

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 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) ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ 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.2567

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.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 14.5-24.4 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 10.4-13.6
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2,295-4,792 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

(2) ปล่อง HRSG 12

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 17.4-24.1 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.1-13.6
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2,291-6,167 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

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

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้อง ของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS Audit) โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2567

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂)	ก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อนาที)
ปล่อง HRSG 11	กรกฎาคม 2567	14.5-24.2	12.7-13.2	2,295-4,142
	สิงหาคม 2567	15.4-24.3	12.8-13.3	3,522-4,722
	กันยายน 2567	18.5-24.4	12.8-13.5	3,036-4,712
	ตุลาคม 2567	19.5-21.7	11.2-13.5	3,006-4,631
	พฤศจิกายน 2567	17.3-22.9	10.4-13.3	3,302-4,747
	ธันวาคม 2567	18.6-21.1	10.8-13.6	3,040-4,792
ปล่อง HRSG 12	กรกฎาคม 2567	17.4-24.1	13.0-13.4	2,291-6,167
	สิงหาคม 2567	18.7-23.9	13.0-13.4	3,489-4,852
	กันยายน 2567	19.9-23.8	13.0-13.6	3,079-4,868
	ตุลาคม 2567	19.3-21.6	11.1-13.6	3,080-4,820
	พฤศจิกายน 2567	19.0-23.6	12.1-13.3	3,488-4,980
	ธันวาคม 2567	20.1-22.0	12.4-13.5	3,163-4,842
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.2547
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.2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 16-17 ตุลาคม พ.ศ.2567 สำหรับปล่อง HRSG 13 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากมีแผนดำเนินการก่อสร้างในปี พ.ศ.2567 และปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11 ในวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|-------------------------|---|
| - ก๊าซออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 20.83 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| ของไนโตรเจน | หรือเท่ากับ 1.905 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 4.36 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.212 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า | พบค่าเท่ากับ 2.10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂ |
| 10 ไมครอน | หรือเท่ากับ 0.102 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.042 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ

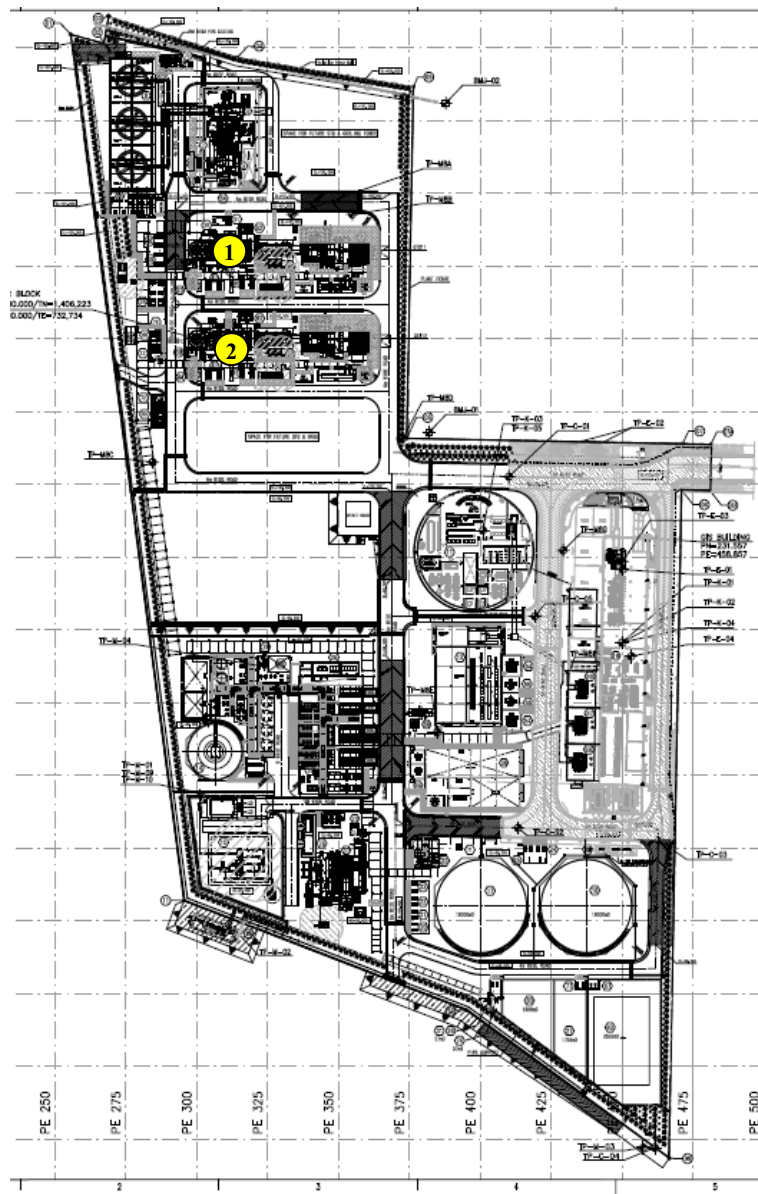
เป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

(2) ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12 ในวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|--------------------------------|--|
| - ก๊าซออกไซด์
ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 19.96 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 1.934 กรัมต่อวินาที |
| - ฟูละออง | พบค่าเท่ากับ 4.24 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.218 กรัมต่อวินาที |
| - ฟูละอองเล็กกว่า
10 ไมครอน | พบค่าเท่ากับ 2.05 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.105 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.19 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.026 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

- ① ปล่อง HRSG 11
- ② ปล่องHRSG 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 โกลด์เนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 16 ตุลาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-11.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 63.3 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 12,577.2 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732750E, 1406249N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 81.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 14.4 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,488 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.5
- ร้อยละของความชื้น : 11.3

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	11.07	20.83	24.6/120	1.905	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	2.32	4.36	45/60	0.212	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	1.12	2.10	-	0.102	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.17	0.33	8.6/20	0.042	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต 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.2567

วันที่ตรวจวัด : 17 ตุลาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-11.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 62 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 12,375.5 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 732734E, 1406223N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 82.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.3 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,794 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.5 ร้อยละของความชื้น : 11.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	10.65	19.96	24.6/120	1.934	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	2.26	4.24	45/60	0.218	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	1.09	2.05	-	0.105	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.10	0.19	8.6/20	0.026	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก
จากโรงงานผลิต สังกัดหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

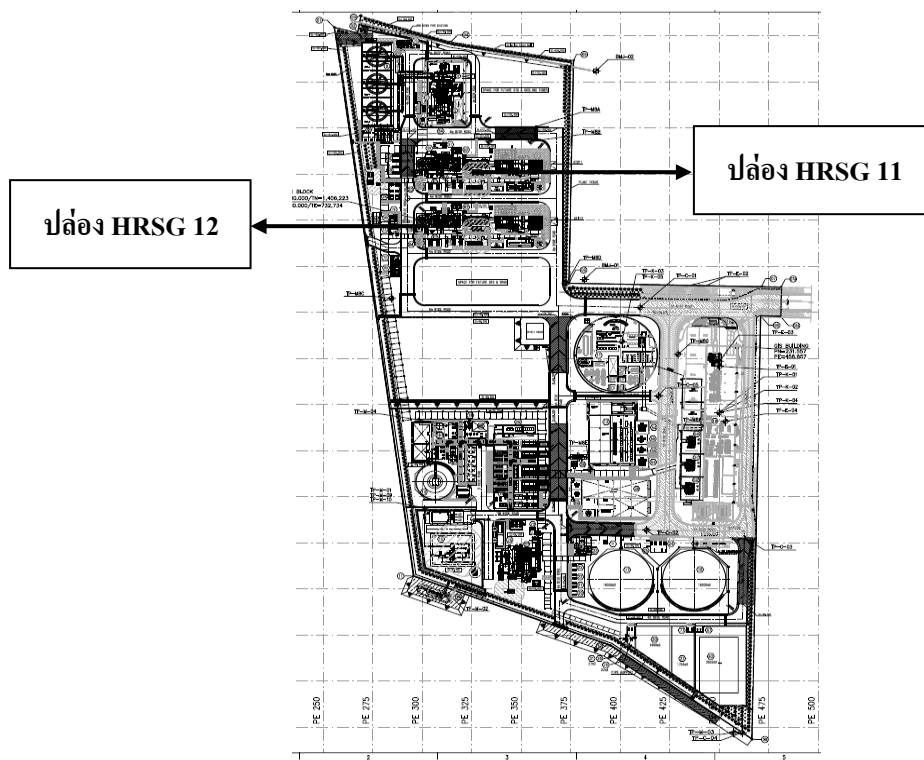
ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ปล่อง HRSG 11 (16 ตุลาคม พ.ศ.2567)				ปล่อง HRSG 12 (17 ตุลาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾	Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾
NO _x	ppm @ 7% O ₂	20.83	24.6/120	NO _x	ppm @ 7% O ₂	19.96	24.6/120
	g/s	1.905	2.0/-		g/s	1.934	2.0/-
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.36	45/60	TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.24	45/60
	g/s	0.212	1.95/-		g/s	0.218	1.95/-
PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.10	-	PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.05	-
	g/s	0.102	-		g/s	0.105	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.33	8.6/20	SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.19	8.6/20
	g/s	0.042	0.97/-		g/s	0.026	0.97/-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂

(โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 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 ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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.2547 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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

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
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.2547
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

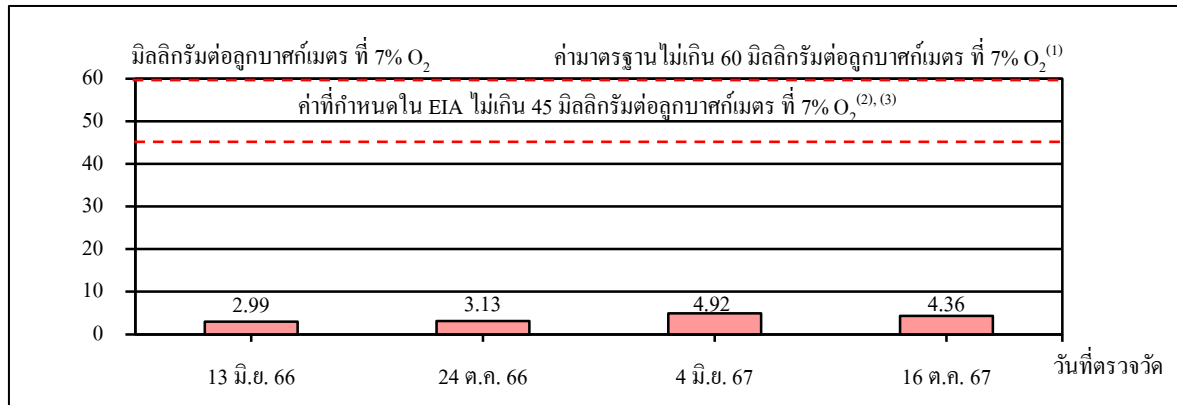
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
13 มิ.ย. 66 ⁽¹⁾	3.37	1.46	18.70	0.33
25 ต.ค. 66 ⁽²⁾	3.99	1.82	20.18	1.19
4 มิ.ย. 67 ⁽²⁾	4.47	2.05	17.60	0.58
17 ต.ค. 67 ⁽²⁾	4.24	2.05	19.96	0.19
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.2547
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

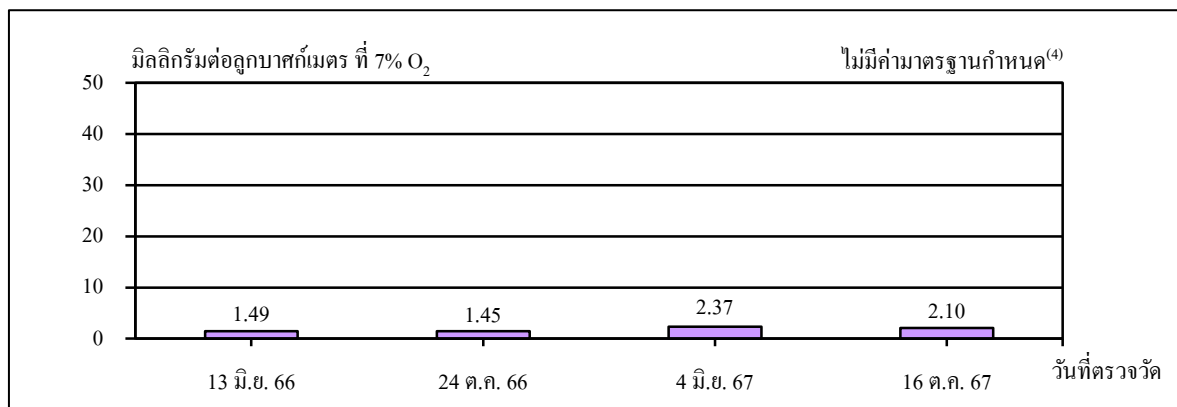
รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

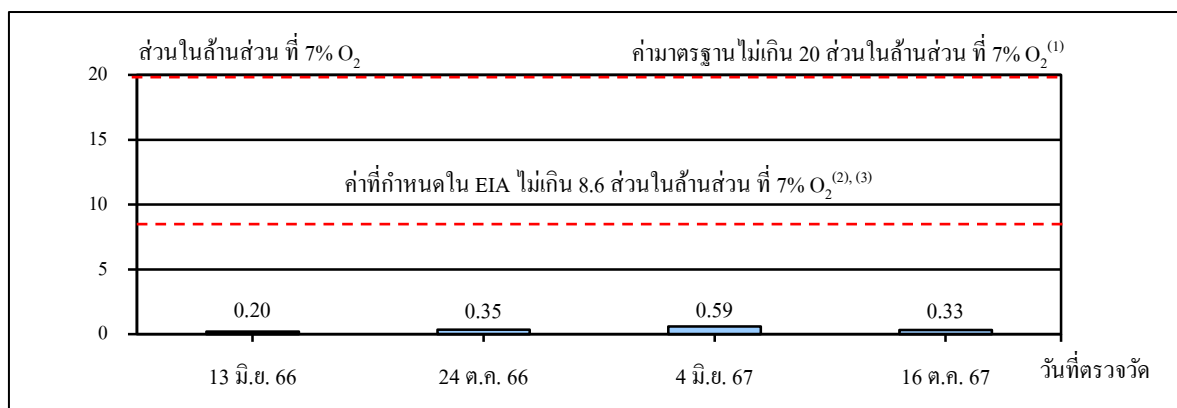
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ฝุ่นละออง

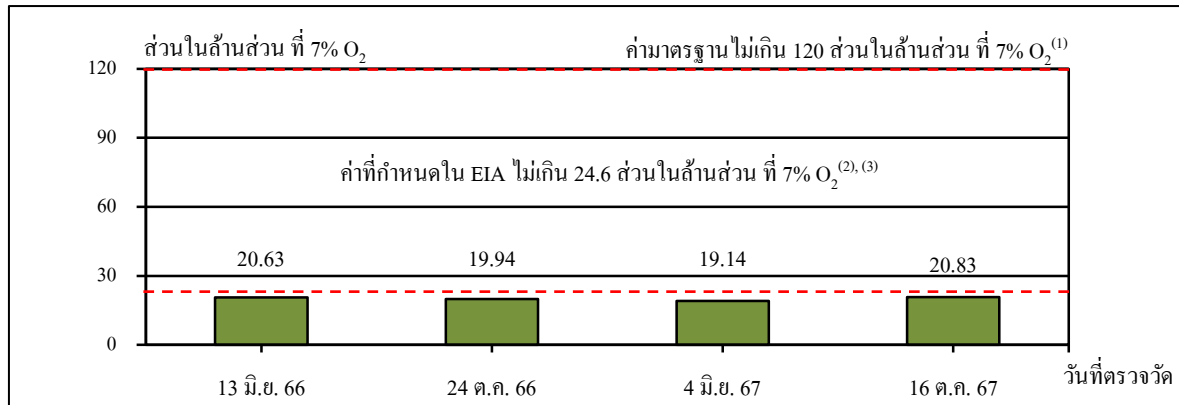


ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



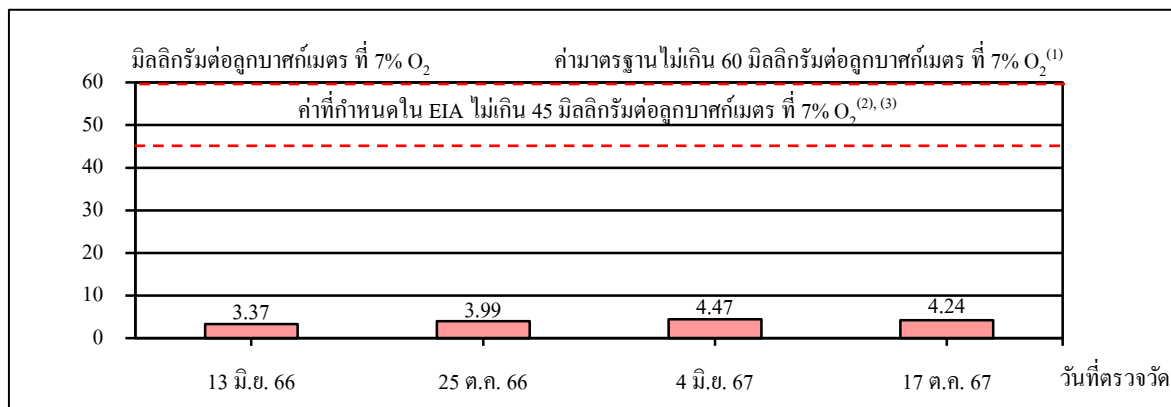
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
 - ⁽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

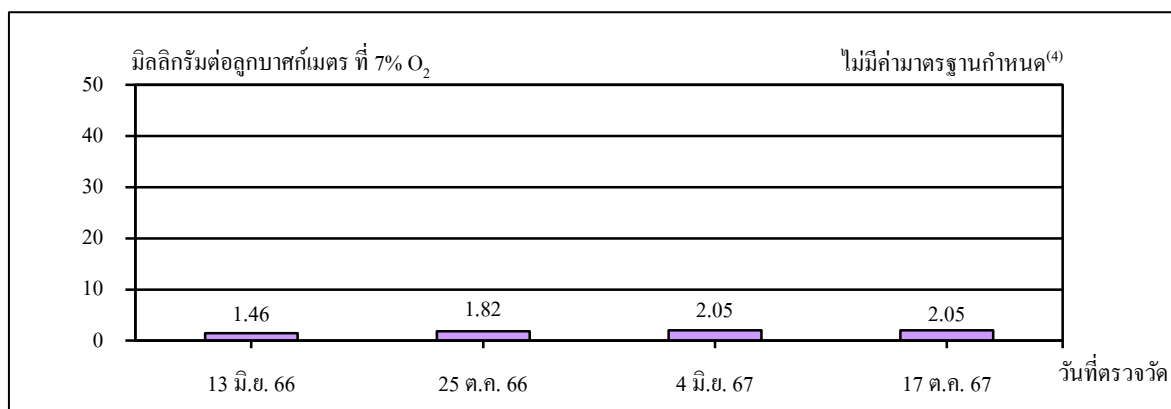
รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

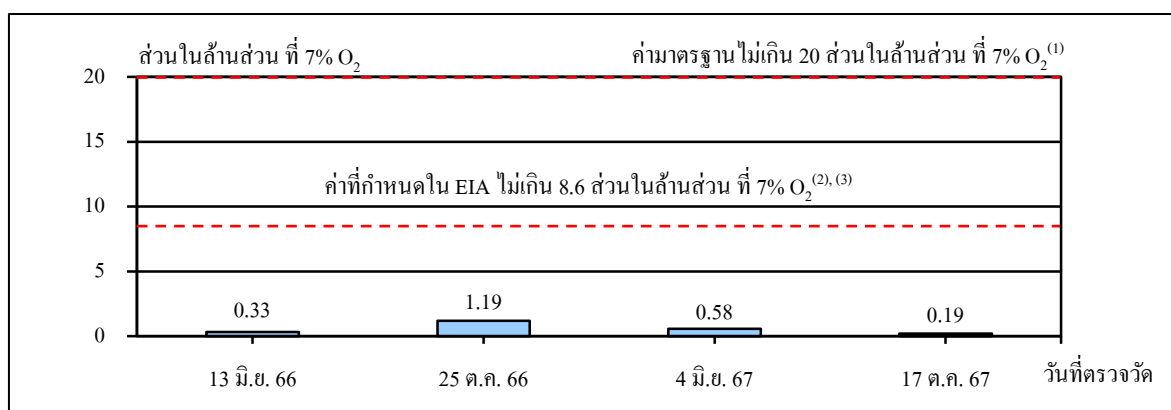
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ฝุ่นละออง

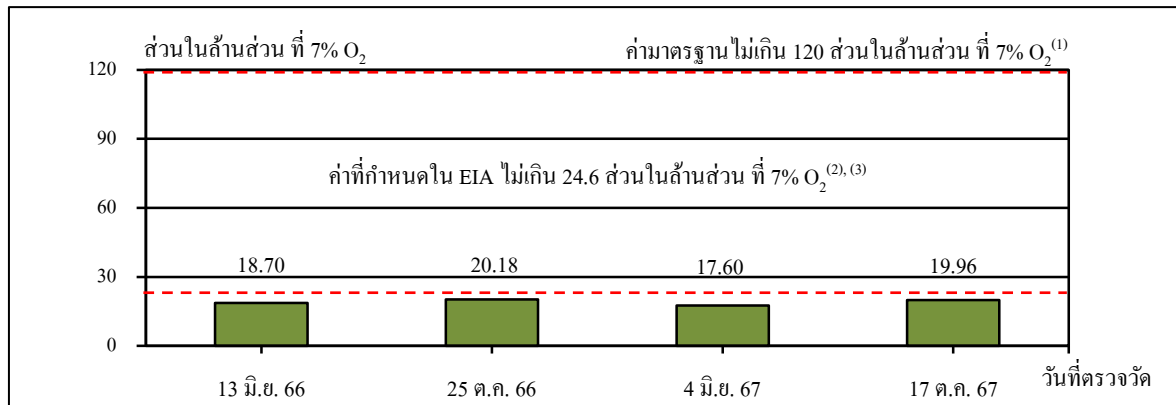


ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- (1) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
 - (2) ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - (3) ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 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 บบริเวณ 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.2567

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัด มาจากทิศเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการตรวจวัด ดัง แสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงใน ตารางที่ 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



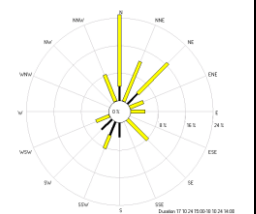

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง : 0734105E, 1408033N

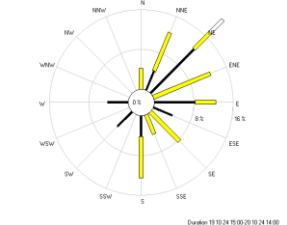
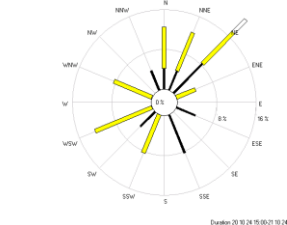
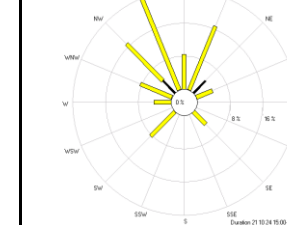
เวลา (น.)	15-16 ต.ค. 2567		16-17 ต.ค. 2567		17-18 ต.ค. 2567		18-19 ต.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
15:00 - 16:00	0.70	NNW	1.10	NE	0.80	SSW	0.70	NNE
16:00 - 17:00	1.20	ESE	0.80	NE	1.20	E	1.30	N
17:00 - 18:00	1.40	NE	1.10	NE	0.80	NE	1.10	NNE
18:00 - 19:00	1.40	N	1.30	NE	1.10	NE	1.50	NE
19:00 - 20:00	1.00	NE	0.80	N	1.00	N	1.30	ENE
20:00 - 21:00	1.20	WNW	0.70	N	1.30	NNE	1.20	NNE
21:00 - 22:00	1.60	ENE	1.70	NNW	1.40	N	1.50	NE
22:00 - 23:00	1.00	N	1.40	N	1.10	NNE	0.70	NNE
23:00 - 24:00	1.40	N	0.70	N	1.20	N	0.90	N
00:00 - 01:00	1.50	NE	1.30	NE	1.00	N	1.20	NNE
01:00 - 02:00	1.20	N	0.90	NE	1.50	SE	1.60	N
02:00 - 03:00	0.90	NE	1.70	ENE	1.30	NNE	1.30	NE
03:00 - 04:00	1.10	NNW	1.00	N	1.50	NNW	1.20	NE
04:00 - 05:00	1.70	NNW	1.40	NNW	1.40	ENE	1.10	NNE
05:00 - 06:00	1.50	NNE	1.20	NNE	1.10	NNW	1.30	N
06:00 - 07:00	1.50	N	1.00	NNE	1.60	N	1.00	N
07:00 - 08:00	1.30	NNW	1.60	NNW	0.60	N	1.40	NE
08:00 - 09:00	0.80	ESE	1.10	WSW	1.60	NE	1.20	NNE
09:00 - 10:00	1.30	W	1.60	WNW	1.70	SE	1.10	NNE
10:00 - 11:00	1.10	WSW	1.00	W	0.70	S	0.90	NNE
11:00 - 12:00	1.10	SW	0.90	SE	0.90	SW	0.70	SSW
12:00 - 13:00	0.70	NNE	1.20	WSW	1.50	WSW	1.40	ENE
13:00 - 14:00	1.70	ENE	0.80	NNW	1.30	SSW	1.70	SSE
14:00 - 15:00	1.50	N	1.00	WSW	1.60	NE	0.60	ESE
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 15.00 น. ถึง 15.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	19-20 ต.ค. 2567		20-21 ต.ค. 2567		21-22 ต.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
15:00 - 16:00	0.70	ESE	0.90	SSE	1.70	NW
16:00 - 17:00	1.10	E	1.40	SSW	1.30	NNW
17:00 - 18:00	1.60	S	0.70	NE	1.70	NNE
18:00 - 19:00	0.80	NE	1.50	NE	1.00	NNE
19:00 - 20:00	0.70	NNE	1.60	NNE	1.30	N
20:00 - 21:00	0.90	NE	0.70	NE	1.20	WNW
21:00 - 22:00	1.00	NE	1.00	N	1.30	NNW
22:00 - 23:00	0.80	E	1.10	ENE	1.10	NNW
23:00 - 24:00	1.10	ENE	1.20	NE	0.60	NE
00:00 - 01:00	1.70	NNE	0.70	NNW	1.10	ENE
01:00 - 02:00	1.30	ENE	1.40	N	1.50	NNW
02:00 - 03:00	0.70	SW	0.70	ESE	1.40	NNE
03:00 - 04:00	1.40	NNE	0.80	N	1.00	NNE
04:00 - 05:00	1.00	N	1.20	NNE	1.00	NNW
05:00 - 06:00	0.90	W	0.70	NNE	1.50	N
06:00 - 07:00	1.40	SE	1.60	WSW	1.40	W
07:00 - 08:00	1.60	NE	0.80	SW	1.50	NW
08:00 - 09:00	0.90	NE	1.20	WSW	1.50	SW
09:00 - 10:00	1.50	ENE	1.60	NE	1.60	WNW
10:00 - 11:00	0.90	E	0.70	SSE	0.90	NW
11:00 - 12:00	1.60	SSE	1.00	WSW	1.10	SW
12:00 - 13:00	1.30	S	1.00	SSW	1.30	SE
13:00 - 14:00	0.70	S	1.60	WNW	1.20	NNW
14:00 - 15:00	1.60	SE	1.00	WNW	1.60	NW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 15.00 น. ถึง 15.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศเหนือ

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูดุ บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณ วัดหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 15-23 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงใน รูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.018-0.035	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.020-0.045	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.023-0.065	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.021-0.038	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

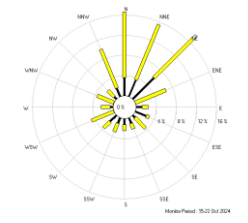
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

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

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.016-0.032	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.020-0.028	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.020-0.053	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.015-0.028	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.2567

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	15-16 ต.ค. 67	0.029	0.020	0.001-0.004	0.001	0.004-0.008	แดดอ่อน อากาศร้อนอบอ้าว ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนมาก มีฝนตกในบางช่วงเวลาของ การตรวจวัด	-
			16-17 ต.ค. 67	-	-	0.001-0.005	0.002	0.004-0.008		
			17-18 ต.ค. 67	0.035	0.032	0.001-0.004	0.002	0.004-0.008		
			18-19 ต.ค. 67	0.029	0.024	0.001-0.004	0.002	0.004-0.008		
			19-20 ต.ค. 67	0.018	0.016	0.001-0.004	0.002	0.004-0.008		
			20-21 ต.ค. 67	0.027	0.024	0.001-0.003	0.002	0.004-0.008		
			21-22 ต.ค. 67	0.034	0.022	0.001-0.002	0.002	0.004-0.008		
			22-23 ต.ค. 67	0.034	0.031	-	-	-		
2. บริเวณวัดโสภณ- วนาราม	0735039E, 1405843N	7.1	15-16 ต.ค. 67	0.045	0.026	0.001-0.005	0.002	0.003-0.007	แดดอ่อน อากาศร้อนอบอ้าว ลมพัดเบา มีเมฆมาก มีฝนตกในบางช่วงเวลาของ การตรวจวัด	-
			16-17 ต.ค. 67	0.038	0.023	0.001-0.010	0.002	0.003-0.007		
			17-18 ต.ค. 67	0.035	0.028	0.001-0.004	0.002	0.003-0.007		
			18-19 ต.ค. 67	0.028	0.023	0.001-0.007	0.002	0.003-0.007		
			19-20 ต.ค. 67	0.020	0.020	0.001-0.010	0.002	0.003-0.007		
			20-21 ต.ค. 67	0.028	0.020	0.001-0.010	0.003	0.003-0.007		
			21-22 ต.ค. 67	0.032	0.026	0.001-0.004	0.002	0.003-0.007		
3. บริเวณชุมชน บ้านพลง	0734105E, 1408033N	7.2	15-16 ต.ค. 67	0.058	0.052	0.002-0.004	0.003	0.005-0.008	แดดอ่อน อากาศร้อนอบอ้าว ลมพัดเบา มีเมฆเต็มท้องฟ้า มีฝนตกในบางช่วงเวลาของ การตรวจวัด	
			16-17 ต.ค. 67	0.065	0.042	0.002-0.004	0.003	0.005-0.008		
			17-18 ต.ค. 67	0.050	0.039	0.002-0.004	0.003	0.005-0.008		
			18-19 ต.ค. 67	0.039	0.034	0.002-0.004	0.003	0.005-0.008		
			19-20 ต.ค. 67	0.023	0.020	0.002-0.004	0.003	0.005-0.008		
			20-21 ต.ค. 67	0.053	0.041	0.002-0.004	0.003	0.005-0.008		
			21-22 ต.ค. 67	0.063	0.053	0.002-0.004	0.003	0.005-0.008		

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	15-16 ต.ค. 67	0.033	0.024	0.002-0.004	0.002	0.004-0.007	แดดอ่อน อากาศร้อนอบอ้าว ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่ มีฝนตกในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	-
			16-17 ต.ค. 67	0.038	0.015	0.002-0.005	0.002	0.004-0.007		
			17-18 ต.ค. 67	0.034	0.025	0.001-0.005	0.003	0.004-0.007		
			18-19 ต.ค. 67	0.034	0.028	0.001-0.008	0.003	0.005-0.007		
			19-20 ต.ค. 67	0.021	0.019	0.001-0.004	0.003	0.004-0.007		
			20-21 ต.ค. 67	0.025	0.019	0.002-0.004	0.003	0.004-0.007		
			21-22 ต.ค. 67	0.035	0.026	0.001-0.004	0.003	0.004-0.007		
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)
 4. เกิดเหตุอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดมาบชวลิตสูญหาย ระหว่างวันที่ 16-17 ตุลาคม พ.ศ.2567
 จึงไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม และฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน แบบต่อเนื่องได้

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาววิสา ภูวธรรมเพ็ชร

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

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

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ
เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชวลู	0.001-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.001-0.010	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.002-0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.001-0.008	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชวลู	0.001-0.002	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.002-0.003	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.003	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.002-0.003	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 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567 ที่ตรวจวัดได้ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษา
แนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชวลู

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้
ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า
มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง
0.001-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณวนาราม

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.001-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลอง

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.004 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบขุด

ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne / 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) : 4 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 3 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
15:00 - 16:00	0.0014	0.0048	0.0012	0.0019	0.0014	0.0023	0.0019
16:00 - 17:00	0.0013	0.0037	0.0010	0.0020	0.0009	0.0021	0.0008
17:00 - 18:00	0.0008	0.0027	0.0010	0.0015	0.0037	0.0014	0.0017
18:00 - 19:00	0.0009	0.0019	0.0007	0.0013	0.0031	0.0020	0.0012
19:00 - 20:00	0.0010	0.0018	0.0016	0.0017	0.0024	0.0015	0.0018
20:00 - 21:00	0.0019	0.0009	0.0010	0.0009	0.0012	0.0008	0.0012
21:00 - 22:00	0.0012	0.0013	0.0012	0.0007	0.0017	0.0020	0.0016
22:00 - 23:00	0.0017	0.0017	0.0014	0.0011	0.0008	0.0013	0.0018
23:00 - 00:00	0.0010	0.0010	0.0020	0.0008	0.0015	0.0012	0.0013
00:00 - 01:00	0.0014	0.0007	0.0019	0.0011	0.0015	0.0018	0.0020
01:00 - 02:00	0.0007	0.0014	0.0008	0.0010	0.0015	0.0008	0.0015
02:00 - 03:00	0.0013	0.0012	0.0016	0.0019	0.0015	0.0010	0.0013
03:00 - 04:00	0.0011	0.0016	0.0040	0.0038	0.0012	0.0019	0.0019
04:00 - 05:00	0.0019	0.0009	0.0012	0.0013	0.0008	0.0012	0.0019
05:00 - 06:00	0.0020	0.0011	0.0013	0.0017	0.0007	0.0014	0.0015
06:00 - 07:00	0.0016	0.0009	0.0018	0.0016	0.0036	0.0028	0.0016
07:00 - 08:00	0.0010	0.0013	0.0020	0.0024	0.0009	0.0030	0.0009
08:00 - 09:00	0.0019	0.0018	0.0012	0.0019	0.0014	0.0019	0.0016
09:00 - 10:00	0.0008	0.0008	0.0010	0.0009	0.0016	0.0008	0.0012
10:00 - 11:00	0.0007	0.0023	0.0016	0.0015	0.0007	0.0012	0.0016
11:00 - 12:00	0.0014	0.0021	0.0022	0.0014	0.0018	0.0024	0.0011
12:00 - 13:00	0.0013	0.0019	0.0018	0.0009	0.0018	0.0010	0.0012
13:00 - 14:00	0.0020	0.0013	0.0019	0.0012	0.0019	0.0025	0.0018
14:00 - 15:00	0.0035	0.0014	0.0017	0.0019	0.0025	0.0018	0.0015
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0014	0.0017	0.0015	0.0015	0.0017	0.0017	0.0015
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0035	0.0048	0.0040	0.0038	0.0037	0.0030	0.0020
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0008	0.0008
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 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735039E, 1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 376

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 3 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
16:00 - 17:00	0.0011	0.0012	0.0035	0.0018	0.0097	0.0101	0.0013
17:00 - 18:00	0.0009	0.0008	0.0018	0.0024	0.0017	0.0024	0.0016
18:00 - 19:00	0.0012	0.0017	0.0022	0.0027	0.0018	0.0018	0.0026
19:00 - 20:00	0.0022	0.0014	0.0014	0.0020	0.0009	0.0018	0.0027
20:00 - 21:00	0.0025	0.0008	0.0020	0.0018	0.0010	0.0011	0.0024
21:00 - 22:00	0.0010	0.0021	0.0009	0.0013	0.0015	0.0015	0.0017
22:00 - 23:00	0.0015	0.0013	0.0025	0.0021	0.0018	0.0027	0.0013
23:00 - 00:00	0.0017	0.0012	0.0025	0.0017	0.0012	0.0026	0.0028
00:00 - 01:00	0.0027	0.0011	0.0009	0.0011	0.0011	0.0028	0.0023
01:00 - 02:00	0.0011	0.0010	0.0018	0.0027	0.0011	0.0021	0.0015
02:00 - 03:00	0.0026	0.0027	0.0022	0.0016	0.0017	0.0014	0.0016
03:00 - 04:00	0.0022	0.0013	0.0028	0.0014	0.0011	0.0013	0.0022
04:00 - 05:00	0.0018	0.0023	0.0019	0.0009	0.0024	0.0013	0.0016
05:00 - 06:00	0.0027	0.0024	0.0011	0.0022	0.0013	0.0010	0.0016
06:00 - 07:00	0.0027	0.0020	0.0012	0.0022	0.0022	0.0020	0.0009
07:00 - 08:00	0.0024	0.0019	0.0025	0.0028	0.0018	0.0025	0.0027
08:00 - 09:00	0.0024	0.0019	0.0009	0.0016	0.0009	0.0028	0.0011
09:00 - 10:00	0.0036	0.0016	0.0014	0.0024	0.0013	0.0020	0.0021
10:00 - 11:00	0.0026	0.0037	0.0013	0.0015	0.0026	0.0014	0.0016
11:00 - 12:00	0.0045	0.0099	0.0008	0.0018	0.0021	0.0024	0.0010
12:00 - 13:00	0.0024	0.0060	0.0009	0.0012	0.0008	0.0021	0.0034
13:00 - 14:00	0.0009	0.0010	0.0014	0.0022	0.0044	0.0049	0.0044
14:00 - 15:00	0.0012	0.0024	0.0025	0.0027	0.0063	0.0053	0.0018
15:00 - 16:00	0.0020	0.0016	0.0016	0.0072	0.0039	0.0095	0.0008
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0021	0.0022	0.0018	0.0021	0.0023	0.0029	0.0020
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0045	0.0099	0.0035	0.0072	0.0097	0.0101	0.0044
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0009	0.0008	0.0008	0.0009	0.0008	0.0010	0.0008
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 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734105E, 1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

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) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
15:00 - 16:00	0.0017	0.0037	0.0034	0.0034	0.0026	0.0021	0.0032
16:00 - 17:00	0.0023	0.0028	0.0022	0.0036	0.0031	0.0032	0.0038
17:00 - 18:00	0.0029	0.0017	0.0029	0.0036	0.0024	0.0019	0.0036
18:00 - 19:00	0.0031	0.0022	0.0019	0.0018	0.0040	0.0032	0.0026
19:00 - 20:00	0.0023	0.0039	0.0017	0.0022	0.0035	0.0025	0.0033
20:00 - 21:00	0.0023	0.0036	0.0026	0.0029	0.0021	0.0035	0.0019
21:00 - 22:00	0.0028	0.0041	0.0028	0.0030	0.0031	0.0027	0.0022
22:00 - 23:00	0.0042	0.0038	0.0039	0.0036	0.0036	0.0036	0.0023
23:00 - 00:00	0.0037	0.0024	0.0038	0.0021	0.0027	0.0026	0.0028
00:00 - 01:00	0.0038	0.0029	0.0023	0.0022	0.0021	0.0035	0.0027
01:00 - 02:00	0.0019	0.0020	0.0026	0.0023	0.0027	0.0036	0.0035
02:00 - 03:00	0.0023	0.0032	0.0039	0.0030	0.0036	0.0033	0.0026
03:00 - 04:00	0.0033	0.0032	0.0031	0.0019	0.0033	0.0025	0.0020
04:00 - 05:00	0.0042	0.0032	0.0032	0.0027	0.0019	0.0022	0.0032
05:00 - 06:00	0.0033	0.0035	0.0028	0.0033	0.0038	0.0038	0.0024
06:00 - 07:00	0.0034	0.0033	0.0018	0.0025	0.0031	0.0027	0.0034
07:00 - 08:00	0.0032	0.0038	0.0036	0.0035	0.0025	0.0030	0.0019
08:00 - 09:00	0.0018	0.0027	0.0028	0.0034	0.0023	0.0039	0.0037
09:00 - 10:00	0.0018	0.0023	0.0038	0.0035	0.0042	0.0037	0.0029
10:00 - 11:00	0.0033	0.0034	0.0035	0.0019	0.0032	0.0037	0.0034
11:00 - 12:00	0.0030	0.0032	0.0030	0.0042	0.0018	0.0037	0.0031
12:00 - 13:00	0.0028	0.0032	0.0025	0.0021	0.0022	0.0037	0.0022
13:00 - 14:00	0.0029	0.0017	0.0019	0.0028	0.0021	0.0022	0.0022
14:00 - 15:00	0.0031	0.0030	0.0035	0.0034	0.0022	0.0024	0.0019
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0029	0.0030	0.0029	0.0029	0.0028	0.0031	0.0028
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0042	0.0041	0.0039	0.0042	0.0042	0.0039	0.0038
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0017	0.0017	0.0017	0.0018	0.0018	0.0019	0.0019
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 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729824E, 1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 069

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
14:00 - 15:00	0.0015	0.0024	0.0051	0.0040	0.0017	0.0032	0.0030
15:00 - 16:00	0.0017	0.0031	0.0034	0.0036	0.0022	0.0030	0.0016
16:00 - 17:00	0.0022	0.0046	0.0015	0.0027	0.0019	0.0023	0.0020
17:00 - 18:00	0.0018	0.0021	0.0021	0.0021	0.0030	0.0020	0.0032
18:00 - 19:00	0.0034	0.0022	0.0031	0.0019	0.0031	0.0024	0.0018
19:00 - 20:00	0.0035	0.0029	0.0033	0.0019	0.0018	0.0020	0.0014
20:00 - 21:00	0.0025	0.0016	0.0017	0.0018	0.0025	0.0031	0.0014
21:00 - 22:00	0.0022	0.0016	0.0035	0.0022	0.0019	0.0026	0.0027
22:00 - 23:00	0.0017	0.0030	0.0026	0.0014	0.0035	0.0023	0.0015
23:00 - 00:00	0.0024	0.0020	0.0019	0.0032	0.0019	0.0024	0.0034
00:00 - 01:00	0.0015	0.0025	0.0019	0.0035	0.0019	0.0034	0.0015
01:00 - 02:00	0.0021	0.0020	0.0033	0.0027	0.0031	0.0033	0.0028
02:00 - 03:00	0.0035	0.0015	0.0019	0.0033	0.0029	0.0027	0.0029
03:00 - 04:00	0.0019	0.0018	0.0017	0.0018	0.0017	0.0023	0.0035
04:00 - 05:00	0.0032	0.0025	0.0019	0.0014	0.0023	0.0034	0.0023
05:00 - 06:00	0.0027	0.0026	0.0025	0.0015	0.0029	0.0035	0.0026
06:00 - 07:00	0.0026	0.0029	0.0031	0.0017	0.0014	0.0024	0.0026
07:00 - 08:00	0.0035	0.0026	0.0020	0.0033	0.0031	0.0028	0.0036
08:00 - 09:00	0.0029	0.0017	0.0016	0.0021	0.0032	0.0033	0.0020
09:00 - 10:00	0.0020	0.0021	0.0014	0.0022	0.0030	0.0025	0.0023
10:00 - 11:00	0.0021	0.0015	0.0029	0.0023	0.0016	0.0021	0.0022
11:00 - 12:00	0.0025	0.0015	0.0031	0.0063	0.0023	0.0016	0.0035
12:00 - 13:00	0.0019	0.0017	0.0029	0.0081	0.0031	0.0018	0.0034
13:00 - 14:00	0.0018	0.0029	0.0032	0.0043	0.0043	0.0034	0.0028
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0024	0.0023	0.0026	0.0029	0.0025	0.0027	0.0025
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0035	0.0046	0.0051	0.0081	0.0043	0.0035	0.0036
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0015	0.0015	0.0014	0.0014	0.0014	0.0016	0.0014
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 : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

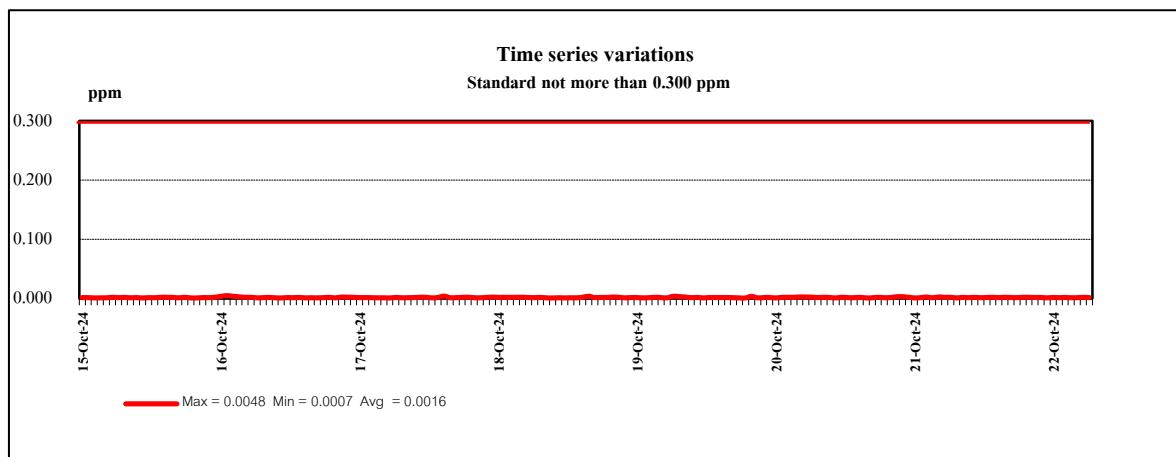
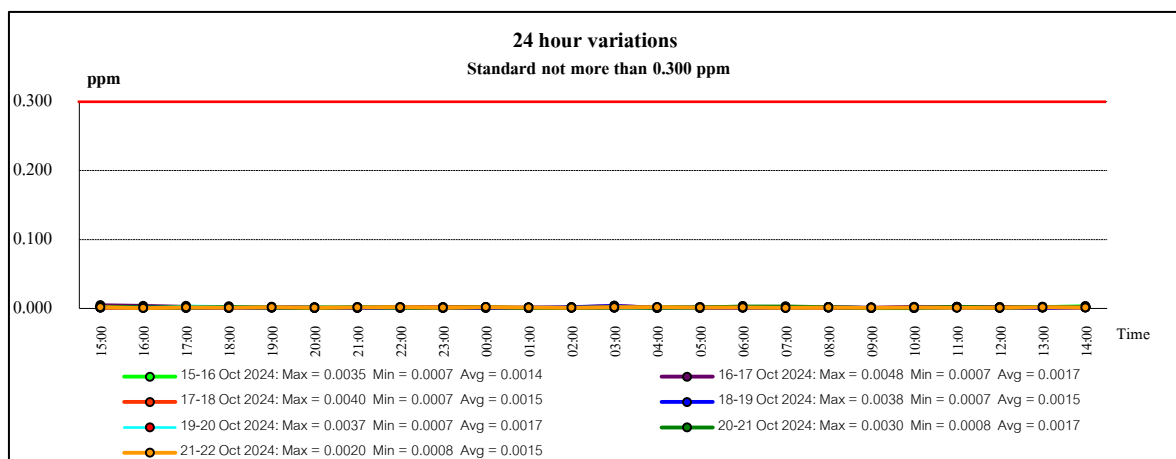
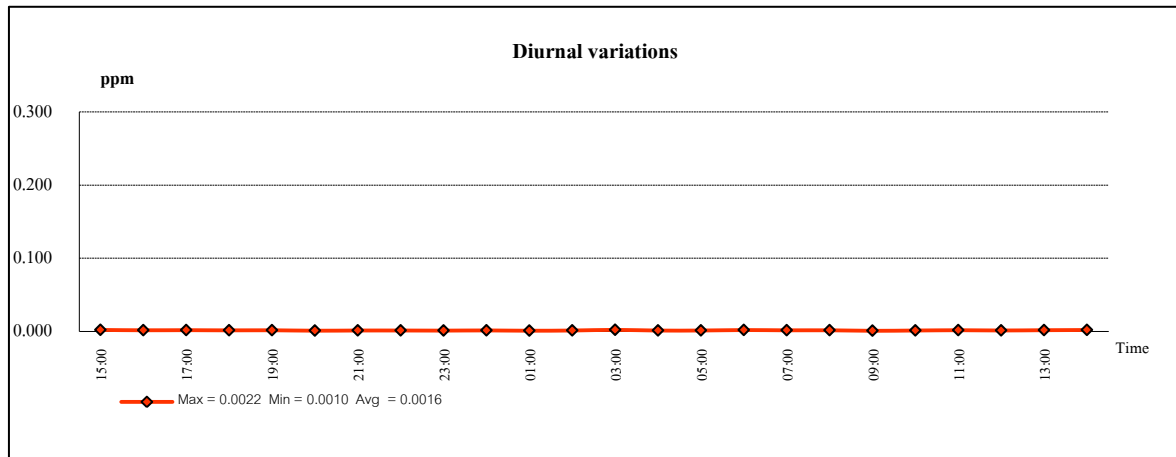
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

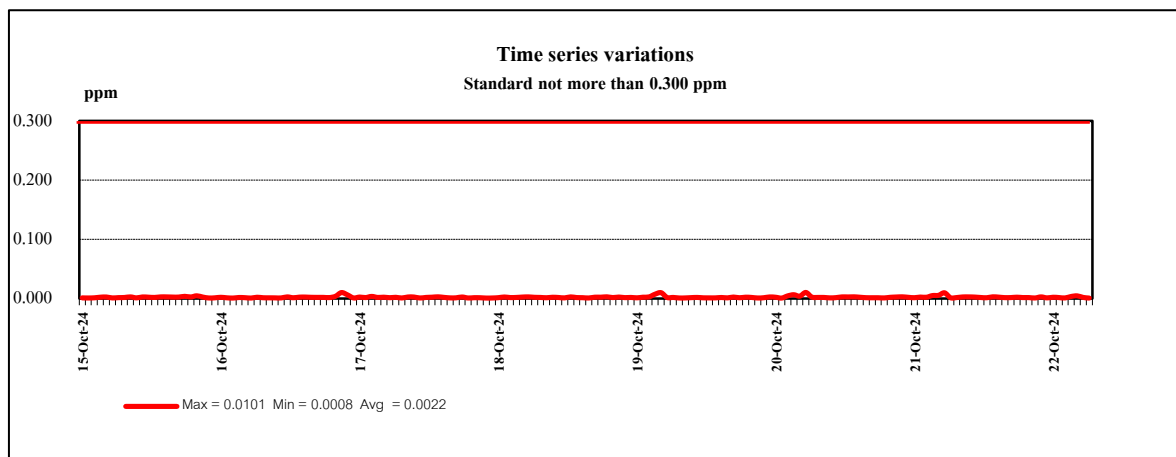
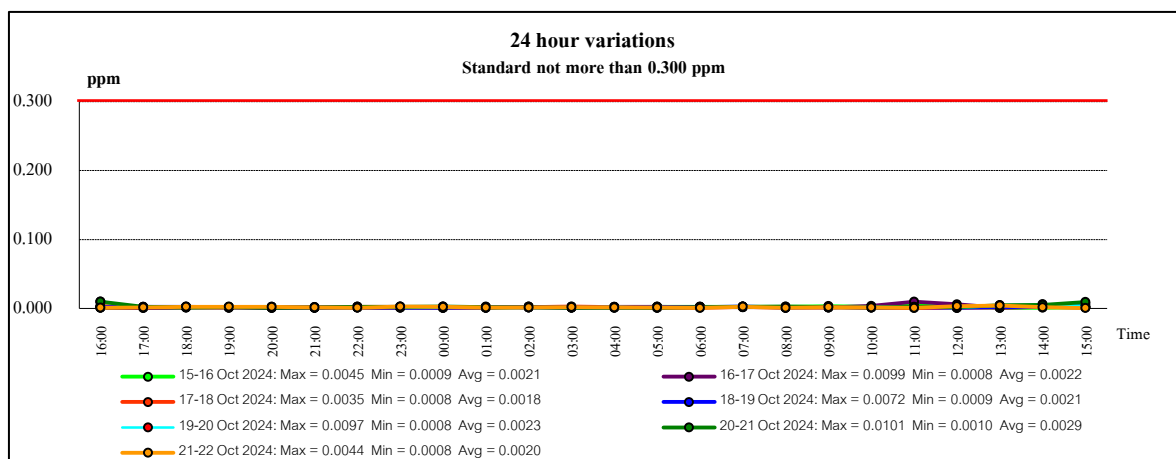
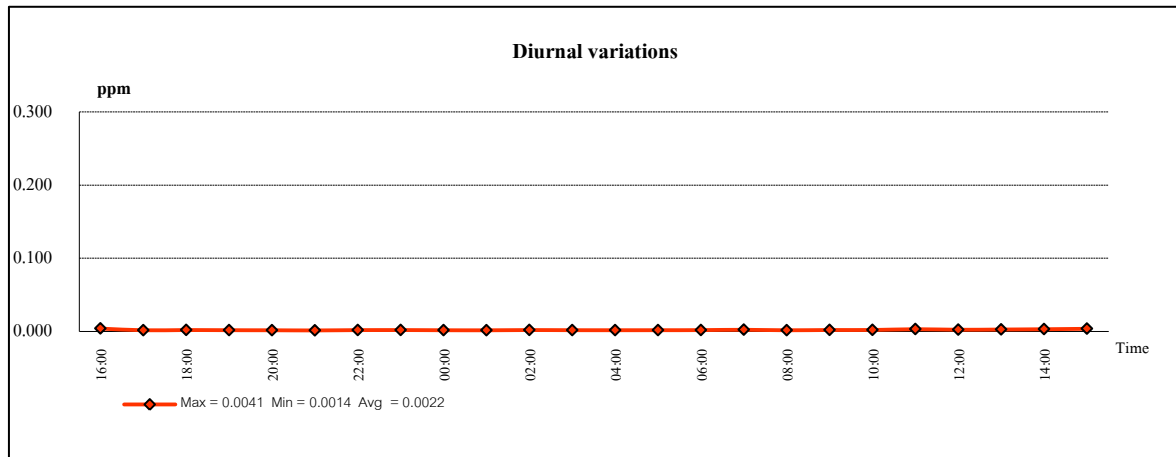
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

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

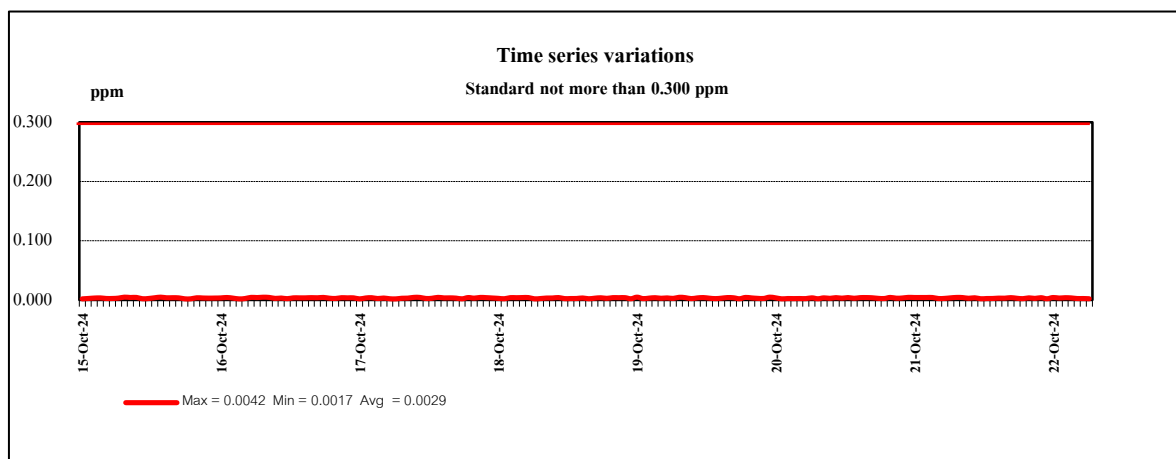
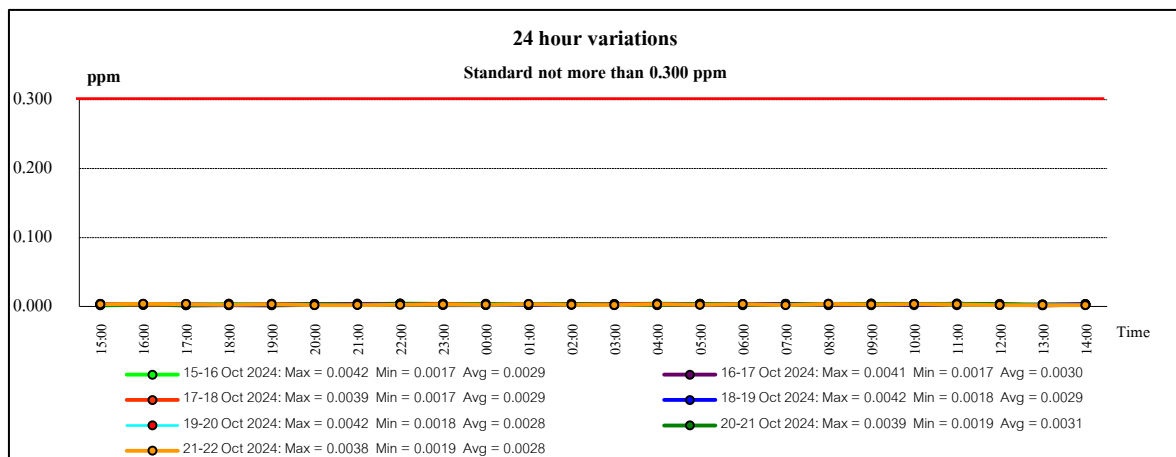
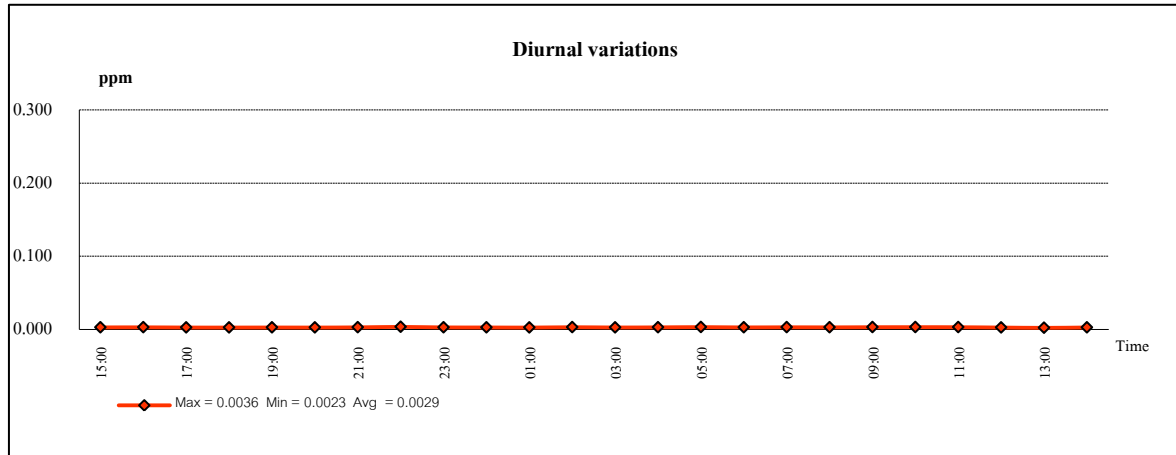
รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



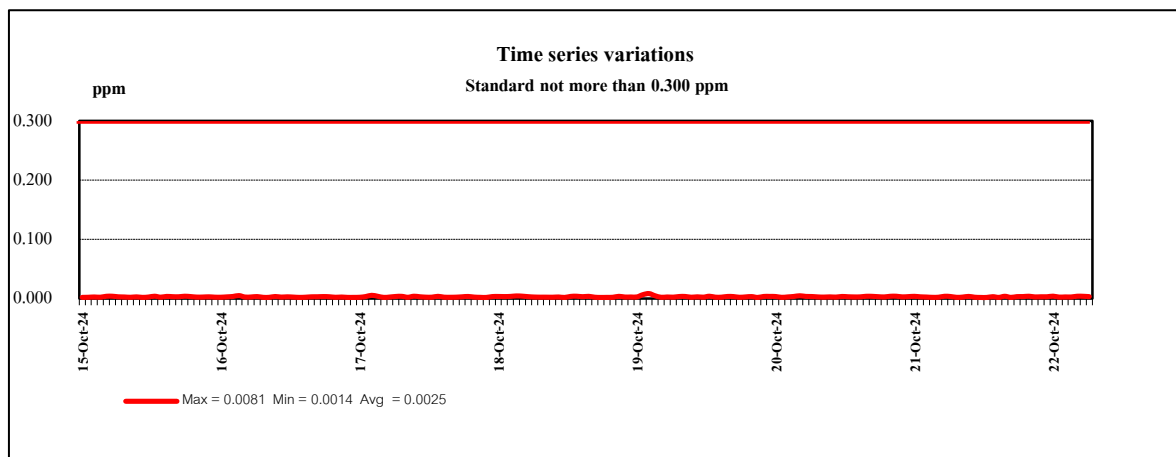
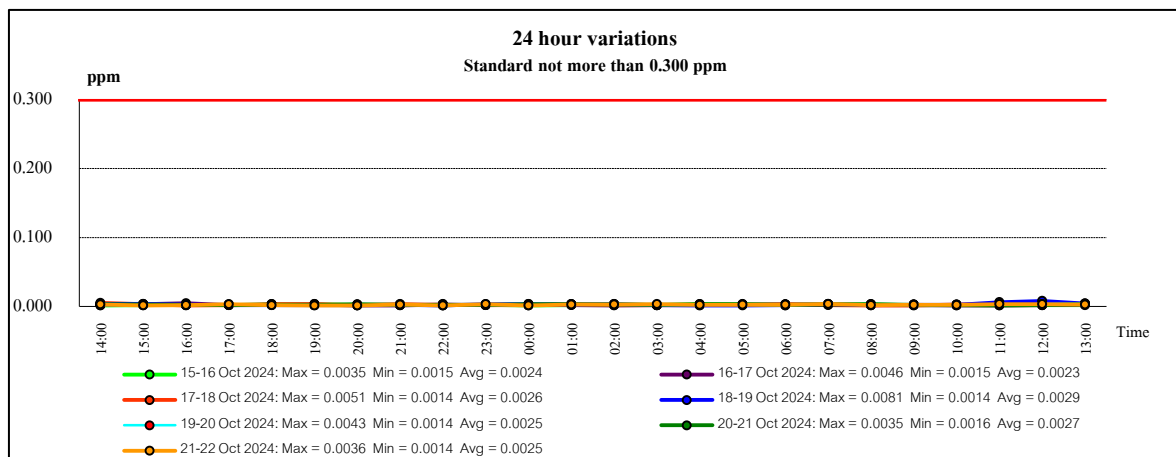
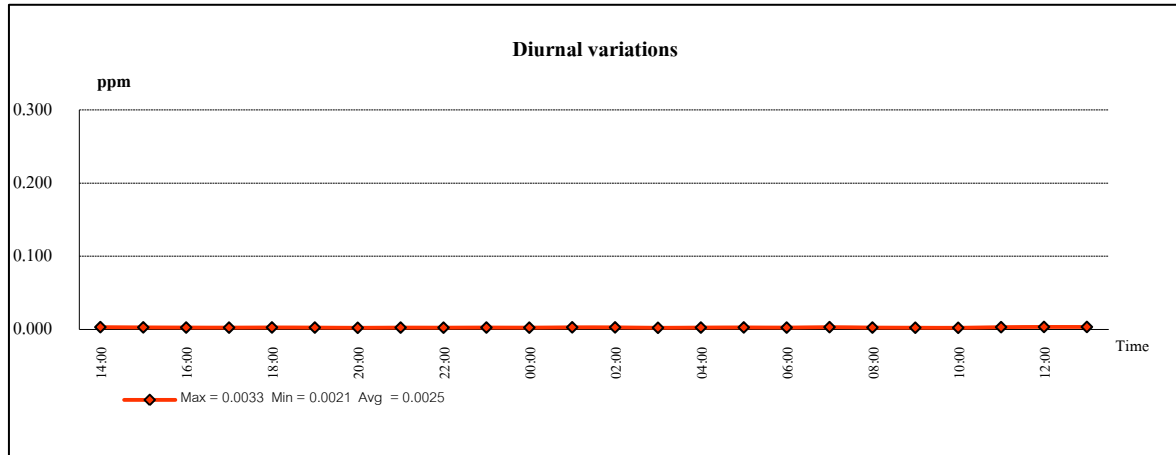
รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชูด	0.004-0.008	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณนาราม	0.003-0.007	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.005-0.008	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.004-0.007	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 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.008 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณนาราม

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.007 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลง

จากรูปที่ 4.2-9 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.008 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.007 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E,1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 1523

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
15:00 - 16:00	0.0039	0.0053	0.0061	0.0077	0.0049	0.0079	0.0071
16:00 - 17:00	0.0047	0.0067	0.0058	0.0068	0.0059	0.0078	0.0070
17:00 - 18:00	0.0041	0.0058	0.0042	0.0047	0.0059	0.0069	0.0078
18:00 - 19:00	0.0055	0.0079	0.0080	0.0071	0.0052	0.0080	0.0062
19:00 - 20:00	0.0078	0.0079	0.0047	0.0046	0.0067	0.0071	0.0045
20:00 - 21:00	0.0057	0.0072	0.0038	0.0042	0.0044	0.0059	0.0060
21:00 - 22:00	0.0049	0.0057	0.0038	0.0051	0.0076	0.0048	0.0071
22:00 - 23:00	0.0081	0.0057	0.0052	0.0048	0.0069	0.0056	0.0076
23:00 - 00:00	0.0077	0.0064	0.0041	0.0072	0.0070	0.0055	0.0047
00:00 - 01:00	0.0065	0.0075	0.0075	0.0078	0.0066	0.0039	0.0053
01:00 - 02:00	0.0066	0.0075	0.0059	0.0051	0.0074	0.0059	0.0051
02:00 - 03:00	0.0047	0.0052	0.0077	0.0056	0.0042	0.0061	0.0043
03:00 - 04:00	0.0079	0.0052	0.0048	0.0052	0.0039	0.0065	0.0077
04:00 - 05:00	0.0042	0.0044	0.0067	0.0049	0.0064	0.0066	0.0045
05:00 - 06:00	0.0051	0.0052	0.0069	0.0070	0.0058	0.0052	0.0038
06:00 - 07:00	0.0058	0.0076	0.0050	0.0075	0.0064	0.0076	0.0064
07:00 - 08:00	0.0049	0.0076	0.0060	0.0072	0.0059	0.0048	0.0071
08:00 - 09:00	0.0044	0.0042	0.0055	0.0069	0.0076	0.0056	0.0078
09:00 - 10:00	0.0048	0.0065	0.0048	0.0046	0.0055	0.0048	0.0066
10:00 - 11:00	0.0051	0.0075	0.0080	0.0067	0.0072	0.0039	0.0066
11:00 - 12:00	0.0048	0.0081	0.0072	0.0062	0.0039	0.0063	0.0054
12:00 - 13:00	0.0055	0.0074	0.0067	0.0076	0.0046	0.0067	0.0075
13:00 - 14:00	0.0042	0.0042	0.0040	0.0053	0.0041	0.0070	0.0050
14:00 - 15:00	0.0058	0.0046	0.0041	0.0044	0.0056	0.0061	0.0051
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0055	0.0063	0.0057	0.0060	0.0058	0.0061	0.0061
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0081	0.0081	0.0080	0.0078	0.0076	0.0080	0.0078
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0039	0.0042	0.0038	0.0042	0.0039	0.0039	0.0038
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 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735039E, 1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200AU / SN 144

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
16:00 - 17:00	0.0057	0.0042	0.0035	0.0048	0.0070	0.0061	0.0033
17:00 - 18:00	0.0035	0.0051	0.0061	0.0044	0.0031	0.0066	0.0040
18:00 - 19:00	0.0066	0.0040	0.0059	0.0030	0.0033	0.0029	0.0073
19:00 - 20:00	0.0033	0.0043	0.0067	0.0061	0.0055	0.0027	0.0033
20:00 - 21:00	0.0042	0.0029	0.0040	0.0040	0.0074	0.0064	0.0052
21:00 - 22:00	0.0064	0.0035	0.0038	0.0071	0.0063	0.0055	0.0036
22:00 - 23:00	0.0032	0.0066	0.0059	0.0072	0.0074	0.0053	0.0043
23:00 - 00:00	0.0050	0.0047	0.0046	0.0045	0.0059	0.0068	0.0033
00:00 - 01:00	0.0069	0.0028	0.0055	0.0056	0.0049	0.0057	0.0062
01:00 - 02:00	0.0029	0.0063	0.0068	0.0029	0.0065	0.0048	0.0051
02:00 - 03:00	0.0053	0.0050	0.0054	0.0035	0.0057	0.0047	0.0028
03:00 - 04:00	0.0055	0.0047	0.0065	0.0055	0.0049	0.0058	0.0029
04:00 - 05:00	0.0051	0.0033	0.0029	0.0042	0.0056	0.0031	0.0062
05:00 - 06:00	0.0031	0.0064	0.0052	0.0033	0.0038	0.0060	0.0067
06:00 - 07:00	0.0049	0.0042	0.0040	0.0045	0.0031	0.0037	0.0074
07:00 - 08:00	0.0056	0.0063	0.0047	0.0058	0.0039	0.0074	0.0073
08:00 - 09:00	0.0068	0.0040	0.0035	0.0054	0.0074	0.0057	0.0058
09:00 - 10:00	0.0050	0.0050	0.0047	0.0030	0.0053	0.0031	0.0053
10:00 - 11:00	0.0057	0.0029	0.0056	0.0070	0.0042	0.0046	0.0041
11:00 - 12:00	0.0036	0.0062	0.0037	0.0057	0.0049	0.0044	0.0035
12:00 - 13:00	0.0033	0.0059	0.0073	0.0044	0.0027	0.0031	0.0052
13:00 - 14:00	0.0039	0.0045	0.0046	0.0059	0.0045	0.0039	0.0055
14:00 - 15:00	0.0047	0.0037	0.0056	0.0051	0.0072	0.0028	0.0027
15:00 - 16:00	0.0051	0.0053	0.0065	0.0040	0.0059	0.0067	0.0074
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0048	0.0047	0.0051	0.0049	0.0053	0.0049	0.0049
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0069	0.0066	0.0073	0.0072	0.0074	0.0074	0.0074
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0029	0.0028	0.0029	0.0029	0.0027	0.0027	0.0027
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 โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลอง

ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734105E,1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

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) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
15:00 - 16:00	0.0046	0.0063	0.0064	0.0066	0.0073	0.0081	0.0049
16:00 - 17:00	0.0061	0.0069	0.0057	0.0064	0.0054	0.0051	0.0070
17:00 - 18:00	0.0071	0.0079	0.0050	0.0063	0.0077	0.0053	0.0066
18:00 - 19:00	0.0081	0.0070	0.0075	0.0052	0.0072	0.0052	0.0055
19:00 - 20:00	0.0055	0.0054	0.0078	0.0047	0.0071	0.0063	0.0057
20:00 - 21:00	0.0050	0.0076	0.0065	0.0058	0.0057	0.0069	0.0063
21:00 - 22:00	0.0079	0.0077	0.0069	0.0078	0.0069	0.0059	0.0082
22:00 - 23:00	0.0074	0.0056	0.0076	0.0064	0.0078	0.0058	0.0046
23:00 - 00:00	0.0057	0.0080	0.0081	0.0071	0.0053	0.0051	0.0061
00:00 - 01:00	0.0074	0.0062	0.0078	0.0056	0.0069	0.0068	0.0080
01:00 - 02:00	0.0071	0.0052	0.0050	0.0070	0.0062	0.0068	0.0075
02:00 - 03:00	0.0063	0.0047	0.0057	0.0053	0.0057	0.0082	0.0047
03:00 - 04:00	0.0056	0.0073	0.0075	0.0063	0.0061	0.0073	0.0060
04:00 - 05:00	0.0078	0.0071	0.0060	0.0068	0.0067	0.0067	0.0071
05:00 - 06:00	0.0047	0.0066	0.0075	0.0071	0.0051	0.0081	0.0079
06:00 - 07:00	0.0051	0.0051	0.0067	0.0083	0.0063	0.0047	0.0069
07:00 - 08:00	0.0075	0.0049	0.0051	0.0081	0.0063	0.0059	0.0050
08:00 - 09:00	0.0053	0.0083	0.0054	0.0051	0.0050	0.0080	0.0077
09:00 - 10:00	0.0051	0.0077	0.0074	0.0072	0.0081	0.0048	0.0070
10:00 - 11:00	0.0070	0.0065	0.0083	0.0055	0.0073	0.0077	0.0061
11:00 - 12:00	0.0067	0.0066	0.0068	0.0075	0.0064	0.0057	0.0075
12:00 - 13:00	0.0071	0.0073	0.0062	0.0047	0.0055	0.0065	0.0071
13:00 - 14:00	0.0070	0.0053	0.0047	0.0048	0.0072	0.0082	0.0078
14:00 - 15:00	0.0076	0.0054	0.0060	0.0077	0.0074	0.0055	0.0061
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0064	0.0065	0.0066	0.0064	0.0065	0.0064	0.0066
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0081	0.0083	0.0083	0.0083	0.0081	0.0082	0.0082
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0046	0.0047	0.0047	0.0047	0.0050	0.0047	0.0046
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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729824E,1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 1645

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
14:00 - 15:00	0.0062	0.0070	0.0067	0.0054	0.0070	0.0062	0.0059
15:00 - 16:00	0.0069	0.0071	0.0046	0.0062	0.0053	0.0059	0.0051
16:00 - 17:00	0.0053	0.0061	0.0071	0.0053	0.0042	0.0051	0.0049
17:00 - 18:00	0.0070	0.0052	0.0052	0.0064	0.0069	0.0072	0.0046
18:00 - 19:00	0.0051	0.0055	0.0046	0.0059	0.0053	0.0050	0.0057
19:00 - 20:00	0.0070	0.0058	0.0056	0.0055	0.0072	0.0060	0.0061
20:00 - 21:00	0.0052	0.0048	0.0049	0.0067	0.0043	0.0062	0.0043
21:00 - 22:00	0.0069	0.0050	0.0064	0.0063	0.0058	0.0057	0.0068
22:00 - 23:00	0.0042	0.0052	0.0056	0.0057	0.0071	0.0073	0.0047
23:00 - 00:00	0.0047	0.0072	0.0048	0.0052	0.0054	0.0048	0.0044
00:00 - 01:00	0.0064	0.0044	0.0055	0.0069	0.0053	0.0049	0.0064
01:00 - 02:00	0.0043	0.0062	0.0070	0.0069	0.0047	0.0066	0.0052
02:00 - 03:00	0.0067	0.0059	0.0046	0.0072	0.0068	0.0071	0.0055
03:00 - 04:00	0.0051	0.0050	0.0049	0.0045	0.0061	0.0060	0.0073
04:00 - 05:00	0.0047	0.0053	0.0044	0.0071	0.0071	0.0054	0.0061
05:00 - 06:00	0.0069	0.0059	0.0066	0.0068	0.0056	0.0052	0.0062
06:00 - 07:00	0.0047	0.0043	0.0060	0.0051	0.0065	0.0046	0.0044
07:00 - 08:00	0.0064	0.0053	0.0042	0.0054	0.0048	0.0043	0.0072
08:00 - 09:00	0.0060	0.0043	0.0053	0.0053	0.0070	0.0058	0.0047
09:00 - 10:00	0.0054	0.0050	0.0067	0.0063	0.0069	0.0043	0.0059
10:00 - 11:00	0.0066	0.0050	0.0070	0.0054	0.0059	0.0052	0.0061
11:00 - 12:00	0.0049	0.0069	0.0046	0.0064	0.0070	0.0073	0.0045
12:00 - 13:00	0.0048	0.0047	0.0067	0.0053	0.0042	0.0064	0.0052
13:00 - 14:00	0.0051	0.0072	0.0065	0.0062	0.0066	0.0060	0.0055
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0057	0.0056	0.0056	0.0060	0.0060	0.0058	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0070	0.0072	0.0071	0.0072	0.0072	0.0073	0.0073
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0042	0.0043	0.0042	0.0045	0.0042	0.0043	0.0043
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

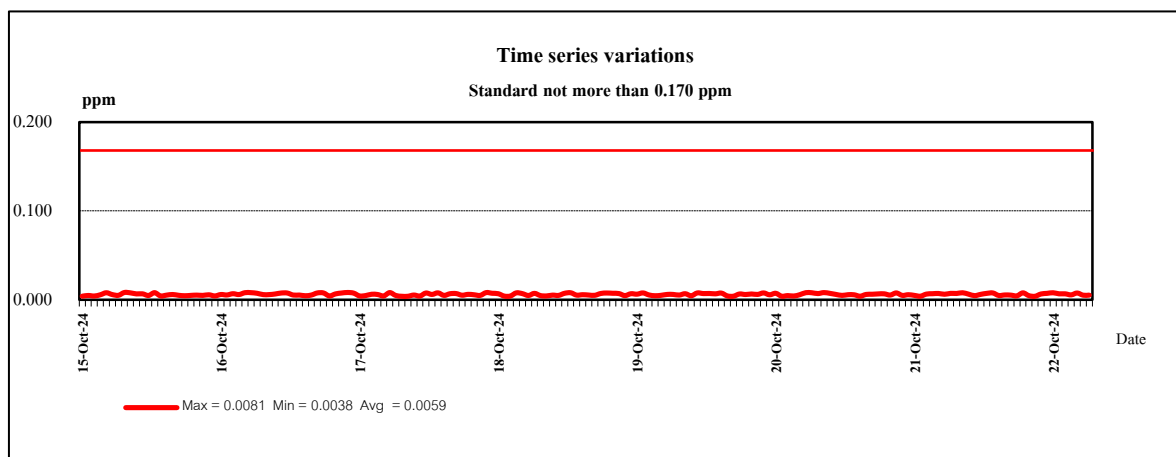
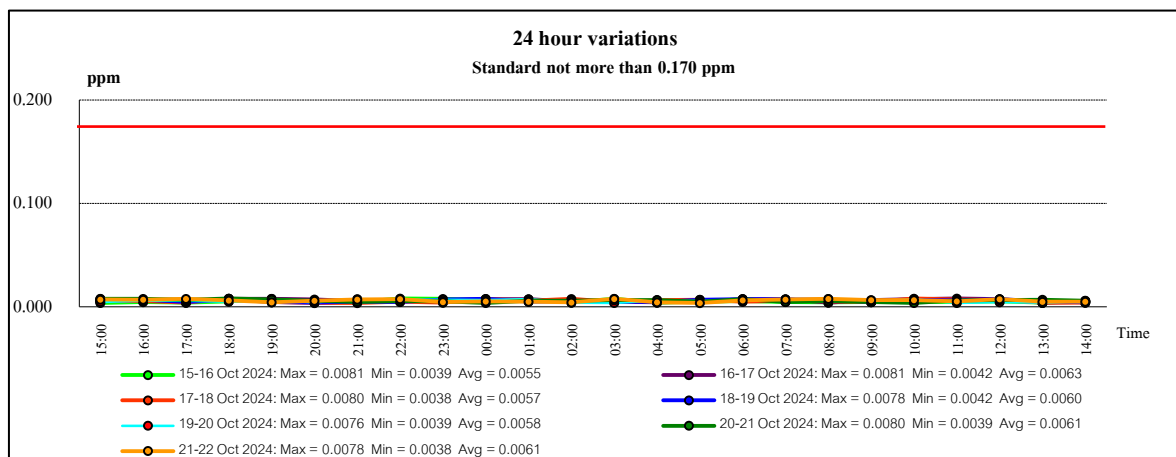
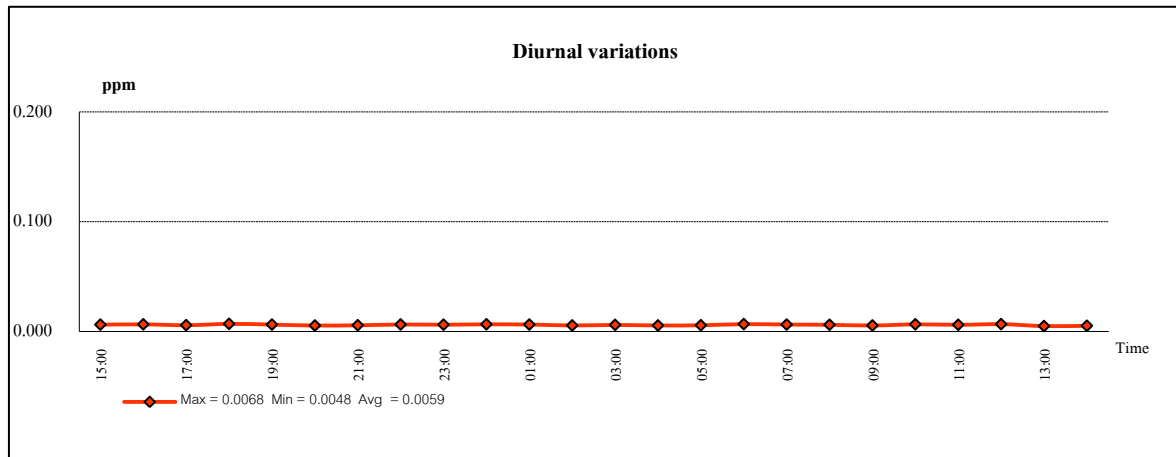
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

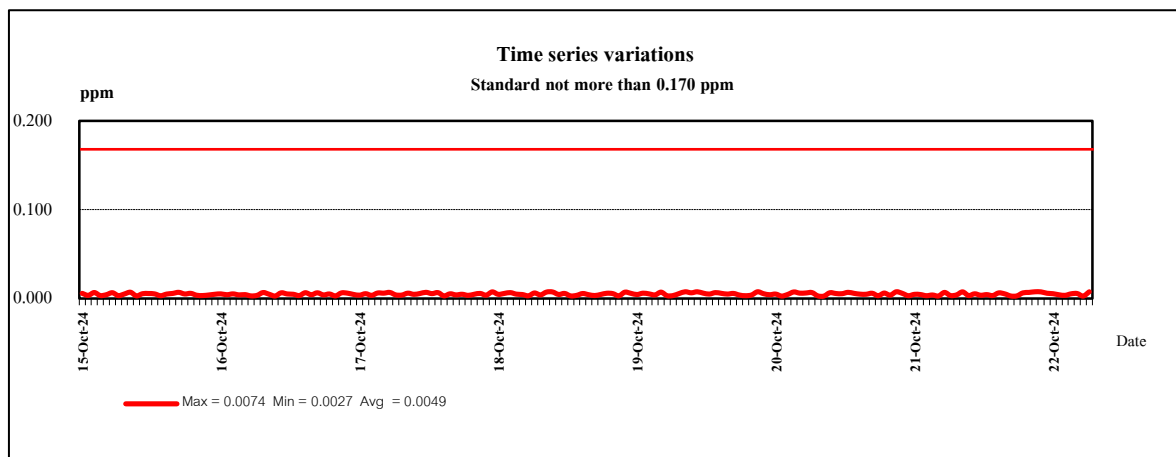
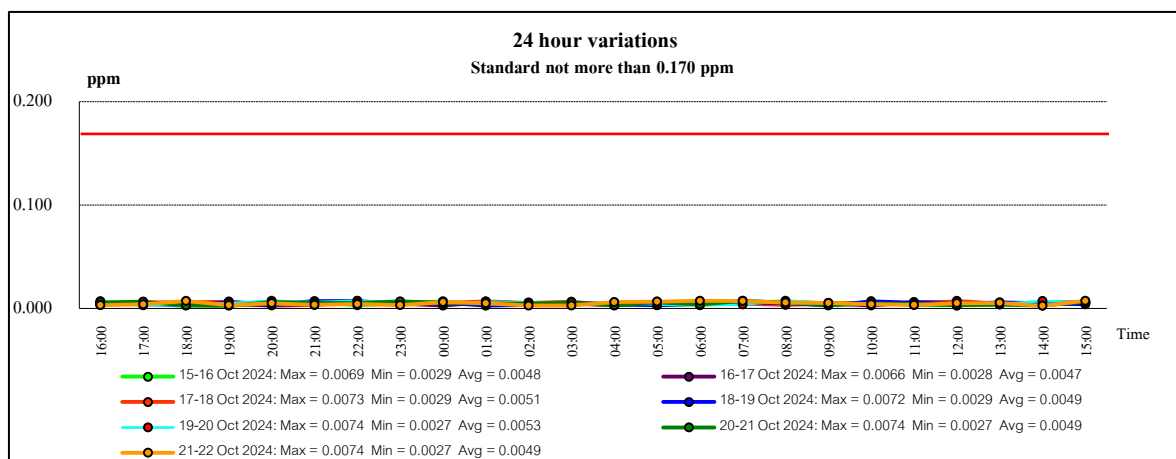
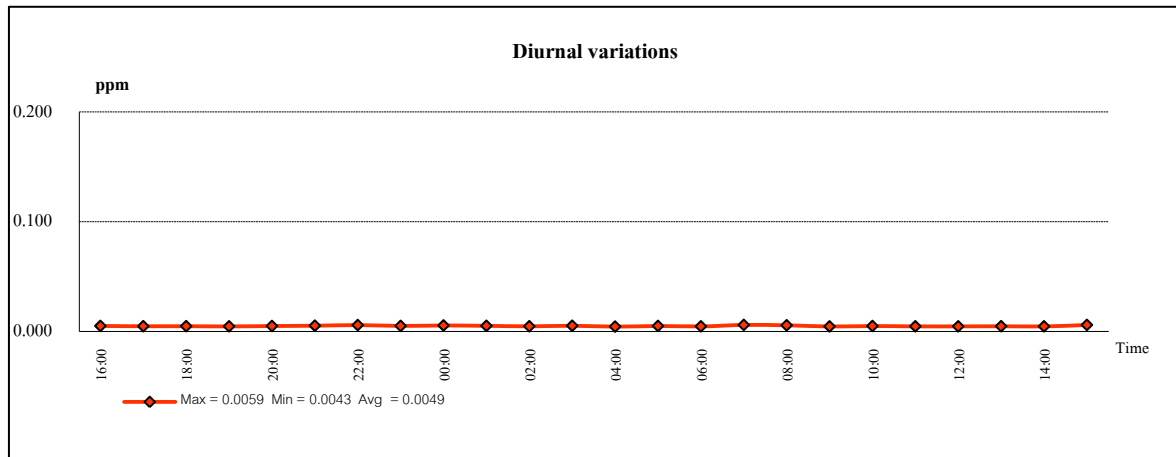
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

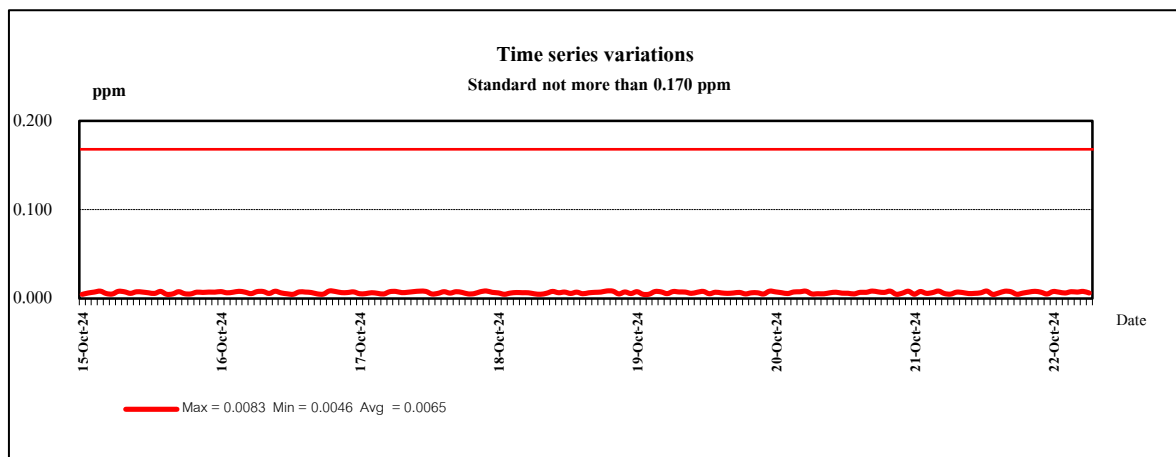
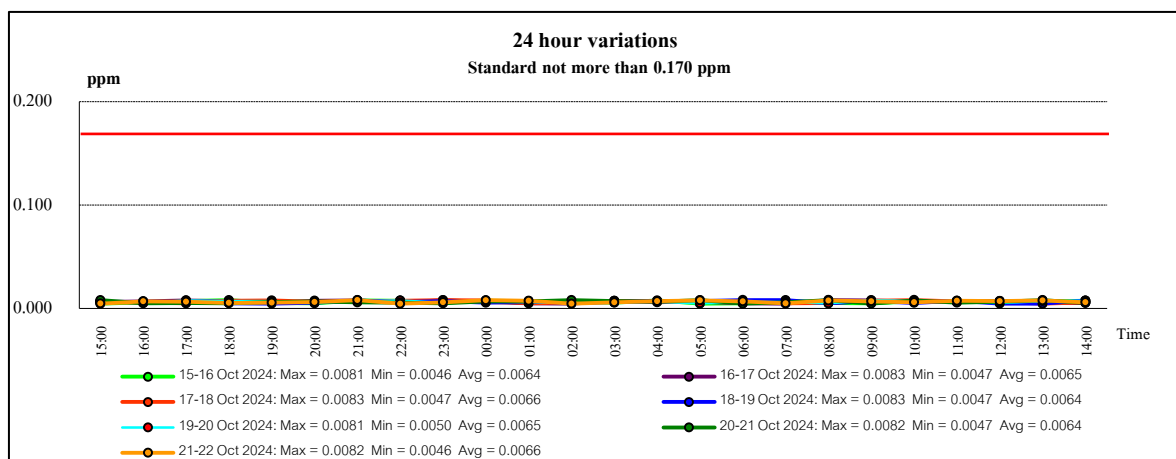
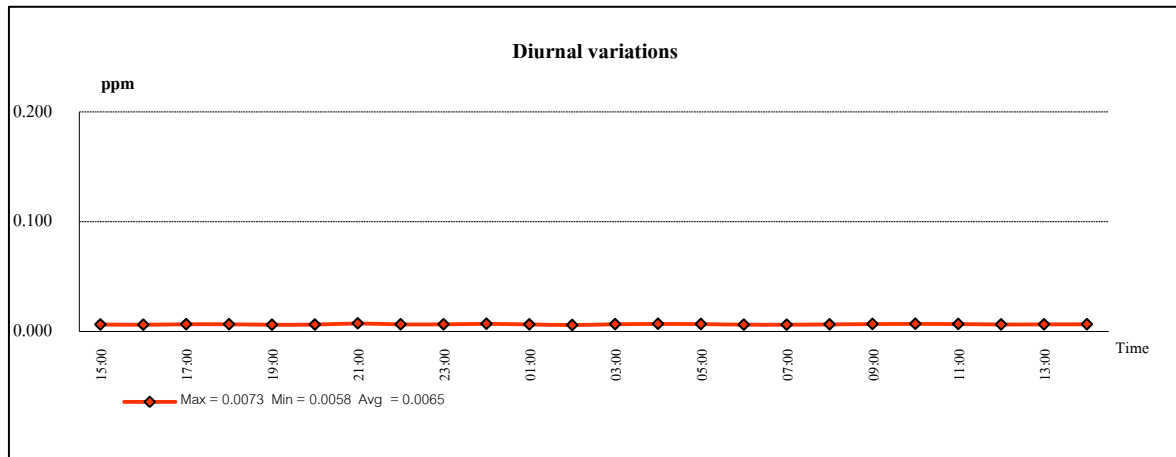
รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



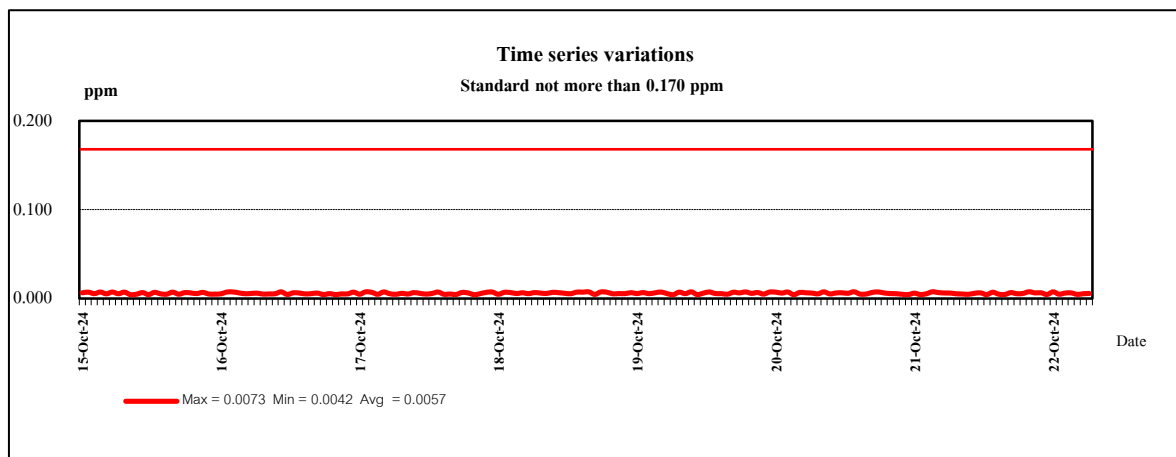
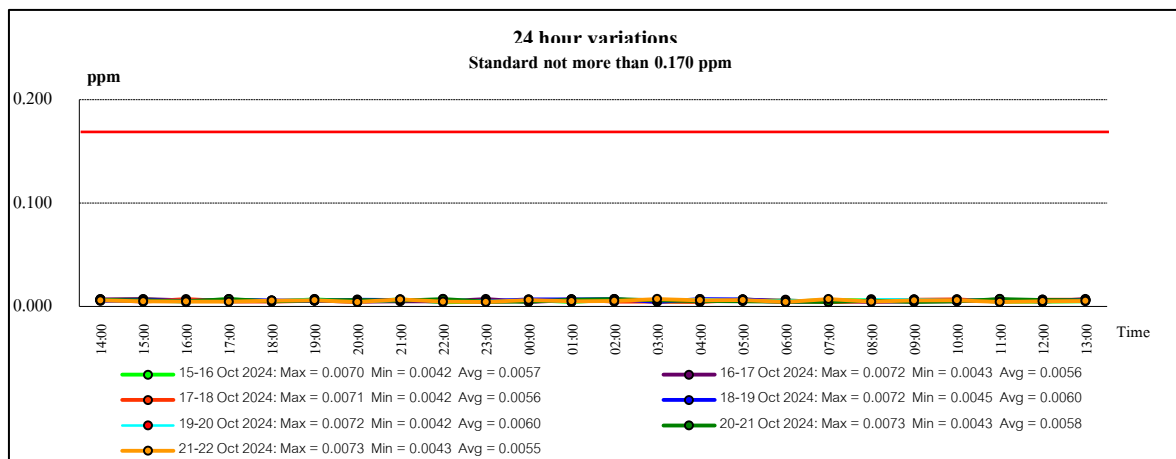
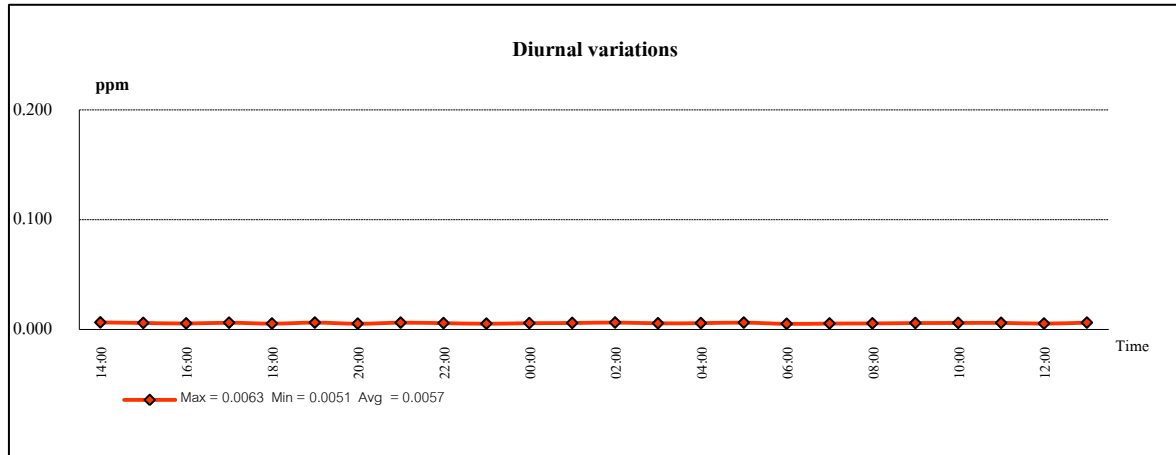
รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 15-23 ตุลาคม พ.ศ.2567



4 บริเวณวัดหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.021-0.038	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.015-0.028	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.004	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.002-0.003	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.004-0.007	0.170 ⁽³⁾

3 บริเวณชุมชนบ้านพลง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.023-0.065	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.020-0.053	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.004	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.003	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.005-0.008	0.170 ⁽³⁾

1 บริเวณวัดมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.018-0.035	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.016-0.032	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.005	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.001-0.002	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.004-0.008	0.170 ⁽³⁾

2 บริเวณวัดโสภณวนาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.020-0.045	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.020-0.028	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.010	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.002-0.003	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.007	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.2566-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 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 โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมกวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.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 มิ.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
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.330							

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

ตารางที่ 4.2-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

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
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 2. เกิดเหตุอุปสรรคตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดมาบชอุตสาหกรรม 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.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบขลุ่ย		วัดโสภณวนาราม		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
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.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบขลุ่ย		วัดโสภณวนาราม		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
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

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

ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

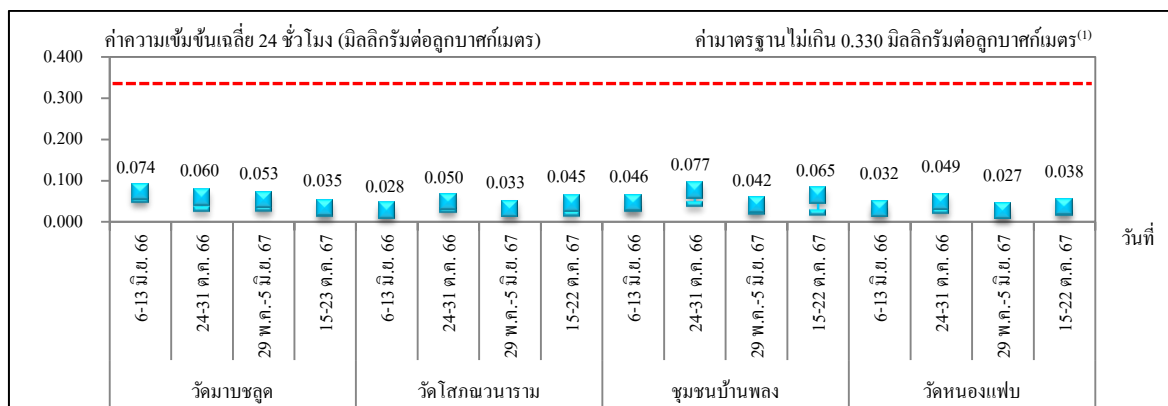
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.002	0.019	0.004	0.014	0.004	0.013	0.001	0.022
24-31 ต.ค. 66	0.002	0.013	0.002	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
15-23 ต.ค. 67	0.004	0.008	0.003	0.007	0.005	0.008	0.004	0.007
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.170							

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

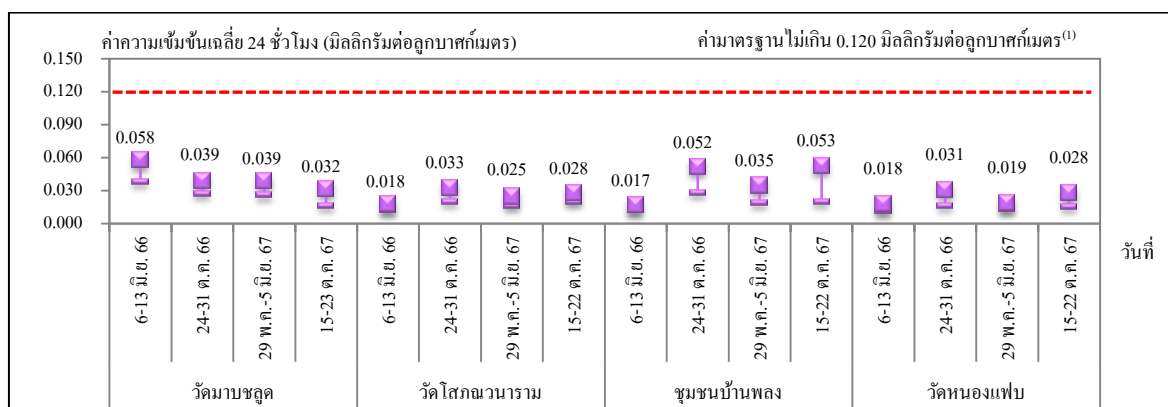
รูปที่ 4.2-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

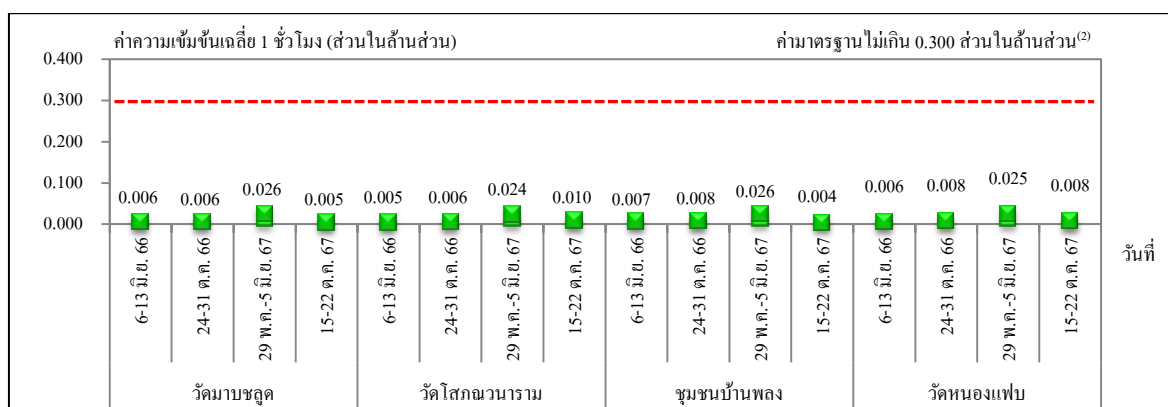
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ฝุ่นละอองรวม



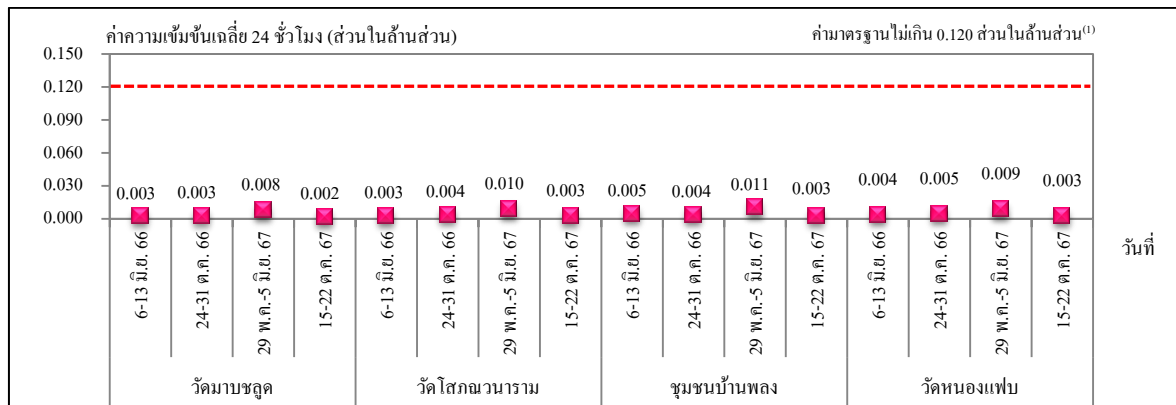
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



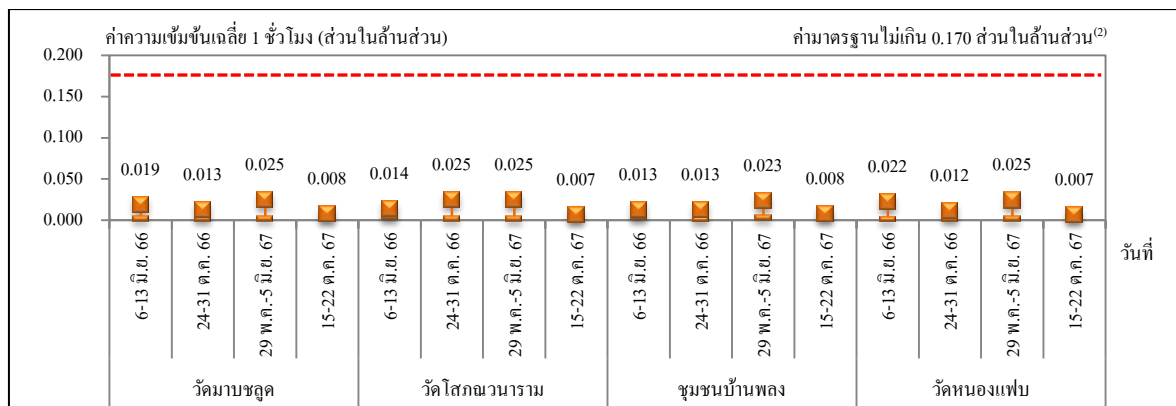
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
3. เกิดเหตุอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดมาบชดุดสูญหาย 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.2567

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 15-22 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	57.0-63.3	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	66.3-67.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.2-60.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.2-60.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.9-65.5	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	47.6-74.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	65.7-73.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	55.7-71.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	54.7-69.4	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	62.9-70.3	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	46.5-49.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	65.6-66.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.3-58.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.0-57.6	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.5-64.7	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(4) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	86.4-104.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	76.7-98.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	77.0-99.8	เดซิเบลเอ

- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	89.1-99.5	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	72.2-98.0	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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

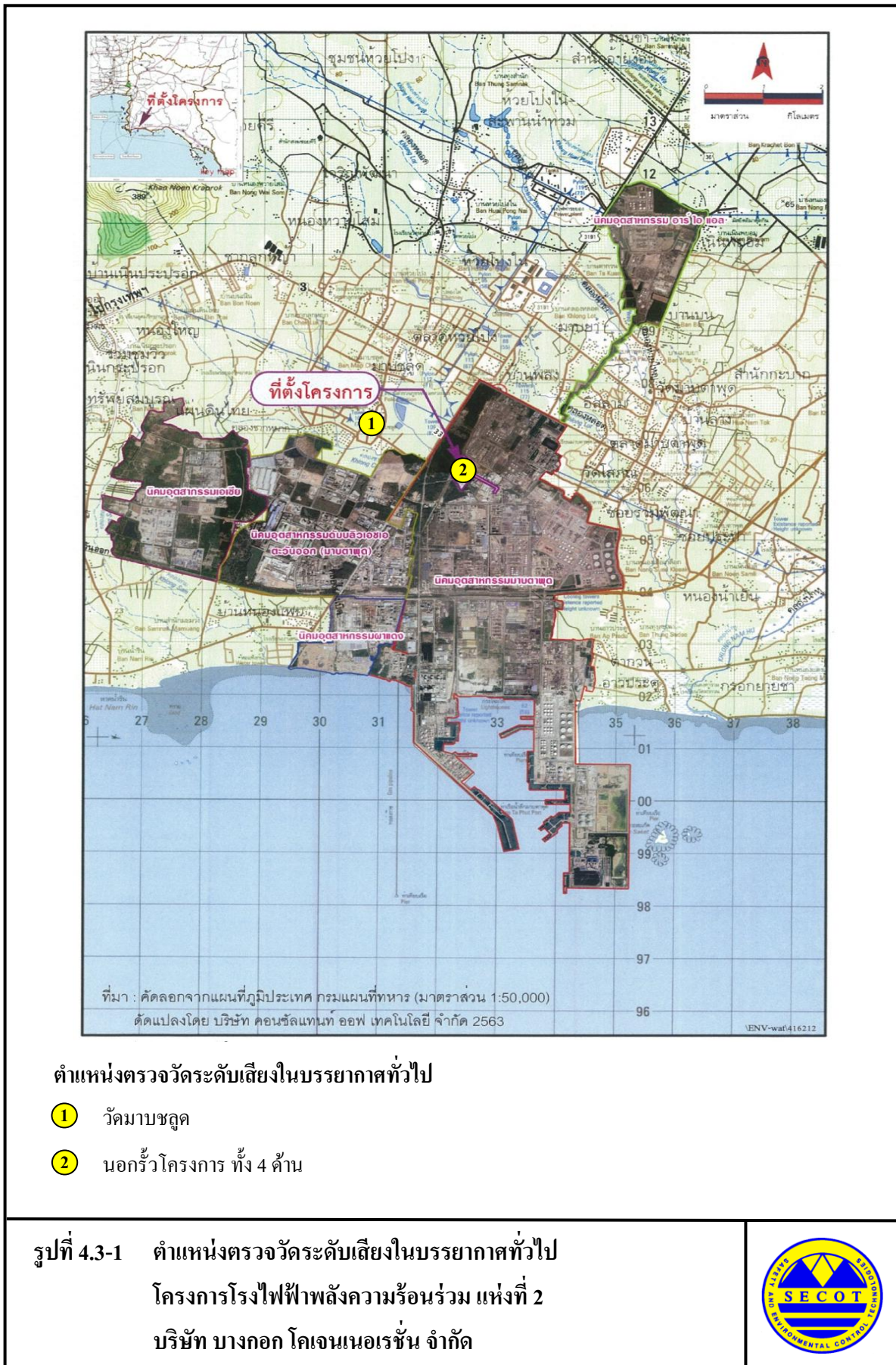
(5) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	62.1-66.1	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	72.8-73.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.9-68.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.8-66.0	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	70.7-71.7	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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





บริเวณวัดมาบชูด



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G3022635

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) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-296

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
15:00 - 16:00	59.0	57.4	58.3	57.4	57.3	53.7	59.3
16:00 - 17:00	58.8	60.8	59.7	60.3	56.6	56.5	57.8
17:00 - 18:00	60.4	61.5	60.9	60.1	58.7	56.2	58.4
18:00 - 19:00	58.8	58.7	58.2	61.9	59.5	57.8	57.8
19:00 - 20:00	58.6	57.5	57.4	60.4	56.1	56.8	57.6
20:00 - 21:00	56.9	55.2	55.5	57.8	53.7	52.3	61.3
21:00 - 22:00	51.3	51.1	51.3	52.3	52.4	52.3	52.5
22:00 - 23:00	51.9	52.7	53.5	49.9	53.3	51.8	51.0
23:00 - 00:00	52.0	52.1	49.9	50.8	50.8	55.2	52.9
00:00 - 01:00	53.0	52.2	49.9	53.6	51.3	53.6	52.1
01:00 - 02:00	52.4	48.5	48.6	52.2	51.0	47.6	55.4
02:00 - 03:00	53.3	49.1	52.2	51.8	51.2	49.6	60.2
03:00 - 04:00	54.2	49.2	50.5	50.2	52.5	50.0	51.9
04:00 - 05:00	58.8	50.3	52.7	50.1	49.7	50.8	52.0
05:00 - 06:00	57.8	56.2	56.4	56.0	55.7	55.9	58.9
06:00 - 07:00	62.7	62.1	62.5	62.9	62.6	62.8	63.5
07:00 - 08:00	62.9	61.8	62.4	62.1	61.9	62.8	63.0
08:00 - 09:00	59.4	58.8	58.6	58.9	59.0	58.9	59.1
09:00 - 10:00	56.5	57.0	56.4	57.1	58.2	57.3	56.3
10:00 - 11:00	57.3	56.5	57.1	54.9	58.0	56.5	56.0
11:00 - 12:00	56.9	57.6	57.2	56.6	56.8	56.6	57.4
12:00 - 13:00	73.0	58.1	65.1	57.4	57.4	57.6	58.4
13:00 - 14:00	58.9	57.1	68.8	55.2	54.7	66.6	74.0
14:00 - 15:00	56.4	57.0	56.7	57.5	55.7	60.2	70.6
Leq 24 hr	61.6	57.4	59.8	57.8	57.0	58.3	63.3
Leq 1 hr	51.3-73.0	48.5-62.1	48.6-68.8	49.9-62.9	49.7-62.6	47.6-66.6	51.0-74.0
Ldn	64.9	62.1	63.3	62.7	62.3	62.9	66.1
Lmax	104.9	89.4	89.3	86.4	86.4	90.0	103.9
L90	48.8	46.5	48.7	47.9	47.4	46.5	49.4
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.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G303409

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) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-296

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
10:00 - 11:00	66.9	66.5	65.9	66.9	66.5	66.3	66.0
11:00 - 12:00	69.4	66.5	65.9	66.6	66.5	66.3	66.1
12:00 - 13:00	67.0	73.0	66.6	66.7	73.0	66.1	65.8
13:00 - 14:00	66.9	67.9	66.4	68.3	67.2	66.0	66.1
14:00 - 15:00	66.9	67.6	66.3	67.6	65.9	65.9	66.0
15:00 - 16:00	66.6	67.4	66.2	67.7	66.2	66.2	66.3
16:00 - 17:00	66.6	67.2	66.7	67.5	66.6	66.6	66.3
17:00 - 18:00	66.7	67.3	66.8	67.5	66.6	66.6	66.3
18:00 - 19:00	67.0	67.3	67.0	67.6	66.6	66.4	66.6
19:00 - 20:00	67.1	67.4	66.8	67.7	66.3	66.4	66.6
20:00 - 21:00	67.2	67.4	67.1	67.0	66.4	66.6	66.8
21:00 - 22:00	67.4	67.4	67.0	66.5	66.5	66.6	66.5
22:00 - 23:00	67.5	67.4	67.1	67.0	66.9	66.5	66.5
23:00 - 00:00	67.2	67.3	67.1	67.1	67.1	66.6	66.6
00:00 - 01:00	67.1	67.6	66.7	66.7	67.1	66.6	66.6
01:00 - 02:00	66.8	67.5	66.7	66.7	67.0	66.6	66.6
02:00 - 03:00	67.0	67.3	67.6	67.6	67.2	66.5	66.7
03:00 - 04:00	67.2	67.2	67.0	66.3	67.4	66.3	66.6
04:00 - 05:00	67.3	67.2	66.8	66.3	67.2	66.3	66.7
05:00 - 06:00	67.4	67.3	66.9	66.4	67.1	66.4	66.6
06:00 - 07:00	67.3	67.0	66.9	66.6	67.1	66.4	66.6
07:00 - 08:00	66.9	66.7	66.7	66.2	67.3	66.0	66.2
08:00 - 09:00	66.5	66.2	66.7	66.0	67.5	65.8	66.0
09:00 - 10:00	66.5	66.3	66.7	66.5	67.3	66.0	65.7
Leq 24 hr	67.1	67.7	66.7	67.0	67.4	66.3	66.4
Leq 1 hr	66.5-69.4	66.2-73.0	65.9-67.6	66.0-68.3	65.9-73.0	65.8-66.6	65.7-66.8
Ldn	73.6	73.8	73.3	73.2	73.6	72.8	73.0
Lmax	95.0	98.5	82.7	85.0	98.5	76.9	76.7
L90	66.2	66.4	65.9	66.1	66.1	65.6	65.6
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.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302630

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) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-296

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
09:00 - 10:00	56.6	57.2	68.3	67.9	57.2	58.6	57.2
10:00 - 11:00	60.0	57.2	56.8	57.0	55.7	56.0	57.7
11:00 - 12:00	69.0	57.8	57.2	57.6	56.4	56.7	58.6
12:00 - 13:00	57.3	71.0	57.2	58.0	56.3	57.3	57.2
13:00 - 14:00	57.4	61.1	56.8	65.9	56.7	55.9	56.9
14:00 - 15:00	56.8	59.4	57.4	59.1	59.5	56.4	57.2
15:00 - 16:00	56.0	58.2	57.2	58.7	63.2	56.3	57.3
16:00 - 17:00	56.5	58.2	56.4	59.4	56.3	56.1	56.3
17:00 - 18:00	56.2	58.1	57.7	59.7	57.3	57.1	57.0
18:00 - 19:00	56.9	59.2	56.9	59.0	57.2	57.0	57.7
19:00 - 20:00	57.7	58.8	56.6	59.3	56.8	56.6	57.4
20:00 - 21:00	58.0	59.0	57.6	58.3	57.2	57.6	57.7
21:00 - 22:00	60.4	59.2	57.1	58.4	57.9	58.2	58.8
22:00 - 23:00	61.7	58.4	56.7	58.2	57.5	57.9	60.8
23:00 - 00:00	67.1	58.4	57.5	56.2	57.6	58.1	62.0
00:00 - 01:00	63.4	57.6	57.0	57.1	57.7	57.5	60.8
01:00 - 02:00	57.7	57.5	57.2	57.0	56.9	57.5	56.4
02:00 - 03:00	58.2	58.2	59.8	56.3	58.0	58.2	56.9
03:00 - 04:00	57.7	57.6	56.4	57.2	59.0	57.0	57.0
04:00 - 05:00	61.7	56.7	56.9	57.6	57.0	56.1	57.1
05:00 - 06:00	59.0	58.1	57.7	57.1	57.4	57.6	56.8
06:00 - 07:00	58.0	57.5	57.5	57.9	58.3	57.6	57.7
07:00 - 08:00	57.8	57.1	57.1	57.0	59.4	56.3	57.5
08:00 - 09:00	57.5	57.5	60.6	56.9	59.7	57.8	56.6
Leq 24 hr	60.9	60.7	59.1	60.0	58.1	57.2	58.1
Leq 1 hr	56.0-69.0	56.7-71.0	56.4-68.3	56.2-67.9	55.7-63.2	55.9-58.6	56.3-62.0
Ldn	68.0	65.1	64.4	64.4	64.2	63.9	65.1
Lmax	98.2	99.8	89.7	87.6	77.0	81.4	78.8
L90	58.4	57.6	56.3	57.3	56.4	56.4	57.1
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 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-296

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
09:00 - 10:00	58.4	57.9	57.0	59.3	57.8	59.7	55.7
10:00 - 11:00	58.6	57.6	56.0	58.0	58.8	57.5	58.0
11:00 - 12:00	66.9	59.4	57.1	63.7	59.5	56.6	56.9
12:00 - 13:00	56.1	69.4	55.2	57.0	58.4	56.2	54.9
13:00 - 14:00	56.3	61.7	55.6	61.6	60.0	55.2	55.5
14:00 - 15:00	55.8	59.7	56.0	55.5	55.8	55.3	54.7
15:00 - 16:00	55.2	58.2	54.9	55.8	55.6	55.4	55.7
16:00 - 17:00	55.1	58.3	55.3	57.9	56.3	56.2	55.4
17:00 - 18:00	58.4	57.9	56.8	57.5	56.7	56.0	56.2
18:00 - 19:00	58.1	57.4	58.1	58.0	56.9	57.0	57.4
19:00 - 20:00	58.3	58.2	58.8	61.3	56.5	57.0	58.7
20:00 - 21:00	61.2	61.2	60.3	58.4	57.8	59.1	58.6
21:00 - 22:00	58.5	58.5	58.5	58.3	59.9	58.1	57.3
22:00 - 23:00	59.9	58.0	59.9	59.9	60.1	58.1	57.8
23:00 - 00:00	59.0	61.5	59.0	59.0	59.6	57.7	57.2
00:00 - 01:00	57.6	60.3	57.6	57.6	59.3	57.3	59.6
01:00 - 02:00	57.9	58.2	58.1	58.0	58.6	57.9	57.9
02:00 - 03:00	57.2	58.7	60.9	57.2	58.9	57.2	58.0
03:00 - 04:00	57.9	59.7	57.4	57.2	60.3	57.2	57.7
04:00 - 05:00	58.0	58.0	57.0	57.2	59.2	57.2	58.5
05:00 - 06:00	57.5	57.5	58.3	58.9	59.4	57.1	58.3
06:00 - 07:00	58.9	59.0	59.9	59.3	60.6	56.9	59.6
07:00 - 08:00	58.6	58.6	59.1	58.2	60.7	56.1	58.9
08:00 - 09:00	63.2	63.2	59.1	57.6	60.9	58.3	57.4
Leq 24 hr	59.4	60.8	58.1	58.9	58.9	57.2	57.5
Leq 1 hr	55.1-66.9	57.4-69.4	54.9-60.9	55.5-63.7	55.6-60.9	55.2-59.7	54.7-59.6
Ldn	65.0	66.0	65.1	64.9	65.9	63.8	64.6
Lmax	97.3	96.9	93.6	99.5	93.6	89.1	91.5
L90	56.7	57.6	56.7	56.8	57.5	56.0	56.5
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.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302628

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) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-296

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	15-16 ต.ค. 67	16-17 ต.ค. 67	17-18 ต.ค. 67	18-19 ต.ค. 67	19-20 ต.ค. 67	20-21 ต.ค. 67	21-22 ต.ค. 67
09:00 - 10:00	64.7	64.3	64.8	63.8	64.7	65.5	63.1
10:00 - 11:00	65.1	64.3	64.9	64.1	64.6	64.9	63.6
11:00 - 12:00	69.7	63.3	63.7	64.1	64.6	63.7	63.4
12:00 - 13:00	66.1	70.3	63.9	63.9	64.7	63.3	62.9
13:00 - 14:00	65.4	66.1	64.3	66.9	64.2	63.2	63.2
14:00 - 15:00	64.8	65.7	63.7	65.5	63.1	63.1	63.0
15:00 - 16:00	64.6	65.3	63.3	65.2	63.0	63.3	63.0
16:00 - 17:00	64.6	65.2	63.8	65.2	63.3	63.5	63.2
17:00 - 18:00	64.7	65.4	64.4	65.5	63.6	63.6	63.6
18:00 - 19:00	65.1	65.3	65.1	65.3	64.1	64.2	64.5
19:00 - 20:00	65.0	65.4	65.3	65.3	64.3	64.3	64.6
20:00 - 21:00	64.9	65.2	65.0	65.3	64.6	64.5	64.5
21:00 - 22:00	64.9	65.4	65.3	65.2	64.8	64.4	64.3
22:00 - 23:00	65.1	65.5	65.3	65.1	64.8	64.4	64.2
23:00 - 00:00	65.0	65.3	64.8	64.9	64.8	64.3	64.3
00:00 - 01:00	65.0	65.1	64.7	65.0	65.0	64.4	64.3
01:00 - 02:00	65.0	65.2	64.5	65.1	64.9	64.4	64.3
02:00 - 03:00	65.0	65.2	65.0	64.6	64.9	64.3	64.4
03:00 - 04:00	65.1	65.1	64.5	64.6	65.3	64.3	64.4
04:00 - 05:00	65.2	65.1	64.4	64.6	65.1	64.3	64.5
05:00 - 06:00	65.3	65.0	64.6	64.6	64.9	64.4	64.5
06:00 - 07:00	65.1	65.1	64.7	64.6	65.1	64.4	64.6
07:00 - 08:00	65.0	65.0	64.8	64.7	65.5	63.9	63.4
08:00 - 09:00	64.5	64.7	64.2	64.6	66.2	63.3	62.9
Leq 24 hr	65.4	65.5	64.6	65.0	64.6	64.1	63.9
Leq 1 hr	64.5-69.7	63.3-70.3	63.3-65.3	63.8-66.9	63.0-66.2	63.1-65.5	62.9-64.6
Ldn	71.6	71.7	71.1	71.2	71.3	70.7	70.7
Lmax	93.5	98.0	79.0	85.9	72.2	72.8	82.6
L90	64.7	64.7	64.1	64.2	64.0	63.7	63.5
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 : นายภูวนเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวนเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

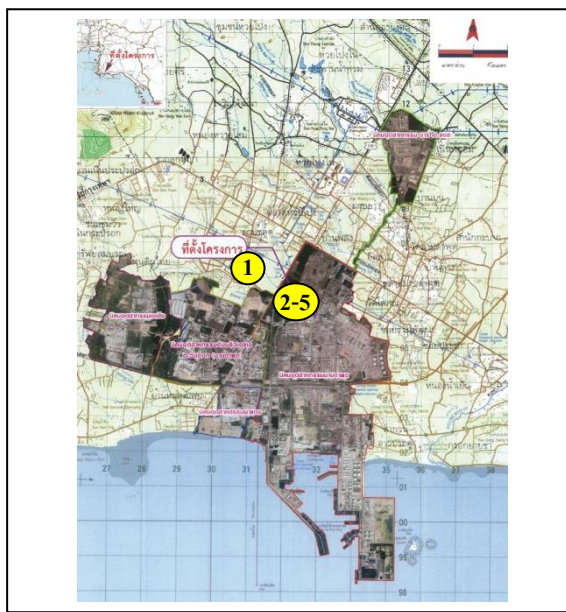
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ.2567					
ตำแหน่งตรวจวัด	Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
① วัดมาบชูด	57.0-63.3	48.5-74.0	86.4-104.9	46.5-49.4	62.1-66.1
② นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	66.3-67.7	65.7-73.0	76.7-98.5	65.6-66.4	72.8-73.8
③ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	57.2-60.7	55.7-71.0	77.0-99.8	56.3-58.4	63.9-68.0
④ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	57.2-60.8	54.7-69.4	89.1-99.5	56.0-57.6	63.8-66.0
⑤ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	63.9-65.5	62.9-70.3	72.2-98.0	63.5-64.7	70.7-71.7
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.2566-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง 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 โดยทำการตรวจวัด จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชดุด บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) 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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

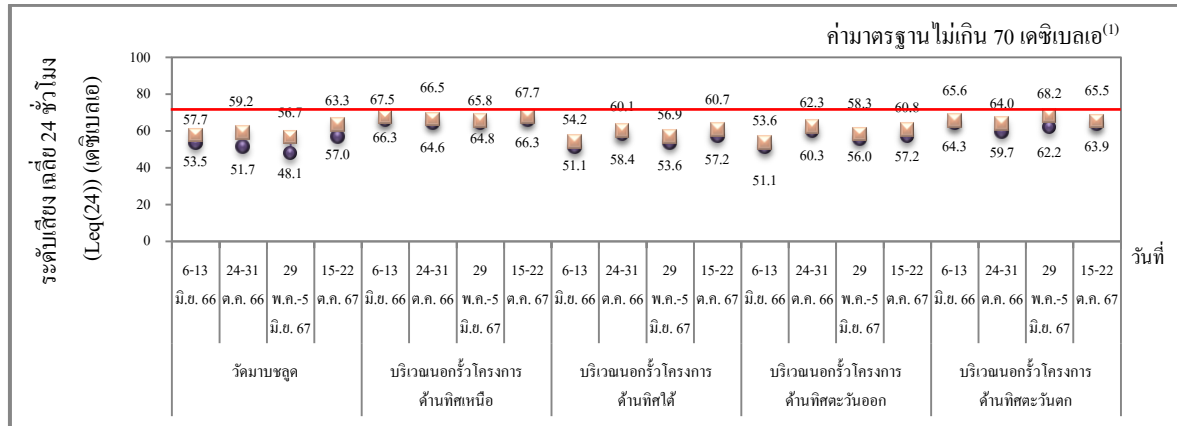
บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)				
		Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
วัดมาบขลุค	6-13 มิ.ย. 66	53.5-57.7	45.6-67.9	81.7-97.3	47.0-49.0	59.0-65.5
	24-31 ต.ค. 66	51.7-59.2	45.1-66.4	81.1-93.4	45.2-54.4	56.8-65.8
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	48.1-56.7	41.8-63.5	70.3-87.0	43.4-52.8	54.5-65.5
	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
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	6-13 มิ.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
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	6-13 มิ.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
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
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
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		70.0	_(⁽²⁾)	115.0	_(⁽²⁾)	_(⁽²⁾)

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

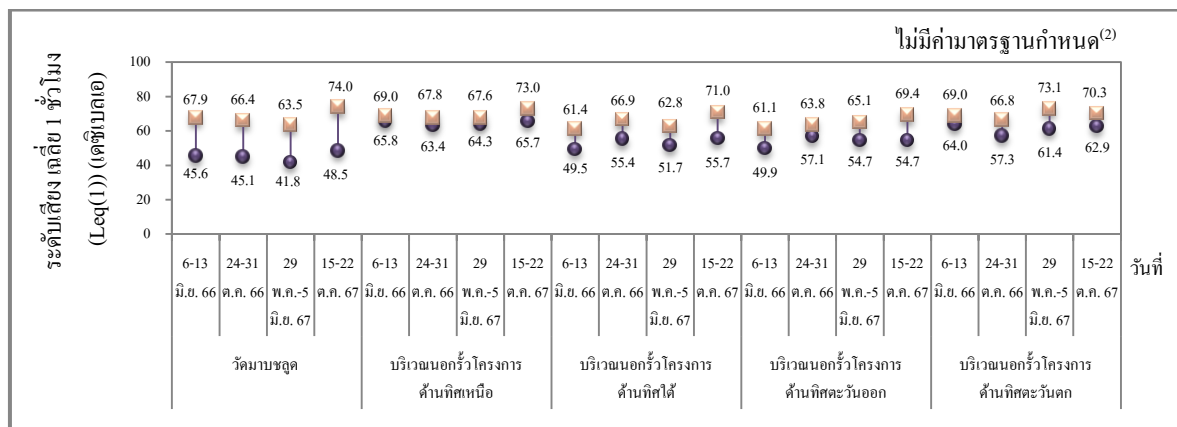
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

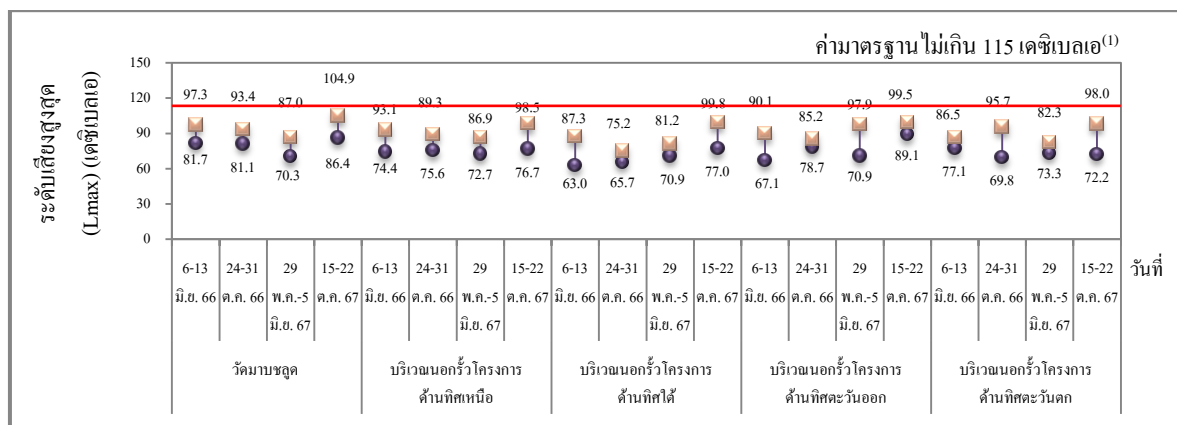
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



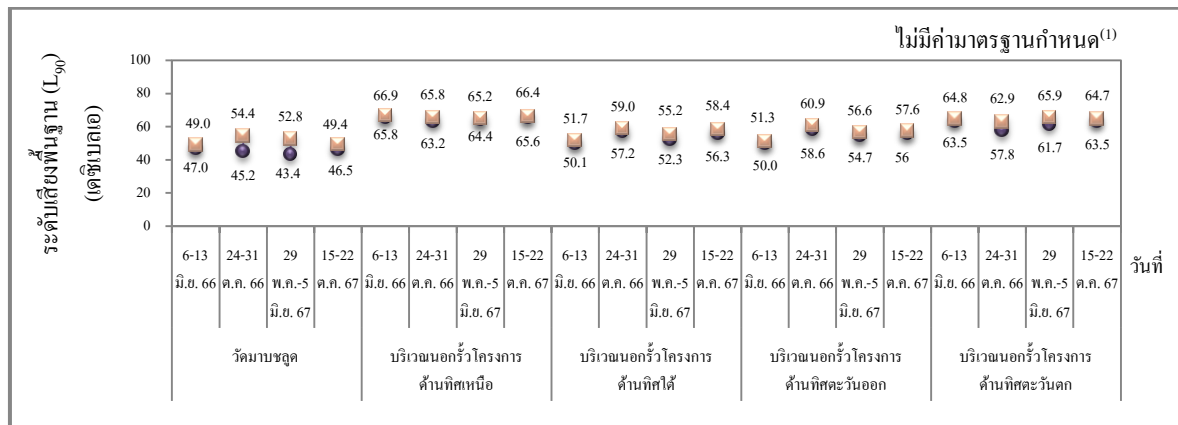
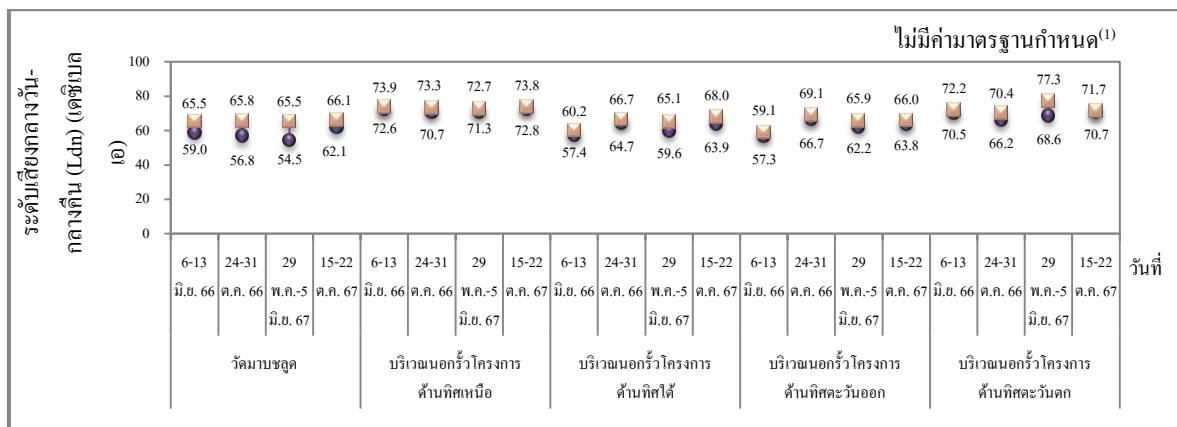
ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr)



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

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

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)

ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀)

ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

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

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

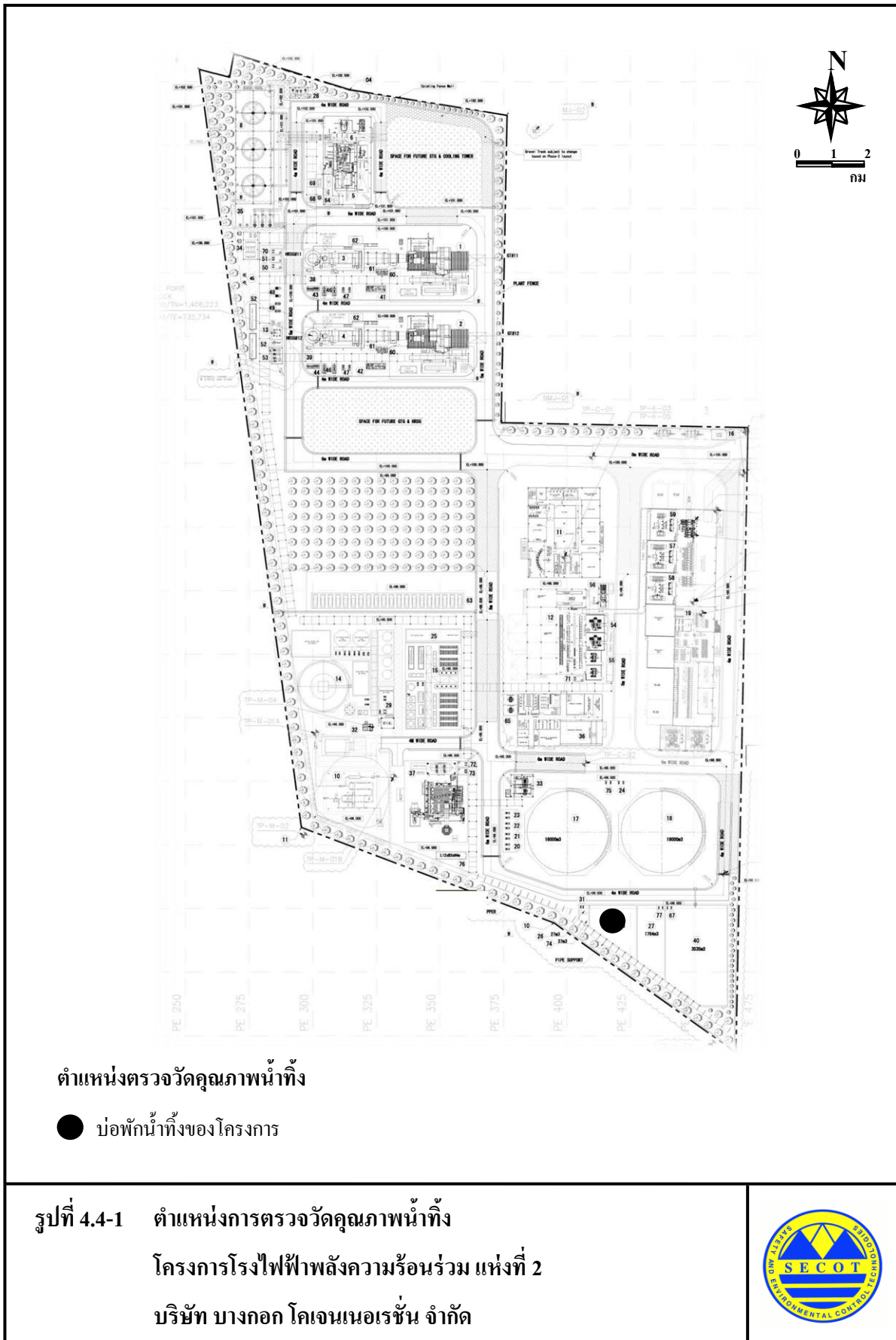
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ 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 บริเวณถังตรวจสภาพน้ำเสีย จะรวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ ผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.5-7.7	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	31.3-34.7	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,354-1,964	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	9-13	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 โคลเจนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : ป่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
		3 ก.ค. 67	7 ส.ค. 67	4 ก.ย. 67	2 ต.ค. 67	6 พ.ย. 67	4 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.7	7.7	7.5	7.7	7.6	7.7	7.5-7.7	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	33.9	34.7	32.5	34.3	32.3	31.3	31.3-34.7	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,466	1,964	1,354	1,724	1,500	1,774	1,354-1,964	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	<5	<5	<5	<5	<5	5	<5-5	≤ 50
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤ 5
อัตราการไหล (Flow Rate)	m ³ /hr	12	13	12	13	9	12	9-13	-(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 : นายชนะพล อัครพล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครพล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

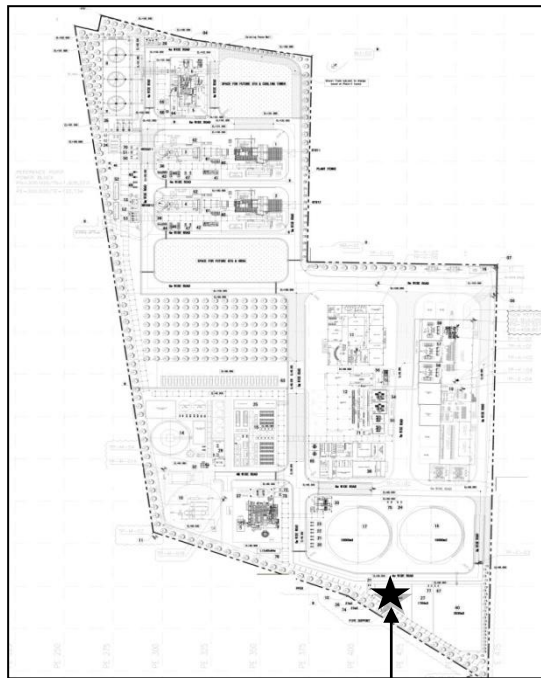
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.5-7.7	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	31.3-34.7	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	1,354-1,964	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	<5-5	≤ 50
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)	< 5
อัตราการไหล	m ³ /hr	9-13	- ⁽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.2566-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 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

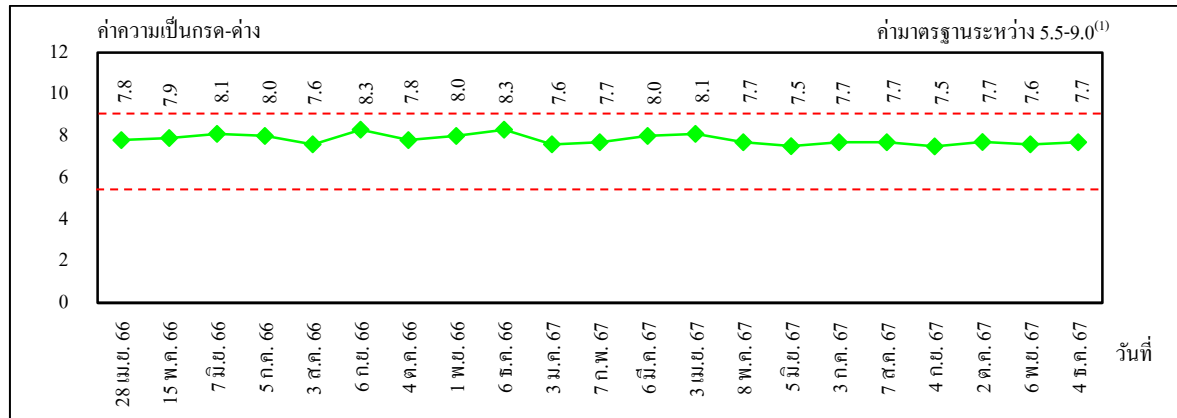
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง					
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Flow Rate (m ³ /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)

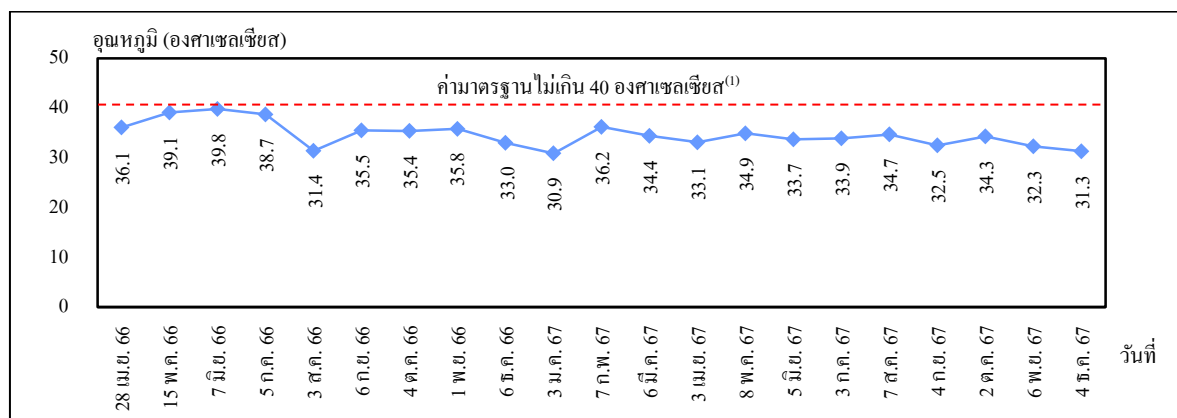
- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

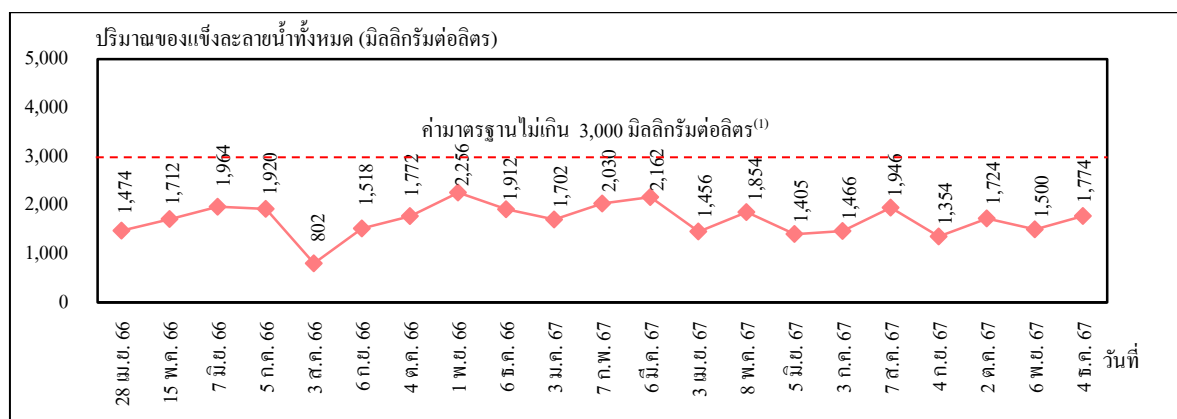
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

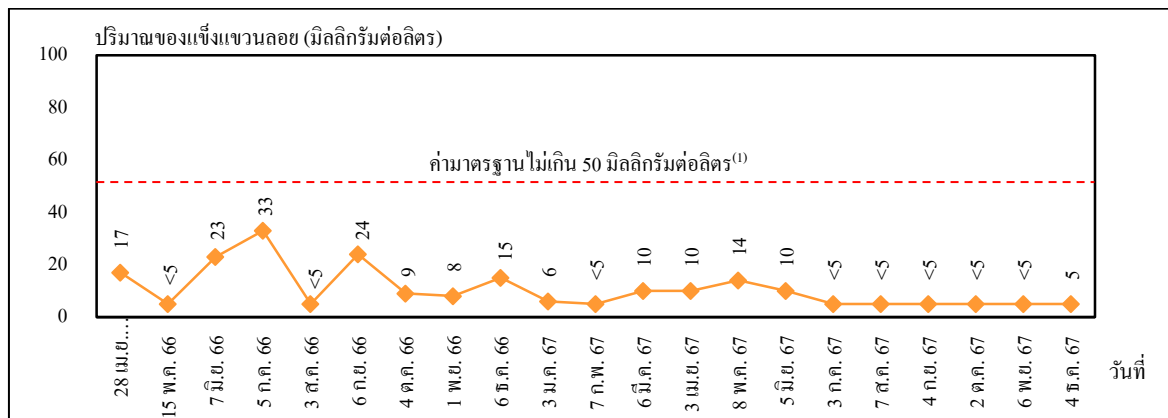


อุณหภูมิ (Temperature)

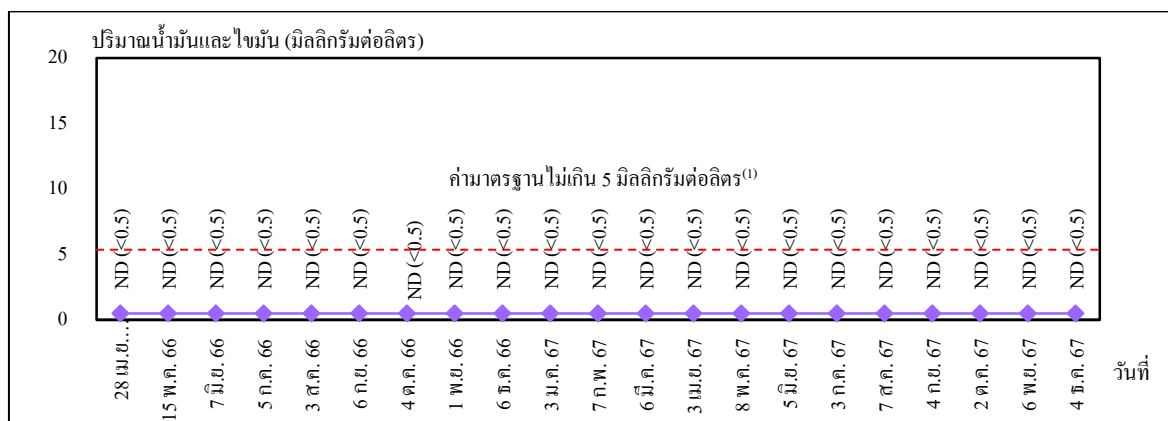


ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

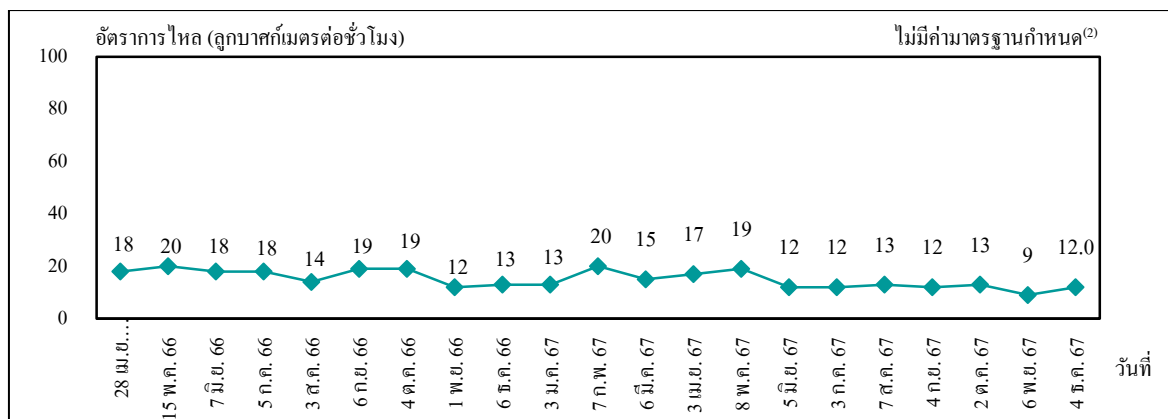
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



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 ทุกครั้งที่มียุบัติเหตุ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรทุกครั้ง ที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งจัดบันทึกและจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิดที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้แก่ กากตะกอนน้ำมันดิบ ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ภาชนะบรรจุปนเปื้อน ตัวกรองน้ำใส น้ำมันหล่อลื่นที่ไม่ใช้แล้ว และไส้กรองน้ำมัน ไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 228,160 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.16

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียไม่อันตราย</u> กากตะกอนน้ำดิบ	217,750	บริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด	083 : หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุง คุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่ อันตรายเท่านั้น
ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	3,920	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
ภาชนะบรรจุปนเปื้อน	1,180	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
ตัวกรองน้ำใส	2,690	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
น้ำมันหล่อลื่นที่ไม่ใช้แล้ว	2,450	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
ไส้กรองน้ำมัน	170	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
รวม	228,160		

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น 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.2567 มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน จำนวน 3 คน และได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพก่อนเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง สำหรับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด โดยในปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงานในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2567 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

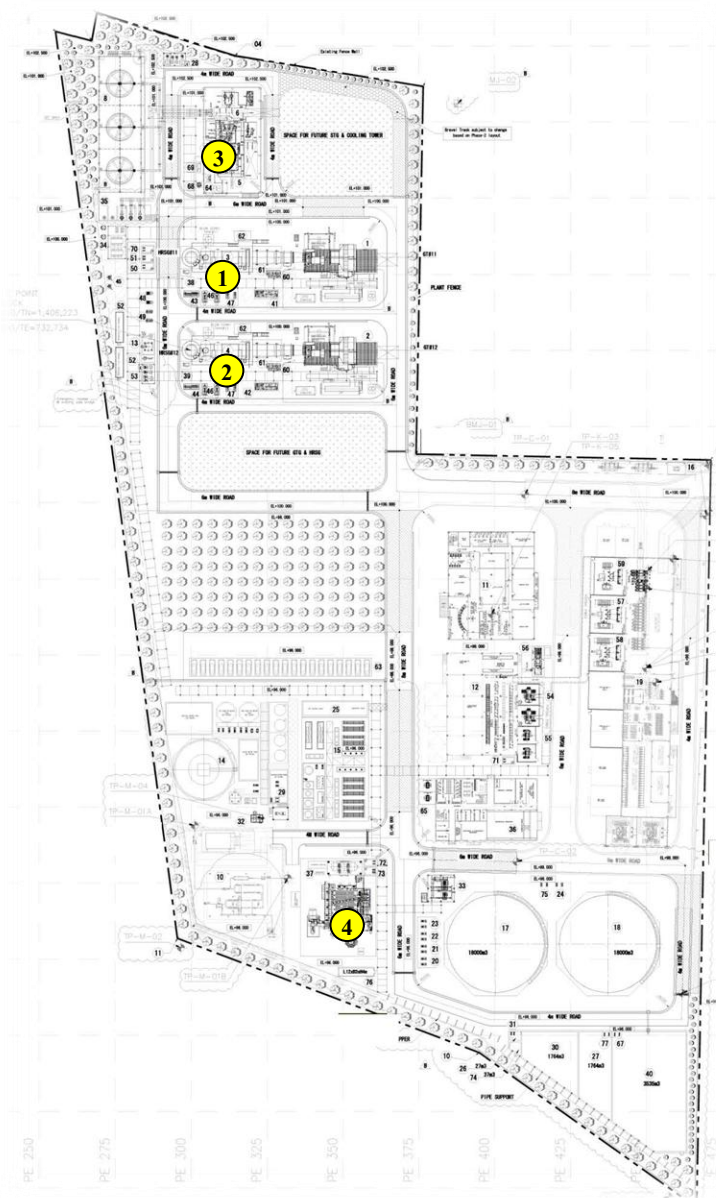
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) จำนวน 4 บริเวณ

ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2567 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 68.7-81.6 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 87.4-98.2 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 71.9 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 90.8 เดซิเบลเอ
- (2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 75.7 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 88.5 เดซิเบลเอ
- (3) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 81.6 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 98.2 เดซิเบลเอ
- (4) บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 68.7 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 87.4 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน 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 โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด





บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด



ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820725

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) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-243

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	4 ก.ย. 67
07.00-08.00	73.0
08.00-09.00	71.9
09.00-10.00	71.8
10.00-11.00	71.8
11.00-12.00	71.9
12.00-13.00	71.9
13.00-14.00	71.8
14.00-15.00	71.6
15.00-16.00	71.5
16.00-17.00	71.6
17.00-18.00	71.8
18.00-19.00	71.6
Leq(12)	71.9
Lmax	90.8
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.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820726

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) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-243

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	4 ก.ย. 67
07.00-08.00	77.0
08.00-09.00	76.1
09.00-10.00	76.3
10.00-11.00	52.0
11.00-12.00	75.7
12.00-13.00	75.5
13.00-14.00	75.5
14.00-15.00	75.4
15.00-16.00	75.6
16.00-17.00	76.3
17.00-18.00	76.5
18.00-19.00	76.7
Leq(12)	75.7
Lmax	88.5
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.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820723

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) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-243

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	4 ก.ย. 67
07.00-08.00	81.9
08.00-09.00	81.6
09.00-10.00	81.6
10.00-11.00	81.6
11.00-12.00	82.0
12.00-13.00	81.7
13.00-14.00	81.7
14.00-15.00	81.5
15.00-16.00	81.5
16.00-17.00	81.6
17.00-18.00	81.5
18.00-19.00	81.3
Leq(12)	81.6
Lmax	98.2
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.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820722

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) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-243

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	4 ก.ย. 67
07.00-08.00	60.7
08.00-09.00	64.1
09.00-10.00	72.2
10.00-11.00	75.5
11.00-12.00	70.7
12.00-13.00	71.1
13.00-14.00	62.3
14.00-15.00	62.4
15.00-16.00	61.7
16.00-17.00	62.0
17.00-18.00	61.5
18.00-19.00	61.3
Leq(12)	68.7
Lmax	87.4
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

2. บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ขณะตรวจวัดไม่มีการเดินเครื่อง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอท จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

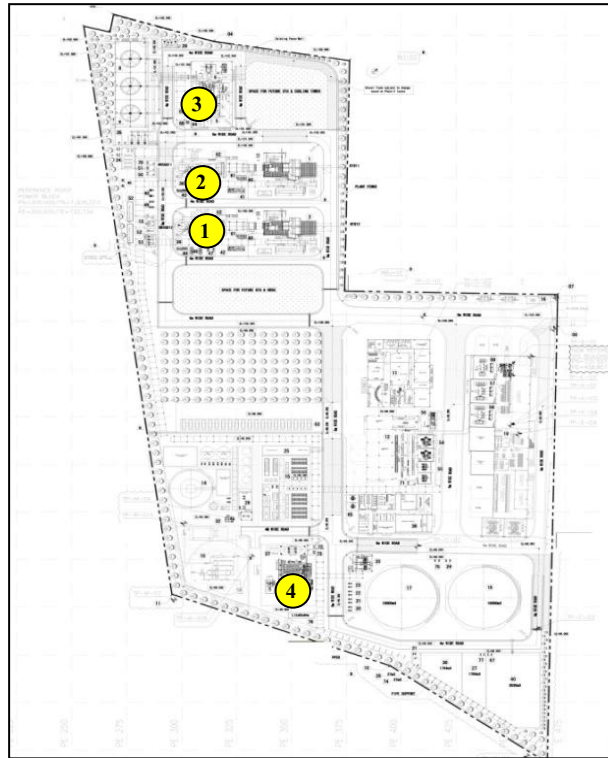
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูฒินานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท 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 โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)
	4 ก.ย. 67	4 ก.ย. 67
① บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11	71.9	90.8
② บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12	75.7	88.5
③ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	81.6	98.2
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	68.7	87.4
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	87	140

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

4.7.2.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

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 เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5 และรูปที่ 4.7-4

ตารางที่ 4.7-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

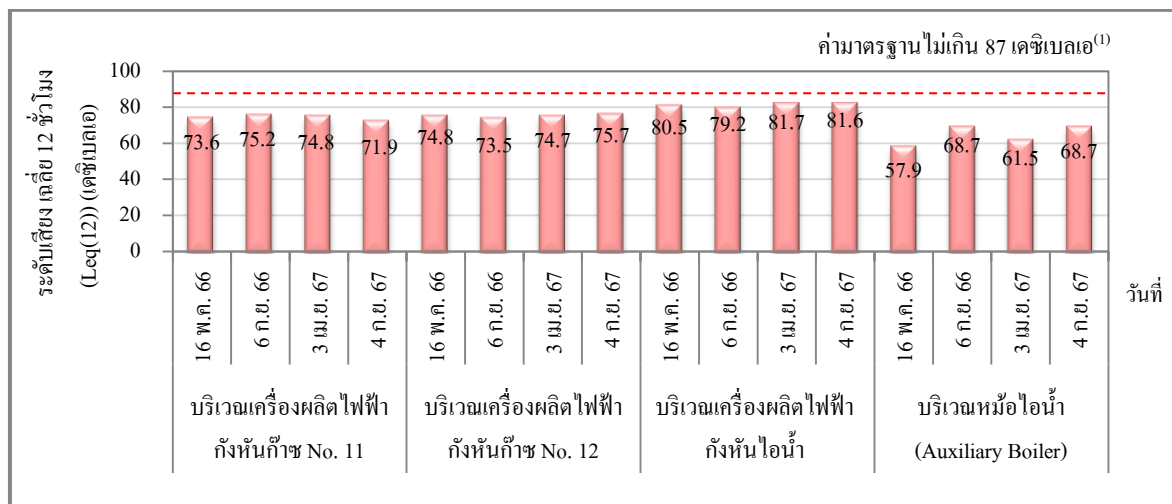
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

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
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	87	140	87	140	87	140	87	140

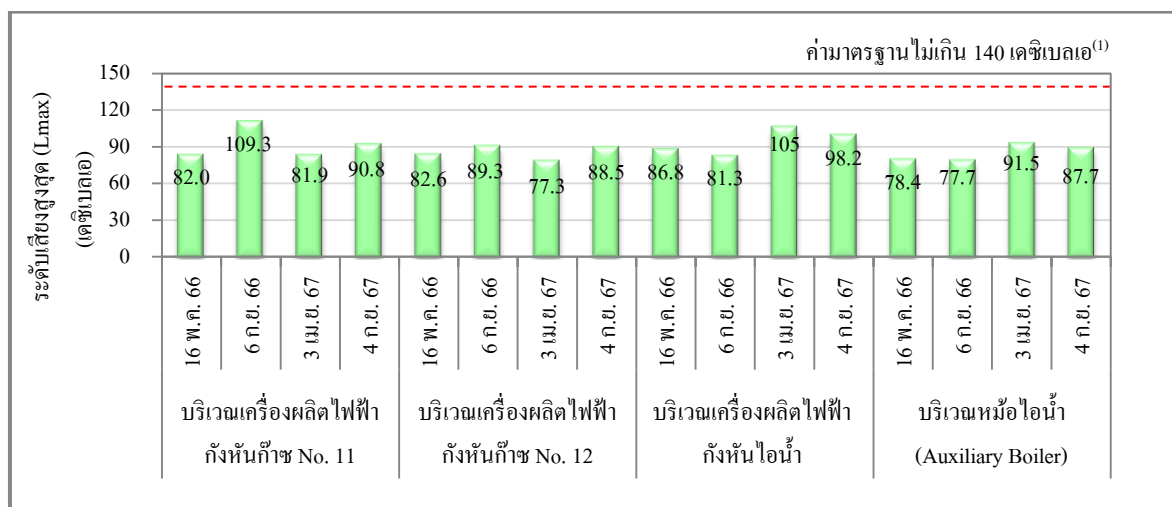
หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



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.2567

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2567 โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 8 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 12 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายผลิต พบค่า 76.2 และ 75.7 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.2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด SLM Model : RC 110A

Serial No. : 95167

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ Calibrator Model : Cirrus/CR110A

Serial No. : CB1042, CB1103

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ Calibration Ref dBA : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter SLM Reading dBA : 114.0, 114.0

SLM Adjust dBA : 0.0, 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 25 มีนาคม พ.ศ.2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2024-143

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลา การปฏิบัติงานของพนักงาน (ชั่วโมง)	เวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัดระดับเสียง		
				ร้อยละของปริมาณ เสียงสะสม (% DOSE)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 8 ชม. (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชม. (เดซิเบลเอ)
1. พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	4 ก.ย. 67	8	07.43-15.43	13.1	76.2	-
2. พนักงานฝ่ายผลิต	4 ก.ย. 67	12	07.43-19.00	17.7	-	75.7
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾					85.0	83.0

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต 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.2566-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 ของพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุงและพนักงานฝ่ายผลิต พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน 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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

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	-
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
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾			85.0	83.0

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

4.7.2.3 ระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

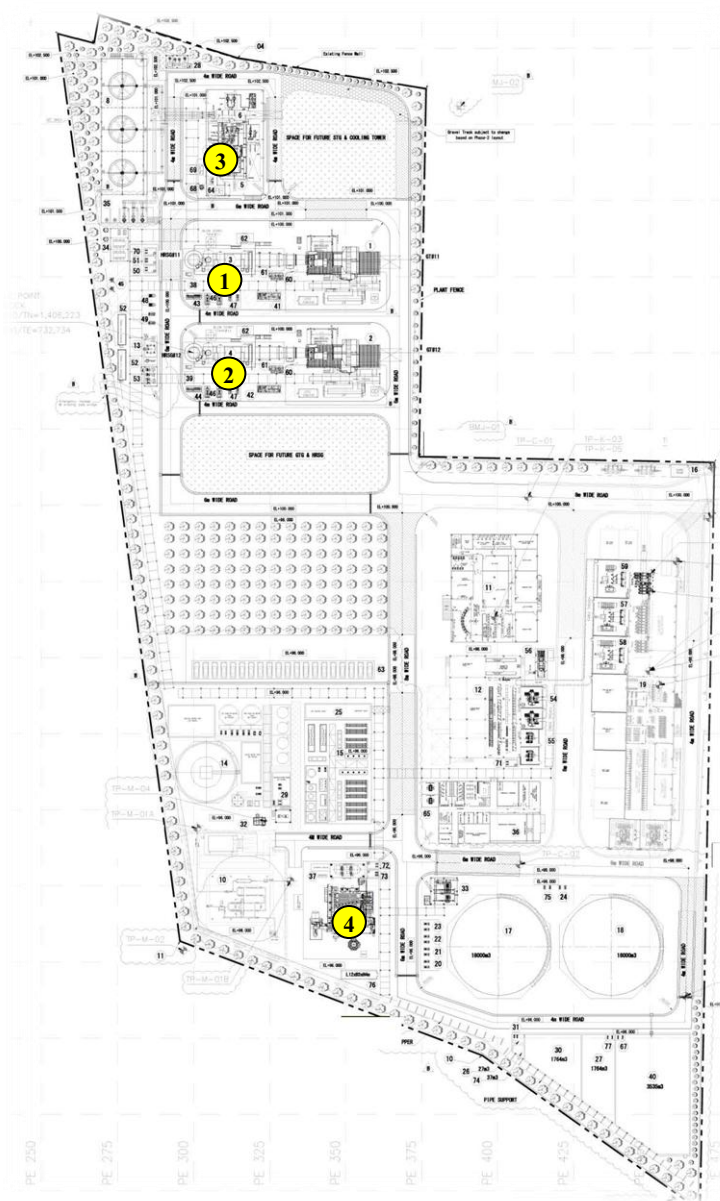
มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อน อุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (WBGT) บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปีละ 2 ครั้ง ในเดือนเมษายน และเดือนกันยายน

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-5 และ 4.7-6 ตามลำดับ

4.7.2.3.1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2567 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 28.7 29.2 31.1 และ 30.2 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎกระทรวงแรงงาน 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.2567

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทงาน	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)} (องศาเซลเซียส)
4 ก.ย. 67	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	จด Log Sheet เดินตรวจหน้างาน	28.7	34.0
	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	จด Log Sheet เดินตรวจหน้างาน	29.2	
	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	จด Log Sheet เดินตรวจหน้างาน	31.1	
	บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	จด Log Sheet เดินตรวจหน้างาน	30.2	

- 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 : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

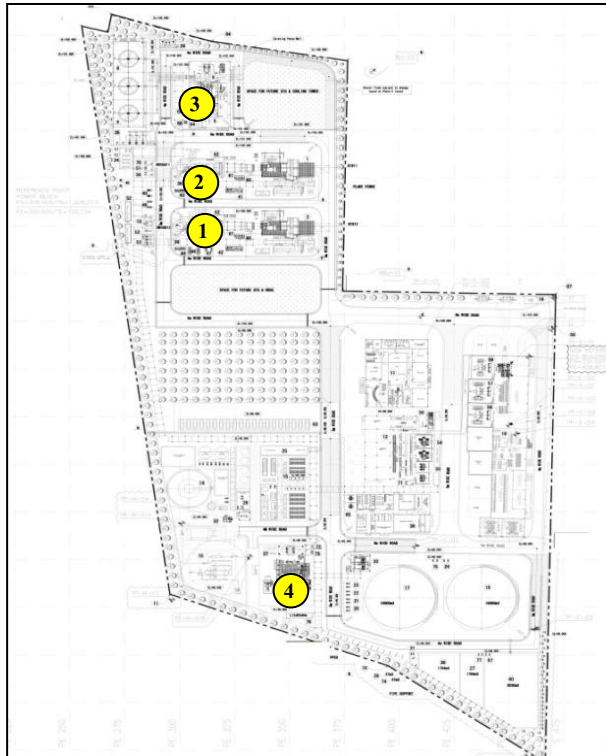
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	4 ก.ย. 67
① บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	28.7
② บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	29.2
③ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	31.1
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	30.2
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.2566-2567

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.2566-2567

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
ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)}	34.0			

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

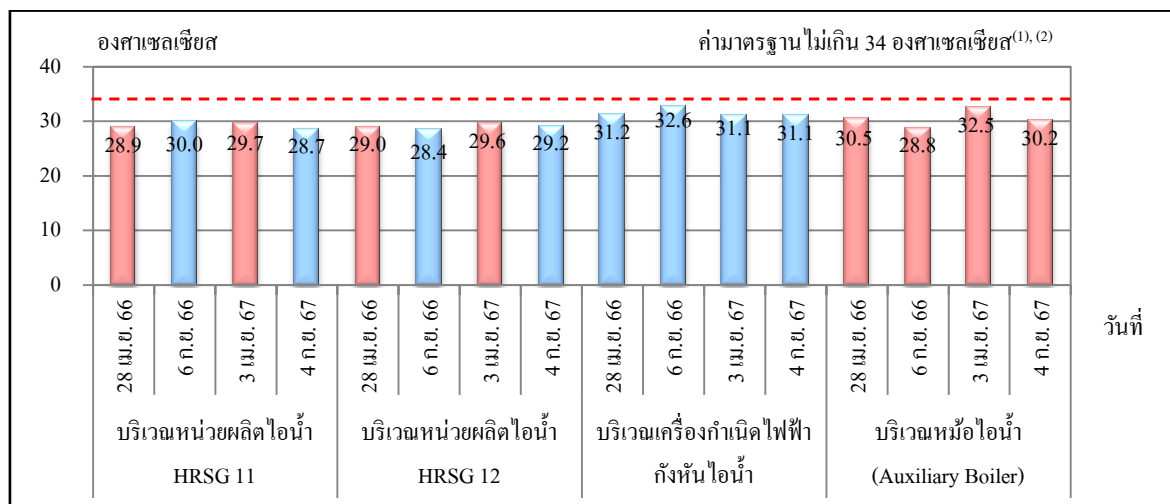
ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.7-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



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.2567

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดในช่วงเวลา กลางวัน บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2567 โดยตรวจวัดรวมทั้งหมด 28 จุด พบค่าดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
	พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้าง ต้องทำงาน
	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารสำนักงาน ชั้น 1	429-665	381-509	-
2. อาคารสำนักงาน ชั้น 2	322-1,303	261-1,053	410-1,190

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

หมายเหตุ : คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 1						
4 ก.ย. 67	1. ห้องประชุม 3	ห้องประชุม	541	300	451	150
	2. ห้องอาหาร	ห้องอาหาร	665	300	509	150
	3. ทางเดิน ชั้น 1	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	429	100	381	50
อาคารสำนักงาน ชั้น 2						
4 ก.ย. 67	4. ห้องประชุม 1	ห้องประชุม	1,303	300	1,053	150
	5. ห้องประชุม 2	ห้องประชุม	1,052	300	1,000	150
	6. ทางเดินหน้าห้องประชุม 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	657	100	600	50
	7. ทางเดิน ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	713	100	454	50
	8. ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	561	100	381	50
	9. ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	322	100	261	50

ตารางที่ 4.7-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ช่วงเวลากลางวัน
ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 2								
4 ก.ย. 67	1. โต๊ะ Control Panel 1	เอกสารและคอมพิวเตอร์	739	400-500	-	-	-	-
	2. โต๊ะ Control Panel 2	เอกสารและคอมพิวเตอร์	527	400-500	-	-	-	-
	3. โต๊ะ Control Panel 3	เอกสารและคอมพิวเตอร์	606	400-500	-	-	-	-
	4. โต๊ะ Control Panel 4	เอกสารและคอมพิวเตอร์	568	400-500	-	-	-	-
	5. โต๊ะ Shift Sup.	เอกสารและคอมพิวเตอร์	810	400-500	-	-	-	-
	6. โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสารและคอมพิวเตอร์	422	400-500	-	-	-	-
	7. โต๊ะทำงานคุณชุตติกาญจน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	410	400-500	-	-	-	-
	8. โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสารและคอมพิวเตอร์	720	400-500	-	-	-	-
	9. โต๊ะทำงานคุณพิภพ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	772	400-500	-	-	-	-
	10. โต๊ะทำงานคุณสุกศักดิ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	471	400-500	-	-	-	-
	11. โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	996	400-500	-	-	-	-
	12. โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	851	400-500	-	-	-	-
	13. โต๊ะทำงานคุณยุทธพงษ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	1,163	400-500	1,190	300	954	200
	14. โต๊ะทำงานคุณกุลรดา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	487	400-500	-	-	-	-
	15. โต๊ะทำงานคุณกิตติมา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	419	400-500	-	-	-	-
	16. โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	437	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)									
4 ก.ย. 67	17. โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	460	400-500	-	-	-	-	
	18. โต๊ะทำงานคุณโสภณ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	515	400-500	-	-	-	-	
	19. โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	524	400-500	-	-	-	-	

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

⁽²⁾ ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



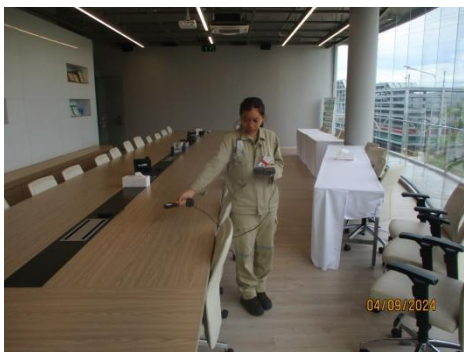
ห้องประชุม 3



ห้องอาหาร



ทางเดิน ชั้น 1
อาคารสำนักงาน ชั้น 1



ห้องประชุม 1



ห้องประชุม 2

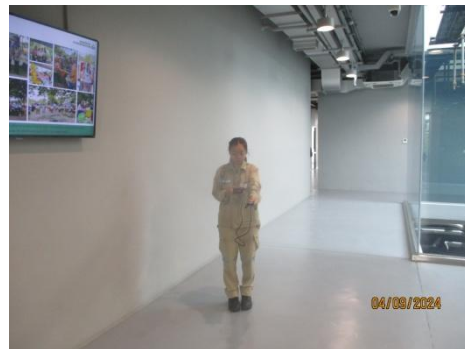
อาคารสำนักงาน ชั้น 2

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





ทางเดินหน้าห้องประชุม 2



ทางเดิน ชั้น 2



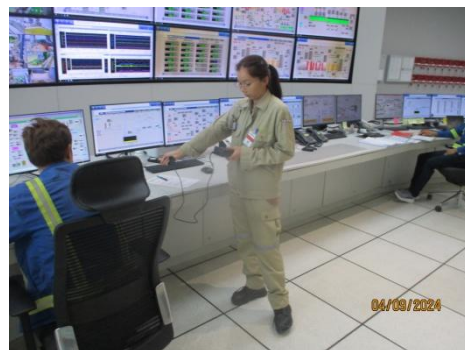
ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2



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 โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด





โต๊ะ Control Panel 3



โต๊ะ Control Panel 4



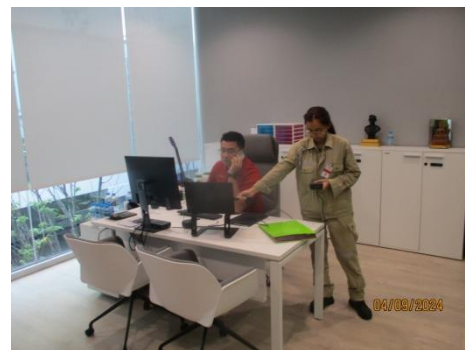
โต๊ะ Shift Sup.



โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)



โต๊ะทำงานคุณชุตติกาญจน์



โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)

อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

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

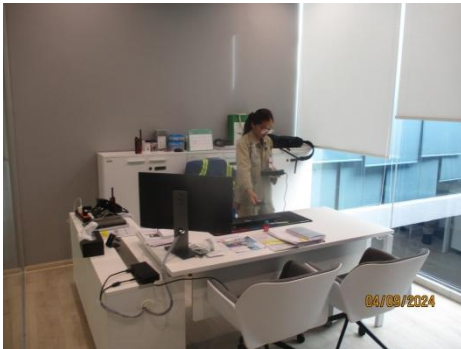




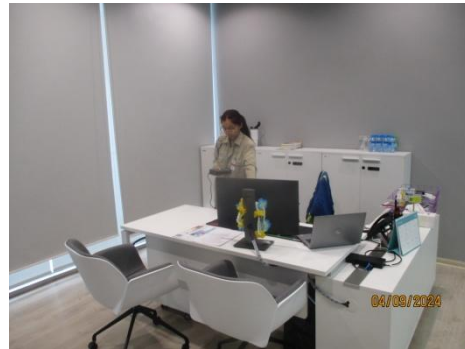
โต๊ะทำงานคุณพิภพ



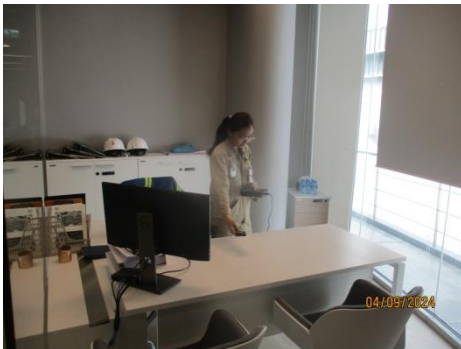
โต๊ะทำงานคุณสุกัญดี



โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์



โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ



โต๊ะทำงานคุณยุทธพงษ์

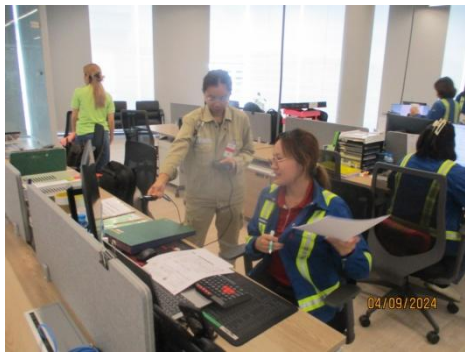


โต๊ะทำงานคุณกุลธิดา

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

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





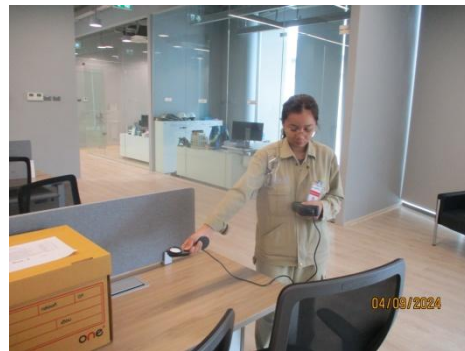
โต๊ะทำงานคุณกิตติมา



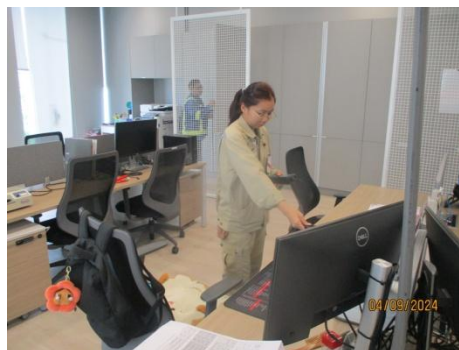
โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ



โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์



โต๊ะทำงานคุณโสภณ



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 30 ตุลาคม พ.ศ.52567 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.2567 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.2567

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
-	-	-	-

ข้อมูลบันทึก : บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ข้อมูลตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล : คุณจกฤกษ์ ท่องขาว

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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด กำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ตลอดจนสำรวจดัชนีความพึงพอใจของกลุ่มเป้าหมายตามที่มาตรการกำหนด โดยในปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการสำรวจฯ ในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.5

4.8.2 ขอร้องเรียน

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ จากชุมชนโดยรอบโครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้บันทึกข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.3

4.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการกำหนดให้บันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครึ่งล่าสุดในวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ.2567 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียด มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.5

4.9 ภาวะสุขภาพของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ติดตามภาวะสุขภาพของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงโครงการ โดยรวบรวม ผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษาจากการเก็บรวบรวมข้อมูลของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพในพื้นที่ ศึกษา และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผล ไว้ใน รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ โดยรวบรวมข้อมูล การเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยงทุกเดือน (ตลอดปี) เพื่อวิเคราะห์และประเมิน สถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยง และ ผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษา จากหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบทาง สุขภาพของประชาชน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2567 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-1

ตารางที่ 4.9-1 จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)
จากเทศบาลเมืองมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ลำดับ	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ราย)												
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
1	โรคติดเชื้อและปรสิต	64	73	75	74	93	124	174	160	113	95	88	55	1,188
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	3	7	2	4	5	16	8	8	6	2	1	2	64
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	17	16	25	9	19	8	8	11	9	12	20	16	170
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	1,446	1,342	1,285	1,265	1,490	1,372	1,552	1,420	999	1,676	1,510	1,068	16,425
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	9	7	9	7	19	20	23	18	5	10	6	9	142
6	โรกระบบประสาท	10	16	44	35	52	40	43	35	68	31	35	35	444
7	โรคตาส่วนประกอบของตา	90	98	99	94	134	101	109	109	87	100	122	86	1,229
8	โรคหูและปุ่มกกหู	53	43	52	51	57	55	57	75	73	45	56	38	655
9	โรกระบบไหลเวียนเลือด	1,741	1,583	1,354	1,281	1,531	1,416	1,479	1,380	1,032	2,165	1,968	1,168	18,098
10	โรกระบบหายใจ	1,517	1,156	1,004	727	874	1,342	1,324	1,649	1,319	876	1,105	1,089	13,982
11	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	762	788	830	720	759	811	840	747	854	963	918	738	9,730
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	220	256	252	311	358	303	317	358	285	222	251	161	3,294
13	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเสริม	396	414	565	498	544	576	548	528	550	551	578	590	6,338
14	โรกระบบสืบพันธุ์รวมปัสสาวะ	55	43	48	45	124	150	168	128	152	158	167	139	1,377
15	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0	1	1	1	0	4	1	3	0	1	0	0	12

ตารางที่ 4.9-1 (ต่อ)

ลำดับ	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ราย)												
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด (อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ขึ้นไปจนถึง 7 วัน หลังคลอด)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	2
17	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิด และโครโมโซมผิดปกติ	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
18	อาการ/อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	280	1,879	3,034	285	305	322	320	344	324	303	264	226	7,886
19	การเป็นพิษ และผลที่ตามมา	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	อุบัติเหตุจากการขนส่ง และผลที่ตามมา	13	19	17	10	17	21	18	22	20	25	17	10	209
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	51	74	86	64	69	94	102	92	94	85	88	67	966
รวม		6,727	7,815	8,783	5,481	6,450	6,776	7,091	7,088	5,990	7,320	7,194	5,497	82,212

ที่มา : เทศบาลเมืองมาบตาพุด พ.ศ.2567