

## 4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น 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.2566

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.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง HRSG 11

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 14.9-23.3 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 9.9-13.7
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2,392-2,595 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

##### (2) ปล่อง HRSG 12

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 13.4-23.1 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 8.5-13.8
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3,748-6,262 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

จากผลการตรวจวัด พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและค่าที่กำหนด ส่วนปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปัจจุบันยังไม่มีเครื่องวัดเครื่อง รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และภาคผนวก ข.8

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS Audit) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2566

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub> )	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อนาที)
ปล่อง HRSG 11	กรกฎาคม 2566	16.6-22.9	10.7-13.6	2,466-2,580
	สิงหาคม 2566	17.3-22.6	10.1-13.2	2,503-2,535
	กันยายน 2566	14.9-23.0	10.5-13.7	2,477-2,582
	ตุลาคม 2566	15.8-21.5	9.9-13.3	2,504-2,579
	พฤศจิกายน 2566	18.6-23.3	11.8-13.6	2,489-2,595
	ธันวาคม 2566	16.4-21.6	10.3-13.2	2,392-2,580
ปล่อง HRSG 12	กรกฎาคม 2566	13.4-23.1	8.5-13.7	4,216-5,812
	สิงหาคม 2566	17.2-22.6	11.2-13.4	4,628-6,257
	กันยายน 2566	16.1-22.8	11.8-13.8	3,748-5,890
	ตุลาคม 2566	17.4-21.4	9.8-13.3	4,668-6,259
	พฤศจิกายน 2566	18.4-22.6	12.0-13.6	4,296-6,258
	ธันวาคม 2566	16.6-22.4	10.5-13.2	4,369-6,262
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		24.6	-(3)	-(3)
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		120	-(3)	-(3)

- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup>ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
2. <sup>(2)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปน  
ในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
3. <sup>(3)</sup>ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ข้อมูลจาก CEMS ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

สรุปผลการตรวจวัด : ค่าความเข้มข้นของ NO<sub>x</sub> มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

#### 4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 24 และ 25 ตุลาคม พ.ศ.2566 สำหรับปล่อง HRSG 13 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากมีแผนดำเนินการก่อสร้างในปี พ.ศ.2567 และปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง ยกเว้นกรณีที่เครื่องกังหันก๊าซและหน่วยผลิตไอน้ำชุดใดชุดหนึ่งขัดข้อง หรือหยุดซ่อมบำรุง โครงการจะทำการเดินเครื่อง (Auxiliary Boiler) ผลิตไอน้ำ เพื่อส่งให้กับลูกค้าโดยตรง

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง HRSG 11

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11 ในวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- |                               |   |
|-------------------------------|---|
| - ก๊าซออกไซด์                 | พบค่าเท่ากับ 19.94 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>          |
| ของไนโตรเจน                   | หรือเท่ากับ 1.940 กรัมต่อวินาที                                 |
| - ฝุ่นละออง                   | พบค่าเท่ากับ 3.13 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub> |
|                               | หรือเท่ากับ 0.162 กรัมต่อวินาที                                 |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน | พบค่าเท่ากับ 1.45 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O <sub>2</sub>  |
|                               | หรือเท่ากับ 0.075 กรัมต่อวินาที                                 |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์       | พบค่าเท่ากับ 0.35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>           |
|                               | หรือเท่ากับ 0.048 กรัมต่อวินาที                                 |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบาย

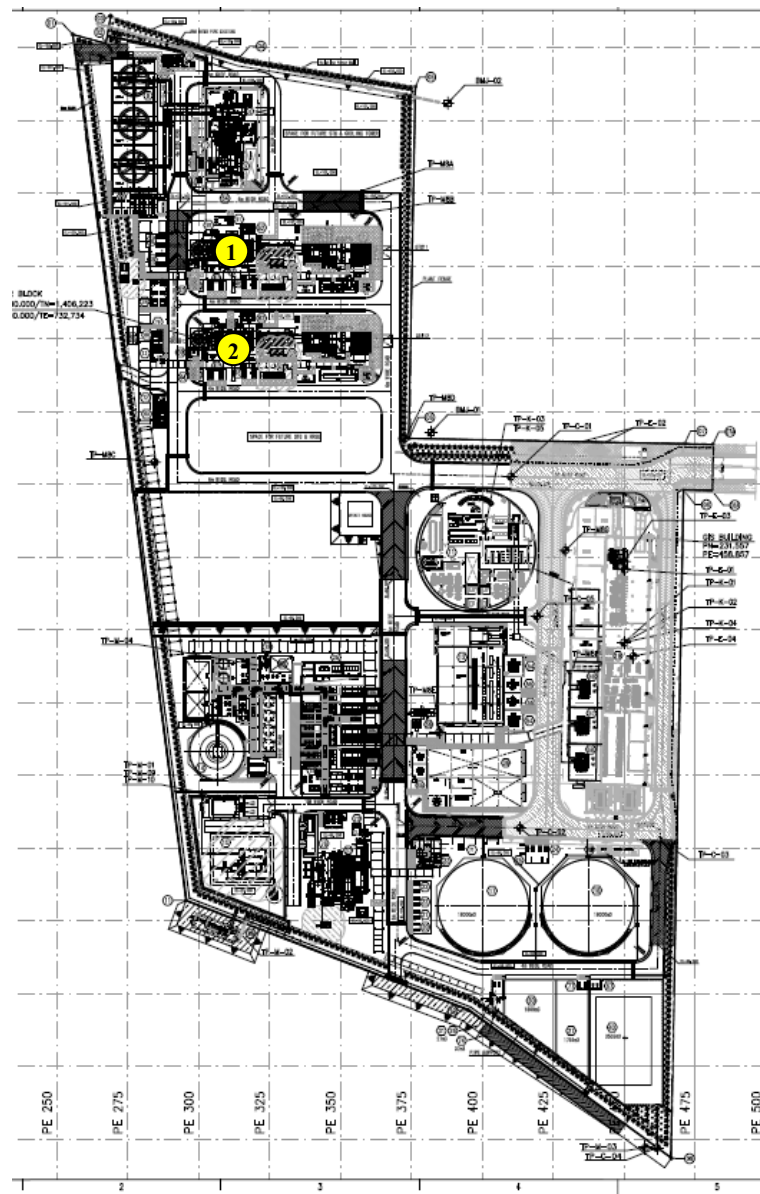
ออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

## (2) ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12 ในวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- |                               |   |
|-------------------------------|---|
| - ก๊าซออกไซด์                 | พบค่าเท่ากับ 20.18 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>          |
| ของไนโตรเจน                   | หรือเท่ากับ 1.849 กรัมต่อวินาที                                 |
| - ฝุ่นละออง                   | พบค่าเท่ากับ 3.99 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub> |
|                               | หรือเท่ากับ 0.194 กรัมต่อวินาที                                 |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน | พบค่าเท่ากับ 1.82 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O <sub>2</sub>  |
|                               | หรือเท่ากับ 0.089 กรัมต่อวินาที                                 |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์       | พบค่าเท่ากับ 1.19 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>           |
|                               | หรือเท่ากับ 0.152 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 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

- ① ปล่อง HRSG 11
- ② ปล่อง HRSG 12

รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด





ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12

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



## ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

## โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 24 ตุลาคม พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.30-14.10 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 62 เมกะวัตต์

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,680.3 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732750E, 1406249N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 82.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,793 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.5
- ร้อยละของความชื้น : 10.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	10.68	19.94	24.6/120	1.940	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.67	3.13	45/60	0.162	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	0.78	1.45	-	0.075	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.19	0.35	8.6/20	0.048	0.97

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานจันทร์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183



## ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

## โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 25 ตุลาคม พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-14.30 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 63 เมกะวัตต์

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,906.9 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 732734E, 1406223N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 82.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 14.4 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,453 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.5 ร้อยละของความชื้น : 11.6

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	10.81	20.18	24.6/120	1.849	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.14	3.99	45/60	0.194	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	0.98	1.82	-	0.089	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.64	1.19	8.6/20	0.152	0.97

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

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ละเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ละเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

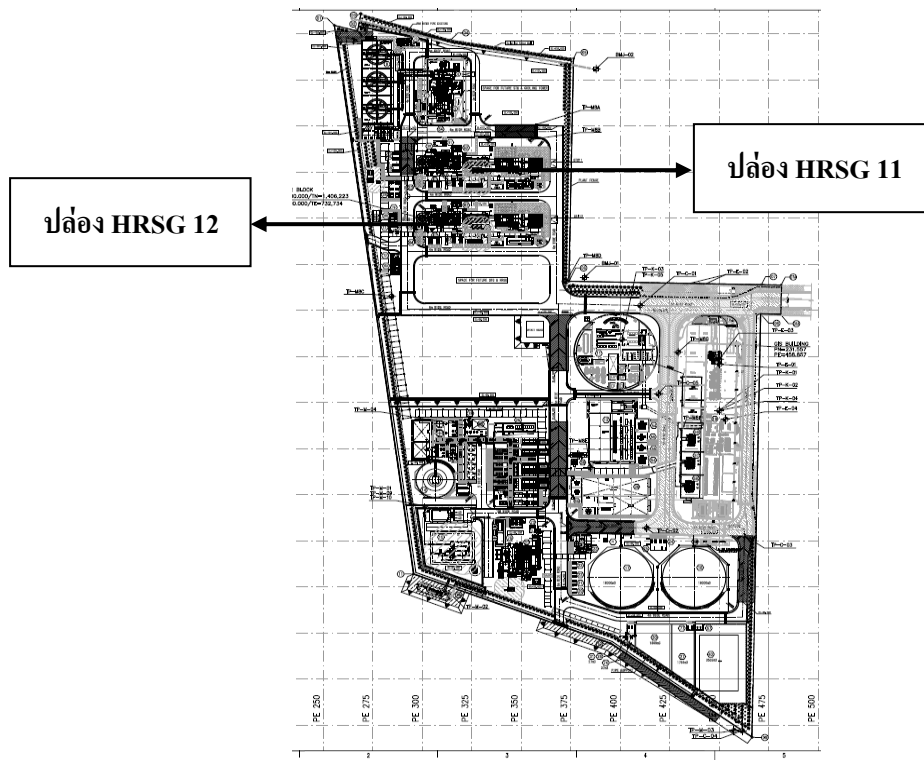
ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

## รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



ปล่อง HRSG 11 (24 ตุลาคม พ.ศ.2566)				ปล่อง HRSG 12 (25 ตุลาคม พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>	Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	19.94	24.6/120	NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	20.18	24.6/120
	g/s	1.940	2.0/-		g/s	1.849	2.0/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	3.13	45/60	TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	3.99	45/60
	g/s	0.162	1.95/-		g/s	0.194	1.95/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	1.45	-	PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	1.82	-
	g/s	0.075	-		g/s	0.089	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.35	8.6/20	SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	1.19	8.6/20
	g/s	0.048	0.97/-		g/s	0.152	0.97/-

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566

2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O<sub>2</sub>  
(โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

#### 4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) 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 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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 โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด

ปี พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
13 มิ.ย. 66 <sup>(1)</sup>	2.99	1.49	20.63	0.20
24 ต.ค. 66 <sup>(2)</sup>	3.13	1.45	19.94	0.35
ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>(1), (2)</sup>	45	-	24.6	8.6
ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>	60	- <sup>(4)</sup>	120	20

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
  - <sup>(4)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

#### ตารางที่ 4.1-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด  
ปี พ.ศ.2566

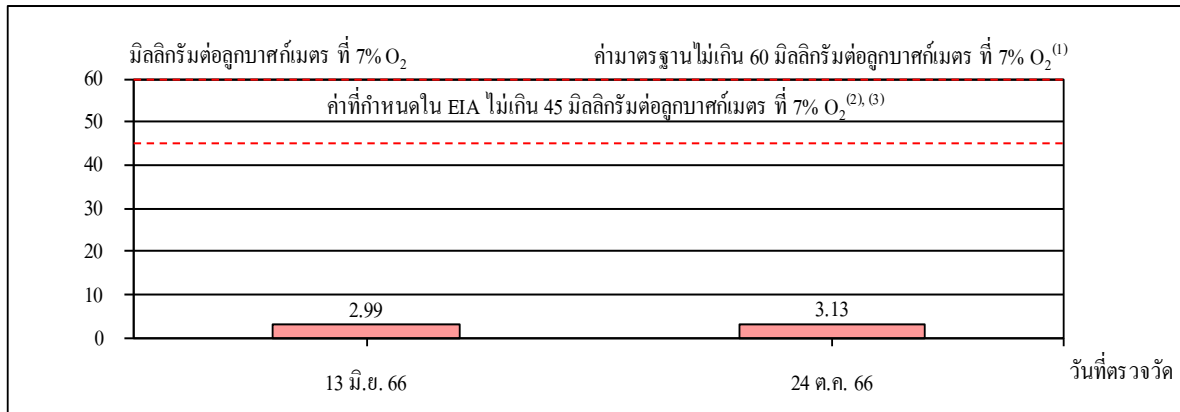
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
13 มิ.ย. 66 <sup>(1)</sup>	3.37	1.46	18.70	0.33
25 ต.ค. 66 <sup>(2)</sup>	3.99	1.82	20.18	1.19
ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>(1), (2)</sup>	45	-	24.6	8.6
ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>	60	- <sup>(4)</sup>	120	20

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
  - <sup>(4)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

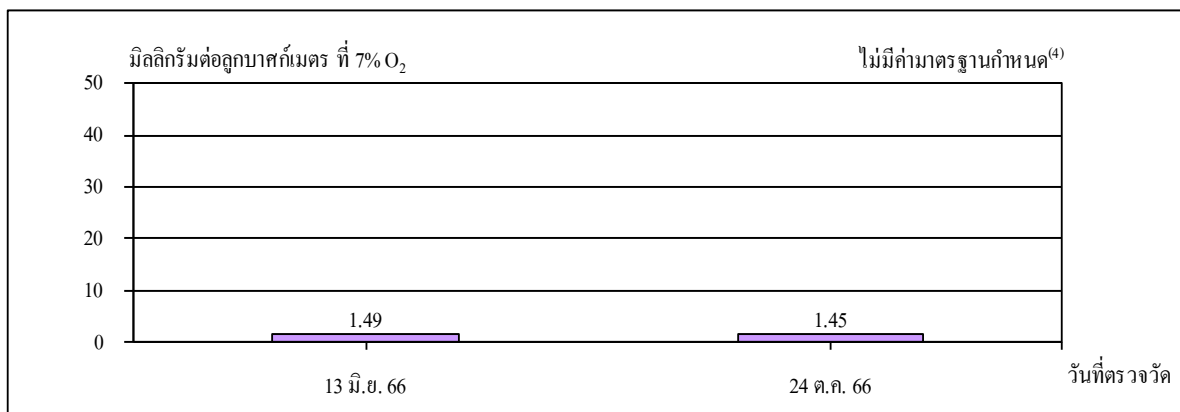
## รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

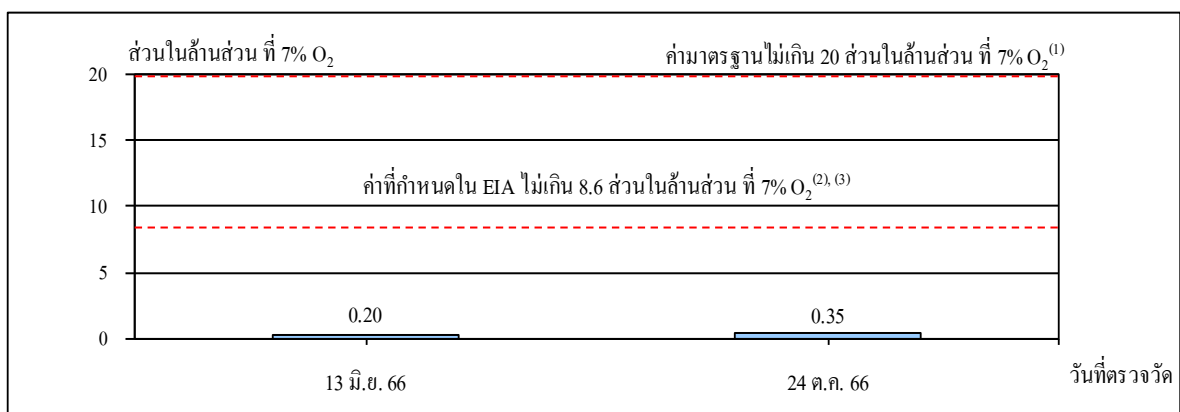
ปี พ.ศ.2566



## ฝุ่นละออง

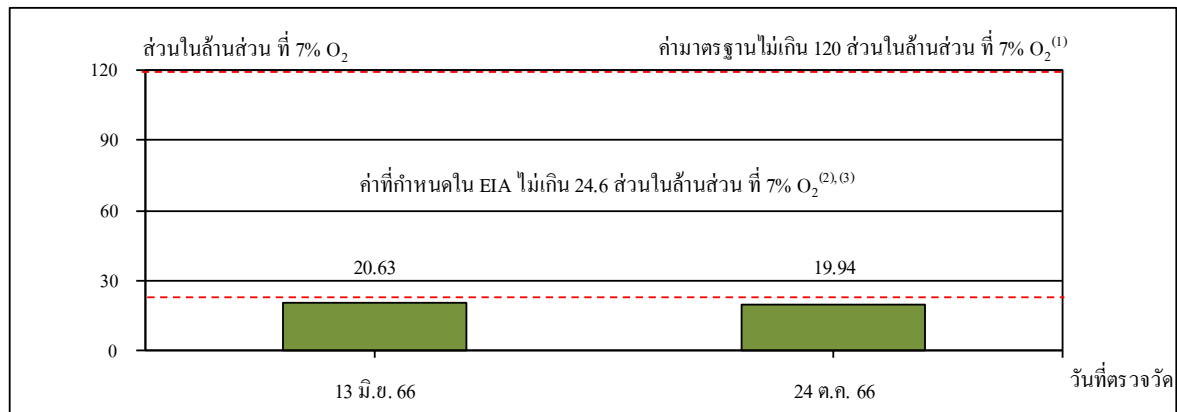


## ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



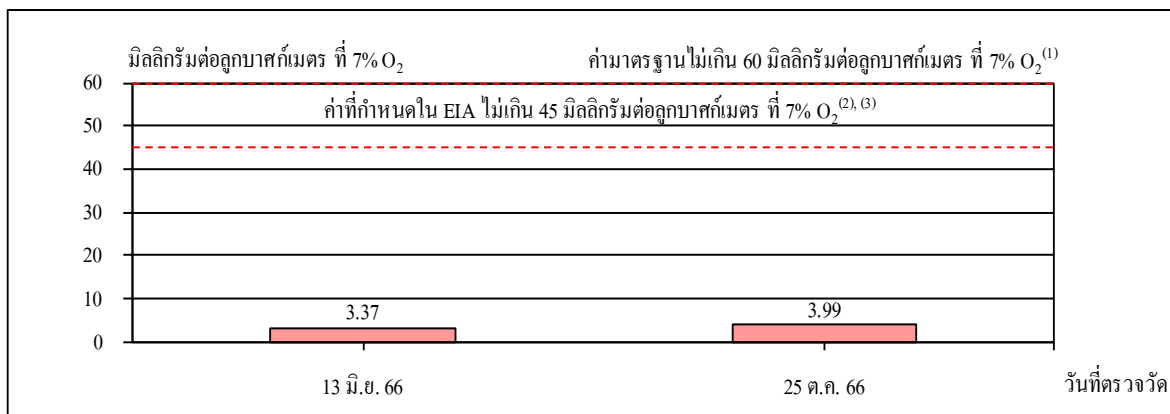
## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะหรือนำจ่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
  - <sup>(3)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
  - <sup>(4)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

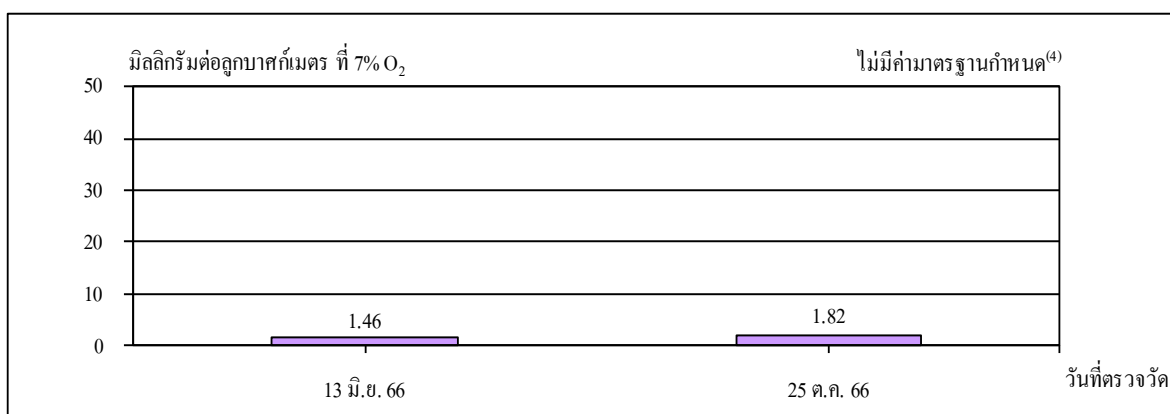
## รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

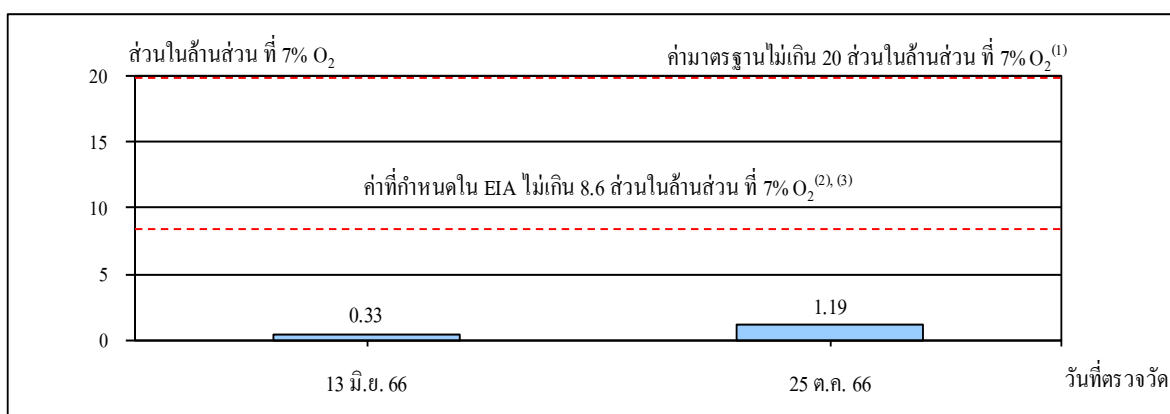
ปี พ.ศ.2566



## ฝุ่นละออง



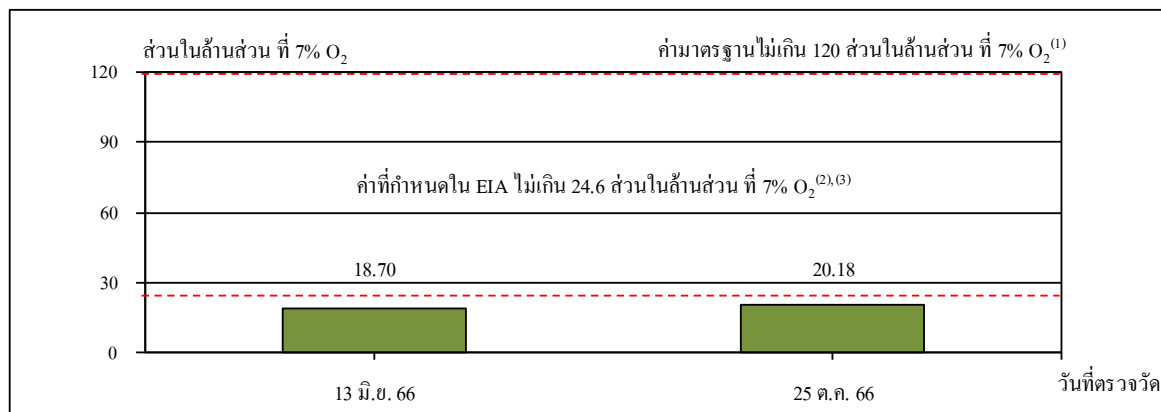
## ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะหรือนำจ่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
  - <sup>(3)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
  - <sup>(4)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## 4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง และ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) 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.2566

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัด มาจากทิศตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดง ในตารางที่ 4.2-1



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกเจนเนอร์ชั่น จำกัด





วัดมาบชูด



วัดโสภณวนาราม



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

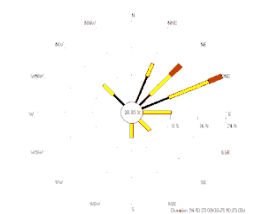
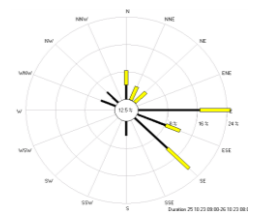
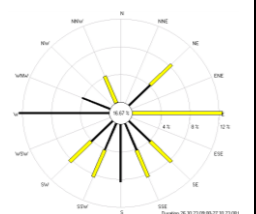
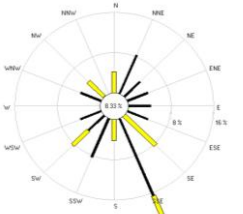
## บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

## ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง : 0734105E, 1408033N

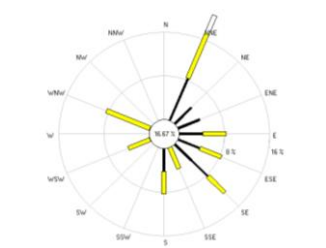
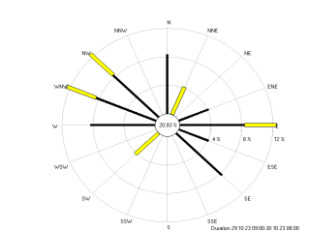

เวลา (น.)	24-25 ต.ค.66		25-26 ต.ค.66		26-27 ต.ค.66		27-28 ต.ค.66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.4	NE	1.7	N	1.3	SSE	1.3	S
10:00 - 11:00	2.1	NE	1.2	E	0.6	S	0.9	SSE
11:00 - 12:00	2.1	ENE	1.6	NE	1.5	E	1.1	SE
12:00 - 13:00	1.7	ENE	1.7	NNE	1.8	E	1.5	SSE
13:00 - 14:00	1.2	E	1.2	ESE	0.9	S	1.2	SE
14:00 - 15:00	1.4	E	0.7	S	0.8	WNW	0.9	SSW
15:00 - 16:00	1.4	NNE	0.9	E	0.6	W	1.8	NW
16:00 - 17:00	0.7	NNE	0.9	ESE	1.0	SW	0.6	WNW
17:00 - 18:00	0.4	ENE	0.7	SE	0.7	W	0.5	SSW
18:00 - 19:00	0.4	SSE	0.8	ESE	0.7	SSW	0.8	SW
19:00 - 20:00	1.1	NE	0.3	ESE	1.0	SSW	0.5	SSE
20:00 - 21:00	0.6	NE	0.5	SE	1.1	E	0.9	SSE
21:00 - 22:00	1.0	S	0.5	N	0.3	SSE	0.5	E
22:00 - 23:00	0.8	NNE	0.6	NW	1.1	NE	0.8	ENE
23:00 - 24:00	1.0	NW	0.7	E	0.9	W	0.6	NNE
00:00 - 01:00	0.7	NW	0.3	S	1.0	NNW	0.3	NNW
01:00 - 02:00	0.4	NNW	0.5	WNW	0.8	SW	0.5	SSE
02:00 - 03:00	0.6	ENE	0.8	E	0.3	WNW	0.3	N
03:00 - 04:00	0.8	ENE	0.3	N	0.9	NE	1.0	N
04:00 - 05:00	0.3	NNW	0.6	E	0.6	SSE	0.6	ESE
05:00 - 06:00	0.3	NNW	1.0	SE	0.4	ESE	0.7	NE
06:00 - 07:00	1.3	ENE	0.6	SE	0.4	SE	0.7	NNE
07:00 - 08:00	1.3	ENE	1.2	E	1.4	SE	0.7	WSW
08:00 - 09:00	1.7	SE	1.4	SE	0.7	SE	1.0	SW
Wind Rose								

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	28-29 ตุลาคม 2566		29-30 ตุลาคม 2566		30-31 ตุลาคม 2566	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.1	SSE	0.5	E	1.2	ESE
10:00 - 11:00	1.1	S	0.4	WNW	1.0	SSE
11:00 - 12:00	0.7	S	0.9	N	1.1	E
12:00 - 13:00	1.3	WSW	1.2	SW	2.0	ESE
13:00 - 14:00	1.5	WNW	0.8	W	0.8	NW
14:00 - 15:00	1.5	WNW	0.9	ESE	0.5	NNW
15:00 - 16:00	1.0	ESE	0.7	NW	1.0	WSW
16:00 - 17:00	1.4	E	0.8	WNW	1.1	NW
17:00 - 18:00	0.3	ESE	1.0	WNW	0.4	SSE
18:00 - 19:00	0.6	SE	0.9	E	1.0	NE
19:00 - 20:00	1.1	NNE	0.6	W	0.6	W
20:00 - 21:00	1.2	NNE	0.3	E	0.8	NNE
21:00 - 22:00	0.5	ESE	0.4	N	0.5	ENE
22:00 - 23:00	1.0	SE	0.9	WNW	1.3	E
23:00 - 24:00	0.4	NW	0.9	NW	1.0	N
00:00 - 01:00	0.7	ENE	1.1	NW	0.9	NE
01:00 - 02:00	0.5	E	0.3	NNW	0.6	NE
02:00 - 03:00	0.4	E	0.4	SSE	1.3	NE
03:00 - 04:00	0.3	ENE	0.5	SE	1.2	NNE
04:00 - 05:00	1.1	NNE	0.8	ENE	0.7	N
05:00 - 06:00	0.6	SE	1.0	NNE	1.0	E
06:00 - 07:00	0.5	NNE	0.8	N	1.8	NE
07:00 - 08:00	0.9	NE	0.8	SE	2.0	N
08:00 - 09:00	0.7	NNE	1.1	E	1.5	N
Wind Rose						

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณพิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

#### 4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูดุ บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณ วัดหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.031-0.060	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.029-0.050	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.044-0.077	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.026-0.049	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

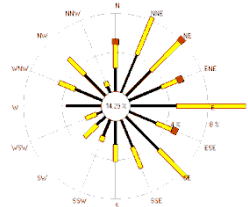
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

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

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.027-0.039	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.020-0.033	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.028-0.052	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.016-0.031	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.2566

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> 24 hr (ppm)	NO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)		
1. บริเวณวัดมาบชูด	0730829E, 1407363N	5.1	24-25 ต.ค. 66	0.043	0.036	0.002-0.004	0.003	0.002-0.011	แดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนมาก	-
			25-26 ต.ค. 66	0.047	0.036	0.002-0.004	0.003	0.002-0.012		
			26-27 ต.ค. 66	0.060	0.039	0.002-0.003	0.003	0.002-0.009		
			27-28 ต.ค. 66	0.046	0.037	0.002-0.006	0.003	0.002-0.009		
			28-29 ต.ค. 66	0.031	0.030	0.002-0.003	0.003	0.003-0.013		
			29-30 ต.ค. 66	0.042	0.036	0.002-0.004	0.003	0.003-0.009		
			30-31 ต.ค. 66	0.034	0.027	0.002-0.003	0.003	0.003-0.010		
2. บริเวณวัดโสภณ- วนาราม	0735039E, 1405843N	7.1	24-25 ต.ค. 66	0.050	0.032	0.002-0.006	0.004	0.002-0.025	แดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนมาก	-
			25-26 ต.ค. 66	0.037	0.033	0.002-0.006	0.004	0.002-0.021		
			26-27 ต.ค. 66	0.029	0.020	0.002-0.006	0.004	0.003-0.014		
			27-28 ต.ค. 66	0.040	0.028	0.002-0.006	0.004	0.002-0.013		
			28-29 ต.ค. 66	0.039	0.028	0.002-0.006	0.004	0.002-0.013		
			29-30 ต.ค. 66	0.042	0.032	0.002-0.006	0.004	0.003-0.016		
			30-31 ต.ค. 66	0.030	0.023	0.002-0.006	0.004	0.003-0.016		
3. บริเวณชุมชน บ้านพลอง	0734105E, 1408033N	7.2	24-25 ต.ค. 66	0.074	0.052	0.003-0.005	0.004	0.001-0.013	แดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนมาก	
			25-26 ต.ค. 66	0.077	0.050	0.003-0.004	0.003	0.001-0.011		
			26-27 ต.ค. 66	0.046	0.028	0.003-0.005	0.004	0.001-0.007		
			27-28 ต.ค. 66	0.073	0.045	0.003-0.008	0.004	0.001-0.007		
			28-29 ต.ค. 66	0.059	0.041	0.003-0.005	0.004	0.001-0.007		
			29-30 ต.ค. 66	0.058	0.041	0.003-0.004	0.003	0.001-0.008		
			30-31 ต.ค. 66	0.044	0.031	0.002-0.004	0.003	0.002-0.008		



ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> 24 hr (ppm)	NO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)		
4. บริเวณวัดหนองแฟบ	0729824E, 1403311N	6.1	24-25 ต.ค. 66	0.026	0.022	0.003-0.005	0.004	0.002-0.010	แดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนใหญ่	-
			25-26 ต.ค. 66	0.037	0.029	0.003-0.005	0.004	0.002-0.011		
			26-27 ต.ค. 66	0.039	0.016	0.003-0.005	0.004	0.002-0.009		
			27-28 ต.ค. 66	0.029	0.018	0.003-0.008	0.005	0.002-0.008		
			28-29 ต.ค. 66	0.037	0.028	0.003-0.005	0.004	0.003-0.012		
			29-30 ต.ค. 66	0.049	0.031	0.004-0.005	0.004	0.003-0.008		
			30-31 ต.ค. 66	0.026	0.020	0.003-0.005	0.004	0.003-0.010		
ค่ามาตรฐาน				0.330 <sup>(1)</sup>	0.120 <sup>(1)</sup>	0.300 <sup>(2)</sup>	0.120 <sup>(1)</sup>	0.170 <sup>(3)</sup>	-	

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์

ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

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

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และแก๊สไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

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

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ  
เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชวลู	0.002-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.002-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.002-0.008	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.003-0.008	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ  
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชวลู	0.003	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.003-0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.004-0.005	ส่วนในล้านส่วน

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

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง  
แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566 ที่ตรวจวัดได้ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษา  
แนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

**บริเวณวัดมาบชวลู**

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้  
ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า  
มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง  
0.002-0.004 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดโสภณวนาราม

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

### บริเวณชุมชนบ้านพลง

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

## ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด

ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 238

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0035	0.0026	0.0029	0.0028	0.0029	0.0027	0.0023
10:00 - 11:00	0.0035	0.0024	0.0026	0.0029	0.0027	0.0027	0.0021
11:00 - 12:00	0.0031	0.0030	0.0030	0.0029	0.0031	0.0026	0.0025
12:00 - 13:00	0.0031	0.0023	0.0031	0.0027	0.0032	0.0032	0.0020
13:00 - 14:00	0.0033	0.0025	0.0034	0.0029	0.0027	0.0023	0.0024
14:00 - 15:00	0.0031	0.0020	0.0031	0.0058	0.0027	0.0021	0.0027
15:00 - 16:00	0.0028	0.0023	0.0032	0.0033	0.0021	0.0026	0.0021
16:00 - 17:00	0.0029	0.0028	0.0028	0.0037	0.0025	0.0029	0.0026
17:00 - 18:00	0.0027	0.0028	0.0026	0.0035	0.0030	0.0026	0.0022
18:00 - 19:00	0.0030	0.0020	0.0026	0.0032	0.0025	0.0024	0.0025
19:00 - 20:00	0.0022	0.0021	0.0023	0.0034	0.0027	0.0028	0.0027
20:00 - 21:00	0.0019	0.0021	0.0024	0.0031	0.0028	0.0039	0.0027
21:00 - 22:00	0.0025	0.0025	0.0024	0.0030	0.0025	0.0029	0.0023
22:00 - 23:00	0.0031	0.0024	0.0028	0.0036	0.0025	0.0031	0.0029
23:00 - 00:00	0.0034	0.0026	0.0026	0.0027	0.0024	0.0026	0.0028
00:00 - 01:00	0.0030	0.0029	0.0029	0.0032	0.0027	0.0029	0.0024
01:00 - 02:00	0.0029	0.0029	0.0024	0.0035	0.0024	0.0027	0.0029
02:00 - 03:00	0.0026	0.0037	0.0028	0.0031	0.0034	0.0028	0.0023
03:00 - 04:00	0.0030	0.0027	0.0027	0.0033	0.0033	0.0026	0.0026
04:00 - 05:00	0.0025	0.0028	0.0025	0.0029	0.0030	0.0026	0.0030
05:00 - 06:00	0.0026	0.0027	0.0022	0.0030	0.0025	0.0029	0.0022
06:00 - 07:00	0.0022	0.0029	0.0024	0.0031	0.0031	0.0034	0.0028
07:00 - 08:00	0.0024	0.0024	0.0021	0.0024	0.0027	0.0022	0.0028
08:00 - 09:00	0.0028	0.0031	0.0023	0.0026	0.0027	0.0028	0.0017
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0028	0.0026	0.0027	0.0032	0.0028	0.0028	0.0025
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0035	0.0037	0.0034	0.0058	0.0034	0.0039	0.0030
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0019	0.0020	0.0021	0.0024	0.0021	0.0021	0.0017
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

## ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม

ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735039E, 1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0042	0.0048	0.0044	0.0050	0.0018	0.0061	0.0021
10:00 - 11:00	0.0023	0.0027	0.0056	0.0036	0.0027	0.0030	0.0022
11:00 - 12:00	0.0022	0.0056	0.0040	0.0053	0.0046	0.0044	0.0035
12:00 - 13:00	0.0036	0.0058	0.0047	0.0050	0.0052	0.0050	0.0026
13:00 - 14:00	0.0020	0.0036	0.0049	0.0061	0.0048	0.0019	0.0052
14:00 - 15:00	0.0055	0.0022	0.0020	0.0050	0.0054	0.0027	0.0041
15:00 - 16:00	0.0044	0.0032	0.0047	0.0056	0.0021	0.0046	0.0030
16:00 - 17:00	0.0060	0.0045	0.0048	0.0058	0.0034	0.0020	0.0024
17:00 - 18:00	0.0045	0.0049	0.0019	0.0061	0.0041	0.0042	0.0027
18:00 - 19:00	0.0034	0.0019	0.0041	0.0048	0.0037	0.0054	0.0050
19:00 - 20:00	0.0046	0.0047	0.0049	0.0019	0.0048	0.0053	0.0052
20:00 - 21:00	0.0021	0.0051	0.0035	0.0027	0.0064	0.0059	0.0020
21:00 - 22:00	0.0027	0.0026	0.0058	0.0018	0.0058	0.0039	0.0048
22:00 - 23:00	0.0041	0.0040	0.0021	0.0051	0.0029	0.0050	0.0041
23:00 - 00:00	0.0057	0.0041	0.0020	0.0048	0.0038	0.0037	0.0055
00:00 - 01:00	0.0020	0.0036	0.0055	0.0023	0.0039	0.0032	0.0024
01:00 - 02:00	0.0052	0.0049	0.0054	0.0039	0.0051	0.0023	0.0021
02:00 - 03:00	0.0048	0.0058	0.0029	0.0051	0.0050	0.0057	0.0044
03:00 - 04:00	0.0054	0.0048	0.0058	0.0042	0.0053	0.0042	0.0032
04:00 - 05:00	0.0049	0.0055	0.0038	0.0052	0.0049	0.0031	0.0052
05:00 - 06:00	0.0034	0.0041	0.0040	0.0023	0.0044	0.0046	0.0056
06:00 - 07:00	0.0043	0.0032	0.0020	0.0056	0.0049	0.0047	0.0059
07:00 - 08:00	0.0041	0.0035	0.0025	0.0032	0.0034	0.0042	0.0060
08:00 - 09:00	0.0061	0.0033	0.0037	0.0031	0.0031	0.0034	0.0047
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0041	0.0041	0.0040	0.0043	0.0042	0.0041	0.0039
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0061	0.0058	0.0058	0.0061	0.0064	0.0061	0.0060
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0020	0.0019	0.0019	0.0018	0.0018	0.0019	0.0020
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
 2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

## ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลอง

ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734105E, 1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

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.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0044	0.0031	0.0034	0.0036	0.0037	0.0036	0.0039
10:00 - 11:00	0.0044	0.0027	0.0035	0.0044	0.0046	0.0040	0.0036
11:00 - 12:00	0.0042	0.0036	0.0041	0.0033	0.0051	0.0036	0.0039
12:00 - 13:00	0.0042	0.0034	0.0037	0.0036	0.0044	0.0030	0.0031
13:00 - 14:00	0.0041	0.0029	0.0038	0.0033	0.0029	0.0038	0.0033
14:00 - 15:00	0.0045	0.0038	0.0036	0.0075	0.0032	0.0035	0.0036
15:00 - 16:00	0.0041	0.0037	0.0042	0.0045	0.0028	0.0034	0.0031
16:00 - 17:00	0.0034	0.0026	0.0035	0.0045	0.0034	0.0028	0.0037
17:00 - 18:00	0.0037	0.0035	0.0039	0.0039	0.0030	0.0034	0.0038
18:00 - 19:00	0.0037	0.0036	0.0039	0.0043	0.0033	0.0028	0.0040
19:00 - 20:00	0.0037	0.0038	0.0031	0.0037	0.0029	0.0037	0.0034
20:00 - 21:00	0.0029	0.0033	0.0041	0.0042	0.0041	0.0039	0.0039
21:00 - 22:00	0.0038	0.0031	0.0041	0.0034	0.0028	0.0042	0.0034
22:00 - 23:00	0.0032	0.0037	0.0034	0.0039	0.0037	0.0031	0.0034
23:00 - 00:00	0.0041	0.0032	0.0041	0.0032	0.0034	0.0030	0.0034
00:00 - 01:00	0.0037	0.0040	0.0038	0.0035	0.0035	0.0032	0.0030
01:00 - 02:00	0.0031	0.0031	0.0040	0.0040	0.0035	0.0030	0.0034
02:00 - 03:00	0.0029	0.0042	0.0038	0.0035	0.0043	0.0038	0.0036
03:00 - 04:00	0.0035	0.0035	0.0036	0.0036	0.0034	0.0030	0.0036
04:00 - 05:00	0.0029	0.0037	0.0028	0.0045	0.0041	0.0034	0.0031
05:00 - 06:00	0.0039	0.0036	0.0037	0.0037	0.0033	0.0037	0.0033
06:00 - 07:00	0.0031	0.0038	0.0039	0.0036	0.0033	0.0035	0.0032
07:00 - 08:00	0.0036	0.0032	0.0047	0.0036	0.0031	0.0034	0.0027
08:00 - 09:00	0.0034	0.0036	0.0030	0.0043	0.0036	0.0033	0.0024
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0037	0.0034	0.0037	0.0040	0.0036	0.0034	0.0034
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0045	0.0042	0.0047	0.0075	0.0051	0.0042	0.0040
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0029	0.0026	0.0028	0.0032	0.0028	0.0028	0.0024
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

**ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729824E, 1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C SN 60771-328-2

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0040	0.0041	0.0038	0.0045	0.0037	0.0045	0.0032
10:00 - 11:00	0.0044	0.0032	0.0046	0.0037	0.0042	0.0035	0.0034
11:00 - 12:00	0.0044	0.0041	0.0041	0.0048	0.0051	0.0040	0.0036
12:00 - 13:00	0.0045	0.0041	0.0042	0.0046	0.0044	0.0042	0.0037
13:00 - 14:00	0.0038	0.0038	0.0039	0.0043	0.0042	0.0037	0.0035
14:00 - 15:00	0.0047	0.0035	0.0038	0.0075	0.0040	0.0035	0.0040
15:00 - 16:00	0.0046	0.0033	0.0042	0.0044	0.0032	0.0038	0.0034
16:00 - 17:00	0.0047	0.0036	0.0041	0.0049	0.0036	0.0038	0.0033
17:00 - 18:00	0.0042	0.0044	0.0037	0.0051	0.0038	0.0038	0.0037
18:00 - 19:00	0.0039	0.0031	0.0033	0.0045	0.0041	0.0046	0.0037
19:00 - 20:00	0.0039	0.0034	0.0046	0.0038	0.0040	0.0045	0.0044
20:00 - 21:00	0.0030	0.0040	0.0040	0.0047	0.0043	0.0046	0.0037
21:00 - 22:00	0.0038	0.0035	0.0043	0.0040	0.0047	0.0047	0.0039
22:00 - 23:00	0.0033	0.0037	0.0037	0.0046	0.0037	0.0041	0.0042
23:00 - 00:00	0.0041	0.0034	0.0038	0.0046	0.0036	0.0040	0.0050
00:00 - 01:00	0.0032	0.0035	0.0045	0.0042	0.0037	0.0042	0.0035
01:00 - 02:00	0.0043	0.0041	0.0043	0.0044	0.0047	0.0038	0.0035
02:00 - 03:00	0.0041	0.0048	0.0040	0.0048	0.0048	0.0043	0.0046
03:00 - 04:00	0.0037	0.0044	0.0049	0.0049	0.0045	0.0045	0.0041
04:00 - 05:00	0.0041	0.0042	0.0039	0.0053	0.0042	0.0038	0.0050
05:00 - 06:00	0.0040	0.0040	0.0037	0.0032	0.0038	0.0042	0.0046
06:00 - 07:00	0.0034	0.0036	0.0030	0.0048	0.0036	0.0045	0.0043
07:00 - 08:00	0.0037	0.0038	0.0036	0.0039	0.0039	0.0042	0.0043
08:00 - 09:00	0.0041	0.0035	0.0037	0.0036	0.0035	0.0042	0.0035
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0040	0.0038	0.0040	0.0045	0.0041	0.0041	0.0039
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0047	0.0048	0.0049	0.0075	0.0051	0.0047	0.0050
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0030	0.0031	0.0030	0.0032	0.0032	0.0035	0.0032
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง(1)	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง(2)	0.120						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

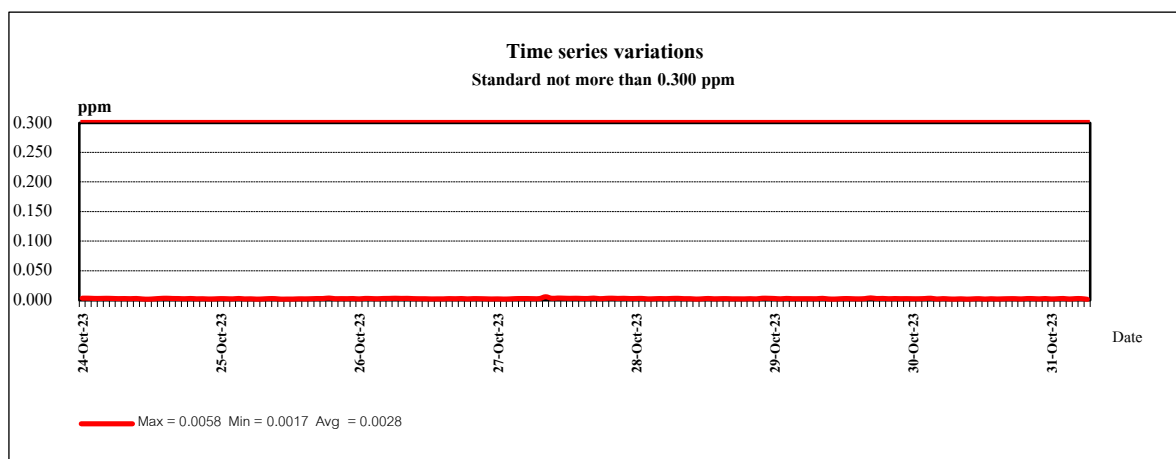
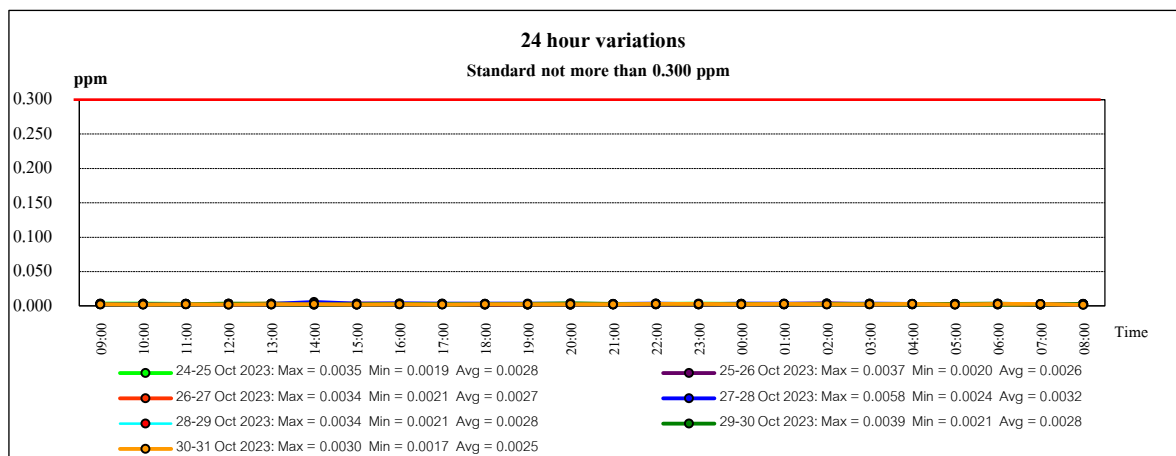
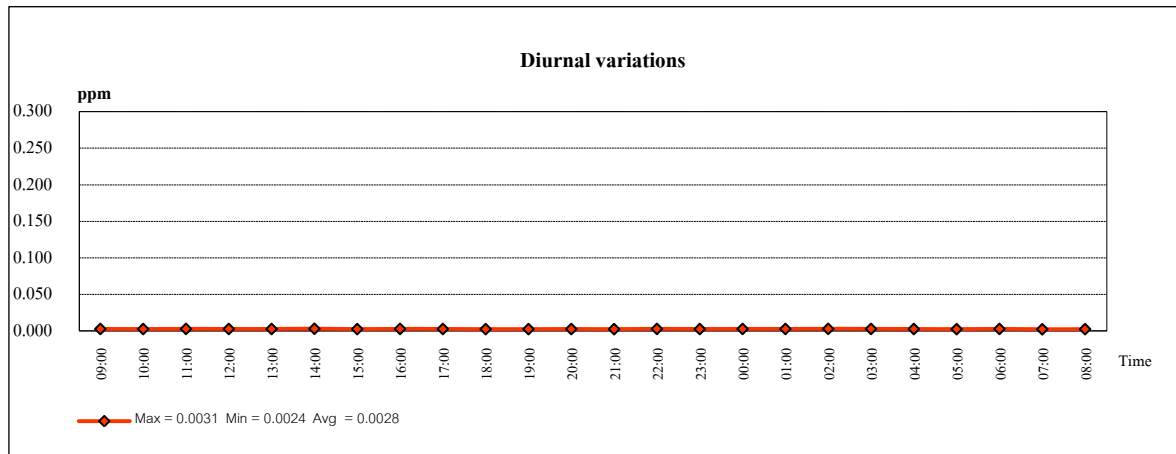
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

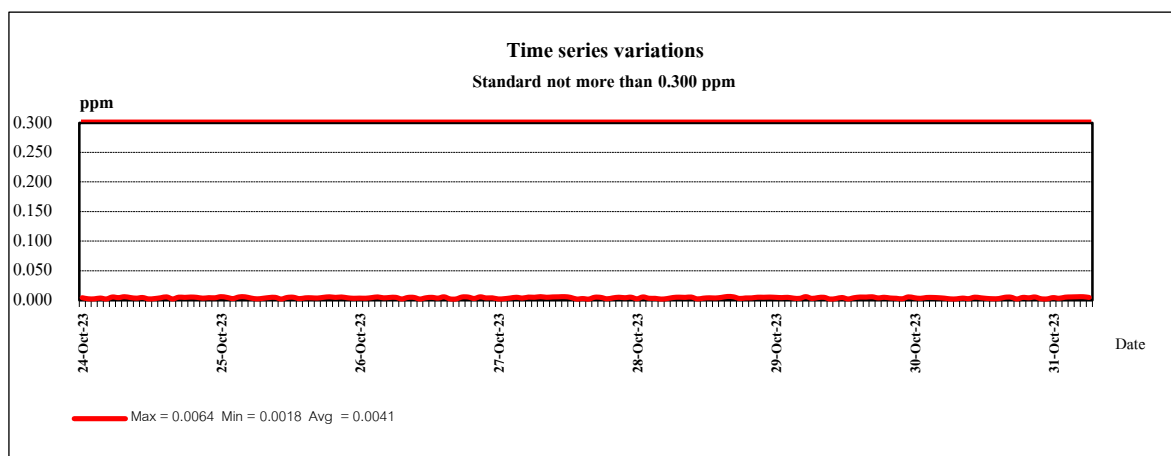
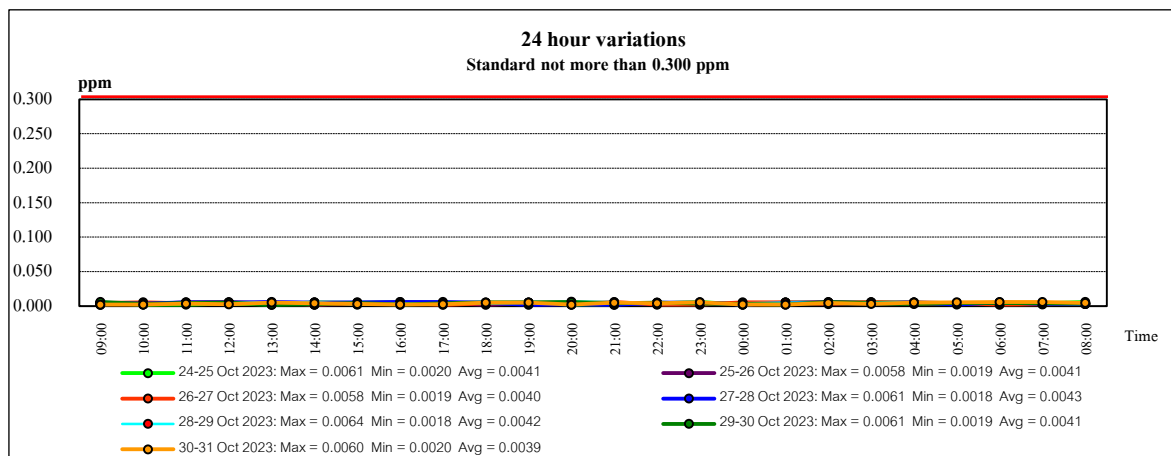
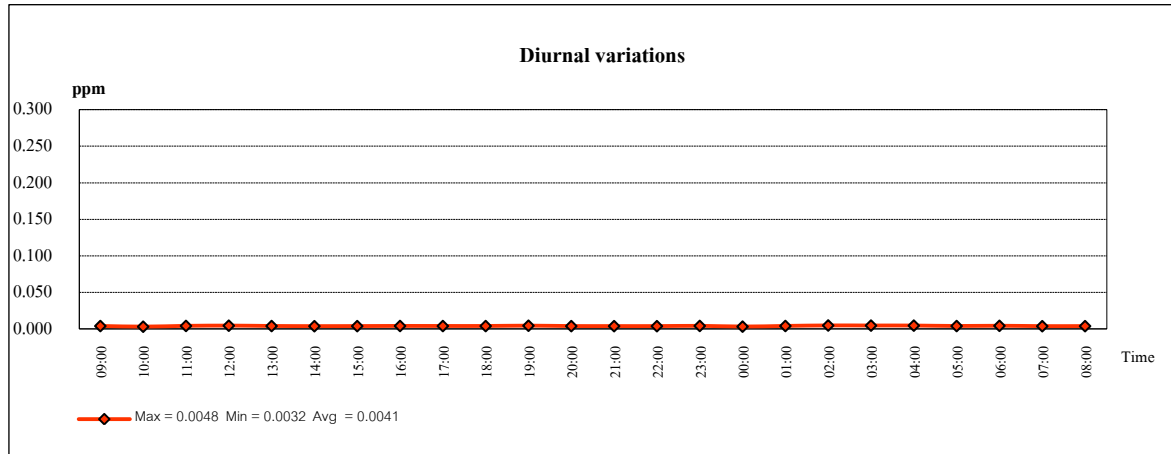
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

**รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**

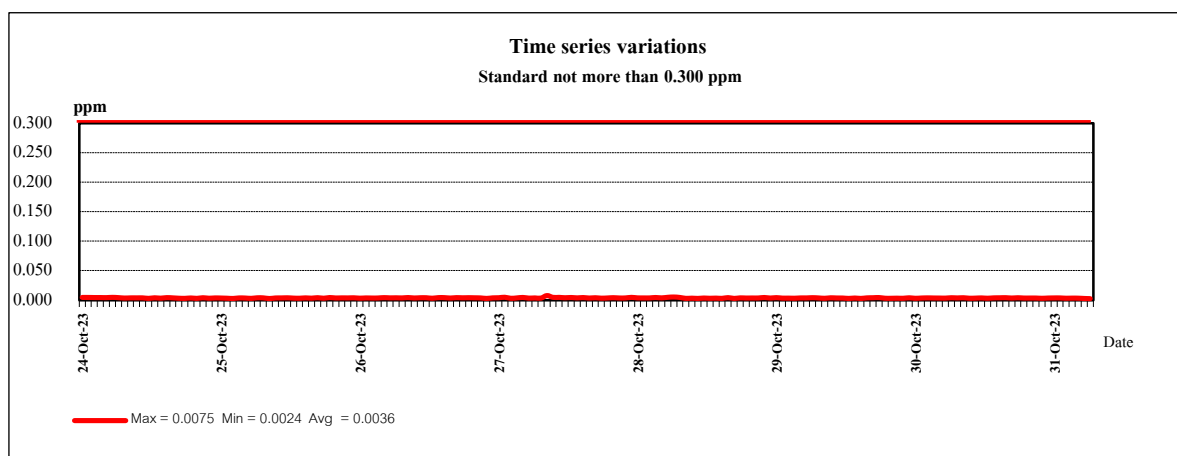
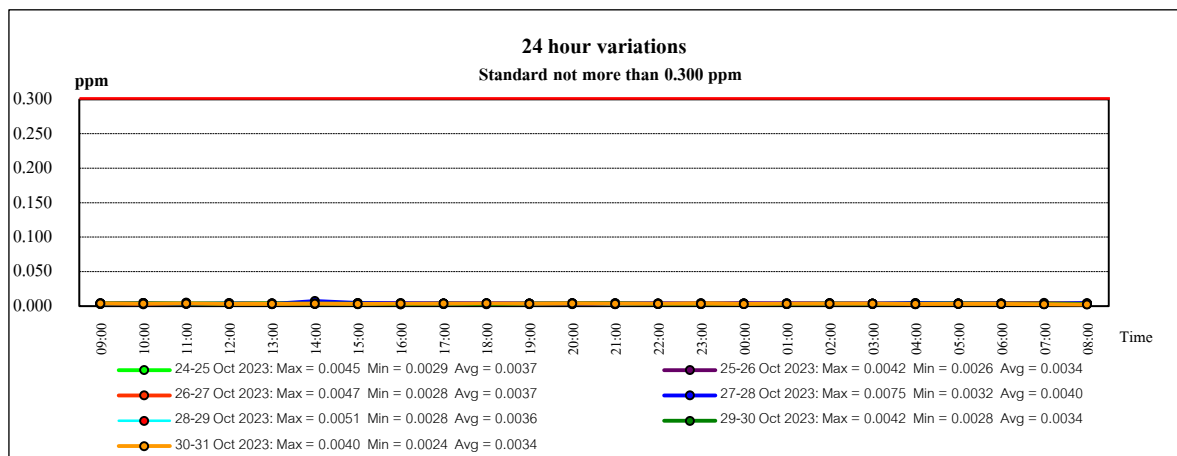
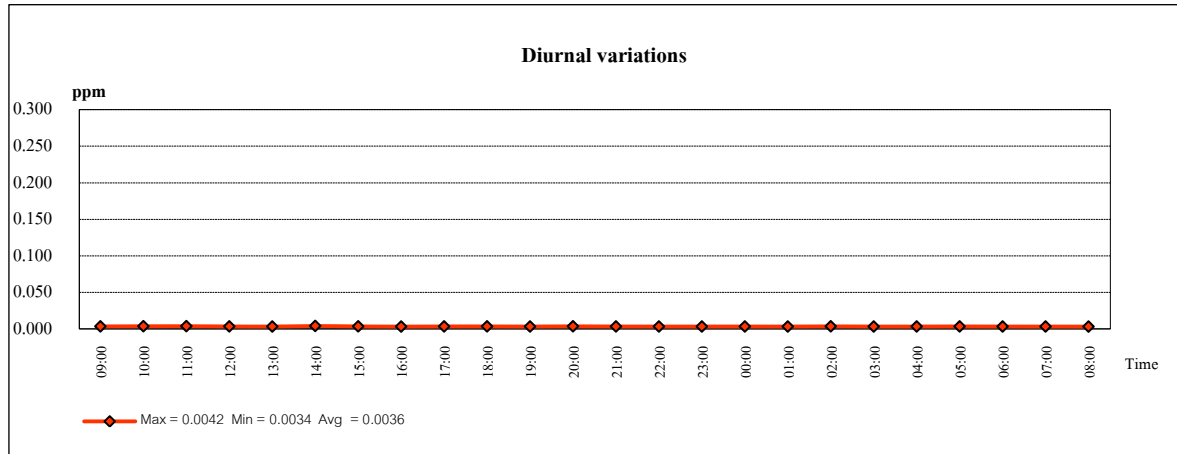




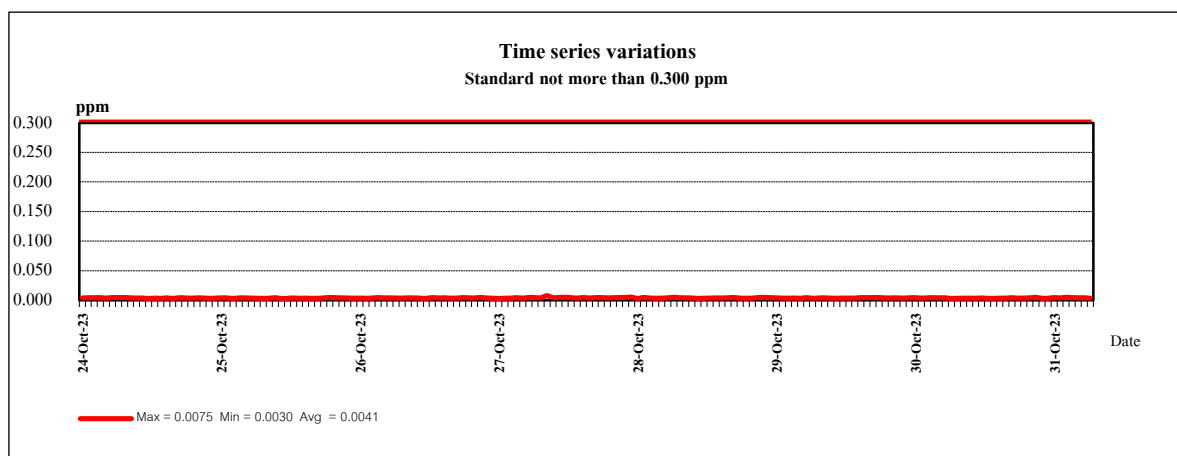
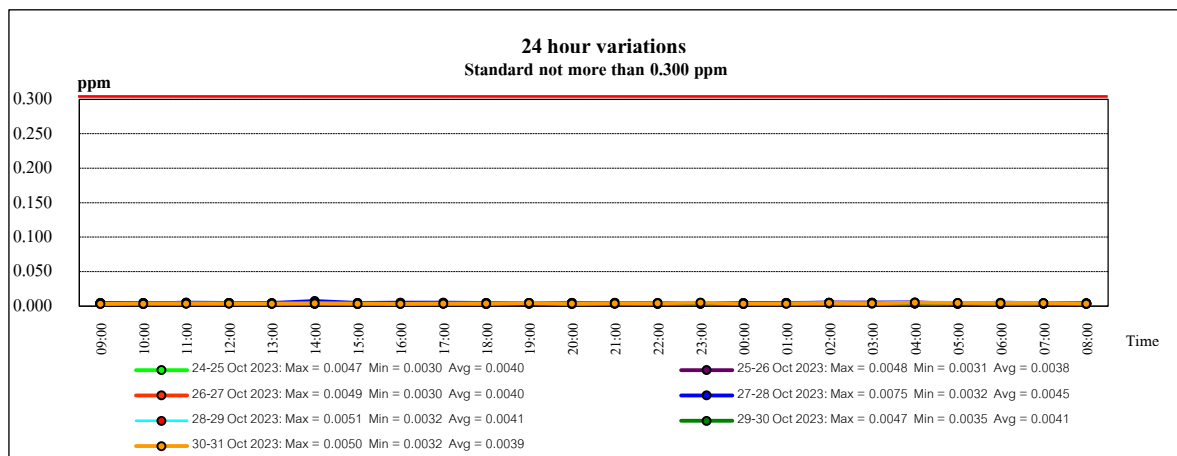
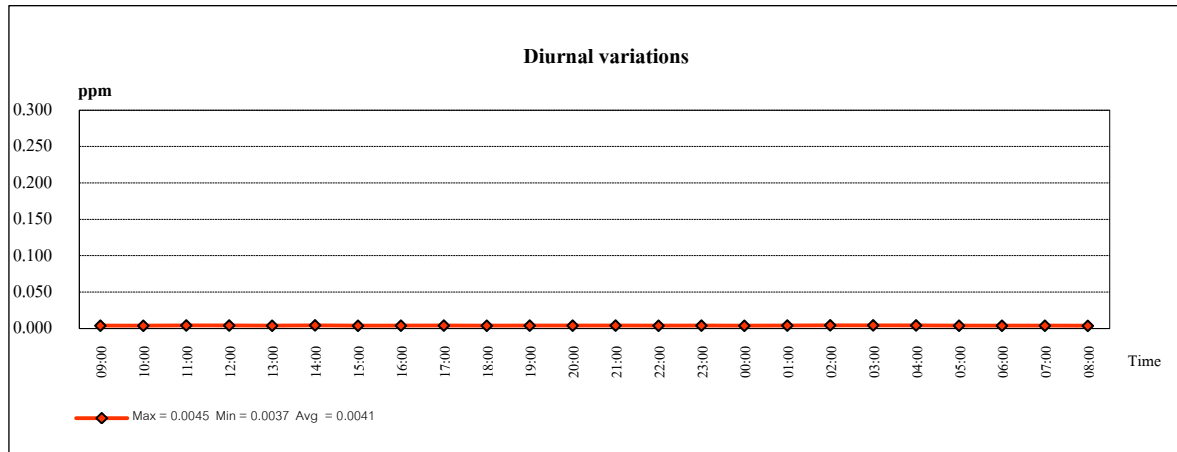
**รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**



รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง  
ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566



**รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชูด	0.002-0.013	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณนาราม	0.002-0.025	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.001-0.013	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.002-0.012	ส่วนในล้านส่วน

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

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

**บริเวณวัดมาบชูด**

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าสูงขึ้นเล็กน้อย ระหว่างเวลา 15.00-23.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

**บริเวณวัดโสภณนาราม**

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 09.00-16.00 น. และ 00.00-04.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.012 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณชุมชนบ้านพลง

จากรูปที่ 4.2-9 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าสูงขึ้นเล็กน้อย ระหว่างเวลา 17.00-22.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าสูงขึ้นเล็กน้อย ระหว่างเวลา 16.00-23.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.009 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

**ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบขลุ่**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E,1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิริวัฒน์ กุลวงษ์

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.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0038	0.0042	0.0040	0.0050	0.0038	0.0043	0.0060
10:00 - 11:00	0.0036	0.0047	0.0046	0.0050	0.0043	0.0036	0.0030
11:00 - 12:00	0.0047	0.0068	0.0057	0.0052	0.0049	0.0034	0.0050
12:00 - 13:00	0.0053	0.0062	0.0057	0.0059	0.0028	0.0052	0.0044
13:00 - 14:00	0.0054	0.0054	0.0042	0.0022	0.0082	0.0053	0.0053
14:00 - 15:00	0.0048	0.0046	0.0021	0.0044	0.0094	0.0053	0.0055
15:00 - 16:00	0.0070	0.0019	0.0079	0.0055	0.0109	0.0050	0.0070
16:00 - 17:00	0.0017	0.0116	0.0087	0.0073	0.0115	0.0078	0.0076
17:00 - 18:00	0.0105	0.0117	0.0077	0.0089	0.0134	0.0086	0.0095
18:00 - 19:00	0.0085	0.0105	0.0076	0.0080	0.0115	0.0071	0.0095
19:00 - 20:00	0.0091	0.0079	0.0081	0.0064	0.0112	0.0083	0.0104
20:00 - 21:00	0.0063	0.0061	0.0070	0.0059	0.0112	0.0062	0.0084
21:00 - 22:00	0.0063	0.0055	0.0088	0.0073	0.0084	0.0078	0.0063
22:00 - 23:00	0.0067	0.0066	0.0064	0.0053	0.0070	0.0071	0.0040
23:00 - 00:00	0.0056	0.0073	0.0048	0.0062	0.0056	0.0066	0.0059
00:00 - 01:00	0.0022	0.0024	0.0024	0.0027	0.0026	0.0034	0.0033
01:00 - 02:00	0.0041	0.0057	0.0039	0.0038	0.0052	0.0043	0.0040
02:00 - 03:00	0.0031	0.0045	0.0043	0.0042	0.0048	0.0032	0.0030
03:00 - 04:00	0.0032	0.0034	0.0047	0.0038	0.0050	0.0056	0.0033
04:00 - 05:00	0.0036	0.0052	0.0044	0.0046	0.0040	0.0063	0.0035
05:00 - 06:00	0.0074	0.0044	0.0084	0.0042	0.0048	0.0069	0.0042
06:00 - 07:00	0.0071	0.0062	0.0082	0.0052	0.0044	0.0071	0.0059
07:00 - 08:00	0.0077	0.0055	0.0057	0.0046	0.0042	0.0051	0.0060
08:00 - 09:00	0.0050	0.0050	0.0049	0.0055	0.0042	0.0056	0.0045
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0055	0.0060	0.0058	0.0053	0.0068	0.0058	0.0056
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0105	0.0117	0.0088	0.0089	0.0134	0.0086	0.0104
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0017	0.0019	0.0021	0.0022	0.0026	0.0032	0.0030
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

**ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอลเอ็นเนอร์จี้ จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735039E, 1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิริวัฒน์ กุลวงษ์

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0124	0.0083	0.0117	0.0026	0.0032	0.0042	0.0030
10:00 - 11:00	0.0107	0.0023	0.0035	0.0020	0.0028	0.0030	0.0148
11:00 - 12:00	0.0042	0.0058	0.0025	0.0021	0.0034	0.0042	0.0155
12:00 - 13:00	0.0029	0.0030	0.0029	0.0024	0.0022	0.0034	0.0148
13:00 - 14:00	0.0023	0.0030	0.0026	0.0024	0.0029	0.0034	0.0125
14:00 - 15:00	0.0021	0.0028	0.0029	0.0024	0.0027	0.0040	0.0093
15:00 - 16:00	0.0018	0.0048	0.0026	0.0031	0.0026	0.0041	0.0084
16:00 - 17:00	0.0070	0.0055	0.0054	0.0030	0.0030	0.0048	0.0069
17:00 - 18:00	0.0219	0.0162	0.0133	0.0093	0.0060	0.0043	0.0121
18:00 - 19:00	0.0246	0.0206	0.0141	0.0118	0.0130	0.0047	0.0135
19:00 - 20:00	0.0244	0.0206	0.0126	0.0132	0.0129	0.0088	0.0107
20:00 - 21:00	0.0205	0.0183	0.0135	0.0119	0.0122	0.0106	0.0112
21:00 - 22:00	0.0115	0.0123	0.0090	0.0081	0.0105	0.0156	0.0106
22:00 - 23:00	0.0078	0.0104	0.0091	0.0076	0.0089	0.0123	0.0083
23:00 - 00:00	0.0054	0.0079	0.0084	0.0073	0.0075	0.0094	0.0071
00:00 - 01:00	0.0045	0.0083	0.0055	0.0052	0.0071	0.0086	0.0080
01:00 - 02:00	0.0032	0.0078	0.0055	0.0063	0.0055	0.0076	0.0070
02:00 - 03:00	0.0025	0.0065	0.0057	0.0067	0.0056	0.0066	0.0052
03:00 - 04:00	0.0040	0.0050	0.0067	0.0043	0.0058	0.0066	0.0066
04:00 - 05:00	0.0044	0.0069	0.0058	0.0059	0.0067	0.0094	0.0069
05:00 - 06:00	0.0057	0.0084	0.0068	0.0068	0.0094	0.0117	0.0058
06:00 - 07:00	0.0128	0.0122	0.0068	0.0060	0.0091	0.0137	0.0130
07:00 - 08:00	0.0162	0.0145	0.0048	0.0065	0.0084	0.0149	0.0129
08:00 - 09:00	0.0127	0.0119	0.0031	0.0036	0.0100	0.0154	0.0039
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0094	0.0093	0.0069	0.0059	0.0067	0.0080	0.0095
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0246	0.0206	0.0141	0.0132	0.0130	0.0156	0.0155
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0018	0.0023	0.0025	0.0020	0.0022	0.0030	0.0030
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

**ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลอง**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734105E,1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0056	0.0049	0.0057	0.0012	0.0018	0.0028	0.0017
10:00 - 11:00	0.0049	0.0007	0.0027	0.0006	0.0015	0.0019	0.0071
11:00 - 12:00	0.0022	0.0032	0.0016	0.0019	0.0015	0.0027	0.0074
12:00 - 13:00	0.0017	0.0028	0.0010	0.0014	0.0010	0.0017	0.0079
13:00 - 14:00	0.0005	0.0017	0.0021	0.0018	0.0012	0.0026	0.0071
14:00 - 15:00	0.0016	0.0020	0.0007	0.0009	0.0008	0.0026	0.0045
15:00 - 16:00	0.0016	0.0036	0.0020	0.0008	0.0010	0.0016	0.0042
16:00 - 17:00	0.0041	0.0028	0.0031	0.0013	0.0006	0.0011	0.0032
17:00 - 18:00	0.0108	0.0079	0.0072	0.0041	0.0036	0.0029	0.0060
18:00 - 19:00	0.0126	0.0103	0.0074	0.0058	0.0066	0.0021	0.0064
19:00 - 20:00	0.0126	0.0106	0.0055	0.0067	0.0070	0.0038	0.0058
20:00 - 21:00	0.0100	0.0088	0.0071	0.0056	0.0069	0.0060	0.0054
21:00 - 22:00	0.0060	0.0057	0.0048	0.0044	0.0053	0.0079	0.0052
22:00 - 23:00	0.0042	0.0039	0.0044	0.0048	0.0034	0.0056	0.0041
23:00 - 00:00	0.0022	0.0049	0.0042	0.0044	0.0045	0.0043	0.0027
00:00 - 01:00	0.0030	0.0044	0.0019	0.0026	0.0041	0.0036	0.0040
01:00 - 02:00	0.0019	0.0041	0.0021	0.0038	0.0026	0.0039	0.0040
02:00 - 03:00	0.0011	0.0036	0.0016	0.0027	0.0026	0.0036	0.0024
03:00 - 04:00	0.0024	0.0020	0.0041	0.0028	0.0034	0.0025	0.0033
04:00 - 05:00	0.0033	0.0031	0.0030	0.0026	0.0033	0.0056	0.0035
05:00 - 06:00	0.0029	0.0051	0.0043	0.0042	0.0046	0.0063	0.0032
06:00 - 07:00	0.0075	0.0048	0.0040	0.0025	0.0044	0.0063	0.0065
07:00 - 08:00	0.0083	0.0074	0.0021	0.0037	0.0050	0.0082	0.0064
08:00 - 09:00	0.0056	0.0048	0.0023	0.0016	0.0045	0.0081	0.0026
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0049	0.0047	0.0035	0.0030	0.0034	0.0041	0.0048
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0126	0.0106	0.0074	0.0067	0.0070	0.0082	0.0079
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0005	0.0007	0.0007	0.0006	0.0006	0.0011	0.0017
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)



**ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729824E,1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2387

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
09:00 - 10:00	0.0035	0.0039	0.0044	0.0044	0.0037	0.0036	0.0057
10:00 - 11:00	0.0038	0.0051	0.0045	0.0041	0.0038	0.0033	0.0032
11:00 - 12:00	0.0044	0.0064	0.0056	0.0042	0.0043	0.0030	0.0048
12:00 - 13:00	0.0050	0.0061	0.0059	0.0052	0.0027	0.0048	0.0043
13:00 - 14:00	0.0050	0.0054	0.0040	0.0024	0.0083	0.0046	0.0045
14:00 - 15:00	0.0041	0.0043	0.0022	0.0045	0.0088	0.0048	0.0054
15:00 - 16:00	0.0065	0.0018	0.0076	0.0050	0.0103	0.0042	0.0065
16:00 - 17:00	0.0019	0.0108	0.0087	0.0067	0.0113	0.0074	0.0077
17:00 - 18:00	0.0096	0.0108	0.0078	0.0084	0.0124	0.0078	0.0098
18:00 - 19:00	0.0076	0.0100	0.0079	0.0077	0.0110	0.0063	0.0095
19:00 - 20:00	0.0092	0.0080	0.0083	0.0067	0.0109	0.0082	0.0103
20:00 - 21:00	0.0066	0.0058	0.0069	0.0053	0.0111	0.0058	0.0082
21:00 - 22:00	0.0062	0.0056	0.0082	0.0062	0.0081	0.0080	0.0062
22:00 - 23:00	0.0070	0.0067	0.0062	0.0053	0.0071	0.0068	0.0040
23:00 - 00:00	0.0052	0.0063	0.0049	0.0054	0.0058	0.0061	0.0048
00:00 - 01:00	0.0018	0.0021	0.0024	0.0026	0.0025	0.0030	0.0033
01:00 - 02:00	0.0035	0.0052	0.0038	0.0040	0.0048	0.0040	0.0035
02:00 - 03:00	0.0029	0.0039	0.0043	0.0041	0.0041	0.0037	0.0031
03:00 - 04:00	0.0025	0.0036	0.0041	0.0034	0.0042	0.0052	0.0030
04:00 - 05:00	0.0032	0.0046	0.0040	0.0038	0.0042	0.0063	0.0036
05:00 - 06:00	0.0077	0.0041	0.0080	0.0039	0.0042	0.0063	0.0040
06:00 - 07:00	0.0071	0.0057	0.0079	0.0045	0.0044	0.0063	0.0059
07:00 - 08:00	0.0067	0.0057	0.0060	0.0045	0.0042	0.0050	0.0059
08:00 - 09:00	0.0045	0.0049	0.0051	0.0049	0.0041	0.0050	0.0049
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0052	0.0057	0.0058	0.0049	0.0065	0.0054	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0096	0.0108	0.0087	0.0084	0.0124	0.0082	0.0103
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0018	0.0018	0.0022	0.0024	0.0025	0.0030	0.0030
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

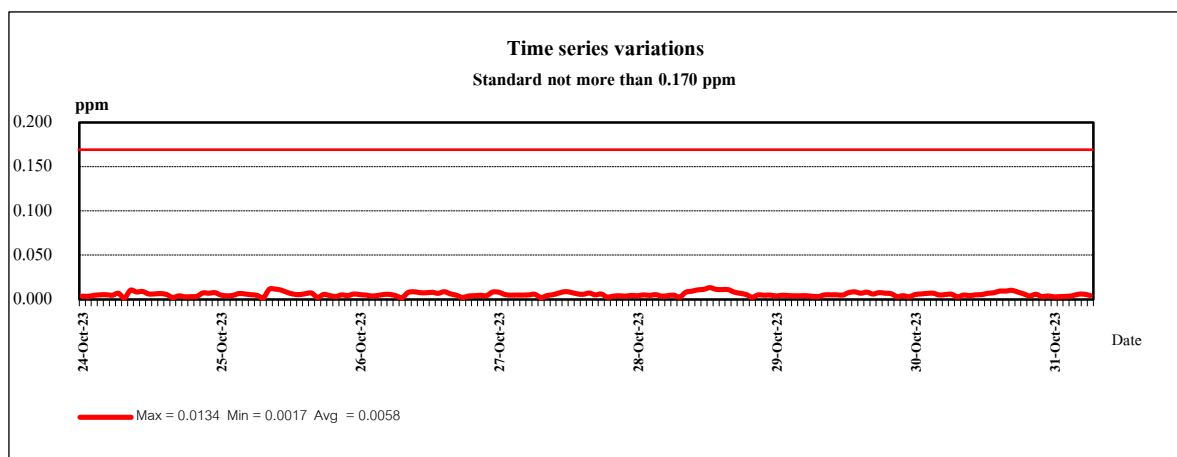
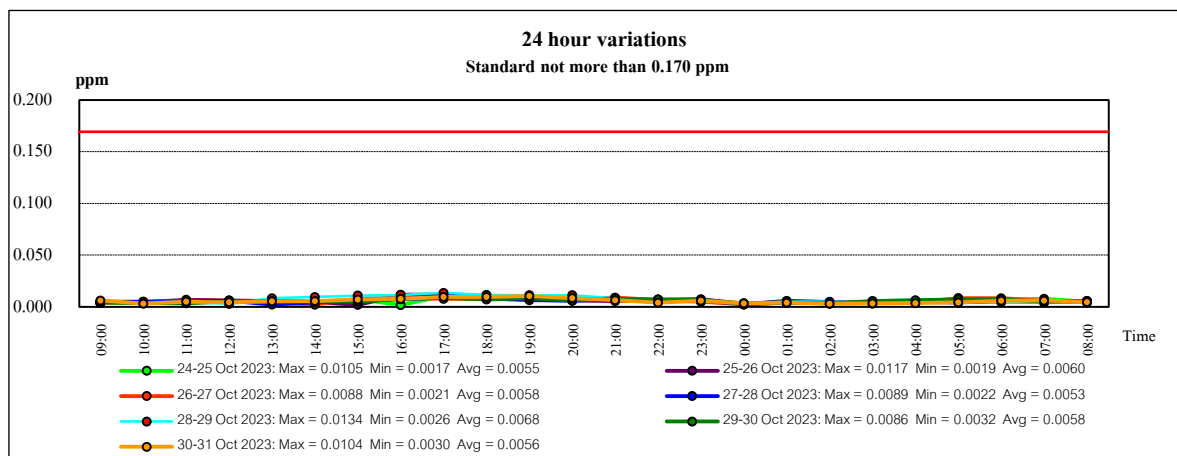
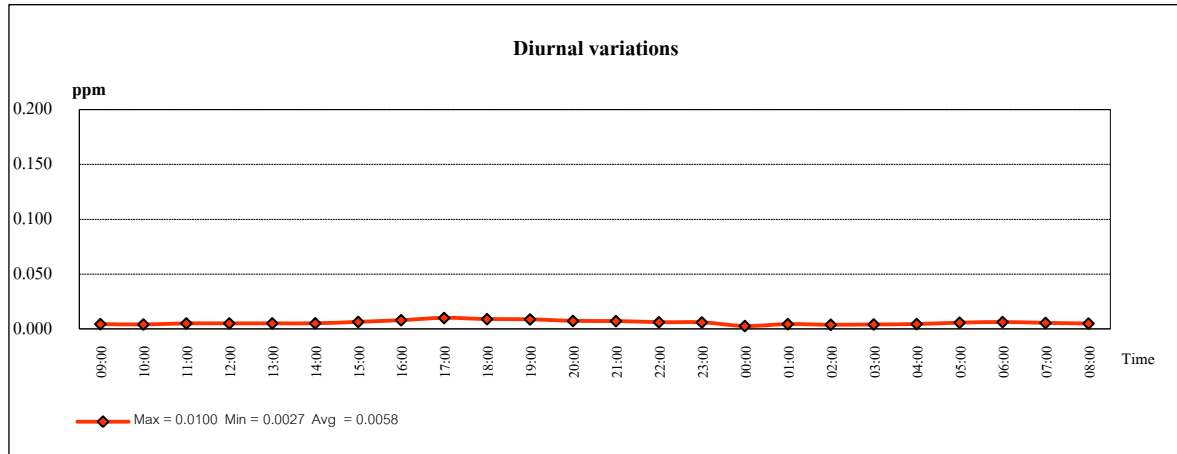
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

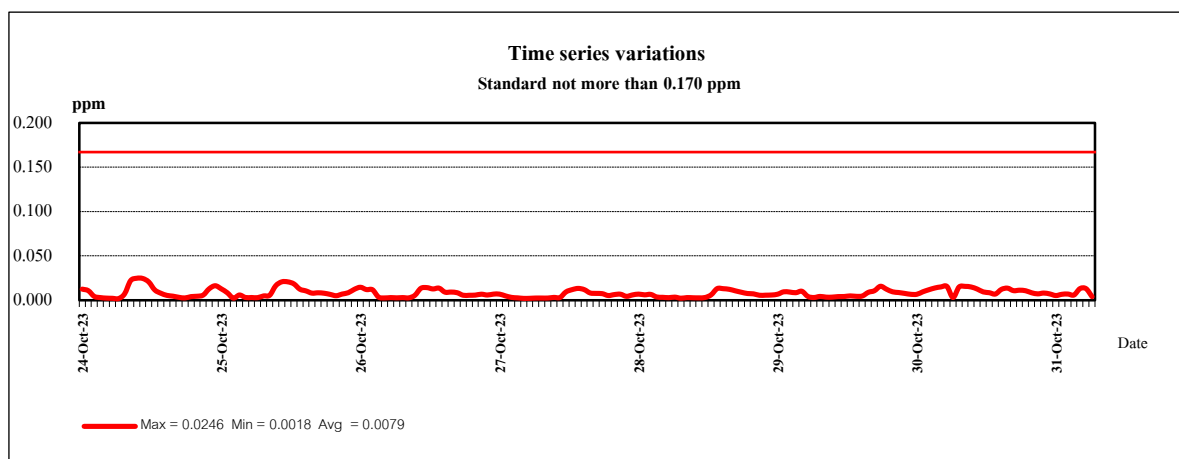
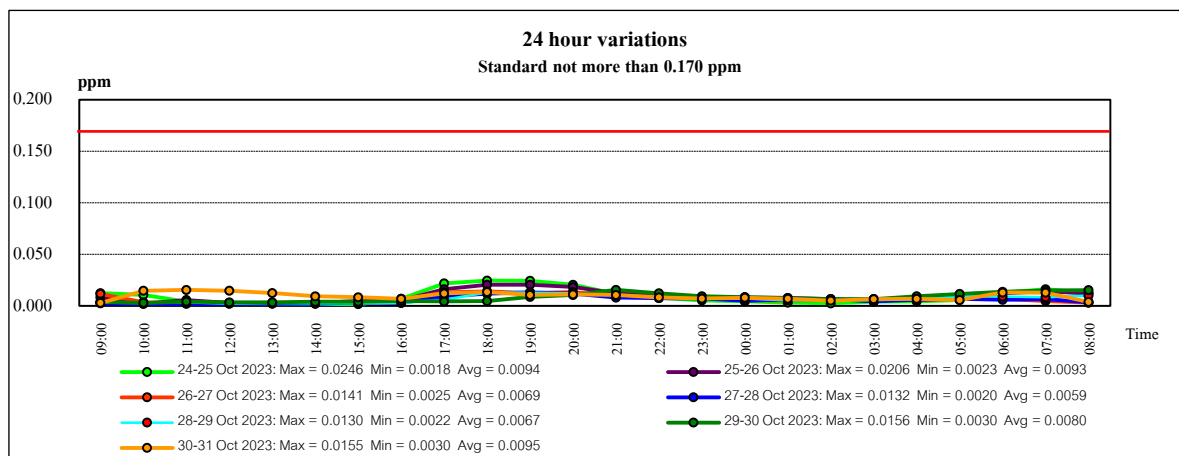
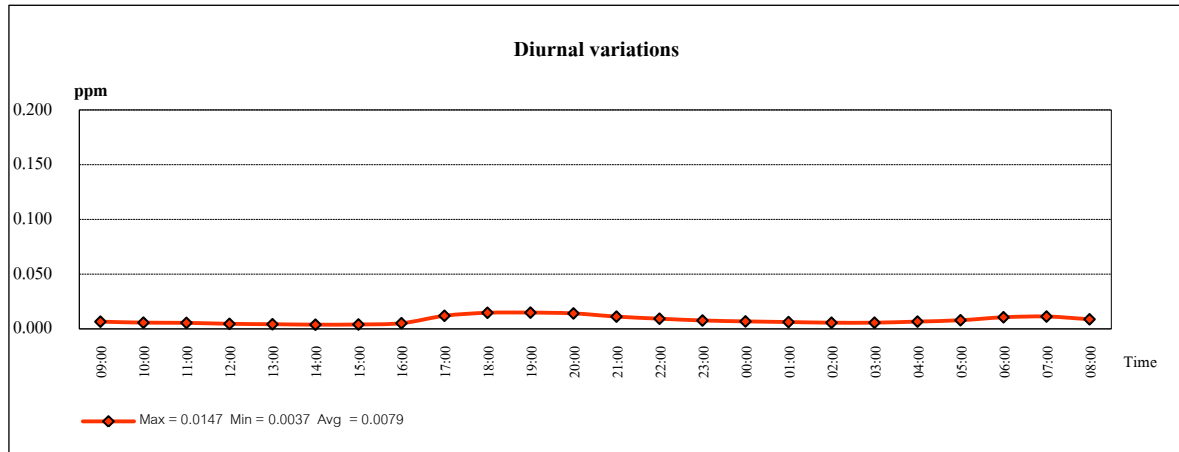
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

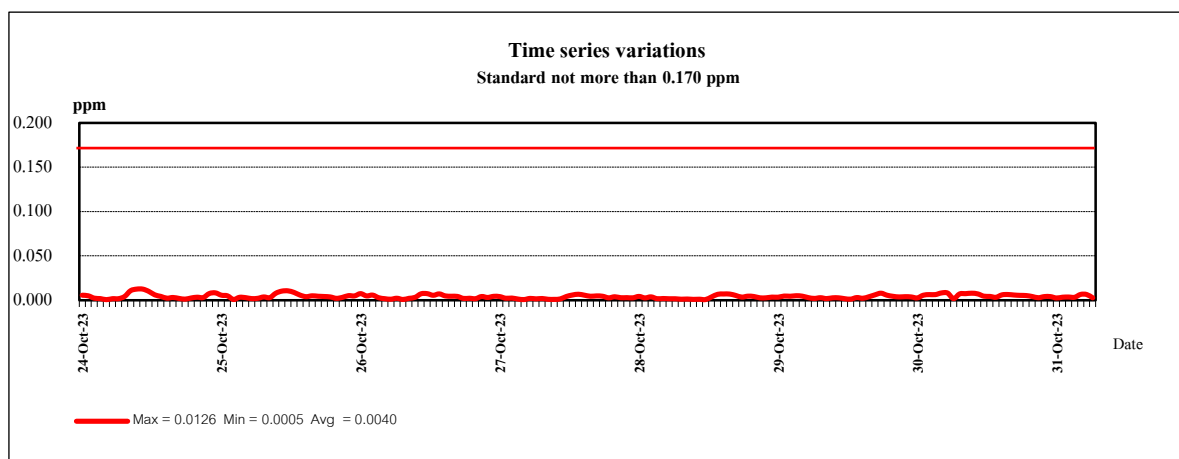
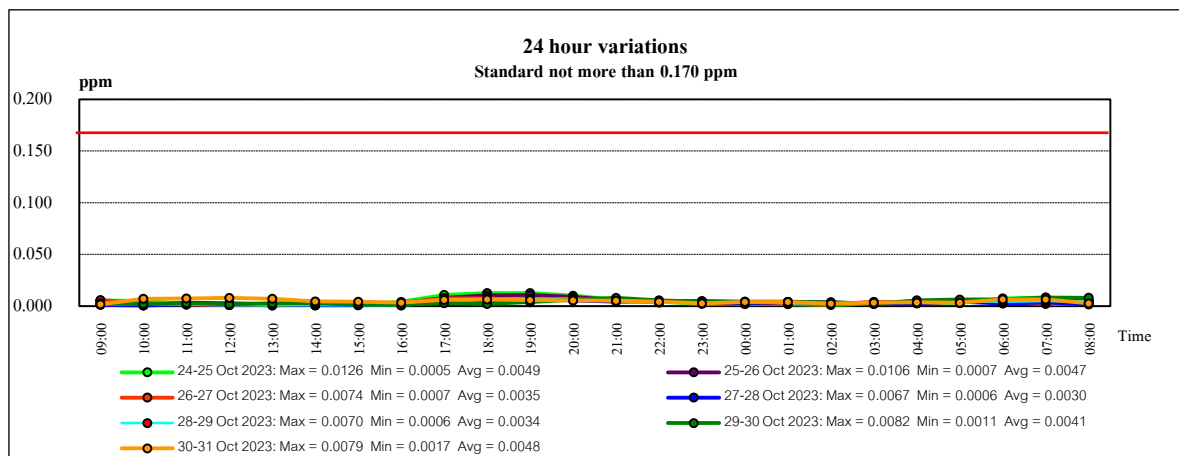
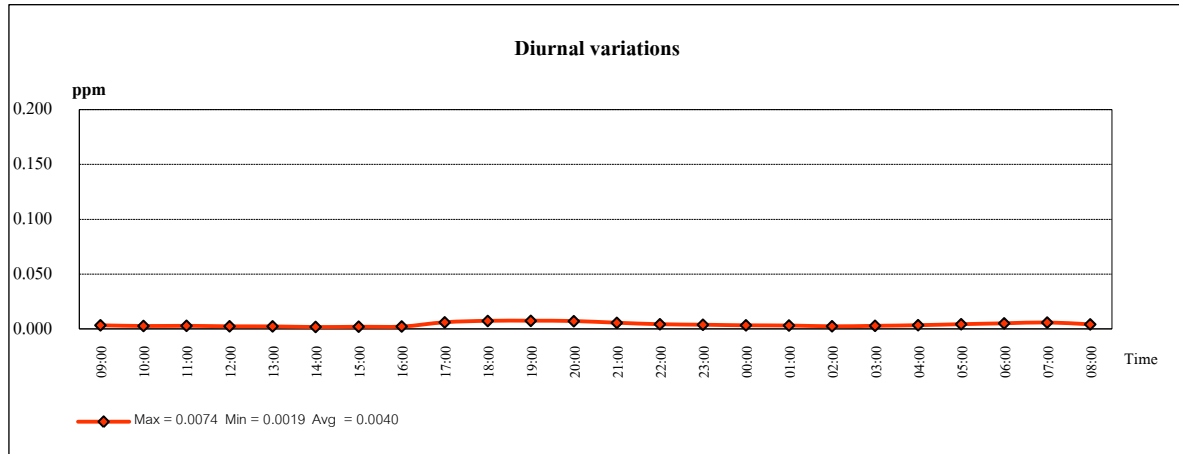
รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด  
ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566



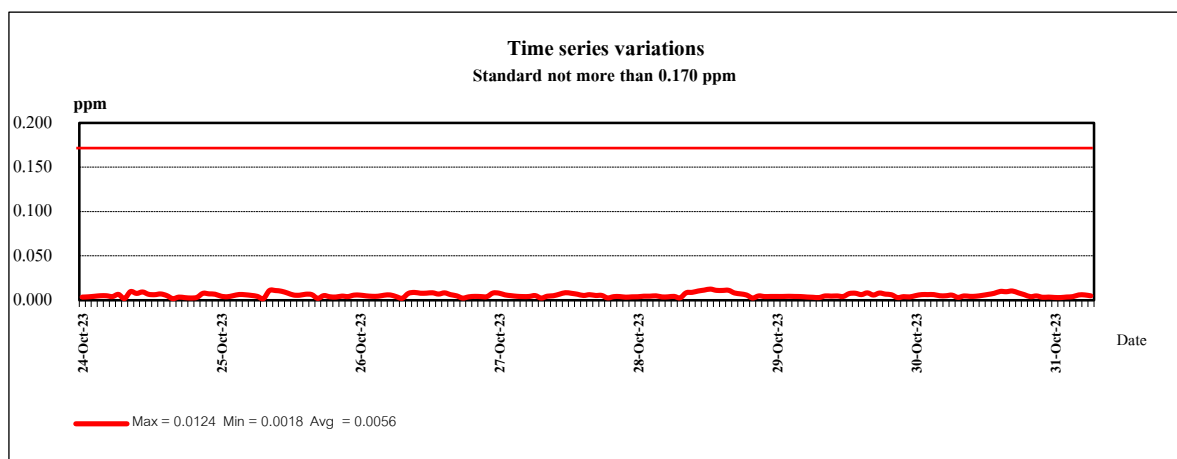
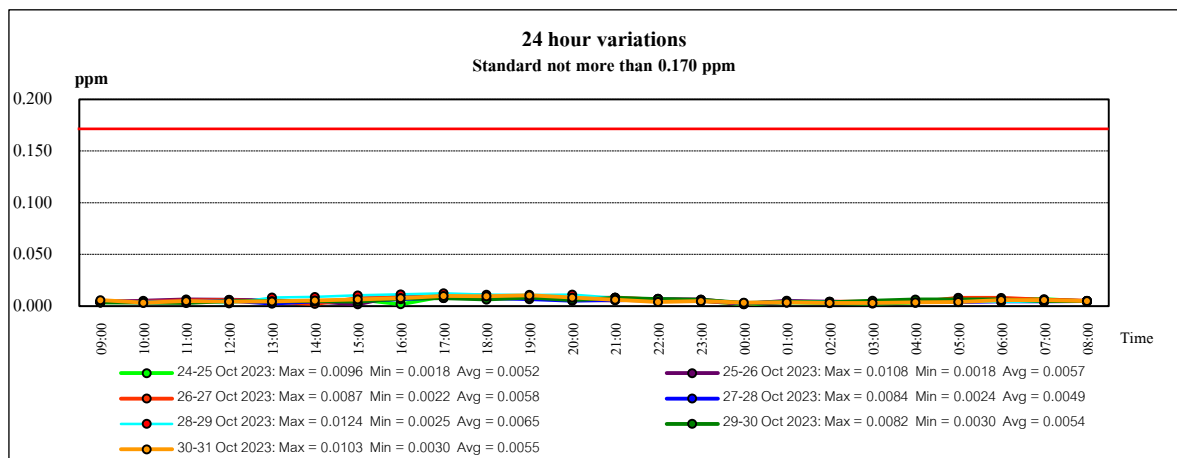
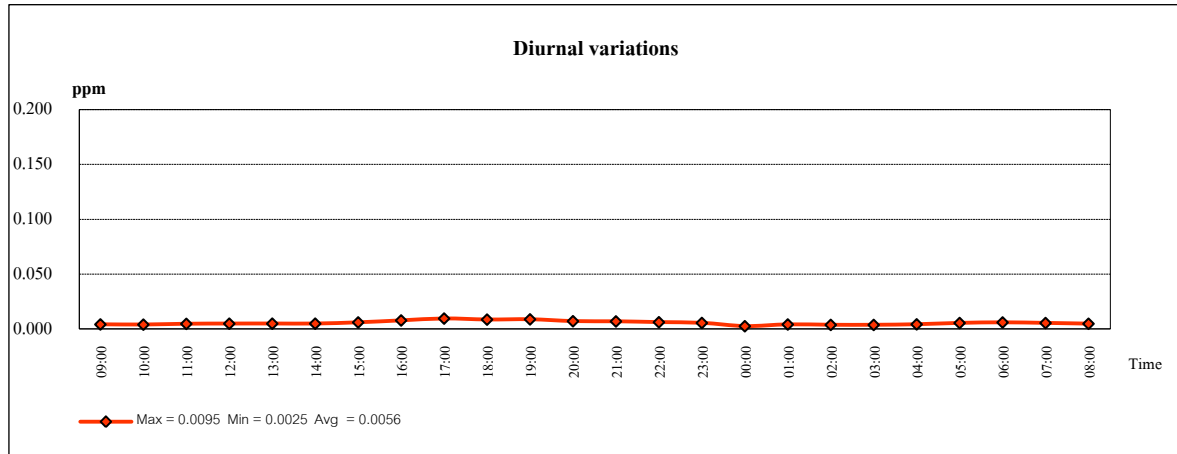
รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม  
ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง  
ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566



**รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ**  
**ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566**



## รูปที่ 4.2-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

## โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566



๔ บริเวณวัดหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.026-0.049	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.016-0.031	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.003-0.008	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.004-0.005	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.012	0.170 <sup>(3)</sup>

๓ บริเวณชุมชนบ้านพลง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.044-0.077	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.028-0.052	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.008	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.003-0.004	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.001-0.013	0.170 <sup>(3)</sup>

๑ บริเวณวัดมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.031-0.060	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.027-0.039	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.006	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.003	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.013	0.170 <sup>(3)</sup>

๒ บริเวณวัดโสภณวนาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.029-0.050	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.020-0.033	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.006	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.004	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.025	0.170 <sup>(3)</sup>

- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)  
 2. <sup>(2)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
 3. <sup>(3)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

#### 4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) 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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด  
ปี พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดมาบหุด		วัดโสมนาราม		ชุมชนบ้านพลง		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
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.330							

หมายเหตุ: <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

**ตารางที่ 4.2-12** สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน  
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด  
ปี พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดมาบหุด		วัดโสมนาราม		ชุมชนบ้านพลง		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
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120							

หมายเหตุ: <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)



## ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ปี พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมกวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.001	0.006	0.0003	0.005	0.002	0.007	0.001	0.006
24-31 ต.ค. 66	0.002	0.006	0.002	0.006	0.002	0.008	0.003	0.008
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.300							

หมายเหตุ: <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

## ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ปี พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบชอุตสาหกรรม		วัดโสมกวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.003	0.003	0.002	0.003	0.004	0.005	0.003	0.004
24-31 ต.ค. 66	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.005
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120							

หมายเหตุ: <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

## ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ปี พ.ศ.2566

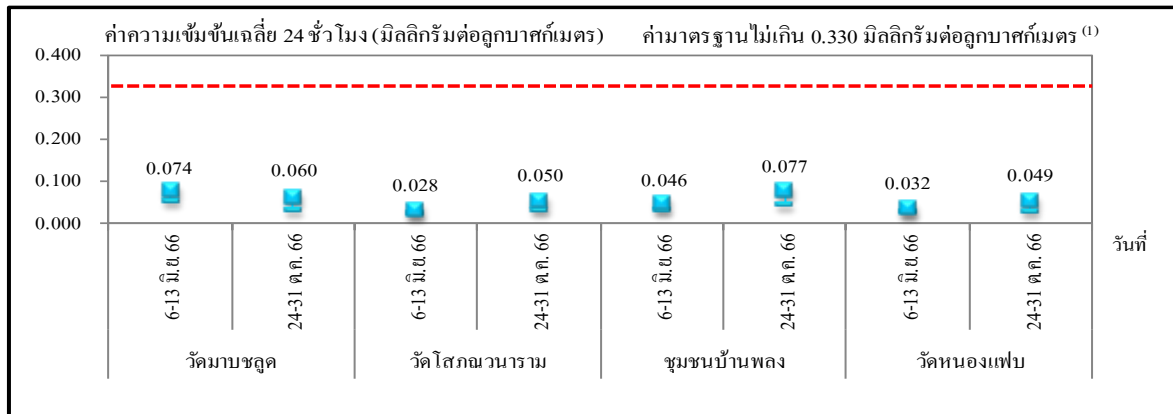
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบหุด		วัดโสภณวนาราม		ชุมชนบ้านพลง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.002	0.019	0.004	0.014	0.004	0.013	0.001	0.022
24-31 ต.ค. 66	0.002	0.013	0.002	0.025	0.001	0.013	0.002	0.012
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.170							

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

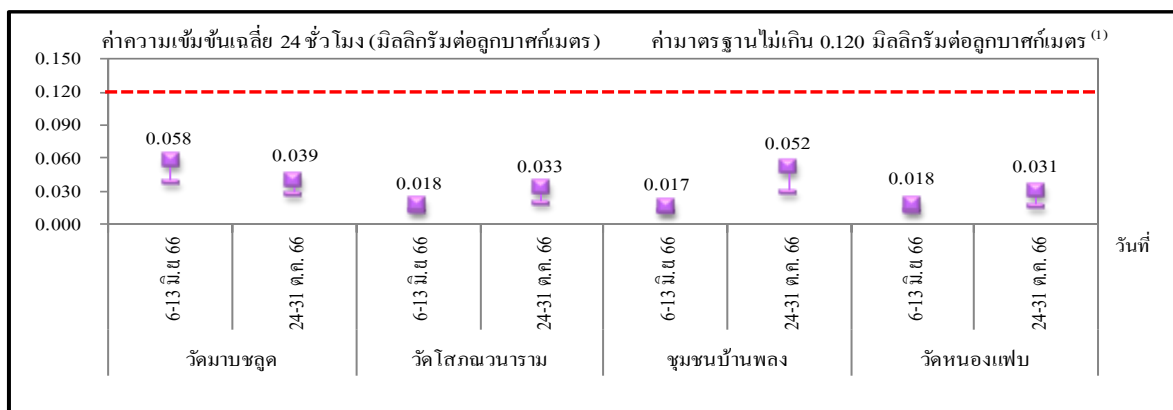
## รูปที่ 4.2-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

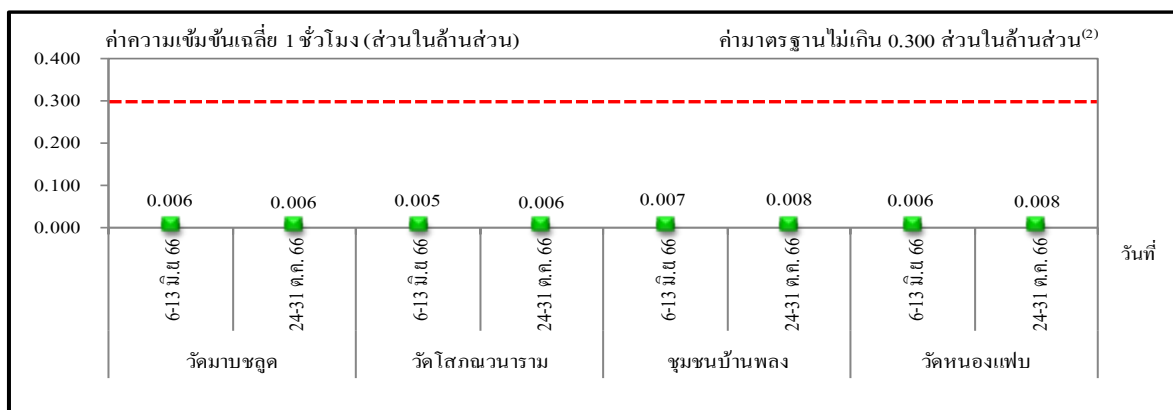
ปี พ.ศ.2566



## ฝุ่นละอองรวม



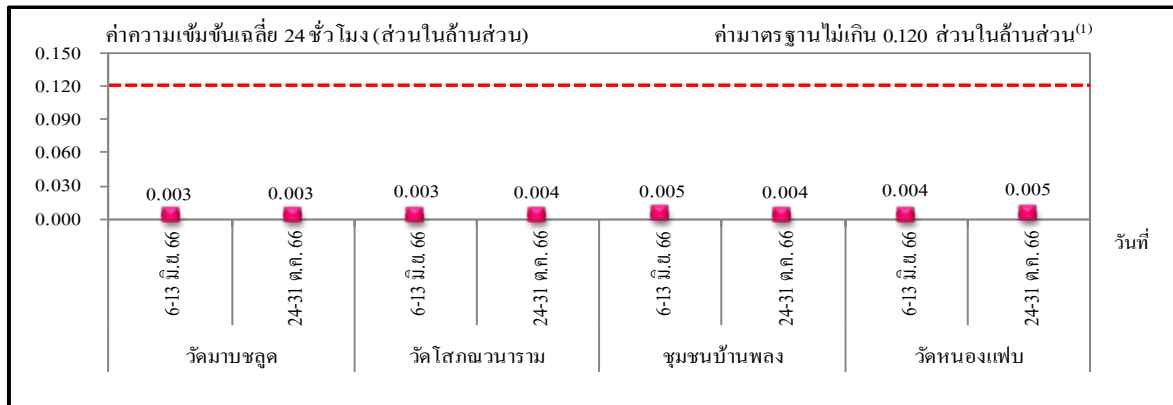
## ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



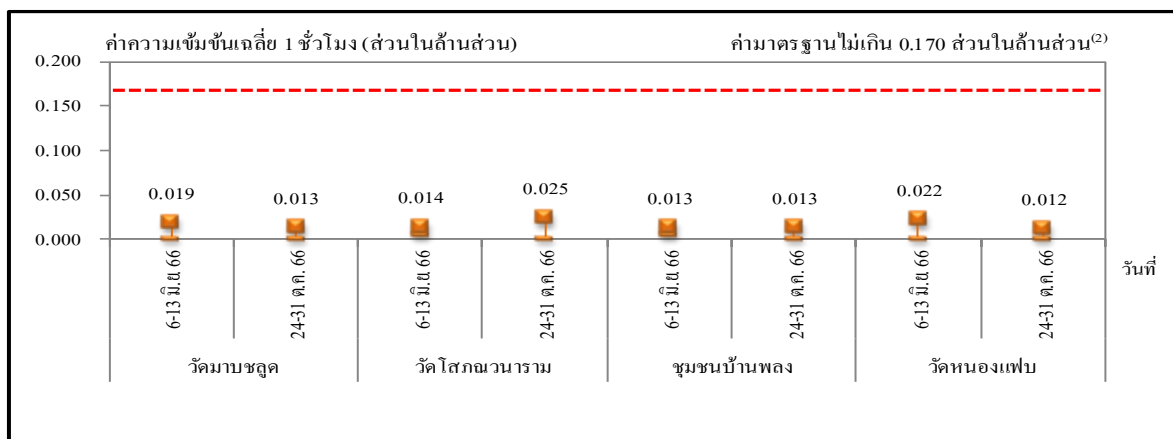
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)2. <sup>(2)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



## ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)  
 2. <sup>(2)</sup>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.2566

การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq} 24 \text{ hr}$ ) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq} 1 \text{ hr}$ ) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียง กลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566 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	51.7-59.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.6-66.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	58.4-60.1	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	60.3-62.3	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	59.7-64.0	เดซิเบลเอ

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

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

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	45.1-66.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.4-67.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	55.4-66.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.1-63.8	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.3-66.8	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	45.2-54.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.2-65.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.2-59.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	58.6-60.9	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.8-62.9	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(4) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	81.1-93.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	75.6-89.3	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	65.7-75.2	เดซิเบลเอ

- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	78.7-85.2	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	69.8-95.7	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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

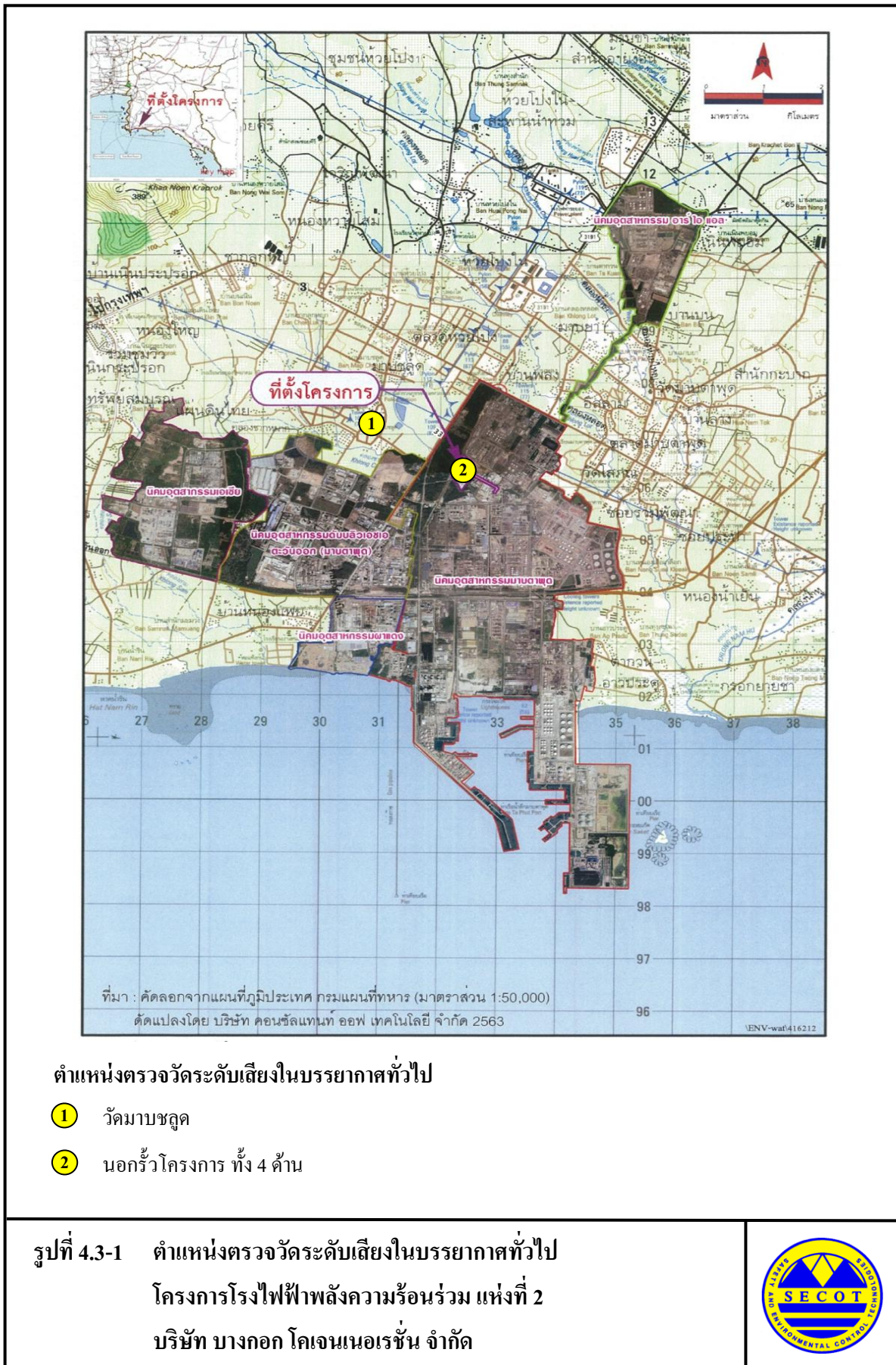
(5) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.8-65.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	70.7-73.3	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.7-66.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	66.7-69.1	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	66.2-70.4	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.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302648

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) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-191

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
15:00 - 16:00	50.9	50.0	53.7	53.8	51.8	51.3	51.6
16:00 - 17:00	55.2	52.6	55.6	54.3	49.1	50.0	63.9
17:00 - 18:00	60.3	59.2	61.2	55.4	63.5	49.9	61.1
18:00 - 19:00	51.6	48.5	49.7	51.4	50.2	48.9	57.0
19:00 - 20:00	61.6	49.6	47.8	53.6	49.4	51.7	49.7
20:00 - 21:00	48.1	64.6	56.5	50.8	62.9	50.3	51.8
21:00 - 22:00	51.3	54.2	48.5	52.1	66.4	51.6	53.2
22:00 - 23:00	48.3	46.5	47.0	52.8	45.7	49.6	57.1
23:00 - 00:00	45.6	48.2	46.5	52.5	55.8	51.2	59.6
00:00 - 01:00	45.4	46.9	53.9	49.2	56.0	49.0	59.6
01:00 - 02:00	45.1	45.8	46.2	51.9	51.0	48.4	59.7
02:00 - 03:00	45.7	65.4	46.8	48.5	47.7	53.1	59.5
03:00 - 04:00	48.6	46.3	47.3	49.5	46.7	48.5	59.6
04:00 - 05:00	48.5	48.0	51.2	52.1	53.9	46.9	59.6
05:00 - 06:00	49.0	50.6	50.2	51.7	50.5	48.6	59.6
06:00 - 07:00	53.4	54.8	51.1	55.5	53.0	53.5	59.6
07:00 - 08:00	52.6	56.0	53.0	53.6	54.2	55.0	59.6
08:00 - 09:00	51.6	53.9	52.5	53.7	51.1	56.6	59.6
09:00 - 10:00	54.5	51.5	51.8	54.4	55.5	55.4	59.6
10:00 - 11:00	49.1	51.4	52.8	50.3	53.5	50.5	59.6
11:00 - 12:00	52.0	52.8	55.7	66.4	53.7	51.8	59.6
12:00 - 13:00	58.1	49.5	51.6	60.5	50.4	52.4	59.6
13:00 - 14:00	51.5	51.2	54.8	65.8	52.6	51.1	59.6
14:00 - 15:00	51.9	52.9	53.0	65.3	53.0	50.1	59.6
Leq 24 hr	53.8	56.3	53.3	58.4	57.1	51.7	59.2
Leq 1 hr	45.1-61.6	45.8-65.4	46.2-61.2	48.5-66.4	45.7-66.4	46.9-56.6	49.7-63.9
Ldn	56.8	63.0	57.3	60.9	60.5	57.2	65.8
Lmax	85.7	86.7	83.9	91.8	93.4	81.5	81.1
L90	45.2	46.2	46.1	47.1	45.5	46.7	54.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-191

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
14:00 - 15:00	65.0	65.2	65.2	63.6	64.2	65.2	64.0
15:00 - 16:00	65.3	65.3	67.8	63.4	64.3	65.0	64.6
16:00 - 17:00	65.6	65.5	67.0	64.0	64.8	65.3	65.5
17:00 - 18:00	66.1	65.9	65.8	64.7	65.8	65.6	67.5
18:00 - 19:00	66.4	65.7	66.0	65.1	66.0	65.8	66.7
19:00 - 20:00	66.7	64.7	65.8	65.1	65.8	66.2	66.8
20:00 - 21:00	66.3	64.2	65.9	65.1	66.0	66.2	67.0
21:00 - 22:00	66.4	64.1	65.9	65.2	66.3	66.2	67.2
22:00 - 23:00	66.3	64.2	65.8	65.3	66.1	66.2	67.3
23:00 - 00:00	65.9	64.1	66.0	65.6	66.1	66.4	67.0
00:00 - 01:00	65.9	64.2	65.9	65.6	66.2	66.3	66.9
01:00 - 02:00	65.7	64.1	65.6	65.5	66.1	65.9	66.9
02:00 - 03:00	65.8	64.1	65.4	65.5	66.3	65.7	67.0
03:00 - 04:00	65.8	64.2	65.2	65.5	66.2	65.9	66.9
04:00 - 05:00	65.6	64.1	65.3	65.6	66.4	66.3	66.9
05:00 - 06:00	65.7	64.2	65.6	65.6	66.1	66.1	66.9
06:00 - 07:00	65.5	64.2	65.7	65.6	66.1	66.1	67.0
07:00 - 08:00	65.6	64.2	65.3	64.7	66.5	65.9	67.4
08:00 - 09:00	65.0	64.2	64.6	64.2	66.3	65.2	66.8
09:00 - 10:00	64.8	64.2	64.4	64.4	65.8	64.6	66.0
10:00 - 11:00	64.5	64.8	64.3	64.6	65.3	64.3	65.8
11:00 - 12:00	65.1	64.5	64.0	67.8	64.8	64.1	65.2
12:00 - 13:00	64.9	64.9	64.1	65.7	64.7	63.5	65.2
13:00 - 14:00	65.2	64.8	64.0	64.6	64.9	63.8	65.3
Leq 24 hr	65.7	64.6	65.5	65.2	65.8	65.6	66.5
Leq 1 hr	64.5-66.7	64.1-65.9	64.0-67.8	63.4-67.8	64.2-66.5	63.5-66.4	64.0-67.5
Ldn	72.2	70.7	72.0	71.9	72.5	72.4	73.3
Lmax	79.9	79.1	89.3	78.5	75.6	76.7	80.1
L90	64.8	63.2	64.5	64.3	65.0	64.9	65.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-191

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
15:00 - 16:00	58.1	58.8	60.3	59.6	59.6	59.0	57.1
16:00 - 17:00	61.5	59.7	60.4	59.6	60.4	59.8	61.9
17:00 - 18:00	62.1	60.0	60.3	59.6	60.2	59.4	61.6
18:00 - 19:00	61.8	57.7	60.4	59.6	59.9	59.1	59.4
19:00 - 20:00	61.3	56.2	60.3	59.6	56.7	56.3	56.0
20:00 - 21:00	61.0	56.6	60.4	59.6	56.3	56.2	56.3
21:00 - 22:00	60.9	59.2	60.3	59.6	57.5	55.8	56.4
22:00 - 23:00	61.1	60.4	60.4	59.6	59.7	58.9	58.1
23:00 - 00:00	58.7	60.0	60.3	59.6	59.9	59.1	58.8
00:00 - 01:00	56.6	57.0	60.4	59.6	60.2	59.6	58.8
01:00 - 02:00	58.0	56.9	60.3	59.6	58.3	55.5	55.7
02:00 - 03:00	60.6	56.5	60.3	59.6	57.6	55.4	55.8
03:00 - 04:00	60.6	56.3	60.3	59.6	57.1	57.9	57.4
04:00 - 05:00	60.7	60.7	60.3	59.6	57.8	58.8	58.8
05:00 - 06:00	60.6	60.7	60.4	59.6	58.7	59.0	58.7
06:00 - 07:00	60.7	57.3	60.3	59.6	58.6	58.1	57.1
07:00 - 08:00	57.8	57.0	60.4	59.6	58.6	55.9	57.7
08:00 - 09:00	56.6	56.9	60.4	59.6	58.6	57.1	56.9
09:00 - 10:00	58.3	58.2	60.3	59.6	58.6	59.9	58.7
10:00 - 11:00	59.3	59.0	59.7	58.9	58.8	60.8	61.5
11:00 - 12:00	60.0	59.4	56.6	59.0	58.8	59.7	66.9
12:00 - 13:00	58.5	59.6	57.4	60.5	58.5	59.1	56.1
13:00 - 14:00	57.4	60.3	59.7	58.9	56.0	58.5	56.4
14:00 - 15:00	56.5	60.3	59.6	58.8	55.8	56.5	58.9
Leq 24 hr	59.9	58.8	60.1	59.5	58.6	58.4	59.4
Leq 1 hr	56.5-62.1	56.2-60.7	56.6-60.4	58.8-60.5	55.8-60.4	55.4-60.8	55.7-66.9
Ldn	66.3	65.2	66.7	66.0	65.2	64.7	64.7
Lmax	75.2	73.6	71.5	65.7	69.0	70.0	74.3
L90	59.0	57.7	57.5	58.4	57.8	57.5	57.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301345

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) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-191

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
15:00 - 16:00	58.6	59.0	60.9	58.0	58.2	61.3	61.7
16:00 - 17:00	60.5	59.0	60.4	58.2	60.6	61.7	62.7
17:00 - 18:00	62.0	61.2	60.4	58.7	61.9	61.2	63.6
18:00 - 19:00	62.4	62.0	61.0	59.3	61.7	61.5	59.9
19:00 - 20:00	62.6	59.8	61.1	59.8	61.5	63.2	60.3
20:00 - 21:00	61.1	59.7	60.8	59.4	61.9	63.7	61.4
21:00 - 22:00	61.5	59.5	61.0	61.2	62.8	63.2	62.4
22:00 - 23:00	61.8	59.3	60.8	61.6	62.4	63.1	62.8
23:00 - 00:00	60.4	59.7	61.5	61.8	62.3	63.8	63.0
00:00 - 01:00	62.6	61.2	61.3	61.3	61.6	63.0	62.5
01:00 - 02:00	62.9	60.9	60.5	61.2	60.8	62.1	62.4
02:00 - 03:00	62.8	60.8	60.3	61.2	62.2	61.6	62.7
03:00 - 04:00	63.4	61.4	58.5	61.4	61.4	62.0	62.7
04:00 - 05:00	62.9	61.8	59.4	61.3	61.8	63.6	62.7
05:00 - 06:00	63.0	62.0	59.5	61.7	60.6	63.0	62.6
06:00 - 07:00	62.2	61.8	59.7	61.3	60.7	63.3	62.5
07:00 - 08:00	62.7	62.2	59.5	60.1	62.6	62.9	62.9
08:00 - 09:00	61.1	61.4	59.6	58.4	63.4	62.4	62.0
09:00 - 10:00	61.0	60.5	59.7	58.6	61.7	61.8	62.2
10:00 - 11:00	62.4	59.9	59.9	58.6	59.6	60.8	61.8
11:00 - 12:00	62.2	59.9	60.3	63.1	58.2	60.6	62.2
12:00 - 13:00	60.9	60.4	60.4	58.3	58.2	58.6	61.7
13:00 - 14:00	62.7	60.0	59.4	57.1	60.3	59.3	62.0
14:00 - 15:00	61.0	61.3	58.6	57.3	61.2	59.0	62.3
Leq 24 hr	62.0	60.7	60.3	60.3	61.4	62.2	62.3
Leq 1 hr	58.6-63.4	59.0-62.2	58.5-61.5	57.1-63.1	58.2-63.4	58.6-63.8	59.9-63.6
Ldn	68.8	67.4	66.7	67.6	67.9	69.1	69.0
Lmax	85.2	81.9	82.9	80.8	84.3	85.2	78.7
L90	60.7	59.4	58.6	59.1	60.0	60.9	60.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301329

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) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-191

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	24-25 ต.ค.66	25-26 ต.ค.66	26-27 ต.ค.66	27-28 ต.ค.66	28-29 ต.ค.66	29-30 ต.ค.66	30-31 ต.ค.66
14:00 - 15:00	65.7	61.4	61.8	60.1	57.3	59.3	59.6
15:00 - 16:00	65.8	60.9	61.0	58.6	58.6	59.6	59.7
16:00 - 17:00	65.8	60.9	60.5	58.7	59.6	59.4	60.8
17:00 - 18:00	66.8	63.4	60.7	57.9	61.2	59.0	61.5
18:00 - 19:00	64.8	63.0	62.0	57.9	62.0	59.5	57.9
19:00 - 20:00	64.3	61.8	61.8	59.2	61.5	60.5	58.1
20:00 - 21:00	63.1	61.7	61.5	58.8	61.2	60.5	59.3
21:00 - 22:00	63.3	62.1	61.7	60.3	61.4	60.5	60.3
22:00 - 23:00	63.5	61.9	61.9	60.4	61.1	59.7	60.3
23:00 - 00:00	62.8	62.1	61.6	60.8	61.0	60.3	59.9
00:00 - 01:00	63.8	62.7	61.4	60.9	60.8	60.8	59.9
01:00 - 02:00	63.8	62.2	60.5	60.5	60.2	59.5	59.6
02:00 - 03:00	64.5	62.6	59.9	61.2	60.8	59.3	59.9
03:00 - 04:00	64.6	62.7	58.5	60.1	60.0	59.9	59.8
04:00 - 05:00	64.4	63.4	58.9	59.0	60.5	60.4	59.8
05:00 - 06:00	64.3	63.5	60.6	59.0	59.3	60.4	59.7
06:00 - 07:00	63.6	63.3	60.6	59.0	59.8	60.3	59.7
07:00 - 08:00	63.3	63.7	59.9	58.9	60.7	59.8	60.0
08:00 - 09:00	61.8	62.1	60.0	58.9	61.3	59.8	59.6
09:00 - 10:00	61.4	61.2	60.7	59.0	59.9	60.0	59.6
10:00 - 11:00	62.0	60.7	60.9	59.7	58.6	59.5	59.6
11:00 - 12:00	62.0	60.2	60.5	63.1	57.5	59.3	59.7
12:00 - 13:00	60.9	60.7	60.5	58.9	57.5	58.6	59.5
13:00 - 14:00	62.8	60.5	60.3	57.3	58.7	59.1	59.9
Leq 24 hr	64.0	62.2	60.8	59.7	60.2	59.8	59.8
Leq 1 hr	60.9-66.8	60.2-63.7	58.5-62.0	57.3-63.1	57.3-62.0	58.6-60.8	57.9-61.5
Ldn	70.4	69.0	67.0	66.5	66.8	66.4	66.2
Lmax	95.7	69.8	74.7	74.0	71.4	73.4	70.2
L90	62.9	61.0	59.7	57.8	59.0	58.7	58.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

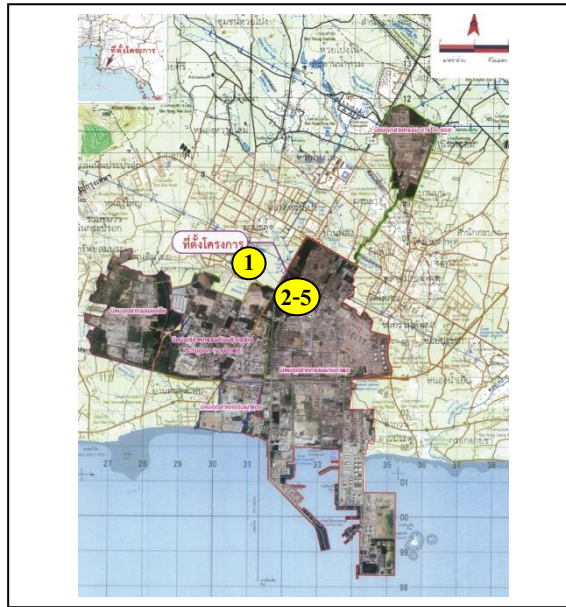
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ.2566					
ตำแหน่งตรวจวัด	Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L <sub>90</sub>	Ldn
① วัดมาบชูด	51.7-59.2	45.1-66.4	81.1-93.4	45.2-54.4	56.8-65.8
② นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	64.6-66.5	63.4-67.8	75.6-89.3	63.2-65.8	70.7-73.3
③ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	58.4-60.1	55.4-66.9	65.7-75.2	57.2-59.0	64.7-66.7
④ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	60.3-62.3	57.1-63.8	78.7-85.2	58.6-60.9	66.7-69.1
⑤ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	59.7-64.0	57.3-66.8	69.8-95.7	57.8-62.9	66.2-70.4
ค่ามาตรฐาน	70.0 <sup>(1)</sup>	- <sup>(2)</sup>	115.0 <sup>(1)</sup>	- <sup>(2)</sup>	- <sup>(2)</sup>

หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

#### 4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

##### ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  1 hr) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงรบกวน โดยทำการตรวจวัด จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชลูด บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  1 hr) ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-4



## ตารางที่ 4.3-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ปี พ.ศ.2566

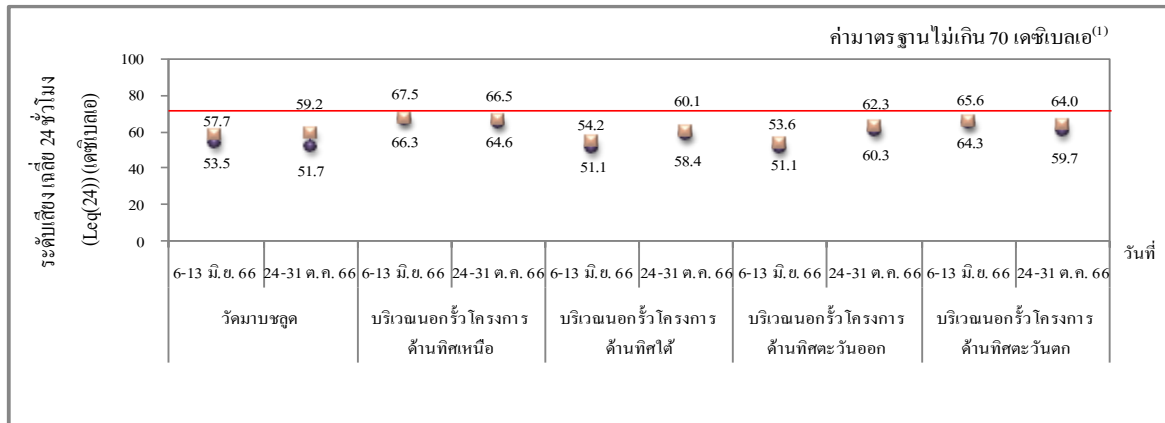
บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)				
		Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L <sub>90</sub>	Ldn
วัดมาบชอุตสาหกรรม	6-13 มิ.ย. 66	53.5-57.7	45.6-67.9	81.7-97.3	47.0-49.0	59.0-65.5
	24-31 ต.ค. 66	51.7-59.2	45.1-66.4	81.1-93.4	45.2-54.4	56.8-65.8
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	6-13 มิ.ย. 66	66.3-67.5	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
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
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
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
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		70.0	-( <sup>2</sup> )	115.0	-( <sup>2</sup> )	-( <sup>2</sup> )

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

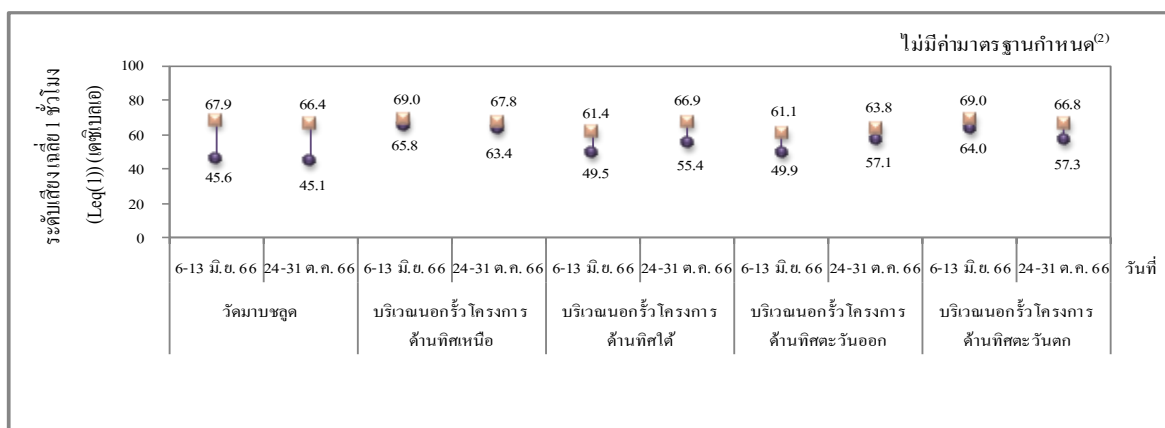
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

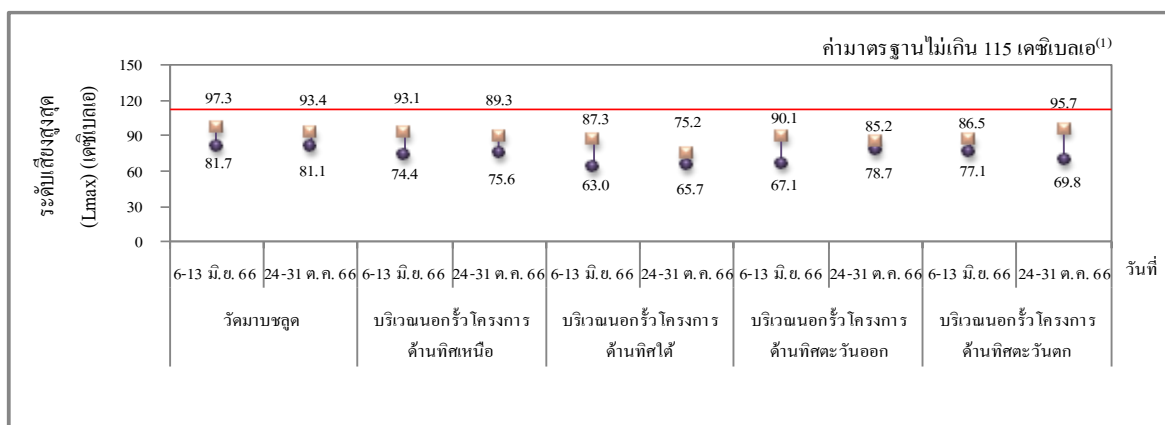
ปี พ.ศ.2566



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



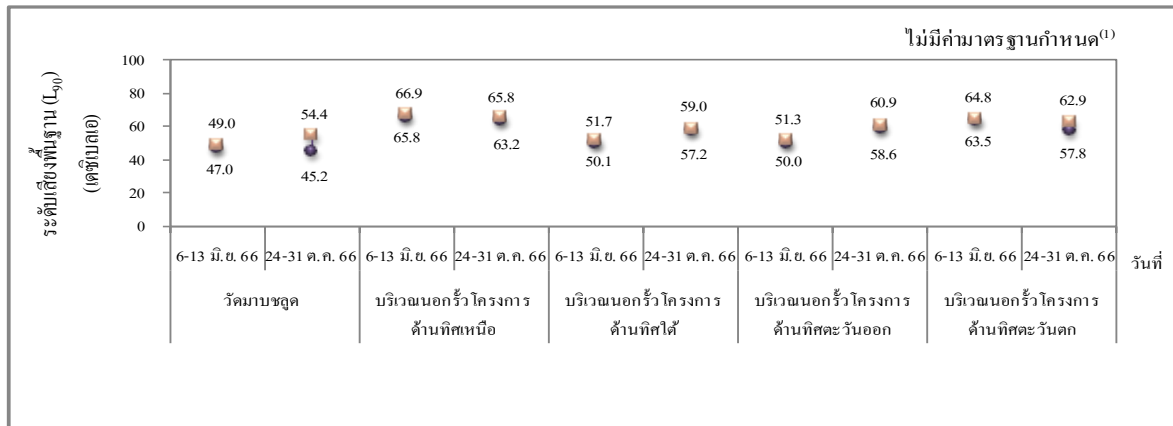
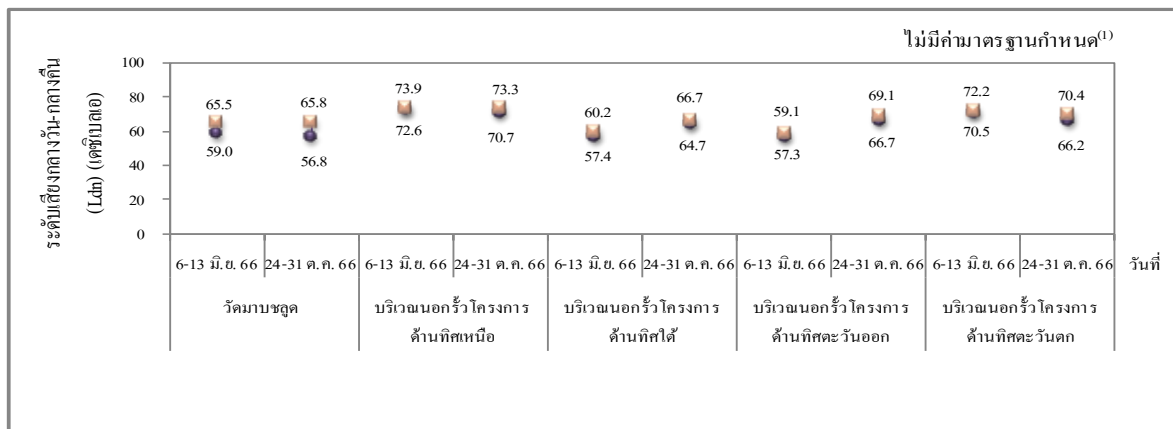
**ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr)**



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)  
2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)

ระดับเสียงพื้นฐาน (L<sub>90</sub>)

ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> 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

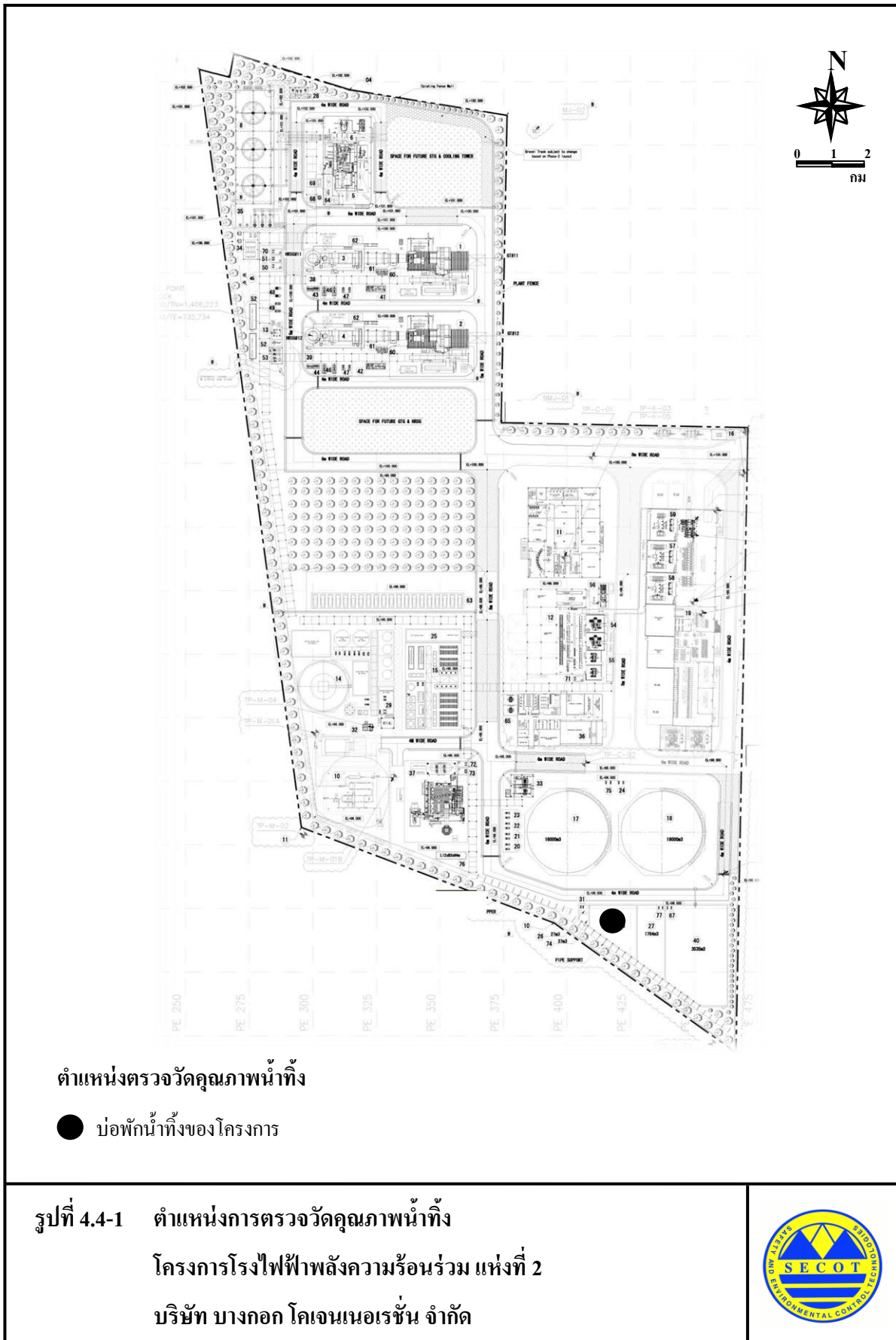
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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 ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.6-8.3	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	31.4-38.7	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	802-2,256	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-33	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	12-19	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 โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : ป่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
		5 ก.ค. 66	3 ส.ค. 66	6 ก.ย. 66	4 ต.ค. 66	1 พ.ย. 66	6 ธ.ค. 66	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.0	7.6	8.3	7.8	8.0	8.3	7.6-8.3	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	38.7	31.4	35.5	35.4	35.8	33.0	31.4-38.7	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,920	802	1,518	1,772	2,256	1,912	802-2,256	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	33	<5	24	9	8	15	<5-33	≤ 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 <sup>3</sup> /hr	18	14	19	19	12	13	12-19	-( <sup>2</sup> )

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565

2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

5. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

6. m<sup>3</sup>/hr ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายวัชรกานต์ ประมาะเต

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาะเต

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

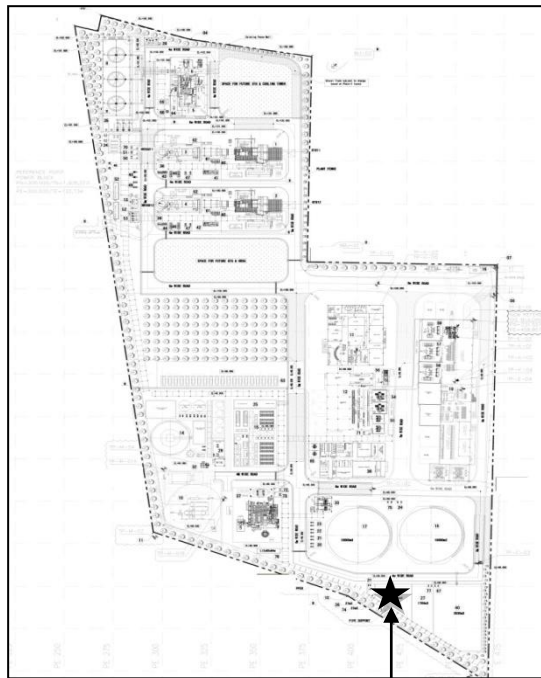
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2  
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.6-8.3	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	31.4-38.7	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	802-2,256	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	<5-33	≤ 50
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)	< 5
อัตราการไหล	m <sup>3</sup> /hr	12-19	- <sup>(2)</sup>

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



#### 4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ปี พ.ศ.2566 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และอัตราการไหล (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-4

## ตารางที่ 4.4-2 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

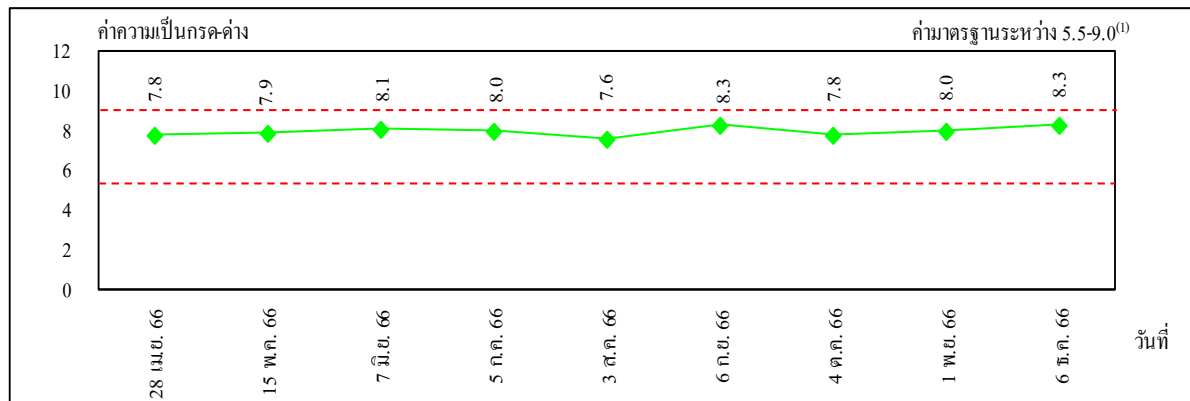
ปี พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง					
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Flow Rate (m <sup>3</sup> /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
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5	- <sup>(2)</sup>

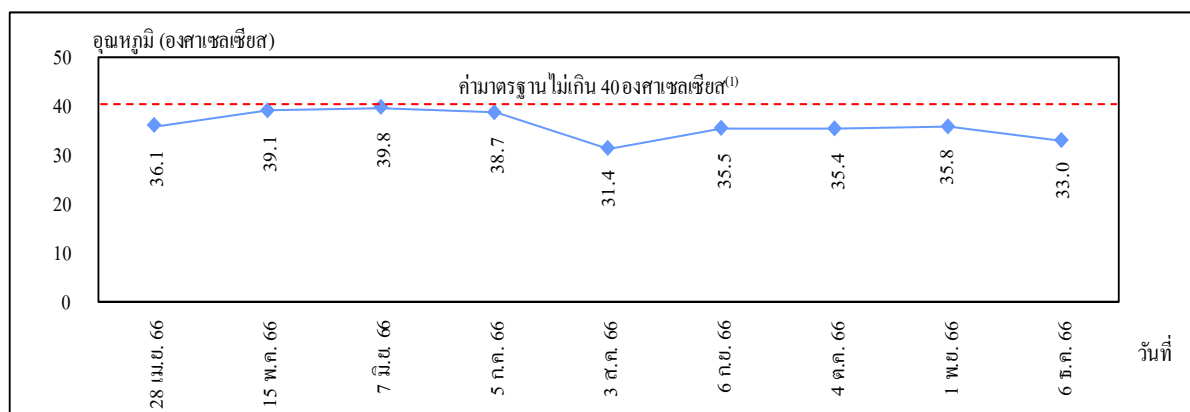
- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

## รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

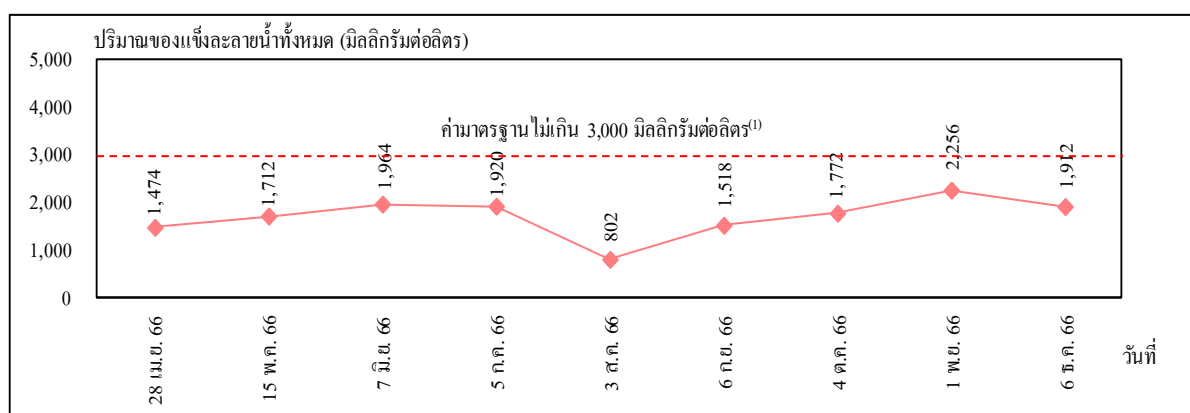
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด  
ปี พ.ศ.2566



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

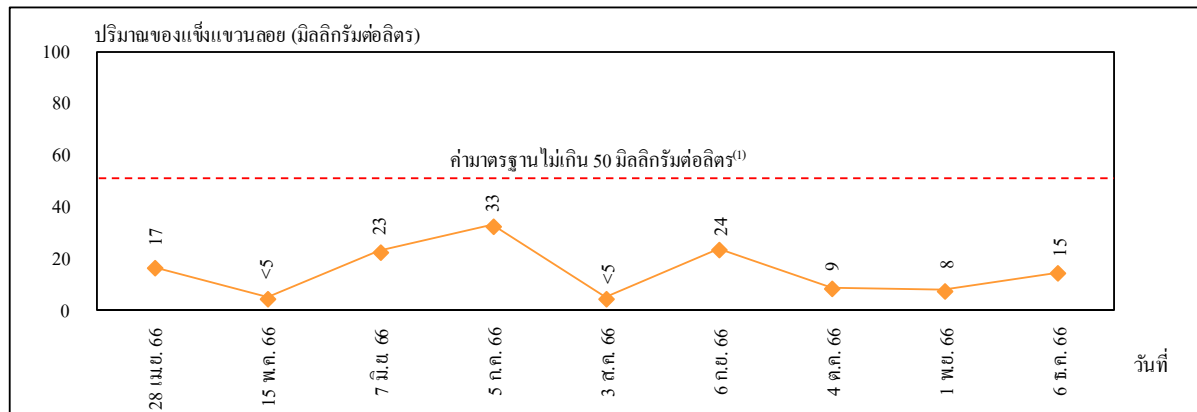


อุณหภูมิ (Temperature)

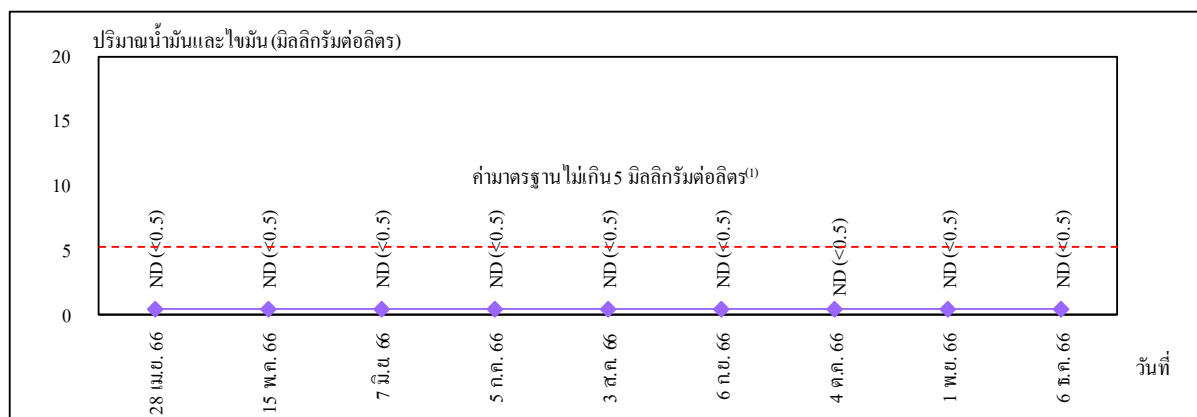


ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

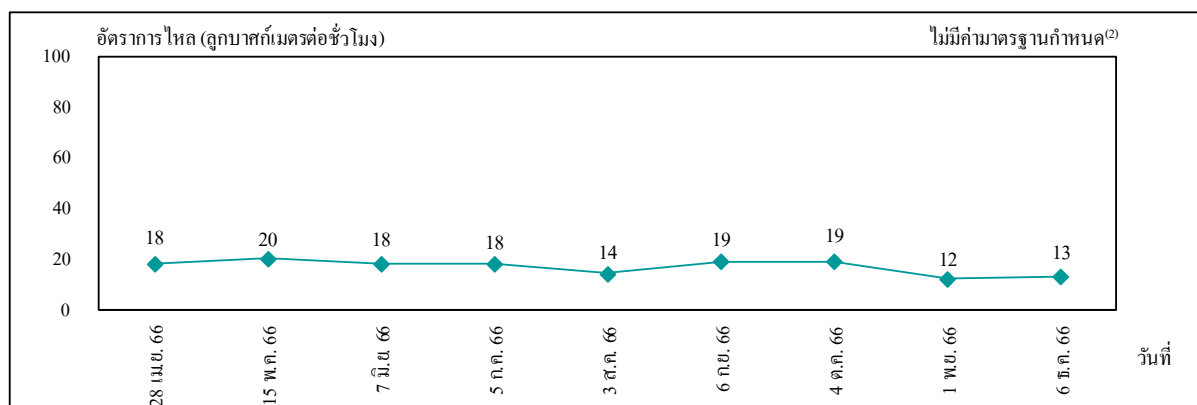
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ของแข็งแขวนลอย (SS)



น้ำมันและไขมัน (Oil &amp; Grease)



อัตราการไหล (Flow Rate)

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

#### 4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติอุบัติเหตุการจราจรที่เกิดขึ้น จากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่ง ทุกครั้งที่มียุบัติเหตุ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรทุกครั้ง ที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

#### 4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งจัดบันทึกและจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้แก่ กากตะกอนน้ำมัน ไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 68,440 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.16

## ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

## โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

## บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียไม่อันตราย</u> กากตะกอนน้ำดิบ	66,960	บริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด	083 : หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุง คุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่ อันตรายเท่านั้น
ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	50	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด มหาชน	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
ภาชนะบรรจุปนเปื้อน	330	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด มหาชน	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
ตัวกรองน้ำใส	1,100	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด มหาชน	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
รวม	68,440		

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

## 4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

### 4.7.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

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

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2566 มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน จำนวน 2 คน และได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพก่อนเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง สำหรับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด โดยในปี พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงานในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2566 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.2566

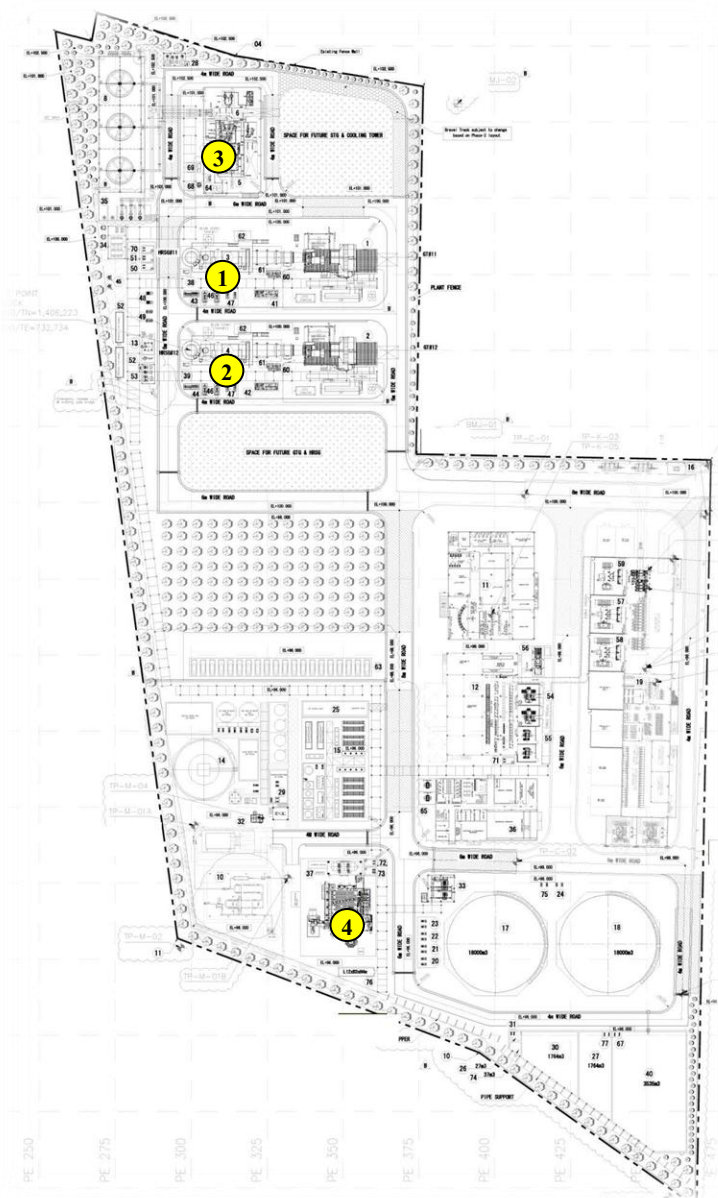
การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ( $L_{eq}(12)$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) จำนวน 4 บริเวณ

ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2566 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ( $L_{eq}(12)$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 68.7-79.2 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.7-109.3 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11
  - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 75.2 เดซิเบลเอ
  - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 109.3 เดซิเบลเอ
- (2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12
  - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 73.5 เดซิเบลเอ
  - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 89.3 เดซิเบลเอ
- (3) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
  - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 79.2 เดซิเบลเอ
  - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 81.3 เดซิเบลเอ
- (4) บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)
  - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 68.7 เดซิเบลเอ
  - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 77.7 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 4.7-3





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 โกลด์เนอเธชั่น จำกัด





บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

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



## ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G302740

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-135

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	6 ก.ย. 66
08.00-09.00	80.8
09.00-10.00	74.0
10.00-11.00	74.0
11.00-12.00	74.0
12.00-13.00	73.8
13.00-14.00	74.0
14.00-15.00	73.9
15.00-16.00	74.0
16.00-17.00	74.2
17.00-18.00	74.0
18.00-19.00	73.9
19.00-20.00	74.1
<b>Leq(12)</b>	<b>75.2</b>
<b>Lmax</b>	<b>109.3</b>
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>(1)</sup>	<b>87</b>
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	<b>140</b>

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> 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.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G302741

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-135

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	6 ก.ย. 66
08.00-09.00	73.8
09.00-10.00	73.6
10.00-11.00	73.3
11.00-12.00	73.4
12.00-13.00	73.8
13.00-14.00	73.8
14.00-15.00	73.8
15.00-16.00	73.5
16.00-17.00	73.3
17.00-18.00	73.2
18.00-19.00	73.4
19.00-20.00	73.6
<b>Leq(12)</b>	<b>73.5</b>
<b>Lmax</b>	<b>89.3</b>
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>(1)</sup>	<b>87</b>
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	<b>140</b>

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> 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.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G302743

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-135

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	6 ก.ย. 66
08.00-09.00	79.3
09.00-10.00	79.1
10.00-11.00	79.1
11.00-12.00	79.2
12.00-13.00	79.0
13.00-14.00	79.0
14.00-15.00	79.0
15.00-16.00	79.4
16.00-17.00	79.3
17.00-18.00	79.3
18.00-19.00	79.4
19.00-20.00	79.3
<b>Leq(12)</b>	<b>79.2</b>
<b>Lmax</b>	<b>81.3</b>
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>(1)</sup>	<b>87</b>
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	<b>140</b>

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> 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.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G301014

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-135

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	6 ก.ย. 66
08.00-09.00	60.1
09.00-10.00	59.7
10.00-11.00	59.2
11.00-12.00	59.2
12.00-13.00	69.8
13.00-14.00	73.3
14.00-15.00	59.2
15.00-16.00	66.5
16.00-17.00	72.2
17.00-18.00	74.9
18.00-19.00	58.6
19.00-20.00	56.2
Leq(12)	68.7
Lmax	77.7
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>(1)</sup>	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ขณะตรวจวัด ไม่มีการเดินเครื่อง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวมริยาณี ฮาแว / บริษัท ซีคोट จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

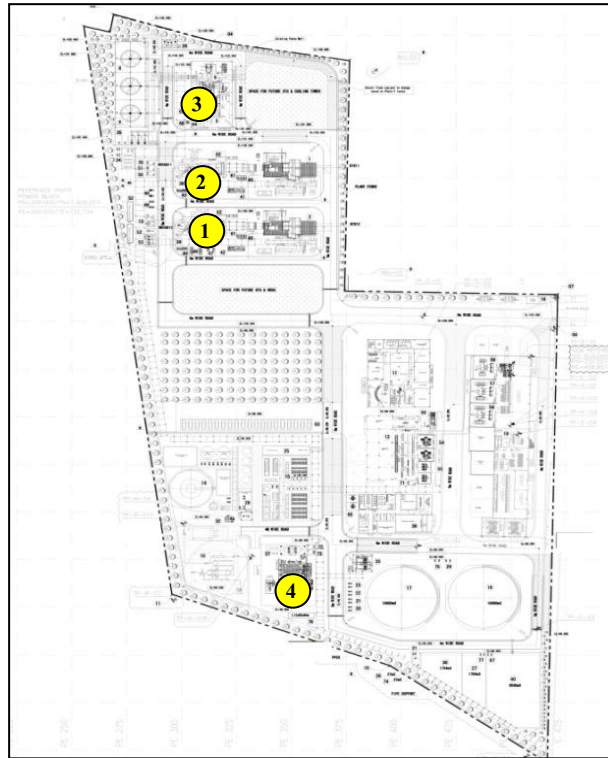
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)
	6 ก.ย. 66	6 ก.ย. 66
① บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11	75.2	109.3
② บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12	73.5	89.3
③ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	79.2	81.3
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	68.7	77.7
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	87	140

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย  
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

## 4.7.2.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ปี พ.ศ.2566

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

ปี พ.ศ.2566

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
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	87	140	87	140	87	140	87	140

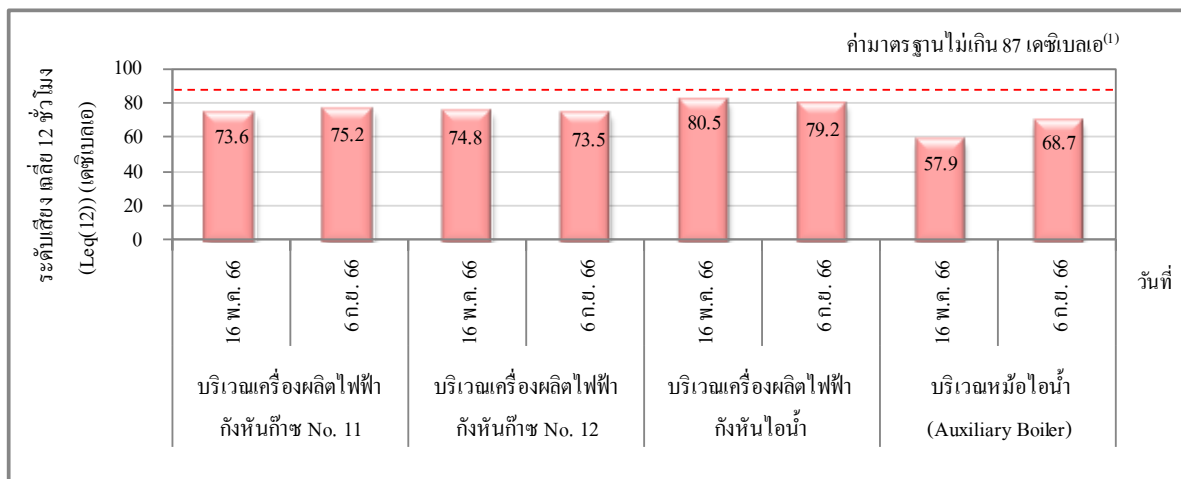
หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546



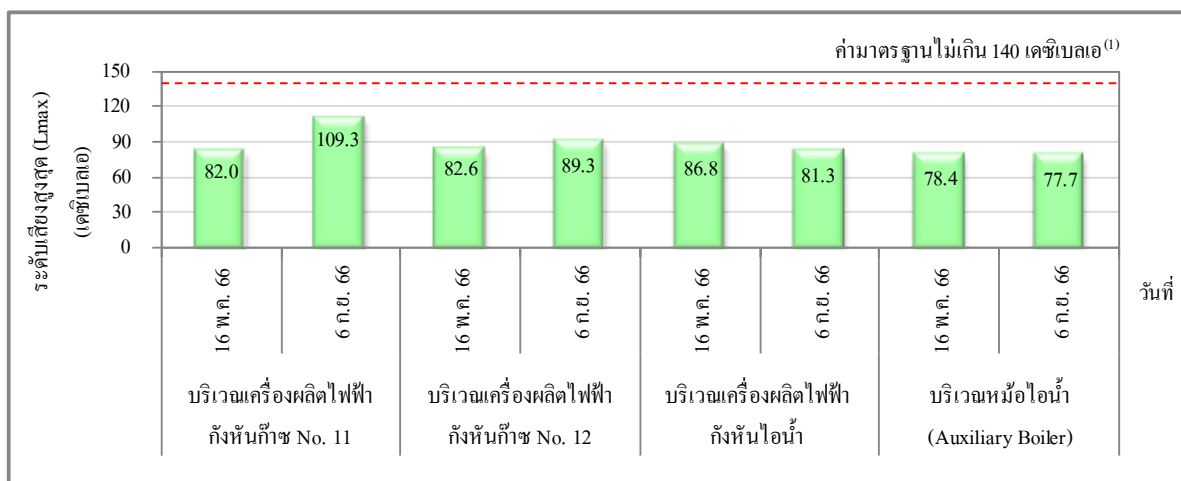
## รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ปี พ.ศ.2566



## ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12))



## ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> 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.2566

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2566 โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 8 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 12 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายผลิต พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 70.5-77.4 เดซิเบลเอ

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.2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด SLM Model : RC 110A

Serial No. : 95168

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ Calibrator Model : Cirrus/CR110A

Serial No. : CB1101, CB1102

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ Calibration Ref dBA : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter SLM Reading dBA : 114.4, 114.0

SLM Adjust dBA : -0.2, 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 มีนาคม พ.ศ.2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2023-091

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลา การปฏิบัติงานของพนักงาน (ชั่วโมง)	เวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัดระดับเสียง		
				ร้อยละของปริมาณ เสียงสะสม (% DOSE)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 8 ชม. (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชม. (เดซิเบลเอ)
1. พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	6 ก.ย. 66	8	08.08-16.07	3.5	70.5	-
2. พนักงานฝ่ายผลิต	6 ก.ย. 66	12	08.08-20.07	26.0	-	77.4
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>					85.0	83.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวมริยาณี ฮาแว / 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

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ปี พ.ศ.2566 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 โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ปี พ.ศ.2566

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	-
พนักงานฝ่ายผลิต	26 พ.ค. 66	10.8	-	73.6
	6 ก.ย. 66	26.0	-	77.4
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>			85.0	83.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

#### 4.7.2.3 ระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

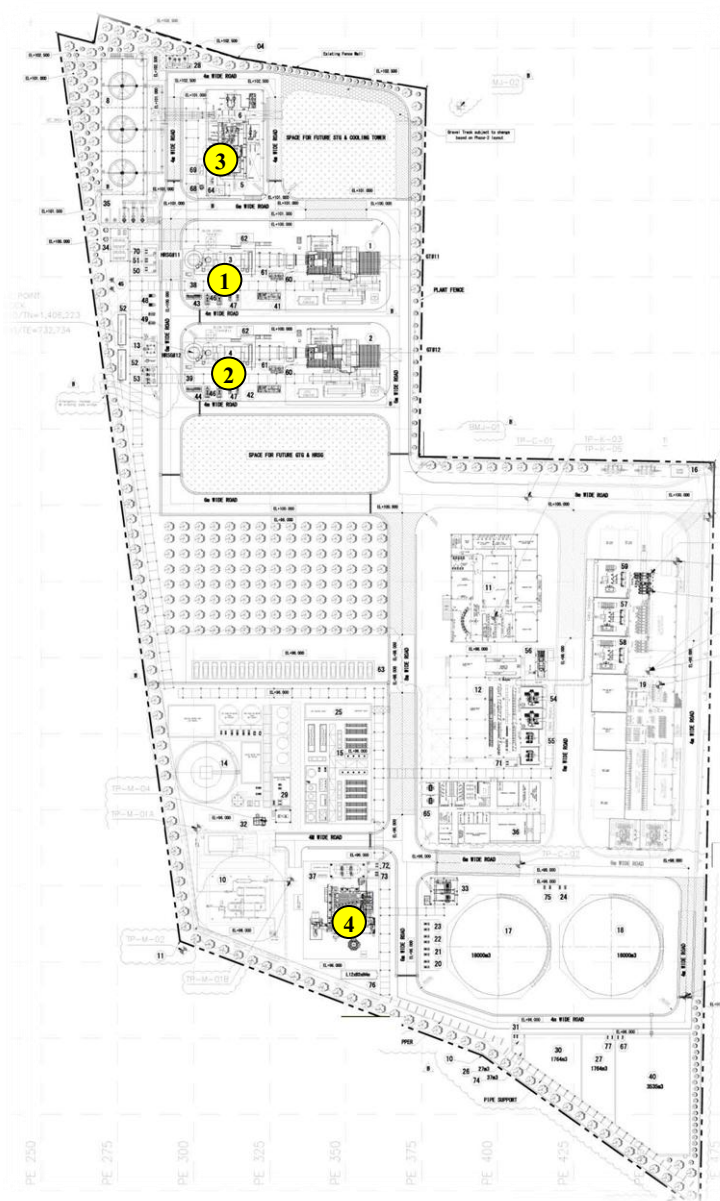
มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อน อุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (WBGT) บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปีละ 2 ครั้ง ในเดือนเมษายน และเดือนกันยายน

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-5 และ 4.7-6 ตามลำดับ

##### 4.7.2.3.1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 30.0 28.4 32.6 และ 28.8 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-8 และรูปที่ 4.7-7



ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

รูปที่ 4.7-5 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด





บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

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



## ตารางที่ 4.7-8 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทงาน	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน <sup>(1), (2)</sup> (องศาเซลเซียส)
6 ก.ย. 66	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	จด Log Sheet	30.0	34.0
	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	จด Log Sheet	28.4	
	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	จด Log Sheet	32.6	
	บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	จด Log Sheet	28.8	

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวมริษาณี ฮาแว / บริษัท ซีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

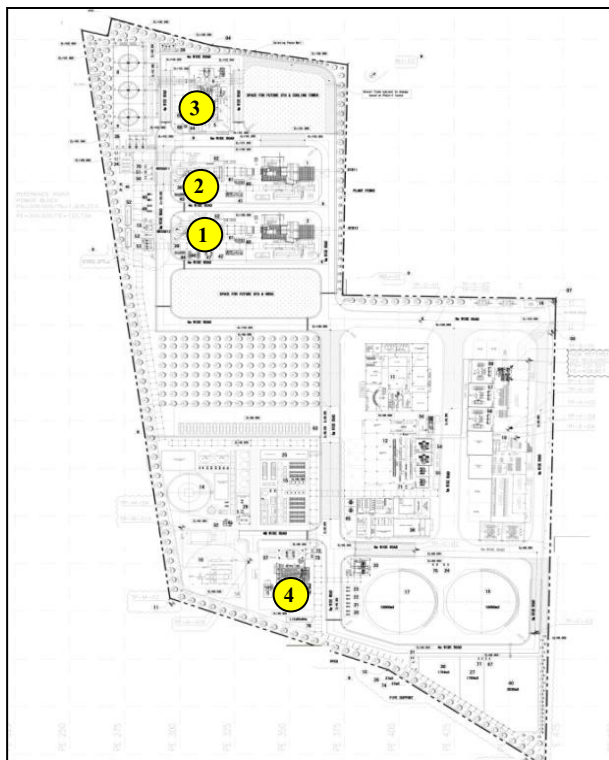
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



## รูปที่ 4.7-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	6 ก.ย. 66
① บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	30.0
② บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	28.4
③ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	32.6
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	28.8
ค่ามาตรฐาน <sup>(1), (2)</sup>	34.0

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

#### 4.7.2.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ปี พ.ศ.2566

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 และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน 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

ปี พ.ศ.2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)			
	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	บริเวณเครื่องกำเนิด	บริเวณหม้อไอน้ำ
	HRSG 11	HRSG 12	ไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	(Auxiliary Boiler)
28 เม.ย. 65	28.9	29.0	31.2	30.5
6 ก.ย. 66	30.0	28.4	32.6	28.8
ค่ามาตรฐาน <sup>(1), (2)</sup>	34.0			

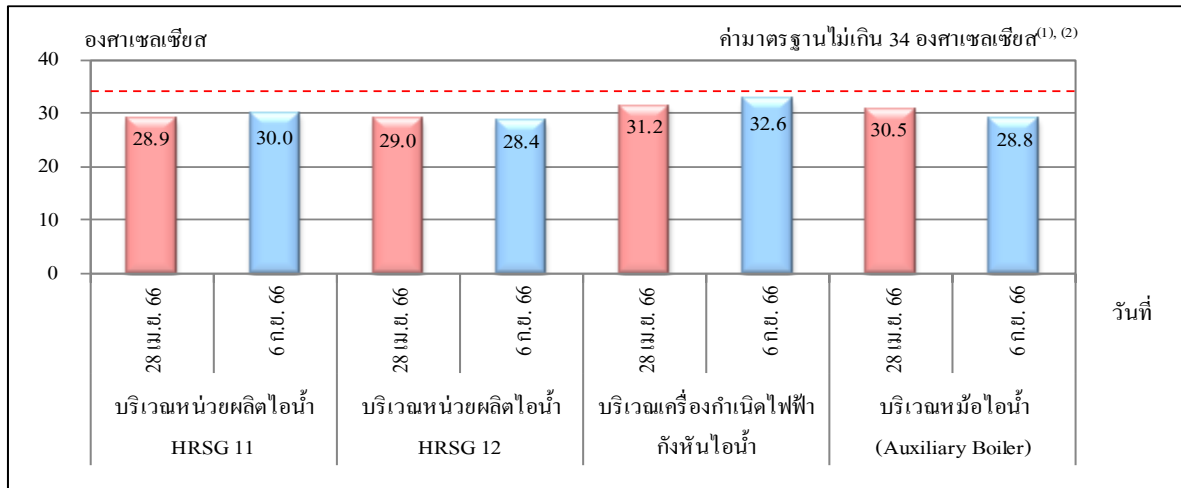
หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. <sup>(2)</sup>ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

## รูปที่ 4.7-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด  
ปี พ.ศ.2566



## ระดับความร้อน (WBGT)

- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. <sup>(2)</sup>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.2566

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดในช่วงเวลา กลางวัน บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2566 โดยตรวจวัดรวมทั้งหมด 28 จุด พบค่าดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
	พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้าง ต้องทำงาน
	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารสำนักงาน ชั้น 1	497-679	347-557	-
2. อาคารสำนักงาน ชั้น 2	236-872	119-735	405-958

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

ตารางที่ 4.7-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ช่วงเวลากลางวัน ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารสำนักงาน ชั้น 1						
6 ก.ย. 66	1. ห้องประชุม 3	ห้องประชุม	497	300	455	150
	2. ห้องอาหาร	ห้องอาหาร	561	300	347	150
	3. ทางเดิน ชั้น 1	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	679	100	557	50
อาคารสำนักงาน ชั้น 2						
6 ก.ย. 66	4. ห้องประชุม 1	ห้องประชุม	872	300	735	150
	5. ห้องประชุม 2	ห้องประชุม	713	300	619	150
	6. ทางเดินหน้าห้องประชุม 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	430	100	197	50
	7. ทางเดิน ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	236	100	151	50
	8. ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	503	100	119	50
	9. ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	273	100	248	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 4.7-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ช่วงเวลากลางวัน  
ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารสำนักงาน ชั้น 2								
6 ก.ย. 66	1. โต๊ะ Control Panel 1	เอกสารและคอมพิวเตอร์	737	400-500	-	-	-	-
	2. โต๊ะ Control Panel 2	เอกสารและคอมพิวเตอร์	565	400-500	-	-	-	-
	3. โต๊ะ Control Panel 3	เอกสารและคอมพิวเตอร์	554	400-500	-	-	-	-
	4. โต๊ะ Control Panel 4	เอกสารและคอมพิวเตอร์	628	400-500	-	-	-	-
	5. โต๊ะ Shift Sup.	เอกสารและคอมพิวเตอร์	819	400-500	-	-	-	-
	6. โต๊ะทำงานคุณสมชาติ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	405	400-500	-	-	-	-
	7. โต๊ะทำงานคุณชุตติกาญจน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	447	400-500	-	-	-	-
	8. โต๊ะทำงานคุณภาณุวัตร	เอกสารและคอมพิวเตอร์	630	400-500	-	-	-	-
	9. โต๊ะทำงานคุณพิภพ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	743	400-500	-	-	-	-
	10. โต๊ะทำงานคุณสุกศักดิ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	909	400-500	-	-	-	-
	11. โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	812	400-500	-	-	-	-
	12. โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	807	400-500	-	-	-	-
	13. โต๊ะทำงานคุณวิรุฬห์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	958	400-500	-	-	-	-
	14. โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	452	400-500	-	-	-	-
	15. โต๊ะทำงานคุณกิตติมา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	415	400-500	-	-	-	-
	16. โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	465	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.7-11 (ต่อ)

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)						
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	
อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)									
6 ก.ย. 66	17. โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	488	400-500	-	-	-	-	-
	18. โต๊ะทำงานคุณโสภณ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	493	400-500	-	-	-	-	-
	19. โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	481	400-500	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(2)</sup> ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวมริยาณี ฮาแว / บริษัท ชีคอต จำกัด      ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์

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 โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด







ทางเดินหน้าห้องประชุม 2



ทางเดิน ชั้น 2



ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2



ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2



โต๊ะ Control Panel 1



โต๊ะ Control Panel 2

อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

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





โต๊ะ Control Panel 3



โต๊ะ Control Panel 4



โต๊ะ Shift Sup.



โต๊ะทำงานคุณสมบัติ



โต๊ะทำงานคุณชฎิกาญจน์



โต๊ะทำงานคุณภาณุวัตร

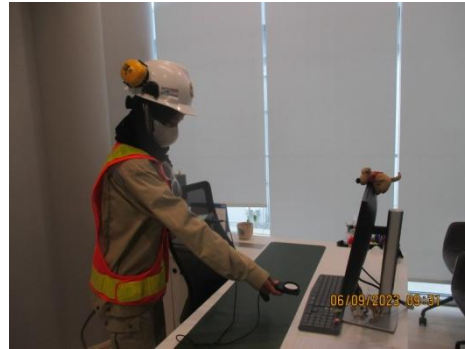
อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

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





โต๊ะทำงานคุณพิภพ



โต๊ะทำงานคุณสุกัณฑ์



โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์



โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ



โต๊ะทำงานคุณวิรุณช



โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

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







โต๊ะทำงานคุณกิตติมา



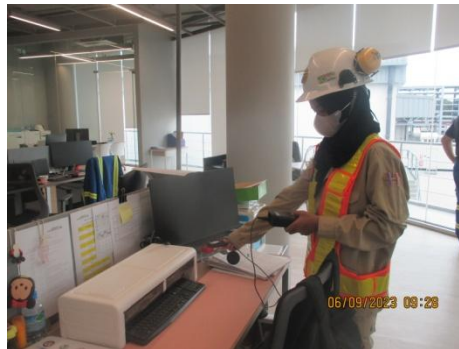
โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ



โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์



โต๊ะทำงานคุณโสภณ



โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

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



#### 4.7.3 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้จัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท พร้อมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมหนีไฟ ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้จัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นให้แก่พนักงานพร้อมกันกับการฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมหนีไฟ ในวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2566 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

#### 4.7.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/ สูญเสีย และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ

โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/สูญเสียชีวิต และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 พบว่า ไม่มี อุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังในตารางที่ 4.7-12 และภาคผนวก ค.1

#### ตารางที่ 4.7-12 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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 โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด กำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ตลอดจนสำรวจดัชนีความพึงพอใจของกลุ่มเป้าหมายตามที่มาตรการกำหนด โดยในปี พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการสำรวจในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2566 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.2566 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.3

#### 4.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการกำหนดให้บันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครึ่งล่าสุดในวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ.2566 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

โครงการได้รวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยง และผล ตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษา จากหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบทางสุขภาพ ของประชาชน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2566 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-1

ตารางที่ 4.9-1 จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)  
จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพูด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง  
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

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	15	14	9	10	11	10	17	7	11	8	3	11	126
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	2
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	149	139	195	160	143	200	137	113	132	190	224	155	1,937
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	3
6	โรกระบบประสาท	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	6
7	โรคตาส่วนประกอบของตา	2	8	4	3	5	4	4	4	6	3	5	7	55
8	โรคหูและปุ่มกกหู	1	2	1	0	0	1	1	0	2	1	2	0	11
9	โรกระบบไหลเวียนเลือด	132	111	154	118	135	162	125	118	136	207	270	148	1,816
10	โรกระบบหายใจ	92	58	72	26	54	65	63	73	107	118	111	100	939
11	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	21	16	17	14	13	29	24	22	14	13	29	29	241
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	14	17	17	12	21	17	15	24	24	20	28	21	230
13	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเสริม	16	24	26	8	26	24	18	24	31	27	34	32	290
14	โรกระบบสืบพันธุ์รวมปัสสาวะ	1	1	1	0	1	2	0	2	3	2	1	2	16
15	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1



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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิด และโครโมโซมผิดปกติ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	อาการ/อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	18	20	34	25	29	27	24	41	26	40	37	30	351
19	การเป็นพิษ และผลที่ตามมา	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1
20	อุบัติเหตุจากการขนส่ง และผลที่ตามมา	2	3	2	0	0	1	0	1	1	0	0	2	12
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	6	1	2	5	5	4	2	9	10	8	7	3	62
รวม		469	415	534	382	443	548	430	439	503	644	753	540	6,100

ที่มา : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด พ.ศ.2566