

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 โดยรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) กำหนดให้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) โดยดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ของปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 3 ปล่อง และปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 ปล่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

(2) ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS (CEMS Audit) ทั้งแบบ System Audit และแบบ Performance Audit โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ที่ระบายจากปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 3 ปล่อง และปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 ปล่อง ปีละ 1 ครั้ง

(3) กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบสุ่มจากปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 3 ปล่อง และปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 ปล่อง โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (%Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด

4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง

(Continuous Emission Monitoring System : CEMS)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

บริษัทฯ ได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) จำนวน 3 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 และปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ส่วนปล่อง HRSG 13 ยังไม่ได้ติดตั้ง เนื่องจากยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 15.7-24.1 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 9.7-13.6
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2,990-4,799 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

(2) ปล่อง HRSG 12

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 16.0-24.2 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 9.7-13.6
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3,041-4,924 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

จากผลการตรวจวัด พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนทั้งหมด มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน ส่วนปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปัจจุบันยังไม่มีผลการเดินเครื่องรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และภาคผนวก ข.8

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้อง ของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS Audit) โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2568

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂)	ก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อนาที)
ปล่อง HRSG 11	กรกฎาคม 2568	19.0-23.1	11.6-13.4	3,107-4,768
	สิงหาคม 2568	15.7-22.7	9.7-13.3	3,083-4,786
	กันยายน 2568	20.1-24.1	11.7-13.2	3,494-4,776
	ตุลาคม 2568	16.8-23.1	13.0-13.3	3,710-4,799
	พฤศจิกายน 2568	18.6-23.8	12.0-13.6	2,990-4,766
	ธันวาคม 2568	20.6-23.5	10.6-13.6	3,149-4,776
ปล่อง HRSG 12	กรกฎาคม 2568	20.8-22.5	11.3-13.4	3,159-4,843
	สิงหาคม 2568	16.0-22.8	9.7-13.5	3,120-4,894
	กันยายน 2568	20.8-22.3	13.0-13.3	3,594-4,865
	ตุลาคม 2568	16.7-23.2	13.0-13.4	3,651-4,851
	พฤศจิกายน 2568	18.9-22.9	12.3-13.6	3,041-4,702
	ธันวาคม 2568	19.9-24.2	11.5-13.5	3,181-4,924
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾		24.6	-(3)	-(3)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		120	-(3)	-(3)

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปน
ในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567
3. ⁽³⁾ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ข้อมูลจาก CEMS ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

สรุปผลการตรวจวัด : ค่าความเข้มข้นของ NO_x มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 8 และ 9 ตุลาคม พ.ศ.2568 สำหรับปล่อง HRSG 13 ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง และปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11 ในวันที่ 8 ตุลาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|-------------------------------|--|
| - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 16.20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 1.744 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 3.18 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.182 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน | พบค่าเท่ากับ 1.65 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.095 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.08 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.013 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ

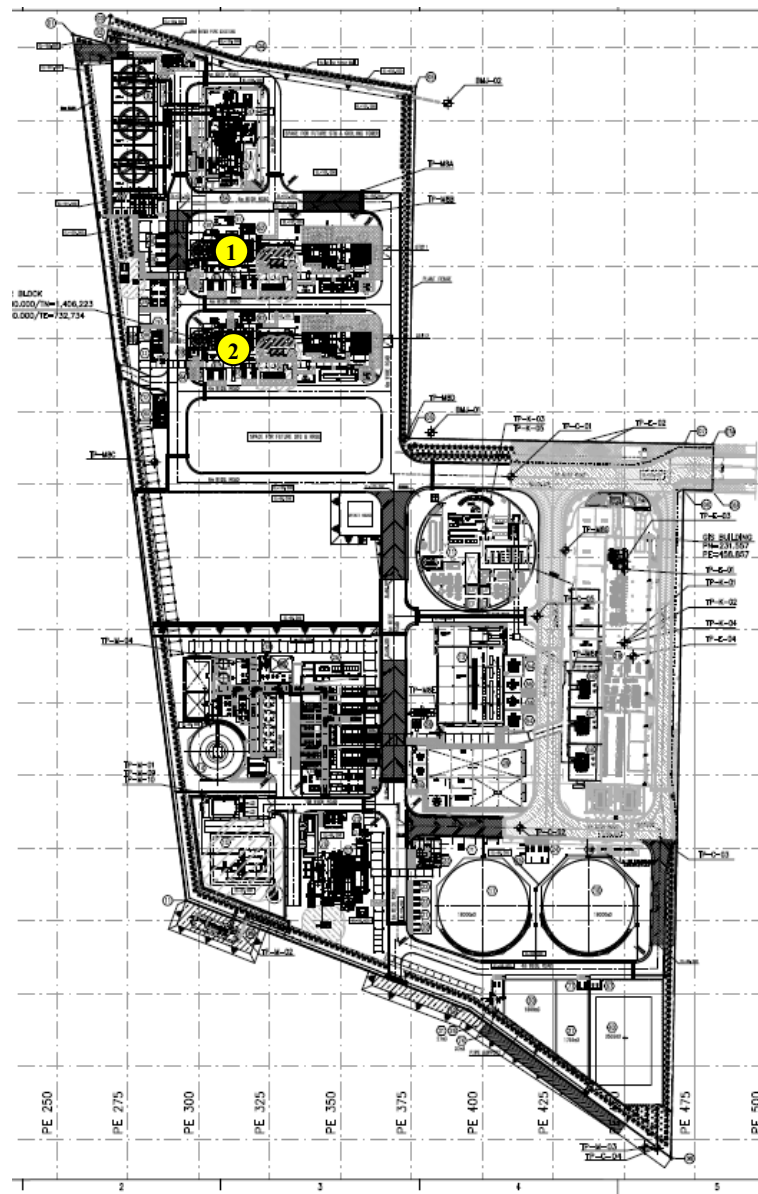
เป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

(2) ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12 ในวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|----------------------------------|--|
| - ก๊าซออกไซด์
ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 17.14 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 1.823 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 4.04 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.228 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า
10 ไมครอน | พบค่าเท่ากับ 1.69 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.095 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 1.91 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.283 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

- ① ปล่อง HRSG 11
- ② ปล่อง HRSG 12

รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด





ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12



รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 8 ตุลาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.30-13.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 50.8 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 13,139 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732750E, 1406249N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 77.1 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.8 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,148 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.1
- ร้อยละของความชื้น : 10.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	9.05	16.20	24.6/120	1.744	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.78	3.18	45/60	0.182	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	0.92	1.65	-	0.095	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.05	0.08	8.6/20	0.013	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก
จากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 9 ตุลาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.30-13.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 51.4 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 13,333 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732734E, 1406223N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 79.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.0 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,178 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.3
- ร้อยละของความชื้น : 10.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	9.41	17.14	24.6/120	1.823	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	2.22	4.04	45/60	0.228	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	0.93	1.69	-	0.095	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	1.05	1.91	8.6/20	0.283	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากร่างงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

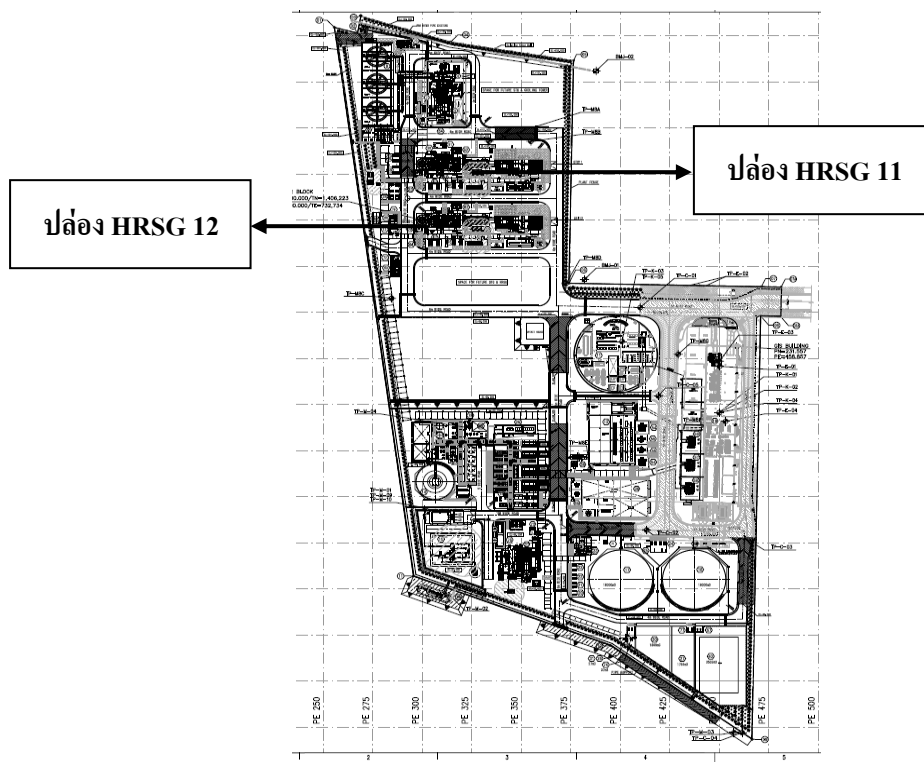
ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ปล่อง HRSG 11 (8 ตุลาคม พ.ศ.2568)				ปล่อง HRSG 12 (9 ตุลาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾	Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾
NO _x	ppm @ 7% O ₂	16.20	24.6/120	NO _x	ppm @ 7% O ₂	17.14	24.6/120
	g/s	1.744	2.0/-		g/s	1.823	2.0/-
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.18	45/60	TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.04	45/60
	g/s	0.182	1.95/-		g/s	0.228	1.95/-
PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.65	-	PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.69	-
	g/s	0.095	-		g/s	0.095	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.08	8.6/20	SO ₂	ppm @ 7% O ₂	1.91	8.6/20
	g/s	0.013	0.97/-		g/s	0.283	0.97/-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7% O₂

(โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM_{10}) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด อ้างอิงหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะ หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567 สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5

ตารางที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
13 มิ.ย. 66 ⁽¹⁾	2.99	1.49	20.63	0.20
24 ต.ค. 66 ⁽²⁾	3.13	1.45	19.94	0.35
4 มิ.ย. 67 ⁽²⁾	4.92	2.37	19.14	0.59
16 ต.ค. 67 ⁽²⁾	4.36	2.10	20.83	0.33
3 มี.ค. 68 ⁽²⁾	3.91	1.88	19.39	0.50
8 ต.ค. 68 ⁽²⁾	3.18	1.65	16.20	0.08
ค่าที่กำหนดใน EIA ^{(1), (2)}	45	-	24.6	8.6
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	60	- ⁽⁴⁾	120	20

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

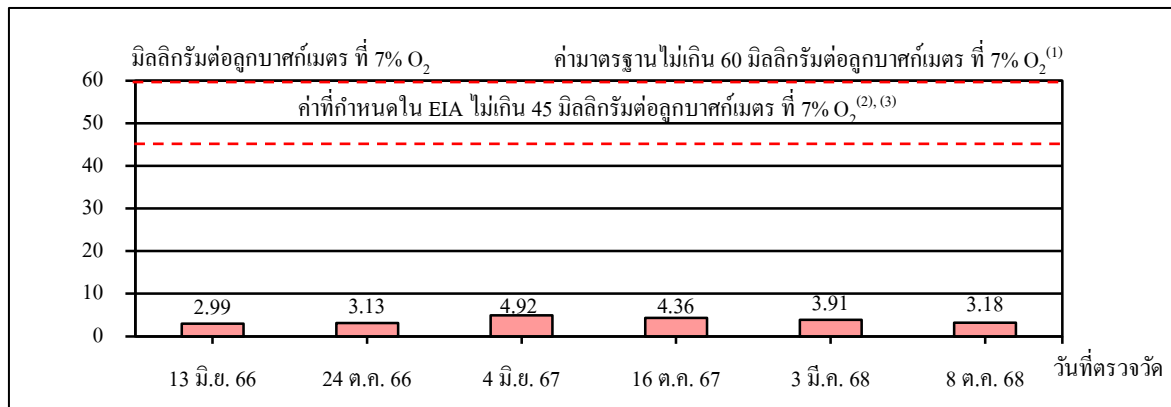
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
13 มิ.ย. 66 ⁽¹⁾	3.37	1.46	18.70	0.33
25 ต.ค. 66 ⁽²⁾	3.99	1.82	20.18	1.19
4 มิ.ย. 67 ⁽²⁾	4.47	2.05	17.60	0.58
17 ต.ค. 67 ⁽²⁾	4.24	2.05	19.96	0.19
3 มี.ค. 68 ⁽²⁾	3.96	1.91	14.08	0.12
9 ต.ค. 68 ⁽²⁾	4.04	1.69	17.14	1.91
ค่าที่กำหนดใน EIA ^{(1), (2)}	45	-	24.6	8.6
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	60	- ⁽⁴⁾	120	20

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

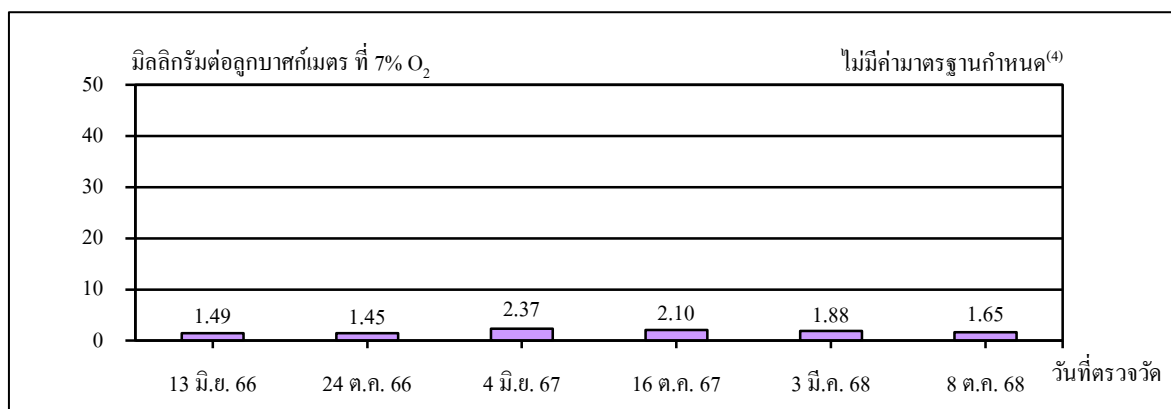
รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

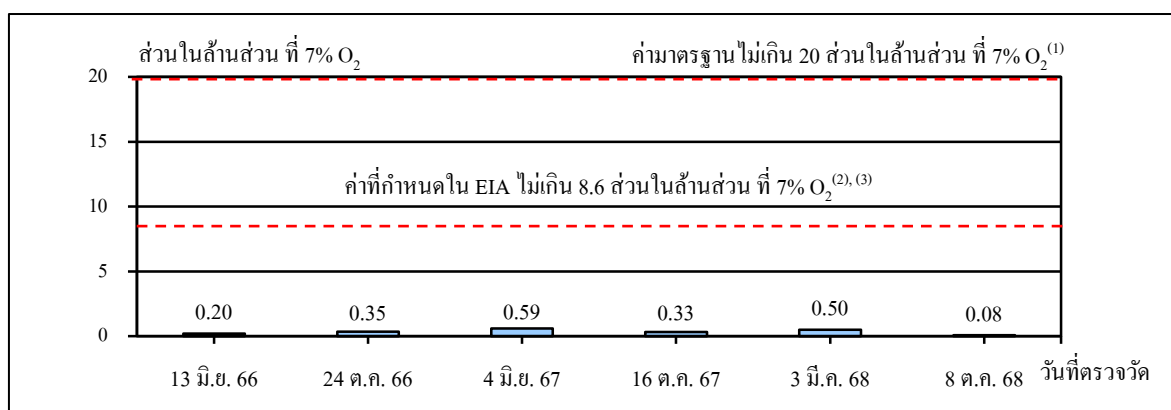
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ฝุ่นละออง

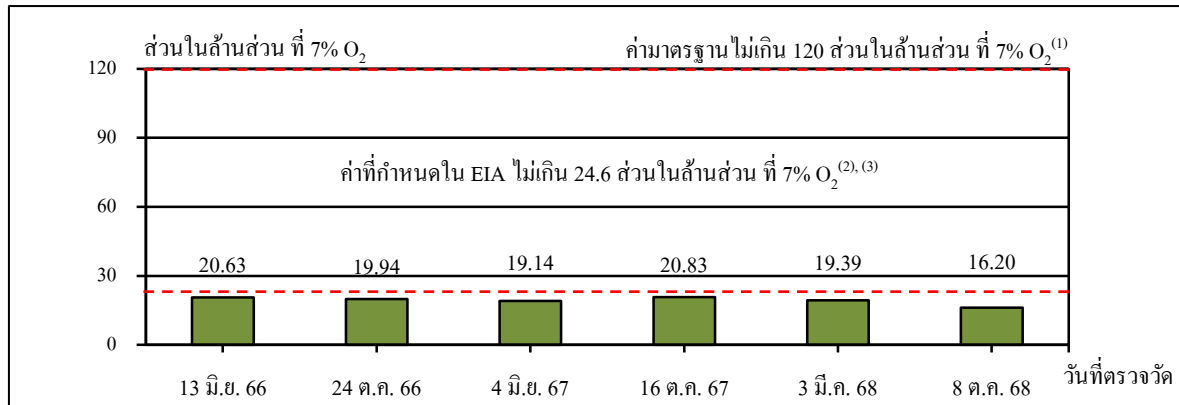


ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



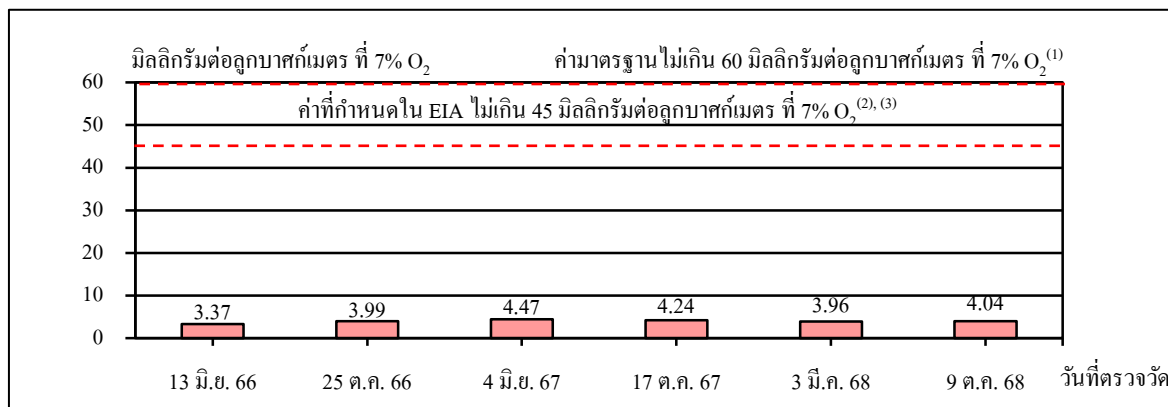
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽³⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

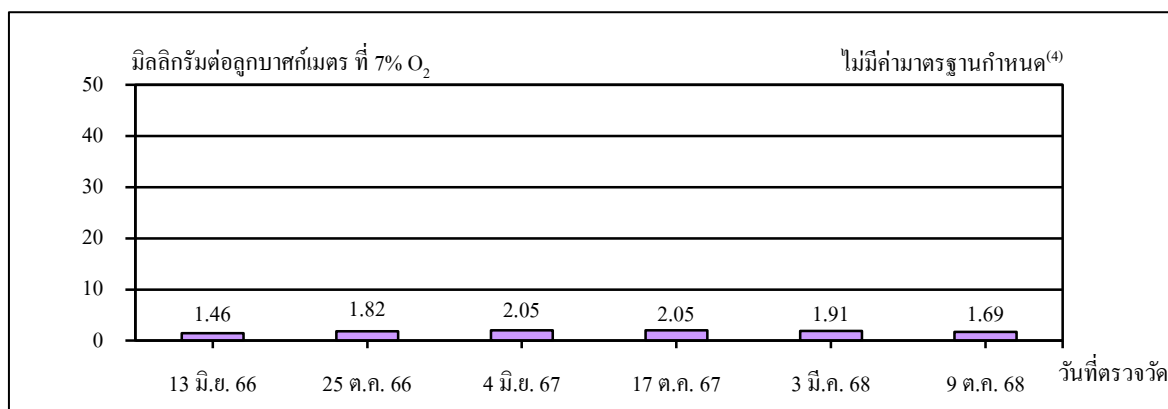
รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

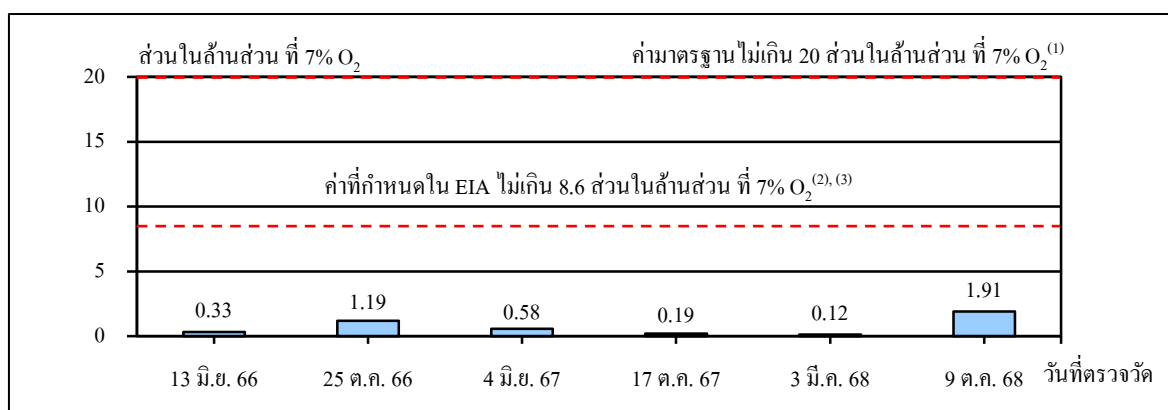
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ฝุ่นละออง

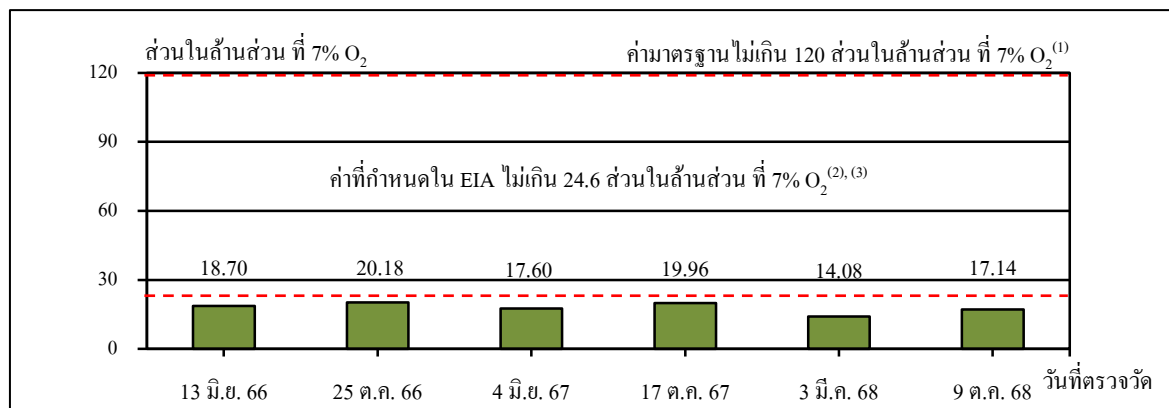


ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- (1) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะหรือนำจ่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - (2) ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - (3) ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - (4) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง และ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูด บริเวณ วัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณวัดหนองแพบ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดราชการและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกัน กับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปลายปล่อง

(2) ตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านพลง ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดราชการและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลา เดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปลายปล่อง

4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมา จากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการ ตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ① วัดมาบชูด
- ② วัดโสภณาราม
- ③ ชุมชนบ้านพลง
- ④ วัดหนองแฟบ

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกเจนเนอร์ชั่น จำกัด





วัดมาบชูด



วัดโสภณนาราม



ชุมชนบ้านพลง



วัดหนองแฟบ

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง : 0734105E, 1408033N

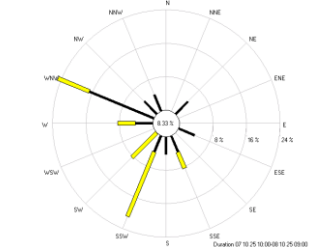
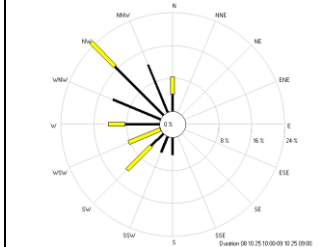
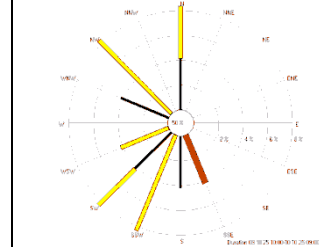
เวลา (น.)	3-4 ต.ค. 2568		4-5 ต.ค. 2568		5-6 ต.ค. 2568		6-7 ต.ค. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.00	ENE	0.90	SW	2.40	S	1.70	SSW
11:00 - 12:00	2.30	SW	1.10	N	0.80	W	1.90	SSW
12:00 - 13:00	2.20	WNW	1.30	S	1.20	E	2.60	S
13:00 - 14:00	1.40	N	1.30	SSE	1.80	SE	2.30	S
14:00 - 15:00	0.70	NW	1.60	S	2.10	SSE	1.30	SSW
15:00 - 16:00	1.20	SSW	2.30	S	2.20	ESE	1.40	SSW
16:00 - 17:00	0.90	W	2.40	SSW	1.70	SE	1.20	SSW
17:00 - 18:00	0.50	NW	1.30	SSW	1.40	ESE	0.90	S
18:00 - 19:00	0.90	ENE	0.90	SSW	1.10	E	0.70	SSE
19:00 - 20:00	0.80	NNE	0.80	NNE	0.80	ENE	1.10	SSW
20:00 - 21:00	2.70	ENE	0.30	WNW	1.60	SE	1.30	S
21:00 - 22:00	0.50	NNW	0.40	NW	2.10	SE	2.00	SE
22:00 - 23:00	0.80	E	0.60	NNE	1.70	SE	2.60	SE
23:00 - 24:00	1.20	SSE	0.60	NNE	2.60	SSE	2.80	SE
00:00 - 01:00	1.10	S	0.40	NNW	1.20	SSE	2.10	SW
01:00 - 02:00	1.10	SSW	0.50	NW	2.70	SSE	0.80	WNW
02:00 - 03:00	0.60	NE	0.60	N	1.80	SW	0.80	WNW
03:00 - 04:00	0.30	NW	0.70	NW	1.30	N	0.60	WNW
04:00 - 05:00	0.40	NNW	0.60	NNW	1.00	N	1.00	WNW
05:00 - 06:00	0.90	NW	0.70	NNW	0.90	NNW	0.60	WNW
06:00 - 07:00	0.90	WSW	1.20	NNW	1.00	N	0.80	NW
07:00 - 08:00	2.40	SSW	2.60	SSE	0.90	NNW	0.60	W
08:00 - 09:00	0.90	ESE	2.90	S	0.80	NNE	1.00	S
09:00 - 10:00	1.00	ESE	3.60	S	1.20	S	1.10	SW
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	7-8 ต.ค. 2568		8-9 ต.ค. 2568		9-10 ต.ค. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.00	SW	1.30	WSW	0.90	S
11:00 - 12:00	1.30	SSW	1.60	SW	1.00	SW
12:00 - 13:00	1.40	SSW	1.40	WSW	1.50	WSW
13:00 - 14:00	1.60	SSW	1.80	W	2.30	SSE
14:00 - 15:00	1.40	SSW	1.60	SW	1.40	SSW
15:00 - 16:00	0.90	SSW	0.90	SW	1.10	SSW
16:00 - 17:00	0.90	ESE	0.80	SSW	0.60	SW
17:00 - 18:00	0.60	S	0.80	S	0.30	WSW
18:00 - 19:00	0.80	SSE	0.90	NNW	0.10	WSW
19:00 - 20:00	0.80	NE	0.60	NW	0.20	WSW
20:00 - 21:00	1.00	SSE	0.80	N	0.10	WNW
21:00 - 22:00	1.20	W	0.80	WNW	0.20	W
22:00 - 23:00	0.80	WNW	0.80	NW	0.10	W
23:00 - 24:00	0.70	W	0.50	W	0.30	WNW
00:00 - 01:00	0.80	NNW	0.60	NNW	0.10	NW
01:00 - 02:00	0.30	W	0.60	NW	0.30	WNW
02:00 - 03:00	0.60	WNW	0.50	NW	0.10	WNW
03:00 - 04:00	0.70	WNW	0.60	WNW	0.10	W
04:00 - 05:00	0.50	WNW	0.90	WNW	0.20	WNW
05:00 - 06:00	0.10	WNW	0.60	W	0.50	WNW
06:00 - 07:00	0.60	NW	0.60	NNW	0.60	N
07:00 - 08:00	1.10	WNW	1.40	N	1.30	NW
08:00 - 09:00	1.10	WNW	1.80	NW	1.90	NW
09:00 - 10:00	1.20	SW	1.70	NW	1.80	N
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทย

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูดุ บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณ วัดหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.016-0.038	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.018-0.031	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.019-0.041	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.018-0.057	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

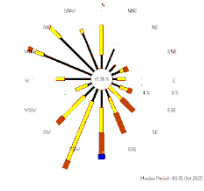
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

(2) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.014-0.023	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.014-0.024	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.009-0.032	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.007-0.023	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
1. บริเวณวัดมาบชูด	0730829E, 1407363N	5.1	3-4 ต.ค. 68	0.038	0.020	0.002-0.005	0.003	0.003-0.012	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนมาก มีฝนตกใน บางช่วงเวลาของการตรวจวัด	-
			4-5 ต.ค. 68	0.027	0.015	0.002-0.005	0.004	0.003-0.013		
			5-6 ต.ค. 68	0.016	0.014	0.003-0.005	0.004	0.003-0.012		
			6-7 ต.ค. 68	0.018	0.016	0.002-0.005	0.004	0.004-0.012		
			7-8 ต.ค. 68	0.018	0.016	0.003-0.005	0.004	0.003-0.012		
			8-9 ต.ค. 68	0.019	0.015	0.002-0.005	0.003	0.004-0.013		
			9-10 ต.ค. 68	0.026	0.023	0.002-0.005	0.004	0.003-0.012		
2. บริเวณวัดโสภณ- วนาราม	0735039E, 1405843N	7.1	3-4 ต.ค. 68	0.021	0.014	0.003-0.005	0.004	0.001-0.010	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนมาก มีฝนตกใน บางช่วงเวลาของการตรวจวัด	-
			4-5 ต.ค. 68	0.018	0.016	0.003-0.005	0.004	0.0004-0.010		
			5-6 ต.ค. 68	0.018	0.015	0.003-0.005	0.004	0.002-0.010		
			6-7 ต.ค. 68	0.018	0.014	0.003-0.005	0.004	0.002-0.012		
			7-8 ต.ค. 68	0.021	0.016	0.003-0.006	0.005	0.001-0.010		
			8-9 ต.ค. 68	0.019	0.016	0.003-0.005	0.004	0.0003-0.011		
			9-10 ต.ค. 68	0.031	0.024	0.003-0.005	0.004	0.001-0.011		
3. บริเวณชุมชน บ้านพลอง	0734105E, 1408033N	7.2	3-4 ต.ค. 68	0.030	0.015	0.005-0.010	0.008	0.004-0.014	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนมาก มีฝนตกใน บางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			4-5 ต.ค. 68	0.023	0.014	0.005-0.010	0.007	0.003-0.014		
			5-6 ต.ค. 68	0.020	0.011	0.005-0.010	0.008	0.003-0.013		
			6-7 ต.ค. 68	0.019	0.012	0.005-0.010	0.007	0.003-0.013		
			7-8 ต.ค. 68	0.027	0.014	0.005-0.010	0.007	0.002-0.014		
			8-9 ต.ค. 68	0.021	0.009	0.005-0.010	0.007	0.002-0.013		
			9-10 ต.ค. 68	0.041	0.032	0.005-0.010	0.008	0.002-0.012		

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
4. บริเวณวัดหนองแฟบ	0729824E, 1403311N	6.1	3-4 ต.ค. 68	0.057	0.021	0.003-0.006	0.005	0.002-0.011	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่ มีฝนตกในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	-
			4-5 ต.ค. 68	0.019	0.014	0.003-0.006	0.005	0.002-0.011		
			5-6 ต.ค. 68	0.018	0.008	0.004-0.007	0.005	0.002-0.011		
			6-7 ต.ค. 68	0.023	0.007	0.003-0.006	0.005	0.004-0.011		
			7-8 ต.ค. 68	0.022	0.007	0.003-0.007	0.005	0.002-0.011		
			8-9 ต.ค. 68	0.021	0.010	0.003-0.006	0.005	0.003-0.012		
			9-10 ต.ค. 68	0.056	0.023	0.003-0.007	0.005	0.003-0.010		
ค่ามาตรฐาน				0.330 ⁽¹⁾	0.120 ⁽¹⁾	0.300 ⁽²⁾	0.120 ⁽¹⁾	0.170 ⁽³⁾	-	

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณภา บุตรธรรม

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และแะก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ
เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชูด	0.002-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.003-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.005-0.010	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.003-0.007	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชูด	0.003-0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.004-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.007-0.008	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.005	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และประกาศ
คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120
ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียด
ดังแสดงในตารางที่ 4.2-3 ถึง 4.2-6

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568 ที่ตรวจวัดได้ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษา
แนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้
ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า
มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง
0.003-0.004 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณวนาราม

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลง

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.009 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด

ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 / SN 119

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
10:00 - 11:00	0.0025	0.0024	0.0044	0.0045	0.0035	0.0027	0.0025
11:00 - 12:00	0.0046	0.0045	0.0025	0.0039	0.0047	0.0036	0.0024
12:00 - 13:00	0.0038	0.0026	0.0025	0.0033	0.0035	0.0032	0.0032
13:00 - 14:00	0.0032	0.0046	0.0026	0.0032	0.0036	0.0024	0.0038
14:00 - 15:00	0.0028	0.0044	0.0035	0.0047	0.0026	0.0041	0.0034
15:00 - 16:00	0.0034	0.0046	0.0029	0.0042	0.0035	0.0047	0.0042
16:00 - 17:00	0.0028	0.0035	0.0027	0.0033	0.0036	0.0032	0.0039
17:00 - 18:00	0.0030	0.0040	0.0043	0.0026	0.0035	0.0024	0.0040
18:00 - 19:00	0.0047	0.0047	0.0034	0.0032	0.0044	0.0038	0.0030
19:00 - 20:00	0.0038	0.0040	0.0045	0.0044	0.0043	0.0046	0.0033
20:00 - 21:00	0.0042	0.0046	0.0046	0.0039	0.0033	0.0033	0.0043
21:00 - 22:00	0.0025	0.0042	0.0031	0.0033	0.0044	0.0026	0.0031
22:00 - 23:00	0.0044	0.0031	0.0036	0.0042	0.0039	0.0026	0.0028
23:00 - 00:00	0.0047	0.0046	0.0045	0.0042	0.0041	0.0042	0.0039
00:00 - 01:00	0.0029	0.0038	0.0042	0.0032	0.0033	0.0030	0.0041
01:00 - 02:00	0.0037	0.0034	0.0044	0.0044	0.0044	0.0032	0.0043
02:00 - 03:00	0.0032	0.0043	0.0047	0.0036	0.0043	0.0031	0.0031
03:00 - 04:00	0.0040	0.0037	0.0030	0.0027	0.0036	0.0032	0.0042
04:00 - 05:00	0.0028	0.0036	0.0028	0.0024	0.0041	0.0034	0.0039
05:00 - 06:00	0.0038	0.0043	0.0030	0.0036	0.0039	0.0024	0.0038
06:00 - 07:00	0.0033	0.0042	0.0044	0.0029	0.0043	0.0039	0.0046
07:00 - 08:00	0.0025	0.0034	0.0034	0.0038	0.0044	0.0036	0.0042
08:00 - 09:00	0.0026	0.0038	0.0025	0.0024	0.0047	0.0027	0.0046
09:00 - 10:00	0.0024	0.0038	0.0033	0.0036	0.0033	0.0044	0.0041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0034	0.0039	0.0035	0.0036	0.0039	0.0033	0.0037
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0046
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0024	0.0024	0.0025	0.0024	0.0026	0.0024	0.0024
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม

ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 13

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735039E, 1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 342

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0044	0.0045	0.0037	0.0046	0.0045	0.0033	0.0042
10:00 - 11:00	0.0042	0.0042	0.0043	0.0039	0.0055	0.0038	0.0038
11:00 - 12:00	0.0033	0.0035	0.0037	0.0037	0.0058	0.0041	0.0040
12:00 - 13:00	0.0034	0.0041	0.0043	0.0044	0.0055	0.0040	0.0044
13:00 - 14:00	0.0032	0.0038	0.0039	0.0042	0.0054	0.0039	0.0039
14:00 - 15:00	0.0036	0.0039	0.0042	0.0041	0.0057	0.0046	0.0042
15:00 - 16:00	0.0043	0.0047	0.0039	0.0032	0.0044	0.0036	0.0042
16:00 - 17:00	0.0046	0.0042	0.0033	0.0043	0.0051	0.0045	0.0038
17:00 - 18:00	0.0033	0.0035	0.0036	0.0047	0.0043	0.0034	0.0041
18:00 - 19:00	0.0044	0.0039	0.0039	0.0038	0.0059	0.0044	0.0042
19:00 - 20:00	0.0041	0.0036	0.0046	0.0034	0.0053	0.0047	0.0034
20:00 - 21:00	0.0046	0.0033	0.0045	0.0034	0.0035	0.0039	0.0034
21:00 - 22:00	0.0044	0.0046	0.0035	0.0038	0.0037	0.0032	0.0037
22:00 - 23:00	0.0036	0.0042	0.0035	0.0036	0.0041	0.0040	0.0045
23:00 - 00:00	0.0033	0.0045	0.0043	0.0052	0.0047	0.0046	0.0040
00:00 - 01:00	0.0033	0.0044	0.0046	0.0033	0.0037	0.0040	0.0034
01:00 - 02:00	0.0046	0.0044	0.0046	0.0041	0.0044	0.0033	0.0033
02:00 - 03:00	0.0037	0.0039	0.0044	0.0041	0.0032	0.0043	0.0043
03:00 - 04:00	0.0039	0.0039	0.0046	0.0039	0.0034	0.0045	0.0040
04:00 - 05:00	0.0033	0.0047	0.0044	0.0033	0.0045	0.0033	0.0044
05:00 - 06:00	0.0041	0.0037	0.0039	0.0045	0.0039	0.0038	0.0043
06:00 - 07:00	0.0036	0.0047	0.0033	0.0040	0.0035	0.0040	0.0041
07:00 - 08:00	0.0043	0.0043	0.0037	0.0053	0.0045	0.0047	0.0037
08:00 - 09:00	0.0047	0.0038	0.0040	0.0038	0.0040	0.0037	0.0047
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0039	0.0041	0.0040	0.0040	0.0045	0.0040	0.0040
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0047	0.0047	0.0046	0.0053	0.0059	0.0047	0.0047
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0032	0.0033	0.0033	0.0032	0.0032	0.0032	0.0033
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลอง

ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734105E, 1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 120

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
10:00 - 11:00	0.0056	0.0055	0.0090	0.0077	0.0090	0.0085	0.0084
11:00 - 12:00	0.0078	0.0091	0.0075	0.0084	0.0063	0.0061	0.0080
12:00 - 13:00	0.0068	0.0050	0.0080	0.0045	0.0086	0.0079	0.0092
13:00 - 14:00	0.0091	0.0073	0.0046	0.0091	0.0052	0.0096	0.0090
14:00 - 15:00	0.0066	0.0086	0.0080	0.0051	0.0047	0.0068	0.0054
15:00 - 16:00	0.0088	0.0070	0.0086	0.0085	0.0081	0.0079	0.0075
16:00 - 17:00	0.0086	0.0090	0.0048	0.0060	0.0075	0.0077	0.0075
17:00 - 18:00	0.0091	0.0074	0.0073	0.0087	0.0053	0.0087	0.0056
18:00 - 19:00	0.0097	0.0091	0.0097	0.0074	0.0087	0.0062	0.0069
19:00 - 20:00	0.0084	0.0066	0.0082	0.0090	0.0067	0.0069	0.0087
20:00 - 21:00	0.0086	0.0086	0.0069	0.0083	0.0046	0.0071	0.0064
21:00 - 22:00	0.0079	0.0096	0.0071	0.0082	0.0080	0.0079	0.0097
22:00 - 23:00	0.0052	0.0077	0.0091	0.0089	0.0081	0.0069	0.0091
23:00 - 00:00	0.0061	0.0067	0.0087	0.0065	0.0062	0.0068	0.0065
00:00 - 01:00	0.0092	0.0073	0.0075	0.0063	0.0063	0.0056	0.0055
01:00 - 02:00	0.0093	0.0087	0.0053	0.0055	0.0053	0.0079	0.0049
02:00 - 03:00	0.0074	0.0069	0.0058	0.0073	0.0073	0.0059	0.0093
03:00 - 04:00	0.0055	0.0068	0.0065	0.0081	0.0054	0.0080	0.0074
04:00 - 05:00	0.0053	0.0053	0.0096	0.0095	0.0078	0.0070	0.0083
05:00 - 06:00	0.0064	0.0057	0.0068	0.0066	0.0063	0.0048	0.0070
06:00 - 07:00	0.0091	0.0059	0.0095	0.0047	0.0097	0.0087	0.0077
07:00 - 08:00	0.0080	0.0097	0.0066	0.0053	0.0074	0.0090	0.0063
08:00 - 09:00	0.0051	0.0064	0.0086	0.0096	0.0047	0.0059	0.0065
09:00 - 10:00	0.0064	0.0059	0.0060	0.0089	0.0050	0.0080	0.0083
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0075	0.0073	0.0075	0.0074	0.0068	0.0073	0.0075
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0097	0.0097	0.0097	0.0096	0.0097	0.0096	0.0097
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0051	0.0050	0.0046	0.0045	0.0046	0.0048	0.0049
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729824E, 1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 906

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
11:00 - 12:00	0.0046	0.0056	0.0055	0.0056	0.0032	0.0040	0.0060
12:00 - 13:00	0.0061	0.0034	0.0036	0.0044	0.0033	0.0041	0.0037
13:00 - 14:00	0.0054	0.0044	0.0060	0.0042	0.0042	0.0036	0.0048
14:00 - 15:00	0.0060	0.0034	0.0041	0.0063	0.0034	0.0037	0.0049
15:00 - 16:00	0.0038	0.0043	0.0054	0.0034	0.0052	0.0033	0.0052
16:00 - 17:00	0.0051	0.0043	0.0050	0.0035	0.0065	0.0043	0.0053
17:00 - 18:00	0.0034	0.0038	0.0055	0.0038	0.0033	0.0061	0.0065
18:00 - 19:00	0.0043	0.0038	0.0045	0.0046	0.0062	0.0060	0.0055
19:00 - 20:00	0.0063	0.0058	0.0054	0.0046	0.0061	0.0042	0.0047
20:00 - 21:00	0.0064	0.0051	0.0062	0.0049	0.0044	0.0052	0.0054
21:00 - 22:00	0.0049	0.0059	0.0036	0.0059	0.0045	0.0047	0.0062
22:00 - 23:00	0.0044	0.0039	0.0049	0.0044	0.0034	0.0063	0.0035
23:00 - 00:00	0.0052	0.0053	0.0053	0.0060	0.0049	0.0051	0.0043
00:00 - 01:00	0.0055	0.0044	0.0046	0.0063	0.0058	0.0037	0.0049
01:00 - 02:00	0.0038	0.0062	0.0063	0.0034	0.0034	0.0062	0.0040
02:00 - 03:00	0.0041	0.0059	0.0035	0.0055	0.0035	0.0047	0.0058
03:00 - 04:00	0.0042	0.0060	0.0051	0.0041	0.0054	0.0054	0.0055
04:00 - 05:00	0.0064	0.0059	0.0041	0.0042	0.0057	0.0039	0.0061
05:00 - 06:00	0.0034	0.0058	0.0042	0.0053	0.0039	0.0044	0.0047
06:00 - 07:00	0.0035	0.0046	0.0049	0.0061	0.0036	0.0054	0.0048
07:00 - 08:00	0.0062	0.0042	0.0051	0.0046	0.0032	0.0034	0.0037
08:00 - 09:00	0.0043	0.0038	0.0044	0.0034	0.0051	0.0048	0.0034
09:00 - 10:00	0.0057	0.0051	0.0065	0.0058	0.0060	0.0046	0.0050
10:00 - 11:00	0.0047	0.0049	0.0054	0.0041	0.0065	0.0052	0.0058
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0049	0.0048	0.0050	0.0048	0.0046	0.0047	0.0050
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0064	0.0062	0.0065	0.0063	0.0065	0.0063	0.0065
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0034	0.0034	0.0035	0.0034	0.0032	0.0033	0.0034
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง(1)	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง(2)	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

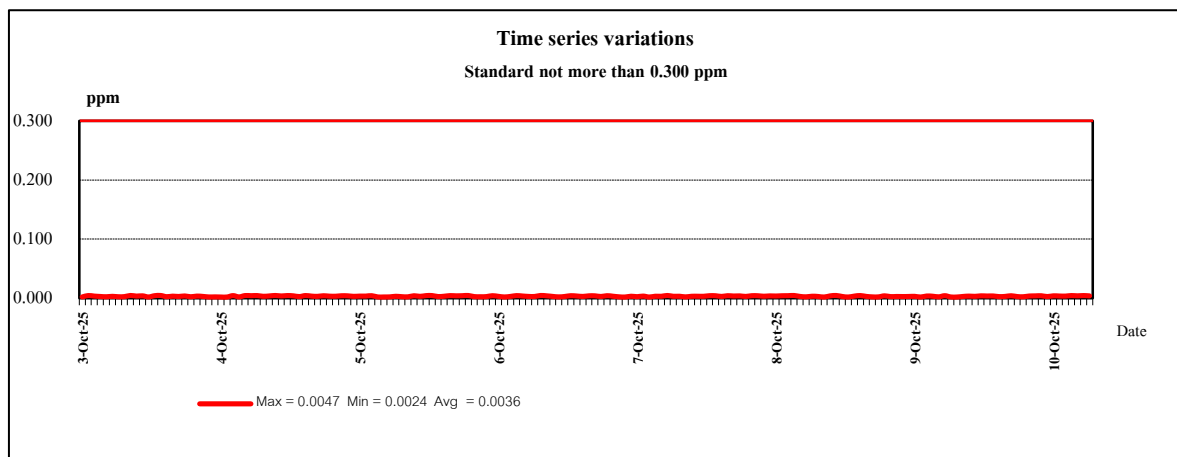
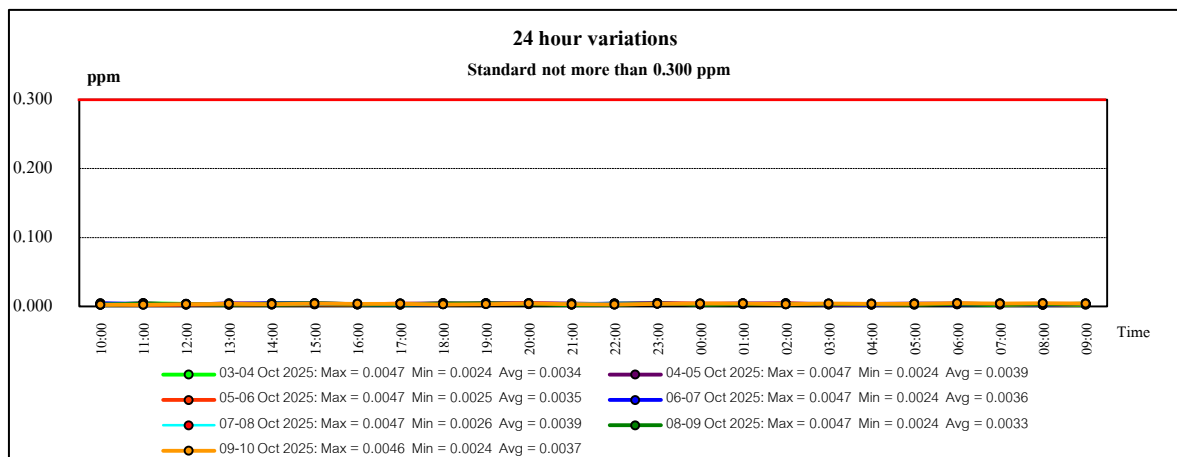
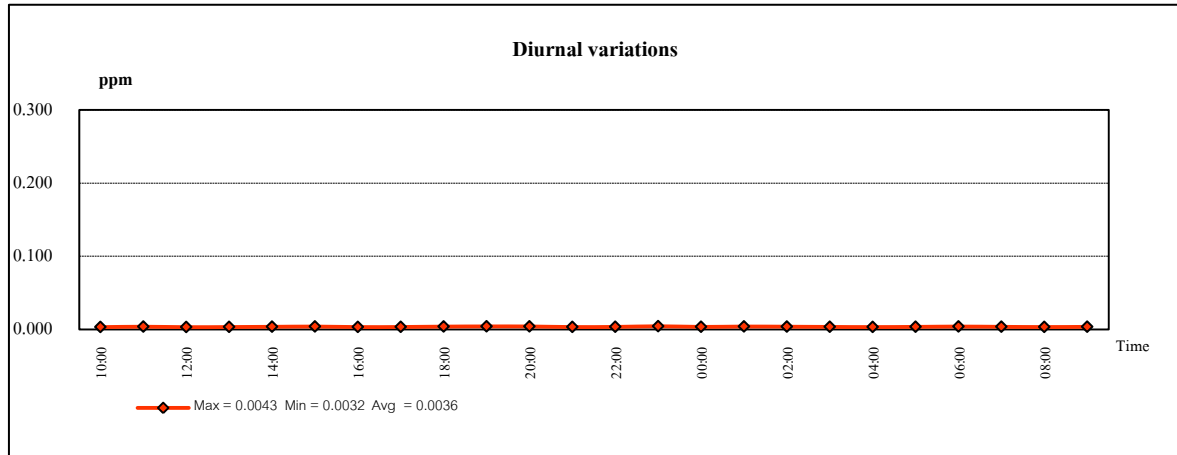
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

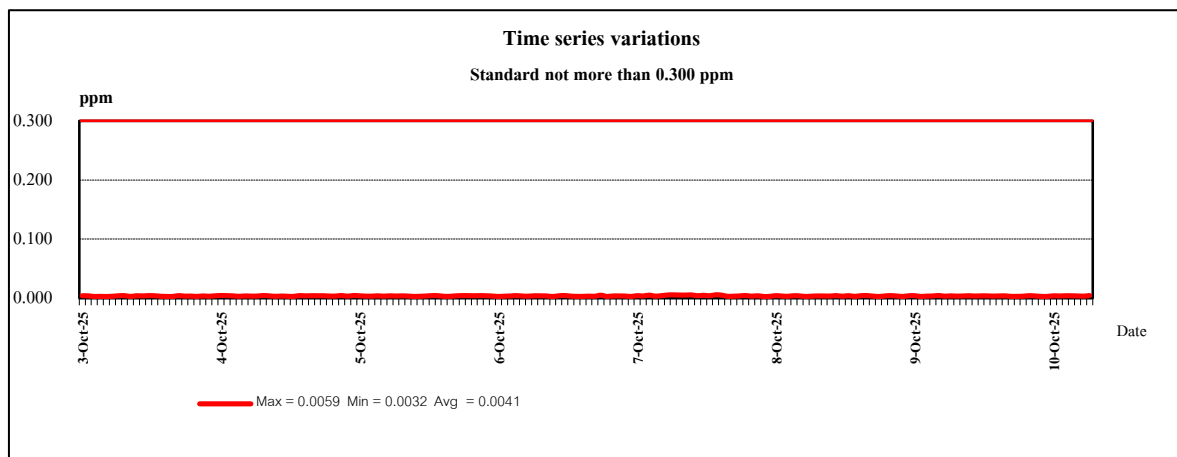
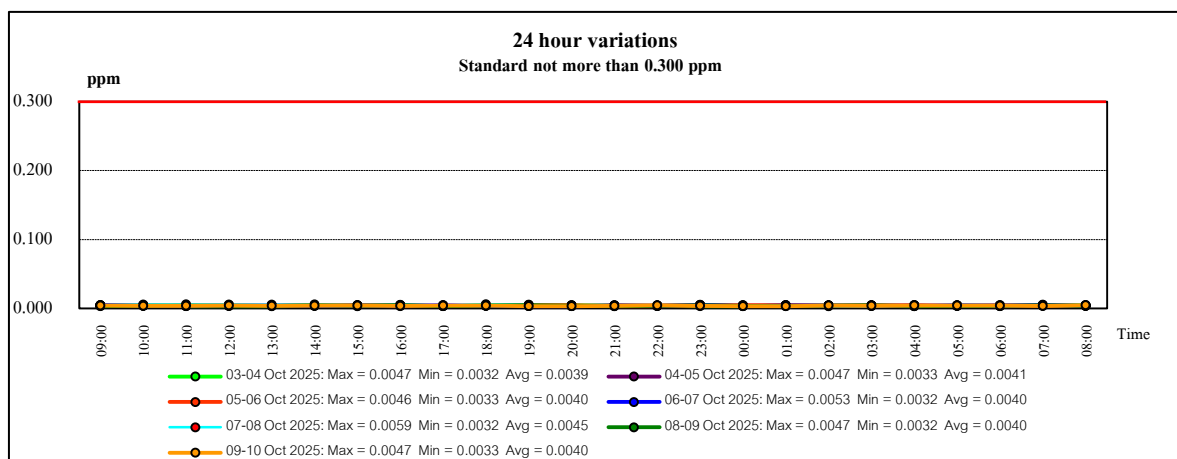
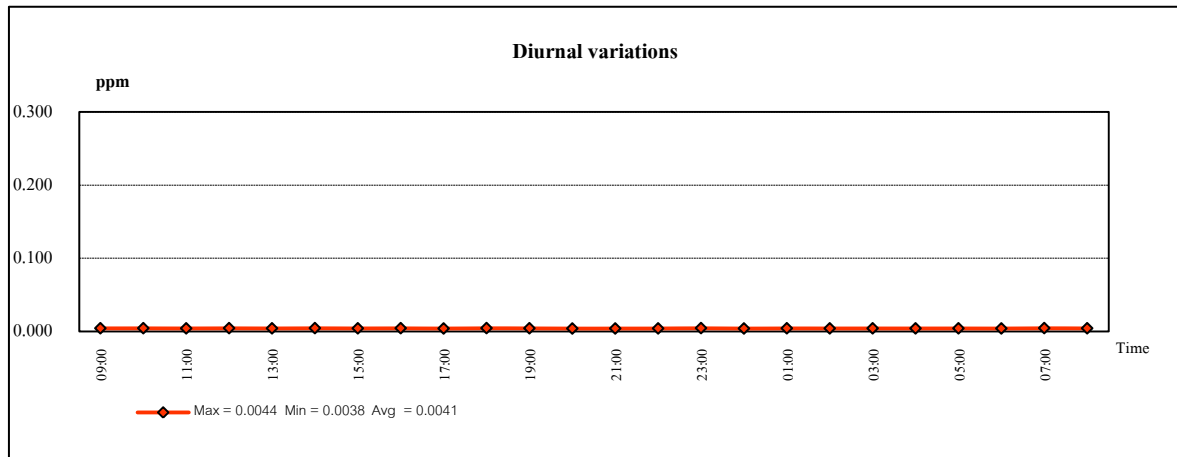
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

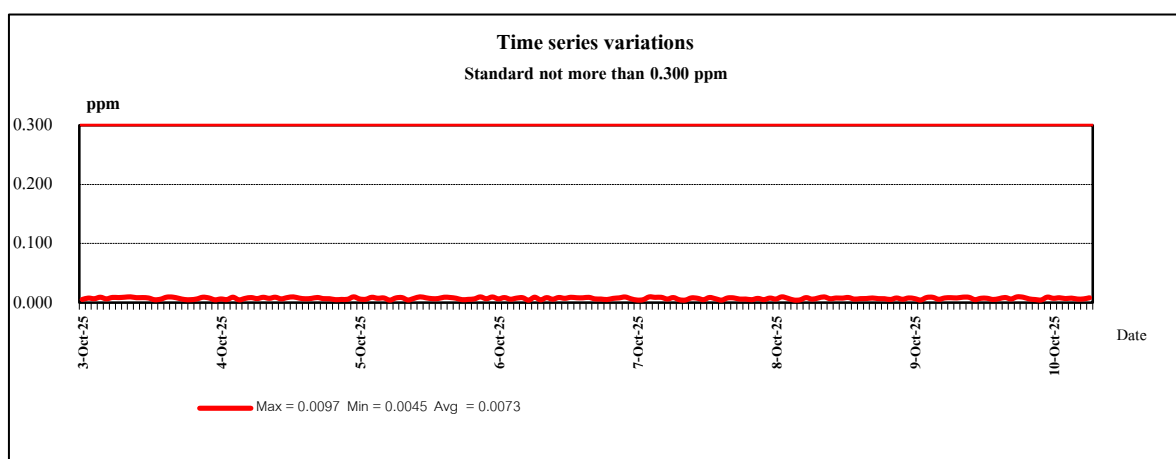
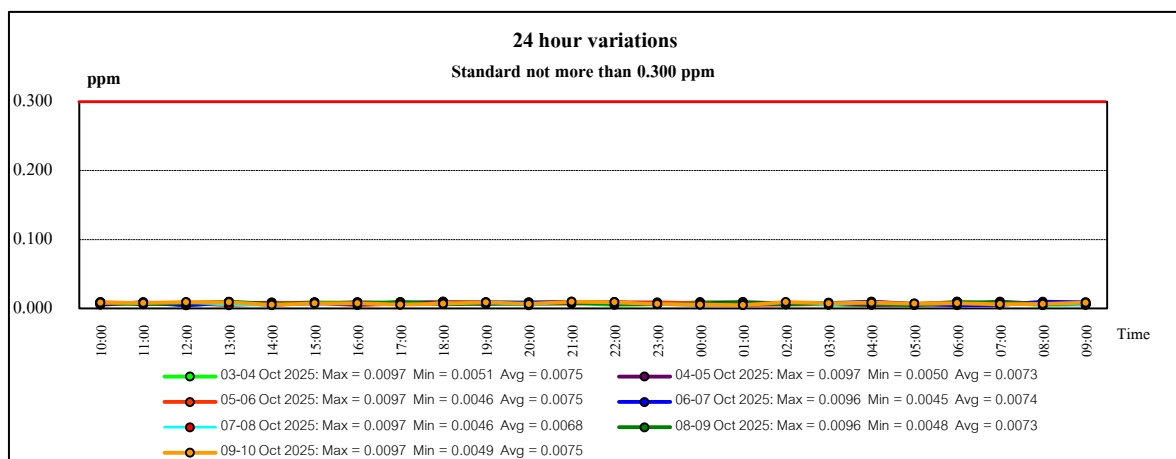
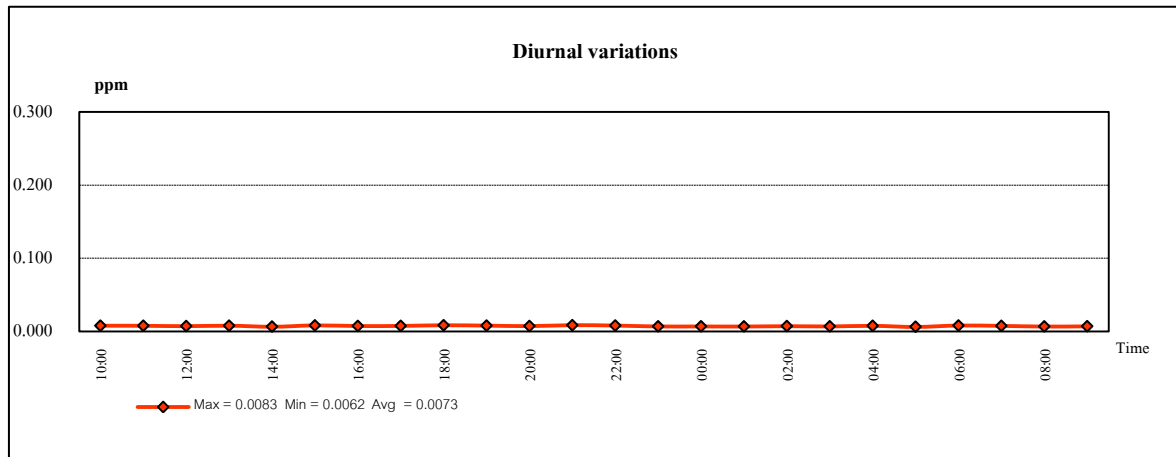
รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



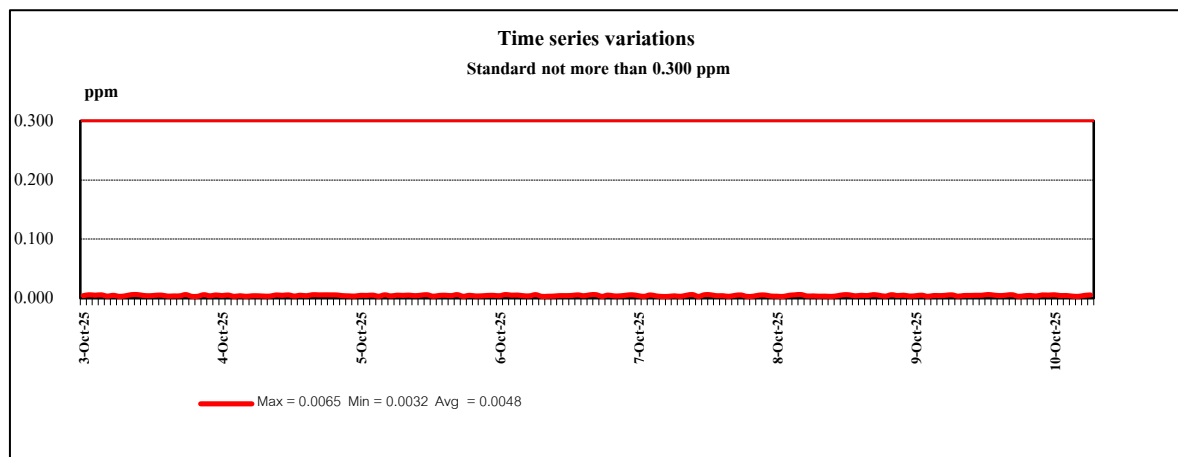
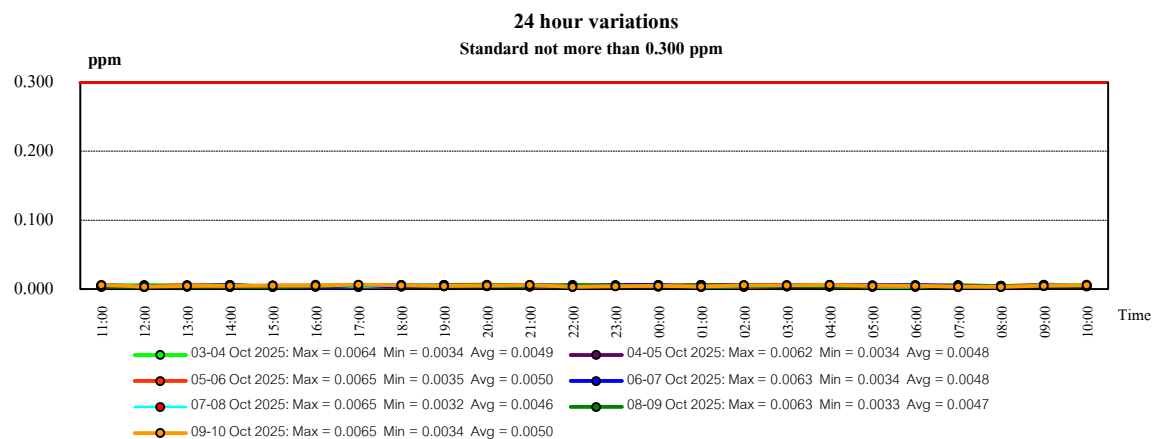
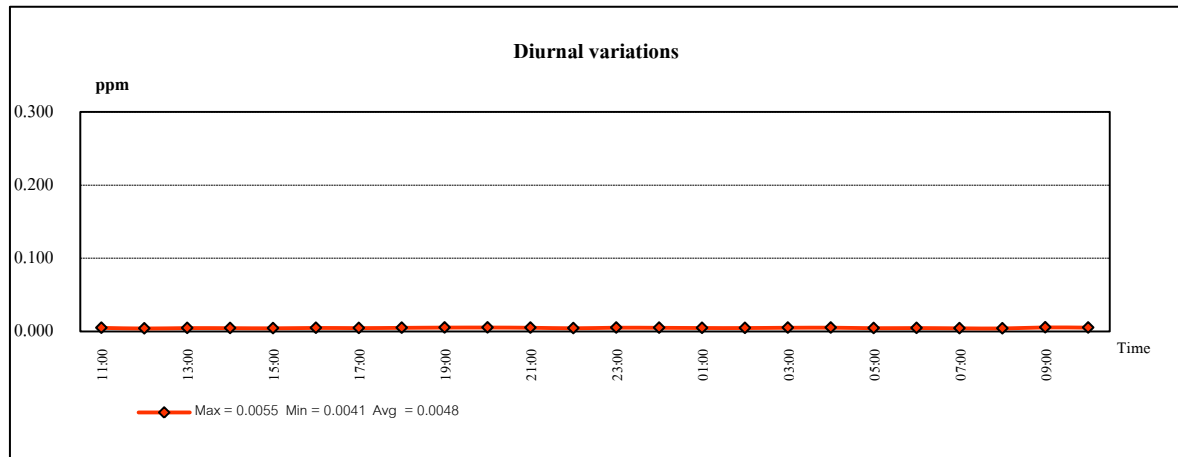
รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชูด	0.003-0.013	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณนาราม	0.0003-0.012	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.002-0.014	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.002-0.012	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-7 ถึง 4.2-10

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.012 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณนาราม

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0001-0.011 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลง

จากรูปที่ 4.2-9 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.012 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E,1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 1505

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
10:00 - 11:00	0.0105	0.0111	0.0056	0.0104	0.0070	0.0105	0.0102
11:00 - 12:00	0.0029	0.0033	0.0100	0.0115	0.0051	0.0045	0.0096
12:00 - 13:00	0.0104	0.0085	0.0108	0.0097	0.0041	0.0067	0.0078
13:00 - 14:00	0.0081	0.0089	0.0069	0.0078	0.0047	0.0114	0.0117
14:00 - 15:00	0.0034	0.0082	0.0102	0.0060	0.0107	0.0103	0.0037
15:00 - 16:00	0.0039	0.0044	0.0056	0.0093	0.0078	0.0058	0.0069
16:00 - 17:00	0.0069	0.0070	0.0100	0.0108	0.0035	0.0087	0.0034
17:00 - 18:00	0.0082	0.0033	0.0118	0.0065	0.0050	0.0093	0.0029
18:00 - 19:00	0.0100	0.0113	0.0078	0.0103	0.0076	0.0126	0.0037
19:00 - 20:00	0.0059	0.0083	0.0105	0.0110	0.0034	0.0057	0.0073
20:00 - 21:00	0.0057	0.0114	0.0099	0.0087	0.0070	0.0048	0.0074
21:00 - 22:00	0.0076	0.0078	0.0036	0.0104	0.0058	0.0090	0.0112
22:00 - 23:00	0.0058	0.0069	0.0114	0.0048	0.0089	0.0042	0.0118
23:00 - 00:00	0.0043	0.0111	0.0045	0.0087	0.0081	0.0046	0.0115
00:00 - 01:00	0.0035	0.0068	0.0108	0.0123	0.0119	0.0081	0.0101
01:00 - 02:00	0.0068	0.0056	0.0062	0.0036	0.0070	0.0087	0.0042
02:00 - 03:00	0.0116	0.0094	0.0104	0.0106	0.0035	0.0122	0.0030
03:00 - 04:00	0.0034	0.0082	0.0026	0.0069	0.0100	0.0055	0.0109
04:00 - 05:00	0.0054	0.0103	0.0046	0.0056	0.0041	0.0125	0.0082
05:00 - 06:00	0.0085	0.0066	0.0088	0.0100	0.0089	0.0048	0.0027
06:00 - 07:00	0.0072	0.0026	0.0104	0.0094	0.0099	0.0112	0.0046
07:00 - 08:00	0.0109	0.0075	0.0039	0.0115	0.0108	0.0126	0.0068
08:00 - 09:00	0.0036	0.0128	0.0069	0.0042	0.0035	0.0106	0.0124
09:00 - 10:00	0.0048	0.0038	0.0064	0.0113	0.0043	0.0093	0.0071
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0066	0.0077	0.0079	0.0088	0.0068	0.0085	0.0075
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0116	0.0128	0.0118	0.0123	0.0119	0.0126	0.0124
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0029	0.0026	0.0026	0.0036	0.0034	0.0042	0.0027
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 13

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735039E,1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 2384

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0084	0.0050	0.0016	0.0029	0.0093	0.0035	0.0111
10:00 - 11:00	0.0005	0.0035	0.0030	0.0038	0.0079	0.0073	0.0073
11:00 - 12:00	0.0102	0.0047	0.0084	0.0032	0.0013	0.0072	0.0049
12:00 - 13:00	0.0069	0.0070	0.0028	0.0041	0.0037	0.0088	0.0072
13:00 - 14:00	0.0045	0.0004	0.0050	0.0096	0.0015	0.0036	0.0020
14:00 - 15:00	0.0095	0.0028	0.0053	0.0027	0.0011	0.0106	0.0034
15:00 - 16:00	0.0055	0.0083	0.0081	0.0094	0.0005	0.0056	0.0097
16:00 - 17:00	0.0060	0.0056	0.0054	0.0053	0.0055	0.0095	0.0006
17:00 - 18:00	0.0094	0.0099	0.0023	0.0041	0.0037	0.0069	0.0008
18:00 - 19:00	0.0049	0.0028	0.0057	0.0085	0.0095	0.0106	0.0061
19:00 - 20:00	0.0078	0.0008	0.0055	0.0016	0.0062	0.0075	0.0074
20:00 - 21:00	0.0023	0.0033	0.0038	0.0096	0.0012	0.0054	0.0051
21:00 - 22:00	0.0068	0.0040	0.0088	0.0107	0.0053	0.0068	0.0018
22:00 - 23:00	0.0006	0.0072	0.0088	0.0115	0.0069	0.0041	0.0053
23:00 - 00:00	0.0066	0.0093	0.0077	0.0094	0.0027	0.0098	0.0020
00:00 - 01:00	0.0015	0.0050	0.0088	0.0087	0.0057	0.0069	0.0090
01:00 - 02:00	0.0047	0.0083	0.0033	0.0095	0.0007	0.0021	0.0046
02:00 - 03:00	0.0054	0.0048	0.0057	0.0098	0.0023	0.0073	0.0017
03:00 - 04:00	0.0047	0.0066	0.0015	0.0049	0.0083	0.0036	0.0085
04:00 - 05:00	0.0005	0.0030	0.0031	0.0074	0.0067	0.0084	0.0098
05:00 - 06:00	0.0073	0.0097	0.0079	0.0028	0.0009	0.0034	0.0013
06:00 - 07:00	0.0006	0.0080	0.0088	0.0034	0.0057	0.0003	0.0086
07:00 - 08:00	0.0088	0.0098	0.0103	0.0025	0.0079	0.0103	0.0040
08:00 - 09:00	0.0028	0.0072	0.0037	0.0034	0.0096	0.0091	0.0038
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0053	0.0057	0.0056	0.0062	0.0048	0.0066	0.0053
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0102	0.0099	0.0103	0.0115	0.0096	0.0106	0.0111
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0005	0.0004	0.0015	0.0016	0.0005	0.0003	0.0006
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลอง
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734105E,1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 2386

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
10:00 - 11:00	0.0048	0.0134	0.0072	0.0050	0.0031	0.0042	0.0065
11:00 - 12:00	0.0067	0.0129	0.0109	0.0031	0.0032	0.0102	0.0095
12:00 - 13:00	0.0085	0.0116	0.0066	0.0092	0.0113	0.0117	0.0058
13:00 - 14:00	0.0057	0.0081	0.0029	0.0090	0.0067	0.0037	0.0104
14:00 - 15:00	0.0129	0.0032	0.0108	0.0105	0.0136	0.0083	0.0072
15:00 - 16:00	0.0049	0.0129	0.0041	0.0090	0.0039	0.0085	0.0056
16:00 - 17:00	0.0096	0.0139	0.0089	0.0078	0.0103	0.0023	0.0037
17:00 - 18:00	0.0098	0.0041	0.0042	0.0125	0.0016	0.0112	0.0032
18:00 - 19:00	0.0065	0.0084	0.0124	0.0090	0.0029	0.0079	0.0076
19:00 - 20:00	0.0053	0.0113	0.0116	0.0055	0.0110	0.0049	0.0107
20:00 - 21:00	0.0114	0.0063	0.0065	0.0123	0.0018	0.0134	0.0064
21:00 - 22:00	0.0138	0.0057	0.0069	0.0124	0.0093	0.0106	0.0097
22:00 - 23:00	0.0121	0.0079	0.0037	0.0127	0.0044	0.0071	0.0072
23:00 - 00:00	0.0077	0.0067	0.0089	0.0073	0.0056	0.0117	0.0114
00:00 - 01:00	0.0109	0.0045	0.0058	0.0051	0.0064	0.0130	0.0083
01:00 - 02:00	0.0064	0.0106	0.0107	0.0096	0.0061	0.0065	0.0068
02:00 - 03:00	0.0106	0.0065	0.0131	0.0040	0.0087	0.0130	0.0068
03:00 - 04:00	0.0064	0.0110	0.0087	0.0032	0.0118	0.0035	0.0079
04:00 - 05:00	0.0094	0.0086	0.0110	0.0123	0.0093	0.0070	0.0048
05:00 - 06:00	0.0042	0.0088	0.0058	0.0108	0.0064	0.0053	0.0120
06:00 - 07:00	0.0044	0.0063	0.0086	0.0055	0.0036	0.0057	0.0036
07:00 - 08:00	0.0113	0.0094	0.0044	0.0114	0.0085	0.0079	0.0103
08:00 - 09:00	0.0071	0.0071	0.0031	0.0098	0.0022	0.0068	0.0034
09:00 - 10:00	0.0110	0.0043	0.0059	0.0084	0.0047	0.0086	0.0023
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0084	0.0085	0.0076	0.0086	0.0065	0.0080	0.0071
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0138	0.0139	0.0131	0.0127	0.0136	0.0134	0.0120
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0042	0.0032	0.0029	0.0031	0.0016	0.0023	0.0023
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729824E,1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 2385

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
11:00 - 12:00	0.0024	0.0023	0.0102	0.0109	0.0066	0.0028	0.0065
12:00 - 13:00	0.0066	0.0107	0.0050	0.0094	0.0045	0.0096	0.0082
13:00 - 14:00	0.0045	0.0096	0.0052	0.0092	0.0043	0.0053	0.0080
14:00 - 15:00	0.0023	0.0054	0.0101	0.0104	0.0048	0.0103	0.0043
15:00 - 16:00	0.0058	0.0068	0.0055	0.0103	0.0060	0.0090	0.0042
16:00 - 17:00	0.0099	0.0056	0.0088	0.0049	0.0043	0.0050	0.0037
17:00 - 18:00	0.0030	0.0088	0.0033	0.0092	0.0103	0.0043	0.0080
18:00 - 19:00	0.0045	0.0077	0.0090	0.0110	0.0058	0.0098	0.0100
19:00 - 20:00	0.0074	0.0105	0.0033	0.0052	0.0108	0.0084	0.0077
20:00 - 21:00	0.0040	0.0078	0.0075	0.0078	0.0057	0.0115	0.0058
21:00 - 22:00	0.0030	0.0084	0.0023	0.0065	0.0090	0.0051	0.0100
22:00 - 23:00	0.0033	0.0075	0.0105	0.0059	0.0100	0.0096	0.0100
23:00 - 00:00	0.0110	0.0066	0.0107	0.0073	0.0050	0.0056	0.0070
00:00 - 01:00	0.0041	0.0033	0.0043	0.0036	0.0027	0.0043	0.0101
01:00 - 02:00	0.0035	0.0023	0.0072	0.0064	0.0049	0.0100	0.0067
02:00 - 03:00	0.0056	0.0103	0.0082	0.0085	0.0098	0.0044	0.0092
03:00 - 04:00	0.0091	0.0067	0.0095	0.0044	0.0041	0.0034	0.0066
04:00 - 05:00	0.0069	0.0052	0.0085	0.0047	0.0020	0.0075	0.0089
05:00 - 06:00	0.0052	0.0091	0.0040	0.0053	0.0065	0.0070	0.0072
06:00 - 07:00	0.0079	0.0108	0.0084	0.0085	0.0062	0.0079	0.0034
07:00 - 08:00	0.0081	0.0052	0.0083	0.0093	0.0043	0.0032	0.0075
08:00 - 09:00	0.0096	0.0054	0.0056	0.0089	0.0035	0.0067	0.0043
09:00 - 10:00	0.0082	0.0104	0.0108	0.0059	0.0060	0.0071	0.0082
10:00 - 11:00	0.0072	0.0080	0.0101	0.0066	0.0071	0.0105	0.0075
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0060	0.0073	0.0073	0.0075	0.0060	0.0070	0.0072
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0110	0.0108	0.0108	0.0110	0.0108	0.0115	0.0101
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0023	0.0023	0.0023	0.0036	0.0020	0.0028	0.0034
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

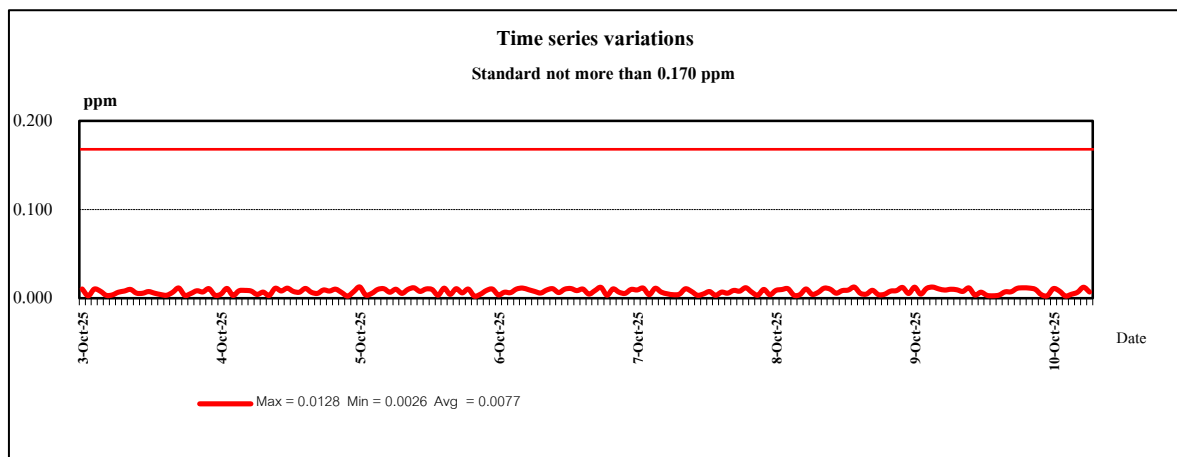
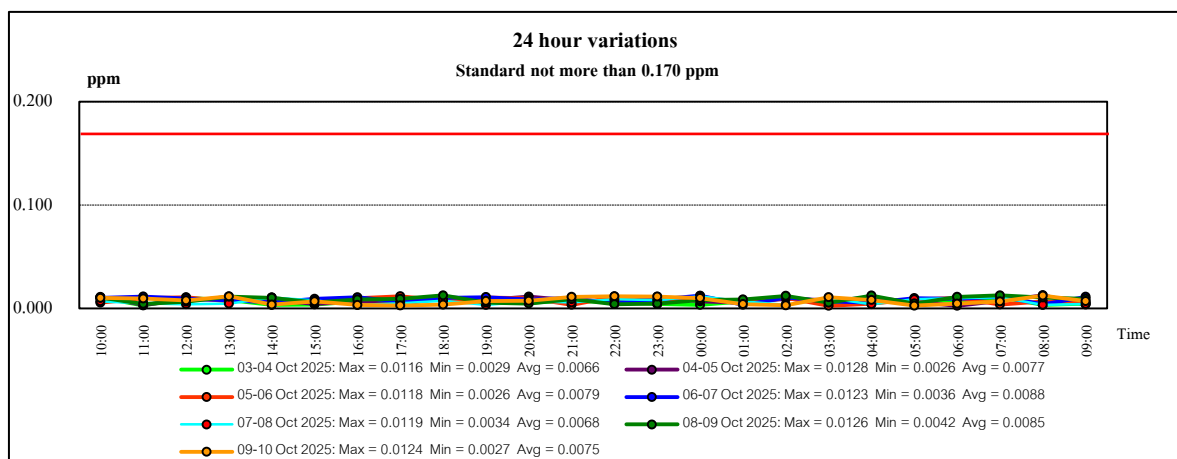
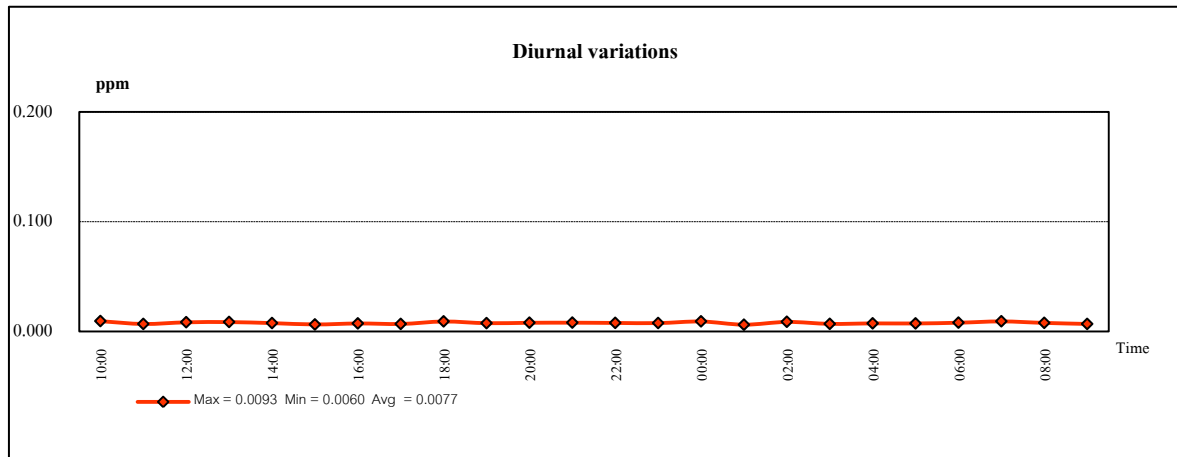
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอป จำกัด

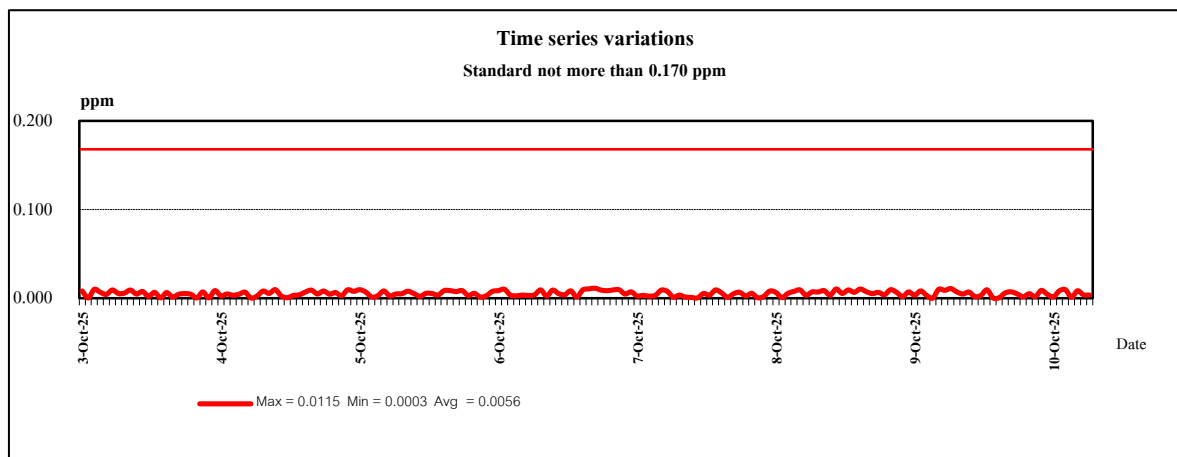
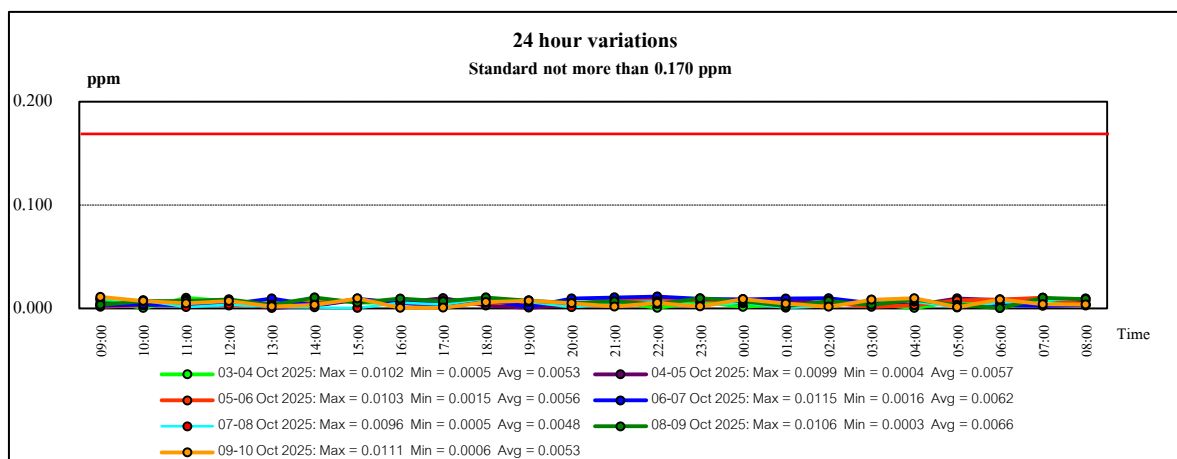
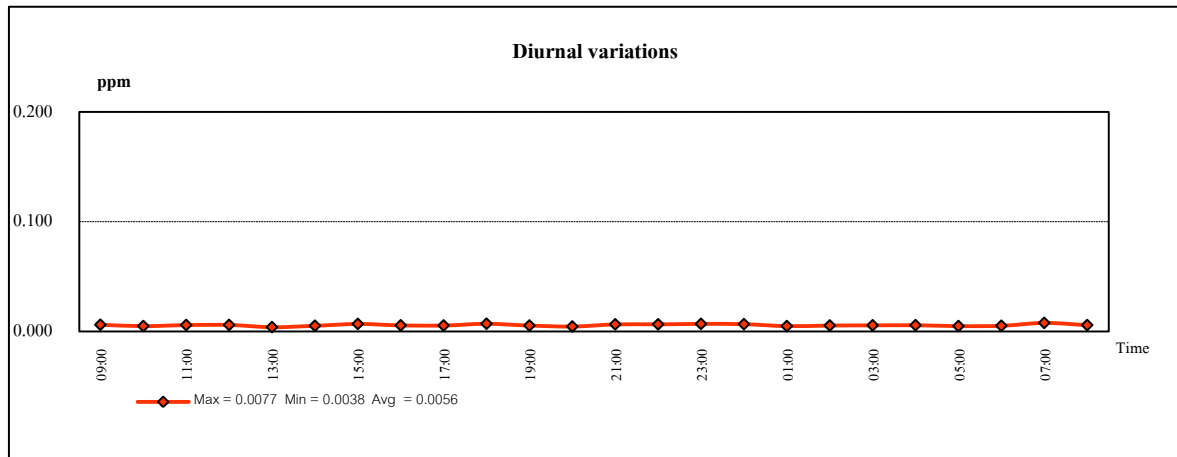
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

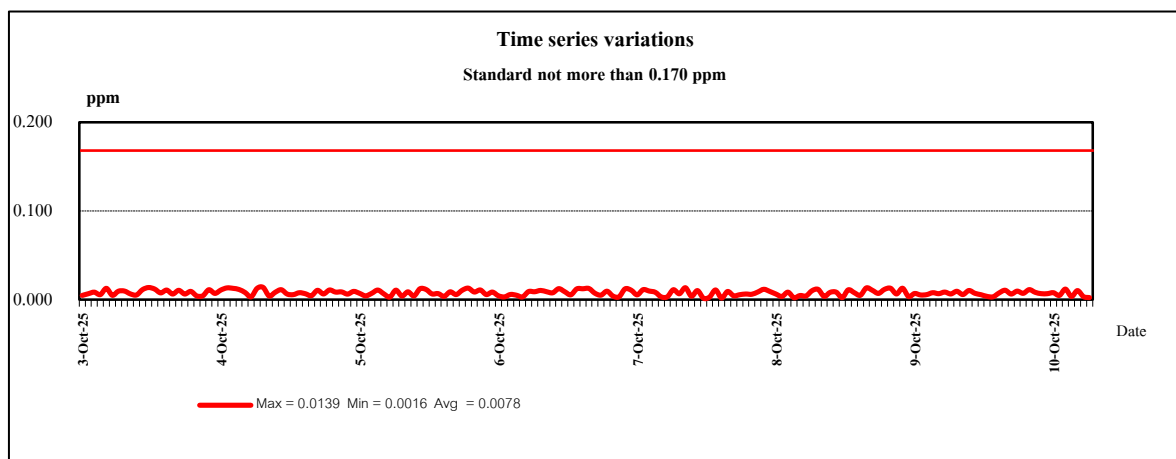
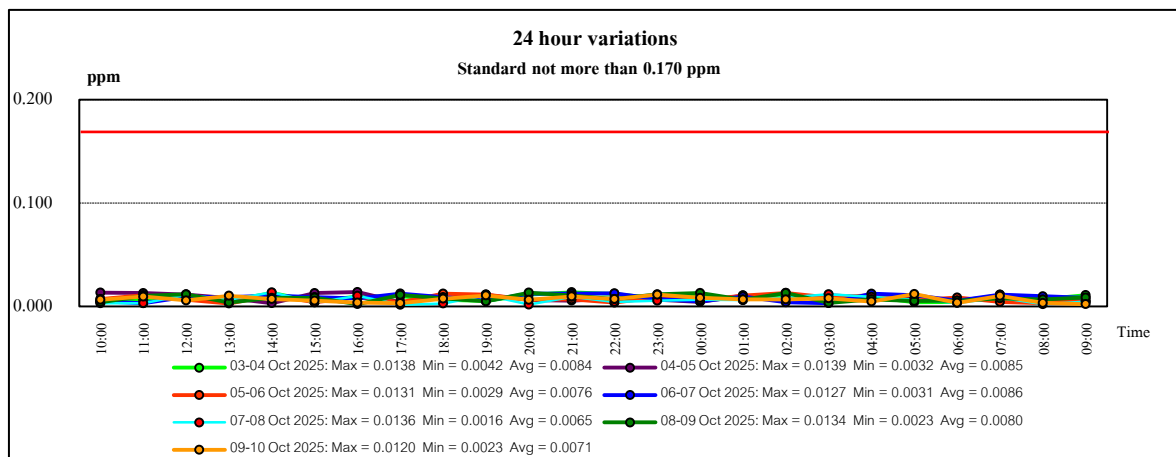
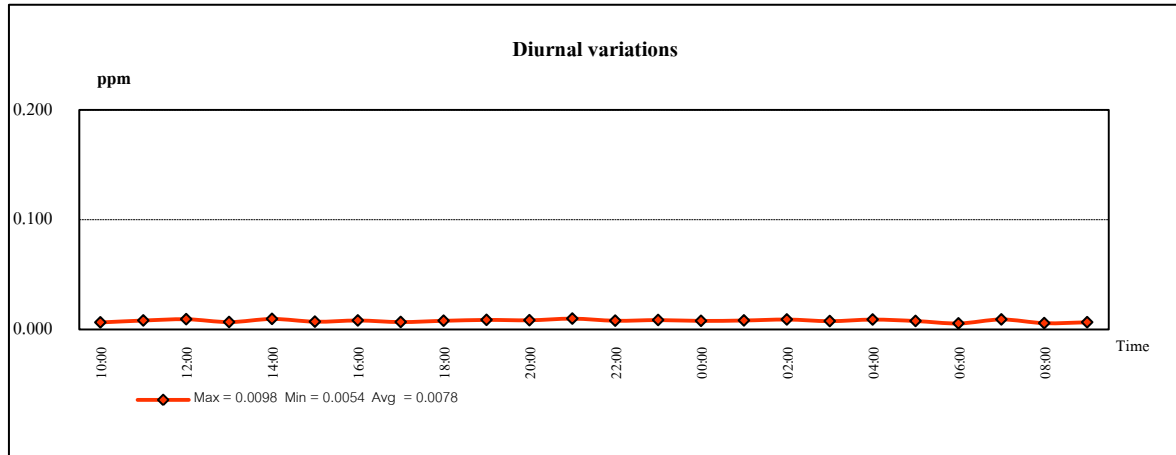
รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



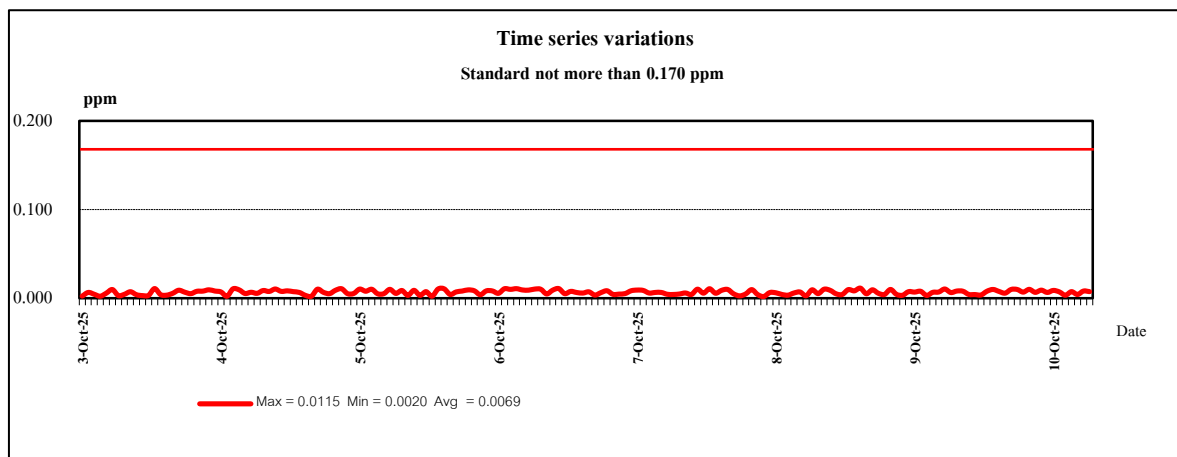
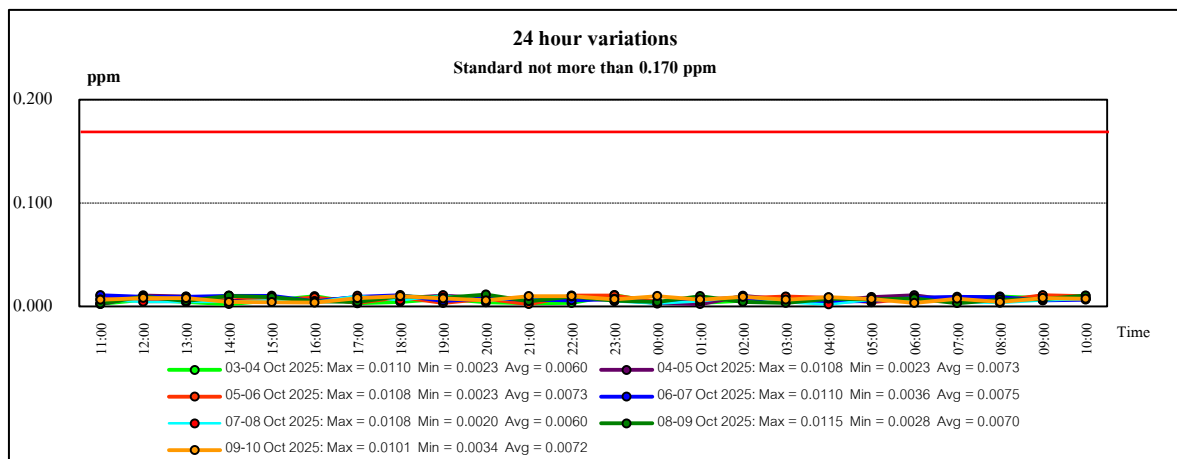
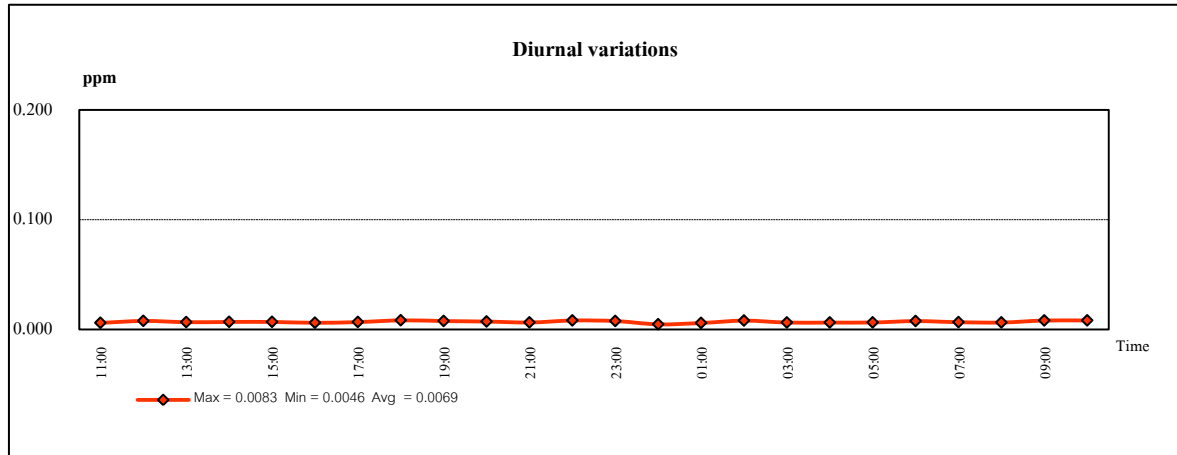
รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568



4 บริเวณวัดหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.018-0.057	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.007-0.023	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.007	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.005	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.012	0.170 ⁽³⁾

3 บริเวณชุมชนบ้านพลง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.019-0.041	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.009-0.032	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.005-0.010	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.007-0.008	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.014	0.170 ⁽³⁾

1 บริเวณวัดมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.016-0.038	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.014-0.023	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.005	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.003-0.004	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.013	0.170 ⁽³⁾

2 บริเวณวัดโสภณวนาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.018-0.031	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.014-0.024	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.005	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.004-0.005	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.0003-0.012	0.170 ⁽³⁾

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 - เกิดเหตุอุปสรรคตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดมาบขุดสูญหาย ระหว่างวันที่ 16-17 ตุลาคม พ.ศ.2567 จึงไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม และฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน แบบต่อเนื่องได้

4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูด บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณวัดหนองแฟบ เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-11 ถึง 4.2-15 และรูปที่ 4.2-12

ตารางที่ 4.2-11 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มี.ย. 66	0.052	0.074	0.022	0.028	0.031	0.046	0.027	0.032
24-31 ต.ค. 66	0.031	0.060	0.029	0.050	0.044	0.077	0.026	0.049
29 พ.ค.-1 มี.ย. 67	0.032	0.053	0.022	0.033	0.025	0.042	0.017	0.027
15-23 ต.ค. 67	0.018	0.035	0.020	0.045	0.023	0.065	0.021	0.038
3-10 มี.ค. 68	0.031	0.065	0.042	0.107	0.082	0.136	0.031	0.079
3-10 ต.ค. 68	0.016	0.038	0.018	0.031	0.019	0.041	0.018	0.057
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.330							

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. เกิดเหตุอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดมาบชอุตสาหกรรมหยุดทำงาน ระหว่างวันที่ 16-17 ตุลาคม พ.ศ.2567
จึงไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องได้

ตารางที่ 4.2-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมกวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.038	0.058	0.012	0.018	0.012	0.017	0.011	0.018
24-31 ต.ค. 66	0.027	0.039	0.020	0.033	0.028	0.052	0.016	0.031
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.026	0.039	0.016	0.025	0.019	0.035	0.013	0.019
15-23 ต.ค. 67	0.016	0.032	0.020	0.028	0.020	0.053	0.015	0.028
3-10 มี.ค. 68	0.011	0.042	0.025	0.042	0.027	0.064	0.010	0.044
3-10 ต.ค. 68	0.014	0.023	0.014	0.024	0.009	0.032	0.007	0.023
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2. เกิดเหตุอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดมาบชอุตสาหกรรมหยุดทำงาน ระหว่างวันที่ 16-17 ตุลาคม พ.ศ.2567

จึงไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องได้

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมกวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.001	0.006	0.0003	0.005	0.002	0.007	0.001	0.006
24-31 ต.ค. 66	0.002	0.006	0.002	0.006	0.002	0.008	0.003	0.008
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.001	0.026	0.001	0.024	0.002	0.026	0.001	0.025
15-22 ต.ค. 67	0.001	0.005	0.001	0.010	0.002	0.004	0.001	0.008
3-10 มี.ค. 68	0.002	0.013	0.001	0.010	0.002	0.027	0.003	0.013
3-10 ต.ค. 68	0.002	0.005	0.003	0.005	0.005	0.010	0.003	0.007
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.300							

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมกวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.003	0.003	0.002	0.003	0.004	0.005	0.003	0.004
24-31 ต.ค. 66	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.005
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.006	0.008	0.006	0.010	0.007	0.011	0.006	0.009
15-22 ต.ค. 67	0.001	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.003
3-10 มี.ค. 68	0.005	0.006	0.005	0.007	0.006	0.013	0.005	0.006
3-10 ต.ค. 68	0.003	0.004	0.004	0.005	0.007	0.008	0.005	0.005
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

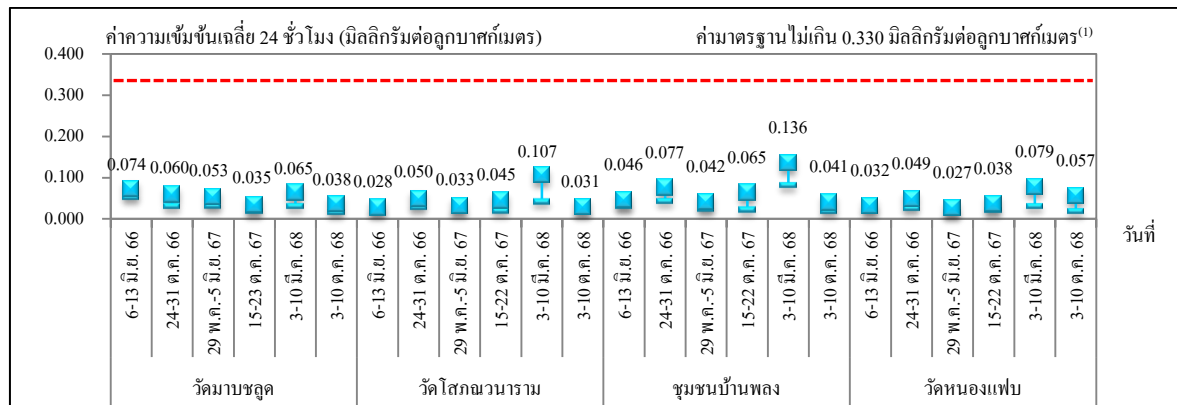
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมกวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.002	0.019	0.004	0.014	0.004	0.013	0.001	0.022
24-31 ต.ค. 66	0.002	0.013	0.002	0.025	0.001	0.013	0.002	0.012
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.002	0.025	0.002	0.025	0.003	0.023	0.002	0.025
15-22 ต.ค. 67	0.004	0.008	0.003	0.007	0.005	0.008	0.004	0.007
3-10 มี.ค. 68	0.001	0.019	0.002	0.027	0.001	0.019	0.001	0.020
3-10 ต.ค. 68	0.003	0.013	0.0003	0.012	0.002	0.014	0.002	0.012
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.170							

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

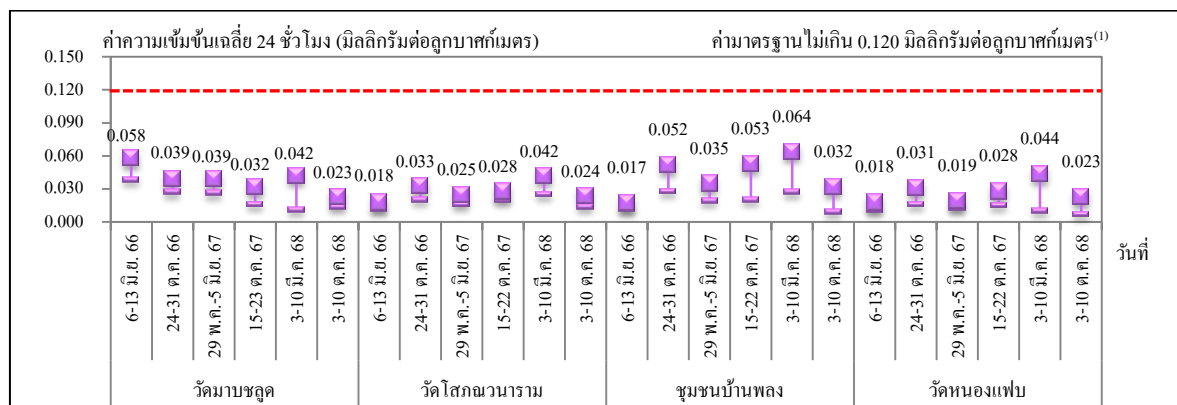
รูปที่ 4.2-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

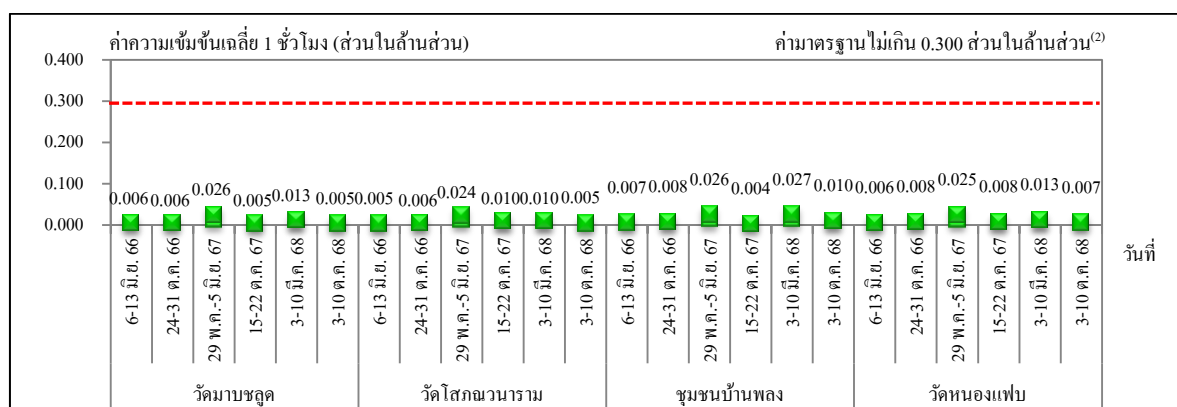
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ฝุ่นละอองรวม



ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน

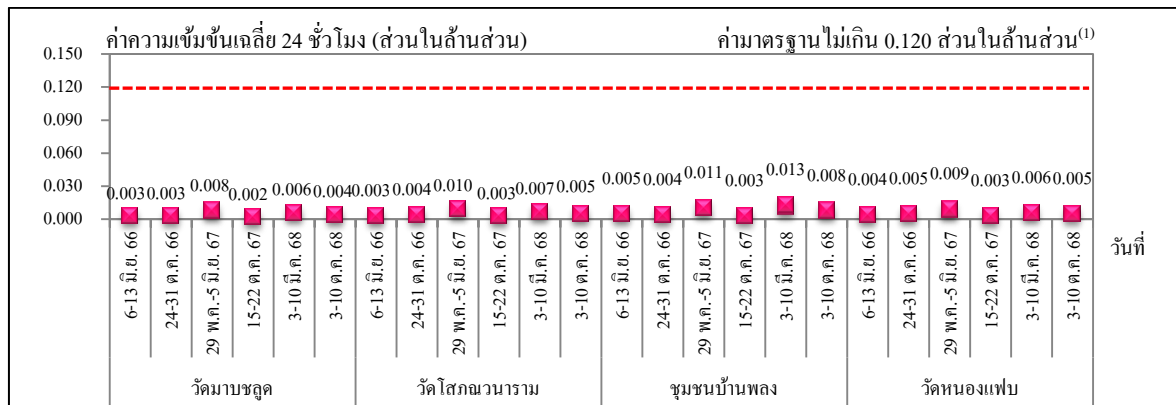


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

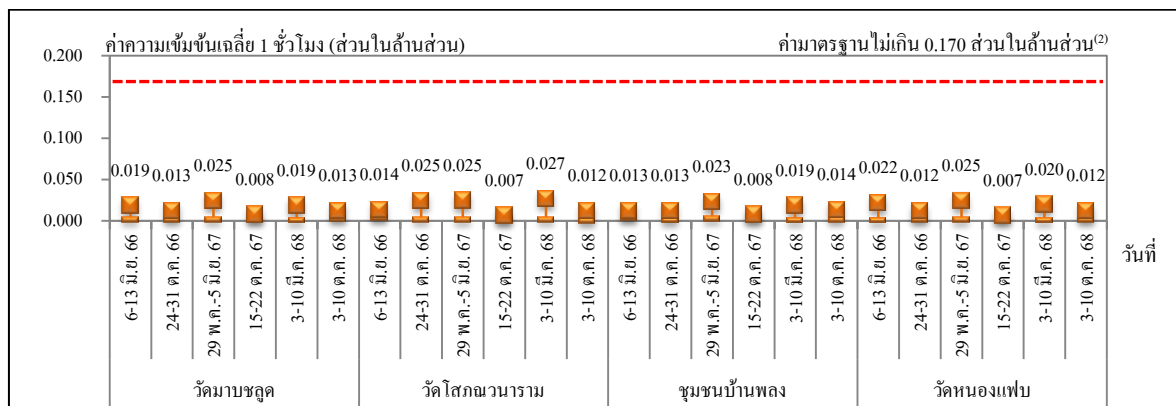
- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 3. เกิดเหตุอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดมาบชูดสูญหาย ระหว่างวันที่ 16-17 ตุลาคม พ.ศ.2567

จึงไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม และฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน แบบต่อเนื่องได้

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

4.3 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ วัดมาบชูด นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2567 จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชูด บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก โดยตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-5 และรูปที่ 4.3-3 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.0-59.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	66.2-67.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.3-59.6	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.3-58.6	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	62.3-63.0	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(2) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	46.4-66.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.3-68.3	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	55.3-67.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	54.5-68.4	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	60.9-66.4	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

สำหรับระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	47.4-50.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	65.2-66.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.1-57.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	55.2-56.7	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	61.8-62.3	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(4) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	84.3-94.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	74.1-96.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	74.5-97.8	เดซิเบลเอ

- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	88.6-96.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	75.0-97.1	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(5) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	60.6-66.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	73.0-74.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.0-65.3	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	62.7-65.1	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	69.1-70.2	เดซิเบลเอ

สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(6) ระดับเสียงรบกวน สามารถสรุปได้ดังนี้

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาคำนวณหาระดับการรบกวน จากนั้นนำค่าระดับการรบกวนที่ได้ มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานเสียงรบกวน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งกำหนดให้ค่าระดับเสียงรบกวน ไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ พบว่า บริเวณนอกรั้วโครงการ ทั้ง 4 บริเวณ มีระดับเสียงรบกวน น้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ ซึ่งเป็นไปตามค่ามาตรฐานที่กำหนด และบริเวณวัดมาบชลูด พบว่า ส่วนใหญ่มีระดับเสียงรบกวน น้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ อย่างไรก็ตามโครงการจะเฝ้าระวังระดับเสียงรบกวน และควบคุมระดับเสียงบริเวณนอกรั้วโครงการ ไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ อย่างเคร่งครัด รายละเอียดผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน ดังแสดงในภาคผนวก ก.3



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

- ① วัดมาบขลุค
- ② นอกรั้วโครงการ ทั้ง 4 ด้าน

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด





บริเวณวัดมาบชูด



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบขลุ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E, 1407363N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302356

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 ก.พ. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-272

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
10:00 - 11:00	57.4	55.9	57.5	57.6	57.5	57.8	56.9
11:00 - 12:00	58.8	58.2	58.9	57.9	59.1	57.8	57.8
12:00 - 13:00	63.3	56.5	59.5	61.9	58.1	59.6	60.0
13:00 - 14:00	59.8	57.2	57.6	61.0	57.2	55.9	62.2
14:00 - 15:00	57.0	51.8	56.4	59.2	57.7	55.7	58.2
15:00 - 16:00	57.5	53.7	58.1	57.7	57.7	56.3	55.8
16:00 - 17:00	59.3	56.6	58.0	60.2	58.5	57.9	59.4
17:00 - 18:00	61.6	59.1	59.5	61.3	59.0	59.7	59.8
18:00 - 19:00	57.4	57.4	55.0	59.6	57.0	57.1	58.3
19:00 - 20:00	58.7	56.7	56.9	56.3	56.2	58.8	57.1
20:00 - 21:00	56.0	57.7	56.0	55.4	54.3	55.8	55.9
21:00 - 22:00	53.9	53.7	52.7	57.5	51.8	51.9	52.0
22:00 - 23:00	55.7	53.8	53.1	60.5	57.2	51.8	50.7
23:00 - 00:00	53.0	55.3	52.7	58.1	49.8	51.1	48.4
00:00 - 01:00	53.0	53.1	62.9	57.3	49.8	48.9	50.4
01:00 - 02:00	53.4	51.0	50.7	60.9	47.7	46.4	46.9
02:00 - 03:00	52.5	50.3	66.0	59.1	46.8	47.2	49.0
03:00 - 04:00	53.5	53.5	61.2	59.0	49.1	49.4	48.9
04:00 - 05:00	54.1	52.5	56.2	55.5	53.3	51.1	50.2
05:00 - 06:00	54.4	56.1	54.5	54.5	55.3	54.2	56.1
06:00 - 07:00	61.5	57.9	59.8	57.0	58.7	59.3	60.0
07:00 - 08:00	61.8	58.3	61.6	59.8	61.4	61.6	60.9
08:00 - 09:00	60.7	56.2	59.8	57.3	59.5	59.4	61.9
09:00 - 10:00	58.1	57.3	57.8	57.1	57.0	57.5	56.8
Leq 24 hr	58.3	56.0	59.0	58.8	56.8	56.7	57.5
Leq 1 hr	52.5-63.3	50.3-59.1	50.7-66.0	54.5-61.9	46.8-61.4	46.4-61.6	46.9-62.2
Ldn	62.9	61.2	66.4	64.9	61.2	60.6	61.2
Lmax	90.8	85.8	87.1	94.5	86.8	84.3	92.1
L90	49.4	48.6	49.9	50.0	48.3	47.9	47.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732320E, 1406425N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301333

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 ก.พ. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-272

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	65.6	67.6	66.0	66.9	66.5	65.3	65.6
10:00 - 11:00	65.4	67.0	66.0	66.1	66.3	65.0	65.7
11:00 - 12:00	65.5	66.7	65.9	65.8	65.7	64.8	66.1
12:00 - 13:00	65.7	65.7	65.9	65.6	65.5	65.3	66.0
13:00 - 14:00	65.5	66.2	65.7	65.6	65.9	64.3	68.3
14:00 - 15:00	64.6	65.4	66.0	65.5	65.5	64.5	67.0
15:00 - 16:00	64.8	65.3	65.8	65.5	65.5	64.9	66.3
16:00 - 17:00	65.1	65.7	66.4	65.9	66.1	65.6	66.4
17:00 - 18:00	65.2	66.2	67.1	66.3	66.2	65.9	66.3
18:00 - 19:00	65.7	66.6	67.0	66.5	66.5	66.3	66.3
19:00 - 20:00	65.9	66.7	66.9	66.6	66.6	66.9	66.6
20:00 - 21:00	66.1	66.8	67.0	66.7	66.5	67.0	66.6
21:00 - 22:00	66.2	66.5	66.6	66.7	66.3	66.6	66.6
22:00 - 23:00	66.2	66.5	66.6	66.6	66.3	67.0	66.6
23:00 - 00:00	66.6	66.9	66.7	66.6	66.2	66.8	66.8
00:00 - 01:00	66.7	66.8	67.7	66.7	66.8	66.8	66.7
01:00 - 02:00	67.0	67.1	67.9	67.3	66.7	66.6	66.8
02:00 - 03:00	67.0	66.8	67.6	67.5	66.6	66.6	66.9
03:00 - 04:00	67.0	66.4	68.2	67.2	66.7	66.4	67.0
04:00 - 05:00	67.1	66.3	68.2	67.0	66.8	66.8	67.0
05:00 - 06:00	67.1	66.6	68.1	67.2	67.0	66.9	67.0
06:00 - 07:00	67.8	66.2	68.2	67.2	66.8	66.9	66.9
07:00 - 08:00	68.1	66.1	67.9	67.2	66.2	66.8	66.9
08:00 - 09:00	68.2	66.1	67.3	67.0	65.9	66.3	66.0
Leq 24 hr	66.4	66.5	67.0	66.6	66.3	66.2	66.6
Leq 1 hr	64.6-68.2	65.3-67.6	65.7-68.2	65.5-67.5	65.5-67.0	64.3-67.0	65.6-68.3
Ldn	73.2	73.0	74.0	73.4	73.0	73.0	73.2
Lmax	84.8	81.3	84.1	79.5	74.1	84.7	96.2
L90	65.4	65.5	66.0	65.7	65.4	65.2	65.7
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732480E, 1406325N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301331

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 ก.พ. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-272

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	63.7	58.6	58.0	57.7	57.3	56.8	67.2
10:00 - 11:00	56.8	57.8	58.0	58.2	56.7	57.2	58.0
11:00 - 12:00	58.0	57.5	57.6	57.4	63.6	56.1	61.0
12:00 - 13:00	59.0	57.1	56.8	57.3	56.8	58.2	56.6
13:00 - 14:00	58.4	57.5	57.1	57.6	57.2	56.6	63.8
14:00 - 15:00	56.9	58.7	56.7	57.3	56.8	61.5	62.9
15:00 - 16:00	57.7	57.7	56.9	57.3	57.0	57.4	57.3
16:00 - 17:00	57.8	57.4	57.1	57.4	57.6	57.3	58.0
17:00 - 18:00	57.8	57.5	57.3	58.1	57.7	57.6	57.5
18:00 - 19:00	57.7	58.4	56.8	58.1	57.7	57.8	57.3
19:00 - 20:00	57.6	60.9	56.9	57.9	57.6	58.6	57.2
20:00 - 21:00	58.0	59.8	57.8	58.1	57.6	57.3	57.4
21:00 - 22:00	57.8	57.3	57.8	57.9	57.5	57.1	57.4
22:00 - 23:00	57.7	56.5	57.9	58.1	57.5	57.3	57.5
23:00 - 00:00	57.8	56.6	56.5	57.7	57.5	57.1	57.6
00:00 - 01:00	57.9	56.4	62.5	61.5	56.0	56.1	57.2
01:00 - 02:00	57.1	56.4	57.3	62.3	55.6	55.5	57.1
02:00 - 03:00	56.6	56.4	59.8	56.4	55.7	55.5	56.8
03:00 - 04:00	56.3	56.1	61.3	56.6	55.6	55.4	57.0
04:00 - 05:00	56.0	55.9	56.8	56.2	55.6	55.3	56.7
05:00 - 06:00	55.4	56.1	57.3	56.3	56.2	55.4	56.9
06:00 - 07:00	64.0	57.7	57.8	56.9	57.1	58.2	58.5
07:00 - 08:00	61.0	57.6	57.1	57.2	56.2	57.2	59.1
08:00 - 09:00	60.5	57.7	56.8	58.4	57.1	57.8	57.7
Leq 24 hr	58.9	57.7	58.0	58.1	57.5	57.3	59.6
Leq 1 hr	55.4-64.0	55.9-60.9	56.5-62.5	56.2-62.3	55.6-63.6	55.3-61.5	56.6-67.2
Ldn	65.0	63.2	65.3	64.9	63.1	63.0	64.4
Lmax	90.0	83.6	86.8	81.5	74.5	92.7	97.8
L90	56.9	57.0	56.7	57.0	56.4	56.1	56.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732505E, 1406552N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301354

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 ก.พ. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-272

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	58.3	58.4	58.4	57.3	57.6	58.1	59.8
10:00 - 11:00	57.4	57.6	57.7	56.6	56.1	55.8	56.8
11:00 - 12:00	57.8	56.8	56.9	56.7	57.0	54.9	56.1
12:00 - 13:00	57.6	56.7	57.1	55.6	55.2	55.1	56.3
13:00 - 14:00	59.2	57.4	57.0	55.6	55.7	54.8	63.0
14:00 - 15:00	56.5	56.9	56.2	54.9	68.4	54.5	60.6
15:00 - 16:00	56.8	56.9	56.5	56.0	57.5	54.5	56.3
16:00 - 17:00	56.8	56.9	57.7	55.5	55.4	55.2	56.0
17:00 - 18:00	56.3	55.5	57.7	55.3	55.8	55.3	55.2
18:00 - 19:00	57.5	55.9	58.2	55.8	56.5	56.9	56.1
19:00 - 20:00	56.7	56.0	57.3	55.2	56.3	57.5	56.6
20:00 - 21:00	59.3	57.1	57.0	55.1	56.1	56.4	56.9
21:00 - 22:00	59.8	57.0	55.7	57.0	55.7	56.0	57.0
22:00 - 23:00	58.9	57.7	56.1	55.8	55.5	55.8	57.1
23:00 - 00:00	58.5	58.5	56.7	56.5	56.5	55.8	57.0
00:00 - 01:00	58.7	58.0	59.6	57.2	56.7	55.1	56.7
01:00 - 02:00	57.4	58.0	56.4	58.3	57.0	54.9	57.8
02:00 - 03:00	57.3	57.2	57.6	55.6	57.3	56.4	57.6
03:00 - 04:00	58.2	56.7	59.3	56.1	57.4	56.1	57.4
04:00 - 05:00	57.4	57.1	57.8	56.7	56.5	56.6	56.7
05:00 - 06:00	57.0	56.9	58.9	58.0	57.7	57.4	57.3
06:00 - 07:00	62.3	55.4	59.3	57.4	57.1	57.6	58.6
07:00 - 08:00	60.6	57.1	58.5	58.2	57.3	58.6	58.3
08:00 - 09:00	59.7	57.4	57.8	57.5	57.4	58.3	58.0
Leq 24 hr	58.4	57.1	57.7	56.5	58.6	56.3	57.9
Leq 1 hr	56.3-62.3	55.4-58.5	55.7-59.6	54.9-58.3	55.2-68.4	54.5-58.6	55.2-63.0
Ldn	65.1	63.7	64.5	63.3	63.8	62.7	63.9
Lmax	90.3	88.6	91.7	92.4	88.6	90.5	96.7
L90	56.7	56.1	56.4	55.5	55.6	55.2	56.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732319E, 1406329N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301250

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 ก.พ. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-272

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68	8-9 ต.ค. 68	9-10 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	62.0	63.7	61.9	63.2	62.7	62.0	63.0
10:00 - 11:00	61.9	63.0	61.8	62.0	63.8	61.7	61.9
11:00 - 12:00	61.6	62.3	61.7	61.7	63.8	61.6	61.9
12:00 - 13:00	62.1	62.2	61.7	61.4	63.3	61.5	61.8
13:00 - 14:00	62.7	62.4	61.7	61.0	63.6	61.2	65.1
14:00 - 15:00	61.4	62.1	61.4	60.9	62.8	62.0	63.5
15:00 - 16:00	61.4	63.8	61.6	61.1	61.6	61.9	61.9
16:00 - 17:00	61.4	61.5	62.5	61.6	62.0	62.0	61.9
17:00 - 18:00	61.8	61.8	63.0	61.9	62.2	62.4	62.1
18:00 - 19:00	62.2	62.2	63.0	62.3	62.6	62.7	62.5
19:00 - 20:00	62.7	62.5	63.0	62.4	62.7	63.6	62.6
20:00 - 21:00	63.0	62.7	62.8	62.4	62.5	63.1	62.8
21:00 - 22:00	63.3	63.2	62.3	62.3	62.2	62.9	62.9
22:00 - 23:00	63.3	63.4	62.5	62.2	62.6	62.7	62.8
23:00 - 00:00	63.6	63.6	62.5	62.1	62.7	62.6	62.5
00:00 - 01:00	63.6	63.5	65.3	62.2	63.1	62.5	62.5
01:00 - 02:00	62.9	63.4	63.3	64.0	63.0	62.4	63.3
02:00 - 03:00	63.0	63.0	64.0	62.4	63.2	62.9	63.0
03:00 - 04:00	63.2	62.9	65.3	62.7	63.5	62.9	63.0
04:00 - 05:00	62.6	62.7	63.7	62.7	62.8	62.9	62.5
05:00 - 06:00	62.3	62.6	63.6	63.3	62.9	63.1	62.6
06:00 - 07:00	66.4	62.4	64.7	63.2	62.9	63.3	63.3
07:00 - 08:00	64.7	62.2	63.1	63.0	62.9	63.1	62.7
08:00 - 09:00	64.8	62.1	62.7	62.6	62.3	64.1	62.3
Leq 24 hr	63.0	62.8	63.0	62.3	62.9	62.6	62.7
Leq 1 hr	61.4-66.4	61.5-63.8	61.4-65.3	60.9-64.0	61.6-63.8	61.2-64.1	61.8-65.1
Ldn	69.9	69.4	70.2	69.1	69.4	69.2	69.2
Lmax	92.2	77.8	83.8	80.5	75.0	97.1	94.2
L90	62.2	62.2	62.2	61.8	62.3	61.9	62.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

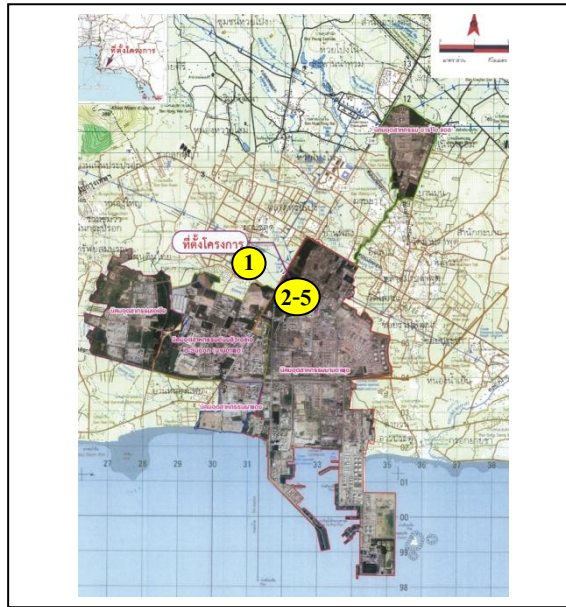
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 3-10 ตุลาคม พ.ศ.2568					
ตำแหน่งตรวจวัด	Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
① วัดมาบชูด	56.0-59.0	46.4-66.0	84.3-94.5	47.4-50.0	60.6-66.4
② นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	66.2-67.0	64.3-68.3	74.1-96.2	65.2-66.0	73.0-74.0
③ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	57.3-59.6	55.3-67.2	74.5-97.8	56.1-57.0	63.0-65.3
④ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	56.3-58.6	54.5-68.4	88.6-96.7	55.2-56.7	62.7-65.1
⑤ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	62.3-63.0	60.9-66.4	75.0-97.1	61.8-62.3	69.1-70.2
ค่ามาตรฐาน	70.0 ⁽¹⁾	- ⁽²⁾	115.0 ⁽¹⁾	- ⁽²⁾	- ⁽²⁾

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน โดยทำการตรวจวัด จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชดุด บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)				
		Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
วัดมาบชดุด	6-13 มี.ย. 66	53.5-57.7	45.6-67.9	81.7-97.3	47.0-49.0	59.0-65.5
	24-31 ต.ค. 66	51.7-59.2	45.1-66.4	81.1-93.4	45.2-54.4	56.8-65.8
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	48.1-56.7	41.8-63.5	70.3-87.0	43.4-52.8	54.5-65.5
	15-22 ต.ค. 67	57.0-63.3	48.5-74.0	86.4-104.9	46.5-49.4	62.1-66.1
	3-10 มี.ค. 68	54.9-61.9	46.1-66.6	79.8-84.6	46.2-54.5	59.8-64.3
	3-10 ต.ค 68	56.0-59.0	46.4-66.0	84.3-94.5	47.4-50.0	60.6-66.4
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	6-13 มี.ย. 66	66.3-67.5	65.8-69.0	74.4-93.1	65.8-66.9	72.6-73.9
	24-31 ต.ค. 66	64.6-66.5	63.4-67.8	75.6-89.3	63.2-65.8	70.7-73.3
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	64.8-65.8	64.3-67.6	72.7-86.9	64.4-65.2	71.3-72.7
	15-22 ต.ค. 67	66.3-67.7	65.7-73.0	76.7-98.5	65.6-66.4	72.8-73.8
	3-10 มี.ค. 68	65.6-66.7	64.6-67.9	75.6-90.0	64.9-66.1	72.0-73.6
	3-10 ต.ค 68	66.2-67.0	64.3-68.3	74.1-96.2	65.2-66.0	73.0-74.0
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	6-13 มี.ย. 66	51.1-54.2	49.5-61.4	63.0-87.3	50.1-51.7	57.4-60.2
	24-31 ต.ค. 66	58.4-60.1	55.4-66.9	65.7-75.2	57.2-59.0	64.7-66.7
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	53.6-56.9	51.7-62.8	70.9-81.2	52.3-55.2	59.6-65.1
	15-22 ต.ค. 67	57.2-60.7	55.7-71.0	77.0-99.8	56.3-58.4	63.9-68.0
	3-10 มี.ค. 68	62.3-64.9	56.2-70.9	75.3-88.7	58.0-60.7	68.6-73.3
	3-10 ต.ค 68	57.3-59.6	55.3-67.2	74.5-97.8	56.1-57.0	63.0-65.3
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		70.0	-(²)	115.0	-(²)	-(²)

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)				
		Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	6-13 มิ.ย. 66	51.1-53.6	49.9-61.1	67.1-90.1	50.0-51.3	57.3-59.1
	24-31 ต.ค. 66	60.3-62.3	57.1-63.8	78.7-85.2	58.6-60.9	66.7-69.1
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	56.0-58.3	54.7-65.1	70.9-97.9	54.7-56.6	62.2-65.9
	15-22 ต.ค. 67	57.2-60.8	54.7-69.4	89.1-99.5	56.0-57.6	63.8-66.0
	3-10 มี.ค. 68	58.5-60.4	54.7-65.1	76.6-95.1	55.8-58.9	65.2-68.2
	3-10 ต.ค. 68	56.3-58.6	54.5-68.4	88.6-96.7	55.2-56.7	62.7-65.1
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	6-13 มิ.ย. 66	64.3-65.6	64.0-69.0	77.1-86.5	63.5-64.8	70.5-72.2
	24-31 ต.ค. 66	59.7-64.0	57.3-66.8	69.8-95.7	57.8-62.9	66.2-70.4
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	62.2-68.2	61.4-73.1	73.3-82.3	61.7-65.9	68.6-77.3
	15-22 ต.ค. 67	63.9-65.5	62.9-70.3	72.2-98.0	63.5-64.7	70.7-71.7
	3-10 มี.ค. 68	62.7-63.6	60.8-63.4	73.0-82.0	61.9-62.8	69.4-70.3
	3-10 ต.ค. 68	62.3-63.0	60.9-66.4	75.0-97.1	61.8-62.3	69.1-70.2
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		70.0	-(²)	115.0	-(²)	-(²)

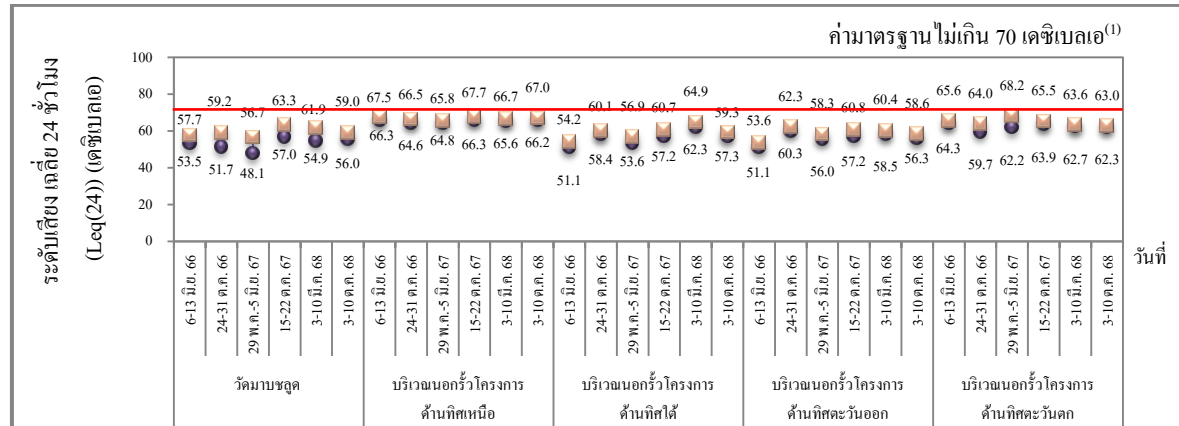
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

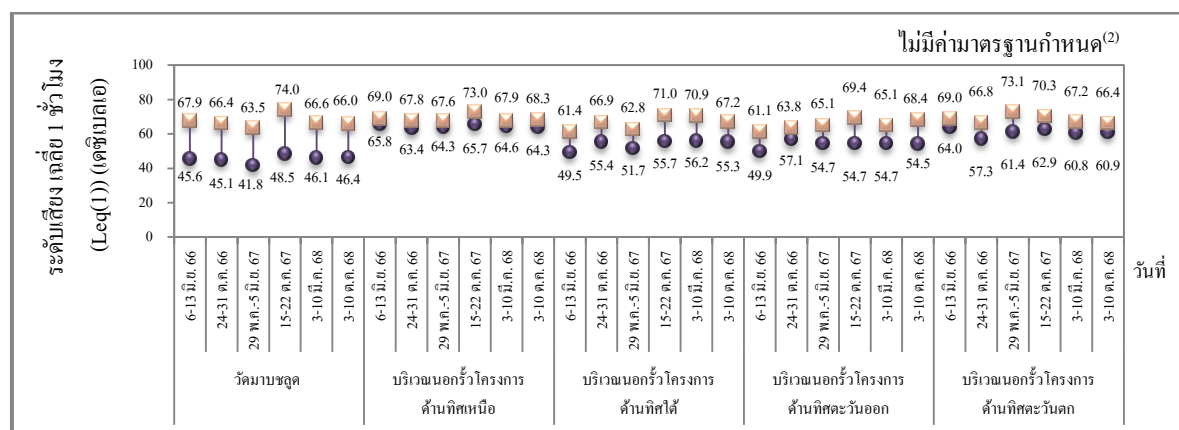
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

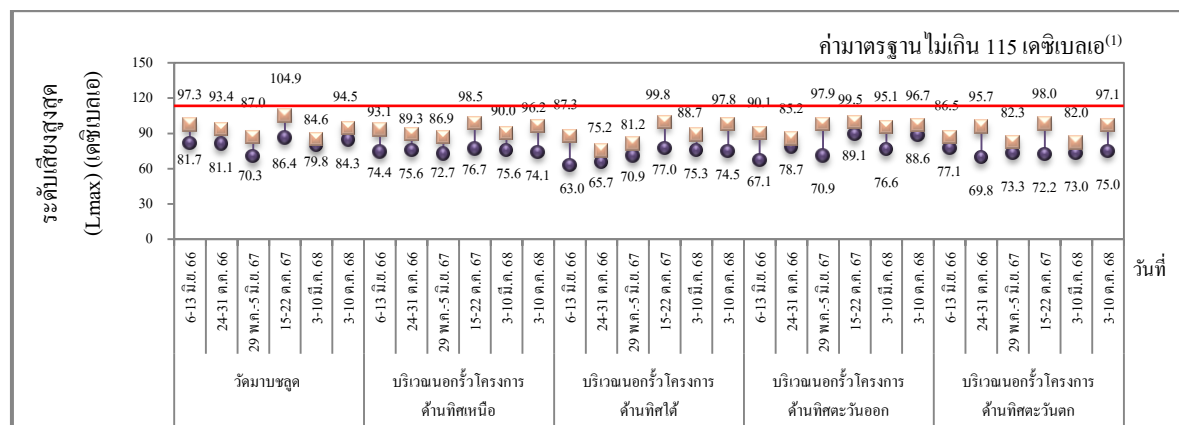
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



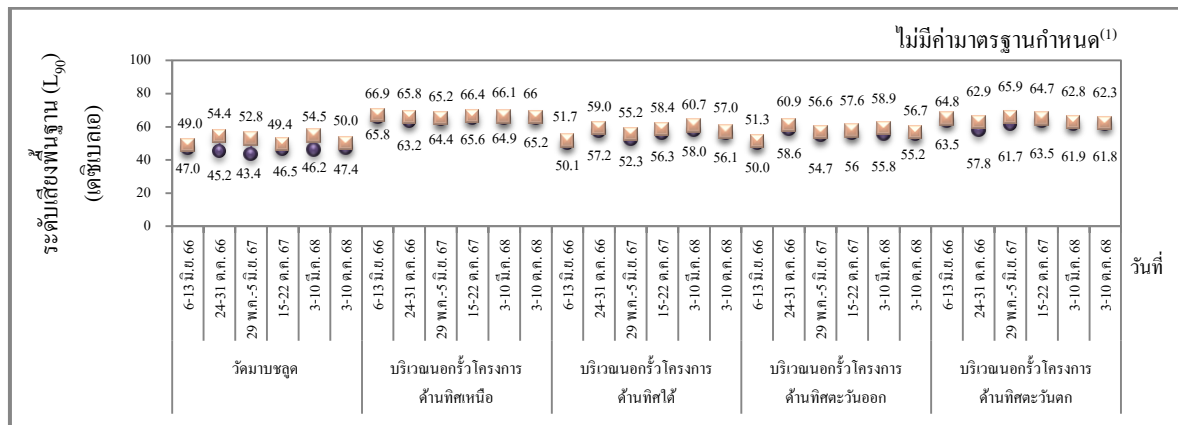
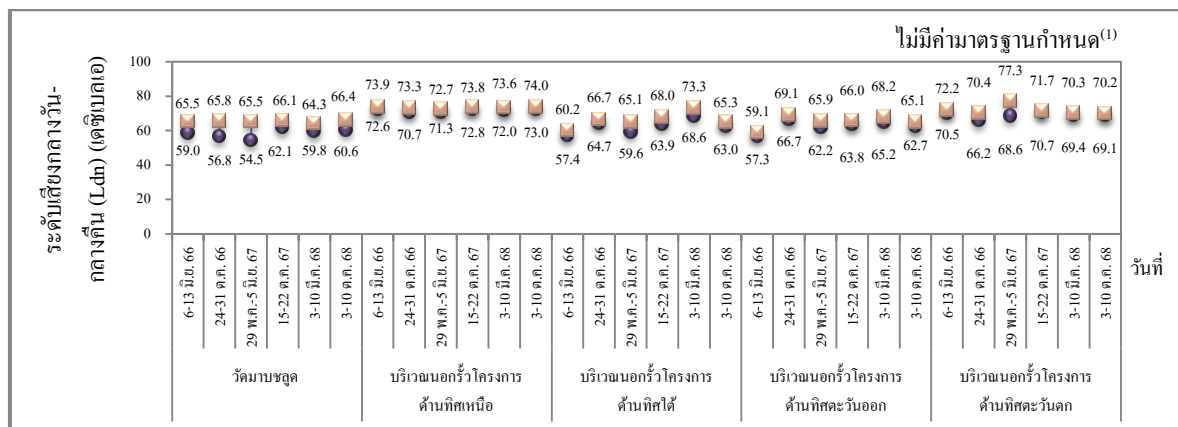
ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr)



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)

ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Grease&Oil) และอัตราการไหล จำนวน 1 บริเวณ คือ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง และรวบรวมผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณถังตรวจสอบสภาพน้ำเสีย ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

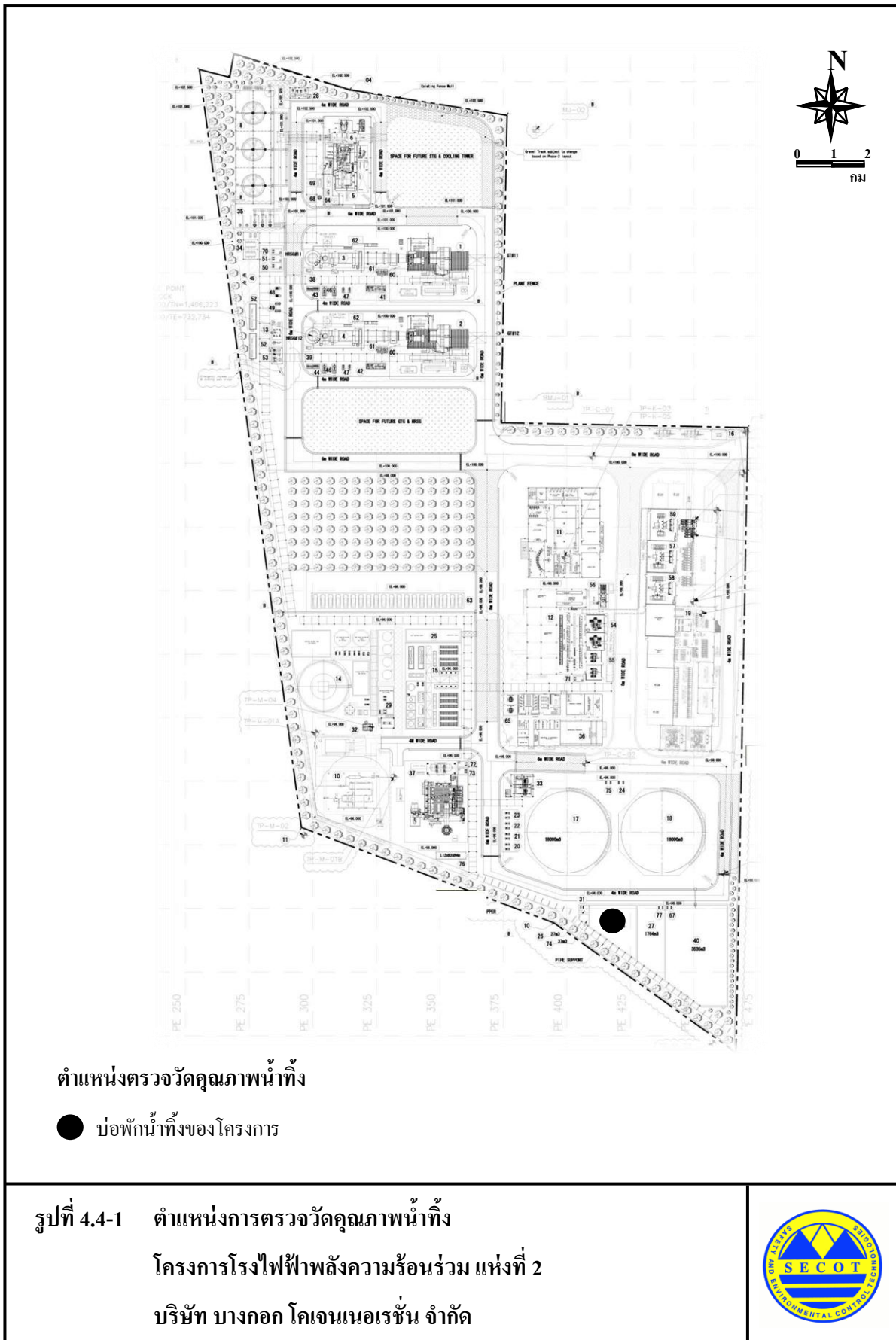
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และอัตราการไหล (Flow Rate) สำหรับผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบต่อเนื่อง บริเวณถังตรวจสอบสภาพน้ำเสีย จะรวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ ผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.5-8.1	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	29.6-34.3	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,330-2,134	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-9.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	12-15	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด





บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : ป่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
		2 ก.ค. 68	6 ส.ค. 68	3 ก.ย. 68	1 ต.ค. 68	5 พ.ย. 68	3 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.9	8.1	8.1	7.7	7.5	7.8	7.5-8.1	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	34.3	33.7	33.1	32.2	30.9	29.6	29.6-34.3	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	2,134	1,780	1,700	1,418	1,330	1,584	1,330-2,134	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	6.0	4.0	<2.5	<2.5	<2.5	9.3	<2.5-9.3	≤ 50
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤ 5
อัตราการไหล (Flow Rate)	m ³ /hr	14	14	15	14	12	14	12-15	-(²)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565

2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

5. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

6. m³/hr ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายบวร ศิษย์ยะ

ชื่อผู้บันทึก : นายบวร ศิษย์ยะ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

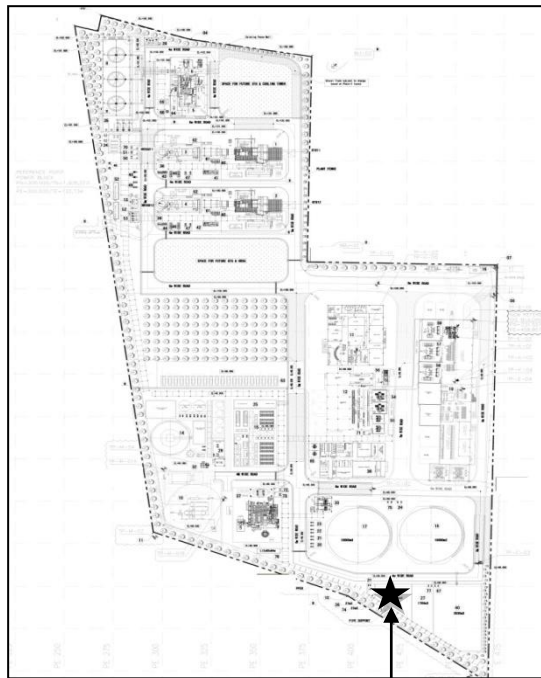
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.5-8.1	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	29.6-34.3	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	1,330-2,134	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	<2.5-9.3	≤ 50
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<2.0)	< 5
อัตราการไหล	m ³ /hr	12-15	- ⁽²⁾

- หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และ อัตราการไหล (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงใน ตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-4

ตารางที่ 4.4-2 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง					
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Flow Rate (m³/hr)
28 เม.ย. 66	7.8	36.1	1,476	17	ND (<0.5)	18
15 พ.ค. 66	7.9	39.1	1,712	<5	ND (<0.5)	20
7 มิ.ย. 66	8.1	39.8	1,964	23	ND (<0.5)	18
5 ก.ค. 66	8.0	38.7	1,920	33	ND (<0.5)	18
3 ส.ค. 66	7.6	31.4	802	<5	ND (<0.5)	14
6 ก.ย. 66	8.3	35.5	1,518	24	ND (<0.5)	19
4 ต.ค. 66	7.8	35.4	1,772	9	ND (<0.5)	19
1 พ.ย. 66	8.0	35.8	2,256	8	ND (<0.5)	12
6 ธ.ค. 66	8.3	33.0	1,912	15	ND (<0.5)	13
3 ม.ค. 67	7.6	30.9	1,702	6	ND (<0.5)	13
7 ก.พ. 67	7.7	36.2	2,030	<5	ND (<0.5)	20
6 มี.ค. 67	8.0	34.4	2,162	10	ND (<0.5)	15
3 เม.ย. 67	8.1	33.1	1,456	10	ND (<0.5)	17
8 พ.ค. 67	7.7	34.9	1,854	14	ND (<0.5)	14
5 มิ.ย. 67	7.5	33.7	1,405	10	ND (<0.5)	12
3 ก.ค. 67	7.7	33.9	1,466	<5	ND (<0.5)	12
7 ส.ค. 67	7.7	34.7	1,964	<5	ND (<0.5)	13
4 ก.ย. 67	7.5	32.5	1,354	<5	ND (<0.5)	12
2 ต.ค. 67	7.7	34.3	1,724	<5	ND (<0.5)	13
6 พ.ย. 67	7.6	32.3	1,500	<5	ND (<0.5)	9
4 ธ.ค. 67	7.7	31.3	1,774	5	ND (<0.5)	12
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5	-(²⁾

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.4-2 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

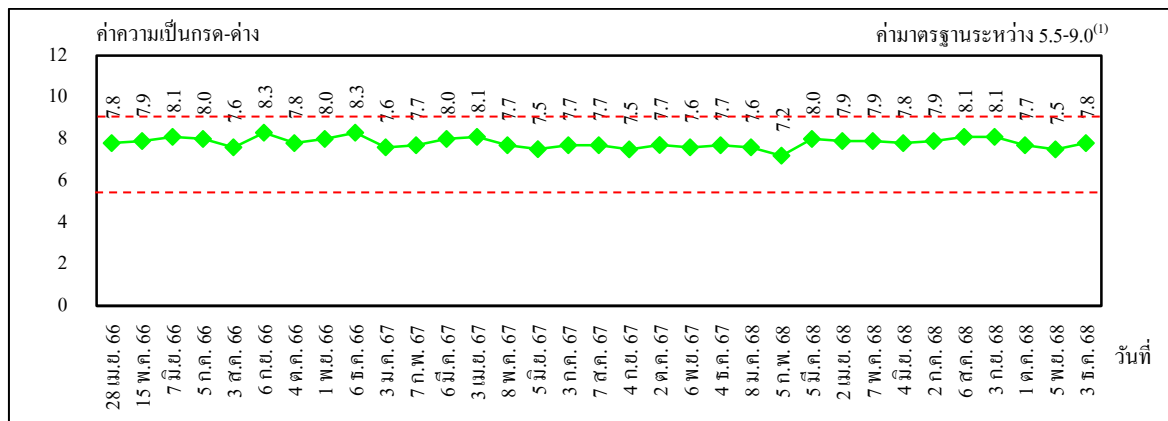
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง					
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Flow Rate (m ³ /hr)
8 ม.ค. 68	7.6	31.0	1,997	7.2	ND (<2.0)	14
5 ก.พ. 68	7.2	33.2	1,841	6.5	ND (<2.0)	20
5 มี.ค. 68	8.0	35.2	1,964	5.6	ND (<2.0)	19
2 เม.ย. 68	7.9	32.7	1,704	5.8	ND (<2.0)	14
7 พ.ค. 68	7.9	33.1	1,578	3.8	ND (<2.0)	15
4 มิ.ย. 68	7.8	34.2	2,148	6.0	ND (<2.0)	14
2 ก.ค. 68	7.9	34.3	2,134	6.0	ND (<2.0)	14
6 ส.ค. 68	8.1	33.7	1,780	4.0	ND (<2.0)	14
3 ก.ย. 68	8.1	33.1	1,700	<2.0	ND (<2.0)	15
1 ต.ค. 68	7.7	32.2	1,418	<2.5	ND (<2.0)	14
5 พ.ย. 68	7.5	30.9	1,330	<2.5	ND (<2.0)	12
3 ธ.ค. 68	7.8	29.6	1,584	9.3	ND (<2.0)	14
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5	— ⁽²⁾

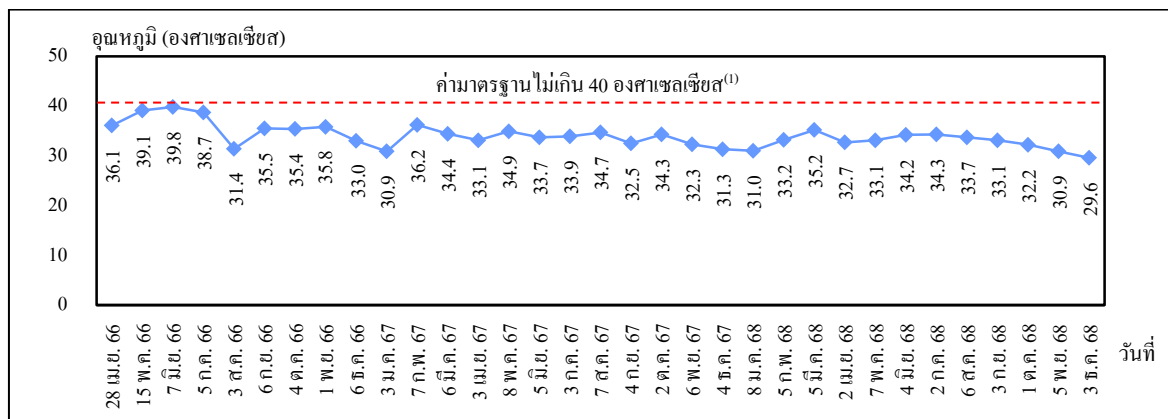
- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

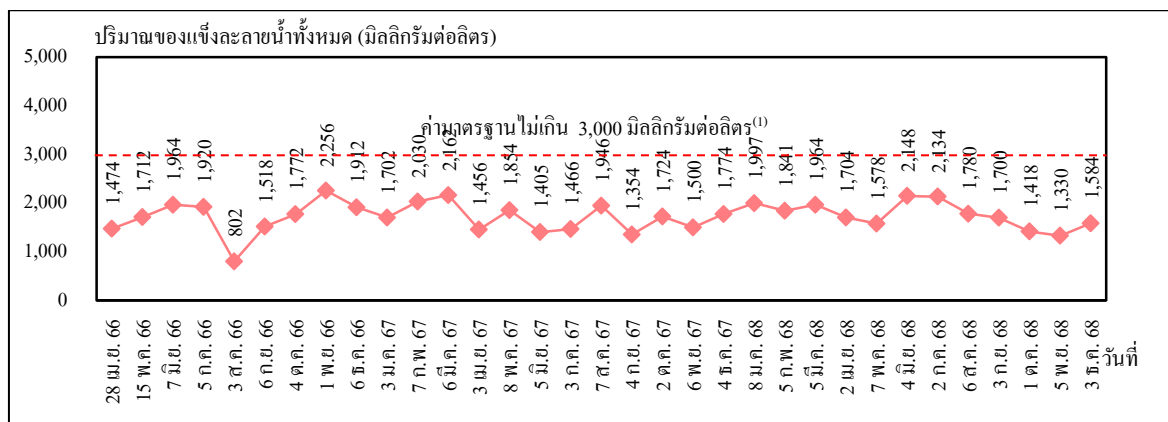
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

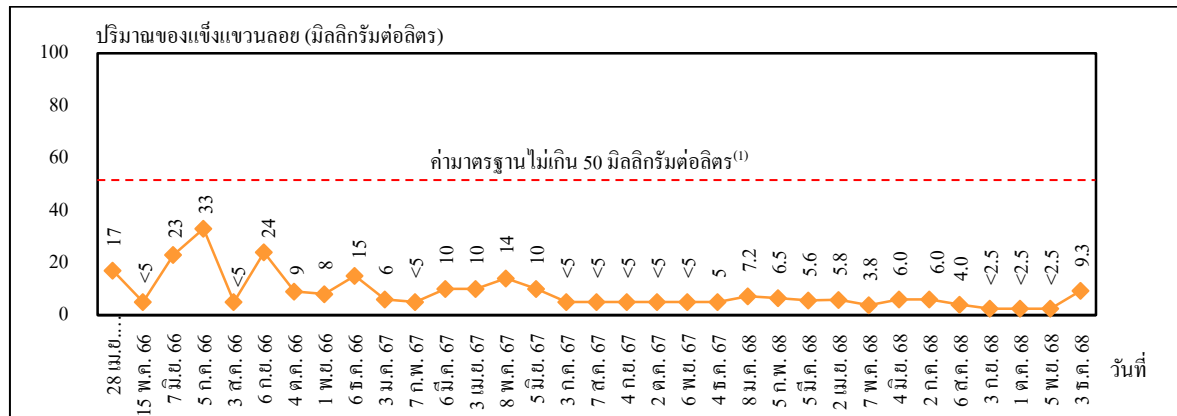


อุณหภูมิ (Temperature)

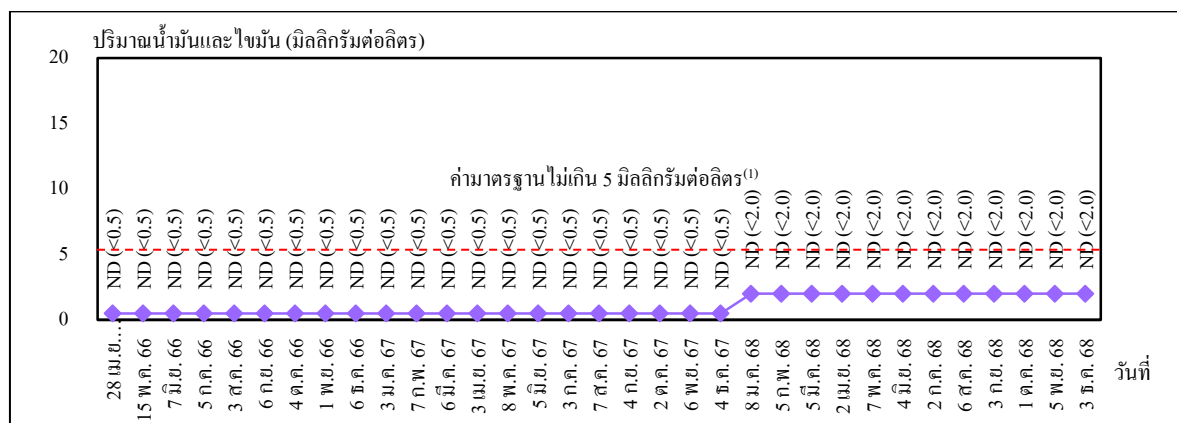


ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

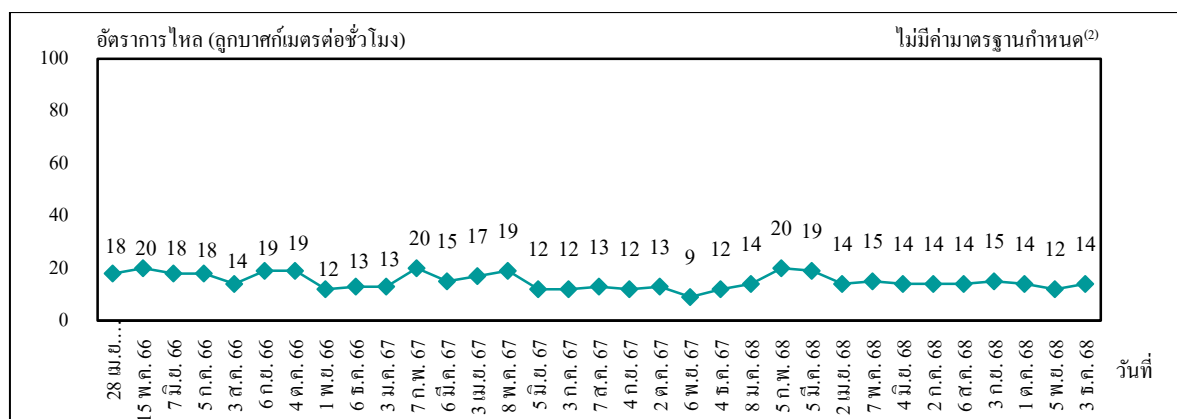
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ของแข็งแขวนลอย (SS)



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



อัตราการไหล (Flow Rate)

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติอุบัติเหตุการจราจรที่เกิดขึ้น จากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่ง ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรทุกครั้ง ที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งจัดบันทึกและจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้แก่ กากตะกอนน้ำมันดิบ ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ภาชนะบรรจุปนเปื้อน ตัวกรองน้ำใส น้ำมันหล่อลื่นที่ไม่ใช้แล้ว จนวนกันความร้อน หลอดไฟใช้แล้ว แบตเตอรี่ใช้แล้ว และไส้กรองน้ำมัน ไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 267,890 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.16

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียไม่อันตราย</u> กากตะกอนดิบ	257,850	บริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด	083: หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุง คุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่ อันตรายเท่านั้น
ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	1,230	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042: ทำเชื้อเพลิงผสม
ภาชนะบรรจุปนเปื้อน	880	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042: ทำเชื้อเพลิงผสม
ตัวกรองน้ำใส	6,000	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042: ทำเชื้อเพลิงผสม
น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้งานแล้ว	1,350	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042: ทำเชื้อเพลิงผสม
ฉนวนกันความร้อน	100	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042: ทำเชื้อเพลิงผสม
หลอดไฟใช้แล้ว	120	บริษัท แบตเตอรี่ เวิร์ด กรีน จำกัด (มหาชน)	049: นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก ด้วยวิธีอื่นๆ
แบตเตอรี่ใช้แล้ว	280	บริษัท แบตเตอรี่ เวิร์ด กรีน จำกัด (มหาชน)	021: กักเก็บในภาชนะบรรจุ
ไส้กรองน้ำมัน	80	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042: ทำเชื้อเพลิงผสม
รวม	267,890		

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.7.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพก่อนเริ่มปฏิบัติงานให้กับพนักงานใหม่ทุกคน และตรวจสอบสภาพประจำปีตามปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อประโยชน์ในการเฝ้าระวังสุขภาพของพนักงานและลดความเสี่ยงของการเกิดโรคจากการทำงาน โดยดำเนินการตรวจสอบสภาพให้กับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด ได้แก่ การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน การตรวจการทำงานของไต (BUN) และการตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น ตามลำดับ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568 มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน จำนวน 1 คน และได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพก่อนเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง สำหรับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด โดยในปี พ.ศ.2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงานในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2568 พบว่า ผลการตรวจสอบสภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

4.7.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.7.2.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยดำเนินการตรวจวัดค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปีละ 2 ครั้ง

4.7.2.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

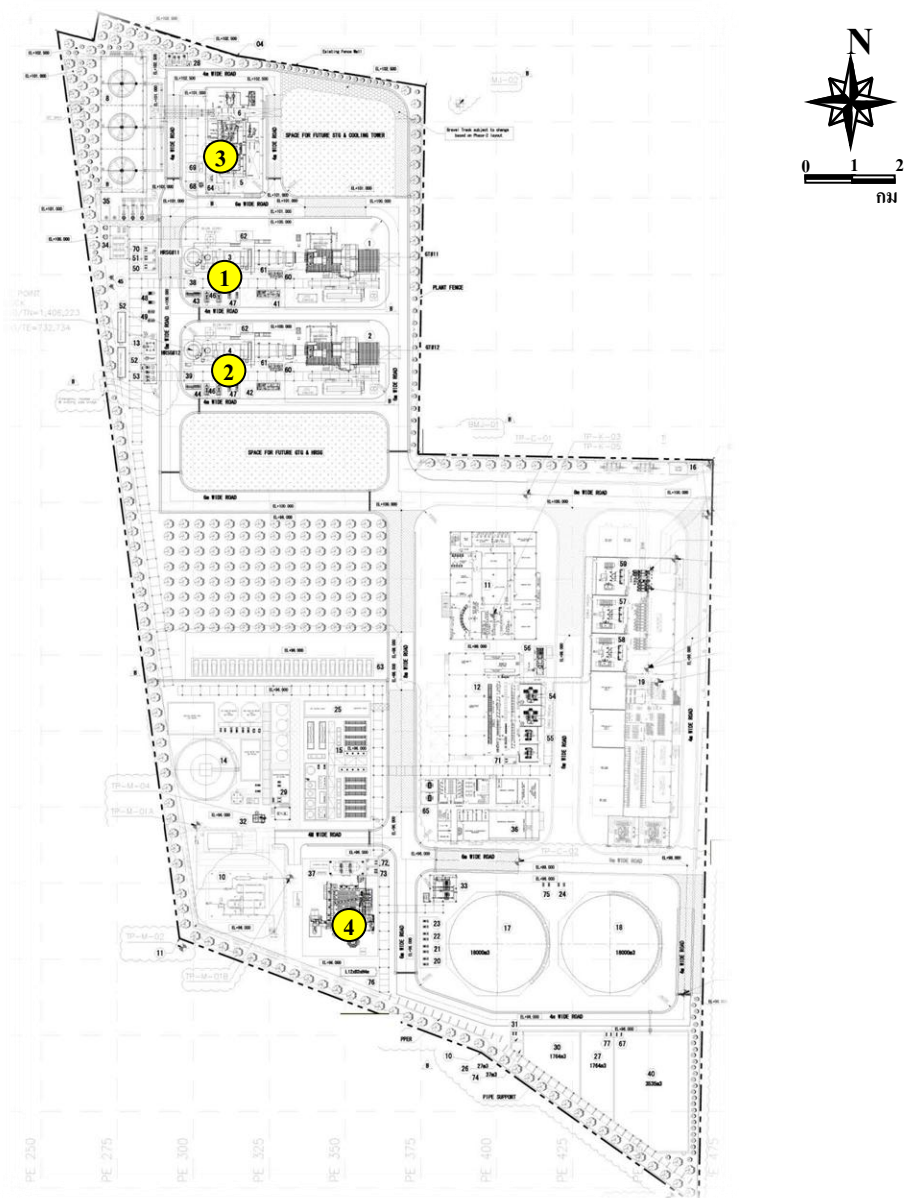
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) จำนวน 4 บริเวณ

ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ.2568 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 63.8-82.8 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 85.8-92.0 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 73.4 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 87.2 เดซิเบลเอ
- (2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 76.4 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 92.0 เดซิเบลเอ
- (3) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 82.8 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 85.8 เดซิเบลเอ
- (4) บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 63.8 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 87.2 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) ไว้ไม่เกิน 87 เดซิเบลเอ และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ไว้ไม่เกิน 140 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 ถึง 4.7-4 และรูปที่ 4.7



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- ① บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11
- ② บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12
- ③ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
- ④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด





บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732464E, 1406523N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 821082

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-219

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 ก.ย. 68
07.00-08.00	76.0
08.00-09.00	75.7
09.00-10.00	73.9
10.00-11.00	72.7
11.00-12.00	72.4
12.00-13.00	72.2
13.00-14.00	72.7
14.00-15.00	72.5
15.00-16.00	72.5
16.00-17.00	72.5
17.00-18.00	72.7
18.00-19.00	72.8
Leq(12)	73.4
Lmax	87.2
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732453E, 1406515N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 821080

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-219

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 ก.ย. 68
07.00-08.00	76.8
08.00-09.00	76.3
09.00-10.00	76.4
10.00-11.00	75.9
11.00-12.00	76.4
12.00-13.00	76.1
13.00-14.00	75.8
14.00-15.00	76.1
15.00-16.00	76.6
16.00-17.00	76.9
17.00-18.00	76.3
18.00-19.00	76.8
Leq(12)	76.4
Lmax	92.0
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.7-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732440E, 1406556N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820731

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-219

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 ก.ย. 68
07.00-08.00	82.3
08.00-09.00	83.2
09.00-10.00	82.6
10.00-11.00	82.6
11.00-12.00	82.8
12.00-13.00	83.1
13.00-14.00	83.3
14.00-15.00	82.6
15.00-16.00	82.5
16.00-17.00	82.5
17.00-18.00	82.9
18.00-19.00	83.1
Leq(12)	82.8
Lmax	85.8
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.7-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732337E, 1406367N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 821081

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-219

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 ก.ย. 68
07.00-08.00	62.8
08.00-09.00	62.9
09.00-10.00	59.1
10.00-11.00	65.9
11.00-12.00	65.9
12.00-13.00	66.1
13.00-14.00	62.3
14.00-15.00	62.2
15.00-16.00	62.3
16.00-17.00	62.5
17.00-18.00	62.8
18.00-19.00	65.7
Leq(12)	63.8
Lmax	87.2
ค่ามาตรฐาน 12 ชม.⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ขณะตรวจวัดไม่มีการเดินเครื่อง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระยา ปังฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

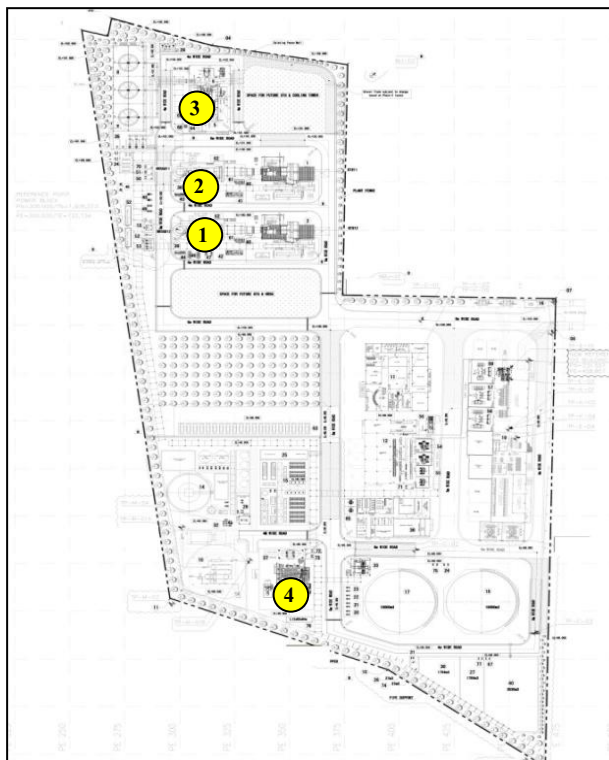
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)
	3 ก.ย. 68	3 ก.ย. 68
① บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11	73.4	87.2
② บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12	76.4	92.0
③ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	82.8	85.8
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	63.8	87.2
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	87	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.7.2.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5 และรูปที่ 4.7-4

ตารางที่ 4.7-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

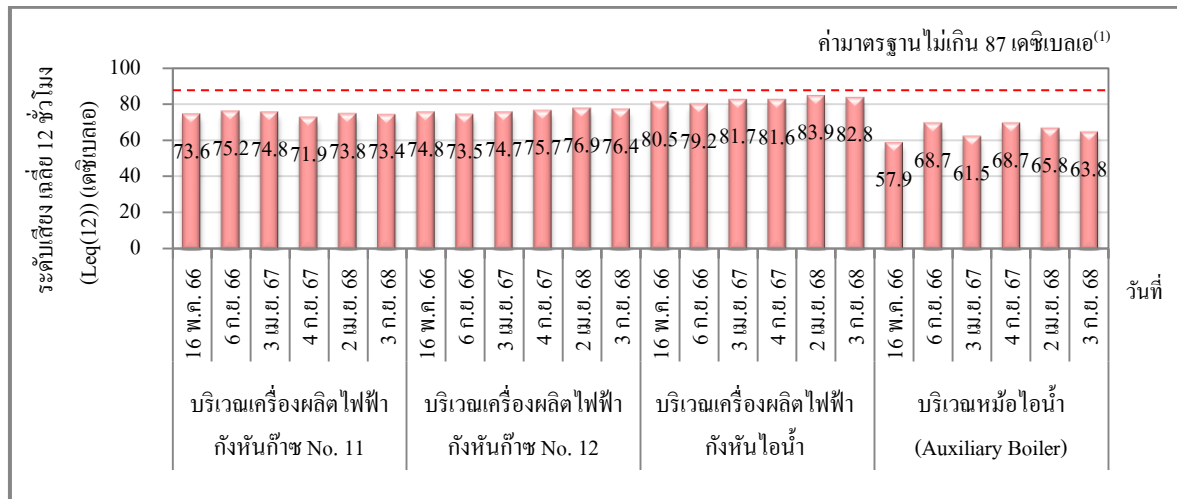
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)							
	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันก๊าซ No. 11		บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันก๊าซ No. 12		บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันไอน้ำ		บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	
	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax
26 พ.ค. 66	73.6	82.0	74.8	82.6	80.5	86.8	57.9	78.4
6 ก.ย. 66	75.2	109.3	73.5	89.3	79.2	81.3	68.7	77.7
3 เม.ย. 67	74.8	81.9	74.7	77.3	81.7	105.0	61.5	91.5
4 ก.ย. 67	71.9	90.8	75.7	88.5	81.6	98.2	68.7	87.4
2 เม.ย. 68	73.8	101.4	76.9	100.3	83.9	108.4	65.8	105.3
3 ก.ย. 68	73.4	87.2	76.4	92.0	82.8	85.8	63.8	87.2
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	87	140	87	140	87	140	87	140

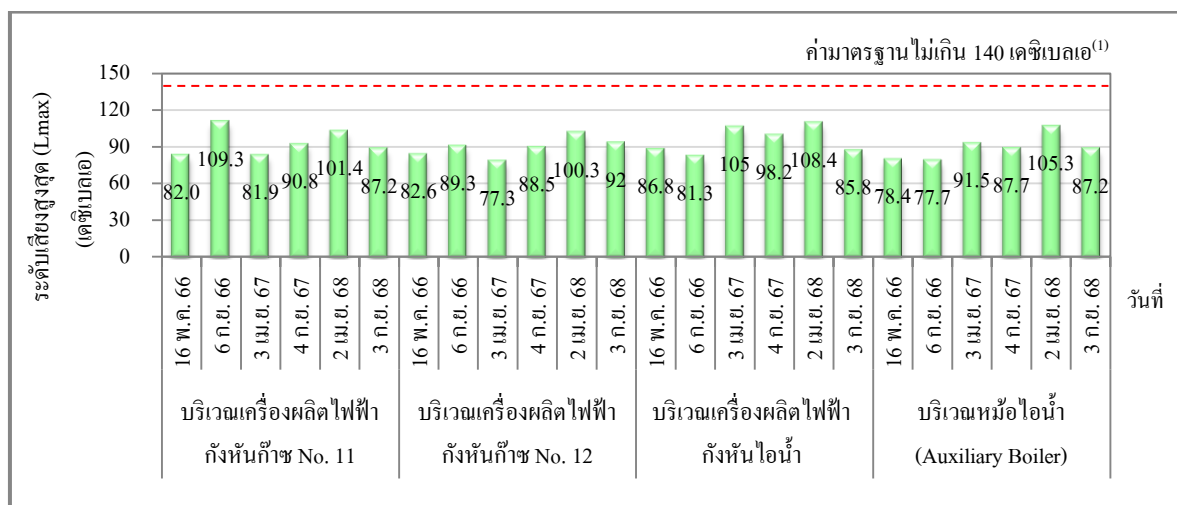
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12))



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.7.2.2 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ให้กับพนักงานฝ่ายผลิตและพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง ปีละ 2 ครั้ง

4.7.2.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ.2568 โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 8 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 12 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายผลิต พบค่า 81.7 และ 75.9 เดซิเบลเอ ตามลำดับ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 8 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 12 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-6

ตารางที่ 4.7-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด SLM Model : RC 110A
Serial No. : 95167
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ Calibrator Model : Cirrus/CR110A
Serial No. : CB1023, CB1041
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ Calibration Ref dBA : 114.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter SLM Reading dBA : 113.8, 113.6
SLM Adjust dBA : 0.2, 0.4
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568
เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2025-142

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลา การปฏิบัติงานของพนักงาน (ชั่วโมง)	เวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัดระดับเสียง		
				ร้อยละของปริมาณ เสียงสะสม (% DOSE)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 8 ชม. (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชม. (เดซิเบลเอ)
1. พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	3 ก.ย. 68	8	07.57-15.57	47.1	81.7	-
2. พนักงานฝ่ายผลิต	3 ก.ย. 68	12	07.57-18.58	18.1	-	75.9
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾					85.0	83.0

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระยา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

4.7.2.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ของพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุงและพนักงานฝ่ายผลิต พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-7

ตารางที่ 4.7-7 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ปริมาณเสียงสะสม (ร้อยละ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 8 ชม. (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชม. (เดซิเบลเอ)
พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	26 พ.ค. 66	7.3	73.7	-
	6 ก.ย. 66	3.5	70.5	-
	25 เม.ย. 67	3.3	70.3	-
	4 ก.ย. 67	13.1	76.2	-
	2 เม.ย. 68	3.9	70.9	-
	3 ก.ย. 68	47.1	81.7	-
พนักงานฝ่ายผลิต	26 พ.ค. 66	10.8	-	73.6
	6 ก.ย. 66	26.0	-	77.4
	25 เม.ย. 67	15.0	-	75.0
	4 ก.ย. 67	17.7	-	75.7
	2 เม.ย. 68	18.6	-	76.0
	3 ก.ย. 68	18.1	-	75.9
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾			85.0	83.0

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

4.7.2.3 ระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

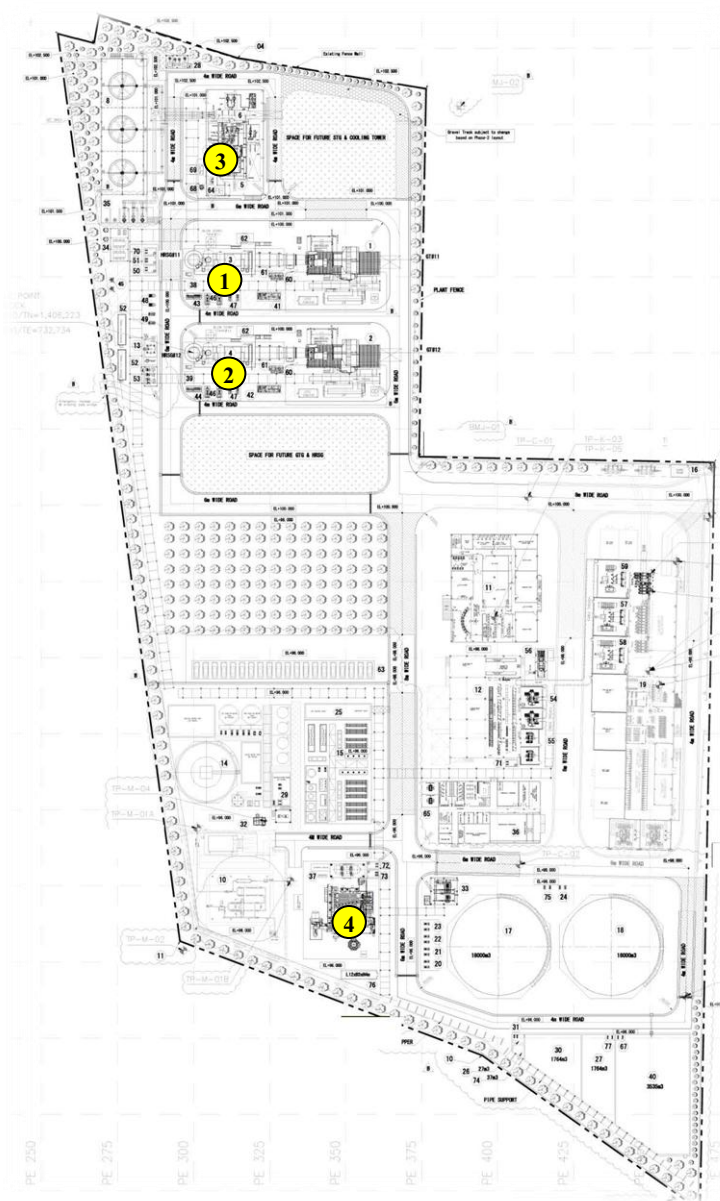
มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อน อุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (WBGT) บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปีละ 2 ครั้ง ในเดือนเมษายน และเดือนกันยายน

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-5 และ 4.7-6 ตามลำดับ

4.7.2.3.1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ.2568 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 30.6 28.8 31.7 และ 32.1 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-8 และรูปที่ 4.7-7



ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- ① บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11
- ② บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12
- ③ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
- ④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-5 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด





บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-6 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.7-8 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทงาน	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)} (องศาเซลเซียส)
3 ก.ย. 68	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	จด Log Sheet เดินตรวจสอบอุปกรณ์	30.6	34.0
	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	จด Log Sheet เดินตรวจสอบอุปกรณ์	28.8	
	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	จด Log Sheet เดินตรวจสอบอุปกรณ์	31.7	
	บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	จด Log Sheet เดินตรวจสอบอุปกรณ์	32.1	

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์

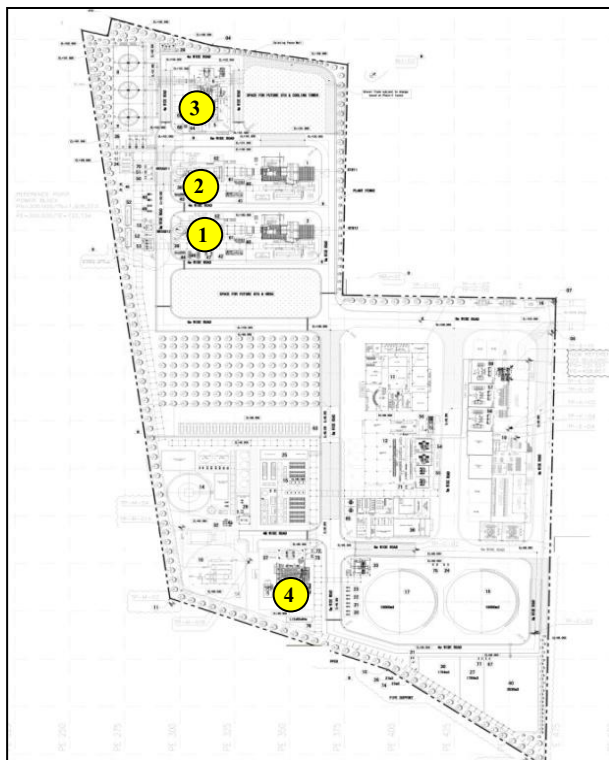
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	3 ก.ย. 68
① บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	30.6
② บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	28.8
③ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	31.7
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	32.1
ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)}	34.0

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

4.7.2.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) พบว่า ระดับความร้อน (WBGT) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-9 และรูปที่ 4.7-8

ตารางที่ 4.7-9 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

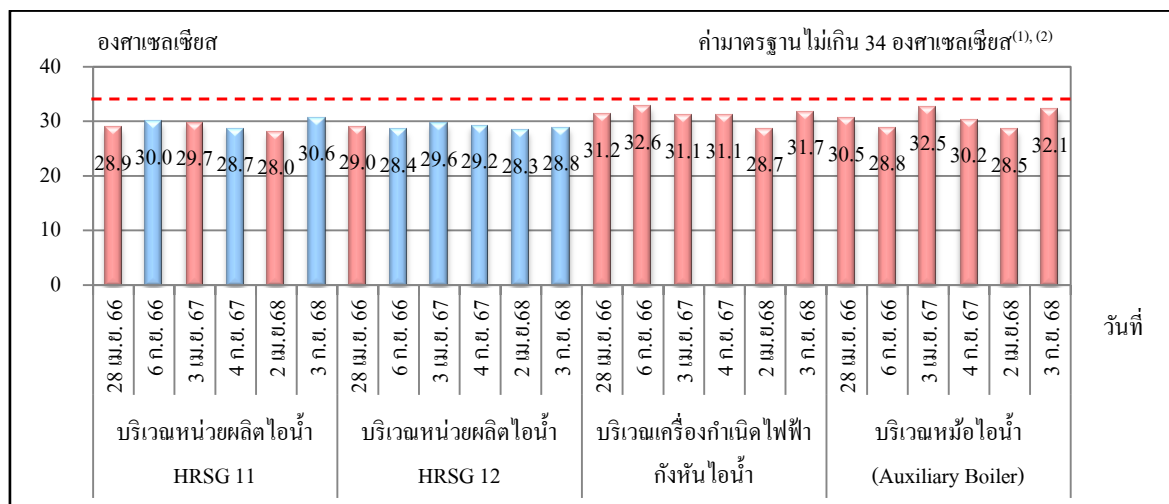
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)			
	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	บริเวณเครื่องกำเนิด ไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)
28 เม.ย. 66	28.9	29.0	31.2	30.5
6 ก.ย. 66	30.0	28.4	32.6	28.8
3 เม.ย. 67	29.7	29.6	31.1	32.5
4 ก.ย. 67	28.7	29.2	31.1	30.2
2 เม.ย. 68	28.0	28.3	28.7	28.5
3 ก.ย. 68	30.6	28.8	31.7	32.1
ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)}	34.0			

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.7-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ระดับความร้อน (WBGT)

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

4.7.2.4 ความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ภายในสถานประกอบการ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม ปีละ 2 ครั้ง

4.7.2.4.1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดในช่วงเวลา กลางวัน บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ.2568 โดยตรวจวัดรวมทั้งหมด 28 จุด พบค่าดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
	พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้าง ต้องทำงาน
	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารสำนักงาน ชั้น 1	235-717	128-592	-
2. อาคารสำนักงาน ชั้น 2	132-1,154	109-1,108	401-867

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-10 ถึง 4.7-11 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.7-9

BCC2-T225004-2H-Chap4

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 1						
3 ก.ย. 68	1. ห้องประชุม 3	ห้องประชุม	541	300	488	150
	2. ห้องอาหาร	ห้องอาหาร	717	300	592	150
	3. ทางเดิน ชั้น 1	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	235	100	128	50
อาคารสำนักงาน ชั้น 2						
3 ก.ย. 68	4. ห้องประชุม 1	ห้องประชุม	875	300	594	150
	5. ห้องประชุม 2	ห้องประชุม	1,154	300	1,108	150
	6. ทางเดินหน้าห้องประชุม 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	485	100	430	50
	7. ทางเดิน ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	275	100	206	50
	8. ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	132	100	109	50
	9. ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	300	100	276	50

ตารางที่ 4.7-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ช่วงเวลากลางวัน
ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 2								
3 ก.ย. 68	1. โต๊ะ Control Panel 1	เอกสารและคอมพิวเตอร์	620	400-500	-	-	-	-
	2. โต๊ะ Control Panel 2	เอกสารและคอมพิวเตอร์	517	400-500	-	-	-	-
	3. โต๊ะ Control Panel 3	เอกสารและคอมพิวเตอร์	478	400-500	-	-	-	-
	4. โต๊ะ Control Panel 4	เอกสารและคอมพิวเตอร์	714	400-500	-	-	-	-
	5. โต๊ะ Shift Sup.	เอกสารและคอมพิวเตอร์	695	400-500	-	-	-	-
	6. โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสารและคอมพิวเตอร์	401	400-500	-	-	-	-
	7. โต๊ะทำงานคุณชุตติกาญจน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	406	400-500	-	-	-	-
	8. โต๊ะทำงานคุณกิตติชัย	เอกสารและคอมพิวเตอร์	453	400-500	-	-	-	-
	9. โต๊ะทำงานคุณพิภพ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	750	400-500	-	-	-	-
	10. โต๊ะทำงานคุณสุกศักดิ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	769	400-500	-	-	-	-
	11. โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	748	400-500	-	-	-	-
	12. โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	558	400-500	-	-	-	-
	13. โต๊ะทำงานคุณยุทธพงษ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	867	400-500	-	-	-	-
	14. โต๊ะทำงานคุณกิตติมา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	448	400-500	-	-	-	-
	15. โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	412	400-500	-	-	-	-
	16. โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสารและคอมพิวเตอร์	442	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.7-11 (ต่อ)

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)								
3 ก.ย. 68	17. โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)	เอกสารและคอมพิวเตอร์	437	400-500	-	-	-	-
	18. โต๊ะทำงาน 4 (ว่าง)	เอกสารและคอมพิวเตอร์	471	400-500	-	-	-	-
	19. โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	426	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

⁽²⁾ ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา บัณณิบุรณ์ / บริษัท ซีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ห้องประชุม 3



ห้องอาหาร



ทางเดิน ชั้น 1

อาคารสำนักงาน ชั้น 1



ห้องประชุม 1



ห้องประชุม 2

อาคารสำนักงาน ชั้น 2

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด





ทางเดินหน้าห้องประชุม 2



ทางเดิน ชั้น 2



ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2



ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2



โต๊ะ Control Panel 1



โต๊ะ Control Panel 2

อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด





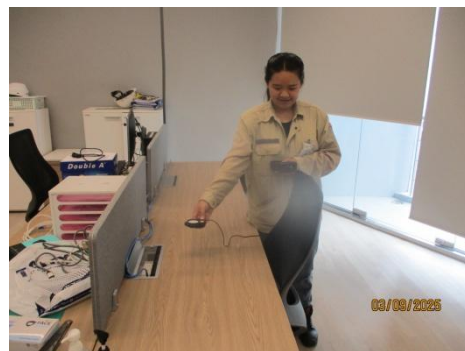
โต๊ะ Control Panel 3



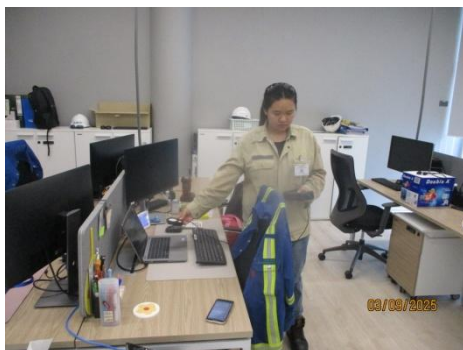
โต๊ะ Control Panel 4



โต๊ะ Shift Sup.



โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)



โต๊ะทำงานคุณชุตติกาญจน์

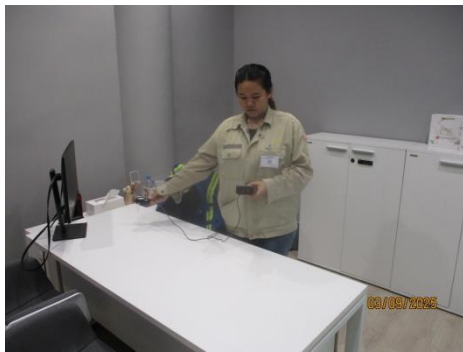


โต๊ะทำงานคุณกิตติชัย

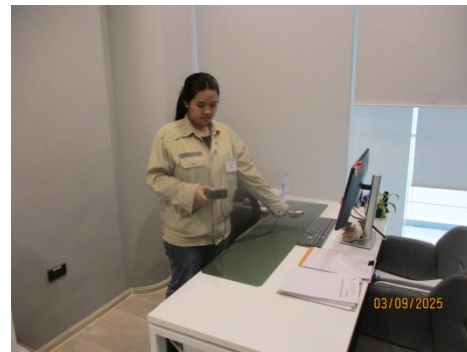
อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ชั่น จำกัด





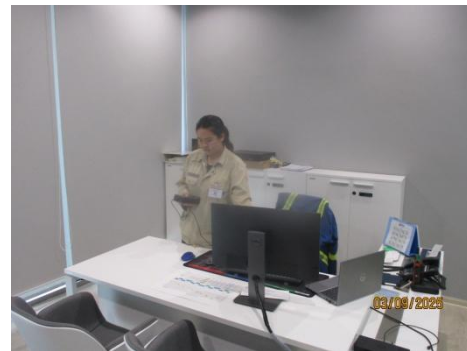
โต๊ะทำงานคุณภาพ



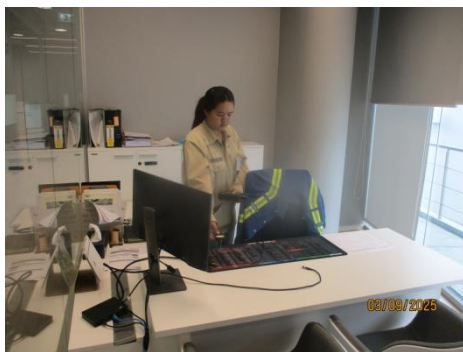
โต๊ะทำงานคุณสุกดี



โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์



โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ



โต๊ะทำงานคุณยุทธพงษ์



โต๊ะทำงานคุณกิตติมา

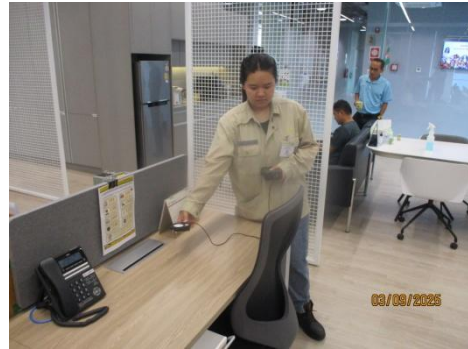
Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด

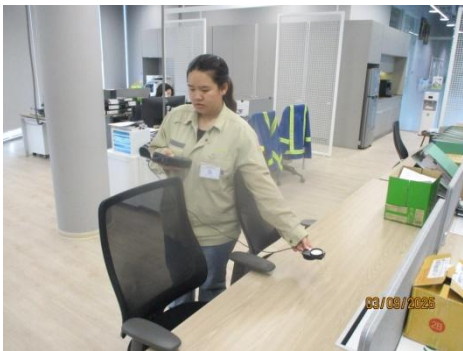




โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา



โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน 4 (ว่าง)



โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



4.7.3 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้จัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท พร้อมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมหนีไฟ ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนจัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นให้แก่พนักงาน พร้อมกันกับการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ ในวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

4.7.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/สูญเสียชีวิต และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้งที่มียุบัติเหตุ

โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/สูญเสียชีวิต และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังในตารางที่ 4.7-12 และภาคผนวก ค.1

ตารางที่ 4.7-12 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
-	-	-	-

ข้อมูลบันทึก : บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ข้อมูลตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล : คุณจักกฤษณ์ ทองขาว

เบอร์โทรศัพท์ : + 66(0)38-685-837-9

แนวทางปฏิบัติภายหลังเกิดอุบัติเหตุ : -

4.8 สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

4.8.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

มาตรการกำหนดให้สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบโครงการ ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด กำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ตลอดจนสำรวจดัชนีความพึงพอใจของกลุ่มเป้าหมายตามที่มาตรการกำหนด โดยในปี พ.ศ.2568 ได้ดำเนินการสำรวจฯ ในเดือนกันยายน พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.5

4.8.2 ขั้ร้อรงเรียน

มาตรการกำหนดให้รวบรวมขั้ร้อรงเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขขั้ร้อรงเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดขั้ร้อรงเรียนจากชุมชนโดยรอบโครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้บันทึกขั้ร้อรงเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขขั้ร้อรงเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดขั้ร้อรงเรียน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ไม่พบขั้ร้อรงเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.3

4.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการกำหนดให้บันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครั้งที่ 2 ธันวาคม พ.ศ.2568 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียดมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.5

4.9 ภาวะสุขภาพของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ติดตามภาวะสุขภาพของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงโครงการ โดยรวบรวมผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษาจากการเก็บรวบรวมข้อมูลของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพในพื้นที่ศึกษา และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผล ไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ โดยรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยงทุกเดือน (ตลอดปี) เพื่อวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยง และผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษา จากหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ ซึ่งได้แก่ เทศบาลนครมาบตาพุด ดังแสดงในภาคผนวก ข.40 เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบทางสุขภาพของประชาชน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2568 โดยอยู่ระหว่างรวบรวมและวิเคราะห์ผลสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ ทั้งนี้ จะนำเสนอข้อมูลในรายงานฯ ฉบับถัดไป (1/2569)