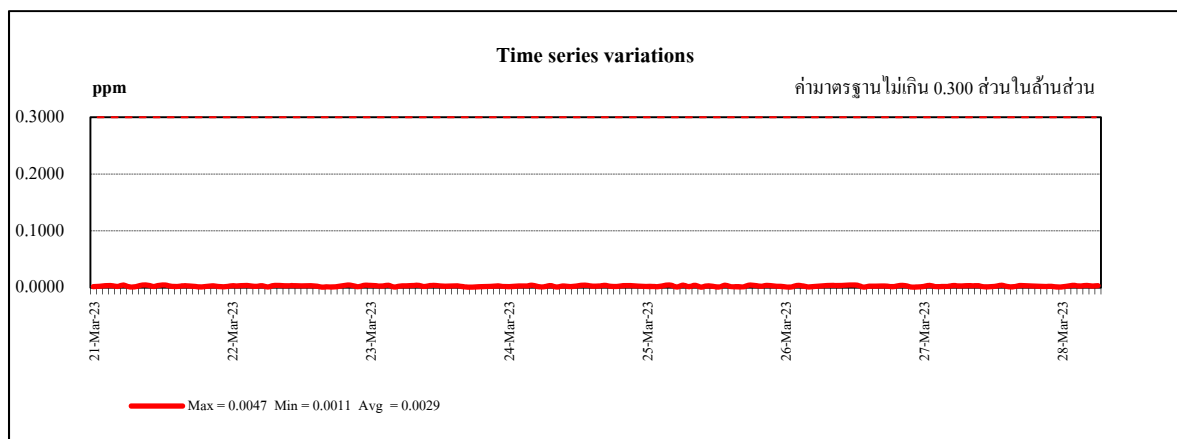
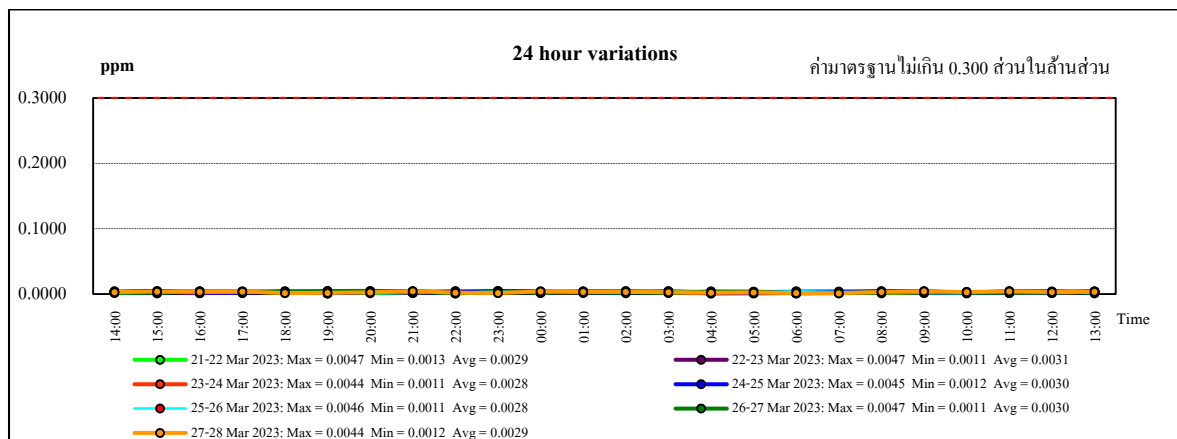
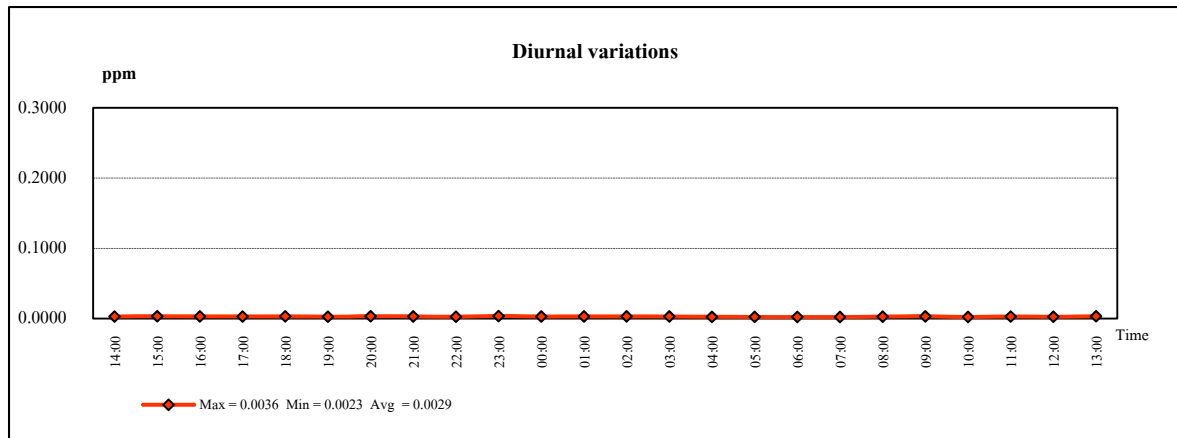


### รูปที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



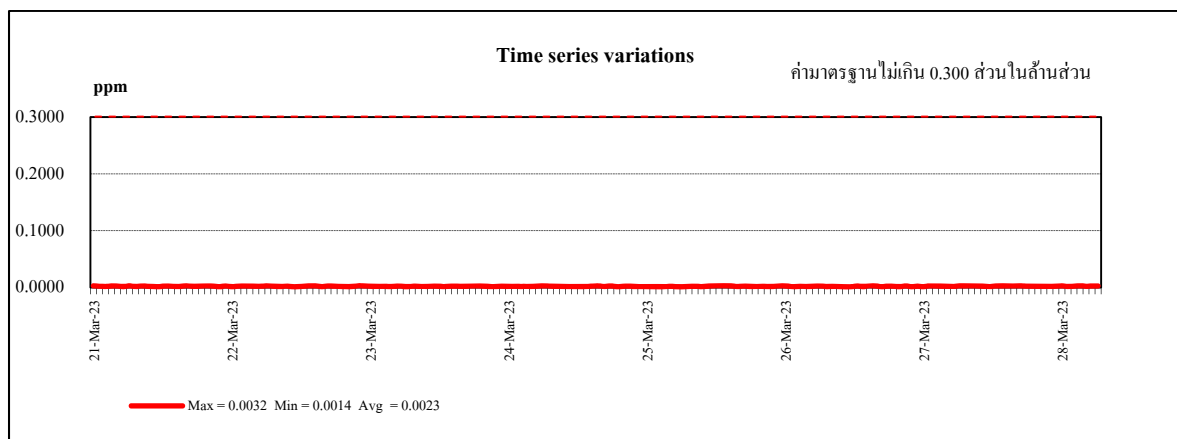
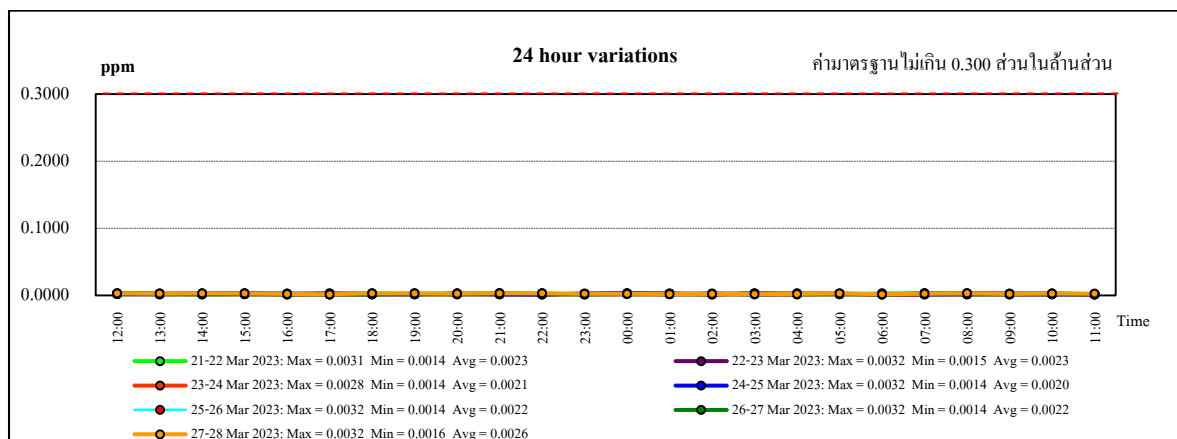
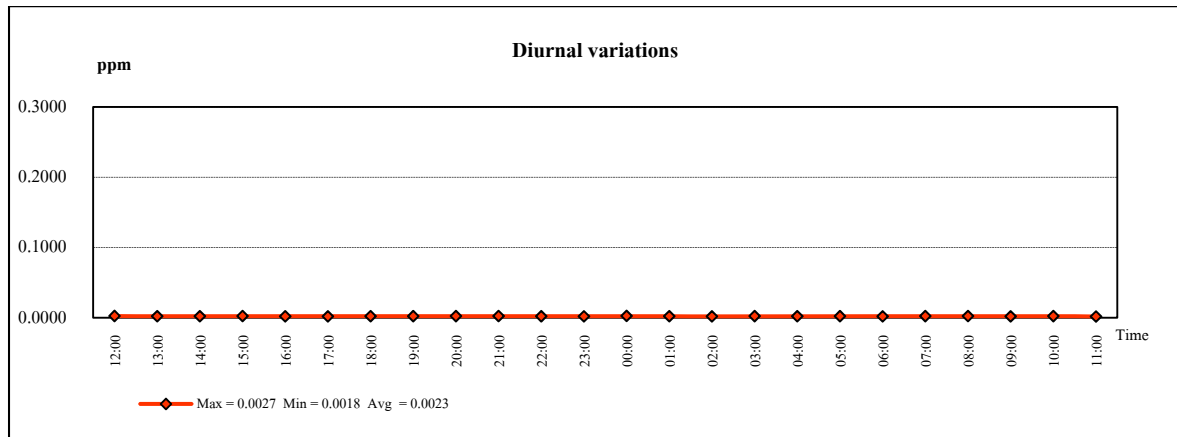
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

### รูปที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดชุมชนนิยายาราม

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



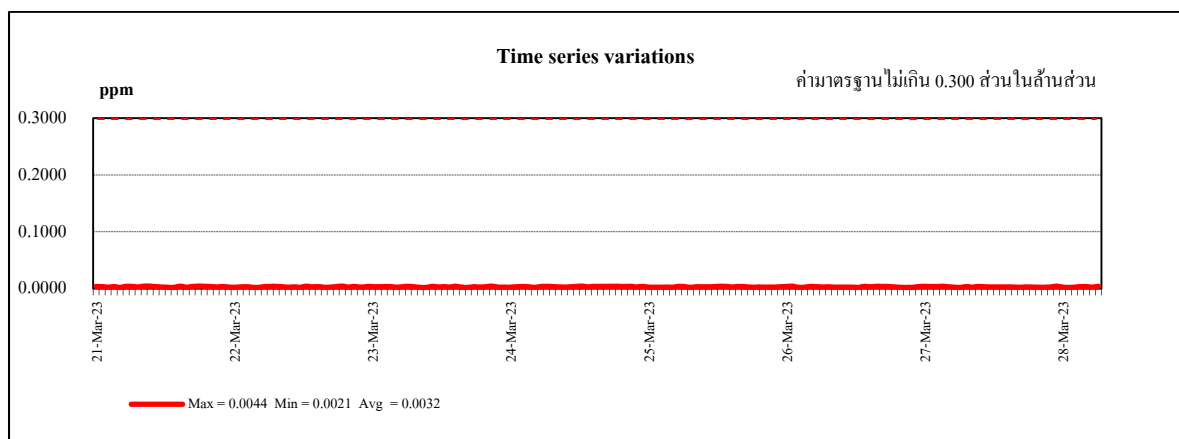
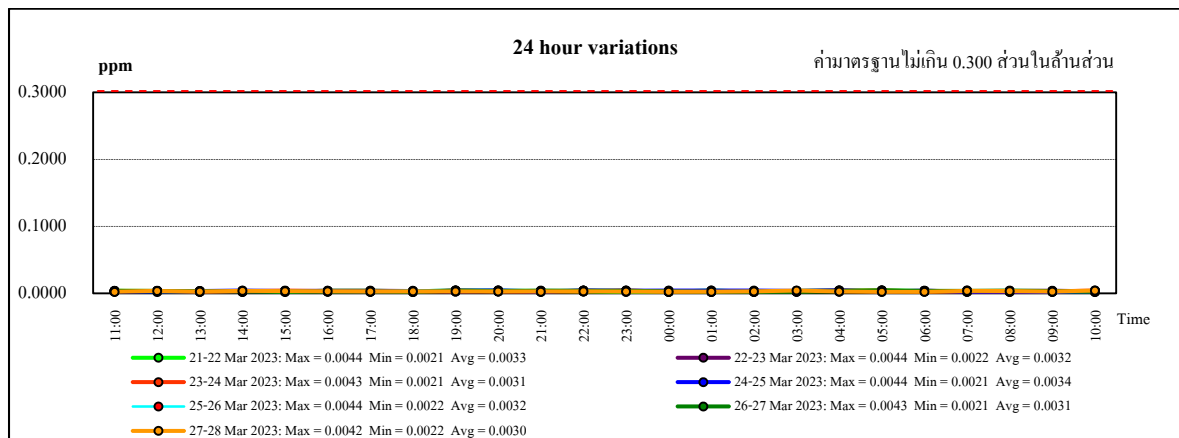
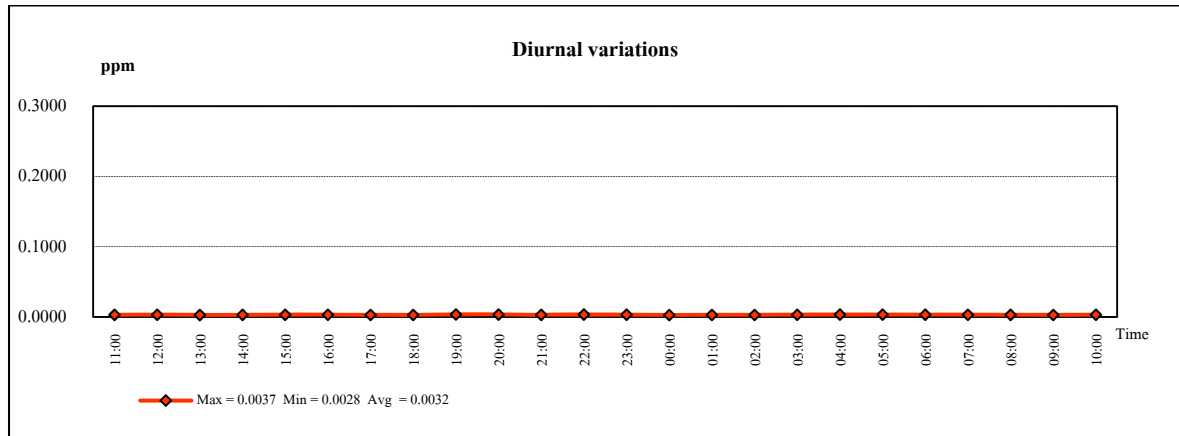
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

## รูปที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



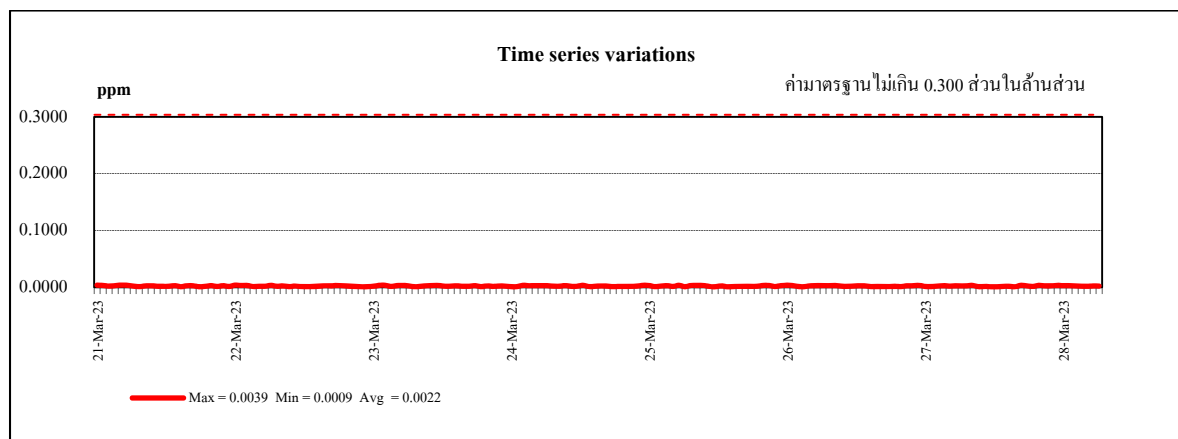
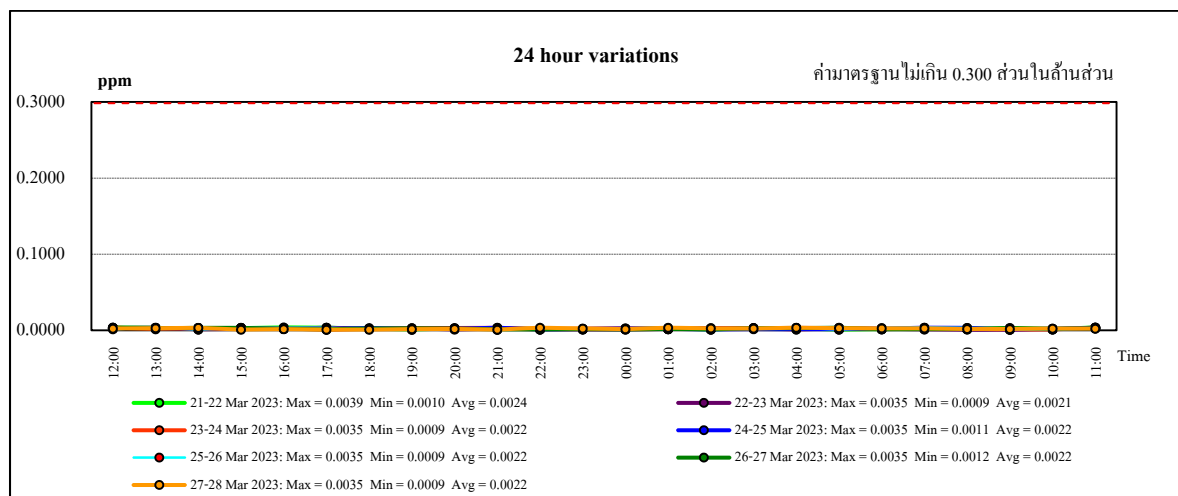
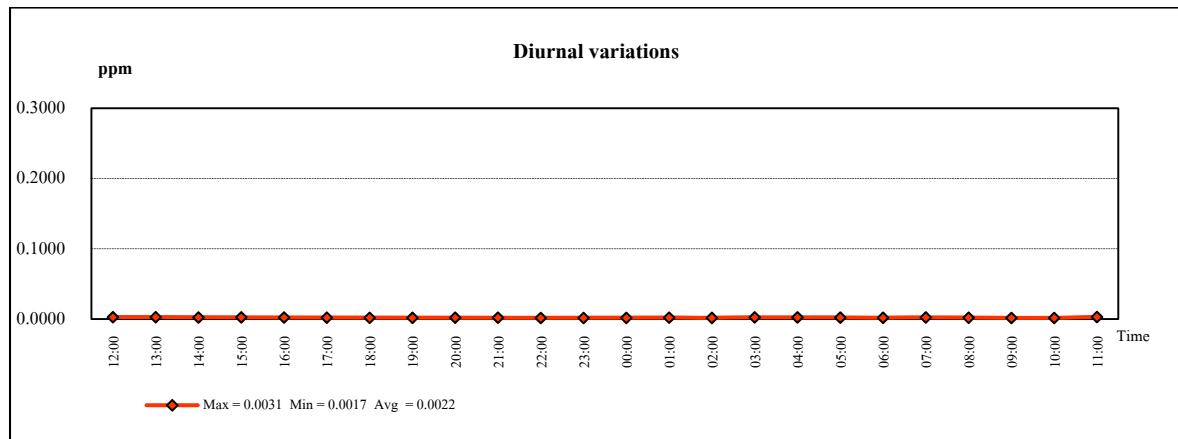
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

### รูปที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านคลองพุทรา

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



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

### (3) ก๊าซโอโซน ( $O_3$ )

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และตารางที่ 4.1-20 ถึงตารางที่ 4.1-25 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.0065-0.0219	ส่วนในล้านส่วน
บ้านบางกระสั้น	0.0062-0.0227	ส่วนในล้านส่วน
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.0045-0.0208	ส่วนในล้านส่วน
วัดชุมพลนิกายาราม	0.0054-0.0255	ส่วนในล้านส่วน
วัดวิเวกาวุฑฒ	0.0063-0.0295	ส่วนในล้านส่วน
บ้านคลองพุทรา	0.0070-0.0232	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

จากผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง นำมาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

#### บริเวณวัดคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0106 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-14

#### บริเวณบ้านบางกระสั้น

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0100 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-15

### บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0085 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-16

### บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0090 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-17

### บริเวณวัดวิเวกอายุพัด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0109 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-18

### บริเวณบ้านคลองพุทรา

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในเวลา 24 ชั่วโมง พบว่ามีแนวโน้มใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลการตรวจวัดรายวัน (Daily) และ Time Series โดยภาพรวมมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 0.0106 ส่วนในล้านส่วน ดังแสดงในรูปที่ 4.1-19

## ตารางที่ 4.1-20 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ

### บริเวณวัดคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดคลองพุทรา (670706E , 156861N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 49C / 56682-309  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
10:00 - 11:00	0.0182	0.0137	0.0125	0.0128	0.0127	0.0125	0.0178
11:00 - 12:00	0.0194	0.0152	0.0183	0.0179	0.0175	0.0159	0.0178
12:00 - 13:00	0.0178	0.0174	0.0186	0.0197	0.0184	0.0177	0.0216
13:00 - 14:00	0.0145	0.0176	0.0180	0.0184	0.0175	0.0190	0.0219
14:00 - 15:00	0.0119	0.0166	0.0166	0.0182	0.0148	0.0143	0.0169
15:00 - 16:00	0.0098	0.0126	0.0124	0.0131	0.0095	0.0116	0.0137
16:00 - 17:00	0.0075	0.0095	0.0093	0.0118	0.0084	0.0091	0.0121
17:00 - 18:00	0.0077	0.0073	0.0081	0.0092	0.0067	0.0077	0.0074
18:00 - 19:00	0.0091	0.0075	0.0079	0.0082	0.0070	0.0080	0.0065
19:00 - 20:00	0.0073	0.0092	0.0072	0.0082	0.0084	0.0090	0.0074
20:00 - 21:00	0.0077	0.0095	0.0094	0.0078	0.0067	0.0077	0.0083
21:00 - 22:00	0.0082	0.0069	0.0080	0.0092	0.0066	0.0071	0.0080
22:00 - 23:00	0.0080	0.0094	0.0092	0.0067	0.0082	0.0068	0.0087
23:00 - 00:00	0.0079	0.0085	0.0090	0.0082	0.0087	0.0077	0.0077
00:00 - 01:00	0.0091	0.0095	0.0088	0.0072	0.0084	0.0067	0.0084
01:00 - 02:00	0.0068	0.0078	0.0092	0.0087	0.0094	0.0067	0.0070
02:00 - 03:00	0.0065	0.0086	0.0072	0.0068	0.0067	0.0078	0.0085
03:00 - 04:00	0.0086	0.0076	0.0077	0.0068	0.0092	0.0072	0.0069
04:00 - 05:00	0.0095	0.0074	0.0073	0.0078	0.0070	0.0067	0.0074
05:00 - 06:00	0.0068	0.0089	0.0080	0.0078	0.0078	0.0083	0.0077
06:00 - 07:00	0.0084	0.0065	0.0072	0.0074	0.0087	0.0079	0.0070
07:00 - 08:00	0.0070	0.0078	0.0072	0.0091	0.0091	0.0083	0.0091
08:00 - 09:00	0.0066	0.0065	0.0070	0.0074	0.0084	0.0085	0.0128
09:00 - 10:00	0.0083	0.0070	0.0082	0.0091	0.0094	0.0128	0.0085
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0097	0.0099	0.0101	0.0103	0.0098	0.0098	0.0108
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0194	0.0176	0.0186	0.0197	0.0184	0.0190	0.0219
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0065	0.0065	0.0070	0.0067	0.0066	0.0067	0.0065
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.100 ppm (0.200 mg/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

ตารางที่ 4.1-20 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600



## ตารางที่ 4.1-21 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ บริเวณบ้านบางกระสั้น

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอป จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบางกระสั้น (668243E , 1569891N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-03 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 400 / 578  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
12:00 - 13:00	0.0190	0.0159	0.0187	0.0070	0.0190	0.0176	0.0182
13:00 - 14:00	0.0163	0.0172	0.0227	0.0079	0.0188	0.0189	0.0181
14:00 - 15:00	0.0185	0.0191	0.0197	0.0062	0.0216	0.0185	0.0167
15:00 - 16:00	0.0184	0.0087	0.0173	0.0080	0.0151	0.0102	0.0142
16:00 - 17:00	0.0193	0.0079	0.0078	0.0071	0.0117	0.0093	0.0094
17:00 - 18:00	0.0076	0.0068	0.0094	0.0074	0.0083	0.0088	0.0087
18:00 - 19:00	0.0062	0.0083	0.0090	0.0082	0.0078	0.0078	0.0062
19:00 - 20:00	0.0079	0.0090	0.0083	0.0076	0.0077	0.0062	0.0066
20:00 - 21:00	0.0091	0.0080	0.0078	0.0095	0.0081	0.0088	0.0076
21:00 - 22:00	0.0080	0.0085	0.0084	0.0078	0.0062	0.0073	0.0067
22:00 - 23:00	0.0070	0.0085	0.0093	0.0065	0.0062	0.0064	0.0093
23:00 - 00:00	0.0089	0.0080	0.0069	0.0088	0.0077	0.0085	0.0090
00:00 - 01:00	0.0078	0.0084	0.0089	0.0064	0.0070	0.0084	0.0086
01:00 - 02:00	0.0076	0.0087	0.0092	0.0067	0.0072	0.0085	0.0080
02:00 - 03:00	0.0069	0.0062	0.0071	0.0077	0.0072	0.0066	0.0082
03:00 - 04:00	0.0069	0.0089	0.0073	0.0095	0.0092	0.0068	0.0069
04:00 - 05:00	0.0068	0.0088	0.0064	0.0070	0.0076	0.0092	0.0065
05:00 - 06:00	0.0081	0.0072	0.0082	0.0064	0.0078	0.0062	0.0071
06:00 - 07:00	0.0087	0.0076	0.0095	0.0063	0.0062	0.0081	0.0067
07:00 - 08:00	0.0073	0.0089	0.0087	0.0092	0.0075	0.0094	0.0085
08:00 - 09:00	0.0095	0.0098	0.0080	0.0145	0.0091	0.0121	0.0078
09:00 - 10:00	0.0078	0.0118	0.0062	0.0186	0.0123	0.0169	0.0093
10:00 - 11:00	0.0081	0.0137	0.0083	0.0179	0.0166	0.0179	0.0079
11:00 - 12:00	0.0118	0.0167	0.0062	0.0171	0.0195	0.0185	0.0080
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0101	0.0101	0.0100	0.0091	0.0106	0.0107	0.0093
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0193	0.0191	0.0227	0.0186	0.0216	0.0189	0.0182
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0062	0.0062	0.0062	0.0062	0.0062	0.0062	0.0062
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.100 ppm (0.200 mg/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

ตารางที่ 4.1-21 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-22 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอบ จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง (670128E , 1575158N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne 400 / 097  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
14:00 - 15:00	0.0168	0.0163	0.0147	0.0155	0.0169	0.0168	0.0208
15:00 - 16:00	0.0146	0.0159	0.0103	0.0128	0.0127	0.0097	0.0169
16:00 - 17:00	0.0079	0.0067	0.0094	0.0107	0.0099	0.0088	0.0098
17:00 - 18:00	0.0056	0.0050	0.0076	0.0092	0.0079	0.0077	0.0081
18:00 - 19:00	0.0048	0.0051	0.0052	0.0071	0.0055	0.0062	0.0068
19:00 - 20:00	0.0054	0.0059	0.0046	0.0057	0.0054	0.0065	0.0061
20:00 - 21:00	0.0047	0.0060	0.0059	0.0069	0.0048	0.0049	0.0062
21:00 - 22:00	0.0068	0.0066	0.0055	0.0052	0.0055	0.0050	0.0066
22:00 - 23:00	0.0047	0.0068	0.0059	0.0055	0.0046	0.0059	0.0057
23:00 - 00:00	0.0050	0.0056	0.0059	0.0051	0.0059	0.0065	0.0045
00:00 - 01:00	0.0058	0.0069	0.0060	0.0058	0.0065	0.0048	0.0052
01:00 - 02:00	0.0069	0.0065	0.0050	0.0049	0.0057	0.0052	0.0058
02:00 - 03:00	0.0058	0.0045	0.0052	0.0061	0.0055	0.0058	0.0047
03:00 - 04:00	0.0068	0.0062	0.0045	0.0047	0.0063	0.0054	0.0051
04:00 - 05:00	0.0055	0.0065	0.0045	0.0056	0.0068	0.0066	0.0046
05:00 - 06:00	0.0051	0.0045	0.0052	0.0060	0.0056	0.0046	0.0046
06:00 - 07:00	0.0067	0.0056	0.0055	0.0058	0.0060	0.0050	0.0045
07:00 - 08:00	0.0059	0.0057	0.0058	0.0063	0.0046	0.0053	0.0052
08:00 - 09:00	0.0074	0.0154	0.0067	0.0054	0.0062	0.0079	0.0096
09:00 - 10:00	0.0092	0.0152	0.0093	0.0061	0.0119	0.0095	0.0116
10:00 - 11:00	0.0129	0.0150	0.0131	0.0091	0.0148	0.0123	0.0148
11:00 - 12:00	0.0152	0.0158	0.0153	0.0127	0.0155	0.0156	0.0157
12:00 - 13:00	0.0175	0.0163	0.0156	0.0151	0.0159	0.0179	0.0114
13:00 - 14:00	0.0162	0.0149	0.0169	0.0147	0.0197	0.0191	0.0126
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0085	0.0091	0.0081	0.0080	0.0088	0.0085	0.0086
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0175	0.0163	0.0169	0.0155	0.0197	0.0191	0.0208
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0047	0.0045	0.0045	0.0047	0.0046	0.0046	0.0045
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.100 ppm (0.200 mg/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 14:00-14:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

ตารางที่ 4.1-22 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-23 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ

### บริเวณวัดห่มพญานิการาม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดห่มพญานิการาม (670619E , 1574453N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 400 / 313  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
12:00 - 13:00	0.0155	0.0165	0.0175	0.0212	0.0217	0.0165	0.0156
13:00 - 14:00	0.0164	0.0175	0.0157	0.0183	0.0255	0.0161	0.0164
14:00 - 15:00	0.0163	0.0161	0.0147	0.0135	0.0186	0.0141	0.0173
15:00 - 16:00	0.0167	0.0181	0.0106	0.0099	0.0135	0.0116	0.0155
16:00 - 17:00	0.0125	0.0098	0.0091	0.0060	0.0084	0.0092	0.0114
17:00 - 18:00	0.0083	0.0068	0.0078	0.0059	0.0062	0.0063	0.0078
18:00 - 19:00	0.0068	0.0060	0.0056	0.0058	0.0062	0.0057	0.0065
19:00 - 20:00	0.0056	0.0059	0.0059	0.0063	0.0062	0.0056	0.0065
20:00 - 21:00	0.0061	0.0055	0.0068	0.0068	0.0068	0.0054	0.0055
21:00 - 22:00	0.0058	0.0055	0.0058	0.0059	0.0061	0.0054	0.0065
22:00 - 23:00	0.0065	0.0067	0.0059	0.0054	0.0066	0.0058	0.0064
23:00 - 00:00	0.0064	0.0063	0.0058	0.0067	0.0057	0.0062	0.0067
00:00 - 01:00	0.0056	0.0065	0.0056	0.0057	0.0063	0.0056	0.0062
01:00 - 02:00	0.0066	0.0061	0.0064	0.0058	0.0061	0.0061	0.0066
02:00 - 03:00	0.0063	0.0062	0.0057	0.0058	0.0066	0.0058	0.0056
03:00 - 04:00	0.0056	0.0067	0.0060	0.0067	0.0066	0.0055	0.0060
04:00 - 05:00	0.0055	0.0068	0.0055	0.0062	0.0059	0.0067	0.0057
05:00 - 06:00	0.0062	0.0059	0.0063	0.0055	0.0059	0.0063	0.0061
06:00 - 07:00	0.0059	0.0059	0.0062	0.0056	0.0061	0.0066	0.0067
07:00 - 08:00	0.0064	0.0060	0.0058	0.0058	0.0064	0.0055	0.0061
08:00 - 09:00	0.0065	0.0101	0.0082	0.0098	0.0088	0.0058	0.0084
09:00 - 10:00	0.0095	0.0138	0.0125	0.0123	0.0134	0.0099	0.0093
10:00 - 11:00	0.0128	0.0166	0.0162	0.0161	0.0143	0.0124	0.0121
11:00 - 12:00	0.0158	0.0165	0.0165	0.0178	0.0159	0.0158	0.0085
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0090	0.0095	0.0088	0.0090	0.0097	0.0083	0.0087
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0167	0.0181	0.0175	0.0212	0.0255	0.0165	0.0173
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0055	0.0055	0.0055	0.0054	0.0057	0.0054	0.0055
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.100 ppm (0.200 mg/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

ตารางที่ 4.1-23 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

## ตารางที่ 4.1-24 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ

### บริเวณวัดวิเวกอุทยาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณวัดวิเวกอุทยาน (672352E , 1573008N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-02 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 49C / 65576-349  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
11:00 - 12:00	0.0193	0.0212	0.0198	0.0174	0.0177	0.0193	0.0176
12:00 - 13:00	0.0228	0.0244	0.0236	0.0196	0.0193	0.0211	0.0184
13:00 - 14:00	0.0295	0.0270	0.0272	0.0214	0.0217	0.0218	0.0194
14:00 - 15:00	0.0287	0.0194	0.0222	0.0195	0.0229	0.0229	0.0173
15:00 - 16:00	0.0172	0.0169	0.0170	0.0163	0.0165	0.0173	0.0127
16:00 - 17:00	0.0132	0.0125	0.0113	0.0115	0.0119	0.0129	0.0093
17:00 - 18:00	0.0101	0.0096	0.0073	0.0098	0.0091	0.0104	0.0076
18:00 - 19:00	0.0071	0.0070	0.0071	0.0072	0.0063	0.0073	0.0070
19:00 - 20:00	0.0066	0.0068	0.0072	0.0075	0.0066	0.0066	0.0063
20:00 - 21:00	0.0074	0.0074	0.0075	0.0070	0.0067	0.0073	0.0070
21:00 - 22:00	0.0069	0.0070	0.0064	0.0065	0.0066	0.0066	0.0069
22:00 - 23:00	0.0069	0.0065	0.0067	0.0066	0.0064	0.0070	0.0074
23:00 - 00:00	0.0069	0.0066	0.0075	0.0071	0.0074	0.0073	0.0063
00:00 - 01:00	0.0064	0.0066	0.0064	0.0072	0.0076	0.0068	0.0074
01:00 - 02:00	0.0072	0.0074	0.0063	0.0076	0.0065	0.0071	0.0068
02:00 - 03:00	0.0074	0.0067	0.0067	0.0074	0.0067	0.0069	0.0074
03:00 - 04:00	0.0074	0.0068	0.0065	0.0076	0.0073	0.0073	0.0072
04:00 - 05:00	0.0066	0.0066	0.0068	0.0066	0.0074	0.0067	0.0072
05:00 - 06:00	0.0068	0.0065	0.0071	0.0074	0.0071	0.0074	0.0071
06:00 - 07:00	0.0075	0.0064	0.0067	0.0075	0.0068	0.0072	0.0071
07:00 - 08:00	0.0064	0.0076	0.0074	0.0066	0.0068	0.0071	0.0065
08:00 - 09:00	0.0092	0.0119	0.0071	0.0073	0.0064	0.0163	0.0071
09:00 - 10:00	0.0143	0.0141	0.0148	0.0096	0.0163	0.0172	0.0114
10:00 - 11:00	0.0175	0.0168	0.0173	0.0155	0.0171	0.0165	0.0152
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0116	0.0112	0.0110	0.0103	0.0106	0.0114	0.0097
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0295	0.0270	0.0272	0.0214	0.0229	0.0229	0.0194
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0064	0.0064	0.0063	0.0065	0.0063	0.0066	0.0063
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.100 ppm (0.200 mg/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

ตารางที่ 4.1-24 (ต่อ)

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600



## ตารางที่ 4.1-25 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ

### บริเวณบ้านคลองพุทรา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บริเวณบ้านคลองพุทรา (672035E , 1569418N)  
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-06 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 400 / 969  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne T700 / 1367  
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : -  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400  
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

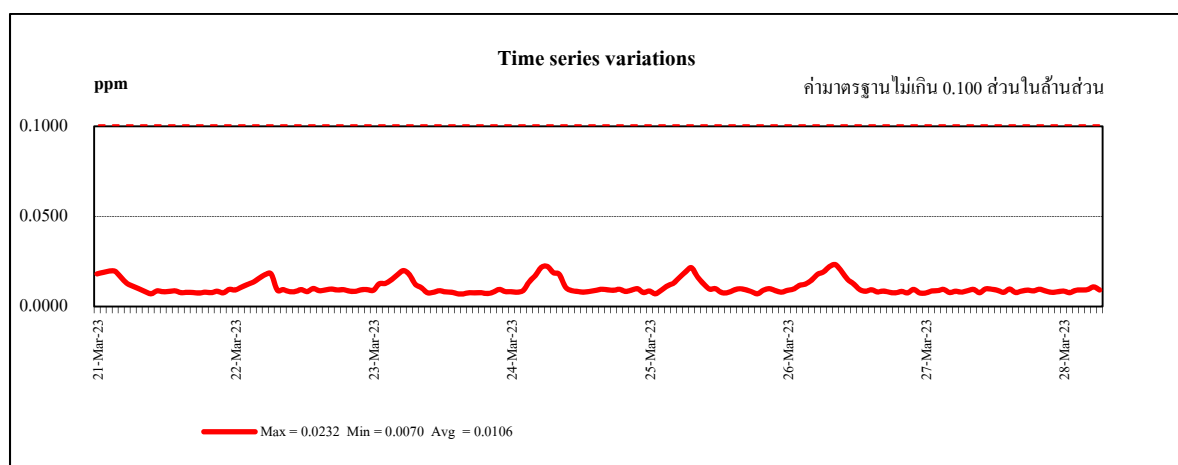
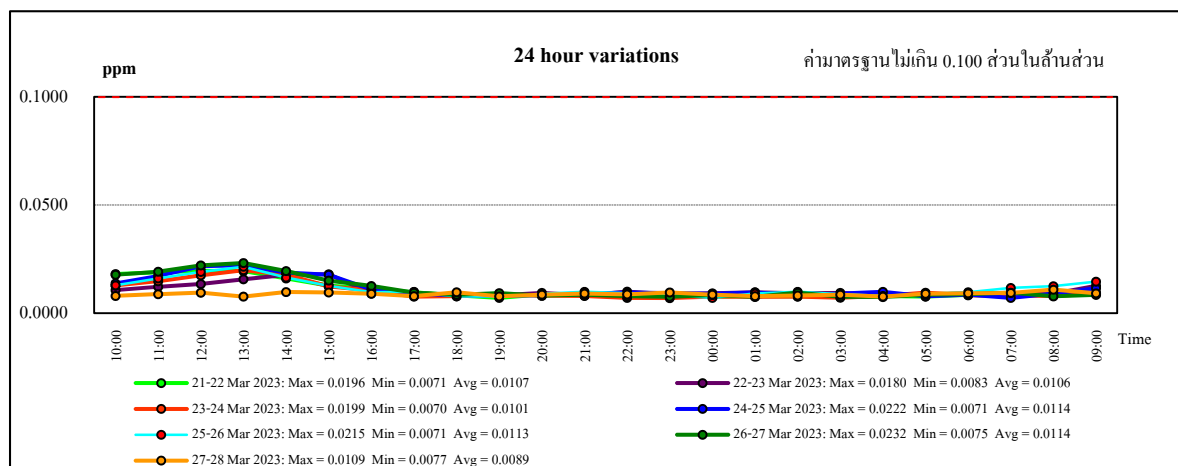
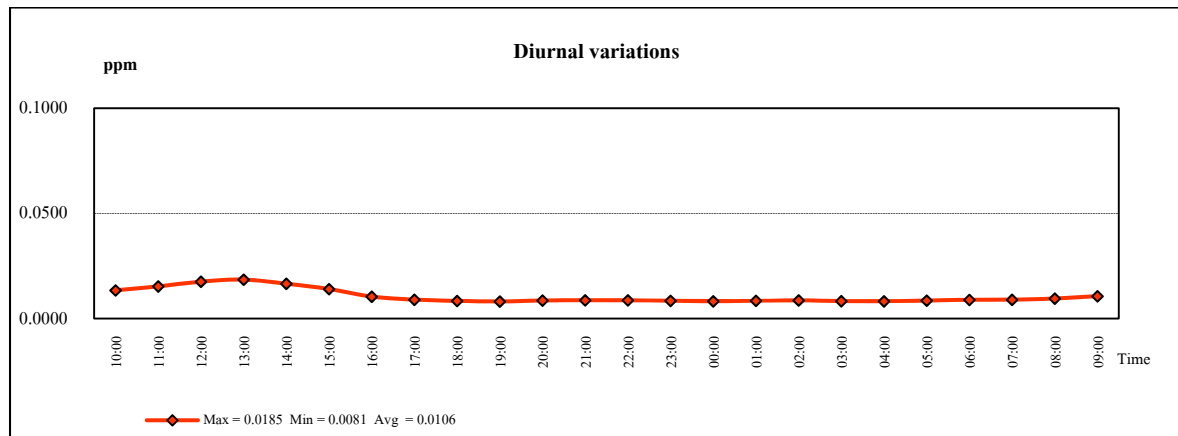
ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน (ppm)						
	21-22 มี.ค. 66	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66	27-28 มี.ค. 66
10:00 - 11:00	0.0181	0.0107	0.0128	0.0138	0.0129	0.0178	0.0080
11:00 - 12:00	0.0189	0.0122	0.0148	0.0172	0.0161	0.0192	0.0088
12:00 - 13:00	0.0196	0.0135	0.0175	0.0217	0.0191	0.0221	0.0095
13:00 - 14:00	0.0195	0.0157	0.0199	0.0222	0.0215	0.0232	0.0077
14:00 - 15:00	0.0161	0.0177	0.0178	0.0188	0.0165	0.0195	0.0098
15:00 - 16:00	0.0128	0.0180	0.0124	0.0178	0.0127	0.0151	0.0096
16:00 - 17:00	0.0113	0.0092	0.0105	0.0109	0.0097	0.0126	0.0090
17:00 - 18:00	0.0097	0.0094	0.0077	0.0089	0.0099	0.0095	0.0079
18:00 - 19:00	0.0083	0.0083	0.0079	0.0084	0.0078	0.0085	0.0097
19:00 - 20:00	0.0071	0.0083	0.0088	0.0080	0.0077	0.0093	0.0078
20:00 - 21:00	0.0087	0.0094	0.0081	0.0084	0.0090	0.0081	0.0086
21:00 - 22:00	0.0082	0.0083	0.0080	0.0089	0.0099	0.0086	0.0091
22:00 - 23:00	0.0084	0.0100	0.0071	0.0096	0.0093	0.0079	0.0087
23:00 - 00:00	0.0087	0.0088	0.0070	0.0093	0.0083	0.0076	0.0096
00:00 - 01:00	0.0077	0.0092	0.0077	0.0090	0.0071	0.0084	0.0086
01:00 - 02:00	0.0079	0.0097	0.0076	0.0096	0.0091	0.0076	0.0079
02:00 - 03:00	0.0078	0.0092	0.0077	0.0084	0.0099	0.0095	0.0082
03:00 - 04:00	0.0075	0.0094	0.0072	0.0091	0.0088	0.0076	0.0086
04:00 - 05:00	0.0080	0.0086	0.0080	0.0099	0.0080	0.0075	0.0077
05:00 - 06:00	0.0077	0.0084	0.0095	0.0078	0.0090	0.0086	0.0090
06:00 - 07:00	0.0085	0.0093	0.0083	0.0086	0.0097	0.0088	0.0092
07:00 - 08:00	0.0076	0.0094	0.0082	0.0071	0.0117	0.0095	0.0094
08:00 - 09:00	0.0095	0.0090	0.0080	0.0091	0.0125	0.0078	0.0109
09:00 - 10:00	0.0092	0.0126	0.0090	0.0115	0.0146	0.0085	0.0092
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.0107	0.0106	0.0101	0.0114	0.0113	0.0114	0.0089
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0196	0.0180	0.0199	0.0222	0.0215	0.0232	0.0109
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0071	0.0083	0.0070	0.0071	0.0071	0.0075	0.0077
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.100 ppm (0.200 mg/cu.m)						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

ตารางที่ 4.1-25 (ต่อ)

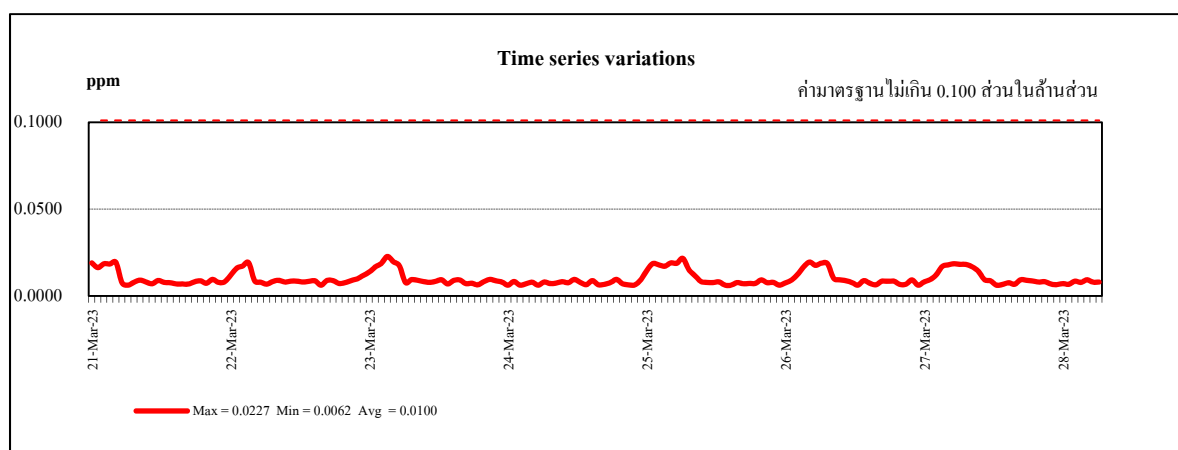
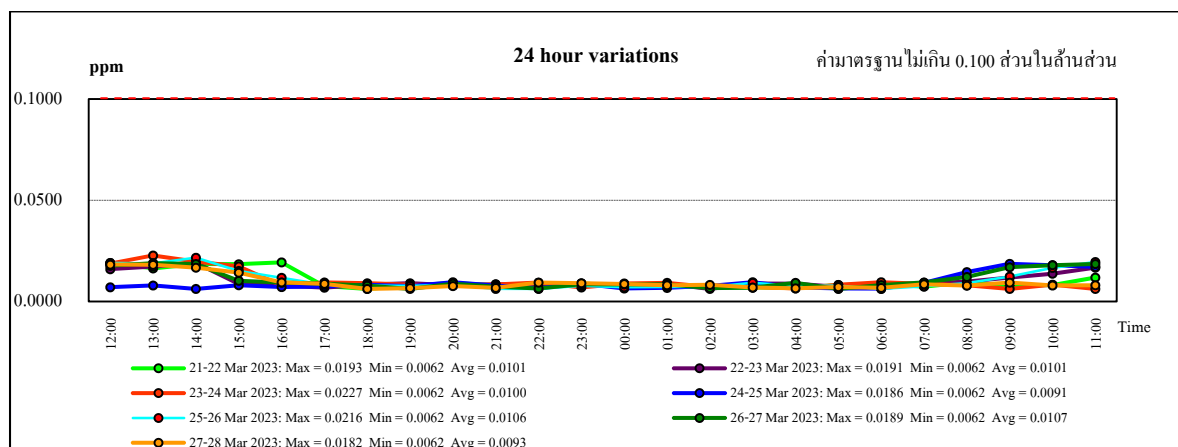
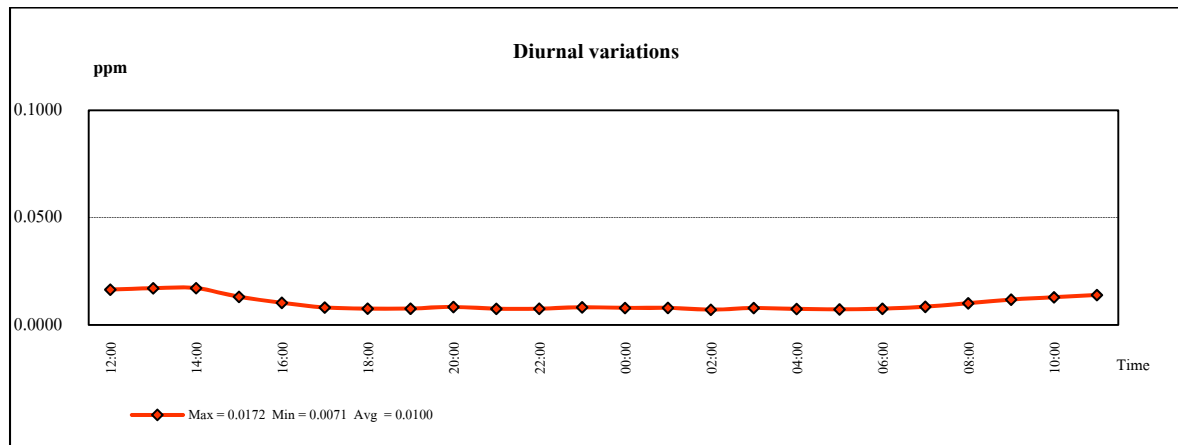
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้บันทึก	:	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	-
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

รูปที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณวัดคลองพุทรา  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



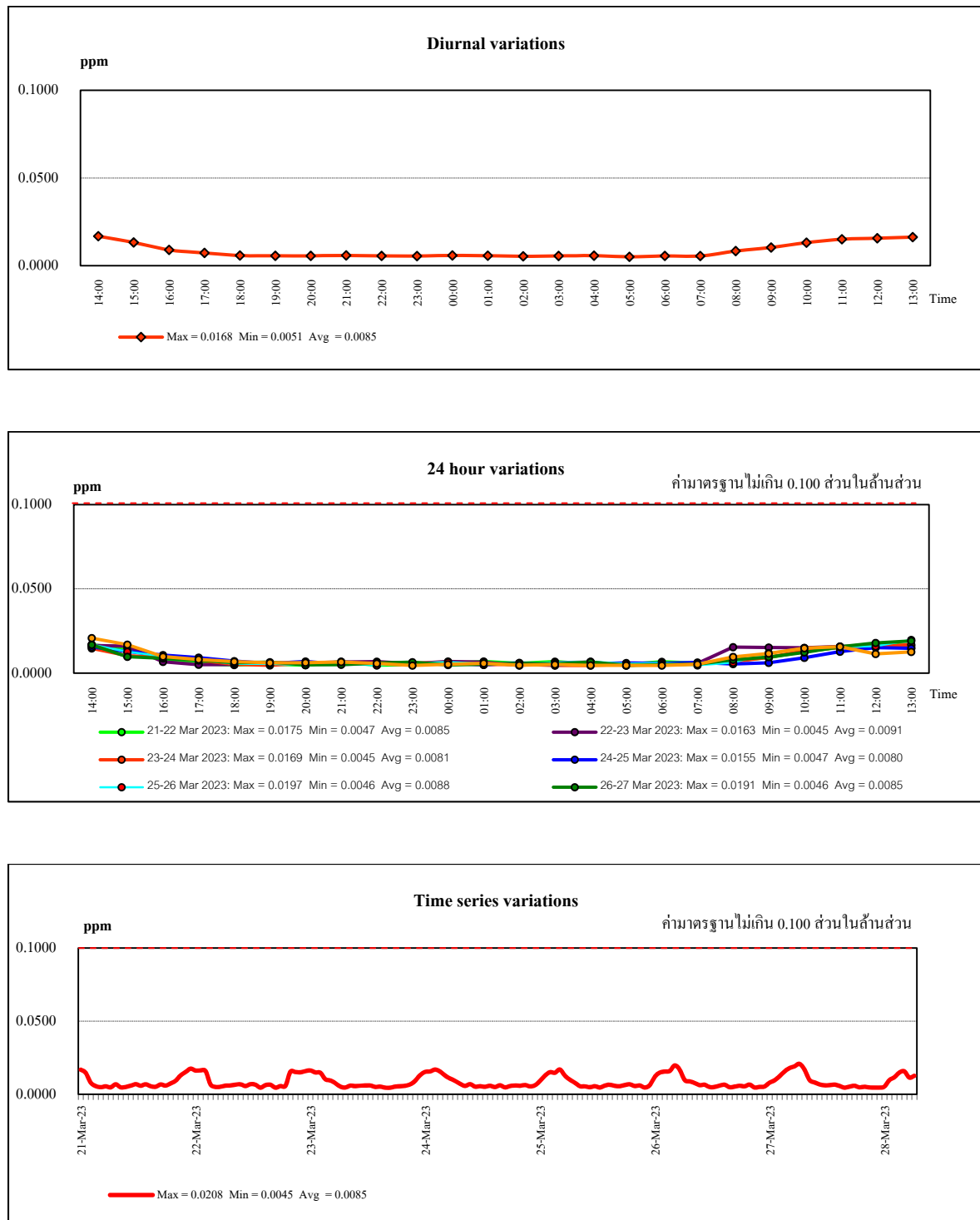
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

รูปที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณบ้านบางกระสัน  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



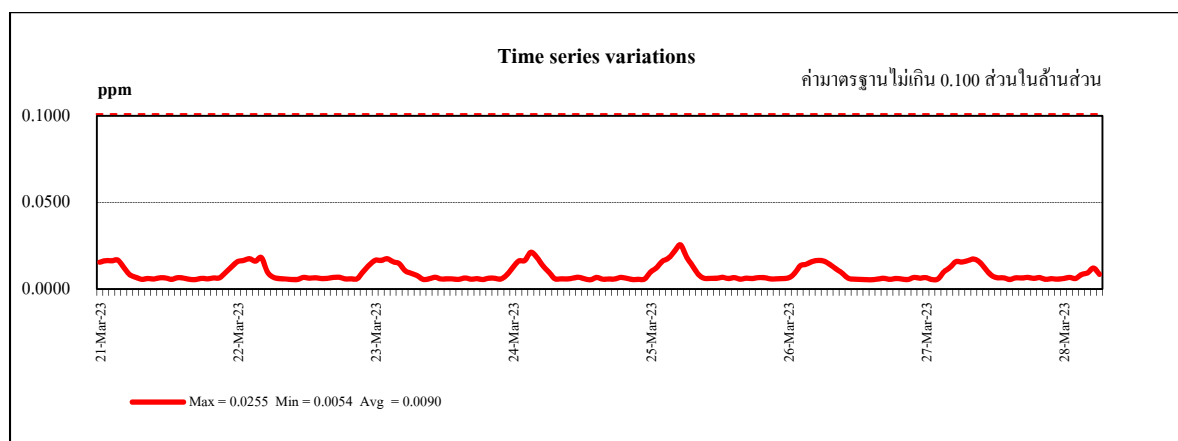
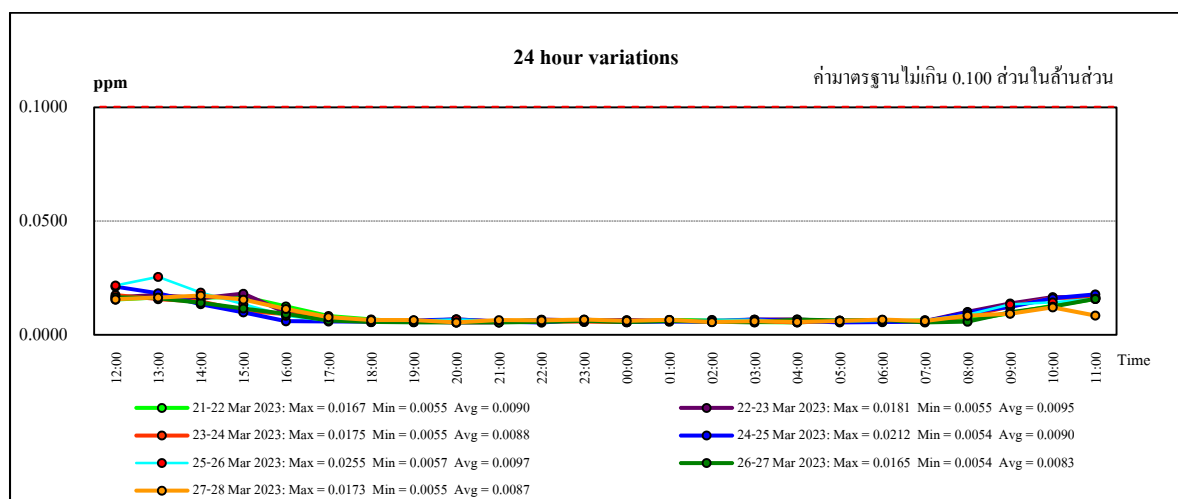
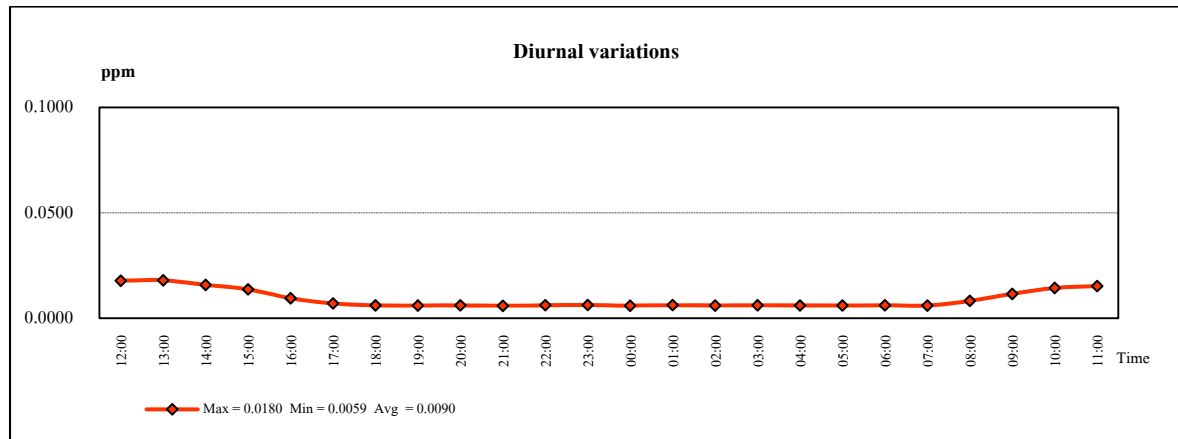
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

รูปที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



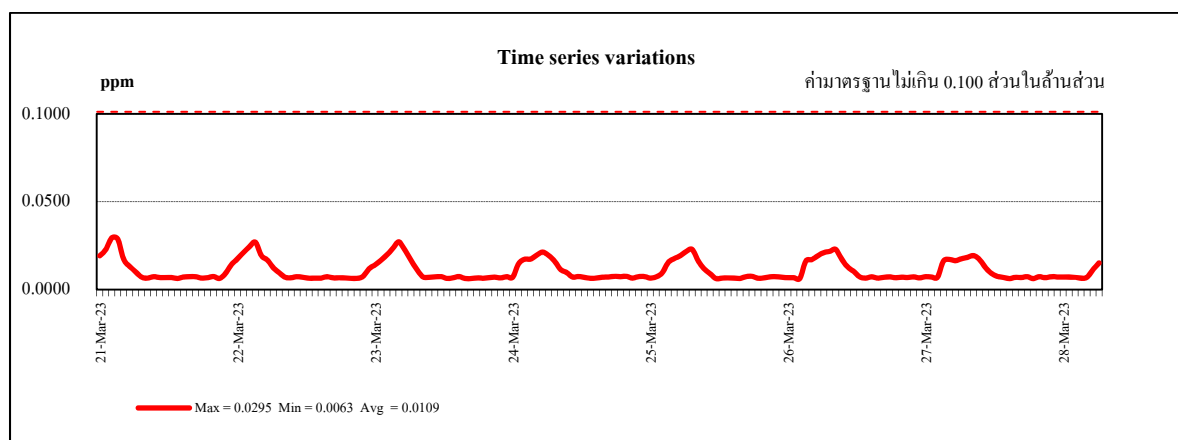
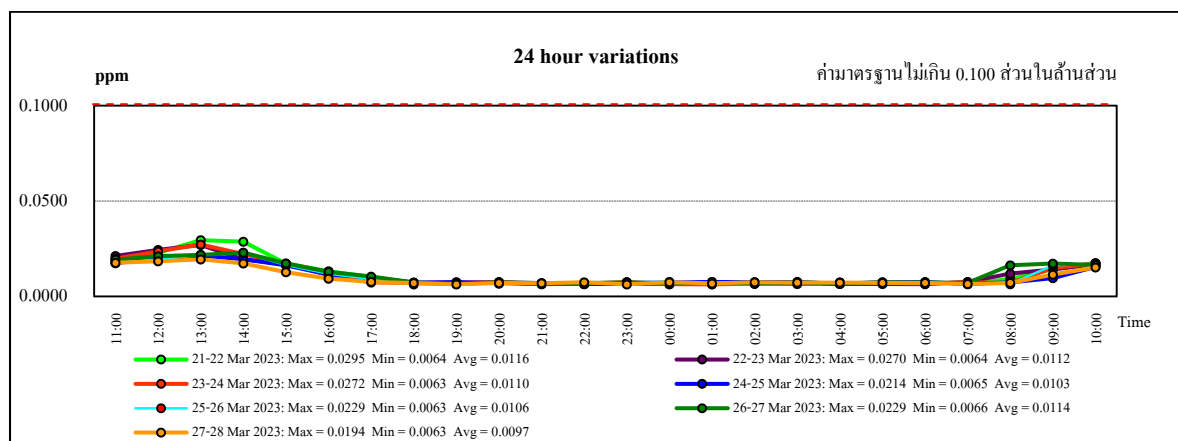
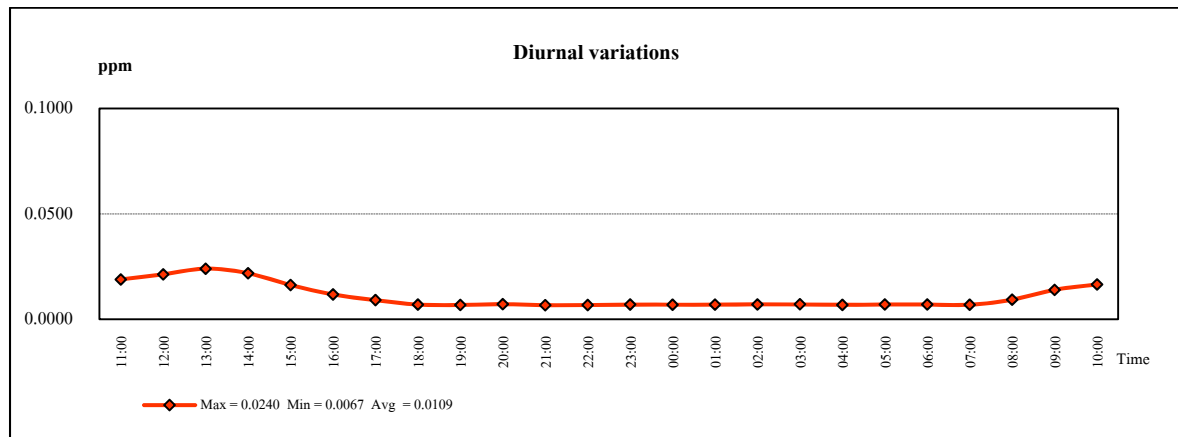
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

รูปที่ 4.1-17 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณวัดชุมชนพลนิการาม  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



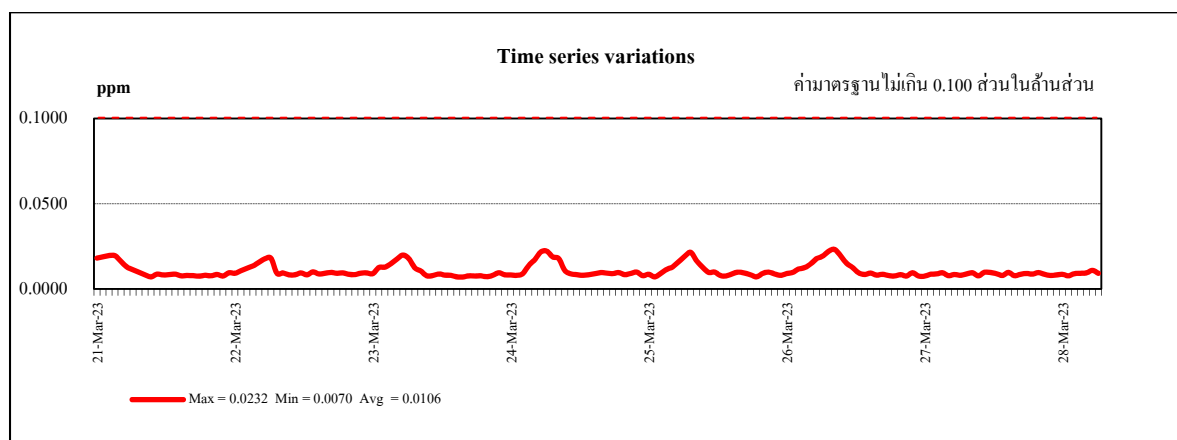
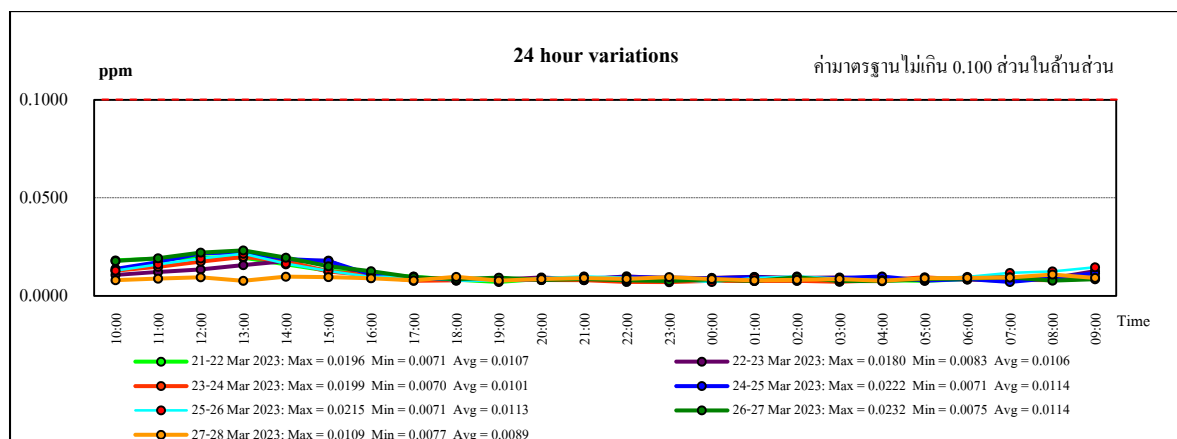
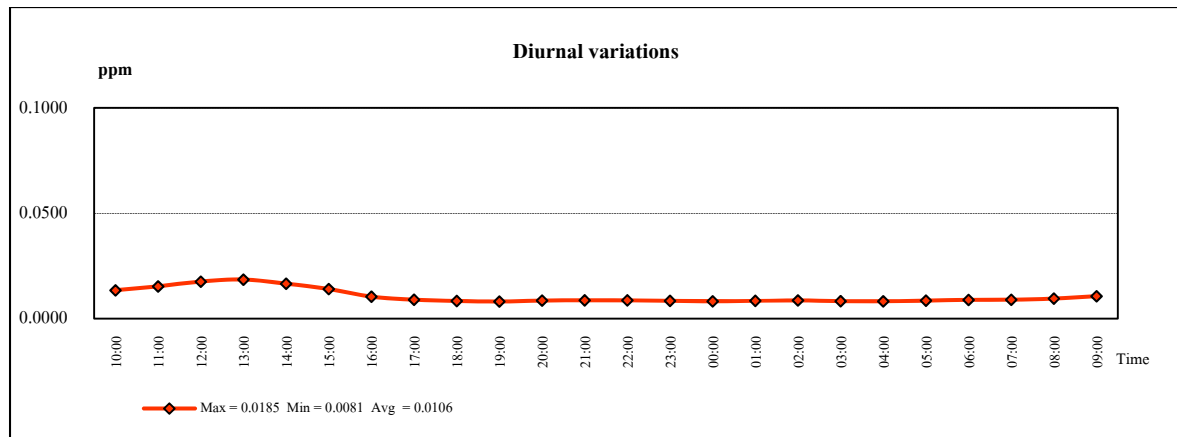
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

รูปที่ 4.1-18 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณวัดวิเวกอายุพัด  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

รูปที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไอโซนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง  
บริเวณบ้านคลองพุทรา  
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)



#### (4) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.059-0.108	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านบางกระสั้น	0.052-0.082	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.054-0.073	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดชุมพลนิกายาราม	0.034-0.118	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดวิเวกวิญญู	0.050-0.064	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านคลองพุทรา	0.064-0.091	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

#### (5) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

การตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

วัดคลองพุทรา	0.039-0.053	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านบางกระสั้น	0.036-0.046	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	0.038-0.049	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดชุมพลนิกายาราม	0.014-0.050	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดวิเวกวิญญู	0.031-0.041	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านคลองพุทรา	0.045-0.064	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

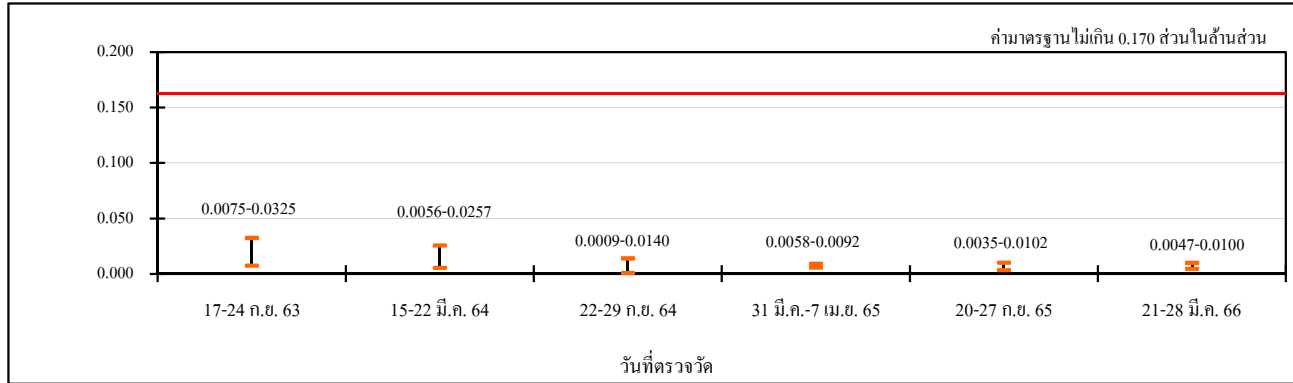
เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

#### 4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

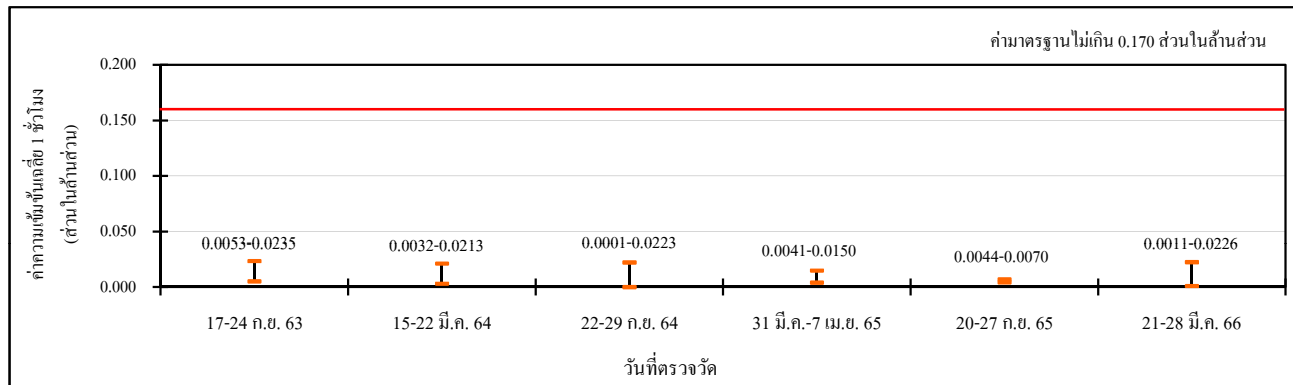
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ได้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเข้มข้นของก๊าซโอโซน ( $\text{O}_3$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โดยดำเนินการตรวจวัด จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณวัดคลองพุทรา บริเวณบ้านบางกระสั้น บริเวณโรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง บริเวณวัดชุมพลนิกายาราม บริเวณวัดวิเวกวายุพัถ์ และบริเวณบ้านคลองพุทรา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550) และฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.1-20 ถึงรูปที่ 4.1-25 และภาคผนวก ค.2 ตารางที่ ค.2-1 ถึงตารางที่ ค.2-6

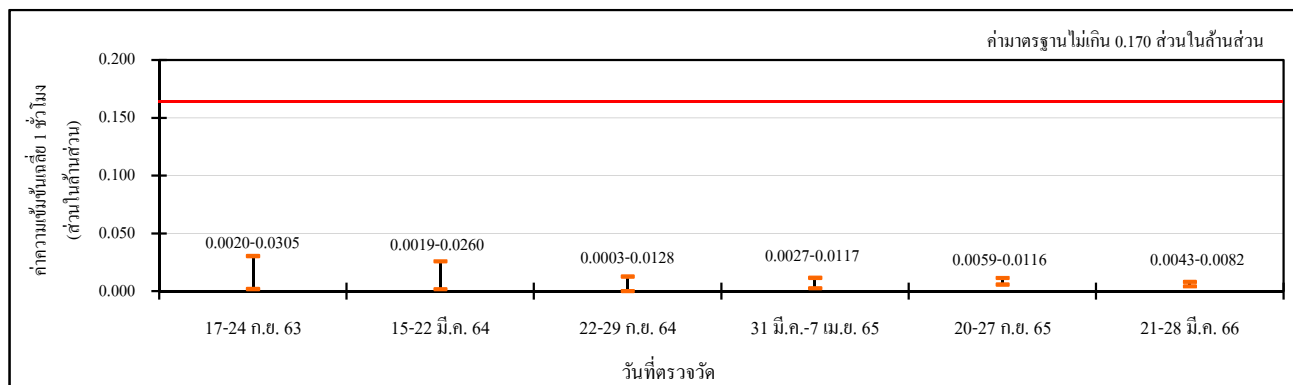
**รูปที่ 4.1-20**      **กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)**  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



**วัดคลองพุทรา**



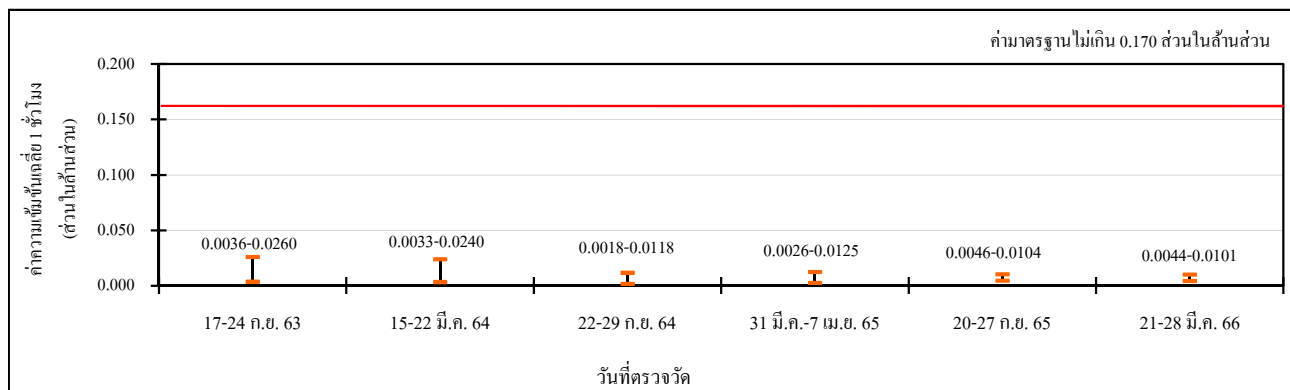
**บ้านบางกระสัน**



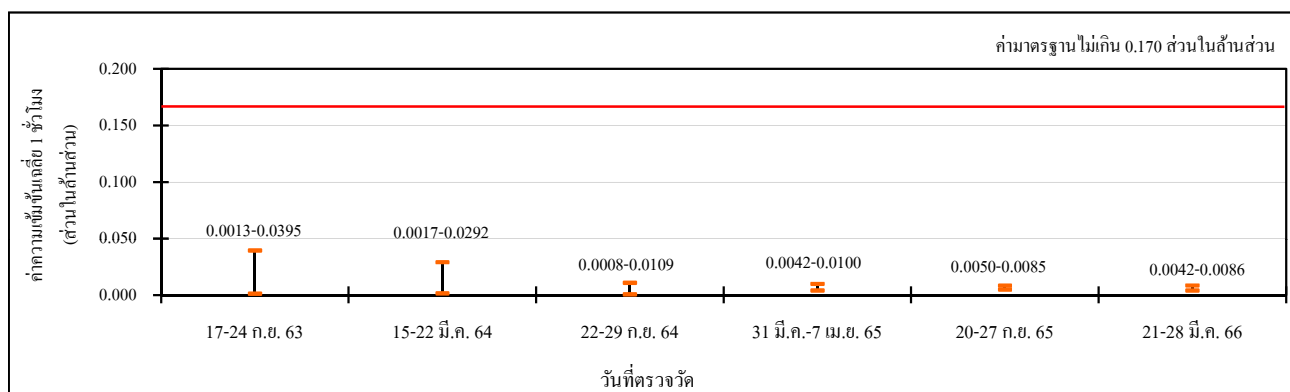
**โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง**

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

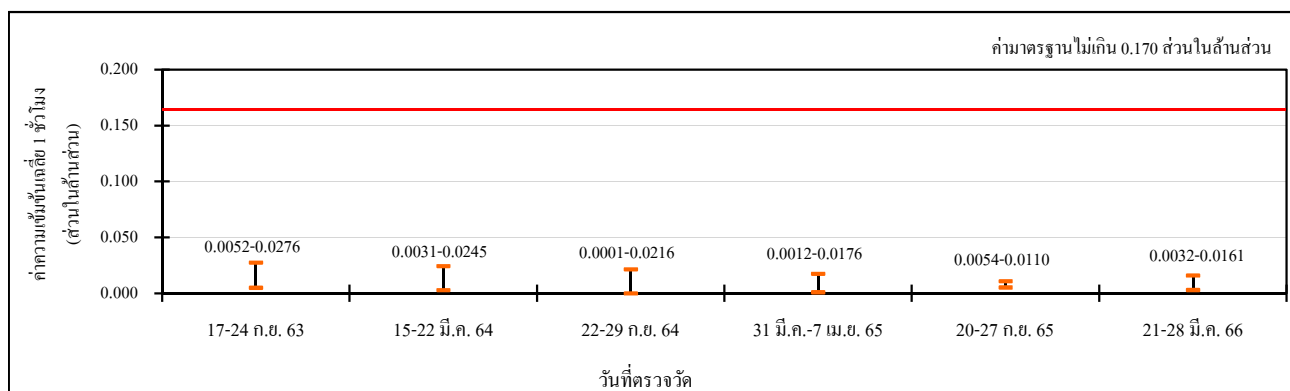
**รูปที่ 4.1-20** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์แลนด์ จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)



**วัดชุมพลนิกายาราม**



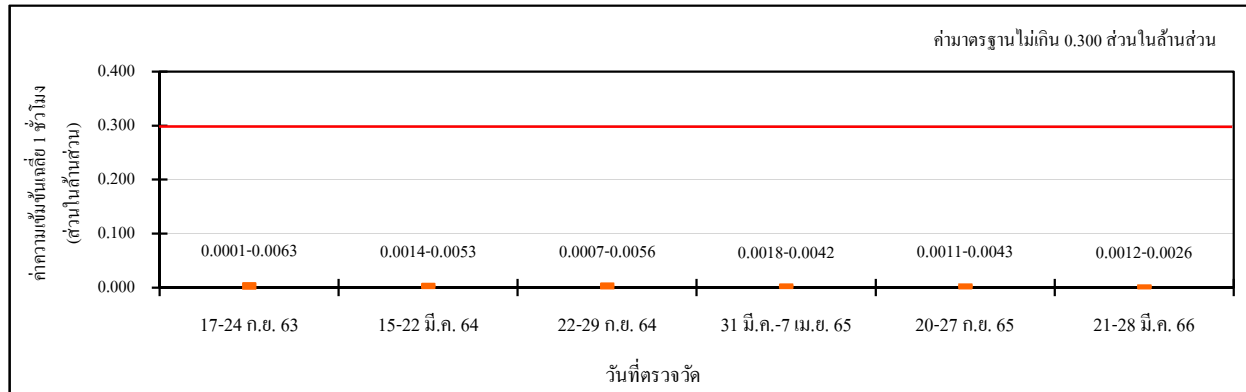
**วัดวิเวกอายุพัฑ**



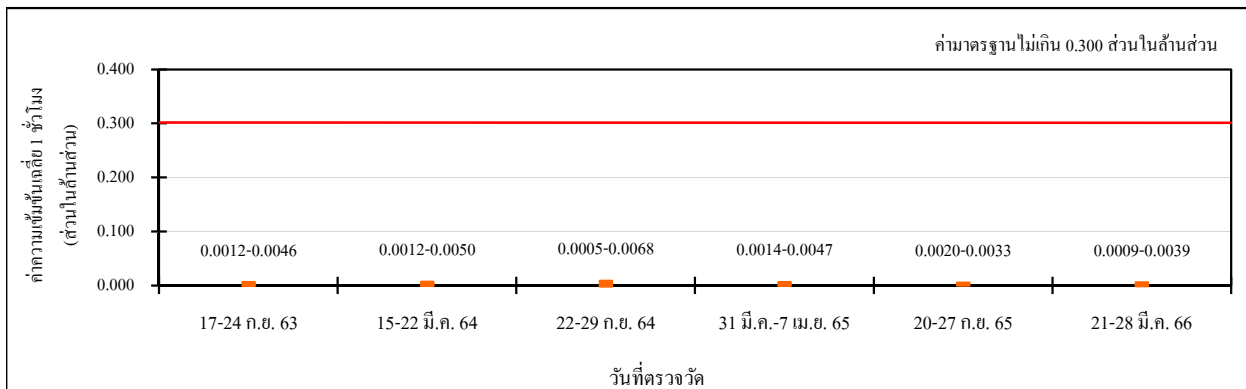
**บ้านคลองพุทรา**

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

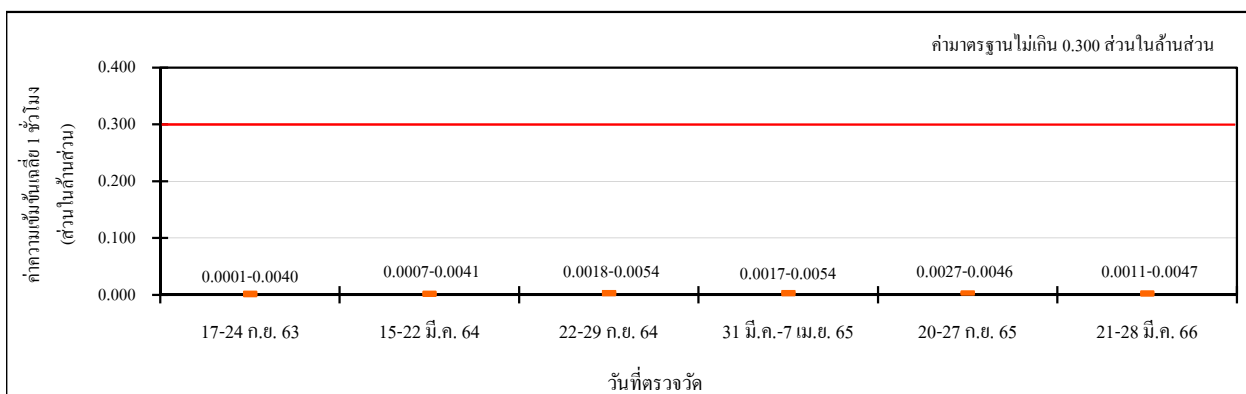
**รูปที่ 4.1-21** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



**วัดคลองพุทรา**



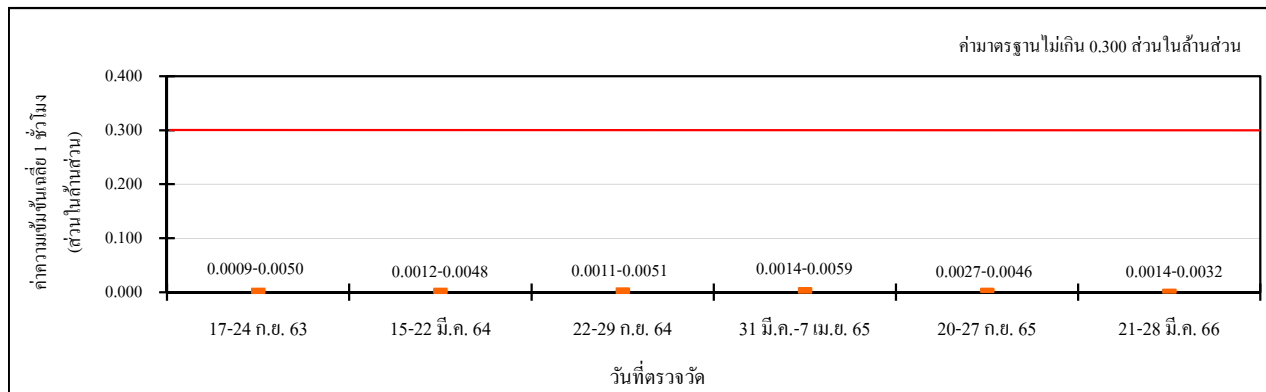
**บ้านบางกระสั้น**



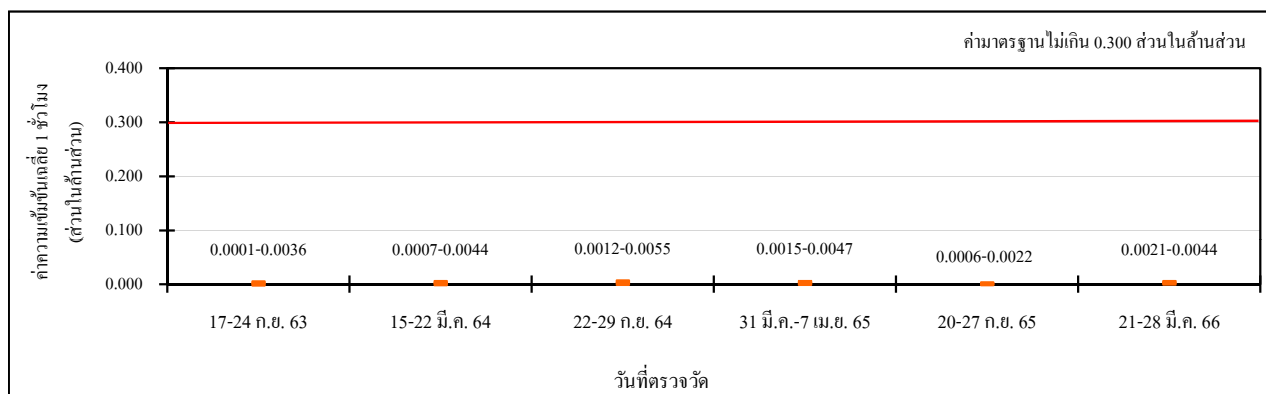
**โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง**

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

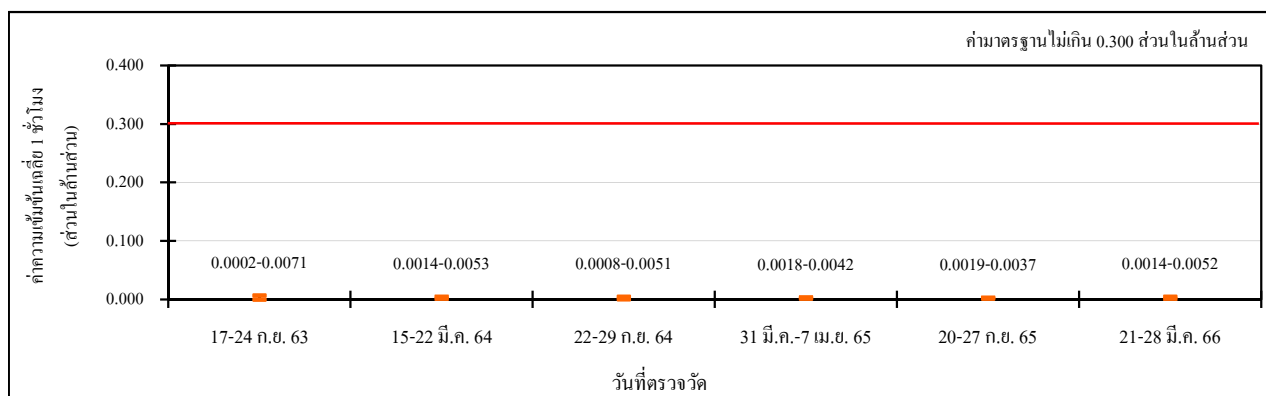
**รูปที่ 4.1-21** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)



#### วัดชุมพลนิกายาราม



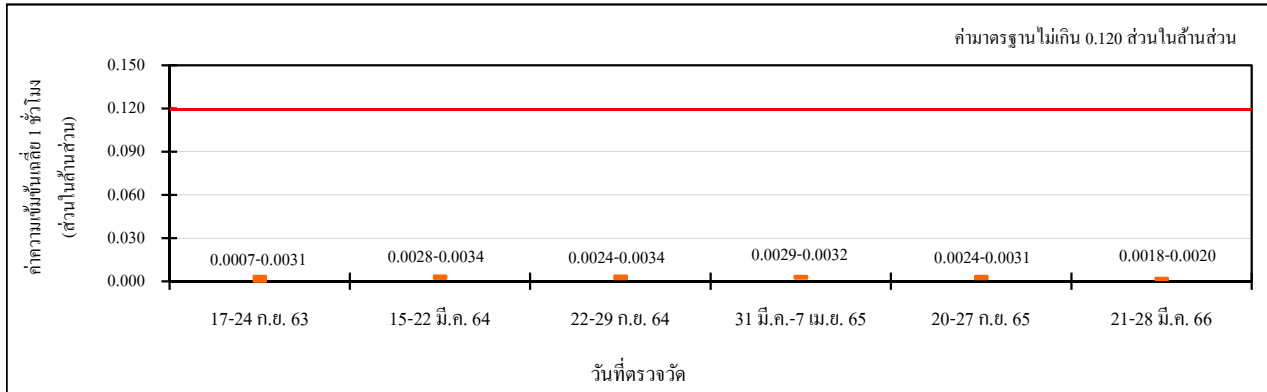
#### วัดวิเวกอายุพัด



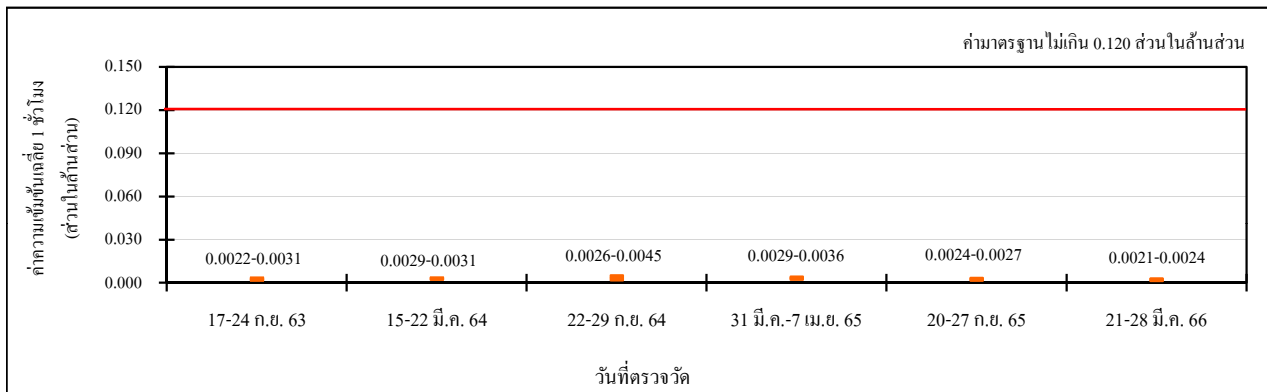
#### บ้านคลองพุทรา

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

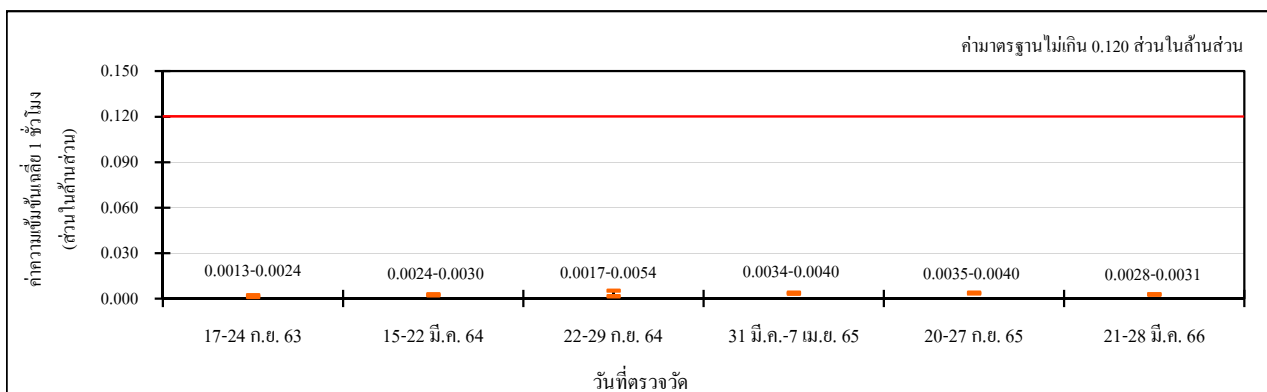
**รูปที่ 4.1-22** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



## วัดคลองพุทรา



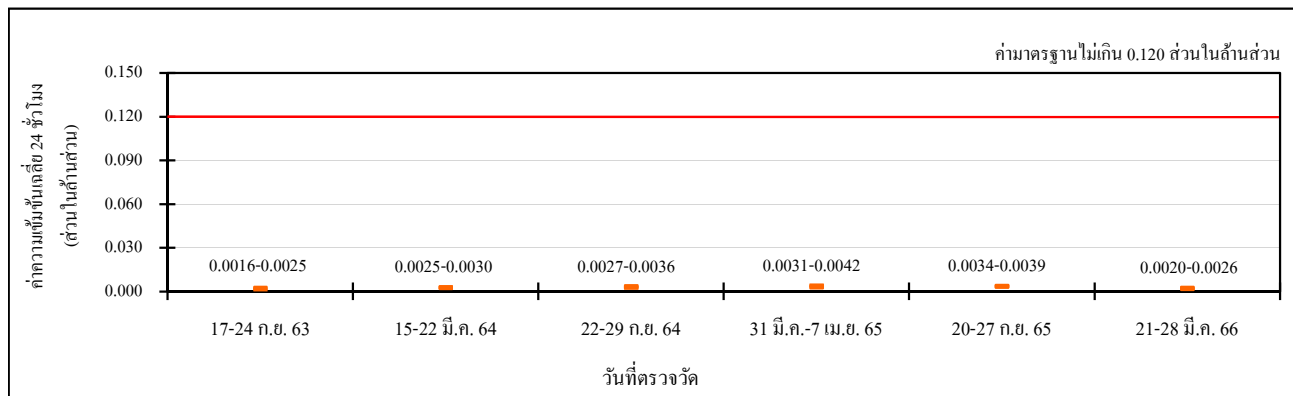
## บ้านบางกระสัน



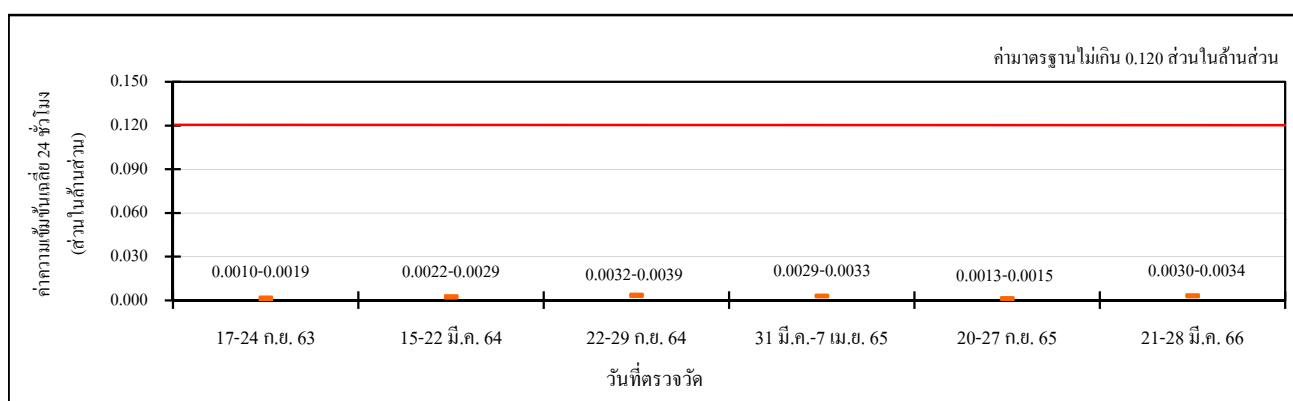
## โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

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

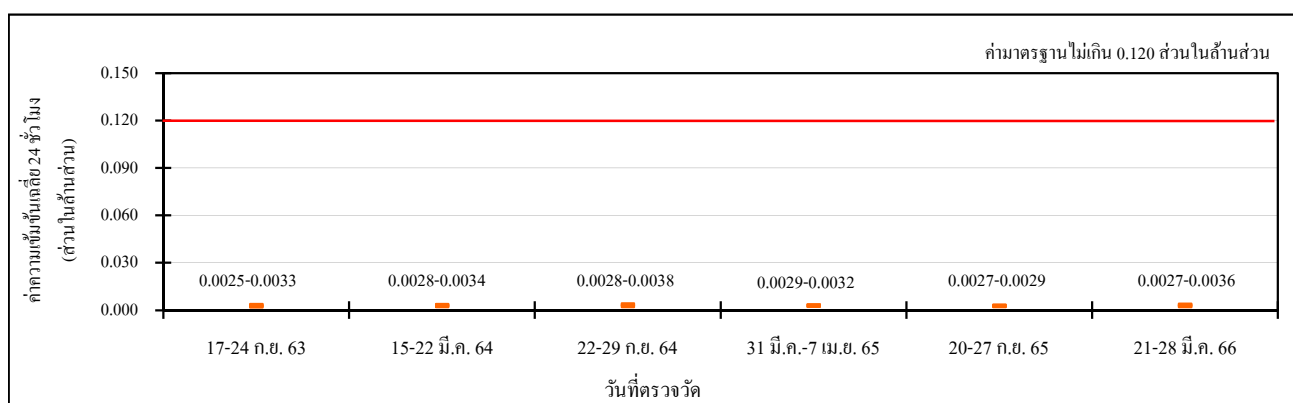
**รูปที่ 4.1-22** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)



**วัดชุมพลนิกายาราม**



**วัดวิเวกวายุพัฒน์**

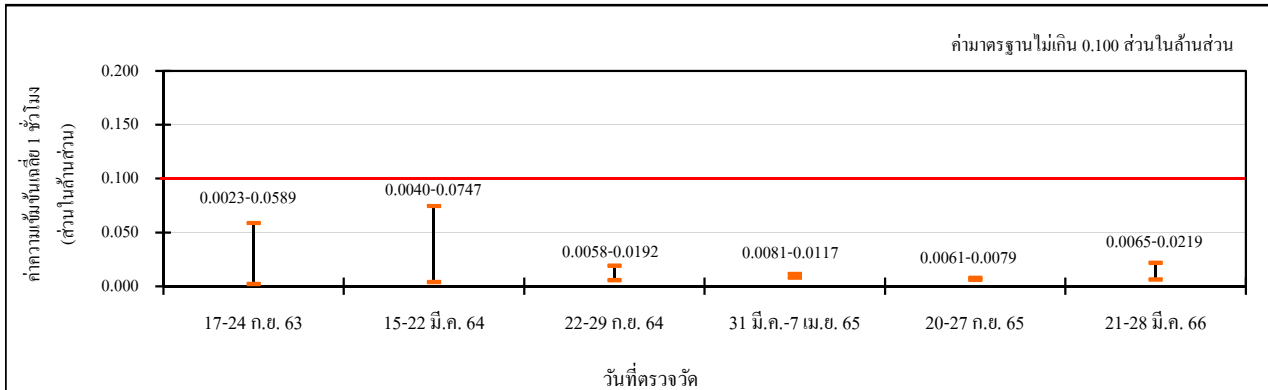


**บ้านคลองพุทรา**

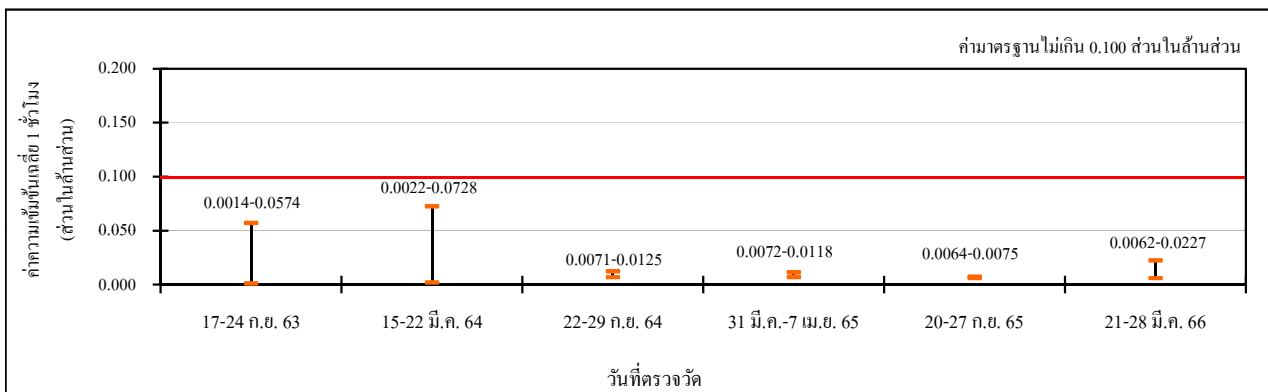
หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)



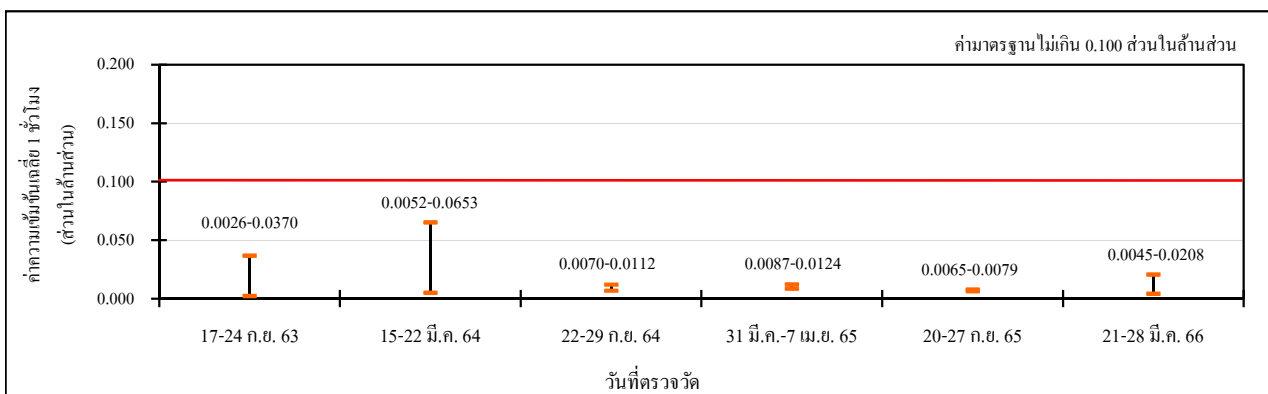
**รูปที่ 4.1-23** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



#### วัดคลองพุทรา



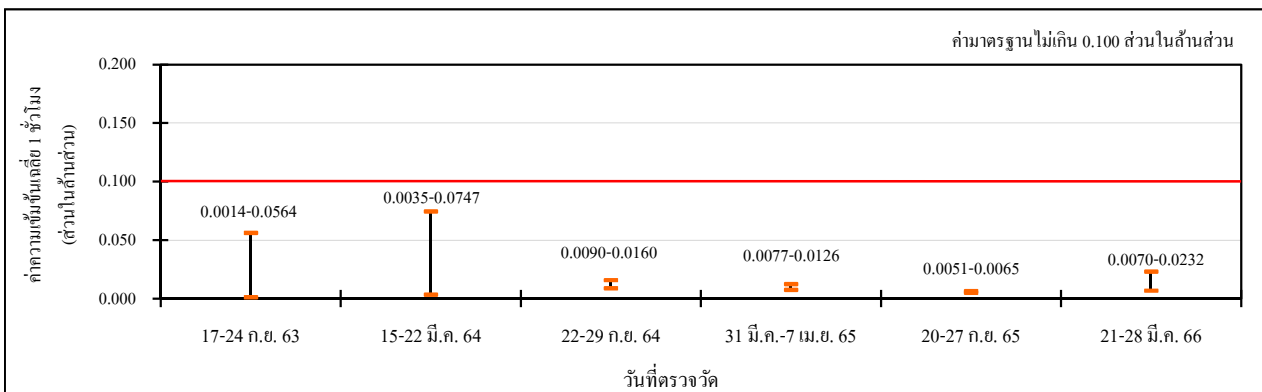
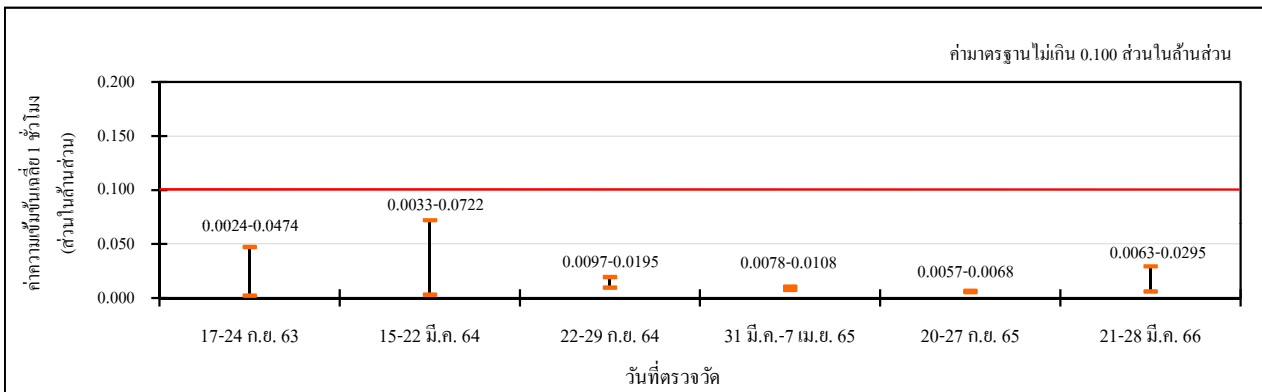
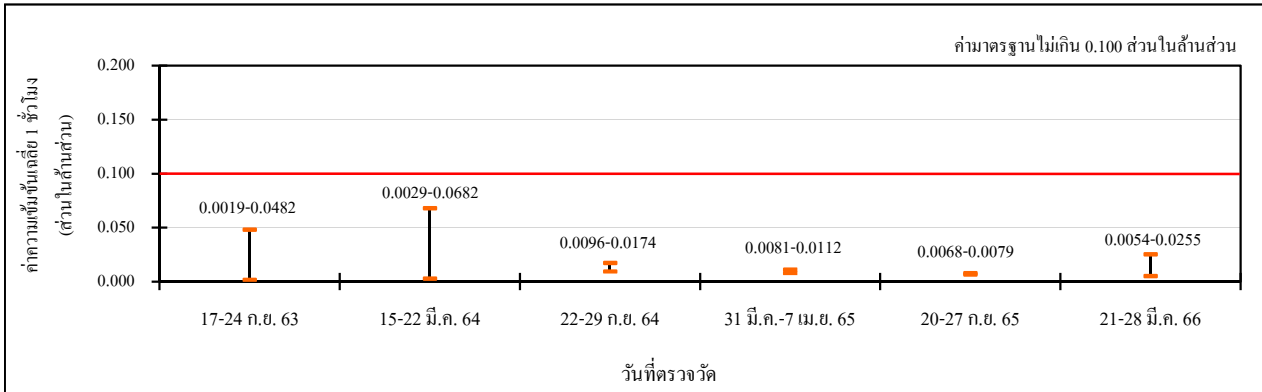
#### บ้านบางกระสัน



#### โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

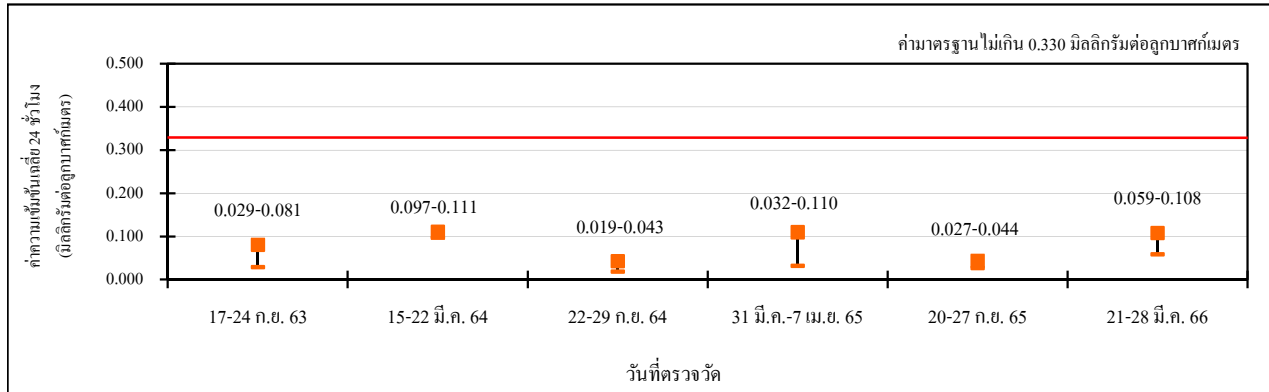
หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

**รูปที่ 4.1-23** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนในบรรยากาศ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)

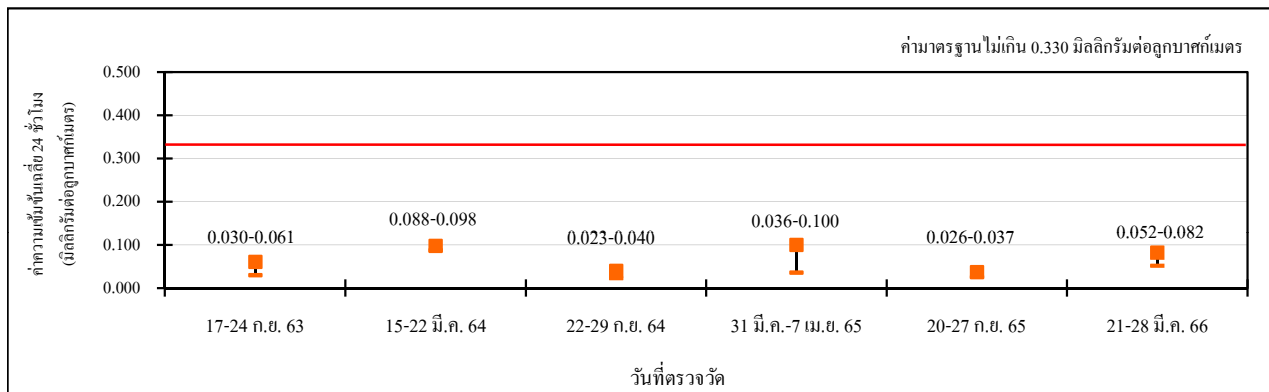


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.2550)

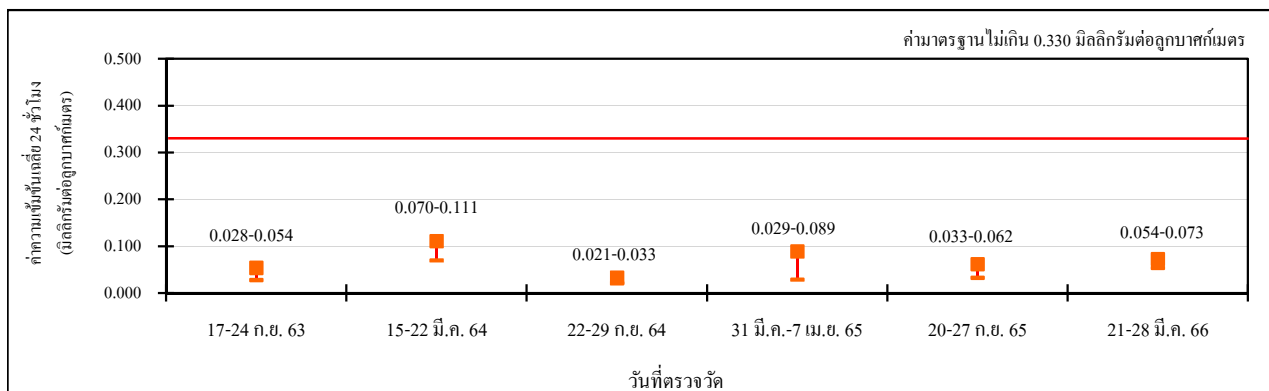
**รูปที่ 4.1-24** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



## วัดคลองพุทรา



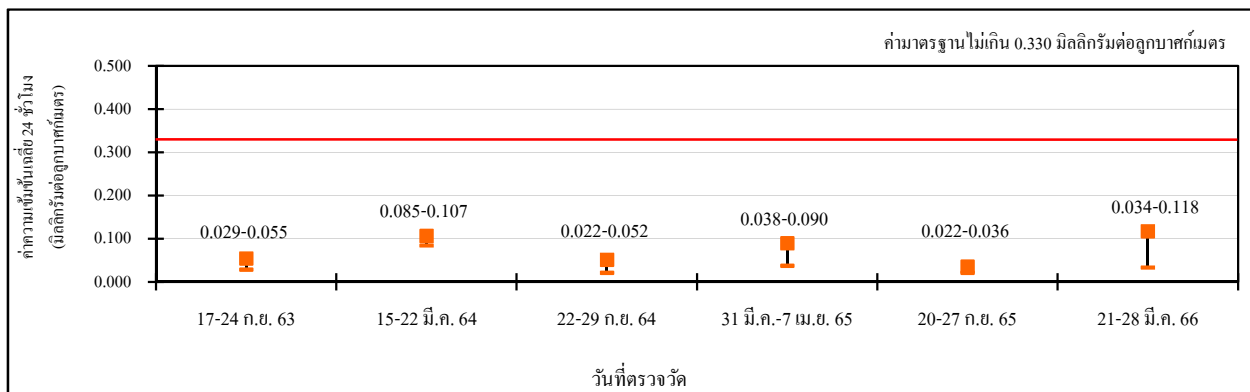
## บ้านบางกระสัน



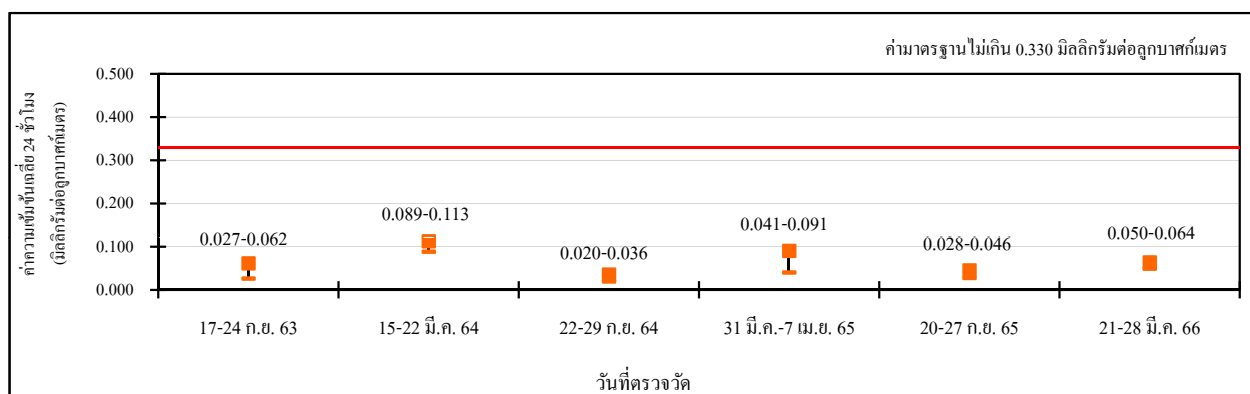
## โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

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

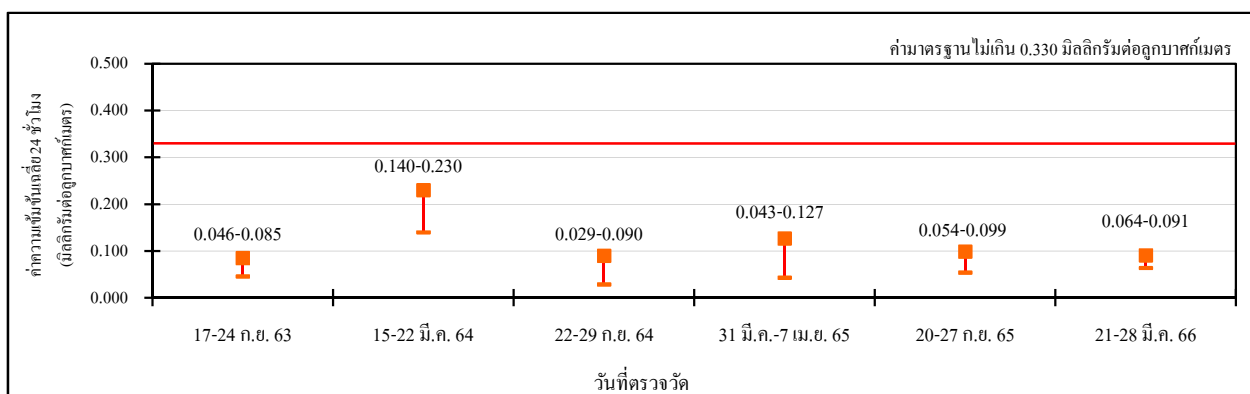
**รูปที่ 4.1-24** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเอนเนอร์จี้ จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)



#### วัดชุมชนนิยายารม



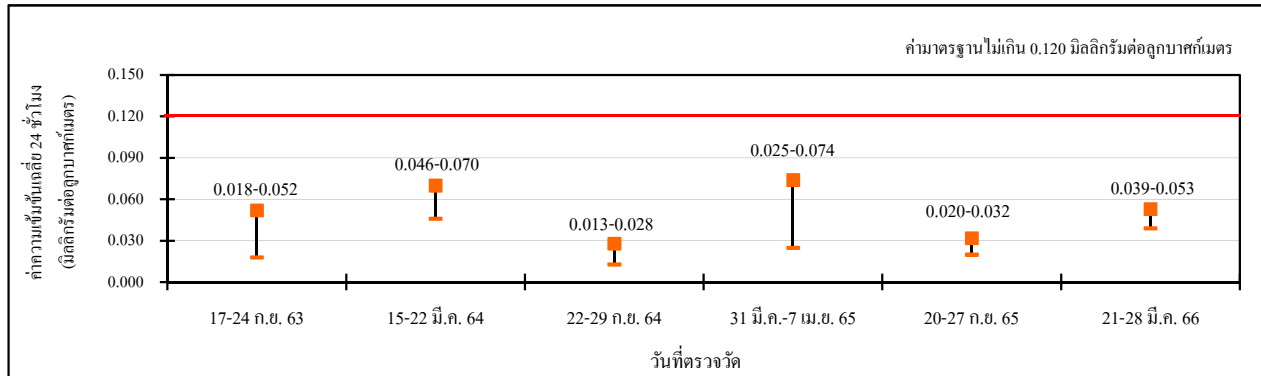
#### วัดวิเวกวิทยุพัท



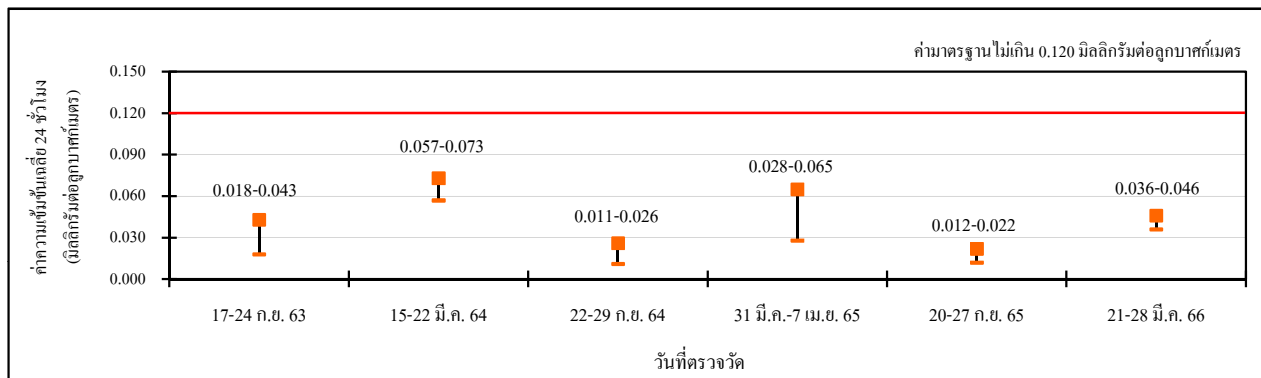
#### บ้านคลองพุทรา

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

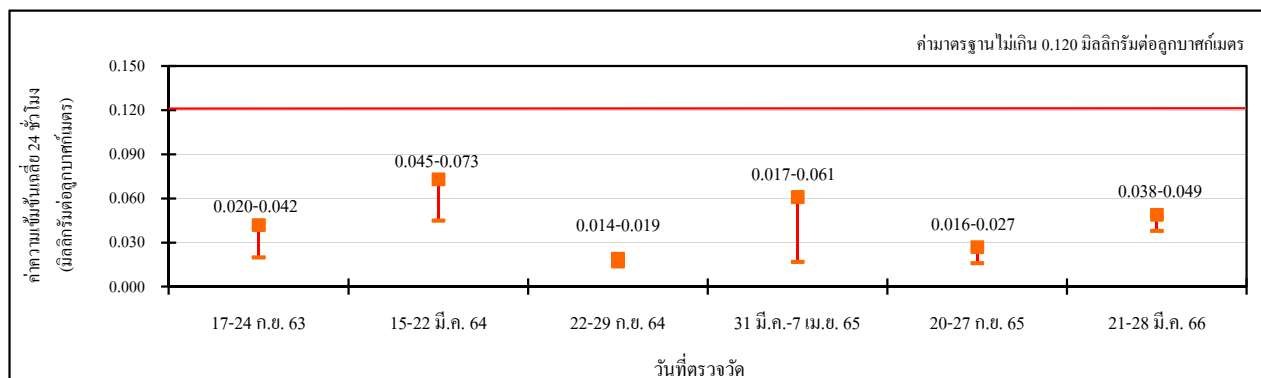
**รูปที่ 4.1-25** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



## วัดคลองพุทรา



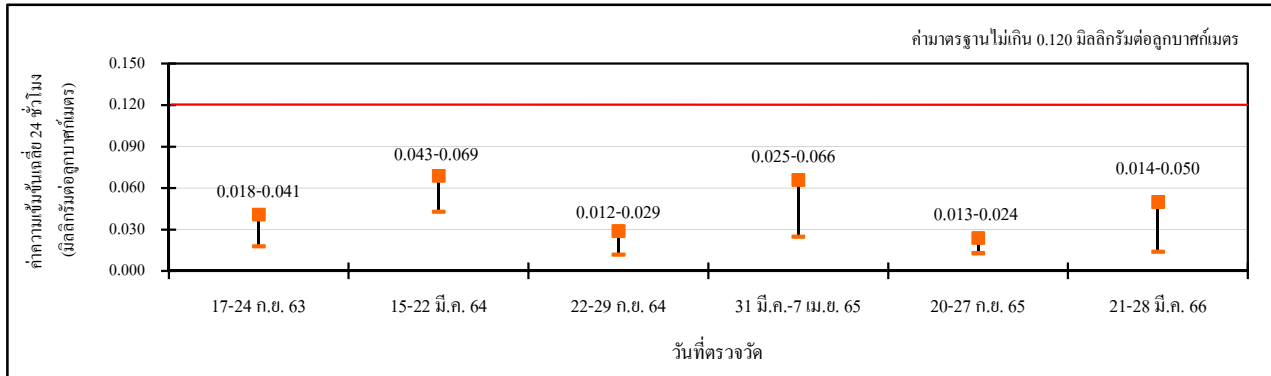
## บ้านบางกระสัน



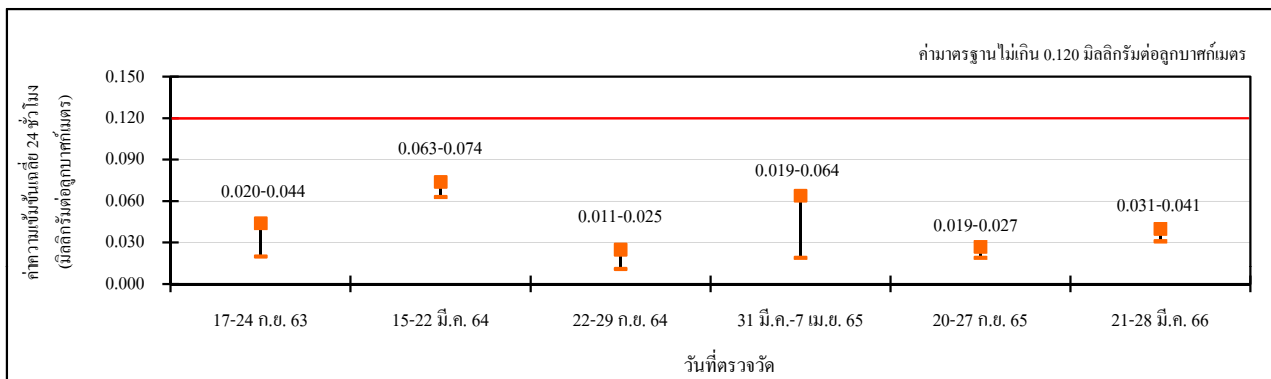
## โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง

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

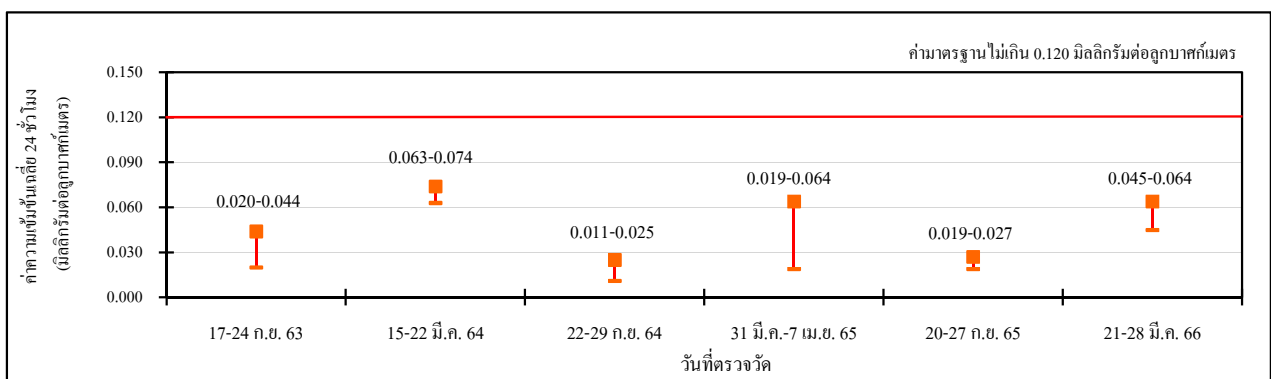
**รูปที่ 4.1-25** กราฟผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)



#### วัดชุมชนนิยายาราม



#### วัดวิเวกอายุพัด



#### บ้านคลองพุทรา

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

## 4.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ *Stack Sampling* โดยทำการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $SO_2$ ) และฝุ่นละออง (PM) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (*Continuous Emission Monitoring System: CEMs*) เพื่อตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_x$ ) และออกซิเจน ( $O_2$ ) ตลอดระยะเวลาดำเนินการจากปล่อง HRSG ทั้ง 4 ปล่อง ปีละ 2 ครั้ง

### 4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

#### ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_x$ ) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $SO_2$ ) ที่ปล่อง HRSG Stack 1 ปล่อง HRSG Stack 2 ปล่อง HRSG Stack 3 และปล่อง HRSG Stack 4 ตามมาตรการกำหนด โดยดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 22-23 มีนาคม พ.ศ.2566 โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึงตารางที่ 4.2-4 โดยสรุปผลได้ดังต่อไปนี้

#### (1) ปล่อง HRSG Stack 1

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 21.99 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.7% $O_2$  หรือเท่ากับ 49.25 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $O_2$  เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $O_2$  และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $O_2$  พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 1.49 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 3.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบว่ามีค่าเท่ากับ 5.04, 0.03 และ 0.18 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

## (2) ปล่อง HRSG Stack 2

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 24.05 ส่วนในล้านส่วนที่ 14.8%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 54.92 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.07 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.8%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์



ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 1.92 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.8%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 4.40 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบว่ามีค่าเท่ากับ 5.50, 0.02 และ 0.23 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

### (3) ปล่อง HRSG Stack 3

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 18.57 ส่วนในล้านส่วนที่ 15.0%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 43.57 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.08 ส่วนในล้านส่วน ที่ 15.0%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ

สิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 1.59 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 15.0%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 3.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบว่ามีค่าเท่ากับ 4.17, 0.03 และ 0.19 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

#### (4) ปล่อง HRSG Stack 4

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 15.87 ส่วนในล้านส่วนที่ 14.8%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 36.08 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.09 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.8%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.21 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 1.66 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.8%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 3.77 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA และมาตรฐานกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบค่าเท่ากับ 3.70, 0.03 และ 0.21 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6.93, 1.61 และ 0.61 กรัมต่อวินาที พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด



ตำแหน่งตรวจวัด

- ❶ HRSG 1
- ❷ HRSG 2
- ❸ HRSG 3
- ❹ HRSG 4

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด



## ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

### ปล่อง HRSG 1

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566
วันที่ตรวจวัด	: วันที่ 22 มีนาคม พ.ศ.2566
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	: 10:20-12:50 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 44.70 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 8,240.17 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	5671299N, 1570115E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	109.1 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	21.8 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,312 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที <sup>1/</sup>
ร้อยละออกซิเจน	14.7
ร้อยละความชื้น	10.4

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>3/</sup>		ค่ามาตรฐาน 7%O <sub>2</sub>
		14.7%O <sub>2</sub>	7%O <sub>2</sub>	g/s	7%O <sub>2</sub>	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	21.99	49.25	5.04	60	6.93	120 <sup>2/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.10	0.23	0.03	10	1.61	20 <sup>2/</sup>
ฝุ่นละออง	mg/Nm <sup>3</sup>	1.49	3.33	0.18	10	0.61	60 <sup>2/</sup>

- หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7%O<sub>2</sub>  
3.<sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายศุภกิจ ต๊ะมูกา / นายชอง เสงฆ์กุล
ชื่อผู้บันทึก	: นายศุภกิจ ต๊ะมูกา / นายชอง เสงฆ์กุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ญ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพัชรา สมานันท์ / นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-8183 / -
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600

## ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

### ปล่อง HRSG 2

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566
วันที่ตรวจวัด	: วันที่ 22 มีนาคม พ.ศ.2566
เวลาตรวจวัด	: 14:30-17:00 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 45.35 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 8,553.69 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	0671310N, 1570142E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	122.6 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	22.6 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,295 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที <sup>1/</sup>
ร้อยละออกซิเจน	14.8
ร้อยละความชื้น	10.8

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>3/</sup>		ค่ามาตรฐาน 7%O <sub>2</sub>
		14.8%O <sub>2</sub>	7%O <sub>2</sub>	g/s	7 %O <sub>2</sub>	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	24.05	54.92	5.50	60	6.93	120 <sup>2/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.07	0.17	0.02	10	1.61	20 <sup>2/</sup>
ฝุ่นละออง	mg/Nm <sup>3</sup>	1.92	4.40	0.23	10	0.61	60 <sup>2/</sup>

- หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7%O<sub>2</sub>  
3.<sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายสุกกิจ ต๊ะมูกา / นายทอง เสงฆ์กุล
ชื่อผู้บันทึก	: นายสุกกิจ ต๊ะมูกา / นายทอง เสงฆ์กุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูสวรรค์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพัชรา สมานพันธ์ / นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-8183 / -
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600

## ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

### ปล่อง HRSG 3

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566
วันที่ตรวจวัด	: วันที่ 23 มีนาคม พ.ศ.2566
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	: 14:20-16:50 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 43.98 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 8,244.00 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	0671202N, 1570112E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	138.4 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	23.0 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,161 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที <sup>1/</sup>
ร้อยละออกซิเจน	15.0
ร้อยละความชื้น	10.5

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>3/</sup>		ค่ามาตรฐาน 7%O <sub>2</sub>
		15.0%O <sub>2</sub>	7%O <sub>2</sub>	g/s	7 %O <sub>2</sub>	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	18.57	43.57	4.17	60	6.93	120 <sup>2/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.08	0.20	0.03	10	1.61	20 <sup>2/</sup>
ฝุ่นละออง	mg/Nm <sup>3</sup>	1.59	3.73	0.19	10	0.61	60 <sup>2/</sup>

- หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ที่สถานะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7%O<sub>2</sub>  
3.<sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายสุกกิจ ติ่มมูกา / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้บันทึก	: นายสุกกิจ ติ่มมูกา / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพัชรา สมานกันท์ / นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-8183 / -
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600

## ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

### ปล่อง HRSG 4

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน	ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566
วันที่ตรวจวัด	: วันที่ 23 มีนาคม พ.ศ.2566
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	: 10:20-12:50 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 45.07 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	: 8,296.00 Kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	0671303N, 1570142E
ความสูงปล่องจากระดับพื้นดิน	45.0 เมตร
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดเก็บตัวอย่าง	3.2 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	133.8 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	23.7 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,436 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที <sup>1/</sup>
ร้อยละออกซิเจน	14.8
ร้อยละความชื้น	10.7

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>3/</sup>		ค่ามาตรฐาน 7%O <sub>2</sub>
		14.8%O <sub>2</sub>	7%O <sub>2</sub>	g/s	7 %O <sub>2</sub>	g/s	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	15.87	36.08	3.70	60	6.93	120 <sup>2/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.09	0.21	0.03	10	1.61	20 <sup>2/</sup>
ฝุ่นละออง	mg/Nm <sup>3</sup>	1.66	3.77	0.21	10	0.61	60 <sup>2/</sup>

- หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
 2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7%O<sub>2</sub>  
 3.<sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2560

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายสุภกิจ ต๊ะมูกา / นายทอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้บันทึก	: นายสุภกิจ ต๊ะมูกา / นายทอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ญ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	: บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวพัชรา สมานจันทร์ / นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-239-จ-8183 / -
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600



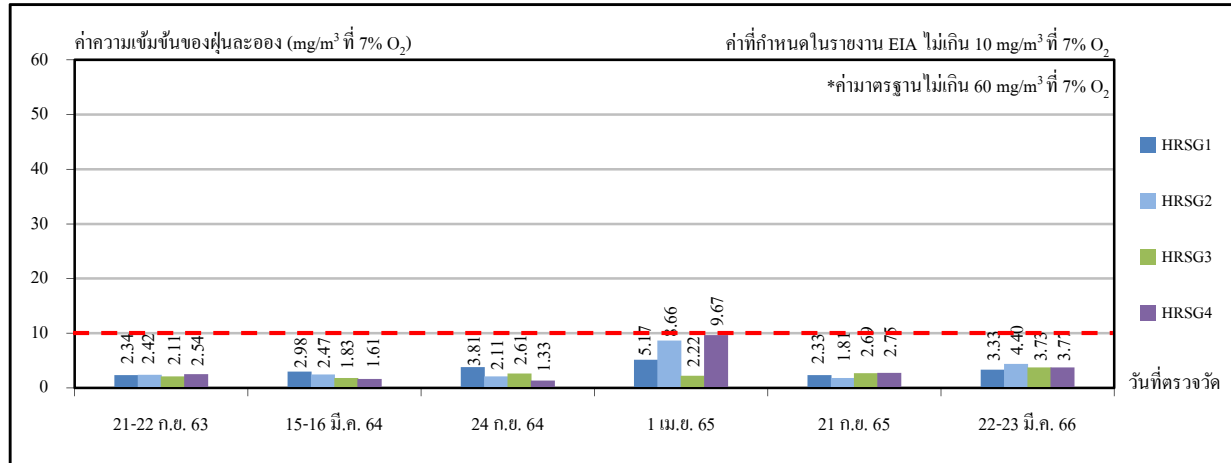
#### 4.2.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

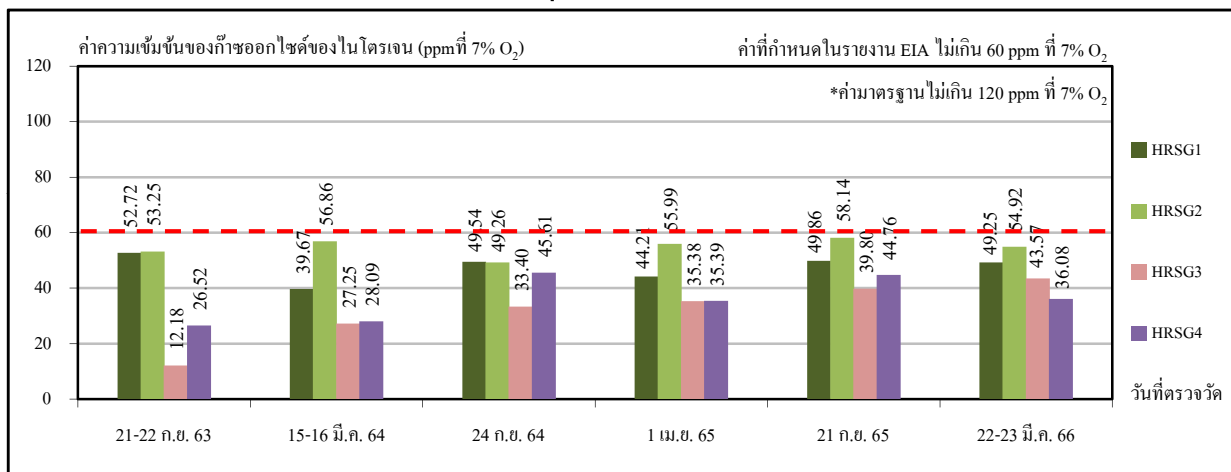
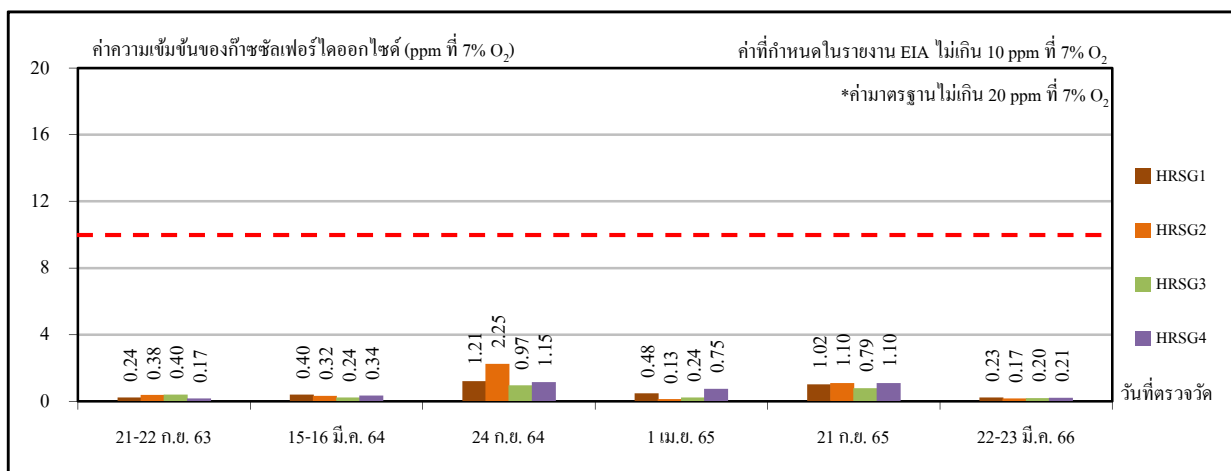
การตรวจคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) จากปล่อง HRSG Stack 1 ปล่อง HRSG Stack 2 ปล่อง HRSG Stack 3 และปล่อง HRSG Stack 4 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 และส่วนใหญ่มีแนวโน้มใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 ถึงรูปที่ 4.2-3 และตารางที่ ก.2-7 ถึงตารางที่ ก.2-8 และภาคผนวก ก.2

## รูปที่ 4.2-2 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



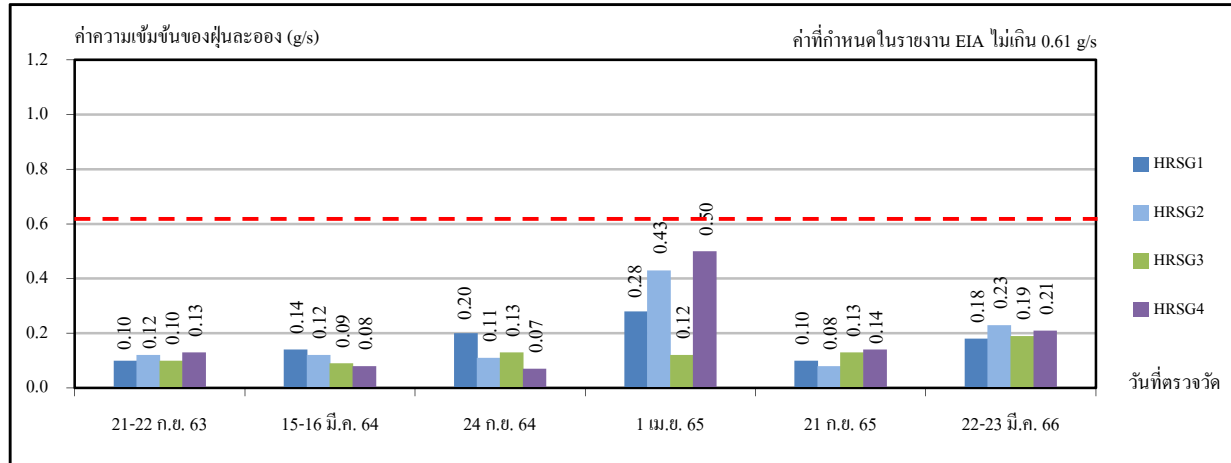
## ฝุ่นละออง (PM)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ )ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ )

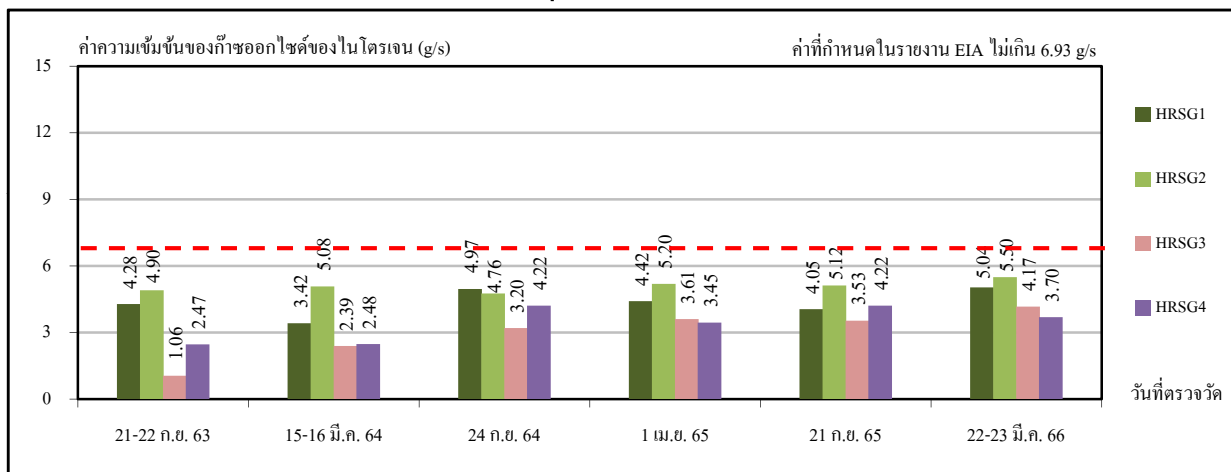
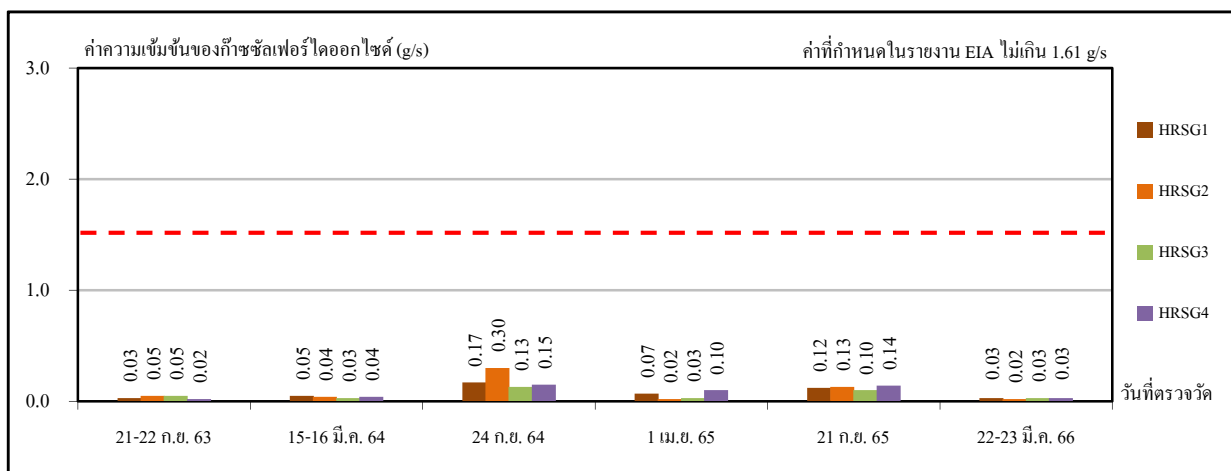
หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

## รูปที่ 4.2-3 กราฟผลการตรวจวัดอัตราการระบายจากแหล่งกำเนิด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



## ฝุ่นละออง (PM)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>)ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>)

หมายเหตุ : ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

### 4.3 ระดับเสียงทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และเสียงรบกวน ปีละ 2 ครั้ง ทั้งหมด 5 บริเวณ คือ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก โดยทำการตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันติดต่อกัน ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ

#### 4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) จำนวน 1 ครั้ง 5 วันต่อเนื่อง (ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ) ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566 จำนวน 5 บริเวณ คือ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณ ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 และรูปที่ 4.3-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ )

บ้านคลองพุทรา	มีค่าระหว่าง	54.7-57.1	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าระหว่าง	59.1-60.4	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าระหว่าง	64.0-64.4	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าระหว่าง	58.1-59.8	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าระหว่าง	62.8-63.4	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำค่าระดับเสียง  $L_{eq}(24)$  ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

#### ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )

บ้านคลองพุทรา	มีค่าระหว่าง	85.4-94.1	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าระหว่าง	77.4-89.8	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าระหว่าง	80.0-91.0	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าระหว่าง	81.0-85.7	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าระหว่าง	77.4-83.3	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำค่าระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดให้ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

#### ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )

บ้านคลองพุทรา	มีค่าระหว่าง	52.3-53.3	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าระหว่าง	57.6-58.4	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าระหว่าง	63.7-64.1	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าระหว่าง	57.1-58.6	เดซิเบล(เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าระหว่าง	61.9-62.3	เดซิเบล(เอ)

ค่ามาตรฐานระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ยังไม่มีการกำหนด



#### ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 1. บริเวณบ้านคลองพุทรา (0672028E, 1569399N)  
2. ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (0671373E, 1570202N)  
3. ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (0671240E, 1570008N)  
4. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (0671413E, 1570095N)  
5. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (0671265E, 1570277N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : 1. RION NL-21 / 00187511  
2. RION NL-21 / 00187481  
3. RION NL-21 / 00487723  
4. RION NL-21 / 00521703  
5. RION NL-21 / 00487734

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :

1. 93.9 / 0.1	2. 93.8 / 0.2	3. 94.0 / 0.0
4. 93.9 / 0.1	5. 94.0 / 0.0	

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-017

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด  
ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบล(เอ))														
	บ้านคลองพุทรา			ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ			ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้			ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก			ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก		
	Leq(24)	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	Leq(24)	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	Leq(24)	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	Leq(24)	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	Leq(24)	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
22-23 มี.ค. 66	55.5	86.5	53.0	60.3	88.9	58.4	64.4	88.9	64.1	59.8	85.7	58.6	63.3	82.7	62.2
23-24 มี.ค. 66	57.1	88.1	53.3	60.2	88.9	58.3	64.3	90.2	63.9	59.0	81.0	58.0	63.4	83.3	62.2
24-25 มี.ค. 66	54.7	94.1	52.3	60.2	89.8	58.1	64.4	80.6	64.0	59.6	83.9	58.5	63.3	79.5	62.3
25-26 มี.ค. 66	56.1	85.4	53.1	60.4	86.7	58.2	64.4	91.0	64.0	59.4	81.3	58.4	63.4	81.1	62.3
26-27 มี.ค. 66	55.9	93.0	53.0	59.1	77.4	57.6	64.0	80.0	63.7	58.1	81.6	57.1	62.8	77.4	61.9
ค่ามาตรฐาน*	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-

หมายเหตุ : 1. \* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)  
2. - ค่ามาตรฐาน L<sub>90</sub> ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปวีดา สมใจ  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด  
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ  
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600



## ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

### บริเวณบ้านคลองพุทรา

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านคลองพุทรา (0672028E, 1569399N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00187511

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-017

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
10:00 - 11:00	58.7	58.0	55.7	60.0	54.4
11:00 - 12:00	56.0	55.7	54.8	57.9	58.4
12:00 - 13:00	53.9	55.2	54.3	56.1	56.7
13:00 - 14:00	59.3	55.1	54.3	58.1	55.4
14:00 - 15:00	54.9	55.8	53.8	56.3	59.2
15:00 - 16:00	57.0	58.2	53.6	55.3	55.3
16:00 - 17:00	56.1	56.2	53.6	55.8	54.3
17:00 - 18:00	55.2	60.5	54.3	55.3	54.4
18:00 - 19:00	53.8	59.7	53.8	54.2	54.6
19:00 - 20:00	53.9	59.5	54.1	54.6	53.9
20:00 - 21:00	55.0	58.5	53.5	54.5	54.3
21:00 - 22:00	52.6	59.7	53.5	54.0	53.4
22:00 - 23:00	52.0	52.3	52.5	54.9	54.6
23:00 - 00:00	51.6	51.8	52.5	54.8	53.4
00:00 - 01:00	51.9	50.6	51.7	54.1	53.9
01:00 - 02:00	52.5	50.6	51.5	52.1	54.0
02:00 - 03:00	52.5	50.9	52.1	57.6	53.6
03:00 - 04:00	53.9	51.6	52.6	56.9	53.4
04:00 - 05:00	53.6	52.5	52.7	57.4	58.5
05:00 - 06:00	56.9	61.0	53.8	53.9	57.1
06:00 - 07:00	53.1	57.0	53.6	53.3	57.6
07:00 - 08:00	55.8	55.0	54.1	53.4	57.7
08:00 - 09:00	55.7	56.3	62.2	54.9	57.5
09:00 - 10:00	60.3	60.4	56.2	59.6	56.3
Leq(24) <sup>1/</sup>	55.5	57.1	54.7	56.1	55.9
Ldn	60.4	61.9	59.6	62.0	62.1
Lmax <sup>2/</sup>	86.5	88.1	94.1	85.4	93.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-2 (ต่อ)

เวลา	L <sub>90</sub> (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
10:00 - 11:00	55.9	54.5	53.3	54.0	52.7
11:00 - 12:00	53.6	54.2	53.4	54.0	56.5
12:00 - 13:00	53.1	53.0	53.3	54.1	53.5
13:00 - 14:00	53.2	53.8	53.4	54.4	54.0
14:00 - 15:00	53.9	53.7	52.3	54.4	52.6
15:00 - 16:00	53.7	54.2	52.4	54.2	52.3
16:00 - 17:00	53.2	53.5	52.4	54.6	52.0
17:00 - 18:00	53.2	55.5	52.4	53.5	52.4
18:00 - 19:00	52.7	54.2	52.4	52.4	52.3
19:00 - 20:00	53.1	57.4	52.4	52.8	52.1
20:00 - 21:00	51.7	55.9	52.1	53.1	52.4
21:00 - 22:00	51.2	51.8	52.0	52.7	52.0
22:00 - 23:00	51.1	51.6	51.4	53.8	52.1
23:00 - 00:00	50.9	49.7	51.4	53.6	52.2
00:00 - 01:00	51.0	49.2	51.1	52.7	52.7
01:00 - 02:00	51.6	49.6	50.9	51.0	52.8
02:00 - 03:00	51.6	50.0	51.0	51.1	52.5
03:00 - 04:00	51.3	50.6	51.6	51.5	52.3
04:00 - 05:00	52.1	50.9	51.3	51.8	52.6
05:00 - 06:00	52.0	51.1	52.0	52.8	52.7
06:00 - 07:00	51.5	53.1	52.8	52.3	52.3
07:00 - 08:00	53.2	53.3	53.0	52.2	52.6
08:00 - 09:00	53.5	52.7	52.6	53.0	53.9
09:00 - 10:00	57.1	53.2	53.2	52.3	54.2
L <sub>90</sub> (avg) <sup>1/</sup>	53.0	53.3	52.3	53.1	53.0

- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
  - <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 10:00-10:00 น.
  - <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
  - ค่ามาตรฐาน L<sub>90</sub> ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ  
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอฟ จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวลาวัลย์ วงศ์เจริญ  
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

### ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

#### บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (0671373E, 1570202N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00187481

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-017

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	59.4	59.3	58.9	58.0	57.9
10:00 - 11:00	59.8	59.1	59.1	59.8	58.2
11:00 - 12:00	59.6	59.1	59.2	59.5	58.2
12:00 - 13:00	59.7	59.0	58.9	59.4	57.9
13:00 - 14:00	59.7	59.0	58.7	59.3	59.1
14:00 - 15:00	60.2	59.2	59.0	59.1	59.5
15:00 - 16:00	59.9	58.8	59.4	59.5	58.9
16:00 - 17:00	60.9	59.6	59.9	59.1	59.9
17:00 - 18:00	63.6	60.6	59.6	59.6	58.0
18:00 - 19:00	65.0	65.4	65.4	59.9	57.6
19:00 - 20:00	61.6	62.9	62.8	64.6	59.0
20:00 - 21:00	60.0	62.3	62.7	62.9	57.3
21:00 - 22:00	59.6	59.9	60.5	64.2	59.1
22:00 - 23:00	59.4	59.9	59.1	60.3	63.5
23:00 - 00:00	58.2	58.6	58.9	59.9	62.7
00:00 - 01:00	57.8	58.1	58.1	58.0	57.8
01:00 - 02:00	57.5	58.0	57.5	57.6	57.0
02:00 - 03:00	57.8	57.5	57.3	57.2	57.9
03:00 - 04:00	59.6	58.8	57.0	57.3	58.2
04:00 - 05:00	62.4	62.8	61.7	57.3	58.1
05:00 - 06:00	59.6	61.1	62.5	63.5	59.7
06:00 - 07:00	58.6	58.2	58.5	62.7	58.2
07:00 - 08:00	58.4	58.9	58.3	57.8	57.8
08:00 - 09:00	58.1	57.9	58.2	57.8	59.8
Leq(24) <sup>1/</sup>	60.3	60.2	60.2	60.4	59.1
Ldn	65.9	66.1	66.0	66.5	66.1
Lmax <sup>2/</sup>	88.9	88.9	89.8	86.7	77.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-3 (ต่อ)

เวลา	L <sub>90</sub> (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	58.4	58.1	57.7	57.1	57.1
10:00 - 11:00	58.8	58.1	58.1	58.7	57.2
11:00 - 12:00	58.6	57.9	57.8	58.5	57.2
12:00 - 13:00	58.7	58.1	57.9	58.2	57.1
13:00 - 14:00	58.6	58.0	57.7	58.2	58.0
14:00 - 15:00	58.8	58.0	58.0	58.0	58.5
15:00 - 16:00	58.7	57.9	58.1	58.0	57.9
16:00 - 17:00	59.0	58.3	58.3	58.0	58.5
17:00 - 18:00	59.3	58.6	58.3	58.2	57.2
18:00 - 19:00	59.8	60.1	60.0	58.4	56.8
19:00 - 20:00	59.7	59.9	60.4	59.9	58.0
20:00 - 21:00	59.0	59.3	59.8	60.1	56.6
21:00 - 22:00	58.8	58.9	58.4	61.2	58.2
22:00 - 23:00	58.0	58.6	58.2	58.8	58.9
23:00 - 00:00	57.5	57.8	57.2	58.5	57.6
00:00 - 01:00	57.2	57.3	57.3	57.2	56.9
01:00 - 02:00	57.0	57.2	56.9	56.8	56.5
02:00 - 03:00	57.1	57.0	56.7	56.7	57.1
03:00 - 04:00	57.6	57.2	56.5	56.6	57.2
04:00 - 05:00	60.4	60.6	57.5	56.6	57.1
05:00 - 06:00	57.2	57.7	60.1	58.9	58.6
06:00 - 07:00	57.3	56.9	56.7	57.6	57.5
07:00 - 08:00	57.1	57.2	56.9	56.9	57.1
08:00 - 09:00	57.1	56.9	56.9	56.9	58.8
L <sub>90</sub> (avg) <sup>1/</sup>	58.4	58.3	58.1	58.2	57.6

- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
  - <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-09:00 น.
  - <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
  - ค่ามาตรฐาน L<sub>90</sub> ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ  
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอบ จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวลดาวัลย์ วงศ์เจริญ  
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

### บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอบ จำกัด

ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (0671240E, 1570008N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00487723

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 94.0 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-017

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	64.7	64.2	64.3	64.4	63.9
10:00 - 11:00	64.5	64.2	64.3	64.5	63.9
11:00 - 12:00	64.3	64.6	64.4	64.4	64.0
12:00 - 13:00	64.1	64.0	64.2	65.2	63.6
13:00 - 14:00	64.2	64.0	64.2	64.2	63.4
14:00 - 15:00	64.2	64.0	64.0	64.4	63.3
15:00 - 16:00	65.1	64.4	64.1	64.3	63.3
16:00 - 17:00	64.5	64.4	64.2	64.7	64.1
17:00 - 18:00	64.6	64.7	64.6	64.6	63.6
18:00 - 19:00	64.7	64.7	64.9	64.5	63.9
19:00 - 20:00	64.7	64.5	65.4	64.9	64.5
20:00 - 21:00	64.5	64.5	64.7	64.7	64.3
21:00 - 22:00	64.6	64.6	64.6	64.6	64.2
22:00 - 23:00	64.7	64.5	64.7	64.6	64.1
23:00 - 00:00	64.2	64.0	64.3	64.6	64.2
00:00 - 01:00	64.2	63.9	63.9	63.9	63.9
01:00 - 02:00	64.2	64.0	64.0	64.0	63.8
02:00 - 03:00	64.1	64.0	64.1	64.0	64.0
03:00 - 04:00	64.1	64.0	64.0	64.1	64.0
04:00 - 05:00	64.2	64.0	64.1	64.0	64.0
05:00 - 06:00	64.3	64.2	64.1	64.0	64.0
06:00 - 07:00	64.6	64.5	64.5	64.1	64.1
07:00 - 08:00	64.5	64.4	64.7	64.2	64.3
08:00 - 09:00	64.1	64.4	64.2	65.0	64.5
Leq(24) <sup>1/</sup>	64.4	64.3	64.4	64.4	64.0
Ldn	70.7	70.6	70.6	70.6	70.4
Lmax <sup>2/</sup>	88.9	90.2	80.6	91.0	80.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-4 (ต่อ)

เวลา	L <sub>90</sub> (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	64.0	63.7	63.8	63.8	63.7
10:00 - 11:00	64.1	63.8	63.9	64.2	63.6
11:00 - 12:00	64.0	63.7	64.0	64.0	63.6
12:00 - 13:00	63.8	63.6	63.8	63.9	63.3
13:00 - 14:00	63.7	63.7	63.8	63.9	63.1
14:00 - 15:00	63.8	63.7	63.7	63.9	63.1
15:00 - 16:00	64.0	63.9	63.8	63.8	63.1
16:00 - 17:00	64.1	64.0	64.0	64.0	63.1
17:00 - 18:00	64.2	64.2	64.1	64.1	63.5
18:00 - 19:00	64.4	64.3	64.3	64.2	63.6
19:00 - 20:00	64.4	64.2	64.6	64.5	63.9
20:00 - 21:00	64.3	64.2	64.5	64.5	64.1
21:00 - 22:00	64.4	64.4	64.4	64.4	64.0
22:00 - 23:00	64.4	64.3	64.4	64.5	64.0
23:00 - 00:00	64.0	63.7	63.9	64.4	64.0
00:00 - 01:00	64.1	63.8	63.8	63.7	63.8
01:00 - 02:00	64.1	63.8	63.8	63.8	63.8
02:00 - 03:00	64.0	63.9	63.9	63.9	63.9
03:00 - 04:00	64.0	63.9	63.9	63.9	64.0
04:00 - 05:00	64.0	63.9	63.9	63.8	64.0
05:00 - 06:00	64.0	63.9	64.0	63.9	63.9
06:00 - 07:00	64.0	64.0	64.0	63.9	63.9
07:00 - 08:00	63.9	63.9	64.0	63.9	63.9
08:00 - 09:00	63.7	63.7	63.8	64.0	63.9
L <sub>90</sub> (avg) <sup>1/</sup>	64.1	63.9	64.0	64.0	63.7

- หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.  
 2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-09:00 น.  
 3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)  
 4. - ค่ามาตรฐาน L<sub>90</sub> ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ  
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ชีคอฟ จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวลาวัลย์ วงศ์เจริญ  
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

### บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (0671413E, 1570095N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00521703

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-017

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	59.2	58.4	59.0	59.4	59.0
10:00 - 11:00	59.6	58.9	59.3	60.4	58.8
11:00 - 12:00	59.1	58.4	60.1	60.0	58.5
12:00 - 13:00	58.8	58.7	59.2	59.4	57.9
13:00 - 14:00	58.9	58.6	58.6	59.3	56.8
14:00 - 15:00	59.1	58.6	58.5	59.0	55.9
15:00 - 16:00	58.9	59.1	58.8	59.2	56.7
16:00 - 17:00	59.6	58.5	59.3	59.2	57.0
17:00 - 18:00	60.2	58.5	58.9	59.2	56.7
18:00 - 19:00	61.2	58.8	59.4	59.1	56.8
19:00 - 20:00	60.4	59.4	60.1	59.4	56.9
20:00 - 21:00	61.4	58.9	60.6	60.5	58.9
21:00 - 22:00	60.5	60.0	60.5	60.0	58.8
22:00 - 23:00	60.6	59.5	59.8	60.3	59.1
23:00 - 00:00	59.7	59.9	60.7	60.4	58.6
00:00 - 01:00	59.1	58.9	60.3	60.6	58.7
01:00 - 02:00	58.7	58.4	59.4	59.3	58.2
02:00 - 03:00	58.6	58.2	59.1	58.7	58.0
03:00 - 04:00	58.8	58.1	59.0	58.3	58.2
04:00 - 05:00	59.7	58.5	58.8	58.3	58.0
05:00 - 06:00	61.5	59.4	59.5	58.4	57.9
06:00 - 07:00	59.8	59.7	60.9	58.7	58.3
07:00 - 08:00	60.0	59.4	60.7	59.2	59.0
08:00 - 09:00	58.9	59.8	59.6	58.7	59.4
<b>Leq(24)<sup>1/</sup></b>	<b>59.8</b>	<b>59.0</b>	<b>59.6</b>	<b>59.4</b>	<b>58.1</b>
<b>Ldn</b>	<b>66.1</b>	<b>65.4</b>	<b>66.2</b>	<b>65.8</b>	<b>64.7</b>
<b>Lmax<sup>2/</sup></b>	<b>85.7</b>	<b>81.0</b>	<b>83.9</b>	<b>81.3</b>	<b>81.6</b>
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	<b>70 dB(A)</b>				
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	<b>115 dB(A)</b>				

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ)

เวลา	L <sub>90</sub> (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	58.2	57.5	58.0	58.1	58.1
10:00 - 11:00	58.6	58.0	58.4	58.0	57.7
11:00 - 12:00	58.2	57.4	58.7	58.7	57.1
12:00 - 13:00	58.0	57.7	58.0	58.4	56.2
13:00 - 14:00	57.9	57.7	57.7	58.1	55.5
14:00 - 15:00	58.0	57.7	57.6	57.9	55.1
15:00 - 16:00	58.1	57.8	57.8	58.0	55.3
16:00 - 17:00	58.4	57.7	57.8	58.0	55.4
17:00 - 18:00	58.7	57.3	57.9	58.1	55.4
18:00 - 19:00	59.0	57.4	58.3	58.1	55.5
19:00 - 20:00	59.4	57.7	58.7	58.3	55.9
20:00 - 21:00	59.6	57.7	59.3	58.6	56.2
21:00 - 22:00	59.8	58.6	59.3	58.9	57.9
22:00 - 23:00	59.8	58.5	59.1	59.5	58.1
23:00 - 00:00	58.7	59.1	59.6	59.8	58.0
00:00 - 01:00	58.5	58.2	59.3	59.9	58.2
01:00 - 02:00	58.3	57.9	58.9	58.5	57.7
02:00 - 03:00	58.1	57.7	58.6	58.2	57.6
03:00 - 04:00	58.3	57.7	58.5	57.9	57.7
04:00 - 05:00	58.4	57.8	58.3	57.8	57.5
05:00 - 06:00	59.2	58.1	58.4	57.9	57.4
06:00 - 07:00	58.5	58.4	59.0	58.1	57.7
07:00 - 08:00	58.6	58.2	58.4	58.5	58.3
08:00 - 09:00	57.7	58.5	58.2	57.9	58.1
L <sub>90</sub> (avg) <sup>1/</sup>	58.6	58.0	58.5	58.4	57.1

- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
  - <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-09:00 น.
  - <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
  - ค่ามาตรฐาน L<sub>90</sub> ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ  
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอบ จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวลาวัลย์ วงศ์เจริญ  
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600



## ตารางที่ 4.3-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

### บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (0671265E, 1570277N)  
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00487734  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648  
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0  
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 94.0 / 0.0  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-017

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	63.0	62.5	62.1	62.0	62.5
10:00 - 11:00	63.3	62.9	62.7	62.9	62.3
11:00 - 12:00	62.9	62.7	62.5	63.1	61.7
12:00 - 13:00	63.0	62.8	62.4	62.8	61.4
13:00 - 14:00	62.8	62.9	62.2	62.5	61.3
14:00 - 15:00	62.9	63.0	62.2	62.8	60.9
15:00 - 16:00	63.0	63.0	62.1	62.5	60.9
16:00 - 17:00	63.4	63.2	62.4	62.5	61.1
17:00 - 18:00	63.8	63.2	63.1	62.9	61.5
18:00 - 19:00	68.5	67.4	66.2	63.4	62.4
19:00 - 20:00	64.5	65.6	66.0	67.1	65.9
20:00 - 21:00	63.9	65.5	65.7	65.6	65.1
21:00 - 22:00	63.3	63.2	63.7	65.5	65.3
22:00 - 23:00	63.1	63.4	63.4	63.5	63.5
23:00 - 00:00	61.8	62.3	62.5	63.3	62.5
00:00 - 01:00	61.7	61.8	61.8	62.6	62.0
01:00 - 02:00	61.8	61.7	61.8	61.9	61.9
02:00 - 03:00	61.7	61.6	61.9	61.9	61.7
03:00 - 04:00	62.2	62.1	61.8	62.0	61.8
04:00 - 05:00	63.3	64.0	63.5	61.9	61.8
05:00 - 06:00	63.6	64.0	65.2	64.0	63.8
06:00 - 07:00	62.1	62.0	63.3	64.6	65.1
07:00 - 08:00	62.0	62.0	62.1	62.2	62.6
08:00 - 09:00	61.9	61.8	62.1	62.0	62.5
Leq(24) <sup>1/</sup>	63.3	63.4	63.3	63.4	62.8
Ldn	69.1	69.2	69.4	69.5	69.2
Lmax <sup>2/</sup>	82.7	83.3	79.5	81.1	77.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ)

เวลา	L <sub>90</sub> (dB(A))				
	22-23 มี.ค. 66	23-24 มี.ค. 66	24-25 มี.ค. 66	25-26 มี.ค. 66	26-27 มี.ค. 66
09:00 - 10:00	61.7	61.5	61.1	61.4	61.5
10:00 - 11:00	62.5	62.3	62.1	62.4	61.3
11:00 - 12:00	62.1	62.1	61.9	62.4	61.2
12:00 - 13:00	62.3	62.1	61.9	62.3	61.0
13:00 - 14:00	62.2	62.2	61.7	62.1	60.8
14:00 - 15:00	62.2	62.3	61.7	62.3	60.5
15:00 - 16:00	62.4	62.3	61.7	62.0	60.5
16:00 - 17:00	62.7	62.6	62.0	62.1	60.6
17:00 - 18:00	62.8	62.6	62.5	62.5	61.0
18:00 - 19:00	63.6	63.8	62.9	62.7	61.4
19:00 - 20:00	63.3	63.5	64.3	63.3	62.4
20:00 - 21:00	62.9	63.5	64.1	63.5	64.1
21:00 - 22:00	62.8	62.7	63.0	64.0	64.0
22:00 - 23:00	62.4	62.8	62.8	62.9	62.9
23:00 - 00:00	61.3	61.5	61.7	62.9	62.0
00:00 - 01:00	61.2	61.2	61.4	62.0	61.6
01:00 - 02:00	61.3	61.2	61.4	61.5	61.5
02:00 - 03:00	61.2	61.2	61.5	61.6	61.4
03:00 - 04:00	61.6	61.4	61.5	61.6	61.4
04:00 - 05:00	62.6	63.0	62.2	61.5	61.5
05:00 - 06:00	61.8	62.4	64.0	62.4	62.4
06:00 - 07:00	61.5	61.4	61.7	62.4	63.3
07:00 - 08:00	61.5	61.4	61.6	61.7	61.8
08:00 - 09:00	61.2	61.1	61.6	61.6	61.8
L <sub>90</sub> (avg) <sup>1/</sup>	62.2	62.2	62.3	62.3	61.9

- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
  - <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-09:00 น.
  - <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
  - ค่ามาตรฐาน L<sub>90</sub> ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ  
 ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดลดาวัลย์ วงศ์เจริญ  
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

#### 4.3.2 ผลการประเมินระดับการรบกวน

##### ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การประเมินระดับการรบกวน จะพิจารณาจากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ 4 ทิศ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก และบริเวณด้านทิศตะวันตก และเพิ่มจุดตรวจวัดบริเวณบ้านคลองพุทรา (นอกเหนือจากมาตรการฯ กำหนด) ซึ่งทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการประเมินระดับการรบกวน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่องกำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งกำหนดให้มีค่าระดับเสียงรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบล(เอ) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.3-7

อย่างไรก็ตามโครงการมีการเฝ้าระวังเสียงจากกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง อีกทั้ง มีมาตรการในการลดมลภาวะทางเสียงดังนี้

1. ปลุกต้นไม้ยืนต้น เช่น อโศกอินเดีย เพื่อเป็นแนวกันเสียงและลดระดับเสียงดังจากโครงการบริเวณริมรั้วโครงการทั้ง 4 ด้าน
2. โครงการทำการตรวจเช็คบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ โดยโครงการได้ปฏิบัติตามคู่มือจากผู้ผลิตอุปกรณ์/เครื่องจักรต่างๆ ตามระยะเวลาและวิธีการที่กำหนดไว้ในคู่มือเพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้มีสภาพดีอยู่เสมอ
3. ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ

ตารางที่ 4.3-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างวันที่ 22-27 มีนาคม พ.ศ.2566

สถานี	วันที่ตรวจวัด	Leq 24 (Operated)	Leq 1 (Shutdown)*	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน (Rating level)	L <sub>90</sub> (Shutdown)	ระดับการรบกวน**
		(1)	(2)	(1)-(2)=(3)	(4)	(3)-(4)
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	22-23 มี.ค. 66	64.8	65.7	N/A	50.8	0
	23-24 มี.ค. 66	64.9	65.7	N/A	50.8	0
	24-25 มี.ค. 66	64.9	65.7	N/A	50.8	0
	25-26 มี.ค. 66	64.9	65.7	N/A	50.8	0
	26-27 มี.ค. 66	64.2	65.7	N/A	50.8	0
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	22-23 มี.ค. 66	65.5	65.7	N/A	50.8	0
	23-24 มี.ค. 66	65.7	65.7	N/A	50.8	0
	24-25 มี.ค. 66	65.4	65.7	N/A	50.8	0
	25-26 มี.ค. 66	65.7	65.7	N/A	50.8	0
	26-27 มี.ค. 66	65.8	65.7	N/A	50.8	0
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	22-23 มี.ค. 66	63.5	65.7	N/A	50.8	0
	23-24 มี.ค. 66	63.1	65.7	N/A	50.8	0
	24-25 มี.ค. 66	63.7	65.7	N/A	50.8	0
	25-26 มี.ค. 66	63.1	65.7	N/A	50.8	0
	26-27 มี.ค. 66	63.2	65.7	N/A	50.8	0
มาตรฐาน***						>10

ตารางที่ 4.3-7 (ต่อ)

สถานี	วันที่ตรวจวัด	Leq 24 (Operated)	Leq 1 (Shutdown)*	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน (Rating level)	L <sub>90</sub> (Shutdown)	ระดับการรบกวน**
		(1)	(2)	(1)-(2)=(3)	(4)	(3)-(4)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	22-23 มี.ค. 66	59.8	65.7	N/A	50.8	0
	23-24 มี.ค. 66	59.8	65.7	N/A	50.8	0
	24-25 มี.ค. 66	59.8	65.7	N/A	50.8	0
	25-26 มี.ค. 66	59.7	65.7	N/A	50.8	0
	26-27 มี.ค. 66	59.3	65.7	N/A	50.8	0
บ้านคลองพุทรา	22-23 มี.ค. 66	56.0	65.7	N/A	50.8	0
	23-24 มี.ค. 66	60.8	65.7	N/A	50.8	0
	24-25 มี.ค. 66	56.0	65.7	N/A	50.8	0
	25-26 มี.ค. 66	57.1	65.7	N/A	50.8	0
	26-27 มี.ค. 66	54.2	65.7	N/A	50.8	0
มาตรฐาน***						<10

หมายเหตุ: 1. \* ช่วงเวลาเดียวกับระดับเสียงพื้นฐาน (L<sub>90</sub>)

2. \*\* ระดับการรบกวน = (ระดับเสียงขณะมีการรบกวน (Rating level: Leq 24) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L<sub>90</sub>))

โดยที่ Rating level = {10 (log10 (10<sup>(0.1LAeq,Ts)</sup> - 10<sup>(0.1LAeq,R)</sup>))}

LAeq,Ts = ระดับเสียงขณะเกิดเสียงของแหล่งกำเนิด (Specific Noise Level) และ LAeq,R = ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน (Residual Sound Level)

3. N/A หมายถึง ไม่สามารถคำนวณค่าได้ เนื่องจากระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน (Leq1) > ระดับเสียงขณะเกิดเสียงของแหล่งกำเนิด (Leq 24)

4. \*\*\* มาตรฐานตามประกาศ

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ.2550 เรื่องค่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดระดับการรบกวน
- ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ.2550 เรื่องวิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ.2553 เรื่องวิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียง 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

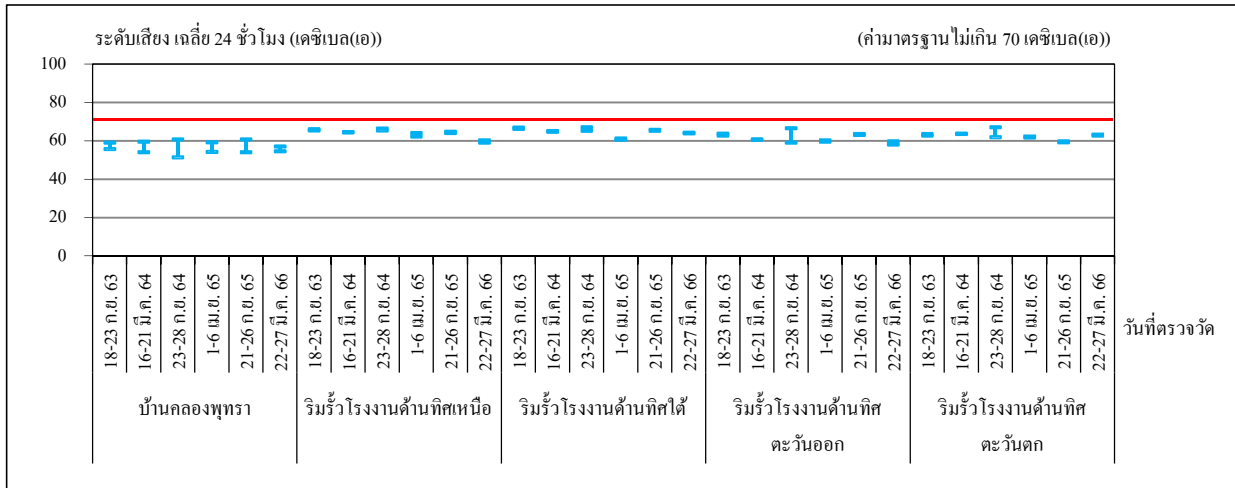
### 4.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

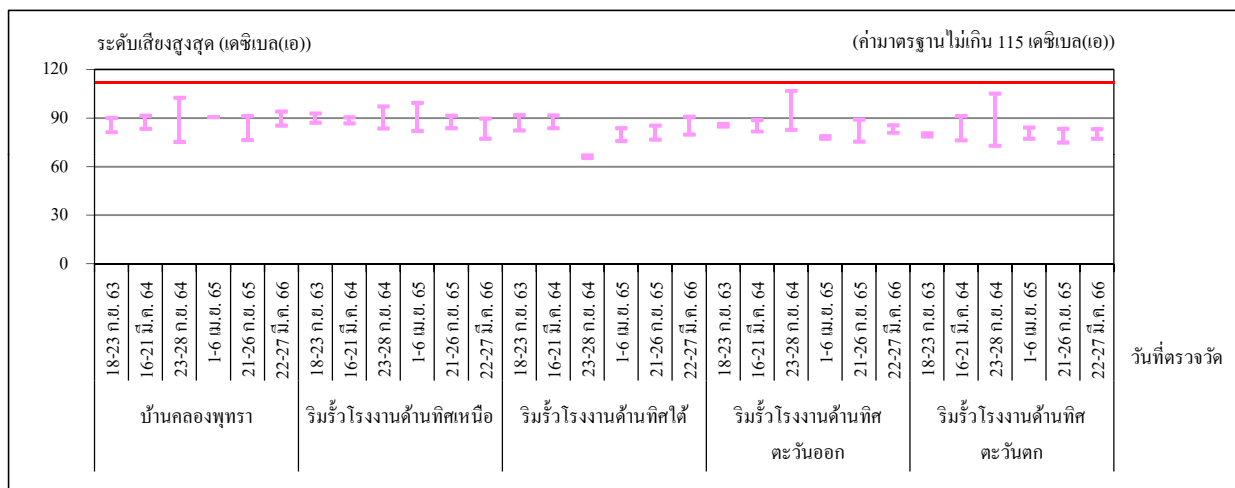
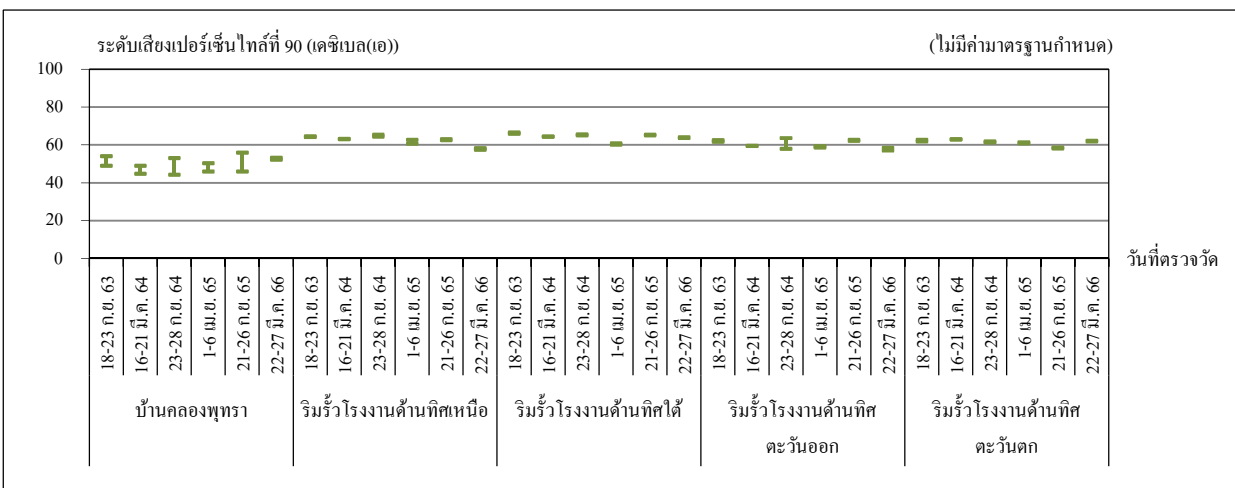
การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 5 บริเวณ คือ บริเวณบ้านคลองพุทรา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัด  $L_{eq}(24)$  และ  $L_{max}$  ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ส่วนค่ามาตรฐานของ  $L_{90}$  ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.3-3 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-9 ถึงตารางที่ ก.2-11

## รูปที่ 4.3-3 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



## ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24))

ระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>)ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>)

#### 4.4 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $Leq(8)$ ) ระยะ 1 เมตร จากบริเวณเครื่องจักรที่มีระดับเสียงดัง ได้แก่ Gas turbine Generator บริเวณ Steam Turbine และบริเวณ Cooling Tower โดยทำการตรวจวัดทุกๆ 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง)

##### 4.4.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $Leq(8)$ ) โดยบริษัท ซีคอท จำกัด ซึ่งทำการตรวจวัดบริเวณ Gas turbine Generator 1 บริเวณ Gas turbine Generator 2 บริเวณ Steam Turbine 1 บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine 2 บริเวณ Gas turbine Generator 3 และบริเวณ Gas turbine Generator 4 ตามที่มาตรการกำหนด จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566 และวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566 ผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง			
	วันที่ 24 ก.พ. 2566	วันที่ 29 พ.ค. 2566	
บริเวณ Gas turbine Generator 1	78.0	80.2	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas turbine Generator 2	79.8	81.0	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Steam Turbine 1	87.8	87.0	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Cooling Tower	82.6	80.4	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Steam Turbine 2	85.2	85.1	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas turbine Generator 3	80.5	80.7	เดซิเบล(เอ)
บริเวณ Gas turbine Generator 4	83.3	86.3	เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด





ตำแหน่งการตรวจวัด

- ① Gas turbine Generator 1
- ② Gas turbine Generator 2
- ③ Steam Turbine 1
- ④ Cooling Tower
- ⑤ Steam Turbine 2
- ⑥ Gas turbine Generator 3
- ⑦ Gas turbine Generator 4

รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด



#### ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 1. Gas turbine Generator 1 (0671300E, 1570070N)  
2. Gas turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)  
3. Steam Turbine 1 (0671401E, 1570155N)  
4. Cooling Tower (0671231E, 1570077N)  
5. Steam Turbine 2 (0671202E, 1570151N)  
6. Gas turbine Generator 3 (0671238E, 1570142N)  
7. Gas turbine Generator 4 (0671231E, 1570140N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : 1. CASELLA CEL-246 / 3173318  
2. CASELLA CEL-246 / 3173343  
3. CASELLA CEL-246 / 3173312  
4. CASELLA CEL-246 / 3173306  
5. CASELLA CEL-246 / 1443618  
6. CASELLA CEL-246 / 1443838  
7. CASELLA CEL-246 / 3173311

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :

Station 1. 114.0 / 0.0	Station 2. 114.0 / 0.0	Station 3. 114.2 / -0.2	Station 4. 113.8 / 0.2
Station 5. 113.8 / 0.2	Station 6. 113.6 / 0.4	Station 7. 113.8 / 0.2	

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ตารางที่ 4.4-1 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด (dB(A))
24 ก.พ. 66	Gas turbine Generator 1	Leq 8 hr	78.0
	Gas turbine Generator 2	Leq 8 hr	79.8
	Steam Turbine 1	Leq 8 hr	87.8
	Cooling Tower	Leq 8 hr	82.6
	Steam Turbine 2	Leq 8 hr	85.2
	Gas turbine Generator 3	Leq 8 hr	80.5
	Gas turbine Generator 4	Leq 8 hr	83.3
ค่ามาตรฐาน*			90.0

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล  
 ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์  
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ  
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Gas turbine Generator 1

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 1 (0671300E, 1570070N)  
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173318  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225  
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0  
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	24 ก.พ. 66
08:00-09:00	78.4
09:00-10:00	78.1
10:00-11:00	77.9
11:00-12:00	77.5
12:00-13:00	77.3
13:00-14:00	77.8
14:00-15:00	78.4
15:00-16:00	78.5
Leq 8 hr <sup>1/</sup>	78.0
Lmax <sup>2/</sup>	79.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐาน  
คุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวิทย์ วงศ์เจริญ

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

### ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

#### บริเวณ Gas turbine Generator 2

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)  
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173343  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225  
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0  
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	24 ก.พ. 66
08:00-09:00	80.0
09:00-10:00	79.7
10:00-11:00	79.8
11:00-12:00	80.3
12:00-13:00	79.0
13:00-14:00	80.0
14:00-15:00	79.7
15:00-16:00	79.7
Leq 8 hr <sup>1/</sup>	79.8
Lmax <sup>2/</sup>	82.2
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

#### ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

##### บริเวณ Steam Turbine 1

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine 1 (0671401E, 1570155N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173312

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.2 / -0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	24 ก.พ. 66
08:00-09:00	87.2
09:00-10:00	87.2
10:00-11:00	87.5
11:00-12:00	86.5
12:00-13:00	85.4
13:00-14:00	88.9
14:00-15:00	89.1
15:00-16:00	88.9
Leq 8 hr <sup>1/</sup>	87.8
Lmax <sup>2/</sup>	93.4
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## ตารางที่ 4.4-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Cooling Tower

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Cooling Tower (0671231E, 1570077N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173306

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	24 ก.พ. 66
09:00-10:00	80.4
10:00-11:00	80.3
11:00-12:00	80.4
12:00-13:00	80.3
13:00-14:00	83.7
14:00-15:00	84.1
15:00-16:00	84.2
16:00-17:00	84.3
Leq 8 hr <sup>1/</sup>	82.6
Lmax <sup>2/</sup>	86.2
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวคาวลัย วงศ์เจริญ

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Steam Turbine 2

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566  
ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine 2 (0671202E, 1570151N)  
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 1443618  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225  
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0  
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 113.8 / 0.2  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	24 ก.พ. 66
09:00-10:00	84.6
10:00-11:00	85.3
11:00-12:00	86.6
12:00-13:00	84.6
13:00-14:00	84.5
14:00-15:00	85.1
15:00-16:00	85.0
16:00-17:00	85.8
Leq 8 hr <sup>1/</sup>	85.2
Lmax <sup>2/</sup>	90.3
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์  
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวคาวลัย วงศ์เจริญ  
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600  
ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด  
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -



## ตารางที่ 4.4-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Gas turbine Generator 3

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 3 (0671238E, 1570142N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 1443838

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 113.6 / 0.4

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	24 ก.พ. 66
08:00-09:00	80.7
09:00-10:00	80.8
10:00-11:00	80.2
11:00-12:00	79.9
12:00-13:00	79.7
13:00-14:00	80.5
14:00-15:00	81.0
15:00-16:00	80.9
Leq(8) <sup>1/</sup>	80.5
Lmax <sup>2/</sup>	83.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวคาวลัย วงศ์เจริญ

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## ตารางที่ 4.4-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Gas turbine Generator 4

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 4 (0671231, 1570140N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173311

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-016

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	24 ก.พ. 66
08:00-09:00	81.9
09:00-10:00	83.0
10:00-11:00	82.4
11:00-12:00	80.9
12:00-13:00	80.3
13:00-14:00	84.8
14:00-15:00	85.4
15:00-16:00	85.0
Leq 8 hr <sup>1/</sup>	83.3
Lmax <sup>2/</sup>	89.3
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 08:00-16:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 08:00-16:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครผล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวคาวลัย วงศ์เจริญ

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

#### ตารางที่ 4.4-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน      ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด      วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งพักของสถานีตรวจวัด :

1. Gas turbine Generator 1 (0671300E, 1570070N)
2. Gas turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)
3. Steam Turbine 1 (0671401E, 1570155N)
4. Cooling Tower (0671231E, 1570077N)
5. Steam Turbine 2 (0671202E, 1570151N)
6. Gas turbine Generator 3 (0671238E, 1570142N)
7. Gas turbine Generator 4 (0671231E, 1570140N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :

1. CASELLA CEL-246 / 3173350
2. CASELLA CEL-246 / 3173108
3. CASELLA CEL-246 / 3173303
4. CASELLA CEL-246 / 3173338
5. CASELLA CEL-246 / 1443618
6. CASELLA CEL-246 / 1443817
7. CASELLA CEL-246 / 1443838

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :

Station 1. 114.0 / 0.0	Station 2. 114.0 / 0.0	Station 3. 114.0 / 0.0	Station 4. 114.0 / 0.0
Station 5. 114.0 / 0.0	Station 6. 114.0 / 0.0	Station 7. 114.0 / 0.0	

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566      เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ตารางที่ 4.4-9 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด (dB(A))
29 พ.ค. 66	Gas turbine Generator 1	Leq 8 hr	80.2
	Gas turbine Generator 2	Leq 8 hr	81.0
	Steam Turbine 1	Leq 8 hr	87.0
	Cooling Tower	Leq 8 hr	80.4
	Steam Turbine 2	Leq 8 hr	85.1
	Gas turbine Generator 3	Leq 8 hr	80.7
	Gas turbine Generator 4	Leq 8 hr	86.3
ค่ามาตรฐาน*			90.0

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ  
 ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์  
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา  
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## ตารางที่ 4.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Gas turbine Generator 1

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 1 (0671300E, 157007N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173350

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	29 พ.ค. 66
09:00-10:00	77.9
10:00-11:00	80.0
11:00-12:00	80.8
12:00-13:00	80.8
13:00-14:00	80.6
14:00-15:00	80.4
15:00-16:00	80.0
16:00-17:00	80.4
Leq(8) <sup>1/</sup>	80.2
Lmax <sup>2/</sup>	95.4
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## ตารางที่ 4.4-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Gas turbine Generator 2

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 2 (0671355E, 1570112N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173108

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	29 พ.ค. 66
09:00-10:00	79.1
10:00-11:00	81.3
11:00-12:00	81.5
12:00-13:00	81.5
13:00-14:00	81.2
14:00-15:00	80.8
15:00-16:00	80.8
16:00-17:00	81.5
Leq(8) <sup>1/</sup>	81.0
Lmax <sup>2/</sup>	82.9
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.4-12 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Steam Turbine 1

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine 1 (0671401E, 1570155N)  
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173303  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225  
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0  
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	29 พ.ค. 66
09:00-10:00	86.7
10:00-11:00	88.4
11:00-12:00	88.9
12:00-13:00	86.9
13:00-14:00	85.8
14:00-15:00	85.3
15:00-16:00	86.1
16:00-17:00	86.3
Leq(8) <sup>1/</sup>	87.0
Lmax <sup>2/</sup>	95.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ      ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์      ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด  
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา      เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## ตารางที่ 4.4-13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Cooling Tower

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Cooling Tower (0671231E, 1570077N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173338

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	29 พ.ค. 66
09:00-10:00	80.6
10:00-11:00	80.8
11:00-12:00	80.7
12:00-13:00	80.5
13:00-14:00	80.1
14:00-15:00	80.1
15:00-16:00	80.0
16:00-17:00	80.2
Leq(8) <sup>1/</sup>	80.4
Lmax <sup>2/</sup>	101.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600



ตารางที่ 4.4-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Steam Turbine 2

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine 2 (0671202E, 1570151N)  
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 1443618  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225  
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0  
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	29 พ.ค. 66
09:00-10:00	83.0
10:00-11:00	84.2
11:00-12:00	86.7
12:00-13:00	83.7
13:00-14:00	84.6
14:00-15:00	85.4
15:00-16:00	86.3
16:00-17:00	85.6
Leq(8) <sup>1/</sup>	85.1
Lmax <sup>2/</sup>	92.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ขอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันtha ศิริคุณานนท์  
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา  
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600  
ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด  
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.4-15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริเวณ Gas turbine Generator 3

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 3 (0671238E, 1570142N)  
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 1443817  
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2 / 2839225  
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0  
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0  
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	29 พ.ค. 66
09:00-10:00	80.2
10:00-11:00	80.0
11:00-12:00	80.1
12:00-13:00	80.3
13:00-14:00	80.6
14:00-15:00	81.2
15:00-16:00	81.5
16:00-17:00	81.5
Leq(8) <sup>1/</sup>	80.7
Lmax <sup>2/</sup>	91.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ  
ชื่อผู้รับบันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด  
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา  
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -  
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## ตารางที่ 4.4-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

### บริเวณ Gas turbine Generator 4

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : Gas turbine Generator 4 (0671231E, 1570140N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 1443838

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 114.0 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-035

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))
	29 พ.ค. 66
09:00-10:00	81.6
10:00-11:00	85.2
11:00-12:00	85.7
12:00-13:00	86.3
13:00-14:00	86.0
14:00-15:00	86.5
15:00-16:00	88.9
16:00-17:00	86.9
Leq(8) <sup>1/</sup>	86.3
Lmax <sup>2/</sup>	100.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤90.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤140.0

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-17:00 น.  
2. <sup>2/</sup> ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 09:00-17:00 น.  
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

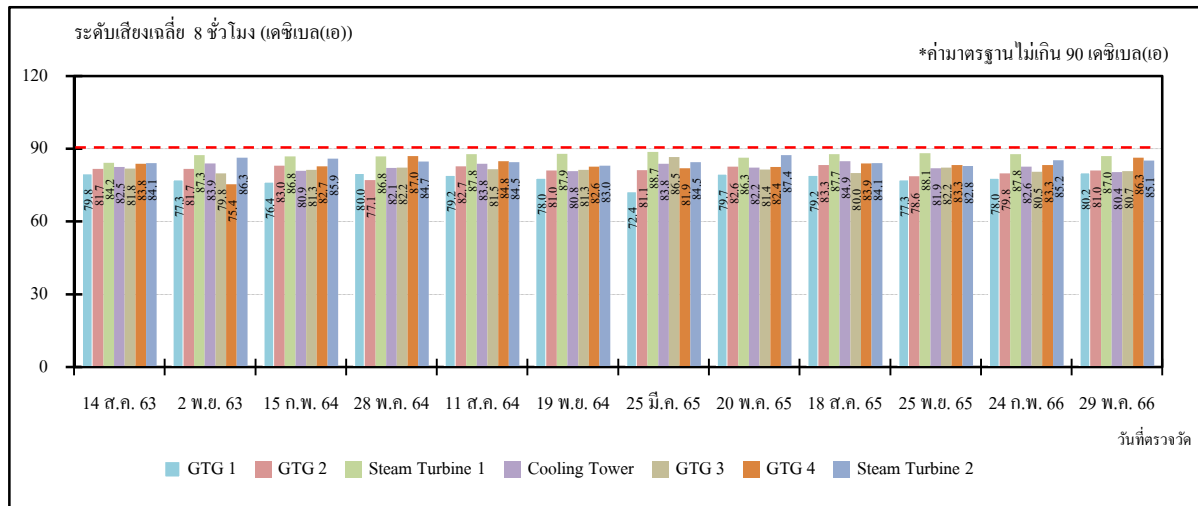
#### 4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}(8)$ ) ในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ดำเนินการตรวจวัด 7 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Gas turbine Generator 1 บริเวณ Gas turbine Generator 2 บริเวณ Gas turbine Generator 3 บริเวณ Gas turbine Generator 4 บริเวณ Steam Turbine 1 บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Cooling Tower รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.4-2 และตารางที่ ค.2-12 ภาคผนวก ค.2 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด และมีแนวโน้มใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา

## รูปที่ 4.4-2 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

#### 4.5 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

มาตรการกำหนดให้มีการจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ในบริเวณพื้นที่โครงการทุก 3 ปี

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ได้จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Maps) ในการกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังเพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต ซึ่งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 18-19 สิงหาคม พ.ศ.2565 พบว่ามีระดับเสียงอยู่ในช่วงระหว่าง 55.1-89.6 เดซิเบล(เอ) แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ดังแสดงในภาคผนวก ข.8 สำหรับในรอบถัดไปมีแผนดำเนินการในปี พ.ศ.2568

อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าได้ทำการติดป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และดำเนินการหุ้มฉนวนกันเสียง (Insulation) บริเวณอุปกรณ์ที่ก่อให้เกิดเสียงดังแล้ว เพื่อลดโอกาสที่พนักงานสัมผัสเสียงดังอย่างต่อเนื่องจากการทำงาน นอกจากนี้มีการเฝ้าระวังเสียงดังโดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานทุกๆ 3 เดือน และมีการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงเป็นประจำทุกปี

## 4.6 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด คือ ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด สำหรับบริเวณน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน/น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ และน้ำล้างเครื่องจักรที่ผ่านการบำบัดแล้ว ดำเนินการตรวจวัด อัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ค่า  $BOD_5$  ค่า  $COD$  สารแขวนลอยทั้งหมด ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด น้ำมันและไขมัน บริเวณบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน เดือนละ 1 ครั้ง

นอกจากนี้โรงไฟฟ้า มีการดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมนอกเหนือจากมาตรการฯ กำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น เพิ่มการตรวจวัด ค่า  $BOD_5$  ค่า  $COD$  สารแขวนลอยทั้งหมด น้ำมันและไขมัน ทีเคเอ็น ซี และโลหะหนักในน้ำ (ทองแดง และสังกะสี) บริเวณบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ (น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน) เพิ่มการตรวจวัด  $COD$  และ ซี โดยทำการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

### 4.6.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

#### (1) น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) พบว่า ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และรูปที่ 4.6-1 สามารถสรุปได้ดังนี้

1) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วง	7.75-8.71	
2) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วง	30.5-34.1	องศาเซลเซียส
3) ค่า $BOD_5$	มีค่าอยู่ในช่วง	2.2-5.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
4) ค่า $COD$	มีค่าอยู่ในช่วง	41.29-162	มิลลิกรัมต่อลิตร
5) สารแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มีค่าอยู่ในช่วง	7-9	มิลลิกรัมต่อลิตร

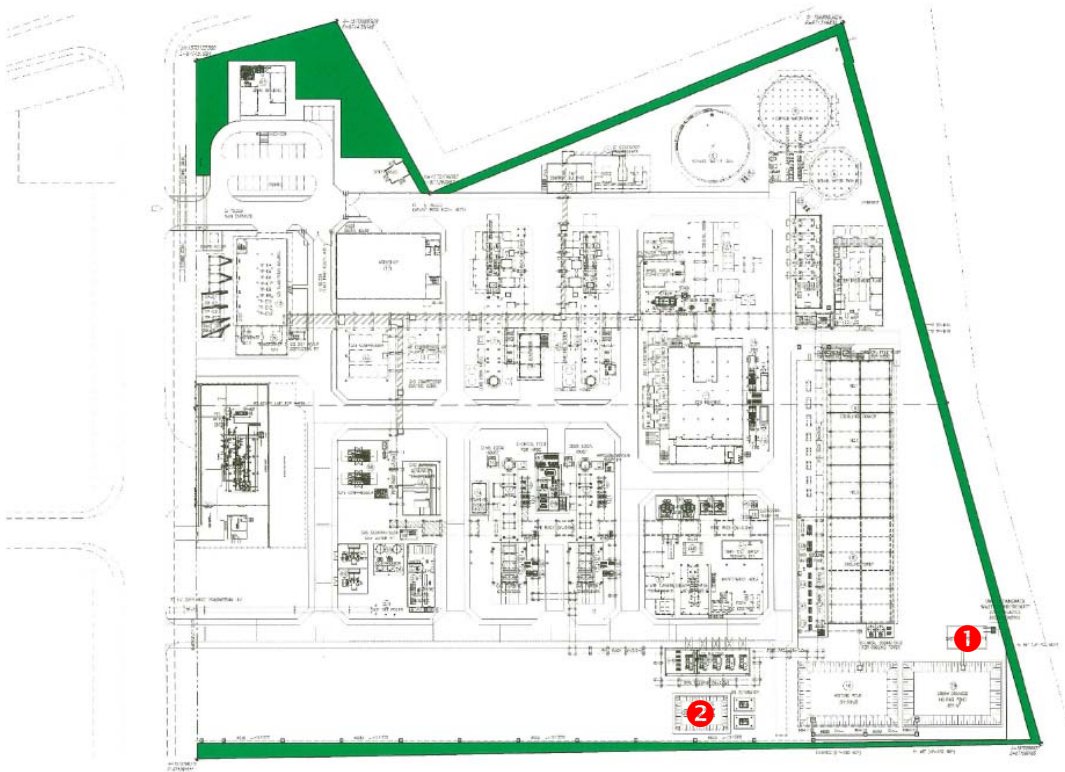
6) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วง	2,148-2,904	มิลลิกรัมต่อลิตร
7) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	มีค่าเท่ากับ	ND(<0.50)	มิลลิกรัมต่อลิตร
8) ทีเคเอ็น (TKN)	มีค่าอยู่ในช่วง	1.7-2.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
9) ทองแดง (Cu)	มีค่าเท่ากับ	<0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
10) สังกะสี (Zn)	มีค่าอยู่ในช่วง	0.22-0.46	มิลลิกรัมต่อลิตร
11) สี (Color)	มีค่าอยู่ในช่วง	25.0-32.2	เอซีเอ็มไอ

- (2) บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ  
นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบาย  
เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอน จำกัด โดยจุดตรวจวัดบริเวณ  
อาคารสำนักงาน ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน  
ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-2 และรูปที่ 4.6-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

1) อัตราการไหล (Flow rate)	ไม่สามารถวัดได้ เนื่องจากเป็นบ่อปิด น้ำนิ่ง และไม่มีการไหลของน้ำ		
2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วง	7.58-8.57	
3) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วง	27.8-33.0	องศาเซลเซียส
4) ค่า BOD <sub>5</sub>	มีค่าอยู่ในช่วง	<1.0-3.4	มิลลิกรัมต่อลิตร
5) ค่า COD	มีค่าเท่ากับ	<40.00	มิลลิกรัมต่อลิตร
6) สารแขวนลอยทั้งหมด (TSS)	มีค่าอยู่ในช่วง	<5-10	มิลลิกรัมต่อลิตร
7) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วง	486-1,630	มิลลิกรัมต่อลิตร
8) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	มีค่าเท่ากับ	ND(<0.50)	มิลลิกรัมต่อลิตร
9) สี (Color)	มีค่าอยู่ในช่วง	18.2-24.1	เอซีเอ็มไอ





ตำแหน่งการตรวจวัด

- ❶ บ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)
- ❷ น้ำตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ  
นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

รูปที่ 4.6-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธิร์น จำกัด



## ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน

ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

บ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (671135E, 1570084N)

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Non-Detectable)	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่ามาตรฐาน*
			6 ม.ค. 66	24 ก.พ. 66	13 มี.ค. 66	7 เม.ย. 66	29 พ.ค. 66	16 มิ.ย. 66		
pH	-	<0.10	8.08	7.75	8.52	8.71	8.03	8.23	7.75-8.71	5.5-9.0
Temperature	°C	<0.5	30.5	31.0	30.8	34.1	32.9	33.7	30.5-34.1	≤45, 40**
BOD <sub>5</sub>	mg/l	<1.0	3.5	4.3	3.8	5.8	3.4	2.2	2.2-5.8	≤500
COD	mg/l	<40.00	42.51	41.29	58.94	58.01	45.32	162	41.29-162	≤750
TSS	mg/l	<5	7	8	9	9	8	6	6-9	≤200
TDS	mg/l	<50	2,322	2,180	2,148	2,450	2,904	2,834	2,148-2,904	≤3,000
Grease & Oil	mg/l	<0.50	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤10
TKN	mg/l	<0.20	2.4	1.7	2.1	2.2	2.3	2.5	1.7-2.5	≤100
Copper (Cu)	mg/l	<0.001	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	≤2.0
Zinc (Zn)	mg/l	<0.003	0.41	0.46	0.27	0.22	0.45	0.34	0.22-0.46	≤5.0
Color	ADMI	<6.0	25.0	25.8	31.0	32.2	29.8	25.9	25.0-32.2	≤600

หมายเหตุ : 1. \* ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560  
 2. \*\* ค่าควบคุมตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงาน EIA (พ.ศ.2560)  
 3. ผลการตรวจวัด TDS มีแนวโน้มสูงขึ้นในช่วงเดือนพฤษภาคม และมิถุนายน พ.ศ.2566 เนื่องจากโรงงานมีกิจกรรมโปรเจกต์ประหยัดน้ำทิ้งจาก Cooling BIC1 เข้าเป็น Make Up Cooling BIC2 โดยสาเหตุของกิจกรรมมาจากน้ำประปาต้นทางมีค่าคลอไรด์สูงขึ้น

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต  
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพย์ภัย  
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร  
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต  
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด  
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

## ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน (671177E, 1570150N)

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Non-Detectable)	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่ามาตรฐาน *
			6 ม.ค. 66	24 ก.พ. 66	13 มี.ค. 66	7 เม.ย. 66	29 พ.ค. 66	16 มิ.ย. 66		
Flow rate **	m <sup>3</sup> /hr	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pH	-	<0.10	8.52	7.58	8.57	8.09	8.23	8.27	7.58-8.57	5.5-9.0
Temperature	°C	<0.5	27.8	29.8	29.5	33.0	32.2	32.0	27.8-33.0	≤45
BOD <sub>5</sub>	mg/l	<1.0	1.8	1.8	3.4	1.3	1.9	<1.0	<1.0-3.4	≤500
COD	mg/l	<40.00	<40.00	<40.00	<40.00	<40.00	<40.00	<40.00	<40.00	≤750
TSS	mg/l	<5	7	7	6	10	6	<5	<5-10	≤200
TDS	mg/l	<50	792	1,630	678	1,192	741	486	486-1,630	≤3,000
Grease & Oil	mg/l	<0.50	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤10
Color	ADMI	<6.0	18.2	18.8	24.1	19.0	18.7	19.8	18.2-24.1	≤600

หมายเหตุ : 1. \* ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560  
2. \*\* อัตราการไหลไม่สามารถวัดได้เนื่องจากเป็นบ่อปิด น้ำนิ่งและไม่มีการไหลของน้ำ

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายวัชรกานต์ ประมาคะเด	ชื่อผู้บันทึก :	นายวัชรกานต์ ประมาคะเด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางอารยา ทิพรัักษ์	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม :	บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเขมขุดา อินทร์สร	เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-ก-5976
เบอร์โทรศัพท์ :	02-959-3600		

#### 4.6.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

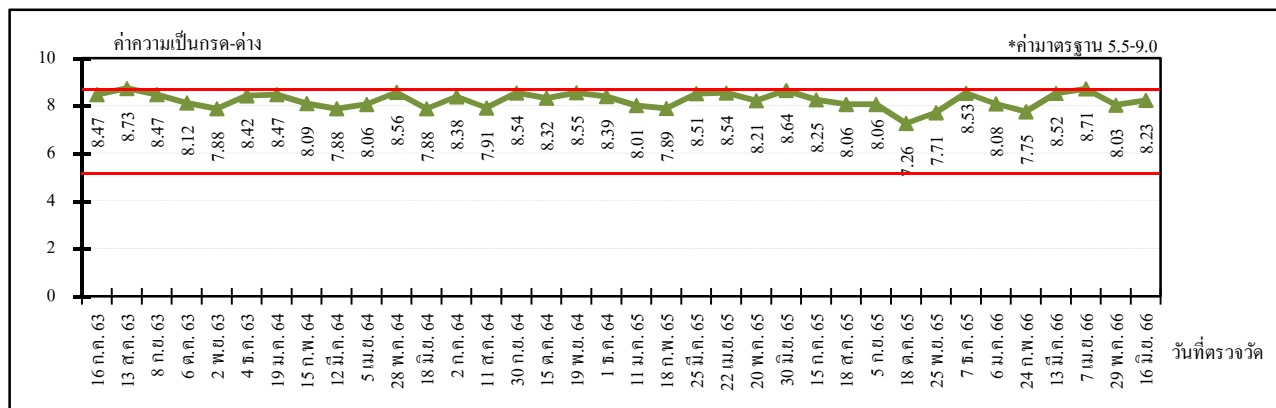
การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ดำเนินการตรวจวัดบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) โดยดำเนินการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี สารแขวนลอยทั้งหมด ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด น้ำมันและไขมัน และทีเคเอ็น สี โลหะหนักในน้ำ ได้แก่ ทองแดง และสังกะสี น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ดำเนินการตรวจวัดอัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี สารแขวนลอยทั้งหมด ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด น้ำมันและไขมัน และสี โดยทำการตรวจวัดทุกเดือน เดือนละ 1 ครั้ง เมื่อนำผลการตรวจวัดทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมดและมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.6-2 ถึงรูปที่ 4.6-3 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-13 และตารางที่ ก.2-14

สำหรับผลการตรวจวัด TDS บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) พบว่ามีแนวโน้มสูงขึ้นในช่วงเดือนพฤษภาคม และมิถุนายน พ.ศ.2566 เนื่องจากโรงงานมีกิจกรรมโครงการประหยัดน้ำทิ้งจาก Cooling BIC1 เข้าเป็น Make Up Cooling BIC2 โดยสาเหตุของกิจกรรมมาจากน้ำประปาต้นทางที่รับเข้ามามีค่าคลอไรด์สูงขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.4

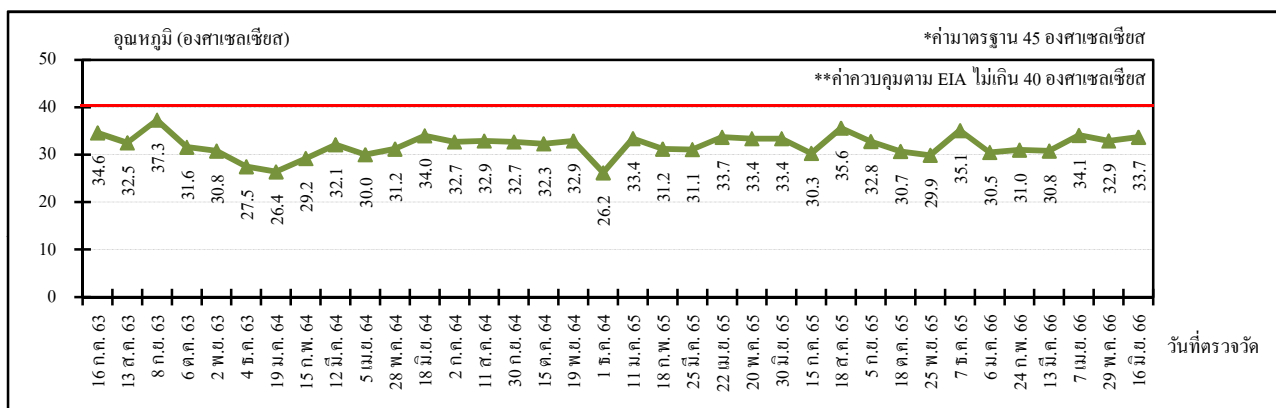
## รูปที่ 4.6-2 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์แลนด์ จำกัด

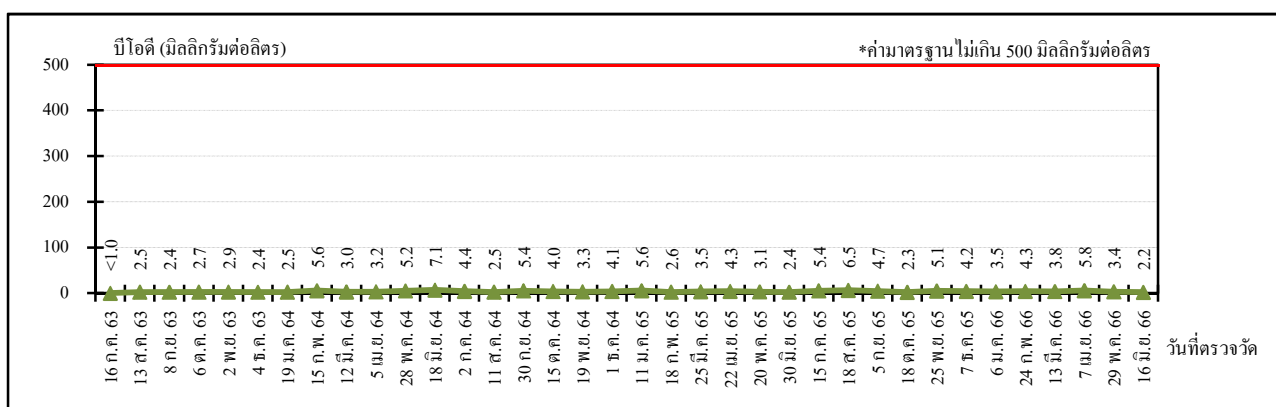
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



## ค่าความเป็นกรด-ด่าง



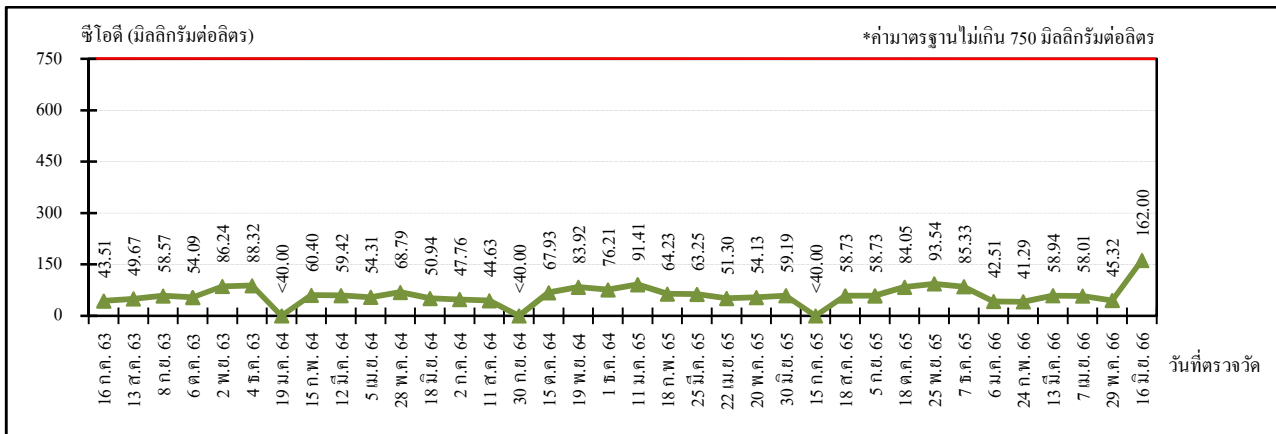
## อุณหภูมิ



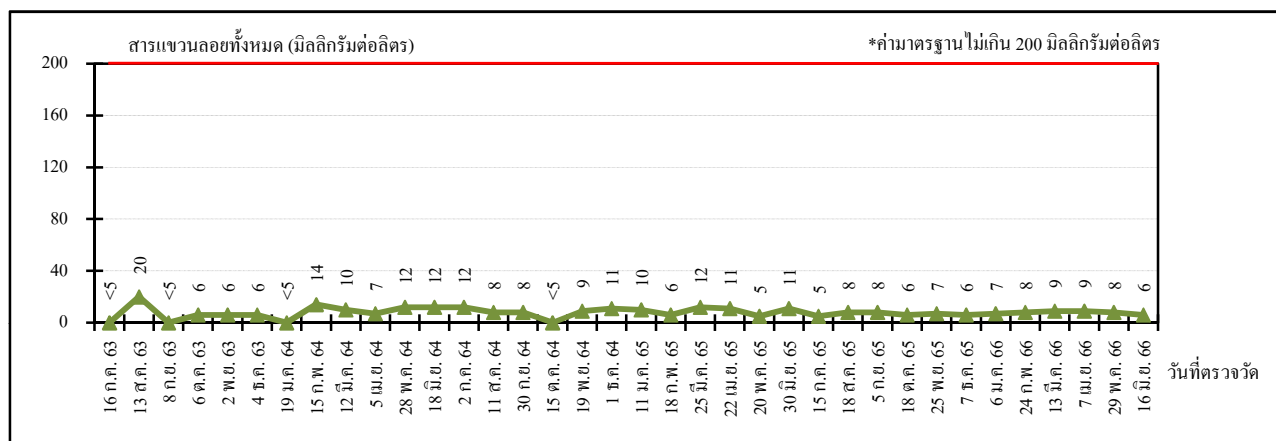
## บีโอดี

- หมายเหตุ :
- \* ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
  - \*\* ค่าควบคุมตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA (พ.ศ.2560)

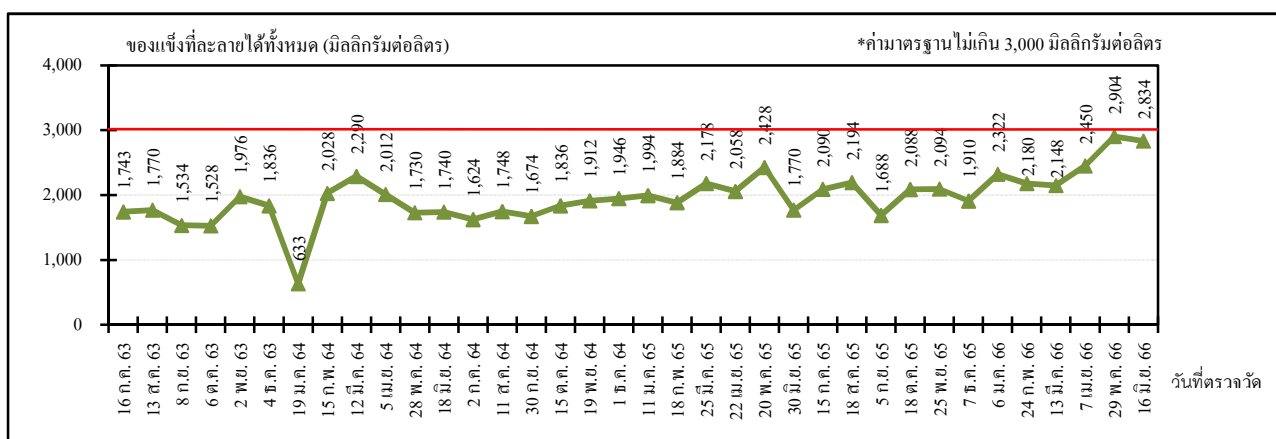
รูปที่ 4.6-2 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (ต่อ)



ซีโอดี



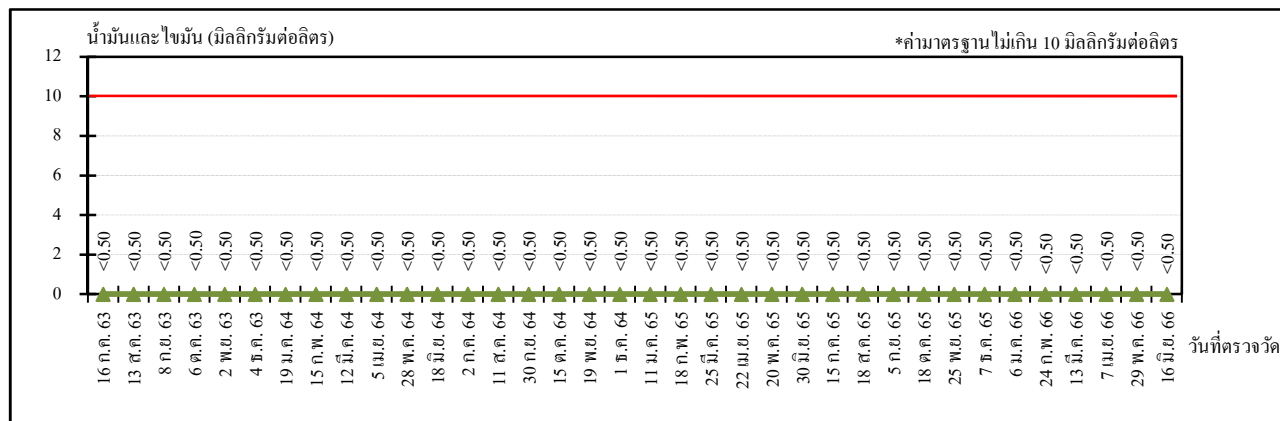
สารแขวนลอยทั้งหมด



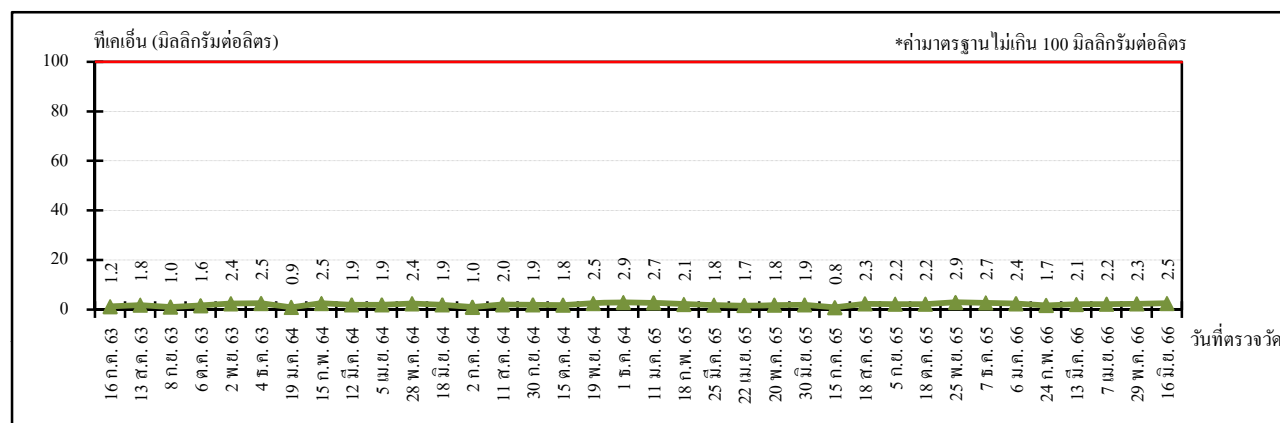
ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

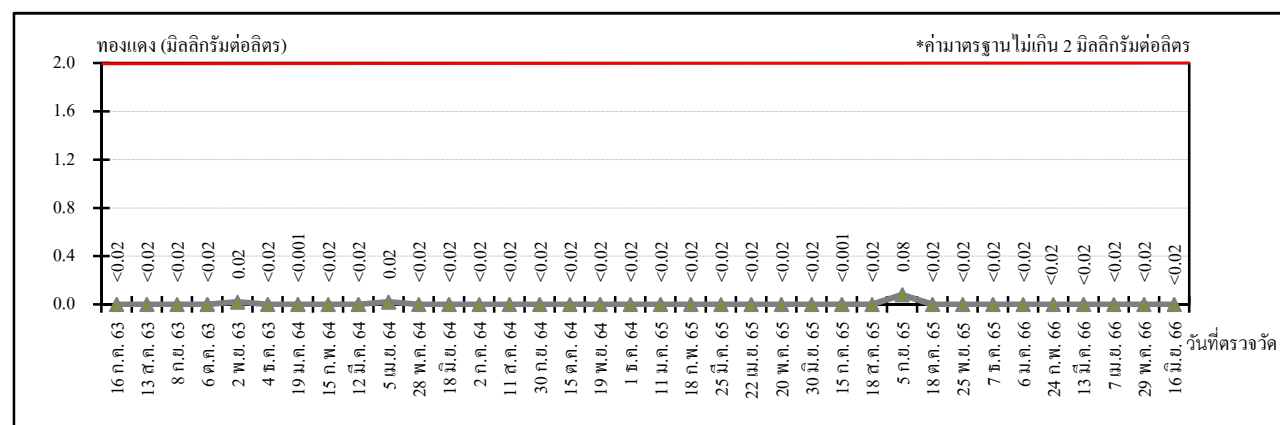
รูปที่ 4.6-2 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (ต่อ)



น้ำมันและไขมัน



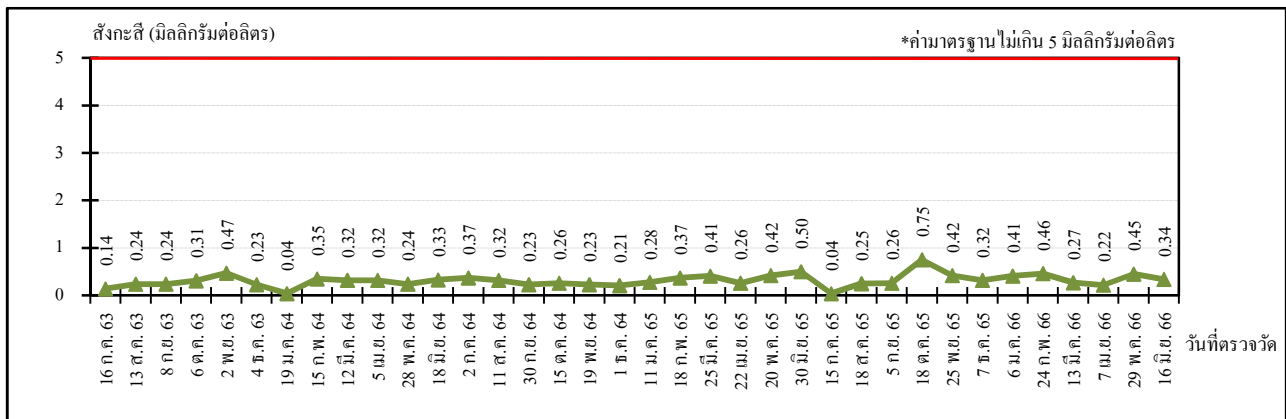
เหล็ก



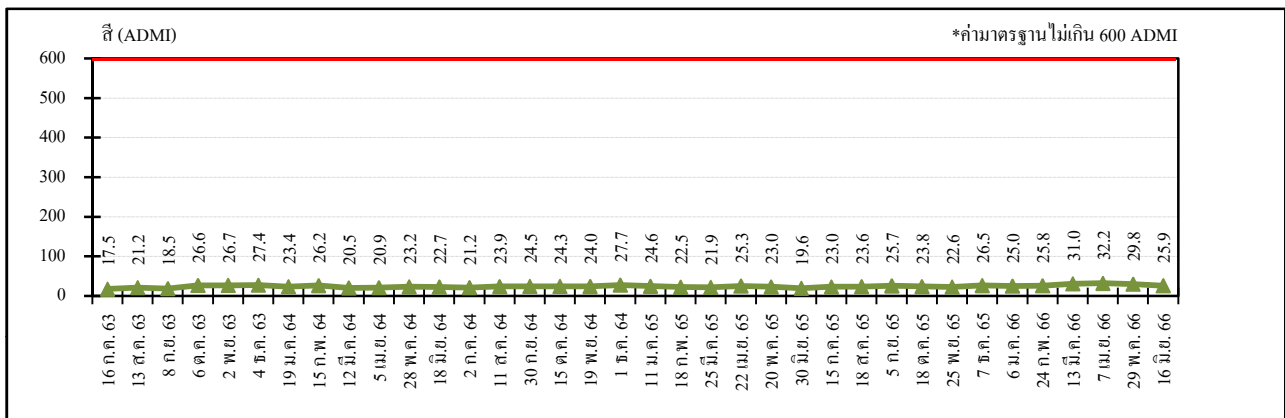
ทองแดง

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

รูปที่ 4.6-2 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น (บ่อ Pond) (ต่อ)



สังกะสี



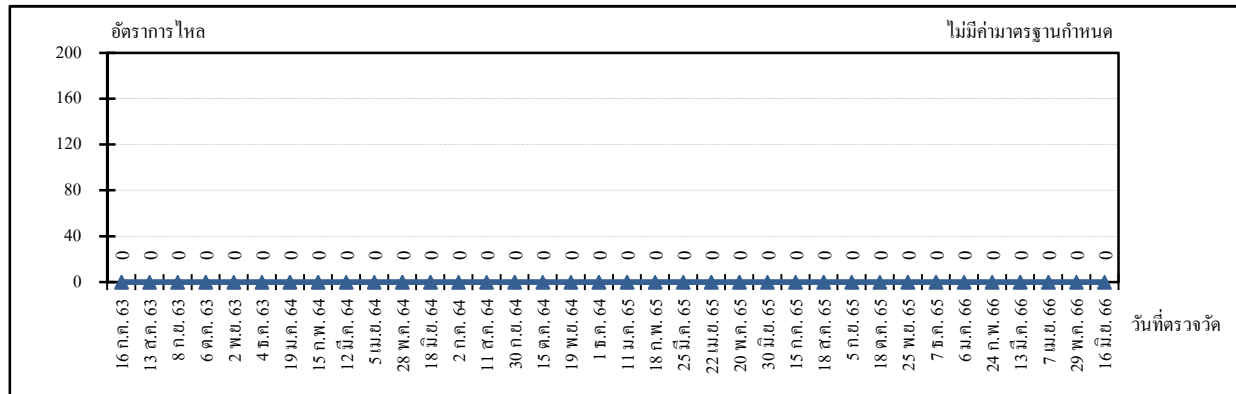
๑๒

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

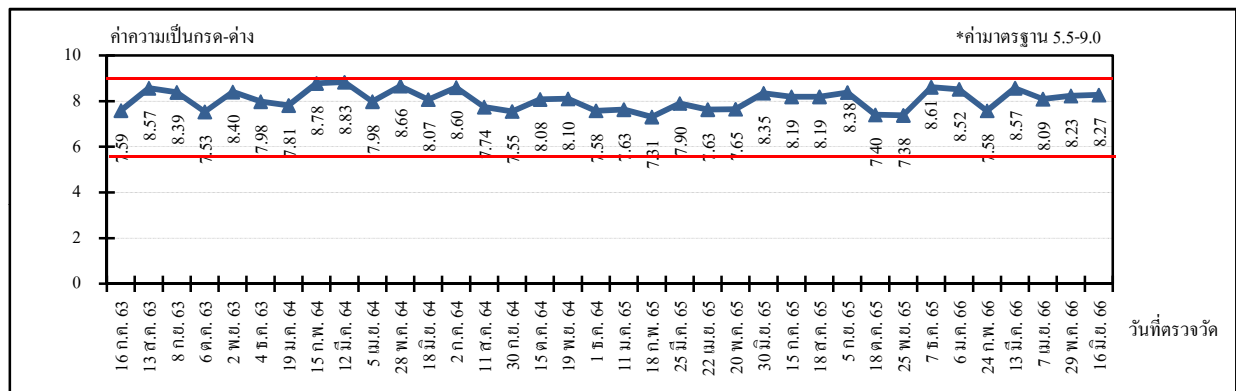


รูปที่ 4.6-3 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัด  
น้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

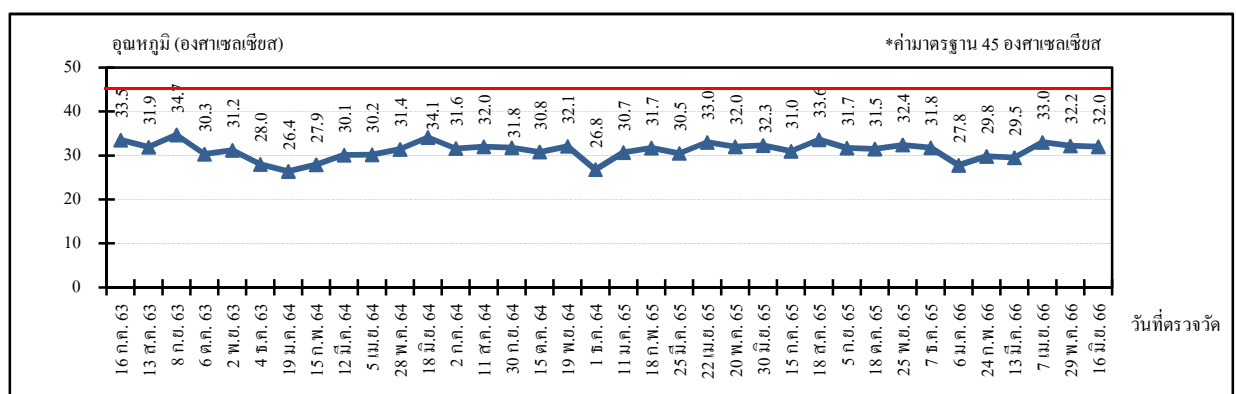
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



อัตราการไหล\*\*



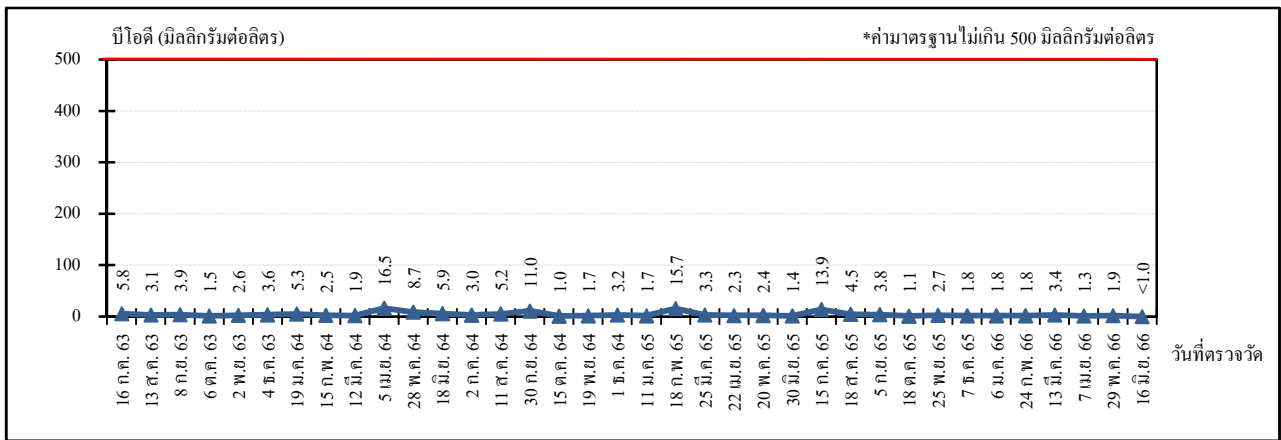
ค่าความเป็นกรด-ด่าง



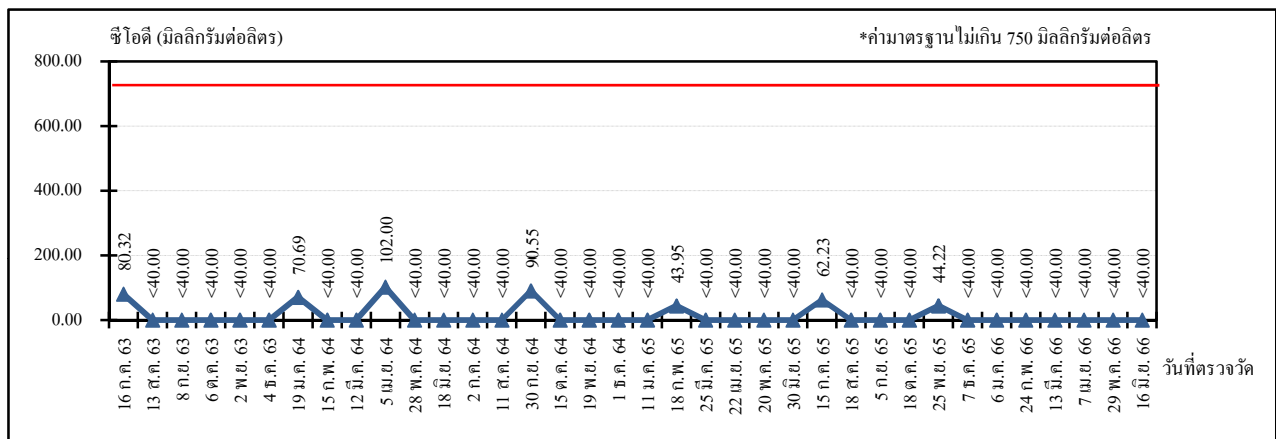
อุณหภูมิ

- หมายเหตุ: 1. \* ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
2. \*\* เนื่องจากเป็นบ่อบิด น้ำนิ่ง และไม่มีการไหลของน้ำ

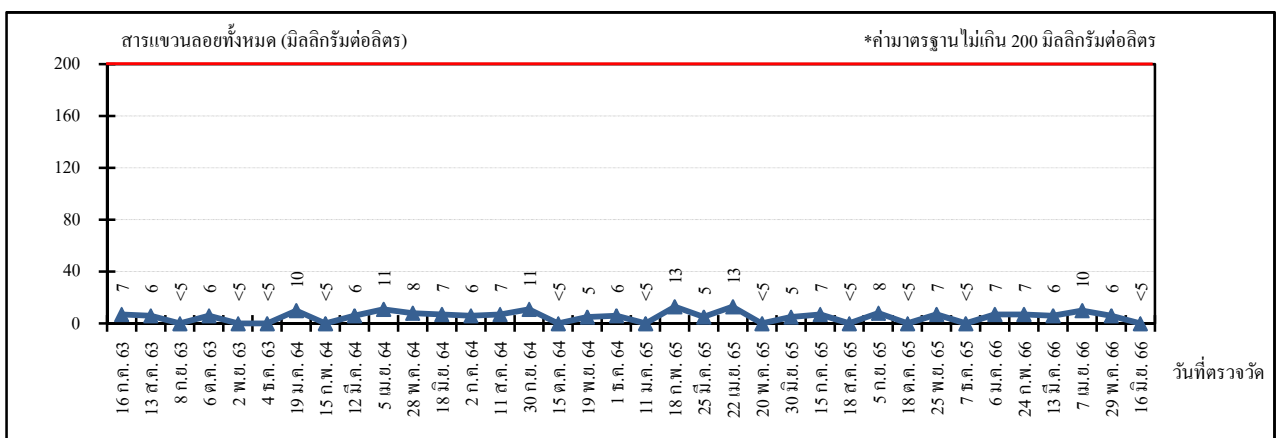
รูปที่ 4.6-3 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน (ต่อ)



บีโอดี



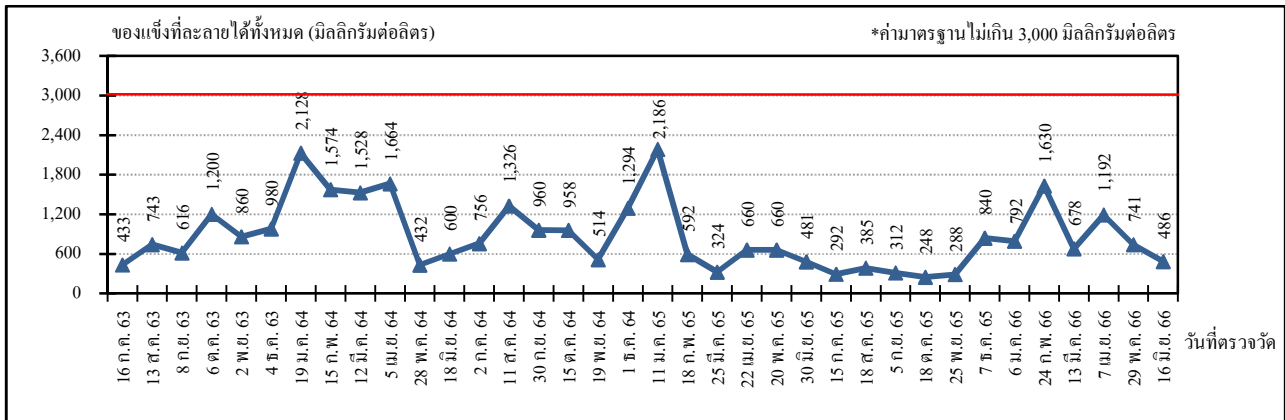
ซีโอดี



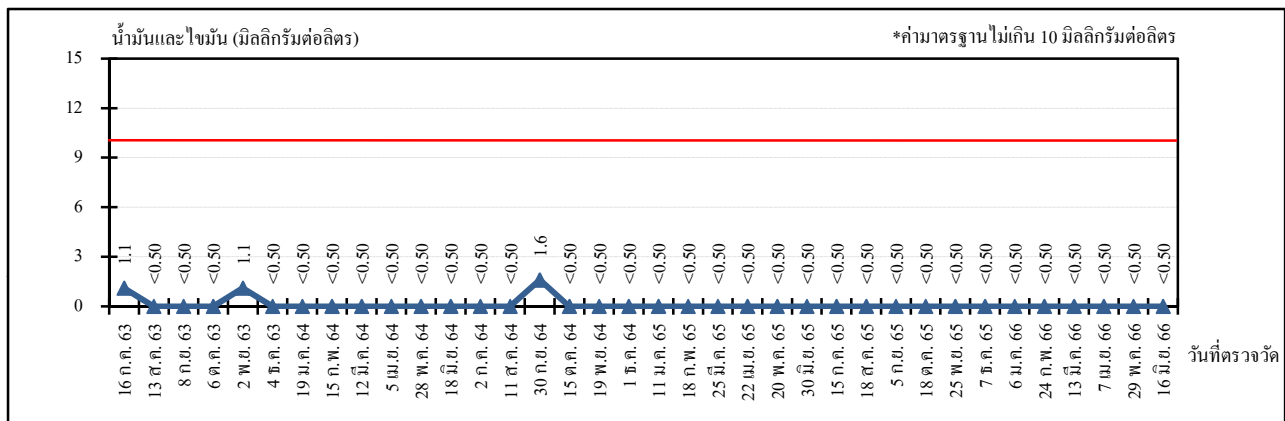
สารแขวนลอยทั้งหมด

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

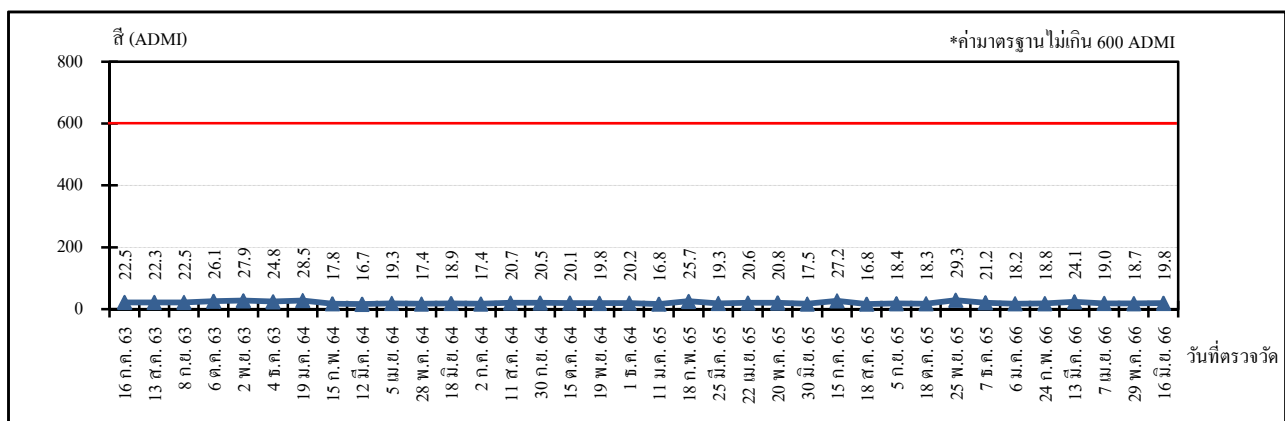
รูปที่ 4.6-3 กราฟผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน (ต่อ)



ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด



น้ำมันและไขมัน



สี

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

## 4.7 ของเสีย

มาตรการกำหนดให้บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสียของโรงไฟฟ้า เป็นประจำ  
ทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ได้ดำเนินการ  
จดบันทึกชนิดและปริมาณขยะ และการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นในโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน  
โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีรายละเอียดดังตารางที่ 4.7-1

ตารางที่ 4.7-1 ชนิดและปริมาณ และการจัดการขยะและของเสียที่เกิดขึ้น  
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ชนิด	บริษัทรับกำจัด	ปริมาณของขยะและของเสียที่เกิดขึ้น (กิโลกรัม)						
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม
ขยะมูลฝอย	บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	954	829	715	734	781	829	4,905
ขยะอันตราย								
- ภาชนะปนเปื้อน	- บ. พอร์ซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	200	-	-	-	-	-	200
- หลอดไฟ	- บ. พอร์ซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	100	-	-	-	-	-	100
- วัสดุปนเปื้อน	- บ. พอร์ซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	660	-	-	-	-	-	660

ที่มา: บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ได้นำหลักของ 3R มาใช้ปฏิบัติ ได้แก่การลด  
การเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพ  
ของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) โดยจัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่  
ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย มีการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ  
ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ  
อนุญาตจากราชการรับไปกำจัดต่อไป

## 4.8 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของตัวแทนครัวเรือน รวมทั้งผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ รวมถึงหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และให้สอดคล้องกับตำแหน่งที่ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ทราบถึงความคิดเห็นที่มีต่อโครงการ ทั้งในเรื่องผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการและข้อเสนอแนะต่างๆ เป็นต้น ปีละ 1 ครั้ง

การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ที่อาศัยอยู่รอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น มีวัตถุประสงค์หลักของการศึกษาดังนี้

1. เพื่อให้ชุมชนที่อยู่รอบโครงการบริเวณพื้นที่ศึกษาได้รับทราบข้อมูลต่างๆ ในการดำเนินงานของโครงการ ในช่วงดำเนินการ เพื่อความเข้าใจที่ดีต่อกันและสร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชน ต่อมาตรการป้องกันแก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนติดตามตรวจสอบผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น
2. เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการบริเวณพื้นที่ศึกษา
3. เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการบริเวณพื้นที่ศึกษา

โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการสำรวจในช่วงเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2566 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

## 4.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

### 4.9.1 ความร้อนภายในที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความร้อนในที่ทำงาน (Heat Stress Index) ในรูปของ Wet Bulb Globe Thermometer (WBGT) บริเวณเครื่อง GTG และบริเวณ HRSG ทั้ง 4 ชุด โดยทำการตรวจวัด ปีละ 4 ครั้ง (ทุก 3 เดือน)

#### 4.9.1.1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ครั้งที่ 1 ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566 และครั้งที่ 2 ในวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566 จำนวน 8 บริเวณ ตำแหน่งตรวจวัดความร้อนดังแสดงในรูปที่ 4.9-1 และมีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.9-1 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1)	GTG 1	พบค่าเท่ากับ	30.3 และ 28.8	องศาเซลเซียส
(2)	GTG 2	พบค่าเท่ากับ	29.6 และ 28.7	องศาเซลเซียส
(3)	GTG 3	พบค่าเท่ากับ	29.2 และ 27.8	องศาเซลเซียส
(4)	GTG 4	พบค่าเท่ากับ	30.2 และ 28.0	องศาเซลเซียส
(5)	HRSG 1	พบค่าเท่ากับ	29.9 และ 28.9	องศาเซลเซียส
(6)	HRSG 2	พบค่าเท่ากับ	31.1 และ 28.7	องศาเซลเซียส
(7)	HRSG 3	พบค่าเท่ากับ	29.7 และ 30.1	องศาเซลเซียส
(8)	HRSG 4	พบค่าเท่ากับ	29.5 และ 28.4	องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส สำหรับงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด



ตำแหน่งการตรวจวัด

- ① GTG 1
- ② GTG 2
- ③ GTG 3
- ④ GTG 4
- ⑤ HRSG 1
- ⑥ HRSG 2
- ⑦ HRSG 3
- ⑧ HRSG 4

รูปที่ 4.9-1 ตำแหน่งการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน  
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



#### ตารางที่ 4.9-1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอน จำกัด วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่า มาตรฐาน* (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT <sub>out</sub>	WBGT (เฉลี่ย)		
GTG 1 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	13:00-13:30	งานจัดบันทึก	27.7	34.0	36.2	30.0	30.3	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		13:30-14:00	และตรวจสอบ	28.0	34.3	36.6	30.4			
		14:00-14:30	ข้อมูล	28.0	34.2	36.5	30.3			
		14:30-15:00	เป็นครั้งคราว	28.1	34.3	36.7	30.4			
GTG 2 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	13:00-13:30	งานจัดบันทึก	28.1	30.5	33.2	29.4	29.6		
		13:30-14:00	และตรวจสอบ	28.3	30.6	33.3	29.5			
		14:00-14:30	ข้อมูล	28.4	30.8	33.6	29.7			
		14:30-15:00	เป็นครั้งคราว	28.4	30.8	33.6	29.7			
GTG 3 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	27.0	33.5	34.4	29.1	29.2		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	26.8	33.3	34.4	29.0			
		11:00-11:30	ข้อมูล	27.2	33.8	34.9	29.4			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	27.2	33.8	34.9	29.4			
GTG 4 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	28.4	31.3	35.5	30.1	30.2		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	28.5	31.3	35.5	30.2			
		11:00-11:30	ข้อมูล	28.6	31.4	35.6	30.3			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	28.7	31.4	35.5	30.3			
HRSG 1 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	13:00-13:30	งานจัดบันทึก	28.4	32.4	33.3	29.8	29.9		
		13:30-14:00	และตรวจสอบ	28.4	32.4	33.3	29.8			
		14:00-14:30	ข้อมูล	28.5	32.3	33.5	29.9			
		14:30-15:00	เป็นครั้งคราว	28.7	32.7	33.6	30.1			
HRSG 2 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	13:00-13:30	งานจัดบันทึก	28.8	34.2	37.1	31.0	31.1		
		13:30-14:00	และตรวจสอบ	28.9	34.3	37.2	31.1			
		14:00-14:30	ข้อมูล	28.9	34.4	37.2	31.1			
		14:30-15:00	เป็นครั้งคราว	29.0	34.4	37.2	31.2			



ตารางที่ 4.9-1 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่า มาตรฐาน* (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT <sub>out</sub>	WBGT (เฉลี่ย)		
HRSG 3 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	26.2	38.0	38.2	29.8	29.7	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	26.1	38.0	38.1	29.7			
		11:00-11:30	ข้อมูล	26.0	38.1	38.2	29.7			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	26.1	38.0	38.1	29.7			
HRSG 4 (นอก อาคาร)	24 ก.พ. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	27.2	33.9	34.9	29.4	29.5		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	27.3	33.8	35.1	29.5			
		11:00-11:30	ข้อมูล	27.3	33.8	35.0	29.5			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	27.4	33.9	35.0	29.6			

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry-Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet-Bulb Temperature Index

ชื่อผู้ตรวจวัด : นางสาวศลิษา อินริย์

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวดชาวัลย์ วงศ์เจริญ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## ตารางที่ 4.9-2 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่า มาตรฐาน* (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT <sub>out</sub>	WBGT (เฉลี่ย)		
GTG 1 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	12:30-13:00	งานจัดบันทึก	26.8	31.6	34.4	28.8	28.8	งานเบา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		13:00-13:30	และตรวจสอบ	26.8	31.5	34.3	28.8			
		13:30-14:00	ข้อมูล	26.9	31.4	34.3	28.8			
		14:00-14:30	เป็นครั้งคราว	26.9	31.3	34.2	28.8			
GTG 2 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	12:30-13:00	งานจัดบันทึก	26.5	31.6	34.4	28.6	28.7		
		13:00-13:30	และตรวจสอบ	26.5	31.6	34.5	28.6			
		13:30-14:00	ข้อมูล	26.6	31.7	34.6	28.7			
		14:00-14:30	เป็นครั้งคราว	26.6	31.7	34.7	28.7			
GTG 3 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	26.4	29.8	31.1	27.7	27.8		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	26.5	29.8	31.1	27.8			
		11:00-11:30	ข้อมูล	26.5	29.8	31.2	27.8			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	26.6	29.9	31.1	27.8			
GTG 4 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	26.5	30.0	32.2	28.0	28.0		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	26.4	30.1	32.3	28.0			
		11:00-11:30	ข้อมูล	26.5	30.0	32.3	28.0			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	26.4	29.2	32.3	27.9			
HRSG 1 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	12:30-13:00	งานจัดบันทึก	26.9	31.7	34.3	28.9	28.9		
		13:00-13:30	และตรวจสอบ	26.8	31.6	34.4	28.8			
		13:30-14:00	ข้อมูล	26.9	31.7	34.3	28.9			
		14:00-14:30	เป็นครั้งคราว	27.0	31.7	34.2	28.9			
HRSG 2 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	12:30-13:00	งานจัดบันทึก	26.7	31.2	34.3	28.7	28.7		
		13:00-13:30	และตรวจสอบ	26.7	31.2	34.4	28.7			
		13:30-14:00	ข้อมูล	26.6	31.0	34.4	28.6			
		14:00-14:30	เป็นครั้งคราว	26.6	31.0	34.3	28.6			

ตารางที่ 4.9-2 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภท ของงาน	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะ ของงาน	ค่า มาตรฐาน* (WBGT) (°C)
				NWB	DB	GT	WBGT <sub>out</sub>	WBGT (เฉลี่ย)		
HRSG 3 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	28.0	34.3	36.0	30.2	30.1	งานเผา (ทำงาน 25% พัก 75%)	34.0
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	28.0	34.4	35.8	30.2			
		11:00-11:30	ข้อมูล	27.9	34.0	35.8	30.1			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	27.8	33.7	35.8	30.0			
HRSG 4 (นอก อาคาร)	29 พ.ค. 66	10:00-10:30	งานจัดบันทึก	26.7	31.2	32.1	28.2	28.4		
		10:30-11:00	และตรวจสอบ	26.8	31.3	33.0	28.5			
		11:00-11:30	ข้อมูล	26.7	31.5	33.0	28.4			
		11:30-12:00	เป็นครั้งคราว	26.8	31.9	32.9	28.5			

หมายเหตุ : \* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry-Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet-Bulb Temperature Index

ชื่อผู้ตรวจวัด : นางสาวศลิษา อินริย์

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนนนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

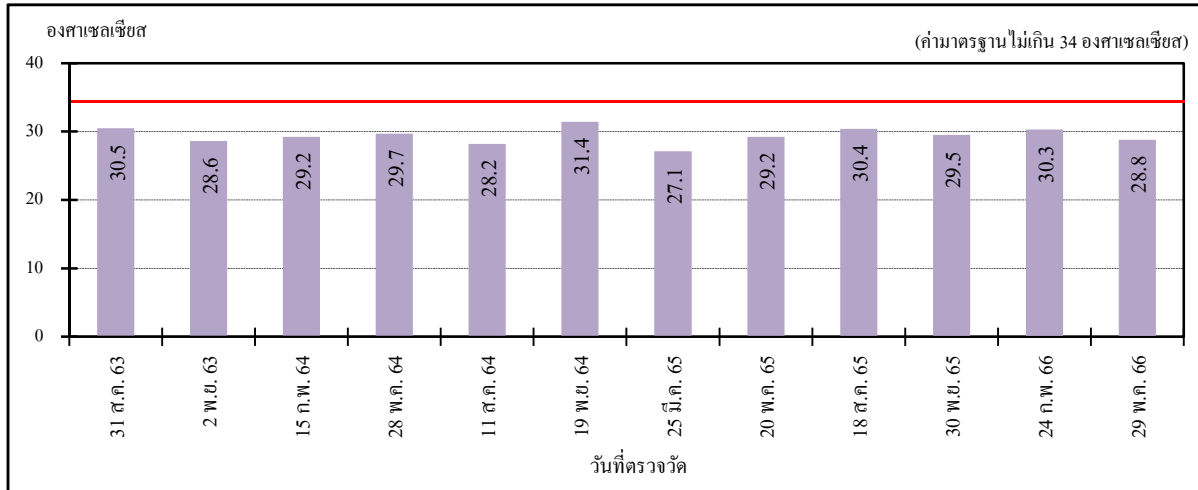
#### 4.9.1.2 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

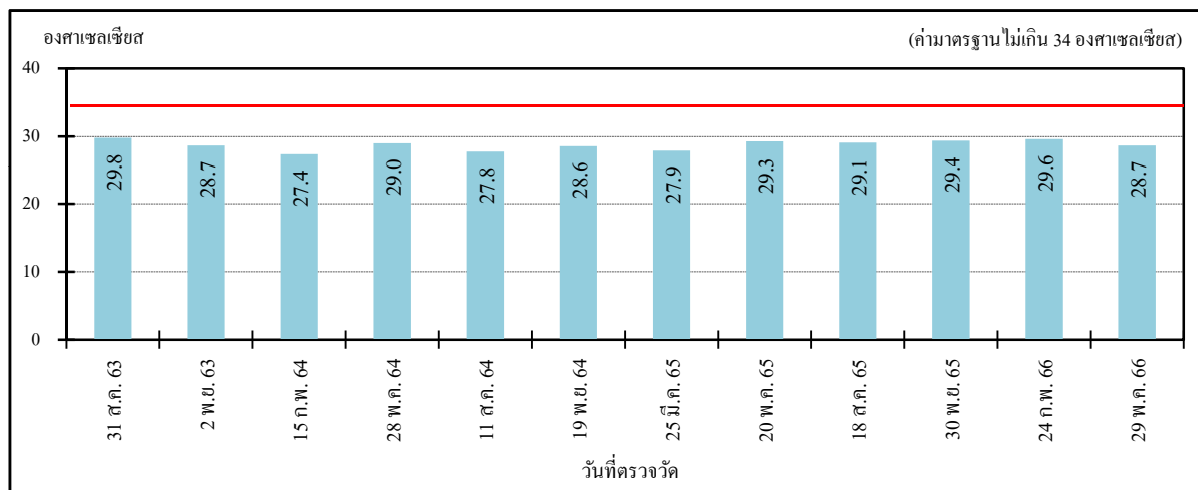
ผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 8 บริเวณ คือ บริเวณ GTG 1 บริเวณ GTG 2 บริเวณ GTG 3 บริเวณ GTG 4 บริเวณ HRSG 1 บริเวณ HRSG 2 บริเวณ HRSG 3 และ HRSG 4 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด และมีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.9-2 และภาคผนวก ก.2 ตารางที่ ก.2-15

รูปที่ 4.9-2 กราฟผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

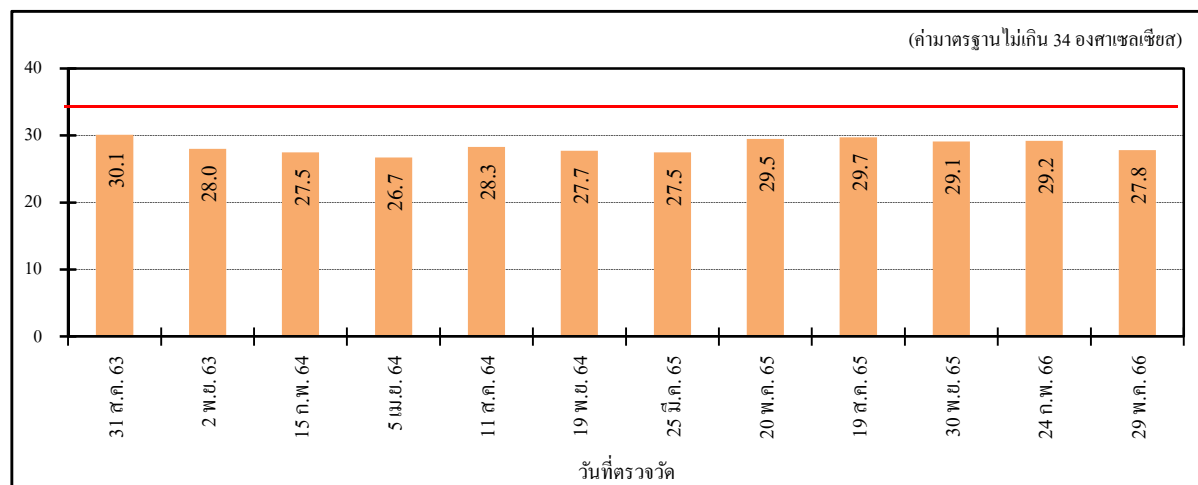
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



GTG 1



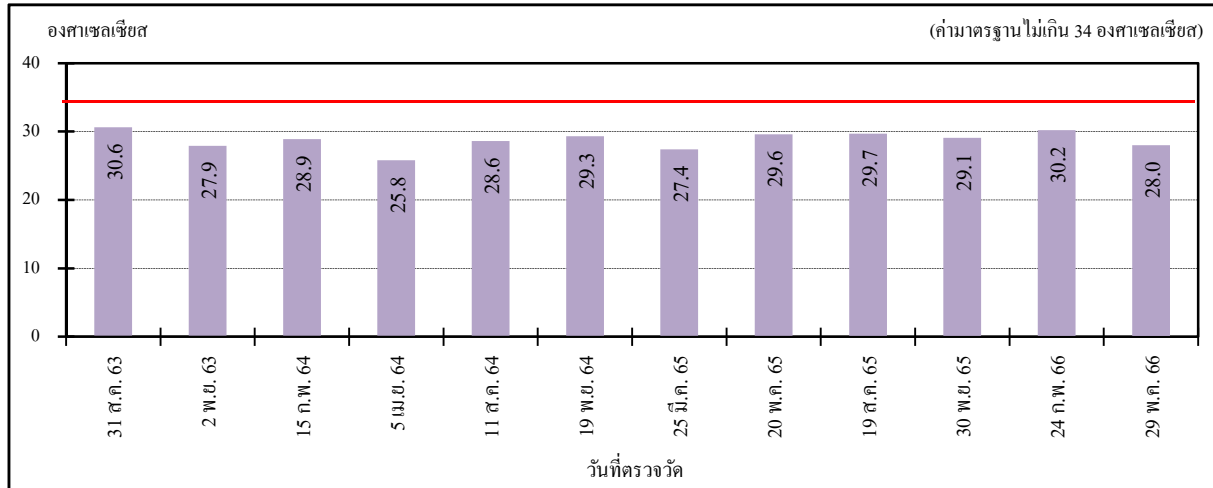
GTG 2



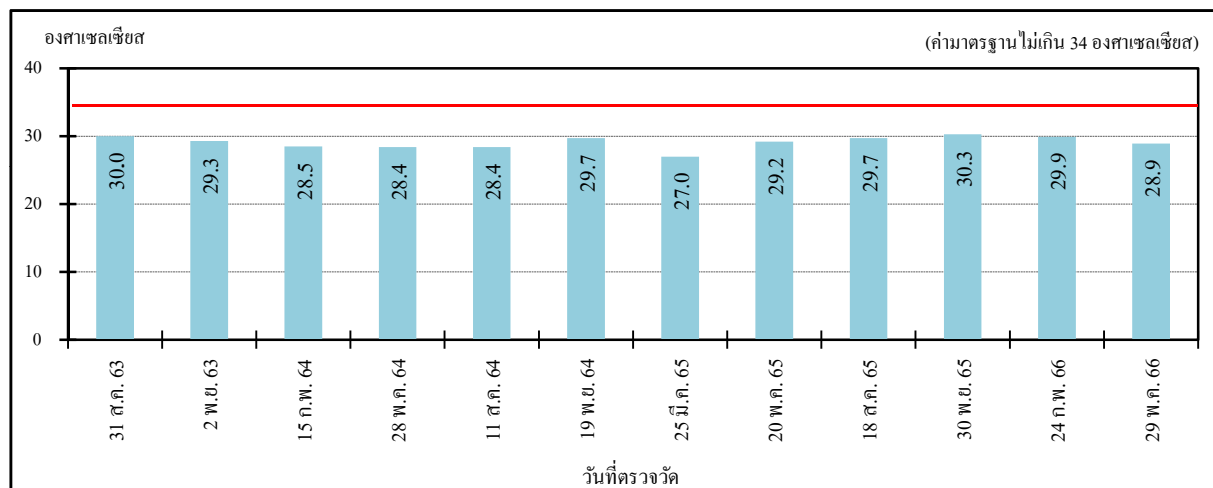
GTG 3

#### รูปที่ 4.9-2 กราฟผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

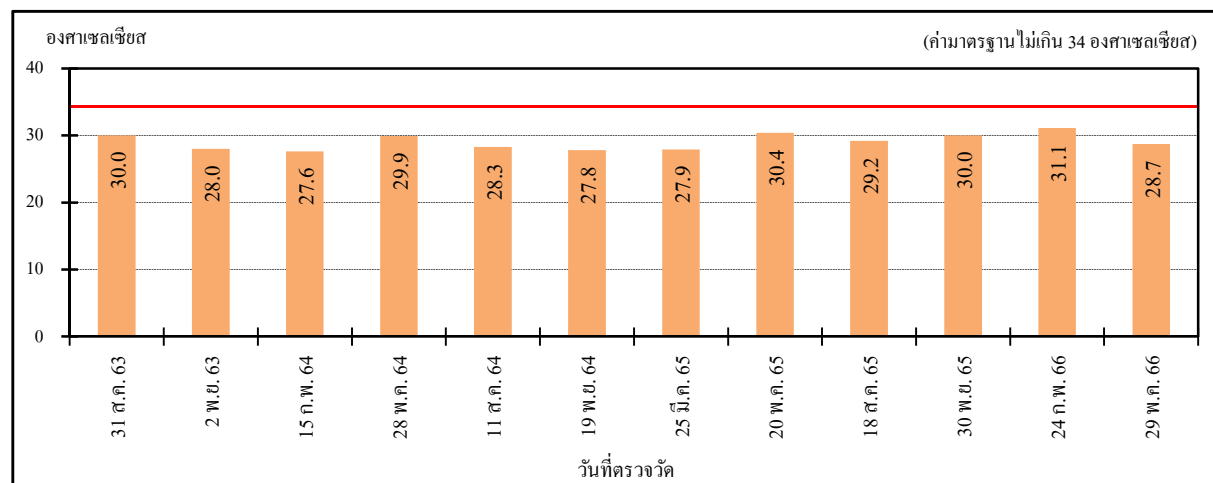
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)



GTG 4



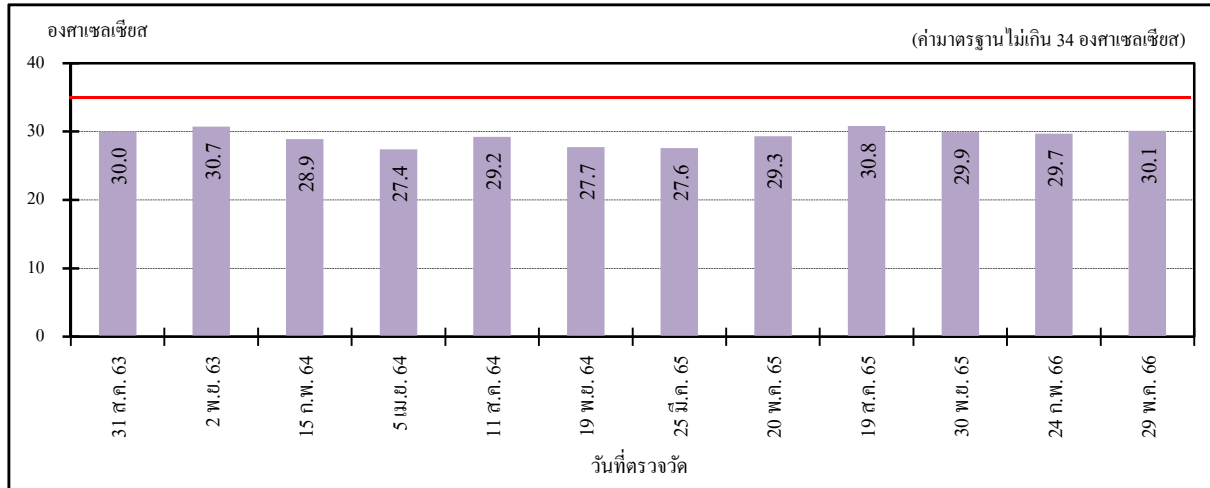
HRSG 1



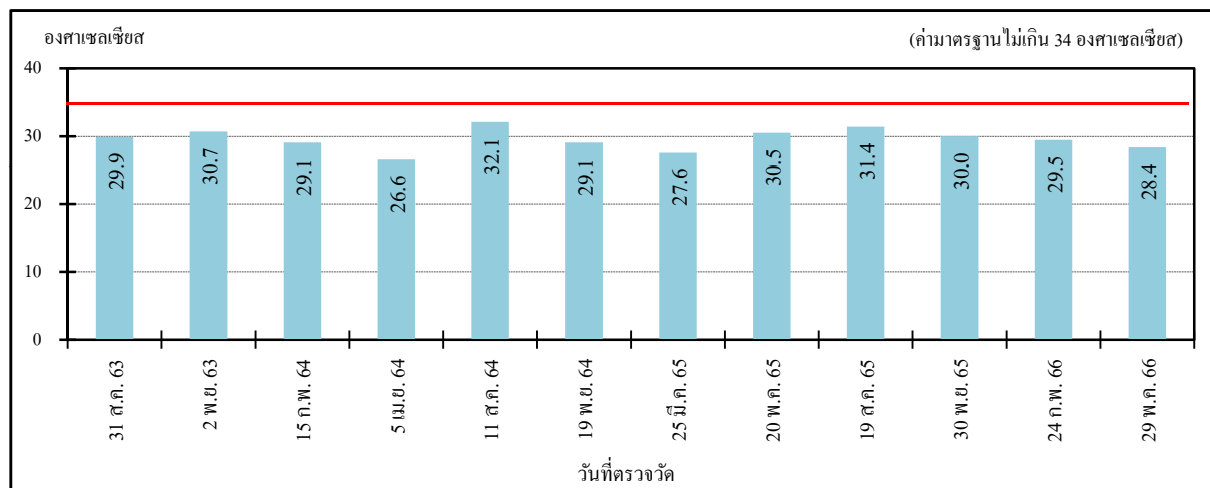
HRSG 2

## รูปที่ 4.9-2 กราฟผลการตรวจวัดความร้อนภายในที่ทำงาน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 (ต่อ)



HRSG 3



HRSG 4

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ  
ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

#### 4.9.2 สุขภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องมีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานทุกคน และการได้ยิน สำหรับพนักงานที่ทำงานในสภาพที่เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) โดยทำการตรวจวัดก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นดำเนินการตรวจปีละ 1 ครั้ง ได้แก่ เอ็กเรย์ปอด สายตา การทำงานของปอด และการได้ยิน

โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปีล่าสุดในวันที่ 1-31 ตุลาคม พ.ศ.2565 โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป เอ็กเรย์ปอด สายตา การทำงานของปอด และการได้ยิน ซึ่งผลการตรวจพบว่า พนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพปกติ สำหรับในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2566 และจะรายงานผลในเล่มรายงานฉบับถัดไป ครั้งที่ 2/2566 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.29

#### 4.9.3 สถิติภาวะการเจ็บป่วย

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องรวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

ทางโรงไฟฟ้ามีการรวบรวมสถิติภาวะเจ็บป่วยภายในพื้นที่โครงการ โดยพบว่าไม่มีเพียงอาการเจ็บป่วยเล็กๆ น้อยๆ ที่ไม่มีอาการรุนแรง และมีการเบิกจ่ายยาแผนปัจจุบันที่ทางโครงการเตรียมไว้ในห้องพยาบาล ทั้งนี้โครงการมีการจัดเตรียมเตียงปฐมพยาบาล และยานพาหนะสำรองในกรณีฉุกเฉินประจำอยู่ที่โครงการอีกด้วย



#### 4.9.4 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องรวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้าได้ทำการบันทึกข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ รวมถึงการรายงานอุบัติเหตุ โดยระบุถึง สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ สภาพความเสียหาย/สูญเสียและการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้รายงานสถิติอุบัติเหตุต้อง รายงานปีละ 1 ครั้ง โดยในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ไม่พบอุบัติเหตุร้ายแรง ถึงขั้นหยุดงานแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-3

##### ตารางที่ 4.9-3 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน ของบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด  
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
1. อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	0	0
2. อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	0	0

ที่มา: โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัทบางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด

#### 4.9.5 การซ่อมแผนฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้ารวบรวมการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้าฯ มีการซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี และทำการสรุปผลการฝึกซ้อมทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2566

#### 4.10 ด้านสาธารณสุข

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมสถิติด้านสุขภาพการเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงาน และโรคต่างๆที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม เช่น โรคทางเดินหายใจ เป็นต้น ปีละ 1 ครั้ง

ล่าสุดโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรชั่น จำกัด ได้เก็บรวบรวมข้อมูลภาวะการเจ็บป่วยจากโรกระบบทางเดินหายใจจากสำนักงานสาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังอัตราการเพิ่มขึ้นของโรกระบบทางเดินหายใจ โดยได้ทำการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในการรวบรวมข้อมูลด้านสาธารณสุข สถิติการเจ็บป่วยตามกลุ่มสาเหตุ 21 กลุ่มโรค ในปี พ.ศ.2565 พบการเจ็บป่วยจากโรกระบบทางเดินหายใจ จำนวน 3,062 ราย ซึ่งโรคในกลุ่มนี้ได้แก่ โรคไข้หวัด โรคไข้หวัดใหญ่ โรคหลอดลมอักเสบ โรคปอดอักเสบ โรคภูมิแพ้ และโรคหอบหืด เป็นต้น และมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาเล็กน้อย ทั้งนี้เมื่อพิจารณาจากผลกระทบการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เมื่อวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ดังนั้น โรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างมีนัยสำคัญ ดังแสดงในภาคผนวก ข.34 สำหรับในปีพ.ศ.2566 อยู่ระหว่างการรวบรวม และจะรายงานผลในเล่มรายงานฉบับถัดไป ครั้งที่ 2/2566 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566)

#### 4.11 การรับเรื่องร้องเรียน

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวน ข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพ ปัญหา และการแก้ไขปัญหา ทุก 6 เดือน

โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบเรื่องร้องเรียนจากผู้ที่ได้รับผลกระทบ โดยการจัดส่วนรับเรื่อง ร้องเรียนโดยให้บันทึกสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพ ปัญหา และการแก้ไขปัญหา โดยทำการสรุปทุก 6 เดือน จากผลการติดตามตรวจสอบเรื่องร้องเรียน ระหว่าง เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานโครงการแต่อย่างใด

#### 4.12 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดังแสดงในตารางที่ 4.12-1

ตารางที่ 4.12-1 สรุปลผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอินโกลเดนเนอรัชน จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- วัดคลองพุทรา	- NO <sub>2</sub> -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0047-0.0100 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO <sub>2</sub> -1 hr.		- 0.0012-0.0026 ppm	
		- SO <sub>2</sub> -24 hr.		- 0.0018-0.0020 ppm	
		- O <sub>3</sub> -1 hr.		- 0.0065-0.0219 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.059-0.108 mg/m <sup>3</sup>	
		- PM-10-24 hr.		- 0.039-0.053 mg/m <sup>3</sup>	
		- WS/WD		- ทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 1.0-3.2 เมตรต่อวินาที	
	- บ้านบางกระสั้น	- NO <sub>2</sub> -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0011-0.0226 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO <sub>2</sub> -1 hr.		- 0.0009-0.0039 ppm	
		- SO <sub>2</sub> -24 hr.		- 0.0021-0.0024 ppm	
		- O <sub>3</sub> -1 hr.		- 0.0062-0.0227 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.052-0.082 mg/m <sup>3</sup>	
		- PM-10-24 hr.		- 0.036-0.046 mg/m <sup>3</sup>	
		- WS/WD		- ทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 0.8-2.4 เมตรต่อวินาที	

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	- NO <sub>2</sub> -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0043-0.0082 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO <sub>2</sub> -1 hr.		- 0.0011-0.0047 ppm	
		- SO <sub>2</sub> -24 hr.		- 0.0028-0.0031 ppm	
		- O <sub>3</sub> -1 hr.		- 0.0045-0.0208 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.054-0.073 mg/m <sup>3</sup>	
		- PM-10-24 hr.		- 0.038-0.049 mg/m <sup>3</sup>	
		- WS/WD		- ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 1.3-3.2 เมตรต่อวินาที	
	- วัดหุมนพนิศาราม	- NO <sub>2</sub> -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0044-0.0101 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO <sub>2</sub> -1 hr.		- 0.0014-0.0032 ppm	
		- SO <sub>2</sub> -24 hr.		- 0.0020-0.0026 ppm	
		- O <sub>3</sub> -1 hr.		- 0.0054-0.0255 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.034-0.118 mg/m <sup>3</sup>	
		- PM-10-24 hr.		- 0.014-0.050 mg/m <sup>3</sup>	
		- WS/WD		- ทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 0.7-2.8 เมตรต่อวินาที	

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดบริเวณชุมชน	- NO <sub>2</sub> -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0042-0.0086 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO <sub>2</sub> -1 hr.		- 0.0021-0.0044 ppm	
		- SO <sub>2</sub> -24 hr.		- 0.0030-0.0034 ppm	
		- O <sub>3</sub> -1 hr.		- 0.0063-0.0295 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.050-0.064 mg/m <sup>3</sup>	
		- PM-10-24 hr.		- 0.031-0.041 mg/m <sup>3</sup>	
		- WS/WD		- ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 0.0-3.9 เมตรต่อวินาที	
	- บ้านคลองพุทรา	- NO <sub>2</sub> -1 hr.	- 2 ครั้ง/ปี	- 0.0032-0.0161 ppm	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน WS/WD ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- SO <sub>2</sub> -1 hr.		- 0.0014-0.0052 ppm	
		- SO <sub>2</sub> -24 hr.		- 0.0027-0.0036 ppm	
		- O <sub>3</sub> -1 hr.		- 0.0070-0.0232 ppm	
		- TSP-24 hr.		- 0.064-0.091 mg/m <sup>3</sup>	
		- PM-10-24 hr.		- 0.045-0.064 mg/m <sup>3</sup>	
		- WS/WD		- ทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ ความเร็วลมเฉลี่ย 1.2-4.3 เมตรต่อวินาที	

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ	- ปล่อง HRSG Stack 1	- NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้ง/ปี	- 49.25 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO <sub>2</sub>		- 0.23 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	
		- PM		- 3.33 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>	
	- ปล่อง HRSG Stack 2	- NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้ง/ปี	- 54.92 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO <sub>2</sub>		- 0.17 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	
		- PM		- 4.40 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>	
	- ปล่อง HRSG Stack 3	- NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้ง/ปี	- 43.57 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO <sub>2</sub>		- 0.20 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	
		- PM		- 3.73 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>	
	- ปล่อง HRSG Stack 4	- NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้ง/ปี	- 36.08 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- SO <sub>2</sub>		- 0.21 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	
		- PM		- 3.77 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>	
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียงทั่วไป	- บ้านคลองพุทรา	- Leq(24)	- 2 ครั้ง/ปี	- 54.7-57.1 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L <sub>90</sub> ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L <sub>max</sub>	ครั้งละ 5 วัน	- 85.4-94.1 dB(A)	
		- L <sub>90</sub>	ต่อเนื่อง (ครอบคลุม วันหยุด และวันทำการ)	- 52.3-53.3 dB(A)	

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียงทั่วไป (ต่อ)	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศเหนือ	- Leq (24)	- 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 5 วัน ต่อเนื่อง (ครอบคลุม วันหยุด และวันทำการ)	- 59.1-60.4 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L <sub>90</sub> ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L <sub>max</sub>		- 77.4-89.8 dB(A)	
		- L <sub>90</sub>		- 57.6-58.4 dB(A)	
	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศใต้	- Leq (24)		- 64.0-64.4 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L <sub>90</sub> ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L <sub>max</sub>		- 80.0-91.0 dB(A)	
		- L <sub>90</sub>		- 63.7-64.1 dB(A)	
	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศตะวันออก	- Leq (24)		- 58.1-59.8 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L <sub>90</sub> ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L <sub>max</sub>		- 81.0-85.7 dB(A)	
		- L <sub>90</sub>		- 57.1-58.6 dB(A)	
	- ริมรั้วโรงงาน ด้านทิศตะวันตก	- Leq (24)		- 62.8-63.4 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ ส่วน L <sub>90</sub> ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
		- L <sub>max</sub>		- 77.4-83.3 dB(A)	
		- L <sub>90</sub>		- 61.9-62.3 dB(A)	
2.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	- Gas Turbine Generator 1	- Leq (8)	- 4 ครั้ง/ปี	- 78.0 และ 80.2 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Gas Turbine Generator 2	- Leq (8)		- 79.8 และ 81.0 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Steam Turbine 1	- Leq (8)		- 87.8 และ 87.0 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Cooling Tower	- Leq (8)		- 82.6 และ 80.4 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Steam Turbine 2	- Leq (8)		- 85.2 และ 85.1 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์



ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ระดับเสียง 2.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)	- Gas Turbine Generator 3	- Leq (8)	- 4 ครั้ง/ปี	- 80.5 และ 80.7 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- Gas Turbine Generator 4	- Leq (8)		- 83.3 และ 86.3 dB(A)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
2.3 แผนผังแสดงระดับเสียง	- บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต ของโรงไฟฟ้า	- Noise Contour	- ทุก 3 ปี	- ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 18-19 สิงหาคม พ.ศ.2565 มีค่าระดับเสียง 55.1-89.6 dB(A)	- มีค่าเกิน 85 dB(A) ซึ่งได้มีการจัดทำโครงการ อนุรักษ์การได้ยินตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้งจาก ระบบหล่อเย็น	- บ่อพักน้ำทิ้ง (บ่อ Pond)	- pH	- ทุกเดือน	- 7.75-8.71	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
		- Temperature		- 30.5-34.1 °C	
		- BOD <sub>5</sub>		- 2.2-5.8 mg/l	
		- COD		- 41.29-162 mg/l	
		- TSS		- 6-9 mg/l	
		- TDS		- 2,148-2,904 mg/l	
		- Oil&Grease		- ND(<0.50) mg/l	
		- TKN		- 1.7-2.5 mg/l	
		- Cu		- <0.02 mg/l	
		- Zn		- 0.22-0.46 mg/l	
		- Color		- 25.0-32.2 ADMI	

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.1 คุณภาพน้ำทั้งจาก สำนักงาน/ ห้องปฏิบัติการ และน้ำล้างเครื่องจักร ที่ผ่านการบำบัดแล้ว	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ ทั้งก่อนระบายเข้าสู่ ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคม อุตสาหกรรมบางปะอิน	- Flow rate - pH - Temperature - BOD <sub>5</sub> - COD - TSS - TDS - Oil&Grease - Color	- ทุกเดือน	- ไม่มีการไหลของน้ำเนื่องจากเป็นบ่อปิด - 7.58-8.57 - 27.8-33.0 °C - <1.0-3.4 mg/l - <40.00 mg/l - <5-10 mg/l - 486-1,630 mg/l - ND(<0.50) mg/l - 18.2-24.1 ADMI	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
4. ของเสีย	- ภายในโรงไฟฟ้า	- กากของเสีย	- ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโรงงานทั้งหมด 5,865 กิโลกรัม ซึ่งโครงการได้เก็บรวบรวมใส่ภาชนะ ที่ปิดมิดชิด ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาต มารับไปกำจัด	-

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
<b>5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>  5.1 ความร้อน  ภายในสถานประกอบการ	- GTG 1	- WBGT	- 4 ครั้ง/ปี	- 30.3 และ 28.8 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- GTG 2	- WBGT		- 29.6 และ 28.7 °C	
	- GTG 3	- WBGT		- 29.2 และ 27.8 °C	
	- GTG 4	- WBGT		- 30.2 และ 28.0 °C	
	- HRSG 1	- WBGT		- 29.9 และ 28.9 °C	
	- HRSG 2	- WBGT		- 31.1 และ 28.7 °C	
	- HRSG 3	- WBGT		- 29.7 และ 30.1 °C	
	- HRSG 4	- WBGT		- 29.5 และ 28.4 °C	
5.2 สุขภาพพนักงาน	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป เอ็กซเรย์ปอด สายตา และ การทำงานของปอด	- ปีละ 1 ครั้ง	- ล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ในระหว่างวันที่ 1- 31 ตุลาคม พ.ศ.2565 โดยทำการ ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป เอ็กซเรย์ปอด สายตา การทำงาน ของปอด และการได้ยิน พบว่า ส่วนใหญ่พนักงาน อยู่ในเกณฑ์ปกติ สำหรับในปี พ.ศ.2566 มีแผน ดำเนินการในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2566 และจะ รายงานผลในเล่มถัดไป ครั้งที่ 2/2566 (ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566)	- รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.29
	- พนักงานที่ทำงานใน สภาพที่เสี่ยงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- การได้ยิน	- ปีละ 1 ครั้ง		

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
<b>5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>  5.3 สถิติภาวะการเจ็บป่วย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติภาวะการเจ็บป่วย	- ปีละ 1 ครั้ง	- การรวบรวมสถิติภาวะเจ็บป่วยมีเพียงอาการเจ็บป่วยเล็กน้อยๆ ที่ไม่มีอาการรุนแรง และมีการเบิกจ่ายยาแผนปัจจุบันที่ทางโครงการเตรียมไว้ในห้องพยาบาล	-
5.4 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย สาเหตุ จำนวนผู้บาดเจ็บ การแก้ไขปัญหา	- ปีละ 1 ครั้ง	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุร้ายแรงใดๆ	-
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2566	-
<b>6. ด้านสังคม-เศรษฐกิจ</b>	- รัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบโครงการ และให้สอดคล้องกับตำแหน่งที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ที่อาศัยอยู่รอบพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการสำรวจในเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2566 และจะรายงานผลในเล่มถัดไปครั้งที่ 2/2566 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566)	- รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

ตารางที่ 4.12-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการตรวจวัด	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. การรับเรื่องร้องเรียน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อ ร้องเรียน จำนวน ข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพ ปัญหา และการ แก้ไขปัญหา	- ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ไม่พบ ข้อร้องเรียนจากการดำเนินงาน โครงการ	-
8. สาธารณสุข	- หน่วยงานสาธารณสุข ในท้องถิ่น	- สถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วยอัน เนื่องมา จากการ ทำงาน และโรค ต่างๆที่อาจเกิด ขึ้นเนื่องจากผล กระทบทาง สิ่งแวดล้อม เช่น โรคทางเดินหายใจ เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง	- ล่าสุดในปี พ.ศ.2565 พบสภาวะการเจ็บป่วยจากโรค ระบบหายใจ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมา เล็กน้อย ทั้งนี้เมื่อพิจารณาจากผลกระทบการตรวจวัด คุณภาพอากาศในบรรยากาศ เมื่อวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์ ดังนั้นโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผล กระทบต่อชุมชนอย่างมีนัยสำคัญ สำหรับปี พ.ศ.2566 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล และจะรายงานผลในฉบับ ถัดไป	- รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.34

## บทที่ 5

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 5

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

#### 5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ ตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สาธารณสุข การรับเรื่องร้องเรียน และแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียว อย่างครบถ้วน ดังแสดงในตารางที่ 3.1-1

#### 5.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะอิน บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ ตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระดับเสียง คุณภาพน้ำ การบันทึกปริมาณของเสีย การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย การสำรวจด้านสังคม-เศรษฐกิจ การรับเรื่องร้องเรียน และการรวบรวมข้อมูลด้านสาธารณสุข อย่างครบถ้วน ดังแสดงในตารางที่ 4.12-1