

4. ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

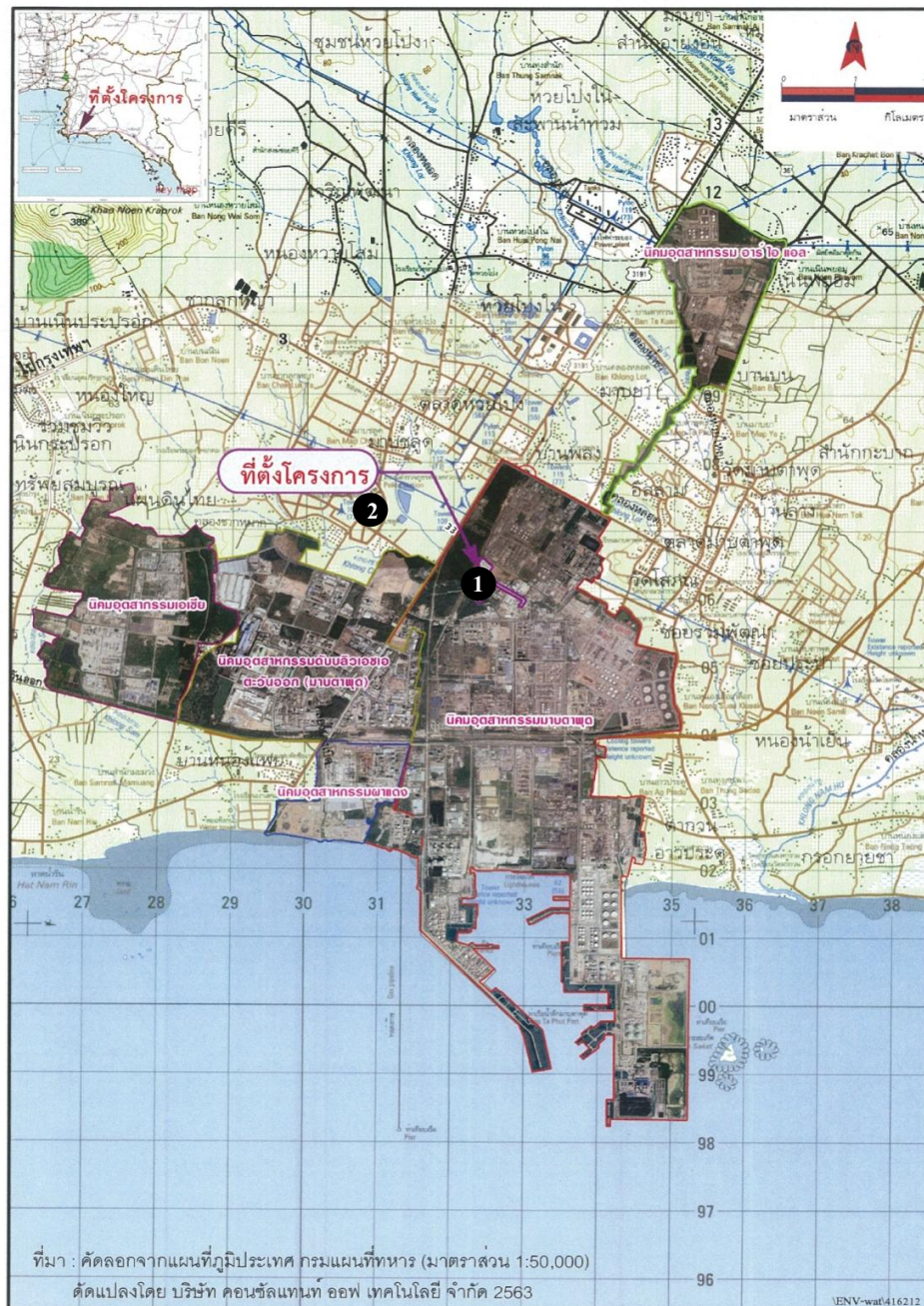
4.1 ความเร็วลมและทิศทางลม

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดมาบชูด ปีละ 2 ครั้ง
ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดช่วงการก่อสร้าง

4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565 บริเวณวัดมาบชูด พบว่า ลมส่วนใหญ่
พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที
คิดเป็นลมสงบ ร้อยละ 25.00 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1
และรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-1



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ① วัดมาบชูด
- ② พื้นที่โครงการ

รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด



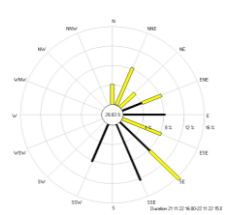


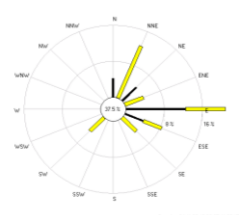
ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด : วัดมาบชลด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0730829E, 1407363N

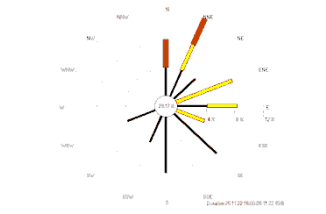
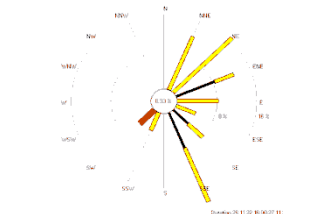

ช่วงเวลา (น.)	21-22 พ.ย. 65		22-23 พ.ย. 65		23-24 พ.ย. 65		24-25 พ.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16.00-17.00	0.40	N	1.50	S	1.30	E	1.40	SW
17.00-18.00	0.70	SSW	1.70	ENE	1.50	NE	0.90	ESE
18.00-19.00	0.50	SSE	0.50	ENE	0.90	NE	1.20	ESE
19.00-20.00	0.50	SSW	1.20	ENE	0.40	E	1.60	NNE
20.00-21.00	0.20	NNE	0.90	SE	1.30	ESE	1.40	E
21.00-22.00	0.90	ENE	1.80	E	1.30	ENE	0.00	SW
22.00-23.00	1.00	SE	1.30	ESE	1.00	NE	1.50	NNE
23.00-00.00	0.90	E	1.40	E	0.90	ENE	0.80	E
00.00-01.00	1.20	ENE	1.70	ESE	0.30	ENE	0.70	NE
01.00-02.00	1.10	NNE	1.50	NE	0.90	N	1.50	NNE
02.00-03.00	1.00	SE	0.90	N	0.40	ESE	0.60	E
03.00-04.00	1.30	NNE	0.40	E	0.30	NE	0.10	S
04.00-05.00	0.90	SE	0.20	S	0.00	S	0.60	N
05.00-06.00	0.80	SSE	1.00	NE	1.70	E	0.20	WSW
06.00-07.00	0.70	E	0.80	ENE	0.60	SW	1.10	E
07.00-08.00	0.40	SSW	0.80	NNE	1.10	NNE	0.20	ENE
08.00-09.00	1.60	N	0.40	NE	0.00	S	1.10	SE
09.00-10.00	0.60	SSE	1.00	NE	0.70	SSE	0.00	NE
10.00-11.00	0.50	SE	0.60	SE	0.00	SSE	1.30	ENE
11.00-12.00	1.50	NE	0.80	SSE	0.30	E	0.20	E
12.00-13.00	0.20	SSE	0.20	SSE	0.00	SW	0.90	E
13.00-14.00	1.20	ESE	1.00	SE	1.50	NNE	0.00	ESE
14.00-15.00	0.10	NNE	0.70	SSW	0.00	WSW	0.00	SE
15.00-16.00	1.00	ESE	0.90	WSW	1.00	SW	0.20	SE
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่าง 16.00 ถึง 16.00 น.

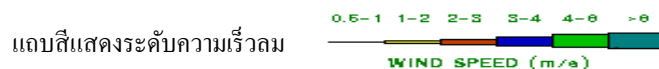
แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	25-26 พ.ย. 65		26-27 พ.ย. 65		27-28 พ.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16.00-17.00	2.20	N	1.40	E	0.40	S
17.00-18.00	2.90	NNE	0.90	SE	1.90	WSW
18.00-19.00	0.90	S	1.20	NE	1.00	ESE
19.00-20.00	0.40	SW	1.20	NE	0.00	NNE
20.00-21.00	0.50	NE	0.90	SSE	1.90	SE
21.00-22.00	1.20	E	1.80	ENE	0.80	SW
22.00-23.00	0.00	SE	1.30	ESE	0.70	SSW
23.00-00.00	0.50	SSW	0.90	ENE	0.60	SW
00.00-01.00	0.60	WSW	1.40	NNE	0.80	SSW
01.00-02.00	0.60	NNE	0.30	SE	0.10	WSW
02.00-03.00	0.50	S	1.10	NNE	0.70	ESE
03.00-04.00	0.50	N	0.70	SSE	1.50	SSE
04.00-05.00	0.60	E	0.90	ENE	0.40	NNE
05.00-06.00	0.30	NE	1.60	E	1.00	SSE
06.00-07.00	0.00	SSW	1.40	NE	1.80	E
07.00-08.00	0.40	WSW	1.60	SSE	1.70	NNE
08.00-09.00	1.60	ESE	1.00	SSW	2.30	NE
09.00-10.00	0.60	SE	1.70	SSE	2.90	NNE
10.00-11.00	0.50	SE	2.00	SW	0.40	WSW
11.00-12.00	1.50	ENE	1.20	NE	1.30	NNE
12.00-13.00	0.00	SSE	1.50	SSE	1.20	S
13.00-14.00	1.50	NNE	0.30	ESE	1.00	E
14.00-15.00	0.00	NE	1.10	NNE	1.20	NNE
15.00-16.00	1.00	ENE	1.80	SE	1.30	NNE
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่าง 16.00 ถึง 16.00 น.



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชูด และพื้นที่โครงการ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดช่วงการก่อสร้าง

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดมาบชูด และพื้นที่โครงการ ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และภาพถ่ายตำแหน่งตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 และรูปที่ 4.2-2 และสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง สามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ค่าที่ตรวจพบ (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)
- วัดมาบชูด	0.024-0.062
- พื้นที่โครงการ	0.021-0.117

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

(2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง สามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ค่าที่ตรวจพบ (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)
- วัดมาบชดุด	0.017-0.042
- พื้นที่โครงการ	0.014-0.081

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



วัดมาบชูด

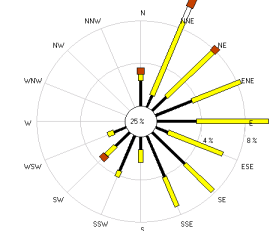


พื้นที่โครงการ

รูปที่ 4.2-1 ภาพถ่ายตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโกลเดนเนอร์ จำกัด
ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด			สภาพแวดล้อมโดยรอบ
			TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	Wind Rose	
วัดมาบชูด	0730829E, 1407363N	21-22 พ.ย. 65	0.062	0.035	 <p>ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศ ตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ ความเร็ว ลมเฉลี่ย 1-2 เมตรต่อวินาที</p>	อากาศร้อน แดดแรง ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่ และมีฝนตกบางวันระหว่างการตรวจวัด
		22-23 พ.ย. 65	0.056	0.042		
		23-24 พ.ย. 65	0.032	0.022		
		24-25 พ.ย. 65	0.024	0.017		
		25-26 พ.ย. 65	0.034	0.022		
		26-27 พ.ย. 65	0.041	0.028		
		27-28 พ.ย. 65	0.040	0.030		
ค่ามาตรฐาน			0.330 ⁽¹⁾	0.120 ⁽¹⁾	-	

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2.mg/m³ หมายถึง มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด			สภาพแวดล้อมโดยรอบ
			TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	Wind Rose	
พื้นที่โครงการ	0732419E, 1406498N	21-22 พ.ย. 65	0.060	0.036	-	อากาศร้อน แดดแรง ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่ และมีฝนตกบางวันระหว่างการตรวจวัด
		22-23 พ.ย. 65	0.117	0.081		
		23-24 พ.ย. 65	0.052	0.038		
		24-25 พ.ย. 65	0.021	0.014		
		25-26 พ.ย. 65	0.041	0.027		
		26-27 พ.ย. 65	0.047	0.034		
		27-28 พ.ย. 65	0.045	0.029		
ค่ามาตรฐาน			0.330 ⁽¹⁾	0.120 ⁽¹⁾	-	

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2.mg/m³ หมายถึง มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

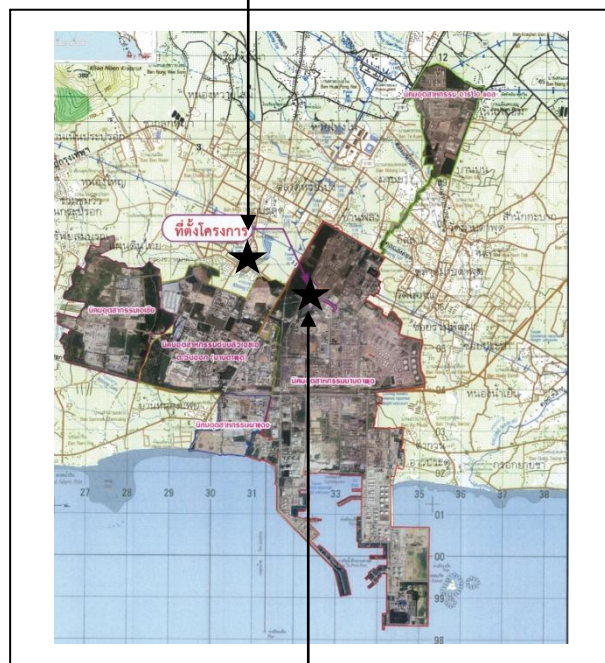
รูปที่ 4.2-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโคเจนเออร์ชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565

วัดมาตรฐาน			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
TSP	mg/m ³	0.330 ⁽¹⁾	0.024-0.062
PM-10	mg/m ³	0.120 ⁽¹⁾	0.017-0.042



พื้นที่โครงการ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
TSP	mg/m ³	0.330 ⁽¹⁾	0.021-0.117
PM-10	mg/m ³	0.120 ⁽¹⁾	0.014-0.081

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - mg/m³ หมายถึง มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565 โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดมาบชูด และพื้นที่โครงการ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 ถึง 4.2-3 และรูปที่ 4.2-3 ถึง 4.2-4

ตารางที่ 4.2-2 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโกลเดนเเนอร์จี้ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565

วันที่เก็บตัวอย่าง	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	วัดมาบชูด	บริเวณพื้นที่โครงการ
14-21 พ.ค. 64	0.024-0.034	0.033-0.058
18-25 ต.ค. 64	0.027-0.065	0.051-0.096
19-26 เม.ย. 65	0.077-0.188	0.046-0.091
21-28 พ.ย. 65	0.024-0.062	0.021-0.117
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	0.330	

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

ตารางที่ 4.2-3 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ

ฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโกลเดนเเนอร์จี้ จำกัด

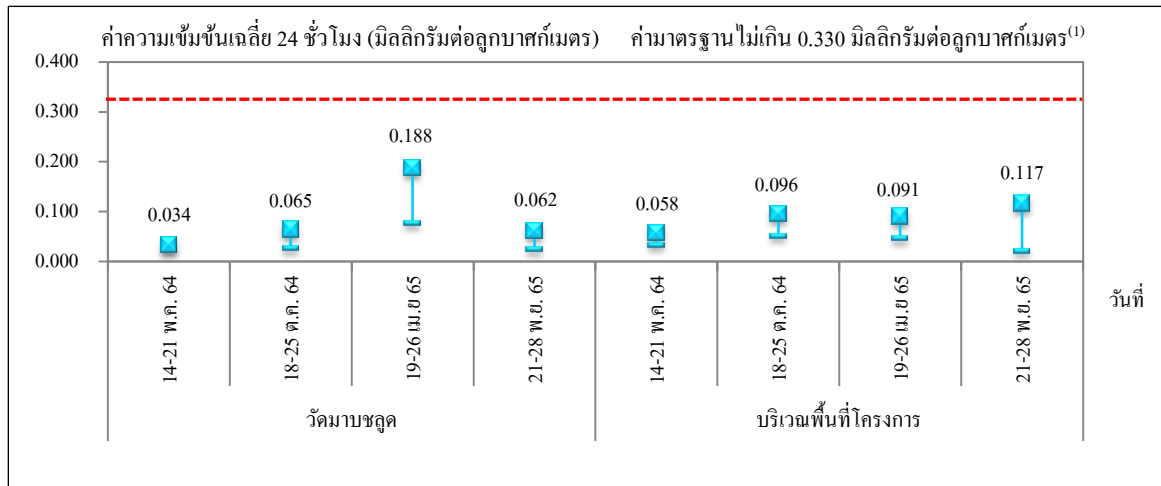
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565

วันที่เก็บตัวอย่าง	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	วัดมาบชูด	บริเวณพื้นที่โครงการ
14-21 พ.ค. 64	0.010-0.020	0.013-0.023
18-25 ต.ค. 64	0.018-0.041	0.026-0.061
19-26 เม.ย. 65	0.042-0.080	0.026-0.048
21-28 พ.ย. 65	0.017-0.042	0.014-0.081
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	0.120	

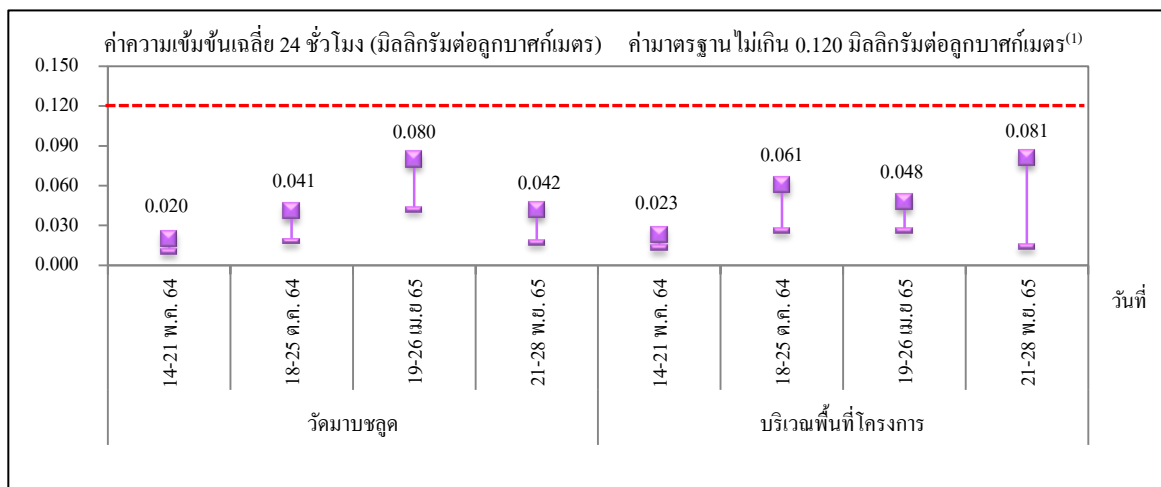
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

รูปที่ 4.2-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565



ฝุ่นละอองรวม



ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน

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

4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ วัดมาบชูด นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องในช่วงก่อสร้าง

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ได้ทำการตรวจวัดจำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ วัดมาบชูด นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และภาพถ่ายตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-2 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-5 และรูปที่ 4.3-3 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

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

- วัดมาบชูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	52.3-59.6	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	61.9-65.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	58.9-66.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.9-67.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.2-63.6	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565 มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(2) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})

- วัดมาบชูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	45.8-49.6	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	60.4-62.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	55.1-59.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	61.7-65.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	48.6-52.9	เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีการกำหนด

(3) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

- วัดมาบชูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	79.6-95.1	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	79.9-93.1	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	86.9-99.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	94.8-100.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	76.7-99.1	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(4) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})

- วัดมาบชูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.7-63.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	67.1-69.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.8-70.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	69.9-73.3	เดซิเบลเอ

- นอกัรวัโครงการ อยู่ในช่วงระหว่าง 60.5-64.0 เดซิเบลเอ

ด้านทิศตะวันตก

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ไม่มีการกำหนด



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

- 1 วัดมาบชูด
- 2 นอกรั้วโครงการ ทั้ง 4 ด้าน

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด





วัดมาบชูด



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโกลเดนเเนอร์จี้ จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดมาบชิด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : RION NL-21/00198277

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 65	22-23 พ.ย. 65	23-24 พ.ย. 65	24-25 พ.ย. 65	25-26 พ.ย. 65	26-27 พ.ย. 65	27-28 พ.ย. 65
18.00-19.00	52.6	50.4	56.2	58.5	54.4	56.6	56.6
19.00-20.00	48.7	48.6	48.5	51.5	52.2	58.1	54.5
20.00-21.00	48.3	47.6	50.1	52.0	50.2	54.3	51.5
21.00-22.00	48.5	50.6	48.7	51.4	48.5	53.4	53.4
22.00-23.00	48.5	47.9	46.9	51.6	47.5	52.7	52.7
23.00-20.00	53.7	45.5	44.8	50.6	50.7	50.9	51.6
00.00-01.00	50.0	46.1	45.6	56.8	56.5	48.4	50.6
01.00-02.00	46.5	44.5	42.9	58.3	56.8	48.0	60.1
02.00-03.00	46.5	43.6	50.2	57.8	49.6	55.3	49.9
03.00-04.00	45.2	45.1	58.9	54.5	47.8	55.7	49.4
04.00-05.00	45.8	45.9	61.7	50.4	45.5	58.4	59.5
05.00-06.00	49.2	48.3	61.6	48.8	50.1	47.9	58.9
06.00-07.00	55.2	52.8	50.4	47.9	46.2	44.1	61.7
07.00-08.00	57.8	58.6	62.3	60.8	48.8	40.2	46.2
08.00-09.00	55.4	53.6	63.8	57.0	51.1	39.5	62.8
09.00-10.00	51.8	51.3	62.6	57.4	52.3	38.0	46.8
10.00-11.00	50.2	51.0	58.4	52.5	52.3	35.7	52.3
11.00-12.00	51.0	51.4	51.4	50.2	51.3	36.2	52.3
12.00-13.00	51.8	52.2	52.7	50.8	52.0	35.0	55.1
13.00-14.00	51.1	52.3	53.1	52.2	52.7	35.1	52.0
14.00-15.00	51.7	53.3	52.2	50.6	61.7	36.3	52.7
15.00-16.00	59.9	56.4	51.7	56.5	58.6	36.6	53.1
16.00-17.00	60.0	58.6	57.2	54.2	56.0	53.0	55.4
17.00-18.00	52.2	72.5	56.8	54.7	54.2	54.2	54.7
Leq(24)	53.4	59.6	57.4	55.0	53.9	52.3	56.1
L ₉₀	46.0	46.5	49.6	48.6	46.9	45.8	48.4
L _{dn}	57.7	60.4	63.2	61.0	58.9	59.5	63.4
L _{max}	85.4	89.0	88.8	79.6	84.6	95.1	88.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70 dBA						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115 dBA						

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

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732320 N, 1406425 E

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 65	22-23 พ.ย. 65	23-24 พ.ย. 65	24-25 พ.ย. 65	25-26 พ.ย. 65	26-27 พ.ย. 65	27-28 พ.ย. 65
11.00-12.00	63.1	63.3	68.5	65.9	64.8	63.6	61.1
12.00-13.00	61.9	62.6	61.9	63.3	63.5	65.5	63.9
13.00-14.00	63.6	63.2	63.0	60.1	65.1	63.9	61.2
14.00-15.00	64.5	64.1	65.9	64.5	64.9	64.7	60.3
15.00-16.00	65.6	64.7	66.5	66.1	67.7	64.6	62.2
16.00-17.00	63.5	65.6	68.1	70.1	67.2	65.1	64.4
17.00-18.00	63.8	63.5	69.2	68.1	66.1	65.5	63.8
18.00-19.00	63.1	62.8	65.9	64.8	66.1	62.6	63.6
19.00-20.00	63.0	62.4	63.2	62.0	65.0	63.3	65.4
20.00-21.00	63.6	61.9	63.2	61.2	62.7	60.9	62.8
21.00-22.00	62.4	62.4	62.1	60.4	61.9	61.3	60.0
22.00-23.00	63.1	61.4	61.9	60.4	61.8	60.6	60.1
23.00-20.00	62.3	61.7	61.7	59.6	61.7	59.2	61.1
00.00-01.00	62.4	61.5	61.7	59.9	60.6	60.0	61.2
01.00-02.00	62.3	60.5	61.3	59.8	61.0	59.8	60.2
02.00-03.00	62.9	60.7	62.7	59.4	60.6	59.6	60.4
03.00-04.00	62.5	62.2	65.2	58.7	60.3	60.2	59.4
04.00-05.00	62.7	62.5	60.5	59.0	60.3	60.6	60.2
05.00-06.00	62.4	62.7	60.9	58.8	64.8	60.3	60.6
06.00-07.00	63.1	60.6	61.2	58.9	61.9	60.5	60.3
07.00-08.00	63.2	60.7	61.0	75.1	62.5	60.6	61.2
08.00-09.00	64.1	61.1	61.8	65.9	61.9	60.6	61.7
09.00-10.00	63.9	62.2	59.0	66.1	60.5	58.7	61.3
10.00-11.00	64.6	64.9	62.5	64.7	63.8	61.3	61.0
Leq(24)	63.3	62.7	64.2	65.7	63.8	62.3	61.9
L ₉₀	61.9	61.2	61.3	61.6	62.2	60.6	60.4
L _{dn}	69.2	68.3	69.1	68.2	68.7	67.1	67.2
L _{max}	82.5	79.9	85.6	93.1	85.8	81.7	81.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70 dBA						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115 dBA						

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

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732480 N, 1406325 E

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 65	22-23 พ.ย. 65	23-24 พ.ย. 65	24-25 พ.ย. 65	25-26 พ.ย. 65	26-27 พ.ย. 65	27-28 พ.ย. 65
11.00-12.00	65.2	63.4	63.4	63.8	65.5	65.7	58.5
12.00-13.00	64.0	58.0	65.2	53.6	66.7	63.3	59.1
13.00-14.00	66.7	65.5	64.0	62.0	61.2	64.6	58.3
14.00-15.00	63.7	66.0	63.7	64.4	63.1	64.7	57.9
15.00-16.00	66.0	66.0	66.0	68.9	66.5	63.5	64.1
16.00-17.00	62.2	63.6	66.0	67.0	65.7	66.2	64.8
17.00-18.00	60.3	66.8	63.6	67.9	65.4	65.2	63.7
18.00-19.00	57.7	63.4	63.4	67.0	60.1	62.4	56.6
19.00-20.00	59.8	55.4	59.3	60.3	61.0	59.9	55.9
20.00-21.00	61.0	56.0	58.7	59.3	60.7	60.4	57.2
21.00-22.00	68.5	56.2	58.3	58.7	61.2	61.8	57.2
22.00-23.00	62.6	56.3	60.9	58.3	60.7	62.0	58.9
23.00-20.00	66.2	60.2	60.7	59.7	60.9	59.1	58.4
00.00-01.00	62.5	60.7	57.5	58.0	63.1	58.1	58.2
01.00-02.00	61.6	63.0	58.0	57.2	64.2	58.1	58.0
02.00-03.00	63.4	59.9	59.9	58.8	64.9	57.5	56.1
03.00-04.00	62.9	60.7	60.7	58.2	63.0	58.0	54.8
04.00-05.00	61.8	60.7	60.7	58.1	62.5	58.6	54.2
05.00-06.00	60.8	61.3	57.5	58.9	68.9	60.2	54.9
06.00-07.00	60.9	61.3	58.9	57.5	62.1	60.1	53.9
07.00-08.00	64.0	61.5	59.9	77.0	60.1	58.6	55.1
08.00-09.00	65.7	60.7	62.3	67.6	59.9	58.0	54.9
09.00-10.00	64.7	62.3	64.4	64.9	62.3	57.5	55.2
10.00-11.00	66.2	62.5	65.7	61.5	64.4	61.3	58.0
Leq(24)	64.0	62.4	62.5	66.2	63.8	62.0	58.9
L ₉₀	59.5	57.2	58.4	58.7	59.3	58.8	55.1
L _{dn}	69.5	67.6	66.9	68.1	70.5	66.5	63.8
L _{max}	91.9	97.4	91.9	99.8	95.2	91.6	86.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70 dBA						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115 dBA						

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

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโกลเดนเนอเธอร์แลนด์ จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732505 N, 1406552 E

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : RION NL-21/00487719

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 65	22-23 พ.ย. 65	23-24 พ.ย. 65	24-25 พ.ย. 65	25-26 พ.ย. 65	26-27 พ.ย. 65	27-28 พ.ย. 65
11.00-12.00	68.4	67.8	65.5	63.7	64.2	64.2	64.2
12.00-13.00	67.8	66.7	66.2	58.9	61.1	64.0	65.6
13.00-14.00	67.2	67.3	68.8	60.1	67.1	63.4	68.7
14.00-15.00	67.7	72.4	68.0	66.2	67.2	67.9	68.1
15.00-16.00	68.1	66.0	63.7	62.7	64.1	67.1	67.0
16.00-17.00	69.0	66.1	64.0	66.2	63.9	65.5	67.8
17.00-18.00	68.6	65.5	64.1	66.0	63.1	67.3	64.9
18.00-19.00	66.9	65.8	64.8	65.0	63.7	63.1	64.8
19.00-20.00	67.3	65.4	64.7	64.8	64.5	66.2	64.5
20.00-21.00	66.4	64.8	64.5	64.5	63.7	68.8	64.3
21.00-22.00	66.1	65.8	64.2	64.3	62.8	68.0	65.6
22.00-23.00	65.5	65.3	65.6	64.3	62.8	65.8	64.3
23.00-20.00	66.7	64.9	66.6	64.3	64.0	65.4	64.5
00.00-01.00	66.1	65.6	67.0	64.5	63.8	64.8	65.5
01.00-02.00	65.7	66.7	68.2	64.5	64.5	65.7	65.5
02.00-03.00	65.7	67.2	66.5	64.1	63.5	66.9	64.0
03.00-04.00	66.9	67.7	66.9	64.0	63.9	64.9	63.6
04.00-05.00	65.7	67.0	66.0	63.6	65.5	63.5	64.2
05.00-06.00	66.9	68.5	63.6	64.7	59.7	66.7	64.7
06.00-07.00	66.6	67.8	64.7	64.6	58.3	67.2	66.1
07.00-08.00	69.2	67.2	66.4	66.1	58.6	66.1	64.7
08.00-09.00	69.0	65.6	67.0	64.7	60.1	64.7	65.5
09.00-10.00	68.9	67.4	65.5	65.7	65.7	65.7	66.0
10.00-11.00	67.9	66.4	65.7	65.3	65.7	67.8	64.2
Leq(24)	67.4	67.1	66.0	64.5	63.9	66.1	65.6
L ₉₀	65.5	64.1	63.3	62.7	61.7	63.4	63.4
L _{dn}	72.9	73.3	72.6	70.8	69.9	72.3	71.4
L _{max}	94.8	100.7	96.6	95.2	97.0	96.6	95.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70 dBA						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115 dBA						

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

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโกลเดนเเนอร์จัน จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732319 N, 1406329E

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 65	22-23 พ.ย. 65	23-24 พ.ย. 65	24-25 พ.ย. 65	25-26 พ.ย. 65	26-27 พ.ย. 65	27-28 พ.ย. 65
11.00-12.00	50.6	56.7	56.2	53.6	57.9	57.2	58.4
12.00-13.00	49.6	55.6	55.6	54.4	58.5	59.0	56.4
13.00-14.00	63.2	57.5	55.8	55.2	58.7	59.2	57.5
14.00-15.00	65.4	58.5	56.6	54.6	59.1	58.9	55.9
15.00-16.00	59.9	56.8	56.7	57.0	59.0	59.1	59.1
16.00-17.00	54.2	57.1	57.5	60.7	58.8	56.7	59.0
17.00-18.00	55.2	57.4	57.3	58.1	58.0	55.0	56.7
18.00-19.00	50.0	56.7	56.4	56.4	57.7	53.9	57.5
19.00-20.00	50.9	56.5	56.4	54.1	56.5	53.8	57.3
20.00-21.00	49.5	56.5	56.5	53.6	54.9	53.4	55.2
21.00-22.00	48.6	56.5	56.3	53.3	54.5	53.7	54.2
22.00-23.00	48.4	56.3	56.2	53.3	54.6	54.1	56.5
23.00-20.00	48.4	56.4	56.5	52.8	54.4	52.9	56.5
00.00-01.00	48.8	56.3	56.3	53.0	53.7	52.8	56.2
01.00-02.00	48.7	56.4	56.1	53.2	53.8	52.9	55.2
02.00-03.00	48.8	56.4	56.7	54.1	53.7	53.1	54.4
03.00-04.00	48.0	56.6	58.8	54.0	53.8	53.5	54.6
04.00-05.00	48.3	56.9	58.9	53.7	54.2	53.3	53.3
05.00-06.00	48.4	56.3	57.6	53.4	58.0	53.5	53.5
06.00-07.00	48.5	56.2	57.9	53.3	52.4	53.2	53.2
07.00-08.00	73.1	56.4	58.7	70.2	52.6	53.2	52.4
08.00-09.00	73.5	56.6	58.4	61.1	52.5	53.4	52.6
09.00-10.00	64.1	58.3	58.8	59.6	54.5	52.9	61.1
10.00-11.00	58.3	56.7	56.4	60.2	55.2	62.9	63.2
Leq(24)	63.6	56.8	57.1	59.3	56.3	56.2	57.1
L ₉₀	51.1	48.7	48.6	51.9	52.9	51.2	51.0
L _{dn}	64.0	62.9	63.7	62.0	61.4	60.5	62.0
L _{max}	99.1	76.7	79.4	90.1	81.6	80.5	81.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70 dBA						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115 dBA						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยุ

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

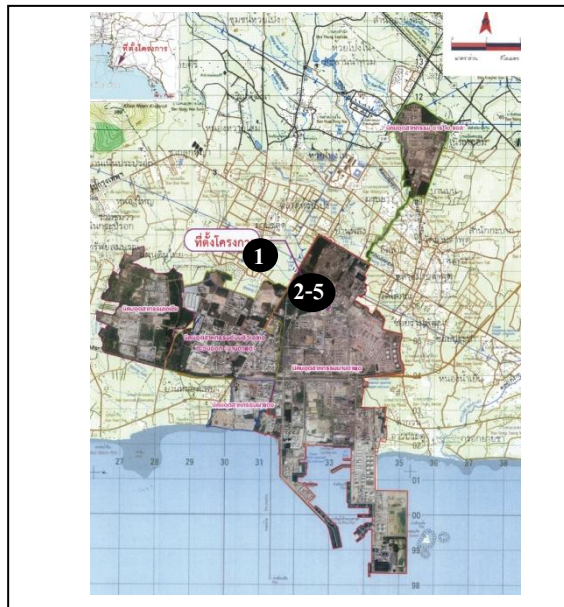
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัด Leq 24 hr ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565



ผลการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2565				
ตำแหน่งตรวจวัด	Leq 24 hr (dBA)	Lmax (dBA)	L ₉₀ (dBA)	Ldn (dBA)
① วัดมาบชูด	52.3-59.6	79.6-95.1	45.8-49.6	57.7-63.4
② นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	61.9-65.7	79.9-93.1	60.4-62.2	67.1-69.2
③ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	58.9-66.2	86.9-99.8	55.1-59.5	63.8-70.5
④ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	63.9-67.4	94.8-100.7	61.7-65.5	69.9-73.3
⑤ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	56.2-63.6	76.7-99.1	48.6-52.9	60.5-64.0
ค่ามาตรฐาน	70.0 ⁽¹⁾	115.0 ⁽¹⁾	- ⁽²⁾	- ⁽²⁾

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

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) โดยทำการตรวจวัดจำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ วัดมาบชูด นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโกลเดนเเนอร์จี้ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)			
		Leq (24)	Lmax	L ₉₀	Ldn
วัดมาบชูด	11-18 พ.ค. 64	59.4-62.8	78.3-98.4	45.2-55.3	66.3-71.8
	18-25 ต.ค. 64	54.1-63.4	81.5-105.9	45.1-52.4	58.0-64.6
	19-26 เม.ย. 65	53.4-59.7	81.7-97.7	46.0-47.7	59.7-65.2
	21-28 พ.ย. 65	52.3-59.6	79.6-95.1	45.8-49.6	57.7-63.4
นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	11-18 พ.ค. 64	61.7-67.5	85.9-95.6	56.5-58.3	65.0-68.8
	18-25 ต.ค. 64	59.0-65.3	79.5-112.8	57.6-59.6	64.7-68.2
	19-26 เม.ย. 65	61.0-62.6	81.3-89.0	59.1-61.1	66.3-67.6
	21-28 พ.ย. 65	61.9-65.7	79.9-93.1	60.4-62.2	67.1-69.2
นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	11-18 พ.ค. 64	65.7-69.1	92.9-104.1	54.8-57.3	66.9-69.6
	18-25 ต.ค. 64	62.0-67.9	78.7-113.1	60.0-63.7	68.8-72.0
	19-26 เม.ย. 65	63.2-72.3	82.9-94.6	57.1-60.3	65.4-72.8
	21-28 พ.ย. 65	58.9-66.2	86.9-99.8	55.1-59.5	63.8-70.5
นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	11-18 พ.ค. 64	65.8-71.6	89.8-103.6	60.9-62.2	69.9-73.1
	18-25 ต.ค. 64	62.4-68.0	80.2-109.8	60.7-62.4	68.3-71.0
	19-26 เม.ย. 65	62.6-66.6	87.7-103.7	59.1-62.4	67.4-70.9
	21-28 พ.ย. 65	63.9-67.4	94.8-100.7	61.7-65.5	69.9-73.3
นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	11-18 พ.ค. 64	62.1-64.6	86.1-108.9	57.0-59.1	65.9-70.5
	18-25 ต.ค. 64	60.7-68.7	72.3-106.3	59.0-62.6	66.9-73.1
	19-26 เม.ย. 65	61.8-67.2	88.3-98.5	57.3-60.3	65.9-71.3
	21-28 พ.ย. 65	56.2-63.6	76.7-99.1	48.6-52.9	60.5-64.0
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		70.0	115.0	_(⁽²⁾)	_(⁽²⁾)

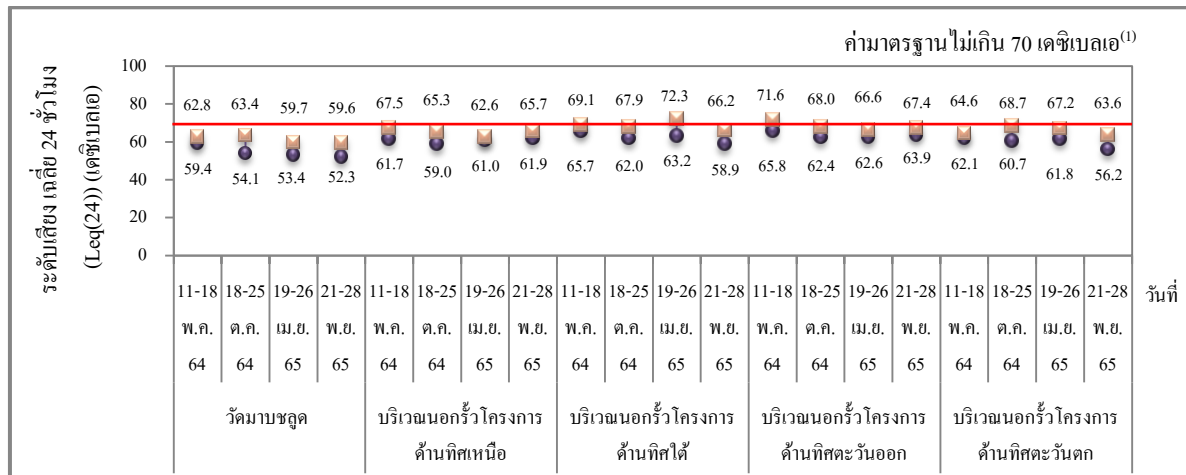
หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

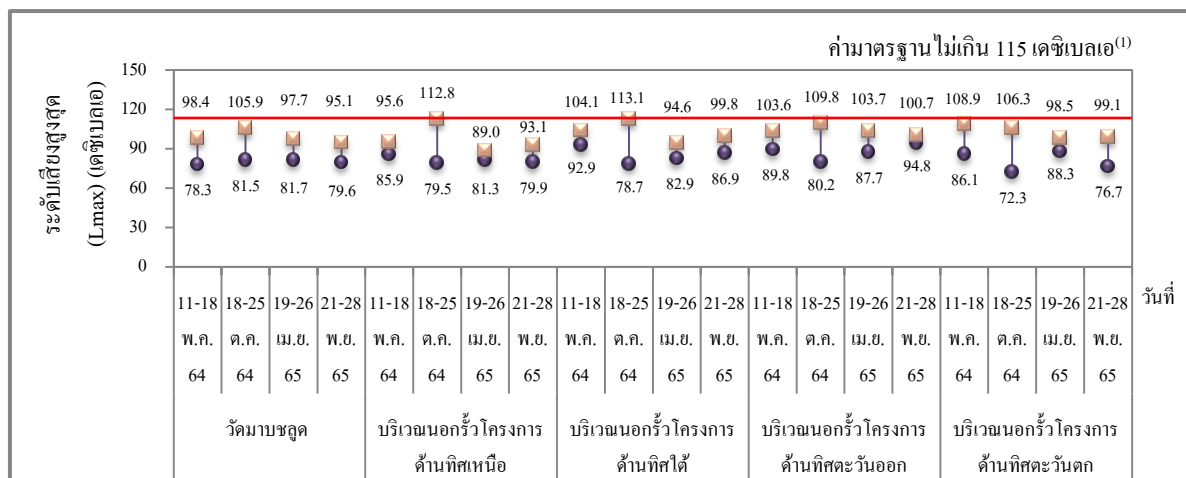
รูปที่ 4.3-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565



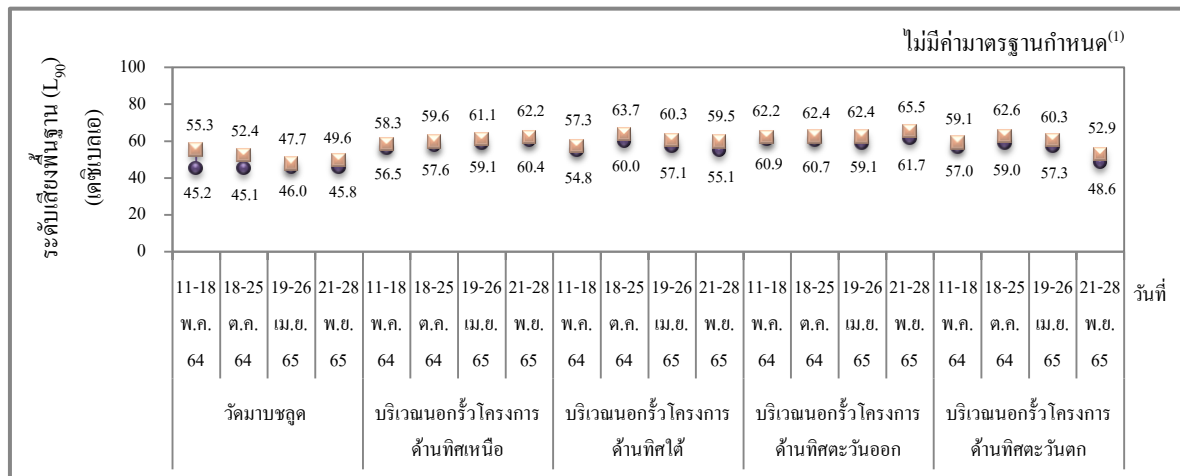
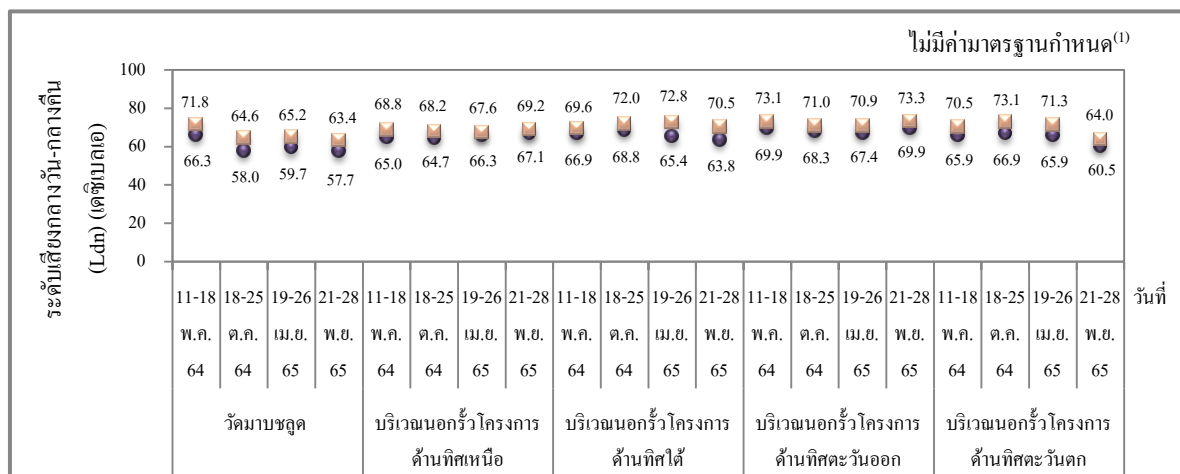
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

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

รูปที่ 4.3-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)

ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L₉₀)ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})หมายเหตุ : ⁽¹⁾ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ตะกอนแขวนลอย (SS) และน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)

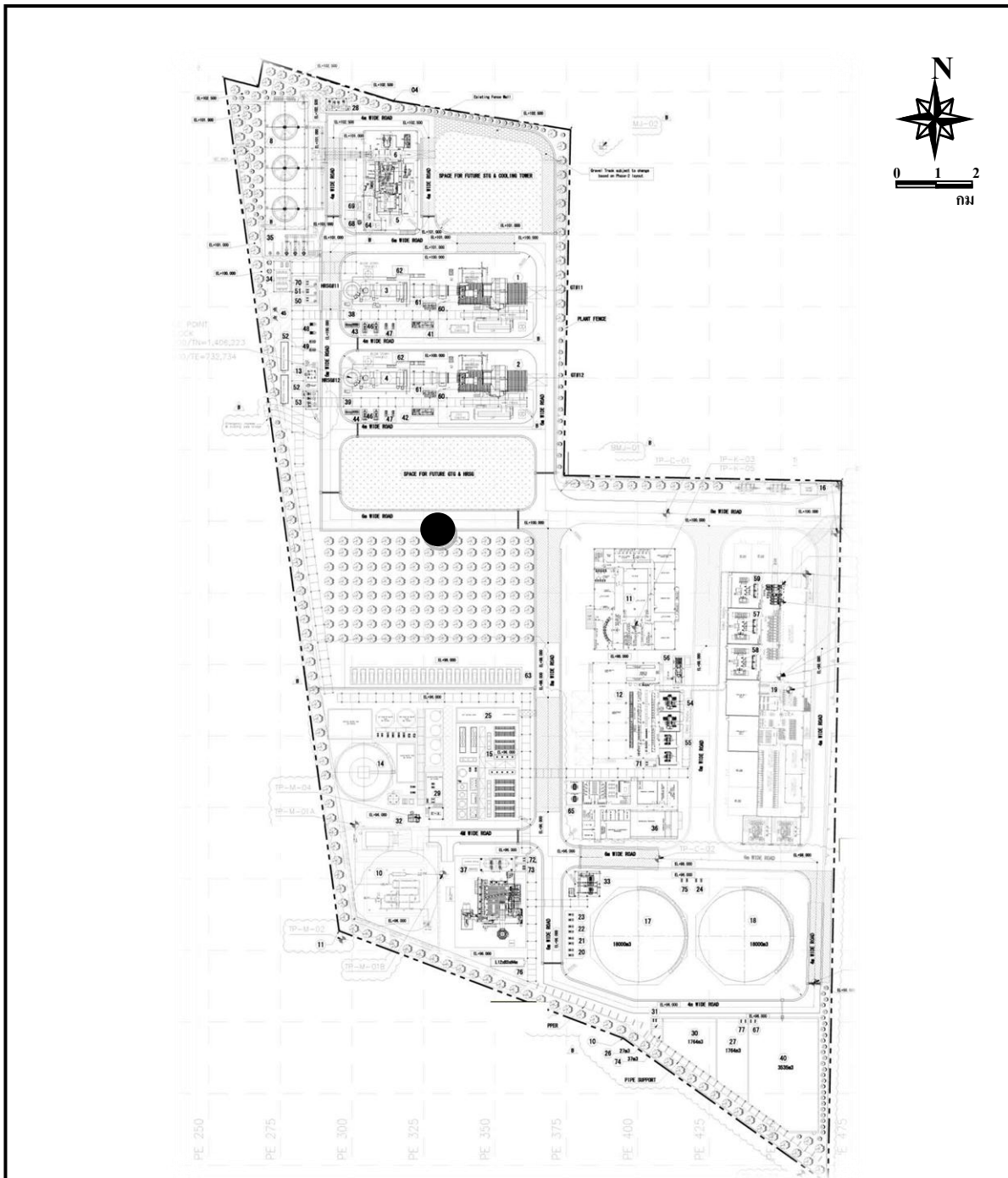
4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ตะกอนแขวนลอย (SS) และน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และภาพถ่ายตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.4-2 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และรูปที่ 4.4-3 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.7-8.1	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	27.7-30.7	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	148-214	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ตะกอนแขวนลอย	พบค่า	<5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

● บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโคเจนเนอเรชั่น จำกัด





บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอกโกลเด้นเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลดเมอรัล จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งตรวจวัด : บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0732387E, 1406459N

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		4 ก.ค. 65	8 ส.ค. 65	6 ก.ย. 65	7 ต.ค. 65	4 พ.ย. 65	6 ธ.ค. 65	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.0	8.1	7.7	7.8	8.0	8.0	7.7-8.1	5-5-9.0
อุณหภูมิ	°C	30.7	29.0	28.1	27.7	29.5	28.7	27.7-30.7	≤ 40
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	mg/l	188	166	148	160	168	214	148-214	≤ 3,000
ตะกอนแขวนลอย	mg/l	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	≤ 50
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤ 5

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส
4. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

ผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพย์รักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

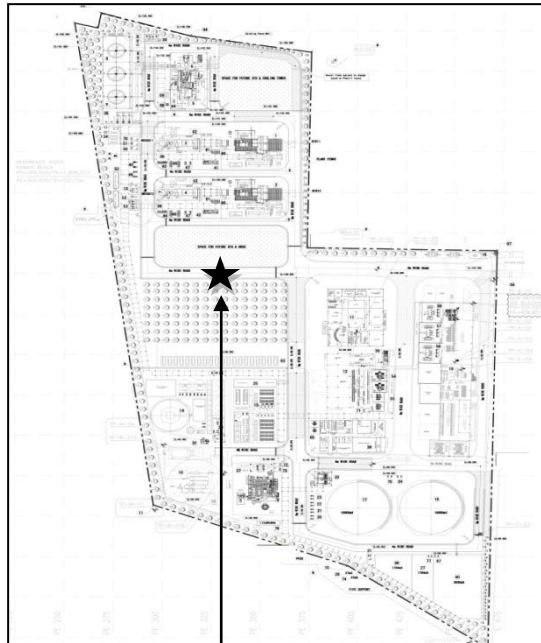
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโคเจนเออร์ชั่น จำกัด จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565



บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ				
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด ⁽²⁾	
			ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
ความเป็นกรด-ด่าง	-	5.5-9.0	7.7	8.1
อุณหภูมิ	°C	≤ 40	27.7	30.7
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	mg/l	≤ 3,000	148	214
ตะกอนแขวนลอย	mg/l	≤ 50	<5	<5
น้ำมันและไขมัน	mg/l	≤ 5	ND (<0.5)	ND (<0.5)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

2. ⁽²⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ตะกอนแขวนลอย (SS) และน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-4

ตารางที่ 4.4-2 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565

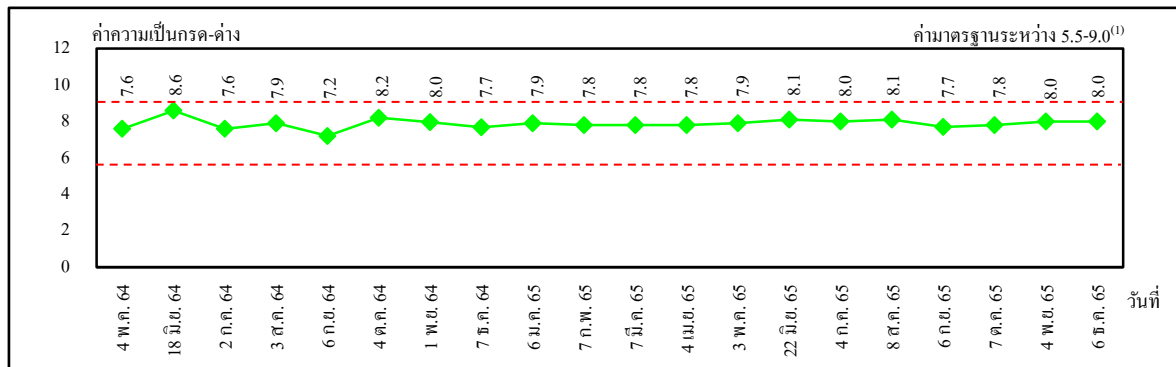
วันที่ทำการ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง				
	pH	Temperature (°ซ)	TDS (มก./ล.)	SS (มก./ล.)	Grease&Oil (มก./ล.)
4 พ.ค. 64	7.6	31.8	326	32	ND (<0.5)
18 มิ.ย. 64	8.6	28.6	270	<5	ND (<0.5)
2 ก.ค. 64	7.6	30.5	154	<5	ND (<0.5)
3 ส.ค. 64	7.9	30.3	182	<5	ND (<0.5)
6 ก.ย. 64	7.2	30.2	177	<5	ND (<0.5)
4 ต.ค. 64	8.2	28.1	162	<5	ND (<0.5)
1 พ.ย. 64	8.0	31.1	149	<5	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 64	7.7	24.0	143	<5	ND (<0.5)
6 ม.ค. 65	7.9	28.9	196	<5	ND (<0.5)
7 ก.พ. 65	7.8	27.8	200	<5	ND (<0.5)
7 มี.ค. 65	7.8	29.3	186	<5	ND (<0.5)
4 เม.ย. 65	7.8	28.9	180	<5	ND (<0.5)
3 พ.ค. 65	7.9	26.6	191	<5	ND (<0.5)
22 มิ.ย. 65	8.1	30.4	196	<5	ND (<0.5)
4 ก.ค. 65	8.0	30.7	188	<5	ND (<0.5)
8 ส.ค. 65	8.1	29.0	166	<5	ND (<0.5)
6 ก.ย. 65	7.7	28.1	148	<5	ND (<0.5)
7 ต.ค. 65	7.8	27.7	160	<5	ND (<0.5)
4 พ.ย. 65	8.0	29.5	168	<5	ND (<0.5)
6 ธ.ค. 65	8.0	28.7	214	<5	ND (<0.5)
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้ง

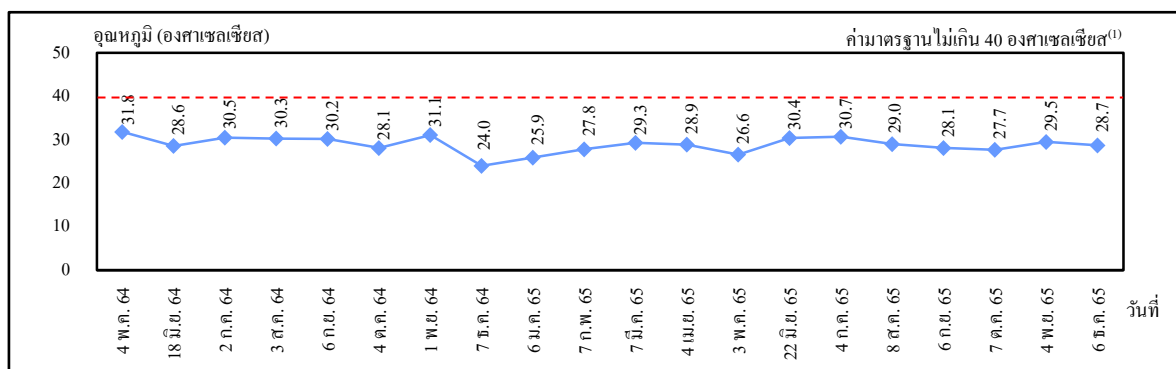
จากโรงงาน พ.ศ.2560

รูปที่ 4.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

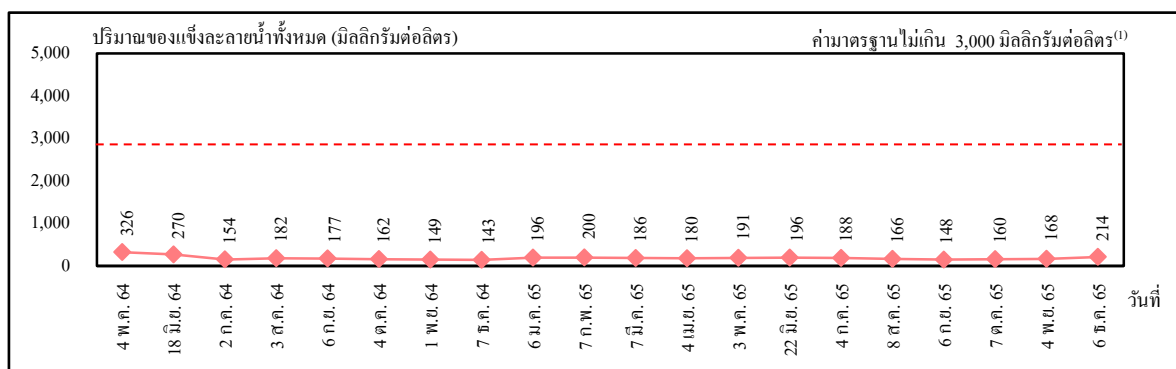
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอกโคเจนเออร์ชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2565



ค่าความเป็นกรด-ด่าง



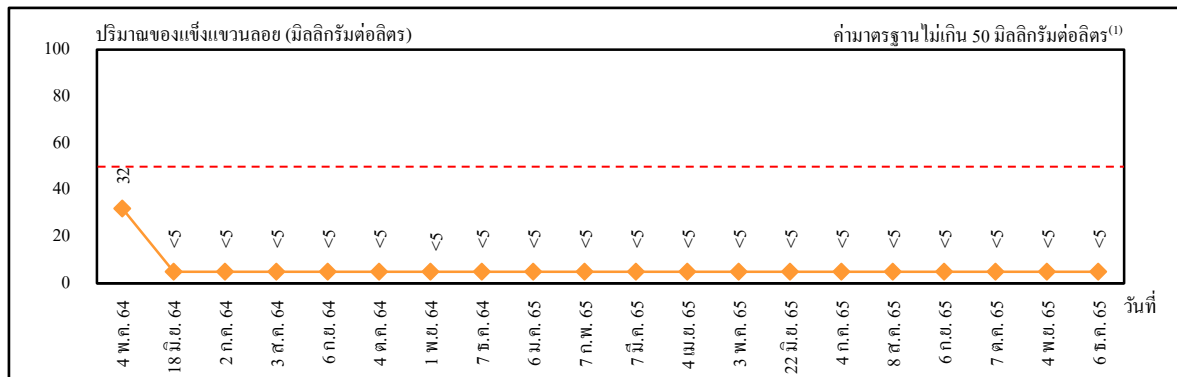
อุณหภูมิ



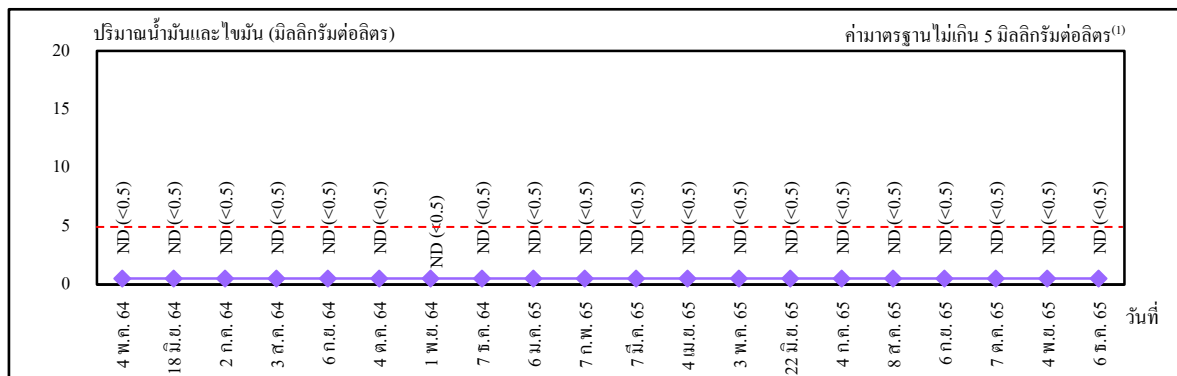
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

รูปที่ 4.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ปริมาณของแข็งแขวนลอย



ปริมาณน้ำมันและไขมัน

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้บันทึกจำนวนรถเข้า-ออก บริเวณพื้นที่โครงการ ทุกวัน และบันทึกอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้น จากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป บริเวณพื้นที่โครงการ และเส้นทางการขนส่ง ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปี

4.5.1 ผลการบันทึกจำนวนรถเข้า-ออก พื้นที่โครงการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

โครงการดำเนินการบันทึกจำนวนรถเข้า-ออก บริเวณพื้นที่โครงการ เป็นประจำทุกวัน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 มีจำนวนรถเข้า-ออกพื้นที่โครงการ 457 คัน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1

โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้น จากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ บริเวณพื้นที่โครงการ และเส้นทางการขนส่ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.25

4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 การบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพคนงาน ความสูญหาย/สูญเสียชีวิต และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพคนงาน ความสูญหาย/สูญเสียชีวิต และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โรงงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.25

ตารางที่ 4.6-1 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอกโกลเดนเเนอร์จี้ จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
-	-	-	-

ข้อมูลบันทึก : บริษัท ไทยจูนอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล : คุณณรงค์ วงศ์คำช้าง

เบอร์โทรศัพท์ : + 66(0)38-685-837-9

แนวทางปฏิบัติภายหลังเกิดอุบัติเหตุ : -

4.7 สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

4.7.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

มาตรการกำหนดให้สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้ สุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูลในรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

ปี พ.ศ.2565 บริษัท บางกอกโกลเดนเเนอร์จี้ จำกัด ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ตลอดจนสำรวจดัชนีความพึงพอใจ ของกลุ่มเป้าหมายตามที่มาตรการกำหนด ในเดือนเมษายน พ.ศ.2565 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

4.7.2 ขอร้องเรียน

มาตรการกำหนดให้บันทึกข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ จากชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท บางกอกโกลด์เนเธอร์แลนด์ จำกัด ได้บันทึกข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2

4.7.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการกำหนดให้บันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ได้มีการจัดประชุมจำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ.2565 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียด มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และความคืบหน้าการก่อสร้างของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.17