

#### 4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แบบ stack sampling ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ), และฝุ่นละออง (TSP) จากปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 1 ปล่อง GEG 2 ปล่อง GEG 3 ปล่อง GEG 4 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ที่ตรวจพบทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม(EIA) และ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 ทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-14 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-5

ตารางที่ 3.4-14 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O <sub>2</sub>		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m <sup>3</sup> )
ปล่อง HRSG 400	2 มี.ค. 63	14.06	87.12	0.30	4.35
	6 ส.ค. 63	14.36	86.80	0.04	1.62
	2 ก.พ. 64	14.11	81.32	0.25	2.84
	16 ส.ค. 64	14.29	77.32	0.22	2.23
	1 ก.พ. 65	14.07	82.72	3.21	3.33
	1 ส.ค. 65	13.72	69.18	0.11	<0.5
	15 ก.พ. 66	15.16	98.31	0.45	<0.5
ปล่อง HRSG 500	2 มี.ค. 63	14.21	86.98	0.14	3.61
	6 ส.ค. 63	13.96	74.54	0.05	2.09
	3 ก.พ. 64	14.21	73.17	0.23	5.24
	16 ส.ค. 64	13.73	68.38	0.19	3.99
	1 ก.พ. 65	14.08	80.42	0.21	3.03
	2 ส.ค. 65	14.25	82.17	0.07	<0.5
	15 ก.พ. 66	14.53	92.57	0.37	<0.5
ค่าที่กำหนด <sup>1/</sup>			108	5	7
ค่ามาตรฐาน <sup>2/</sup>			120	20	60

มาตรฐาน: <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (พ.ศ. 2553)

หมายเหตุ: กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานี	วันที่ ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O <sub>2</sub>		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m <sup>3</sup> )
ปล่อง GEG 1	3 มี.ค. 63	11.43	101.24	0.31	3.15
	5 ส.ค. 63	10.91	99.46	0.44	1.79
	4 ก.พ. 64	11.10	93.67	0.17	2.87
	16 ส.ค. 64	11.09	97.76	0.56	5.20
	2 ก.พ. 65	11.01	94.86	0.12	5.37
	2 ส.ค. 65	11.13	97.68	0.22	1.5
	14 ก.พ. 66	11.90	103.49	0.39	1.5
ปล่อง GEG 2	3 มี.ค. 63	11.22	95.38	0.57	1.66
	5 ส.ค. 63	11.35	91.80	0.22	1.58
	4 ก.พ. 64	11.33	89.19	0.17	2.12
	31 ส.ค. 64	11.62	84.94	0.16	1.29
	2 ก.พ. 65	11.12	73.00	0.09	1.89
	2 ส.ค. 65	11.48	84.26	0.13	<0.5
	14 ก.พ. 66	12.17	89.70	0.28	1.6
ปล่อง GEG 3	3 มี.ค. 63	10.77	94.10	0.11	2.57
	5 ส.ค. 63	10.91	97.16	0.32	0.96
	4 ก.พ. 64	10.92	97.19	0.18	1.37
	16 ส.ค. 64	11.57	99.59	0.16	1.99
	2 ก.พ. 65	11.17	93.10	0.10	3.16
	3 ส.ค. 65	10.72	82.90	0.13	1.4
	14 ก.พ. 66	12.23	83.10	0.41	<0.5
ปล่อง GEG 4	3 มี.ค. 63	11.08	91.83	0.28	2.62
	5 ส.ค. 63	11.78	102.55	0.27	0.82
	4 ก.พ. 64	11.26	99.62	0.17	1.30
	4 ต.ค. 64	11.30	85.40	0.24	5.79
	2 ก.พ. 65	11.10	90.16	0.14	1.48
	3 ส.ค. 65	10.40	72.30	0.41	<0.5
	14 ก.พ. 66	12.36	74.93	0.42	0.8
ค่าที่กำหนด <sup>1/</sup>		-	105	5	15
ค่ามาตรฐาน <sup>2/</sup>		-	120	20	60

มาตรฐาน: <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (พ.ศ. 2553)

หมายเหตุ: กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

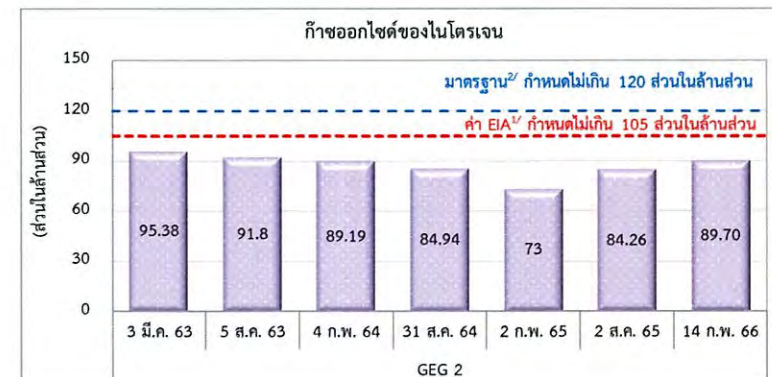
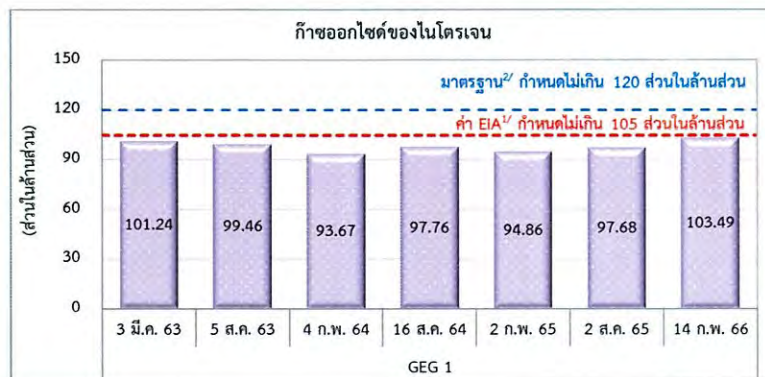
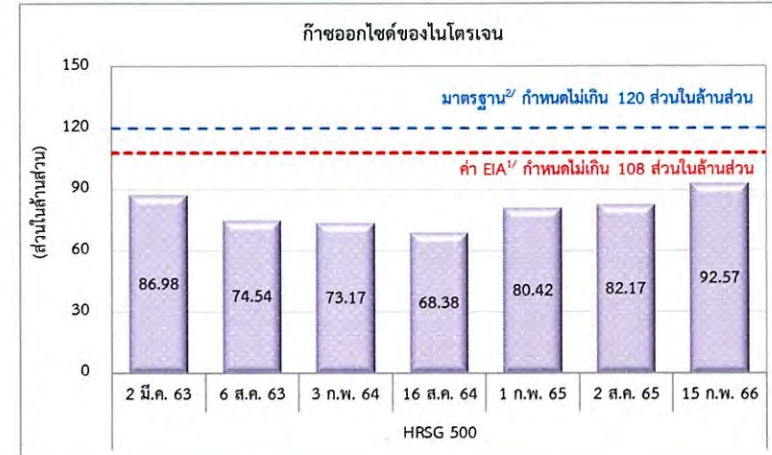
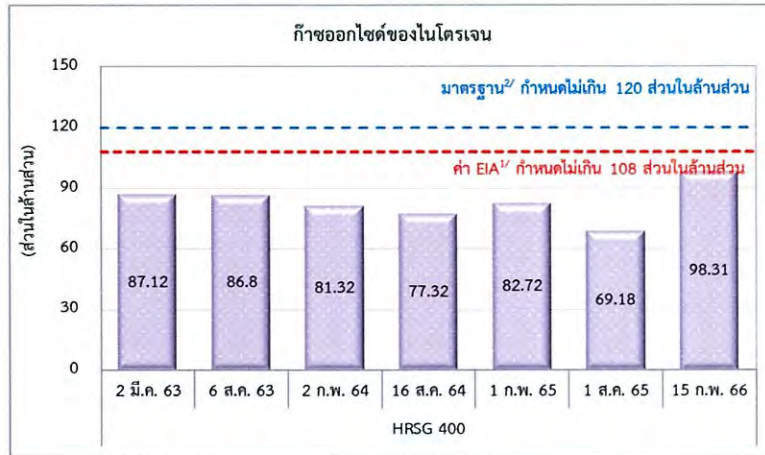
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O <sub>2</sub>		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m <sup>3</sup> )
ปล่อง GEG 5	9 มี.ค. 63	9.92	25.69	0.25	1.40
	30 ต.ค. 63	10.30	24.23	2.34	2.92
	17 มิ.ย. 64	10.09	26.39	0.30	3.46
	16 ส.ค. 64	10.18	24.86	1.62	6.04
	3 ก.พ. 65	10.21	22.85	0.26	1.46
	14 ก.ย. 65	10.67	25.48	0.1	1.2
	13 ก.พ. 66	10.64	19.60	0.28	<0.5
ปล่อง GEG 6	4 มี.ค. 63	10.26	20.36	0.99	2.22
	7 ส.ค. 63	10.36	26.60	0.86	2.23
	5 ก.พ. 64	10.23	16.57	0.25	1.36
	17 ส.ค. 64	10.17	25.69	0.28	4.50
	13 พ.ค. 65	10.27	23.61	0.18	5.47
	3 ส.ค. 65	9.29	19.11	0.13	0.8
	13 ก.พ. 66	10.75	24.78	0.41	2.0
ค่าที่กำหนด <sup>1/</sup>		-	35	5	7
ค่ามาตรฐาน <sup>2/</sup>		-	120	20	60

มาตรฐาน: <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

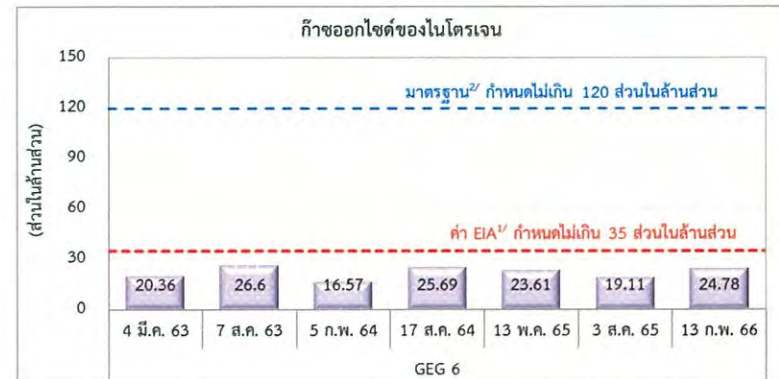
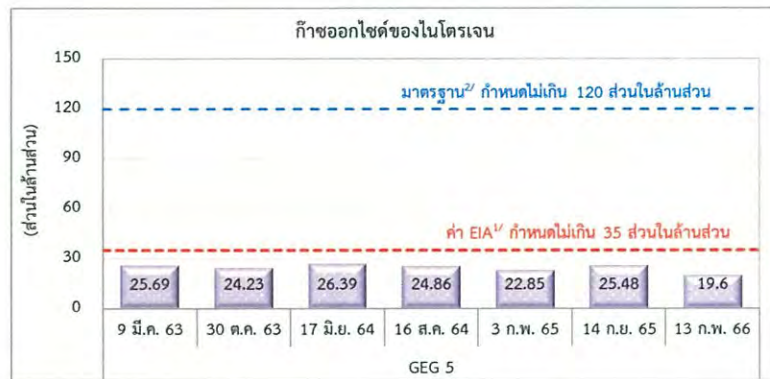
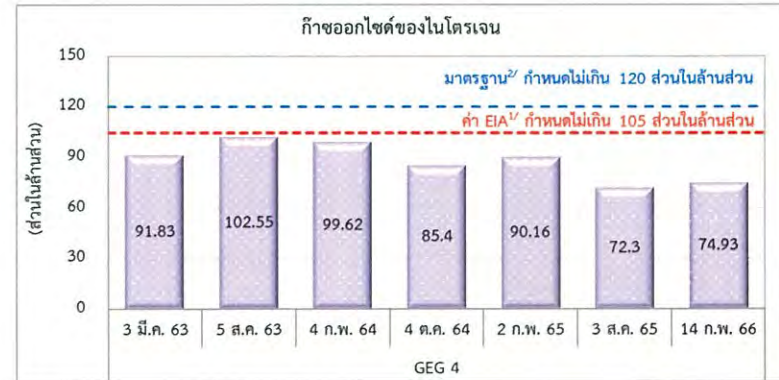
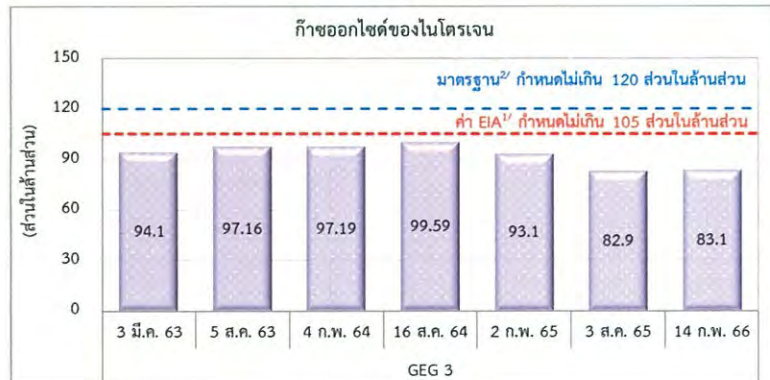
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (พ.ศ. 2553)

หมายเหตุ: กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาณออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7



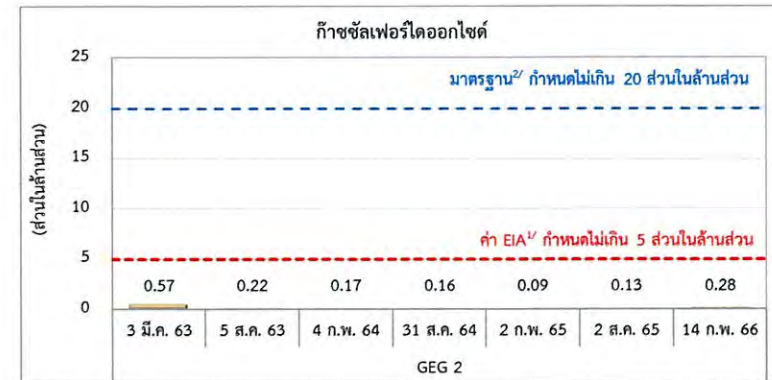
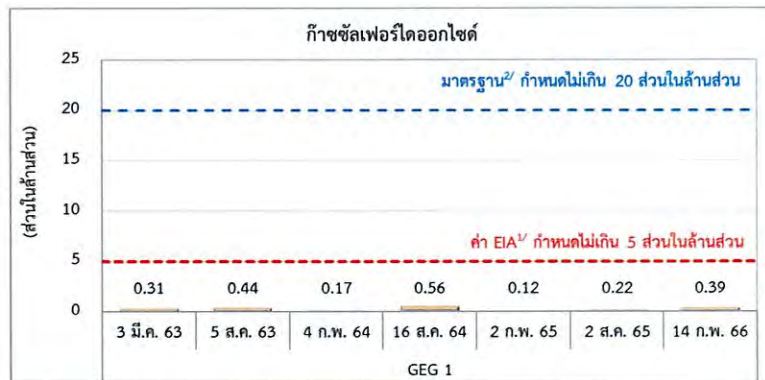
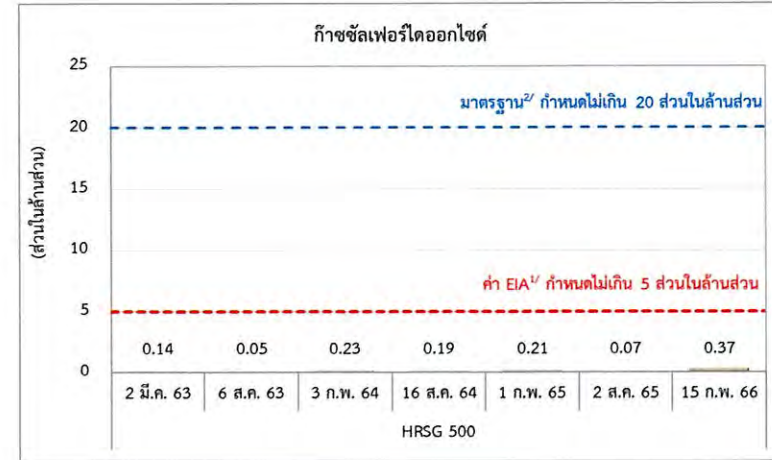
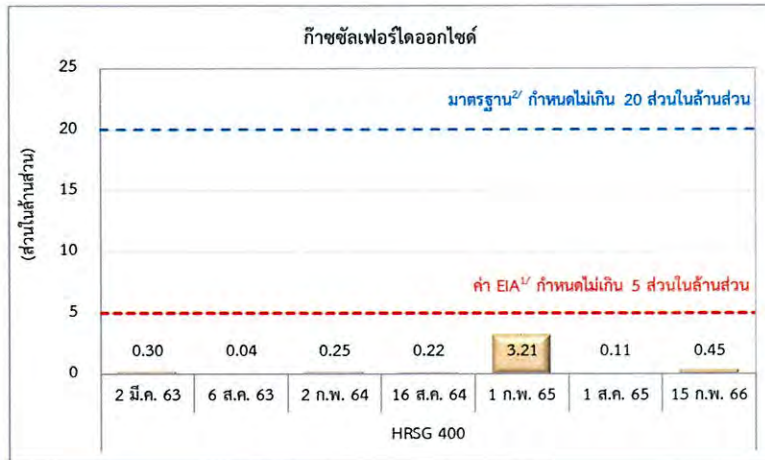
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

รูปที่ 3.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



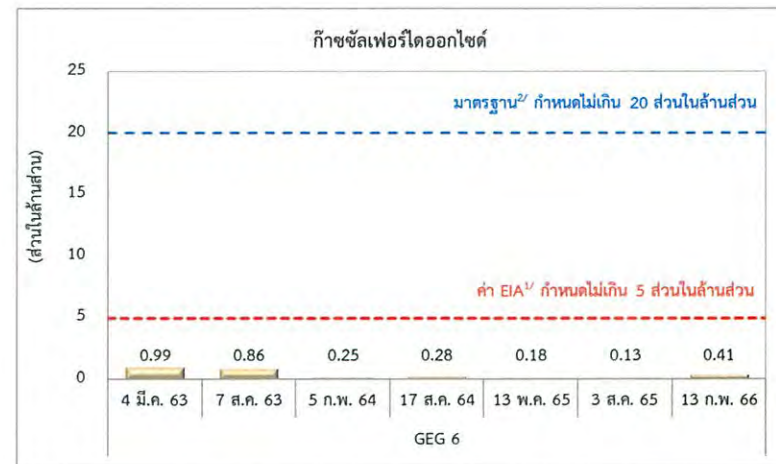
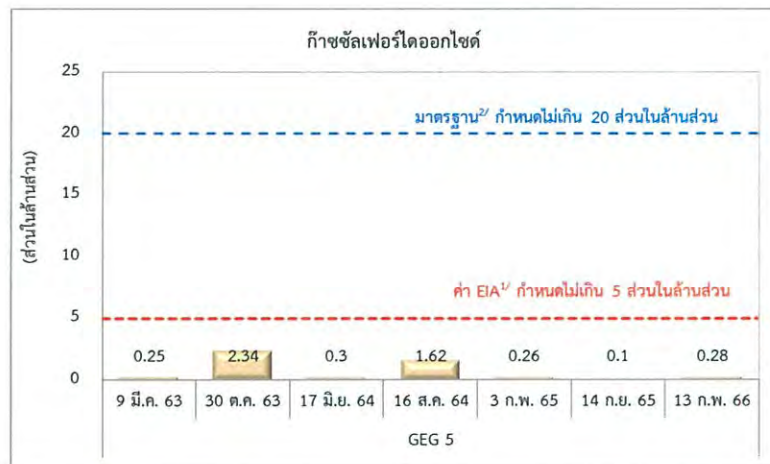
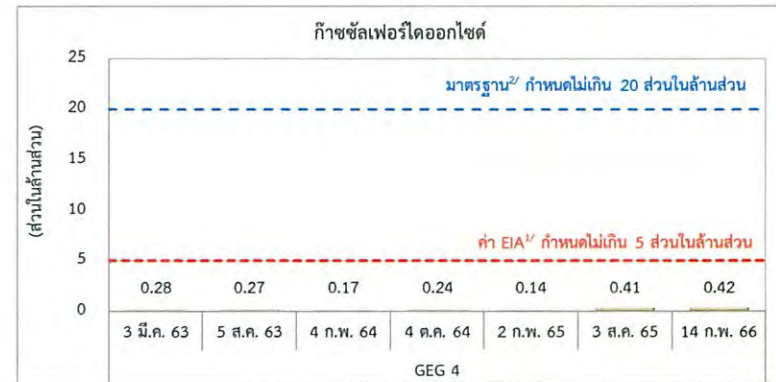
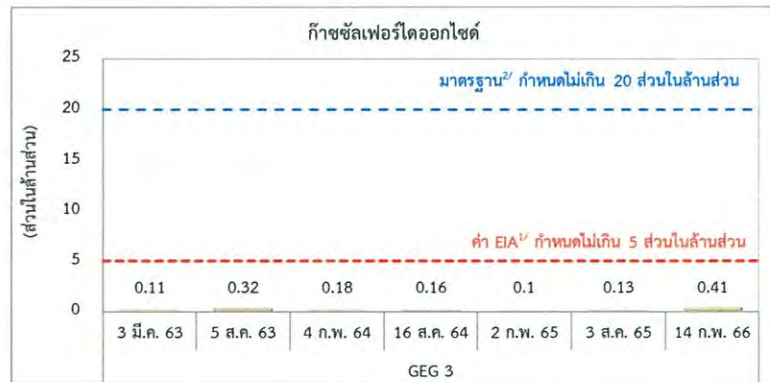
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



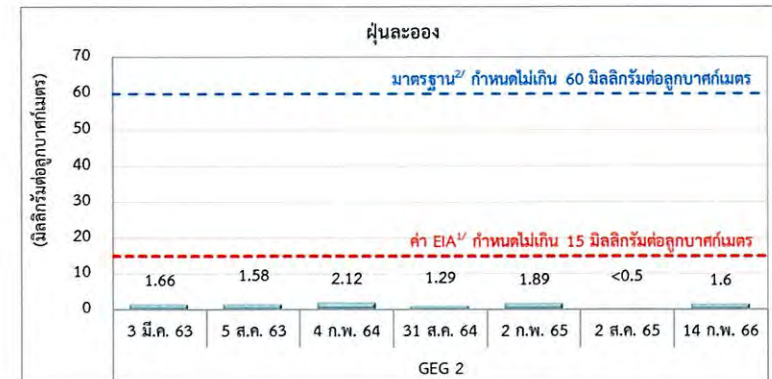
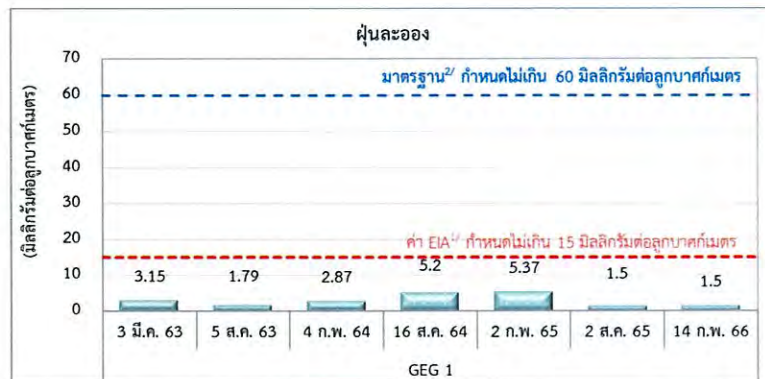
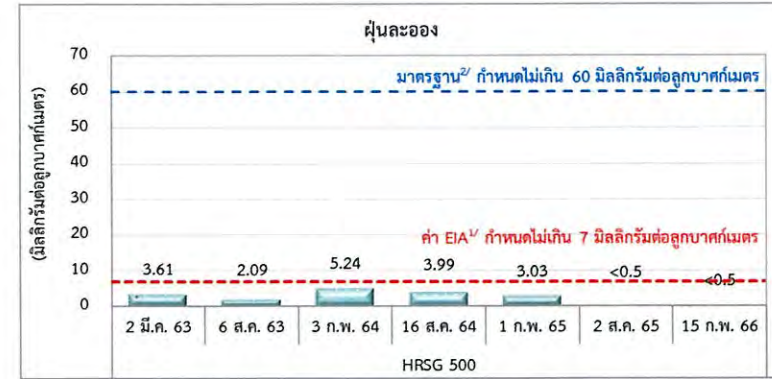
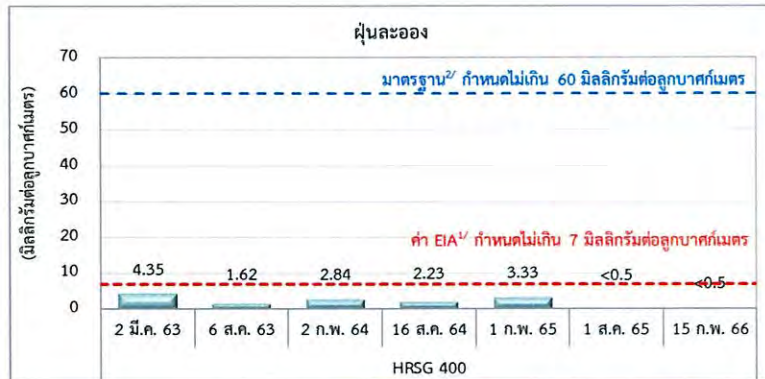
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



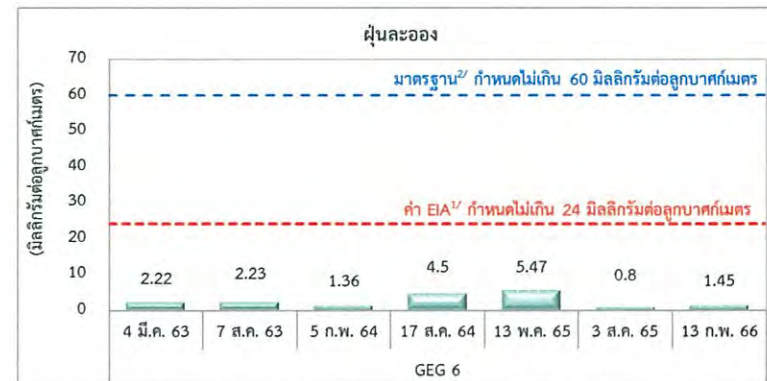
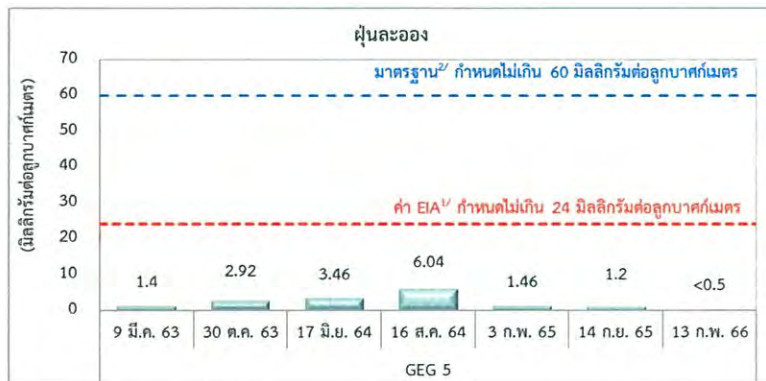
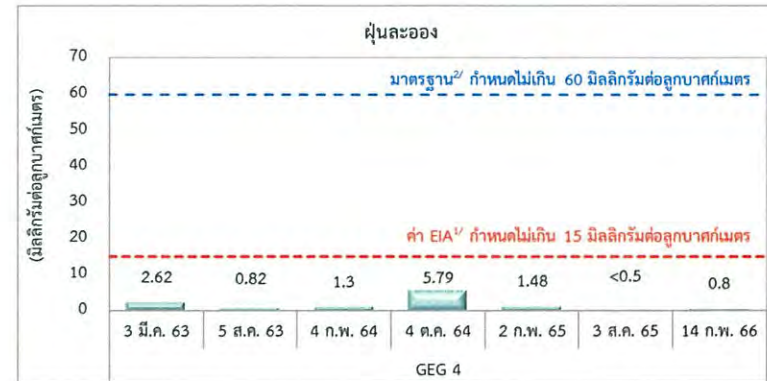
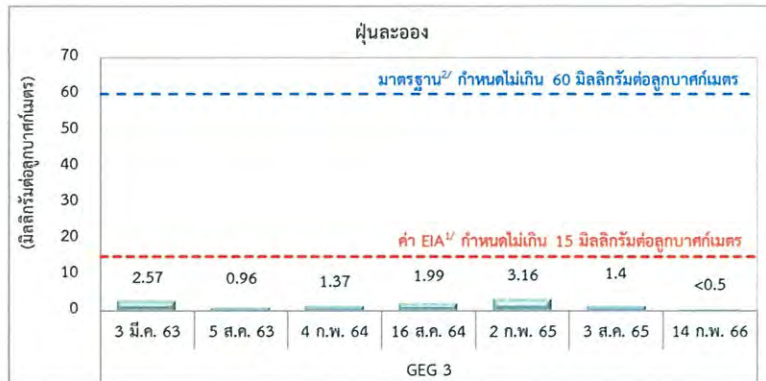
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



ฝุ่นละออง

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



ฝุ่นละออง (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

### 3.4.2 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง ดังนี้

ตรวจวัดระดับเสียง  $L_{eq}$  เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ), ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และ ระดับเสียงรบกวน จำนวน 6 สถานี คือ ริมรั้วรอบโครงการ 4 ทิศ (ทิศเหนือ, ทิศใต้, ทิศตะวันออก และทิศตะวันตก), หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1) และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2) ทุก 3 เดือน ครั้งละ 5 วัน ต่อเนื่องกันครอบคลุมวันทำการและวันหยุด

ตรวจวัดระดับเสียง  $L_{eq}$  เฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น ทุก 6 เดือน

#### 1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ระหว่างวันที่ 22-27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 และ ระหว่างวันที่ 17-22 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ, บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ภาพการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-6 และ ภาพที่ 3.4-3 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-15 ถึงตารางที่ 3.4-16 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	62.1-64.0	และ	61.7-63.0	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	62.0-64.7	และ	57.5-59.2	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	62.2-64.5	และ	63.9-65.3	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	58.8-61.2	และ	61.6-66.0	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	56.4-59.5	และ	56.4-58.3	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	50.6-53.7	และ	51.0-54.0	เดซิเบล(เอ)

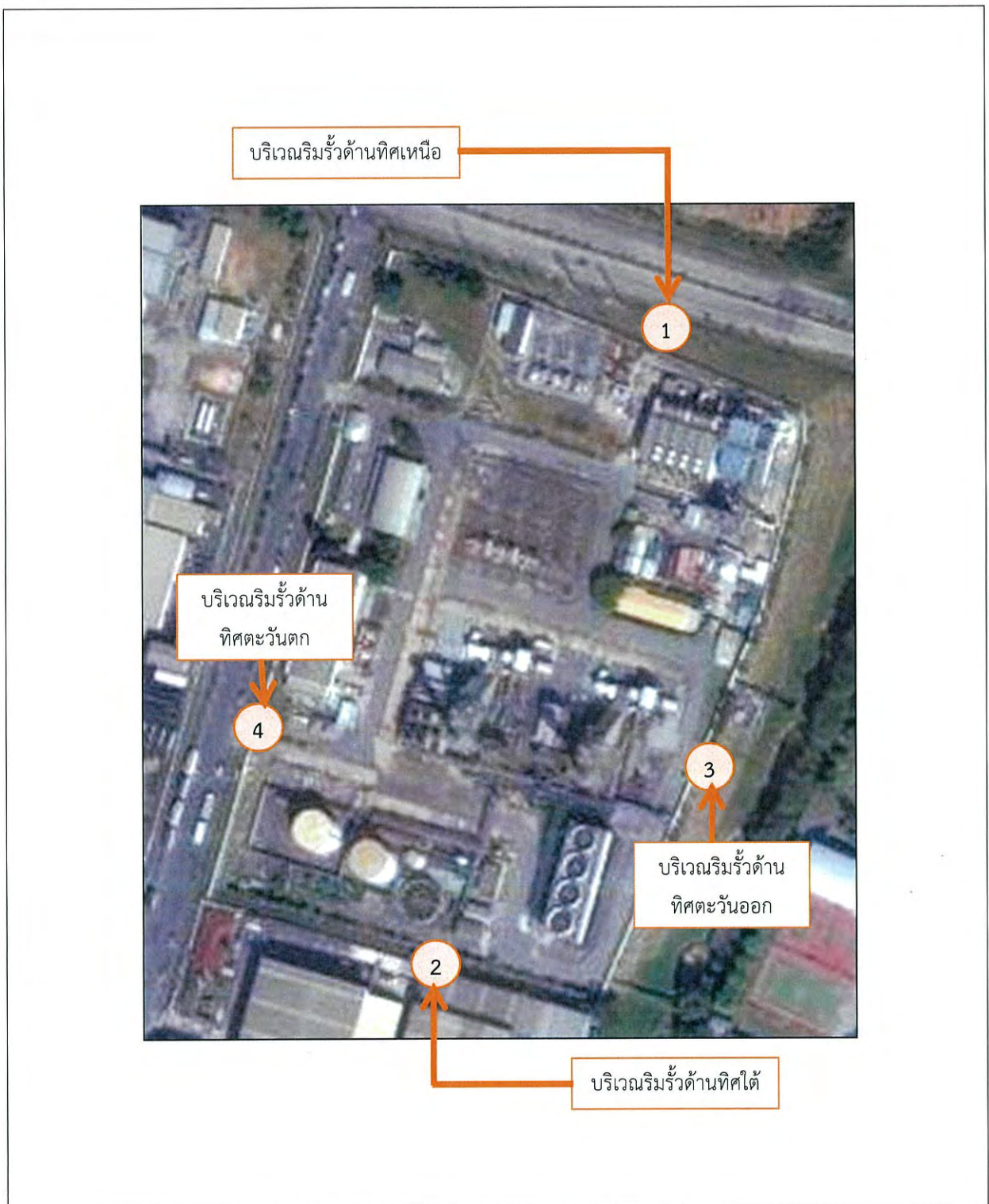
(2) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	93.1-100.4	และ	80.7-83.1	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	90.5-98.2	และ	74.9-83.8	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	79.2-93.4	และ	92.7-99.1	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	78.9-95.8	และ	88.6-94.1	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	89.8-99.4	และ	86.1-88.0	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	84.0-93.6	และ	76.3-91.7	เดซิเบล(เอ)

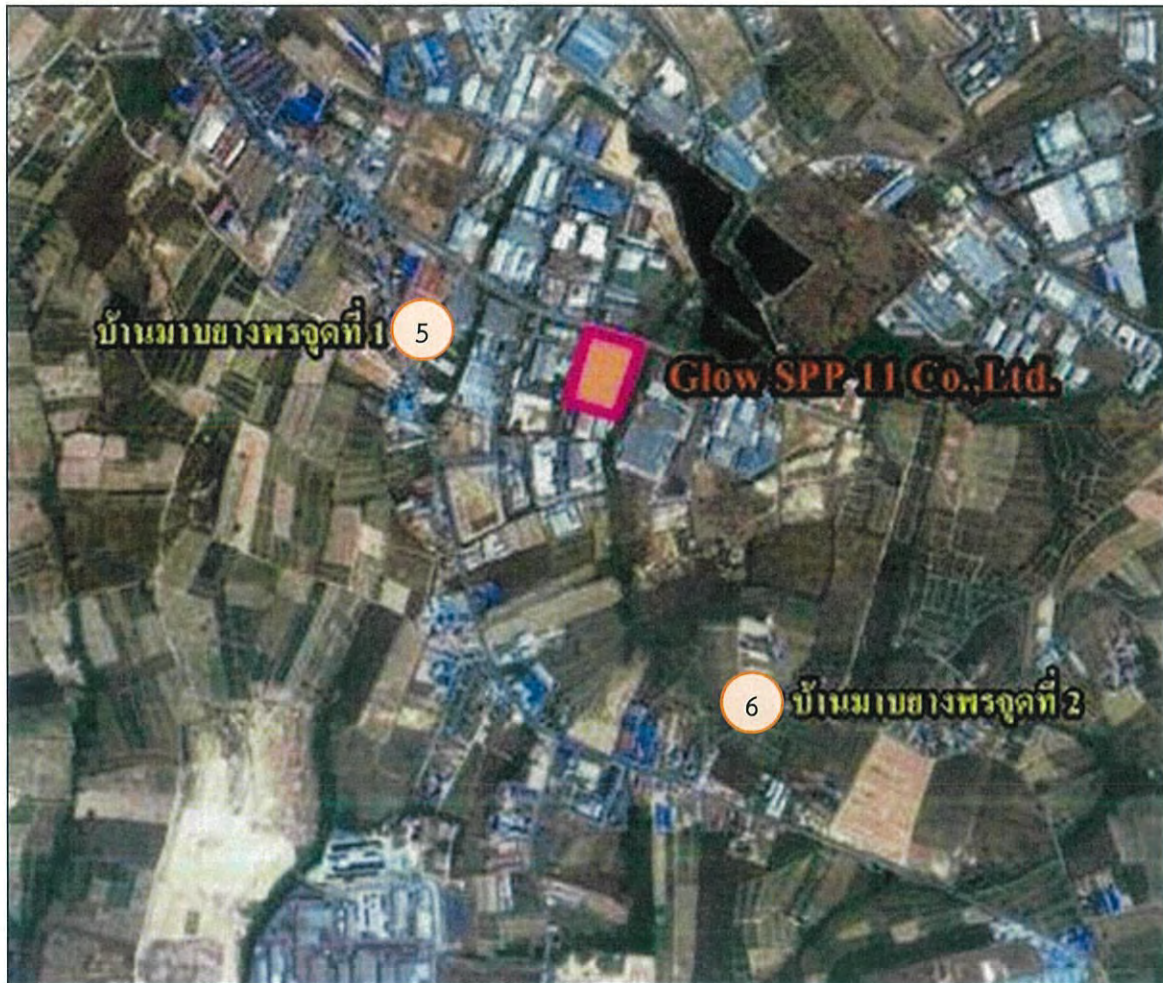
(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	53.0-57.4	และ	60.7-62.4	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	53.5-61.9	และ	53.4-58.5	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	58.5-63.3	และ	61.6-62.8	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	53.7-59.3	และ	55.4-64.9	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	46.0-48.6	และ	46.0-47.6	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	40.2-42.8	และ	43.8-44.6	เดซิเบล(เอ)

(4) ระดับเสียงรบกวน เมื่อนำผลการตรวจวัดมาคำนวณค่าระดับการรบกวนตามประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2550 และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2553 พบว่า บริเวณดังกล่าวส่วนใหญ่ไม่จัดว่าเป็นเสียงรบกวนตามเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ซึ่งกำหนดให้ค่าระดับการรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบล (เอ) เป็นระดับเดียวกันกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัดดังนี้



รูปที่ 3.4-6 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.4-6 (ต่อ) ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ



บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก



บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1



บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2

ภาพที่ 3.4-3 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 น. - 10:00 น.	64.2	62.8	61.7	62.0	65.2
10:00 น. - 11:00 น.	65.3	63.3	63.6	61.9	63.1
11:00 น. - 12:00 น.	64.4	63.1	65.7	63.8	61.7
12:00 น. - 13:00 น.	61.5	61.9	60.9	60.6	59.6
13:00 น. - 14:00 น.	65.3	67.8	63.3	62.1	61.4
14:00 น. - 15:00 น.	63.6	62.4	64.3	62.4	60.9
15:00 น. - 16:00 น.	64.0	62.2	65.2	62.2	62.2
16:00 น. - 17:00 น.	65.8	66.2	66.7	63.8	65.8
17:00 น. - 18:00 น.	65.9	64.7	65.8	64.3	59.2
18:00 น. - 19:00 น.	63.6	64.4	63.2	66.7	61.4
19:00 น. - 20:00 น.	67.3	66.8	64.8	67.1	59.8
20:00 น. - 21:00 น.	63.9	63.0	61.8	63.9	58.9
21:00 น. - 22:00 น.	60.4	59.1	57.1	60.2	56.1
22:00 น. - 23:00 น.	58.2	59.9	57.9	58.0	57.5
23:00 น. - 00:00 น.	60.7	57.2	58.2	56.6	54.7
00:00 น. - 01:00 น.	57.2	56.1	56.4	57.0	58.4
01:00 น. - 02:00 น.	56.6	58.8	56.3	52.0	64.0
02:00 น. - 03:00 น.	56.0	55.9	56.9	55.3	64.2
03:00 น. - 04:00 น.	57.7	55.4	54.5	52.8	59.2
04:00 น. - 05:00 น.	63.8	62.0	63.4	58.0	63.7
05:00 น. - 06:00 น.	63.9	62.2	64.6	59.3	65.4
06:00 น. - 07:00 น.	65.2	64.9	62.1	59.2	65.3
07:00 น. - 08:00 น.	68.5	68.1	67.7	62.7	68.9
08:00 น. - 09:00 น.	65.3	63.2	63.4	63.5	65.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.0	63.4	63.2	62.1	63.0
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	96.0	94.3	100.4	93.5	93.1
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	57.4	55.8	55.3	53.0	53.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก ว่าที่ร้อยตรีธรรณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731864, 1438230

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 น. - 10:00 น.	64.5	65.5	64.6	62.0	62.2
10:00 น. - 11:00 น.	64.6	64.0	64.1	60.6	63.1
11:00 น. - 12:00 น.	65.3	63.5	65.3	62.6	61.7
12:00 น. - 13:00 น.	63.8	61.6	62.7	62.6	59.6
13:00 น. - 14:00 น.	64.6	63.9	65.0	66.0	61.4
14:00 น. - 15:00 น.	64.6	62.9	64.3	60.2	60.9
15:00 น. - 16:00 น.	63.5	65.3	65.1	58.6	62.2
16:00 น. - 17:00 น.	63.4	62.7	63.8	64.9	65.8
17:00 น. - 18:00 น.	64.2	63.8	63.3	62.9	59.2
18:00 น. - 19:00 น.	64.0	63.1	62.5	60.1	61.4
19:00 น. - 20:00 น.	65.5	66.3	65.4	63.7	59.8
20:00 น. - 21:00 น.	65.2	63.7	65.0	64.2	58.9
21:00 น. - 22:00 น.	64.6	63.9	61.9	57.8	56.1
22:00 น. - 23:00 น.	62.9	63.4	62.5	57.0	57.5
23:00 น. - 00:00 น.	66.6	63.0	63.1	56.7	54.7
00:00 น. - 01:00 น.	62.8	62.6	62.1	60.3	58.4
01:00 น. - 02:00 น.	63.9	63.4	63.9	56.1	64.0
02:00 น. - 03:00 น.	64.7	63.0	63.2	55.6	64.2
03:00 น. - 04:00 น.	63.6	62.1	62.5	54.0	59.2
04:00 น. - 05:00 น.	64.1	62.8	61.9	65.4	63.7
05:00 น. - 06:00 น.	63.6	63.1	61.8	57.1	65.4
06:00 น. - 07:00 น.	64.8	63.8	62.6	58.9	65.3
07:00 น. - 08:00 น.	68.6	67.7	66.3	67.0	68.9
08:00 น. - 09:00 น.	65.5	66.2	64.5	62.1	65.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.7	64.1	63.8	62.0	62.8
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	97.4	91.6	90.5	98.2	93.1
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	61.9	61.6	61.2	56.2	53.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก ว่าที่ร้อยตรีณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวณิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731650, 1438138

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 น. - 10:00 น.	64.7	68.7	64.3	65.2	59.0
10:00 น. - 11:00 น.	64.7	64.7	63.5	64.9	58.8
11:00 น. - 12:00 น.	65.0	64.8	63.6	65.1	59.0
12:00 น. - 13:00 น.	65.9	63.3	62.7	62.9	58.8
13:00 น. - 14:00 น.	65.0	64.3	64.4	64.9	58.5
14:00 น. - 15:00 น.	64.3	67.1	64.1	64.2	58.6
15:00 น. - 16:00 น.	64.4	64.3	63.7	63.8	58.5
16:00 น. - 17:00 น.	63.8	65.1	63.4	63.4	58.6
17:00 น. - 18:00 น.	63.5	63.6	63.3	64.5	58.7
18:00 น. - 19:00 น.	63.5	63.8	64.1	64.2	58.7
19:00 น. - 20:00 น.	64.5	63.6	63.7	61.6	58.6
20:00 น. - 21:00 น.	64.3	64.4	64.1	61.7	58.6
21:00 น. - 22:00 น.	64.1	64.0	64.1	62.0	56.0
22:00 น. - 23:00 น.	63.4	64.0	63.8	61.7	59.0
23:00 น. - 00:00 น.	63.7	64.1	63.4	62.2	59.0
00:00 น. - 01:00 น.	63.4	63.3	62.9	63.2	59.7
01:00 น. - 02:00 น.	64.3	64.0	64.0	63.5	65.6
02:00 น. - 03:00 น.	64.5	64.1	64.0	63.1	67.0
03:00 น. - 04:00 น.	63.9	63.7	64.5	61.4	62.7
04:00 น. - 05:00 น.	63.0	63.8	64.0	61.6	66.1
05:00 น. - 06:00 น.	63.0	63.3	63.0	59.2	67.6
06:00 น. - 07:00 น.	63.0	63.4	63.0	59.0	64.1
07:00 น. - 08:00 น.	62.7	62.7	63.1	59.7	65.0
08:00 น. - 09:00 น.	64.3	63.6	64.6	58.8	63.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.1	64.5	63.8	63.0	62.2
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	88.4	93.4	79.2	85.1	83.5
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	63.3	63.2	62.9	62.3	58.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก ว่าที่ร้อยตรีณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีวิจัย : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 น. - 10:00 น.	62.1	57.4	56.7	56.7	59.8
10:00 น. - 11:00 น.	58.0	59.6	57.0	56.1	59.2
11:00 น. - 12:00 น.	57.1	56.4	57.3	58.8	59.1
12:00 น. - 13:00 น.	58.8	56.7	56.8	56.1	59.2
13:00 น. - 14:00 น.	61.3	60.8	61.0	56.6	59.3
14:00 น. - 15:00 น.	63.5	63.5	63.3	56.7	59.0
15:00 น. - 16:00 น.	64.4	63.6	63.6	56.1	59.4
16:00 น. - 17:00 น.	64.4	63.6	63.7	62.5	59.8
17:00 น. - 18:00 น.	64.7	63.4	63.9	60.5	60.7
18:00 น. - 19:00 น.	64.3	63.3	63.4	57.7	61.5
19:00 น. - 20:00 น.	64.5	64.0	64.1	61.3	61.4
20:00 น. - 21:00 น.	63.6	63.8	64.3	61.8	61.6
21:00 น. - 22:00 น.	59.8	59.7	60.6	55.4	58.6
22:00 น. - 23:00 น.	56.0	55.6	56.2	54.6	58.5
23:00 น. - 00:00 น.	56.1	55.4	56.3	54.3	58.5
00:00 น. - 01:00 น.	55.7	55.8	56.0	57.9	57.8
01:00 น. - 02:00 น.	55.6	56.6	55.9	53.7	60.1
02:00 น. - 03:00 น.	55.4	55.8	56.1	53.2	60.7
03:00 น. - 04:00 น.	55.7	56.0	54.9	51.6	59.2
04:00 น. - 05:00 น.	57.7	57.7	57.0	63.0	60.9
05:00 น. - 06:00 น.	59.2	58.6	59.0	54.7	61.6
06:00 น. - 07:00 น.	59.1	59.8	57.4	56.5	60.9
07:00 น. - 08:00 น.	62.3	63.0	61.4	64.6	65.3
08:00 น. - 09:00 น.	59.1	58.4	58.0	59.7	61.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	61.2	60.6	60.6	58.8	60.5
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	80.4	78.9	79.6	95.8	85.6
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	56.0	55.8	55.3	53.7	59.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก ว่าที่ร้อยตรีธัชชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731180, 1438325

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 น. - 10:00 น.	57.1	54.9	55.5	57.4	56.2
10:00 น. - 11:00 น.	56.3	55.7	55.6	57.1	54.9
11:00 น. - 12:00 น.	55.3	52.3	54.9	56.0	55.9
12:00 น. - 13:00 น.	52.3	51.4	55.2	54.5	59.2
13:00 น. - 14:00 น.	53.9	52.7	55.5	53.5	53.1
14:00 น. - 15:00 น.	53.4	53.3	56.4	54.2	54.8
15:00 น. - 16:00 น.	55.7	53.9	65.0	55.0	57.8
16:00 น. - 17:00 น.	57.6	58.5	60.9	57.1	55.3
17:00 น. - 18:00 น.	58.1	59.4	63.2	56.6	59.3
18:00 น. - 19:00 น.	58.1	61.8	58.3	56.9	59.3
19:00 น. - 20:00 น.	63.3	62.2	57.6	64.4	57.1
20:00 น. - 21:00 น.	55.9	55.6	55.3	56.4	57.5
21:00 น. - 22:00 น.	59.5	56.9	53.0	55.3	51.8
22:00 น. - 23:00 น.	60.7	54.0	54.6	54.3	55.0
23:00 น. - 00:00 น.	54.8	51.4	59.3	57.3	54.8
00:00 น. - 01:00 น.	49.6	54.2	51.4	51.6	48.0
01:00 น. - 02:00 น.	45.2	46.8	49.2	49.5	46.8
02:00 น. - 03:00 น.	45.7	47.2	53.3	59.8	48.3
03:00 น. - 04:00 น.	49.3	47.2	49.4	48.6	49.4
04:00 น. - 05:00 น.	53.7	60.1	67.4	51.5	48.9
05:00 น. - 06:00 น.	55.7	54.4	56.3	56.3	52.5
06:00 น. - 07:00 น.	58.3	61.2	60.1	54.8	59.5
07:00 น. - 08:00 น.	62.1	62.7	62.5	60.2	60.9
08:00 น. - 09:00 น.	55.2	55.2	57.3	60.0	58.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	57.2	57.3	59.5	57.2	56.4
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	93.8	94.9	99.4	95.6	89.8
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	46.0	46.2	47.1	48.6	47.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : ว่าที่ร้อยตรีธรรณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีวิจัย : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0732339, 1437041

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 น. - 10:00 น.	49.9	56.3	56.9	56.7	54.4
10:00 น. - 11:00 น.	51.1	49.4	49.4	51.5	54.2
11:00 น. - 12:00 น.	51.3	49.1	49.7	51.6	50.4
12:00 น. - 13:00 น.	50.5	49.9	49.8	51.3	49.1
13:00 น. - 14:00 น.	49.5	46.5	49.1	50.2	50.1
14:00 น. - 15:00 น.	46.5	45.6	49.4	48.7	53.4
15:00 น. - 16:00 น.	48.1	46.9	49.7	47.7	47.3
16:00 น. - 17:00 น.	47.6	47.5	50.6	48.4	49.0
17:00 น. - 18:00 น.	49.9	48.1	59.2	49.2	52.0
18:00 น. - 19:00 น.	51.8	52.7	55.1	51.3	49.5
19:00 น. - 20:00 น.	52.3	53.6	57.4	50.8	53.5
20:00 น. - 21:00 น.	52.3	56.0	52.5	51.1	53.5
21:00 น. - 22:00 น.	57.5	56.4	51.8	58.6	51.3
22:00 น. - 23:00 น.	50.1	49.8	49.5	50.6	51.7
23:00 น. - 00:00 น.	53.7	51.1	47.2	49.5	46.0
00:00 น. - 01:00 น.	54.9	48.2	48.8	48.5	49.2
01:00 น. - 02:00 น.	49.0	45.6	53.5	51.5	49.0
02:00 น. - 03:00 น.	43.8	48.4	45.6	45.8	42.2
03:00 น. - 04:00 น.	39.4	41.0	43.4	43.7	41.0
04:00 น. - 05:00 น.	39.9	41.4	47.5	54.0	42.5
05:00 น. - 06:00 น.	43.5	41.4	43.6	42.8	43.6
06:00 น. - 07:00 น.	47.9	54.3	61.6	45.7	43.1
07:00 น. - 08:00 น.	49.9	48.6	50.5	50.5	46.7
08:00 น. - 09:00 น.	52.5	55.4	54.3	49.0	53.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	51.0	51.4	53.7	51.5	50.6
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	88.0	89.1	93.6	89.8	84.0
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	40.2	40.4	41.2	42.8	41.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก ว่าที่ร้อยตรีธรรณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	17-18 พ.ค. 66	18-19 พ.ค. 66	19-20 พ.ค. 66	20-21 พ.ค. 66	21-22 พ.ค. 66
09:00 น. - 10:00 น.	62.6	61.4	59.6	62.8	62.7
10:00 น. - 11:00 น.	62.1	61.1	58.9	62.4	62.2
11:00 น. - 12:00 น.	62.2	61.3	59.5	62.3	62.2
12:00 น. - 13:00 น.	62.5	61.6	59.1	62.3	62.2
13:00 น. - 14:00 น.	62.2	61.7	59.2	62.6	62.7
14:00 น. - 15:00 น.	62.0	61.7	58.7	62.5	62.6
15:00 น. - 16:00 น.	62.0	62.1	58.8	62.7	62.4
16:00 น. - 17:00 น.	62.2	63.0	60.6	62.7	62.7
17:00 น. - 18:00 น.	62.4	63.0	63.9	63.3	62.9
18:00 น. - 19:00 น.	62.3	63.4	63.0	63.7	63.0
19:00 น. - 20:00 น.	63.3	63.5	63.0	63.7	62.9
20:00 น. - 21:00 น.	62.9	62.9	62.9	63.4	62.8
21:00 น. - 22:00 น.	62.0	62.7	62.9	63.1	62.8
22:00 น. - 23:00 น.	61.5	63.7	63.6	62.9	62.8
23:00 น. - 00:00 น.	61.1	62.8	62.9	62.6	62.6
00:00 น. - 01:00 น.	61.5	59.8	62.9	62.8	62.7
01:00 น. - 02:00 น.	61.8	60.0	62.9	63.0	62.8
02:00 น. - 03:00 น.	61.7	59.6	62.9	62.8	62.9
03:00 น. - 04:00 น.	60.9	59.9	62.7	62.9	62.7
04:00 น. - 05:00 น.	61.4	60.2	63.0	63.1	62.8
05:00 น. - 06:00 น.	61.6	60.4	63.4	63.4	63.2
06:00 น. - 07:00 น.	61.6	60.7	63.3	63.4	63.1
07:00 น. - 08:00 น.	61.9	60.0	63.4	63.3	63.0
08:00 น. - 09:00 น.	61.8	59.8	63.0	63.2	62.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	62.0	61.7	62.2	63.0	62.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	80.7	81.7	83.1	81.9	82.2
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	61.4	60.7	62.4	62.4	62.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายธณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731864, 1438230

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	17-18 พ.ค. 66	18-19 พ.ค. 66	19-20 พ.ค. 66	20-21 พ.ค. 66	21-22 พ.ค. 66
09:00 น. - 10:00 น.	55.2	55.0	54.5	55.1	53.9
10:00 น. - 11:00 น.	54.1	54.6	54.7	54.9	53.3
11:00 น. - 12:00 น.	54.1	54.3	54.5	54.6	59.2
12:00 น. - 13:00 น.	54.4	54.7	54.8	54.7	59.8
13:00 น. - 14:00 น.	59.3	59.3	60.0	58.3	58.3
14:00 น. - 15:00 น.	61.4	61.1	61.1	60.1	58.8
15:00 น. - 16:00 น.	61.7	61.3	61.4	59.9	59.1
16:00 น. - 17:00 น.	60.7	61.4	61.6	60.6	59.3
17:00 น. - 18:00 น.	60.5	61.3	61.3	60.3	59.2
18:00 น. - 19:00 น.	60.2	61.3	61.2	60.1	59.2
19:00 น. - 20:00 น.	61.7	61.1	61.9	60.6	59.3
20:00 น. - 21:00 น.	61.5	61.5	61.5	60.7	59.3
21:00 น. - 22:00 น.	58.5	57.9	56.1	57.8	59.4
22:00 น. - 23:00 น.	55.6	54.1	53.4	53.9	60.0
23:00 น. - 00:00 น.	56.7	53.9	53.4	54.0	59.5
00:00 น. - 01:00 น.	54.6	53.5	53.4	53.6	59.6
01:00 น. - 02:00 น.	53.1	53.0	53.5	53.3	59.7
02:00 น. - 03:00 น.	53.2	53.2	53.0	53.2	59.8
03:00 น. - 04:00 น.	53.2	53.0	53.1	53.2	59.8
04:00 น. - 05:00 น.	54.8	54.7	54.9	55.7	60.1
05:00 น. - 06:00 น.	55.1	55.2	55.5	55.8	61.0
06:00 น. - 07:00 น.	56.8	57.0	57.2	55.9	59.5
07:00 น. - 08:00 น.	59.1	59.4	59.6	58.2	59.3
08:00 น. - 09:00 น.	55.5	55.6	55.9	54.5	58.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	58.2	58.2	58.3	57.5	59.2
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	83.8	74.9	75.8	74.9	76.2
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	54.2	53.4	53.4	53.7	58.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายรณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731650, 1438138

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	17-18 พ.ค. 66	18-19 พ.ค. 66	19-20 พ.ค. 66	20-21 พ.ค. 66	21-22 พ.ค. 66
09:00 น. - 10:00 น.	64.2	64.2	65.9	64.0	64.3
10:00 น. - 11:00 น.	67.3	64.7	65.9	64.7	64.9
11:00 น. - 12:00 น.	66.1	64.5	64.2	62.6	65.7
12:00 น. - 13:00 น.	63.0	64.8	63.6	62.2	64.6
13:00 น. - 14:00 น.	64.9	63.6	64.0	62.2	64.7
14:00 น. - 15:00 น.	63.7	61.2	63.7	62.2	64.6
15:00 น. - 16:00 น.	63.4	61.9	63.6	62.0	64.4
16:00 น. - 17:00 น.	63.9	62.8	63.7	61.8	64.4
17:00 น. - 18:00 น.	62.9	62.4	63.3	61.6	64.8
18:00 น. - 19:00 น.	62.4	61.7	63.5	61.7	64.5
19:00 น. - 20:00 น.	64.6	63.3	63.6	62.0	65.6
20:00 น. - 21:00 น.	65.8	63.1	64.3	62.8	64.9
21:00 น. - 22:00 น.	67.9	65.1	64.7	66.6	62.9
22:00 น. - 23:00 น.	67.0	65.3	65.6	65.9	64.4
23:00 น. - 00:00 น.	66.8	64.1	63.6	63.3	62.3
00:00 น. - 01:00 น.	66.3	63.7	63.3	65.0	59.6
01:00 น. - 02:00 น.	67.1	65.0	64.5	65.6	62.7
02:00 น. - 03:00 น.	65.1	64.5	62.9	63.6	63.7
03:00 น. - 04:00 น.	65.0	64.8	63.9	63.7	62.9
04:00 น. - 05:00 น.	65.4	64.1	63.3	65.2	63.4
05:00 น. - 06:00 น.	64.7	63.7	63.6	63.5	63.0
06:00 น. - 07:00 น.	64.5	64.2	64.2	64.5	63.8
07:00 น. - 08:00 น.	65.2	65.0	63.9	66.2	68.0
08:00 น. - 09:00 น.	63.3	63.6	63.5	63.7	65.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	65.3	63.9	64.1	63.9	64.4
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	99.1	95.0	92.7	94.6	95.6
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	62.8	61.6	62.7	61.6	61.6
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรู๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายรณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	17-18 พ.ค. 66	18-19 พ.ค. 66	19-20 พ.ค. 66	20-21 พ.ค. 66	21-22 พ.ค. 66
09:00 น. - 10:00 น.	66.1	66.2	65.1	63.1	65.8
10:00 น. - 11:00 น.	65.9	64.0	64.0	64.6	65.4
11:00 น. - 12:00 น.	59.5	59.2	59.6	59.1	66.2
12:00 น. - 13:00 น.	60.2	58.5	59.3	57.8	65.8
13:00 น. - 14:00 น.	57.2	60.2	55.9	56.2	65.6
14:00 น. - 15:00 น.	57.7	57.7	55.8	58.8	66.1
15:00 น. - 16:00 น.	56.0	57.4	56.8	56.9	66.1
16:00 น. - 17:00 น.	56.7	56.2	55.9	56.7	65.4
17:00 น. - 18:00 น.	56.3	56.6	56.3	56.6	65.7
18:00 น. - 19:00 น.	58.1	56.7	57.2	58.0	67.1
19:00 น. - 20:00 น.	62.0	64.5	60.2	60.6	66.9
20:00 น. - 21:00 น.	60.4	59.5	59.0	61.8	67.4
21:00 น. - 22:00 น.	66.2	63.6	63.3	67.9	67.3
22:00 น. - 23:00 น.	66.7	65.2	65.6	66.7	67.2
23:00 น. - 00:00 น.	64.8	63.8	65.2	63.7	65.8
00:00 น. - 01:00 น.	65.3	65.4	65.0	63.6	64.6
01:00 น. - 02:00 น.	65.7	65.3	61.1	64.4	65.4
02:00 น. - 03:00 น.	65.2	65.4	60.5	63.5	64.9
03:00 น. - 04:00 น.	65.7	64.1	60.5	62.6	65.0
04:00 น. - 05:00 น.	65.8	64.1	61.0	63.7	65.3
05:00 น. - 06:00 น.	65.2	64.7	59.0	63.8	65.6
06:00 น. - 07:00 น.	64.8	63.8	62.4	64.9	65.5
07:00 น. - 08:00 น.	66.4	64.8	61.5	65.5	65.1
08:00 น. - 09:00 น.	62.5	62.4	62.9	65.2	66.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	63.8	63.1	61.6	63.1	66.0
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	90.6	93.4	90.4	94.1	88.6
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	56.5	55.4	55.6	56.4	64.9
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายรณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731180, 1438325

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	17-18 พ.ค. 66	18-19 พ.ค. 66	19-20 พ.ค. 66	20-21 พ.ค. 66	21-22 พ.ค. 66
10:00 น. - 11:00 น.	56.6	57.9	55.9	56.6	58.1
11:00 น. - 12:00 น.	59.1	58.8	55.2	57.0	58.8
12:00 น. - 13:00 น.	57.8	57.3	55.1	55.7	57.3
13:00 น. - 14:00 น.	54.6	60.6	52.9	59.5	65.6
14:00 น. - 15:00 น.	53.5	56.4	53.1	51.3	56.4
15:00 น. - 16:00 น.	57.3	55.7	56.9	53.8	55.7
16:00 น. - 17:00 น.	58.5	61.2	58.1	57.0	61.2
17:00 น. - 18:00 น.	59.1	62.0	58.7	57.3	62.0
18:00 น. - 19:00 น.	59.4	58.7	59.8	57.8	58.9
19:00 น. - 20:00 น.	57.0	60.9	59.8	58.8	57.3
20:00 น. - 21:00 น.	58.6	56.8	56.3	57.8	58.9
21:00 น. - 22:00 น.	55.7	57.3	56.1	54.4	56.0
22:00 น. - 23:00 น.	51.1	55.7	54.1	57.0	51.4
23:00 น. - 00:00 น.	53.5	49.6	52.4	50.1	53.8
00:00 น. - 01:00 น.	48.1	50.9	50.3	52.0	48.4
01:00 น. - 02:00 น.	45.1	45.4	44.9	48.7	45.4
02:00 น. - 03:00 น.	45.3	53.1	45.7	46.5	45.6
03:00 น. - 04:00 น.	44.7	46.6	57.0	48.5	45.0
04:00 น. - 05:00 น.	50.8	52.7	52.4	55.4	51.1
05:00 น. - 06:00 น.	56.7	57.2	58.2	57.4	57.0
06:00 น. - 07:00 น.	55.4	56.5	63.3	59.3	55.7
07:00 น. - 08:00 น.	62.1	57.5	60.4	58.7	62.4
08:00 น. - 09:00 น.	58.7	56.8	58.3	57.4	59.0
09:00 น. - 10:00 น.	54.4	56.1	54.3	57.4	54.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	56.6	57.4	57.1	56.4	58.3
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	86.4	87.5	88.0	86.1	86.7
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	46.1	47.6	46.7	46.1	46.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายธนชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอนิตา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0732339, 1437041

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	17-18 พ.ค. 66	18-19 พ.ค. 66	19-20 พ.ค. 66	20-21 พ.ค. 66	21-22 พ.ค. 66
09:00 น. - 10:00 น.	50.9	51.2	50.6	50.9	50.8
10:00 น. - 11:00 น.	50.1	51.0	49.8	50.7	53.1
11:00 น. - 12:00 น.	49.3	52.0	49.0	51.7	50.9
12:00 น. - 13:00 น.	49.4	49.8	49.1	49.5	51.2
13:00 น. - 14:00 น.	49.1	51.5	48.8	51.2	50.9
14:00 น. - 15:00 น.	51.1	52.4	50.8	52.1	53.8
15:00 น. - 16:00 น.	52.5	50.3	52.2	50.0	52.1
16:00 น. - 17:00 น.	54.0	52.1	53.7	51.3	51.4
17:00 น. - 18:00 น.	51.8	52.7	51.5	51.9	59.9
18:00 น. - 19:00 น.	55.9	57.8	55.6	52.3	61.6
19:00 น. - 20:00 น.	53.8	52.8	53.5	52.0	55.3
20:00 น. - 21:00 น.	51.2	50.7	50.9	55.1	51.1
21:00 น. - 22:00 น.	47.9	56.9	47.6	49.8	59.0
22:00 น. - 23:00 น.	48.1	48.6	47.8	47.3	47.1
23:00 น. - 00:00 น.	46.9	45.6	46.6	47.2	48.2
00:00 น. - 01:00 น.	45.1	43.9	44.8	47.6	43.5
01:00 น. - 02:00 น.	44.7	43.8	44.4	47.3	43.9
02:00 น. - 03:00 น.	44.4	46.7	44.1	44.5	44.9
03:00 น. - 04:00 น.	48.3	47.5	48.0	47.4	45.6
04:00 น. - 05:00 น.	53.0	51.9	52.7	51.6	51.4
05:00 น. - 06:00 น.	53.8	54.9	53.5	53.0	53.0
06:00 น. - 07:00 น.	54.7	54.3	54.4	53.1	53.6
07:00 น. - 08:00 น.	51.9	52.7	51.6	51.0	51.6
08:00 น. - 09:00 น.	51.0	51.2	50.7	51.8	49.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	51.4	52.2	51.1	51.0	54.0
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	76.6	86.8	76.3	80.9	91.7
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	44.1	44.3	43.8	44.0	44.6
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายรณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 สรุปผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงรบกวน (dB(A)) (ค่าสูงสุด / ค่าต่ำสุด)					
	ริมรั้วด้านทิศเหนือ	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	ริมรั้วด้านทิศใต้	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2
<b>ครั้งที่ 1-2566</b>						
22-23 ก.พ. 66	-9.0 / 12.1	-6.8 / 16.7*	-11.1 / 3.1	-6.7 / -1.0	-14.0 / 18.5*	-13.5 / 18.6*
23-24 ก.พ. 66	-10.3 / 9.7	-8.6 / 5.3	-11.8 / -1.7	-6.7 / 4.8	-13.3 / 18.2*	-12.8 / 12.7*
24-25 ก.พ. 66	-12.3 / 14.3*	-8.3 / 10.9*	-11.5 / 3.4	-6.7 / -1.6	-12.3 / 27.0*	-11.8 / 18.3*
25-26 ก.พ. 66	-14.8 / 7.6	-12.4 / 16.9*	-14.8 / 13.5*	-10.6 / -2.3	-11.6 / 19.1*	-11.1 / 19.6*
26-27 ก.พ. 66	-13.3 / 9.4	-14.1 / 8.1	-9.6 / 1.1	-13.4 / 7.3	-12.1 / 9.7	-11.6 / 14.0*
<b>ครั้งที่ 2-2566</b>						
17-18 พ.ค. 66	-7.8 / 0.1	-16.1 / -6.4	-5.8 / 9.7	-13.4 / 8.5	-15.8 / 9.9	-10.4 / 11.8*
18-19 พ.ค. 66	-9.6 / 13.3*	-15.9 / -6.5	-7.0 / 7.7	-13.2 / 7.8	-13.5 / 12.6*	-10.6 / 18.5*
19-20 พ.ค. 66	-10.7 / 8.4	-15.7 / -6.3	-4.9 / 10.9*	-13.6 / 8.1	-13.9 / 14.5*	-10.7 / 11.5*
20-21 พ.ค. 66	-7.1 / 0.0	-15.7 / -5.1	-6.6 / 8.9	-13.2 / 8.6	-12.9 / 14.4*	-11.7 / 7.3
21-22 พ.ค. 66	-7.2 / 0.3	-16.9 / -3.0	-6.8 / 7.7	-4.3 / 5.8	-15.5 / 10.7*	-14.3 / 24.6*
มาตรฐาน	≤10.0					

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550

หมายเหตุ : \* หมายถึง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

## 2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป  $L_{eq}$  เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  $L_{max}$  และ  $L_{90}$  จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ, บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-17 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-7

ตารางที่ 3.4-17 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ	3-8 มี.ค. 63	64.1-64.7	89.4-90.3	58.4-58.7
	27 พ.ค.-1 มี.ค. 63	64.4-64.8	89.4-90.3	58.2-58.6
	4-9 ส.ค. 63	61.4-66.1	71.2-83.1	60.3-65.6
	14-19 ธ.ค. 63	59.7-62.4	86.1-94.8	52.8-54.9
	2-7 ก.พ. 64	61.6-62.1	87.4-91.2	53.7-54.2
	31 พ.ค.-5 มิ.ย. 64	60.1-62.9	85.5-93.8	53.1-56.1
	13-18 ส.ค. 64	59.5-61.0	87.4-94.5	51.9-52.8
	8-13 ธ.ค. 64	64.6-68.8	73.8-90.7	57.2-66.9
	2-7 ก.พ. 65	60.5-63.7	85.7-92.1	53.6-58.6
	10-15 มิ.ย. 65	59.9-61.8	88.6-95.0	52.9-56.0
	2-7 ส.ค. 65	62.9-63.3	87.5-96.3	57.7-60.1
	9-14 พ.ย. 65	61.2-62.5	80.2-82.6	60.2-61.9
	22-27 ก.พ. 66	62.1-64.0	93.1-100.4	53.0-57.4
	17-22 พ.ค. 66	61.7-63.0	80.7-83.1	60.7-62.4
บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก	3-8 มี.ค. 63	61.5-62.2	78.3-82.4	60.1-60.8
	27 พ.ค.-1 มี.ค. 63	57.1-61.9	75.9-100.1	55.3-59.5
	4-9 ส.ค. 63	56.2-60.9	76.0-81.5	54.5-57.2
	14-19 ธ.ค. 63	56.6-60.7	74.5-84.8	54.8-58.2
	2-7 ก.พ. 64	59.9-61.7	78.4-83.9	58.4-60.2
	31 พ.ค.-5 มิ.ย. 64	58.1-62.9	77.7-103.4	56.9-60.0
	13-18 ส.ค. 64	57.6-64.7	64.2-84.2	54.8-63.0
	8-13 ธ.ค. 64	57.4-62.6	76.5-82.5	54.2-61.8
	2-7 ก.พ. 65	57.8-60.2	75.4-95.2	55.1-59.1
	10-15 มิ.ย. 65	59.6-64.5	77.7-81.8	58.2-63.8
	2-7 ส.ค. 65	60.8-63.8	81.5-91.6	55.4-81.5
	9-14 พ.ย. 65	58.9-60.6	76.3-85.2	54.8-59.9
	22-27 ก.พ. 66	62.0-64.7	90.5-98.2	53.5-61.9
	17-22 พ.ค. 66	57.5-59.2	74.9-83.8	53.4-58.5
ค่ามาตรฐาน		70	115	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน  
พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก	3-8 มี.ค. 63	64.9-67.0	89.5-97.7	62.5-63.6
	27 พ.ค.-1 มี.ค. 63	56.9-65.1	83.9-102.9	55.4-62.6
	4-9 ส.ค. 63	62.9-65.4	88.6-96.0	60.7-63.4
	14-19 ธ.ค. 63	65.8-66.9	91.2-102.6	64.1-65.0
	2-7 ก.พ. 64	64.4-65.8	92.3-102.6	62.0-63.0
	31 พ.ค.-5 มิ.ย. 64	64.6-66.6	98.8-101.8	62.1-62.6
	13-18 ส.ค. 64	63.0-65.7	93.5-106.2	61.2-61.9
	8-13 ธ.ค. 64	61.3-63.4	79.3-98.3	59.2-60.5
	2-7 ก.พ. 65	63.8-65.1	91.3-99.5	61.3-62.3
	10-15 มิ.ย. 65	63.0-64.4	90.2-100.4	60.3-61.1
	2-7 ส.ค. 65	63.7-64.8	92.5-96.0	61.1-62.0
	9-14 พ.ย. 65	64.1-64.6	88.7-100.5	61.5-62.1
	22-27 ก.พ. 66	62.2-64.5	79.2-93.4	58.5-63.3
	17-22 พ.ค. 66	63.9-65.3	92.7-99.1	61.6-62.8
บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้	3-8 มี.ค. 63	62.7-64.9	78.9-83.5	61.0-64.1
	27 พ.ค.-1 มี.ค. 63	62.3-64.1	73.2-94.8	61.7-62.3
	4-9 ส.ค. 63	60.8-65.7	76.1-80.6	56.6-63.2
	14-19 ธ.ค. 63	64.3-65.9	76.6-88.8	63.3-64.7
	2-7 ก.พ. 64	63.4-68.6	75.6-81.2	61.1-65.7
	31 พ.ค.-5 มิ.ย. 64	63.0-65.3	78.5-100.3	61.8-63.1
	13-18 ส.ค. 64	63.5-66.3	75.9-90.0	61.6-64.8
	8-13 ธ.ค. 64	62.9-64.6	73.7-87.5	62.5-63.7
	2-7 ก.พ. 65	62.6-63.4	76.9-98.4	61.5-62.5
	10-15 มิ.ย. 65	63.1-63.7	72.2-81.4	62.3-62.8
	2-7 ส.ค. 65	65.4-66.0	83.2-88.6	64.6-65.2
	9-14 พ.ย. 65	62.8-64.2	75.7-93.7	62.1-63.3
	22-27 ก.พ. 66	58.8-61.2	78.9-95.8	53.7-59.3
	17-22 พ.ค. 66	61.6-66.0	88.6-94.1	55.4-64.9
ค่ามาตรฐาน		70	115	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

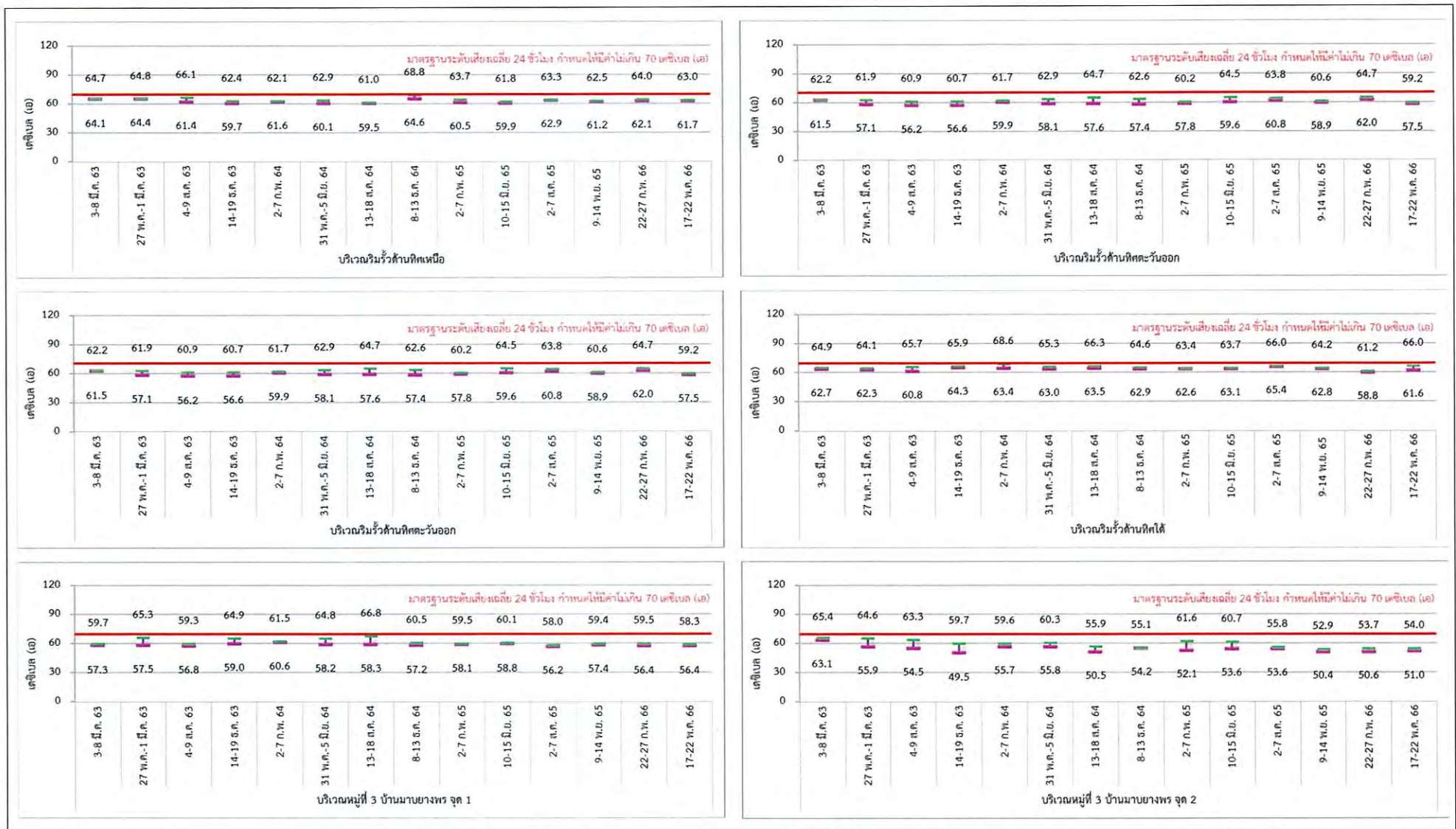
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน  
พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 1	3-8 มี.ค. 63	57.3-59.7	87.2-93.5	47.9-48.7
	27 พ.ค.-1 มี.ค. 63	57.5-65.3	88.2-113.5	44.9-53.7
	4-9 ส.ค. 63	56.8-59.3	86.8-92.0	46.1-47.6
	14-19 ธ.ค. 63	59.0-64.9	90.6-97.4	48.8-50.5
	2-7 ก.พ. 64	60.6-61.5	88.0-94.2	47.0-49.0
	31 พ.ค.-5 มิ.ย. 64	58.2-64.8	89.2-97.4	46.7-50.2
	13-18 ส.ค. 64	58.3-66.8	88.8-98.2	45.6-50.2
	8-13 ธ.ค. 64	57.2-60.5	90.2-94.0	48.6-49.5
	2-7 ก.พ. 65	58.1-59.5	89.0-96.6	47.1-49.1
	10-15 มิ.ย. 65	58.8-60.1	90.0-96.8	44.4-47.5
	2-7 ส.ค. 65	56.2-58.0	88.0-97.7	43.9-48.9
	9-14 พ.ย. 65	57.4-59.4	90.5-94.6	43.5-46.7
	22-27 ก.พ. 66	56.4-59.5	89.8-99.4	46.0-48.6
	17-22 พ.ค. 66	56.4-58.3	86.1-88.0	46.0-47.6
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 2	3-8 มี.ค. 63	63.1-65.4	95.8-106.2	57.3-62.1
	27 พ.ค.-1 มี.ค. 63	55.9-64.6	86.2-109.9	43.1-47.9
	4-9 ส.ค. 63	54.5-63.3	85.3-98.4	45.9-47.0
	14-19 ธ.ค. 63	49.5-59.7	69.5-84.5	45.8-47.1
	2-7 ก.พ. 64	55.7-59.6	84.7-93.0	50.9-54.6
	31 พ.ค.-5 มิ.ย. 64	55.8-60.3	82.6-99.0	47.9-48.7
	13-18 ส.ค. 64	50.5-55.9	82.9-86.6	41.9-43.1
	8-13 ธ.ค. 64	54.2-55.1	78.8-89.7	46.3-47.5
	2-7 ก.พ. 65	52.1-61.6	73.8-93.2	43.9-51.1
	10-15 มิ.ย. 65	53.6-60.7	76.7-86.7	46.9-49.2
	2-7 ส.ค. 65	53.6-55.8	83.1-89.4	43.9-48.9
	9-14 พ.ย. 65	50.4-52.9	83.1-95.5	43.5-46.7
	22-27 ก.พ. 66	50.6-53.7	84.0-93.6	40.2-42.8
	17-22 พ.ค. 66	51.0-54.0	76.3-91.7	43.8-44.6
ค่ามาตรฐาน		70	115	-

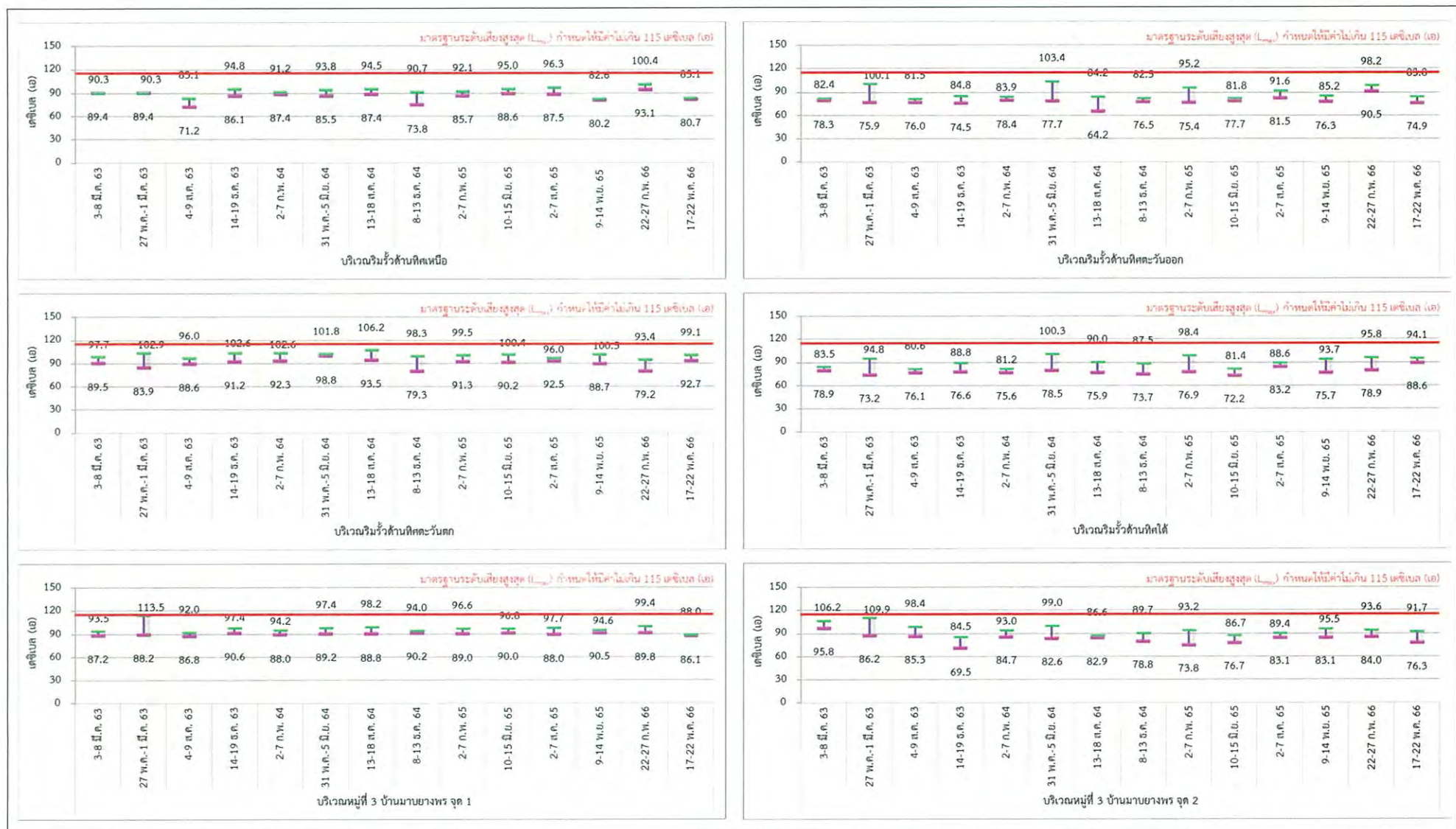
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน  
พ.ศ. 2548

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566



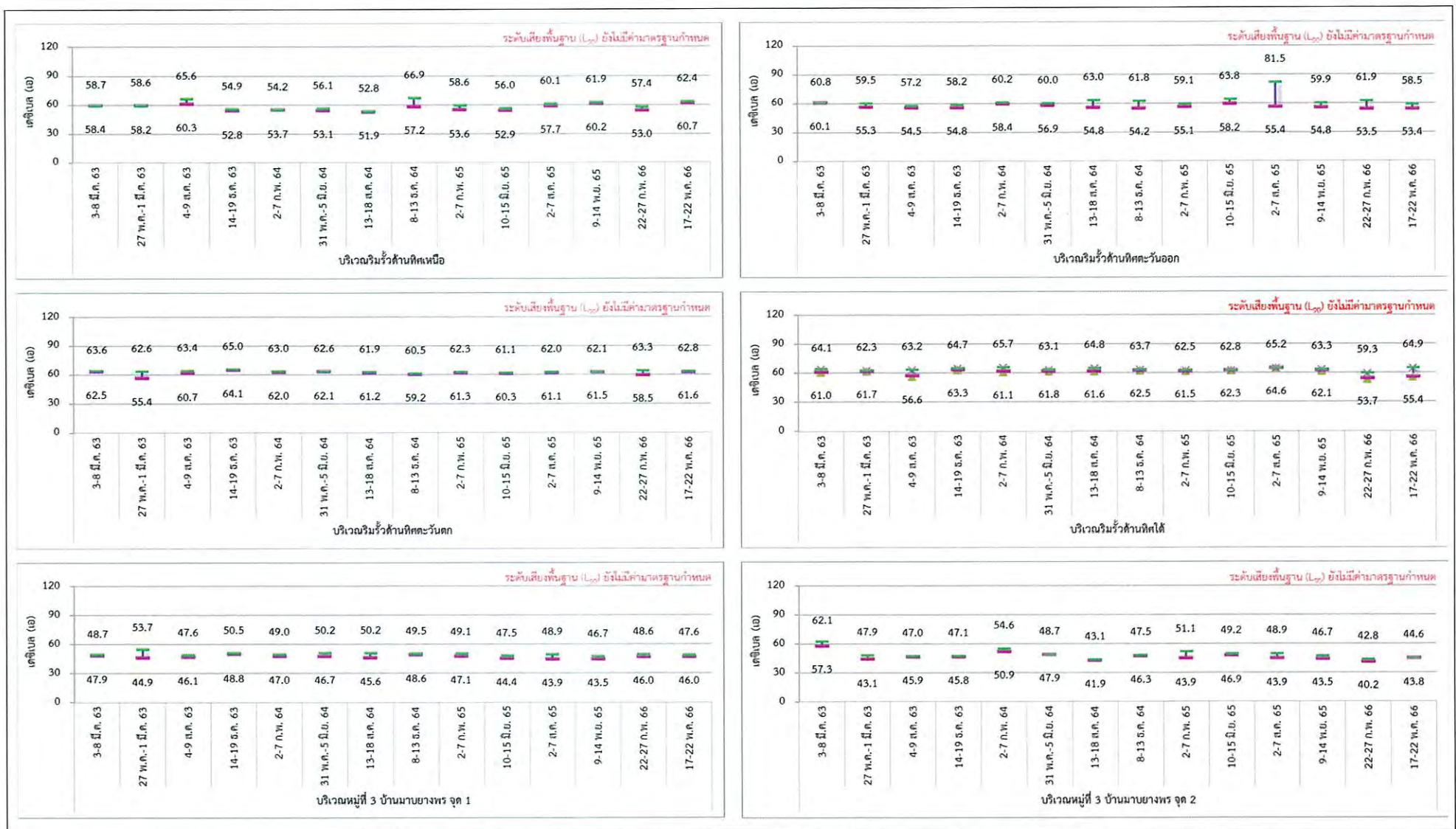
รูปที่ 3.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

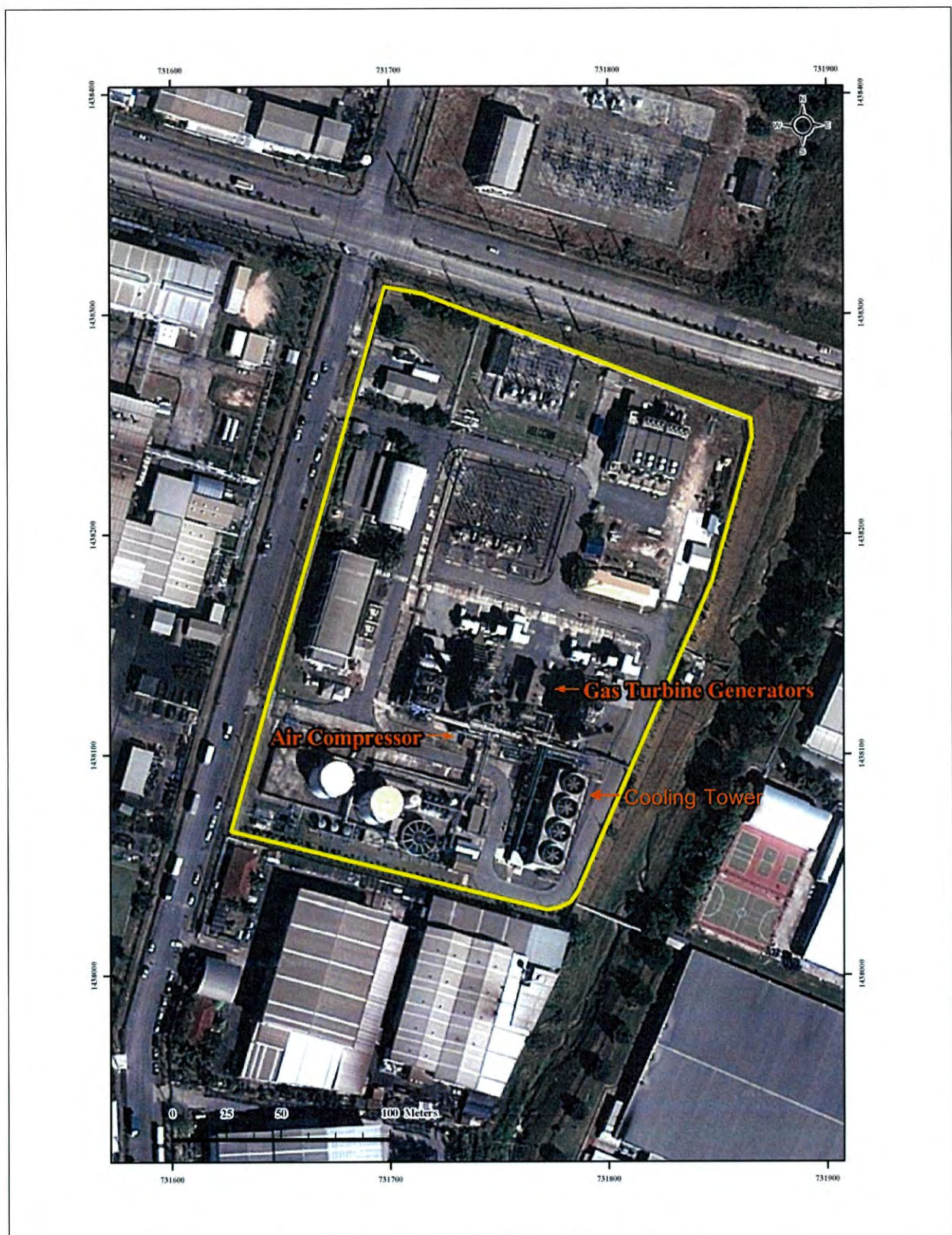
### 3) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

จากผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 และ วันที่ 17 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-8 และ ภาพที่ 3.4-4 รายละเอียดผลการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.4-18 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- |   |              |               |             |
|---|--------------|---------------|-------------|
| - บริเวณเครื่องอัดอากาศ                 | มีค่าเท่ากับ | 73.5 และ 73.8 | เดซิเบล(เอ) |
| - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ | มีค่าเท่ากับ | 79.7 และ 77.3 | เดซิเบล(เอ) |
| - บริเวณหอหล่อเย็น                      | มีค่าเท่ากับ | 81.7 และ 82.0 | เดซิเบล(เอ) |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



รูปที่ 3.4-8 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง



บริเวณเครื่องอัดอากาศ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ



บริเวณหอหล่อเย็น

ภาพที่ 3.4-4 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.4-18 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
22 ก.พ. 66	09:01 - 10:01 น.	73.5	80.0
	10:01 - 11:01 น.	73.6	75.0
	11:01 - 12:01 น.	73.5	75.0
	12:01 - 13:01 น.	73.4	75.9
	13:01 - 14:01 น.	73.4	78.1
	14:01 - 15:01 น.	73.4	74.9
	15:01 - 16:01 น.	73.4	75.3
	16:01 - 17:01 น.	73.6	76.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		73.5	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	80.0
17 พ.ค. 66	09:00 - 10:00 น.	75.5	105.1
	10:00 - 11:00 น.	73.7	75.7
	11:00 - 12:00 น.	73.5	74.6
	12:00 - 13:00 น.	73.3	74.6
	13:00 - 14:00 น.	73.4	74.5
	14:00 - 15:00 น.	73.5	76.1
	15:00 - 16:00 น.	73.4	74.7
	16:00 - 17:00 น.	73.5	78.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		73.8	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	105.1
ค่ามาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	ว่าที่ร้อยตรีณชัย ม่วงมา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
22 ก.พ. 66	08:55 - 09:55 น.	78.7	82.6
	09:55 - 10:55 น.	80.1	82.7
	10:55 - 11:55 น.	79.5	81.3
	11:55 - 12:55 น.	80.6	83.6
	12:55 - 13:55 น.	80.2	82.2
	13:55 - 14:55 น.	79.8	82.0
	14:55 - 15:55 น.	79.6	81.3
	15:55 - 16:55 น.	79.1	80.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		79.7	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	83.6
17 พ.ค. 66	08:39 - 09:39 น.	79.2	104.3
	09:39 - 10:39 น.	77.3	79.5
	10:39 - 11:39 น.	77.0	78.6
	11:39 - 12:39 น.	76.9	78.8
	12:39 - 13:39 น.	76.9	79.0
	13:39 - 14:39 น.	76.9	83.9
	14:39 - 15:39 น.	76.6	78.3
	15:39 - 16:39 น.	76.7	78.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		77.3	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	104.3
ค่ามาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

สรุปผลการตรวจวัด

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ว่าที่ร้อยตรีณชัย ม่วงมา

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

0-3304-8555

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
22 ก.พ. 66	09:05 - 10:05 น.	81.8	89.4
	10:05 - 11:05 น.	81.7	83.2
	11:05 - 12:05 น.	81.7	82.7
	12:05 - 13:05 น.	81.7	83.4
	13:05 - 14:05 น.	81.7	84.2
	14:05 - 15:05 น.	81.7	86.4
	15:05 - 16:05 น.	81.7	83.2
	16:05 - 17:05 น.	81.7	83.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		81.7	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	89.4
17 พ.ค. 66	08:49 - 09:49 น.	82.3	103.3
	09:49 - 10:49 น.	82.2	82.6
	10:49 - 11:49 น.	82.1	82.5
	11:49 - 12:49 น.	81.9	82.3
	12:49 - 13:49 น.	81.9	82.2
	13:49 - 14:49 น.	81.8	83.1
	14:49 - 15:49 น.	81.8	82.2
	15:49 - 16:49 น.	81.9	82.3
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		82.0	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	103.3
ค่ามาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

สรุปผลการตรวจวัด

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ว่าที่ร้อยตรีธรรณชัย ม่วงมา

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

0-3304-8555

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

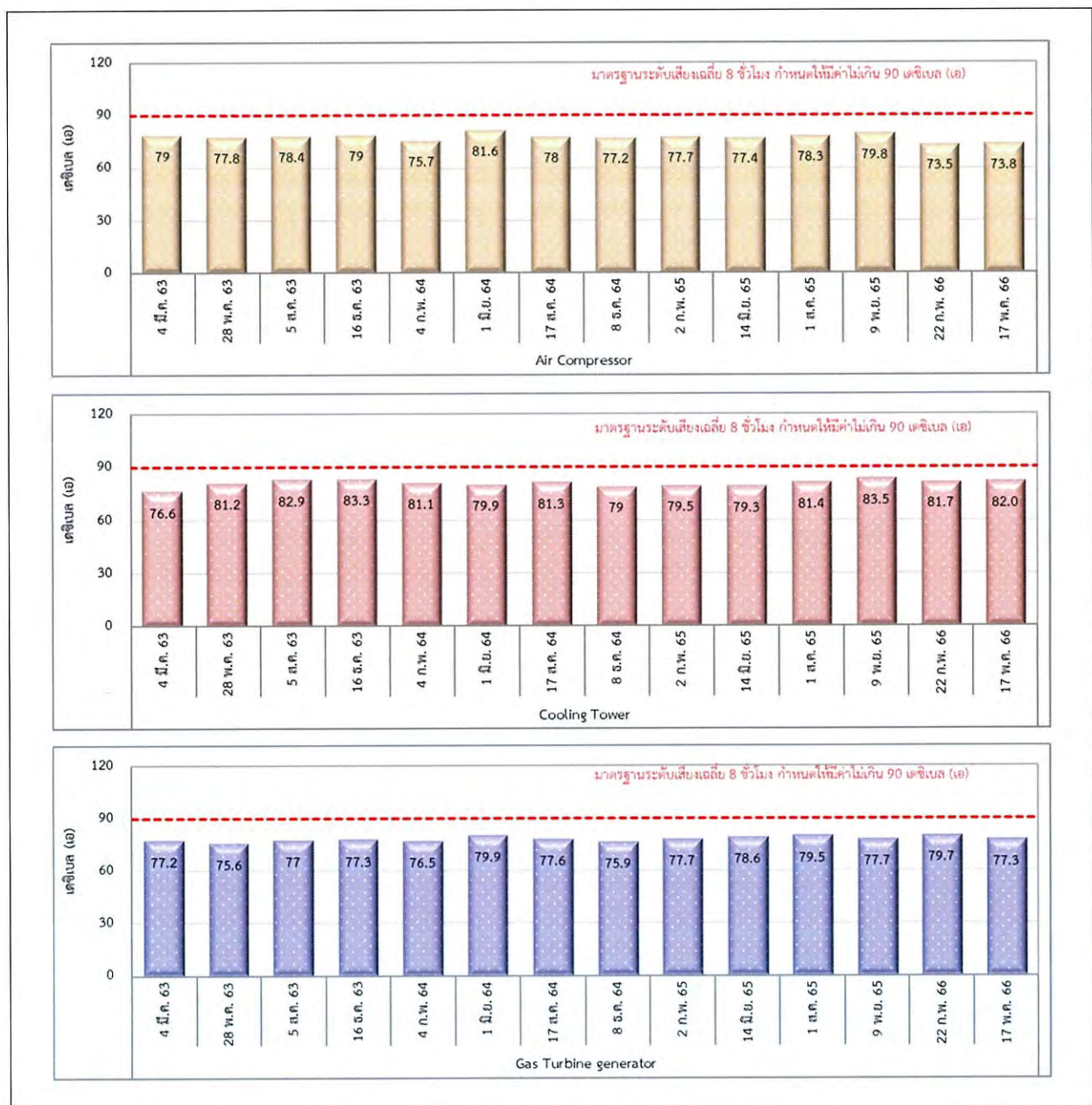
#### 4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น เมื่อนำผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-19 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-9

ตารางที่ 3.4-19 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))		
	บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator)	บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)
4 มี.ค. 63	79.0	77.2	76.6
28 พ.ค. 63	77.8	75.6	81.2
5 ส.ค. 63	78.4	77.0	82.9
16 ธ.ค. 63	79.0	77.3	83.3
4 ก.พ. 64	75.7	76.5	81.1
1 มี.ย. 64	81.6	79.9	79.9
17 ส.ค. 64	78.0	77.6	81.3
8 ธ.ค. 64	77.2	75.9	79.0
2 ก.พ. 65	77.7	77.7	79.5
14 มี.ย. 65	77.4	78.6	79.3
1 ส.ค. 65	78.3	79.5	81.4
9 พ.ย. 65	79.8	77.7	83.5
22 ก.พ. 66	73.5	79.7	81.7
17 พ.ค. 66	73.8	77.3	82.0
ค่ามาตรฐาน	90		

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง



รูปที่ 3.4-9 กราฟสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

### 3.4.3 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง ดังนี้

ตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน ได้แก่ อัตราการไหล (Flow rate), ค่าบีโอดี (BODs), ของแข็งแขวนลอย (SS) และน้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) ตรวจวัดทุก 1 เดือน

ตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต ได้แก่ อัตราการไหล (Flow rate), ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH), ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS), อุณหภูมิ (Temperature), น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease), คลอรีนอิสระ (Free chlorine) และ โลหะหนัก (โครเมียมเฮกซะวาเลนต์, โครเมียมไตรวาเลนต์, เหล็ก และแมงกานีส) ตรวจวัดทุก 1 เดือน

#### 1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-10 และ ภาพที่ 3.4-5 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4-19 ถึง ตารางที่ 3.4-20 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

- บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน

(1) อัตราการไหล (Flow rate)	มีค่าเท่ากับ	0	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
(2) บีโอดี (BOD)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	37.5-121	มิลลิกรัมต่อลิตร
(3) ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	23-74	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	2-10	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

- บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต

(1) อัตราการไหล (Flow rate)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	14.4-35	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
(2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.2-7.5	
(3) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	864-1,680	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	32.9-37.2	องศาเซลเซียส
(5) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1-2	มิลลิกรัมต่อลิตร

(6)	คลอรีนอิสระ (Free chlorine)	มีค่าเท่ากับ	<0.05-0.24	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	มีค่าเท่ากับ	ND(<0.003)	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	โครเมียมไตรวาเลนต์	มีค่าเท่ากับ	<0.01-0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	เหล็ก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.05-0.25	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10)	แมงกานีส	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.01-0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4-10 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ภาพที่ 3.4-5 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4-20 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m <sup>3</sup> /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
5 ม.ค. 66	0	121	44	4
2 ก.พ. 66	0	91.2	62	7
24 มี.ค. 66	0	85.1	74	5
7 เม.ย. 66	0	54.4	42	10
5 พ.ค. 66	0	37.5	23	2
1 มิ.ย. 66	0	67.5	43	4
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0	37.5-121	23-74	2-10
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : อัตราการไหล มีค่าเท่ากับ 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลง  
คู่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด			
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	นายพิทยา	ทองแดง		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช	ช่างชน	ทะเบียนเลขที่	ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวณฤมล	บรรจงกิจ	ทะเบียนเลขที่	ว-323-จ-9445
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555			

ตารางที่ 3.4-21 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	อัตราการไหล	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	อุณหภูมิ	น้ำมันและไขมัน	คลอรีนอิสระ	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	โครเมียมไตรวาเลนต์	เหล็ก	แมงกานีส
	m <sup>3</sup> /hr	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
5 ม.ค. 66	24.7	7.2	1,000	32.9	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.07	0.01
2 ก.พ. 66	16	7.5	984	34.6	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.05	0.01
24 มี.ค. 66	35	7.5	1,680	33.4	2	0.16	ND(<0.003)	<0.01	0.17	0.02
7 เม.ย. 66	14.4	7.5	864	35.4	2	0.10	ND(<0.003)	<0.01	0.08	0.05
5 พ.ค. 66	30	7.5	1,150	36.6	1	0.12	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.03
1 มิ.ย. 66	24	7.4	1,590	37.2	1	0.24	ND(<0.003)	0.02	0.25	0.02
ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด	14.4- 35	7.2-7.5	864- 1,680	32.9- 37.2	1-2	<0.05- 0.24	ND(<0.003)	<0.01-0.02	0.05- 0.25	0.01- 0.05
ค่ามาตรฐาน	-	5.5-9.0	3,000	45	10	1	0.25	0.75	-	5

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด			
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	นายพิทยา	ทองแดง		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช	ช้างชน	ทะเบียนเลขที่	ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวนฤมล	บรรจงกิจ	ทะเบียนเลขที่	ว-323-จ-9445
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555			

## 2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ตามที่มาตรการกำหนด เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-22 ถึงตารางที่ 3.4-23 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-14 ถึงรูปที่ 3.4-11

ตารางที่ 3.4-22 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m <sup>3</sup> /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
9 ม.ค. 63	0	72.2	88	6.1
6 ก.พ. 63	0	48	50	3.2
5 มี.ค. 63	0	98	132	3
20 เม.ย. 63	0	87	160	7.5
7 พ.ค. 63	0	180	110	7.5
5 มิ.ย. 63	0	87	130	1.2
2 ก.ค. 63	0	85.6	94	0.5
6 ส.ค. 63	0	30.2	17	ND (<0.5)
3 ก.ย. 63	0	134	97	3.6
1 ต.ค. 63	0	50.6	44	ND (<0.5)
5 พ.ย. 63	0	68	61	1.6
3 ธ.ค. 63	0	75.6	50	0.9
7 ม.ค. 64	0	52	54	ND (<0.5)
4 ก.พ. 64	0	21.9	32	ND (<0.5)
4 มี.ค. 64	0	82.5	55	1.1
1 เม.ย. 64	0	148	74	0.7
6 พ.ค. 64	0	168	173	4.3
4 มิ.ย. 64	0	50.6	19	<0.5
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

ตารางที่ 3.4-21 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m <sup>3</sup> /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
1 ก.ค. 64	0	170	106	ND (<0.5)
5 ส.ค. 64	0	150	98	ND (<0.5)
7 ก.ย. 64	0	128	91	ND (<0.5)
7 ต.ค. 64	0	103	60	ND (<0.5)
30 พ.ย. 64	0	26.3	84	3.2
2 ธ.ค. 64	0	90.6	62	3.8
26 ม.ค. 65	0	92.8	77	4.8
3 ก.พ. 65	0	266	166	2.8
3 มี.ค. 65	0	20.8	62	4.3
7 เม.ย. 65	0	144	72	2.2
5 พ.ค. 65	0	55	188	4.5
2 มิ.ย. 65	0	143	56	1.1
7 ก.ค. 65	0	84	48	5
4 ส.ค. 65	0	78	32	4
1 ก.ย. 65	0	261	82	4
6 ต.ค. 65	0	101	43	5
3 พ.ย. 65	0	43	38	3
1 ธ.ค. 65	0	56	50	9
5 ม.ค. 66	0	121	44	4
2 ก.พ. 66	0	91.2	62	7
24 มี.ค. 66	0	85.1	74	5
7 เม.ย. 66	0	54.4	42	10
5 พ.ค. 66	0	37.5	23	2
1 มิ.ย. 66	0	67.5	43	4
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

- หมายเหตุ : 1. อัตราการไหล มีค่าเท่ากับ 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง
2. ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2563-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ตารางที่ 3.4-23 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

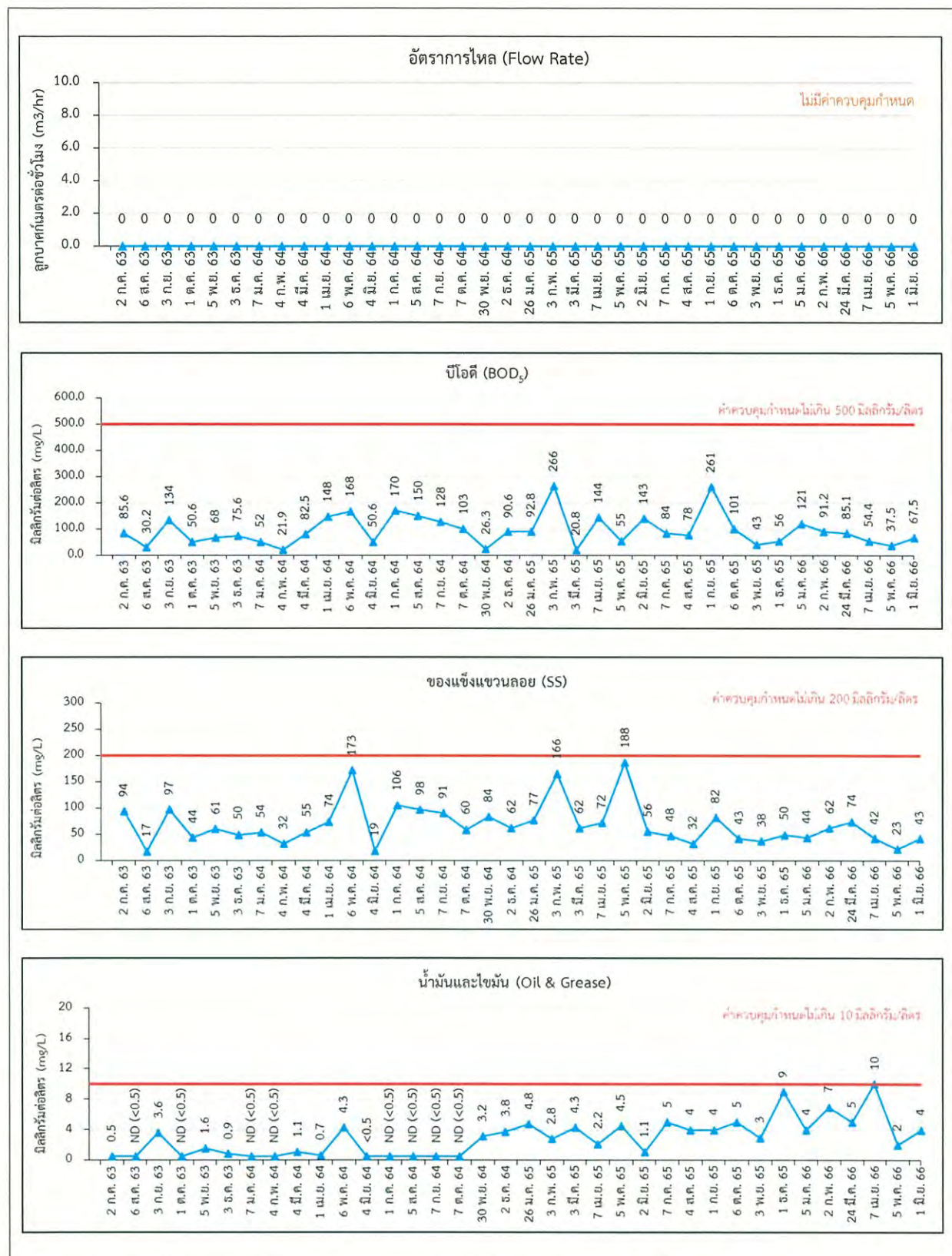
วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	อัตรา การไหล	ความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็ง ละลายน้ำ ทั้งหมด	อุณหภูมิ	น้ำมัน และไขมัน	คลอรีน อิสระ	โครเมียม เฮกซะวา เลนต์	โครเมียม ไตรวาเลนต์	เหล็ก	แมงกานีส
	m <sup>3</sup> /hr	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
9 ม.ค. 63	41.4	7.34	620	36.2	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.07	0.01
6 ก.พ. 63	37	7.77	746	38.3	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.06	<0.01
5 มี.ค. 63	22	7.33	659	38.9	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.004)	0.02
2 เม.ย. 63	10	7.38	1073	38.9	ND (<0.5)	0.1	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.14	0.06
7 พ.ค. 63	23	7.45	982	39.8	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.1	0.04
5 มิ.ย. 63	36.3	7.43	1396	37.7	ND (<0.5)	ND(<0.03)	0.01	0.03	0.64	0.03
2 ก.ค. 63	17.5	7.63	1112	31.5	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.22	0.07
6 ส.ค. 63	30	7.78	1416	32.1	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	0.04	0.63	0.03
3 ก.ย. 63	1.1	7.72	442	29.4	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.16	0.02
1 ต.ค. 63	9.9	7.34	800	34.7	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.1	0.03
5 พ.ย. 63	13.8	7.27	1200	34.3	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.1	0.03
3 ธ.ค. 63	35.8	7.7	1182	33	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.21	0.04
7 ม.ค. 64	12.9	7.12	1738	35.3	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.24	<0.01
4 ก.พ. 64	20.4	7.52	1186	33.5	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.11	0.01
4 มี.ค. 64	32	7.54	1002	38.9	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.12	0.02
1 เม.ย. 64	24.3	7.51	1146	37.3	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.2	0.02
6 พ.ค. 64	23.9	7.43	954	36.1	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.07	0.02
4 มิ.ย. 64	18.5	7.73	844	38.2	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.1	0.06
1 ก.ค. 64	26.9	7.59	960	33.6	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.06	0.02
5 ส.ค. 64	21.9	7.57	958	38	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.06	0.01
7 ก.ย. 64	33.3	7.57	732	33.3	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.07	0.01
7 ต.ค. 64	22	7.68	936	39.5	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.05	0.02
4 พ.ย. 64	29.7	7.59	1045	34.6	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.09	0.01
2 ธ.ค. 64	35.2	7.62	1024	34.8	ND (<0.5)	0.2	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.08	<0.01
ค่ามาตรฐาน	-	5.5-9.0	3,000	45	10	1	0.25	0.75	-	5

ตารางที่ 3.4-23 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	อัตราการไหล	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	อุณหภูมิ	น้ำมันและไขมัน	คลอรีนอิสระ	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	โครเมียมไตรวาเลนต์	เหล็ก	แมงกานีส
	m <sup>3</sup> /hr	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
6 ม.ค. 65	19.7	7.6	774	32.6	ND (<0.5)	0.08	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.08	<0.01
3 ก.พ. 65	41	7.3	972	28.8	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.11	0.01
3 มี.ค. 65	28.9	7.4	1022	32.7	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	0.01	0.27	0.02
7 เม.ย. 65	9.5	7.5	968	40.2	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	0.01	0.12	0.02
5 พ.ค. 65	23.1	7.4	958	36.1	ND (<0.5)	0.2	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.08	0.03
2 มิ.ย. 65	24.7	7.3	952	36.4	ND (<0.5)	ND(<0.03)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	0.06	0.01
7 ก.ค. 65	23.3	7.6	920	37.9	2	0.08	ND(<0.003)	<0.01	0.05	0.01
4 ส.ค. 65	17.6	7.6	1,170	37.4	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.08	0.01
1 ก.ย. 65	0.9	7.3	1,070	30.3	<1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.09	0.02
6 ต.ค. 65	21.8	7.3	980	34.8	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.09	0.02
3 พ.ย. 65	16.4	7.4	1,040	35.6	<1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.009
1 ธ.ค. 65	8.9	7.3	804	36.7	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.02
5 ม.ค. 66	24.7	7.2	1,000	32.9	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.07	0.01
2 ก.พ. 66	16	7.5	984	34.6	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.05	0.01
24 มี.ค. 66	35	7.5	1,680	33.4	2	0.16	ND(<0.003)	<0.01	0.17	0.02
7 เม.ย. 66	14.4	7.5	864	35.4	2	0.10	ND(<0.003)	<0.01	0.08	0.05
5 พ.ค. 66	30	7.5	1,150	36.6	1	0.12	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.03
1 มิ.ย. 66	24	7.4	1,590	37.2	1	0.24	ND(<0.003)	0.02	0.25	0.02
ค่ามาตรฐาน	-	5.5-9.0	3,000	45	10	1	0.25	0.75	-	5

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2563-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอฟ จำกัด



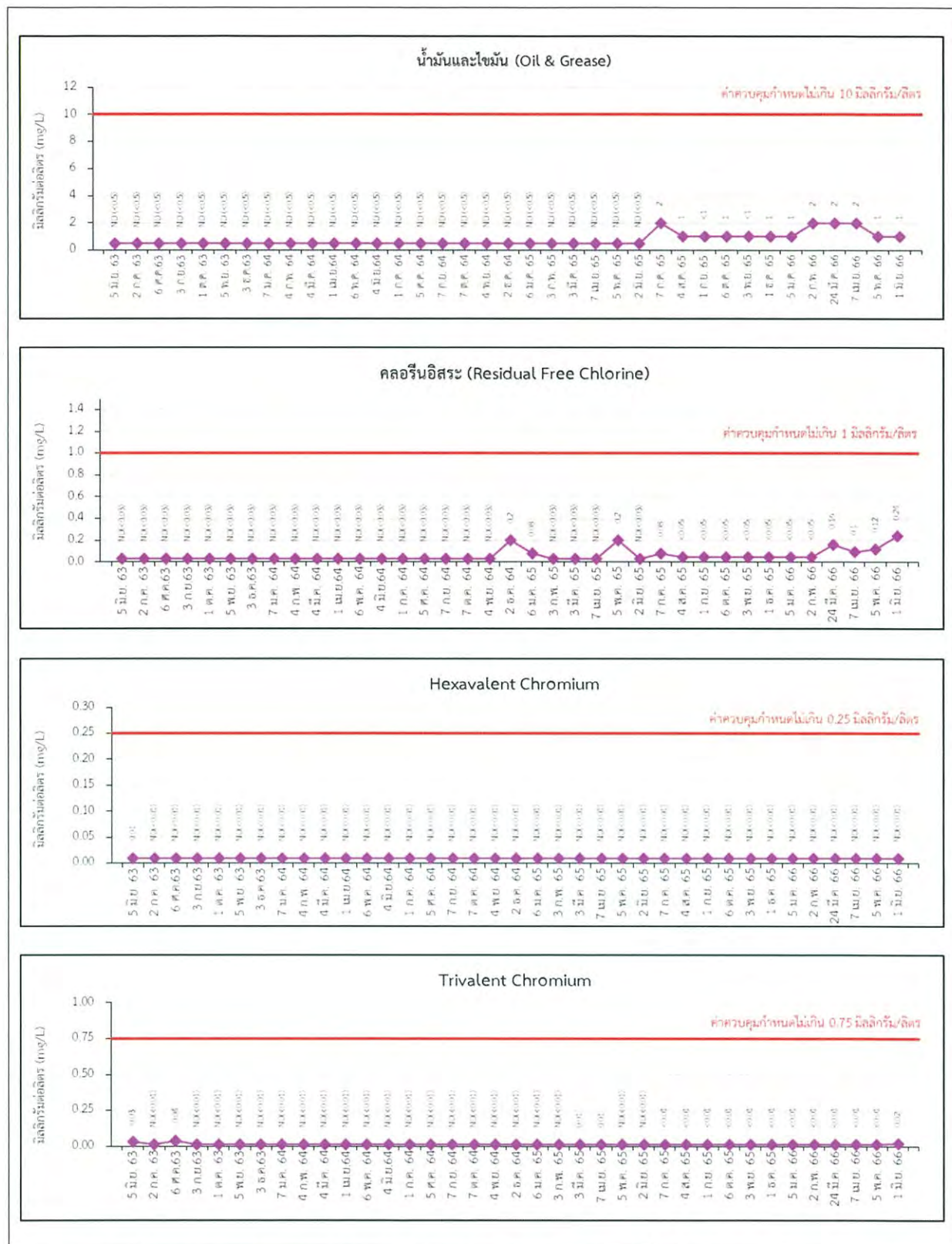
รูปที่ 3.4-11 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



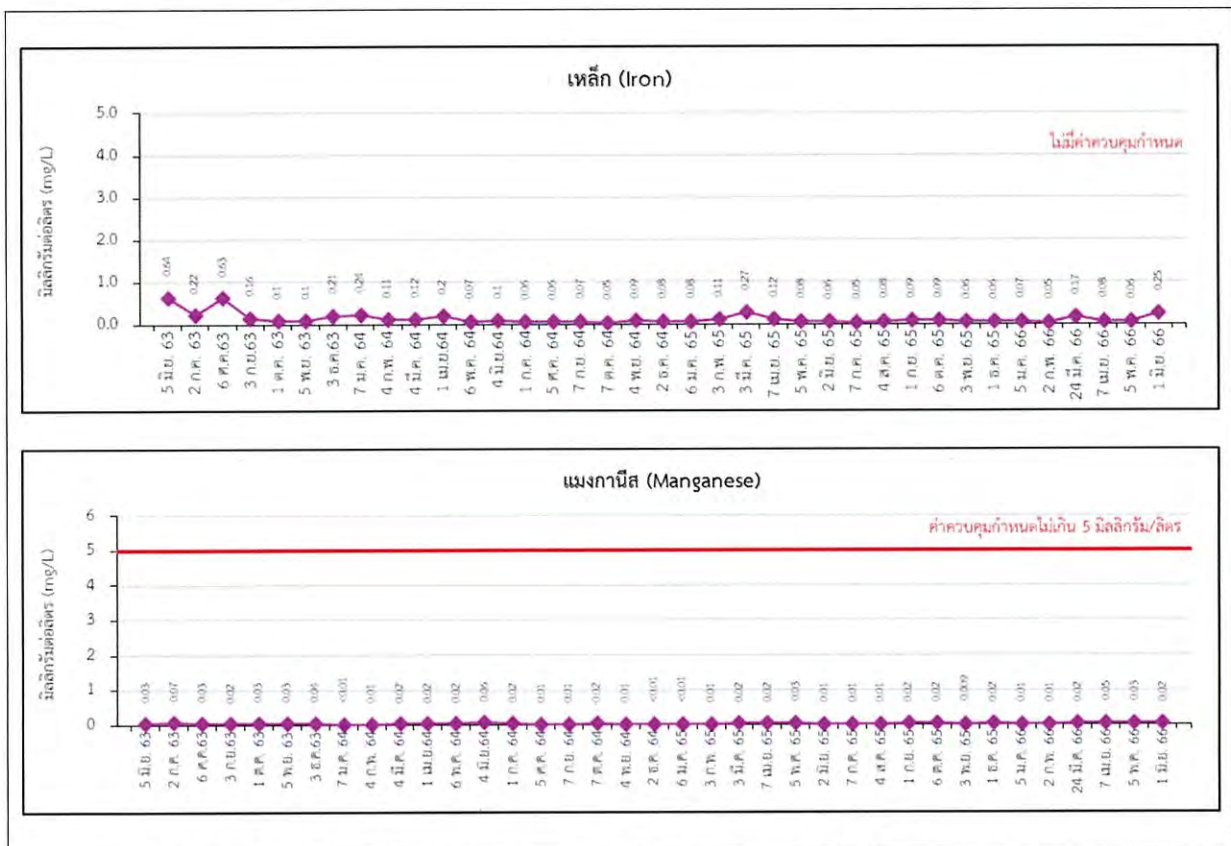
รูปที่ 3.4-12 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

#### 3.4.4 สังคม-เศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ของชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตรและชุมชนในพื้นที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชน และ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ อบต.ตาสีทิธิ อบต.บ่อวิน อบต.ปลวกแดง และอบต.มาบยางพร โดยทำการสำรวจปีละ 1 ครั้ง

บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ ของชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

ทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ บริเวณชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

##### 3.4.4.1 ผลการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth Interview) กลุ่มผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สำรวจ ซึ่งคาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจการของโรงไฟฟ้าโดยตรง โดยในปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

##### 3.4.4.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีบุคลากรในการรับ ข้อร้องเรียนหรือปัญหาจากชุมชน โดยจะทำการบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนทุก 1 เดือน เพื่อนำมาแก้ไข หรือปรับปรุงต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่พบว่ามีกรร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด

##### 3.4.4.3 รายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์ หรือรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ รายละเอียดดังแสดงภาคผนวก ข-19

### 3.4.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

- ตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน จำนวน 4 จุด ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ ก๊าซ โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน
- ตรวจวัดแสงสว่าง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ พื้นที่ส่วนการผลิต และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง โดยตรวจวัด ทุก 6 เดือน
- ทำการตรวจวัดสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้แก่ พนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจปีละ 1 ครั้ง (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำเพื่อฟัาระวังอย่างต่อเนื่อง) โดยทำการตรวจสุขภาพพนักงานทั่วไปและการตรวจการได้ยิน สำหรับพนักงานซึ่งทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง)
- บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน ได้แก่ สาเหตุ ลักษณะการเกิด ความสูญเสีย การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ และพนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- จัดให้มีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง
- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง

### 3.4.5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน

#### 1) ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

การตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ โดยผลการตรวจวัดเมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า มีลักษณะเป็นงานเบา และทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4-6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-24 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	มีค่าเท่ากับ	30.7	องศาเซลเซียส
- บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	มีค่าเท่ากับ	33.4	องศาเซลเซียส
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	มีค่าเท่ากับ	33.0	องศาเซลเซียส
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	มีค่าเท่ากับ	31.5	องศาเซลเซียส



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ

ภาพที่ 3.4-6 แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.4-24 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

พื้นที่ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาท)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย) <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
					T <sub>NWB</sub>	T <sub>DB</sub>	T <sub>GT</sub>	WBGT		
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	17 พ.ค. 66	120	27.5	38.4	38.0	30.7	30.7	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	17 พ.ค. 66	120	29.5	43.0	41.1	33.4	33.4	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	17 พ.ค. 66	120	29.2	42.0	41.5	33.0	33.0	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	17 พ.ค. 66	120	28.5	38.5	37.3	31.5	31.5	34.0

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อนแสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)

<sup>2/</sup> กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	นานณรรณห์ ต๊ะทองคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชุณหรัต ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

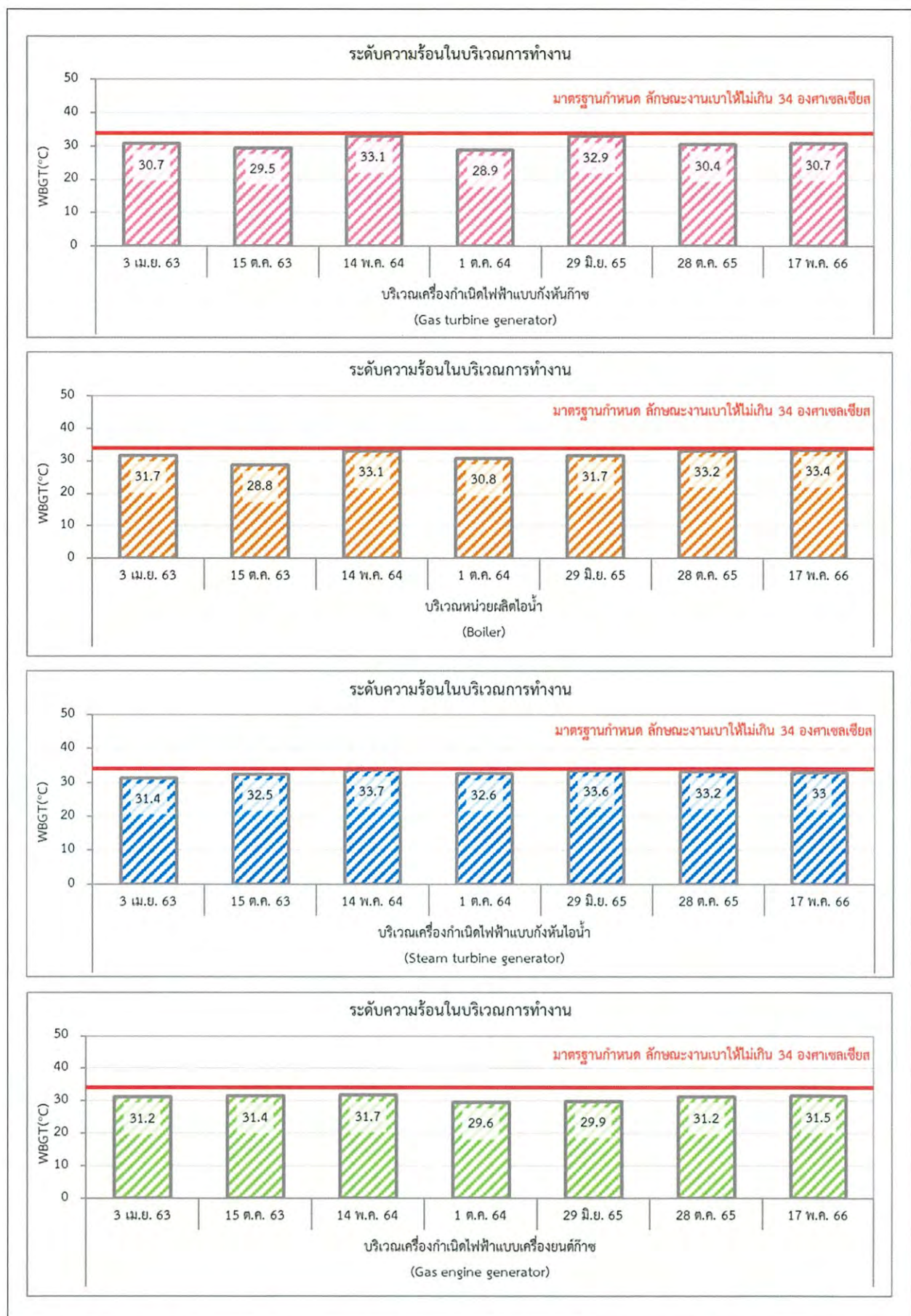
## 2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ เมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-25 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-13

ตารางที่ 3.4-25 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน (WBGT เฉลี่ย : องศาเซลเซียส)			
	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ
3 เม.ย. 63	30.7	31.7	31.4	31.2
15 ต.ค. 63	29.5	28.8	32.5	31.4
14 พ.ค. 64	33.1	33.1	33.7	31.7
1 ต.ค. 64	28.9	30.8	32.6	29.6
29 มิ.ย. 65	32.9	31.7	33.6	29.9
28 ต.ค. 65	30.4	33.2	33.2	31.2
17 พ.ค. 66	30.7	33.4	33.0	31.5
ค่ามาตรฐาน	34.0			

มาตรฐาน : กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 3.4-13 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

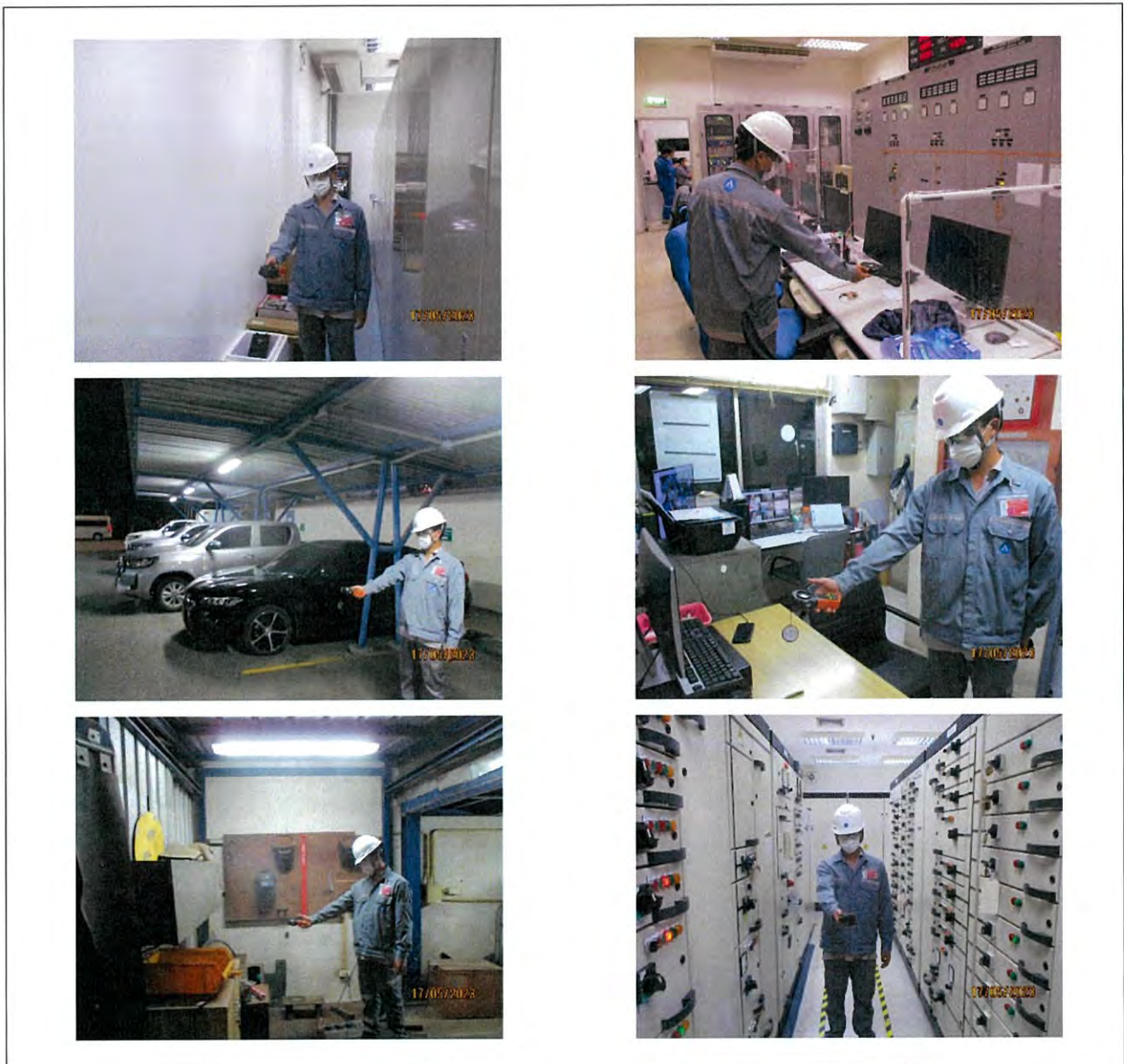
### 3.4.5.2 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน

#### 1) ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

จากการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 โดยตรวจวัดจำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ส่วนการผลิต และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด ภาพการตรวจวัดแสดงดัง ภาพที่ 3.4-7 และมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4-

26



ภาพที่ 3.4-7 แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงานแสงสว่างในสถานที่ทำงาน



ภาพที่ 3.4-7 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงานแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.4-26 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม	งานเชื่อม	กลางวัน	892	-	200-300	-	ผ่าน
บ่อม ปรก. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง ปรก. (บ่อม 1) จุดที่ 1	บ่อม ปรก.	กลางวัน	1,252	1,201	-	100	ผ่าน
บ่อม ปรก. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง ปรก. (บ่อม 1) จุดที่ 2	บ่อม ปรก.	กลางวัน	1,320				
บ่อม ปรก. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง ปรก. (บ่อม 1) จุดที่ 3	บ่อม ปรก.	กลางวัน	1,030				
บ่อม ปรก. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง ปรก. (บ่อม 1) จุดที่ 1	บ่อม ปรก.	กลางคืน	728	789.3	-	100	ผ่าน
บ่อม ปรก. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง ปรก. (บ่อม 1) จุดที่ 2	บ่อม ปรก.	กลางคืน	866				
บ่อม ปรก. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง ปรก. (บ่อม 1) จุดที่ 3	บ่อม ปรก.	กลางคืน	774				
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : EHS Office No.1	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	680	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : EHS Office No.2	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	710	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Administrator : โต๊ะทำงาน	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	669	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	997	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะทำงาน : K. Kriangsak	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	910	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sutthipan	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	730	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sanon	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	765	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Wathin	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	618	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Thamanoon	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	585	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Santisuk	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	736	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	360	405.4	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	447				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	460				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	349				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางวัน	411				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	300	326.8	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	367				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	336				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	284				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางคืน	347				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย 1/	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	8,750	5,680	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	5,500				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,505				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	7,450				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	6,343				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	7,430				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	6,535				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,650				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,530				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,653				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	6,545				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,060				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,550				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	5,350				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	6,350				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	97	166.4	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	132				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	93				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	129				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	103				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	118				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	406				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	129				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	74				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	278				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	145				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	432				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	113				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	172				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	9,660	6,605	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,994				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	5,420				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,920				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	8,940				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,420				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	10,810				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,929				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	10,950				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,850				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	7,987				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,402				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	9,100				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,840				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	9,850				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	123	128.0	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	139				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	120				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	133				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	121				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	209				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	97				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	173				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	86				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	171				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	78				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	94				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	103				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	141				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	132				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	317	302.5	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	310				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	309				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	227				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	306				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	243				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	305				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	371				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	349				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	436				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	381				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	271				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	269				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	211				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	232				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	366	281.7	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	369				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	340				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	341				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	312				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	213				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	234				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	315				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	311				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	287				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	239				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	241				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	215				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	231				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	211				

**มาตรฐาน** : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

**หมายเหตุ** : <sup>1/</sup> มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

<sup>2/</sup> มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)

<sup>3/</sup> มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓):

กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ให้ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง
- พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	นายณรรนท	ตะทองคำ	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ	ชุนหรีด	ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์	สละมเต๊ะ	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

#### 3.4.5.3 การตรวจสอบสภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ประจำปี พ.ศ. 2566

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของพนักงานก่อนเริ่มงานและตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีพนักงานใหม่

โดยในปี พ.ศ. 2566 บริษัทได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 15 พฤษภาคม-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งอยู่ระหว่างการประมวลผลตรวจสอบสภาพ โดยจะนำเสนอผลการตรวจสอบสภาพพนักงานในรายงานฉบับถัดไป

#### 3.4.5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการดำเนินการบันทึกสถิติการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น

#### 3.4.5.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสอบสภาพประจำปี

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการบันทึกภาวะการเจ็บป่วยของพนักงานไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-26 สำหรับการตรวจสอบสภาพประจำปี โครงการดำเนินการเรียบร้อยแล้ว ระหว่างวันที่ 15 พฤษภาคม-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งอยู่ระหว่างการประมวลผลตรวจสอบสภาพ โดยจะนำเสนอผลการตรวจสอบสภาพพนักงานในรายงานฉบับถัดไป

#### 3.4.5.6 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงานและการทำงาน

##### 1) สถิติอุบัติเหตุ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีอุบัติเหตุและความเสียหายเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.4-27 และภาคผนวก ค-5

ตารางที่ 3.4-27 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ประเภทของอุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุประจำปี พ.ศ. 2566 (ครั้ง)					
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.
1. อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	0	0	0	0	0
2. อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	0	0	0	0	0
3. อุบัติเหตุที่ต้องรักษาพยาบาลโดยแพทย์	0	0	0	0	0	0
4. อุบัติเหตุที่ต้องทำการปฐมพยาบาลขั้นต้น	0	0	0	0	0	0

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, มิถุนายน พ.ศ. 2566

##### 2) การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ประจำปี พ.ศ. 2566

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีแผนดำเนินการจัดอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการอบรมฯ ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

### 3) การซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2566

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน และจัดทำสรุปผลการฝึกซ้อมไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

#### 3.4.6 การคมนาคม

มาตรการกำหนดบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถและเวลา และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน โดยสรุปข้อมูลทุก 1 เดือน และ บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน

##### 3.4.6.1 บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการปริมาณรถที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า โดยแยกประเภทรถเข้า-ออกไว้ทุกๆ เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-28

ตารางที่ 3.4-28 สรุปปริมาณรถที่เข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

เดือน	ประเภทรถ (คัน)							รวม (คัน)
	รถจักรยานยนต์	รถยนต์นั่งส่วนบุคคล	รถตู้	รถกระบะ	รถบรรทุก		อื่นๆ	
					6 ล้อ	10 ล้อ		
มกราคม	255	653	259	174	30	6	0	1,377
กุมภาพันธ์	264	587	180	72	21	8	0	1,132
มีนาคม	319	655	198	70	12	5	0	1,259
เมษายน	263	1,309	189	36	19	4	1	1,821
พฤษภาคม	289	669	203	53	18	6	0	1,238
มิถุนายน	371	693	180	56	14	3	0	1,317
รวม	1,768	4,575	1,218	471	120	32	1	8,144

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, มิถุนายน พ.ศ. 2566

##### 3.4.6.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่ง ของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหา โดยจัดทำสรุปไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่งภายในโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด

## บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม  
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

#### 4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.)	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- <0.001-0.014 ppm - <0.001-0.004 ppm - 0.001-0.003 ppm - 0.086-0.160 mg/m <sup>3</sup> - 0.048-0.098 mg/m <sup>3</sup>	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.) - WS/WD		- 0.008-0.040 ppm - 0.003-0.005 ppm - 0.003-0.004 ppm - 0.072-0.140 mg/m <sup>3</sup> - 0.046-0.115 mg/m <sup>3</sup> - ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.)		- <0.001-0.039 ppm - 0.002-0.003 ppm - 0.003 ppm - 0.040-0.141 mg/m <sup>3</sup> - 0.026-0.068 mg/m <sup>3</sup>	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด * ตรวจวัดด้วยระบบ CEMs	- HRSG 400	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า	- 0.0-99.88 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.0-4.5 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.0-28.9 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 13.5-22.1 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- HRSG 500	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 0.03-104.18 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.0-3.84 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.21-24.43 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 11.7-22.6 %	
	- GEG 5	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 0.0-34.50 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.02-498 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.40-568.40 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 19.30-21.16 %	
	- GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 0.0-34.69 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.0-4.87 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.0-542.30 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 19.27-20.93 %	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)					
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)	- HRSG 400	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ทำการตรวจสอบครบถ้วนแล้ว พบว่าทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
* ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)	- HRSG 500	- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )			
	- GEG 5	- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)			
	- GEG 6	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )			
* ตรวจวัดแบบ stack sampling	- HRSG 400	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ทุก 6 เดือน	- 98.31 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> 7.2840 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ	- 0.45 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> 0.0467 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- <0.5 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub> <0.048 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 15.16 %	
	- HRSG 500	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ในบรรยากาศ	- 92.57 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> 8.3145 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )		- 0.37 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> 0.0464 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- <0.5 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub> <0.052 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 14.53 %	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)								
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)								
* ตรวจวัดแบบ stack sampling (ต่อ)								
	- GEG 1	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ทุก 6 เดือน ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศ	- 103.49 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.39 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 1.5 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub> - 11.90 %	1.0341 g/s 0.0055 g/s 0.888 g/s			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- GEG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ในบรรยากาศ	- 89.70 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.28 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 1.6 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub> - 12.17 %	0.9739 g/s 0.0043 g/s 0.009 g/s			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- GEG 3	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 83.10 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.41 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - <0.5 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub> - 12.23 %	0.8843 g/s 0.0060 g/s <0.005 g/s			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- GEG 4	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 74.93 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.42 ppm ที่ 7%O <sub>2</sub> - 0.8 mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub> - 12.36 %	0.6547 g/s 0.0051 g/s 0.004 g/s			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) * ตรวจวัดแบบ stack sampling (ต่อ)	- GEG 5	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ทุก 6 เดือน	- 19.60	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	0.3203	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ช่วงเวลาเดียวกัน	- 0.28	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	0.0063	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)	การตรวจวัด	- <0.5	mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>	<0.006	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	คุณภาพอากาศ	- 10.64	%			
	- GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ในบรรยากาศ	- 24.78	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	0.4242	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )		- 0.41	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>	0.0097	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 2.0	mg/m <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>	0.02	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		- 10.75	%			

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ			ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่				
2. ระดับเสียง							
2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง	- ริมรั้วทิศเหนือ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ทุก 3 เดือน	- 62.1-64.0	และ 61.7-63.0	dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	ครั้งละ 5 วัน	- 93.1-100.4	และ 80.7-83.1	dB(A)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )	ต่อเนื่องกัน	- 53.0-57.4	และ 60.7-62.4	dB(A)	
	- ริมรั้วทิศตะวันออก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ครอบคลุม	- 62.0-64.7	และ 57.5-59.2	dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	วันหยุดและวัน	- 90.5-98.2	และ 74.9-83.8	dB(A)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )	ทำการ	- 53.5-61.9	และ 53.4-58.5	dB(A)	
	- ริมรั้วทิศตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 62.2-64.5	และ 63.9-65.3	dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		- 79.2-93.4	และ 92.7-99.1	dB(A)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )		- 58.5-63.3	และ 61.6-62.8	dB(A)	
	- ริมรั้วทิศใต้	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 58.8-61.2	และ 61.6-66.0	dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		- 78.9-95.8	และ 88.6-94.1	dB(A)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )		- 53.7-59.3	และ 55.4-64.9	dB(A)	
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 56.4-59.5	และ 56.4-58.3	dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	จุดที่ 1 (N1)	- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		- 89.8-99.4	และ 86.1-88.0	dB(A)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )		- 46.0-48.6	และ 46.0-47.6	dB(A)	
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 50.6-53.7	และ 51.0-54.0	dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	จุดที่ 2 (N2)	- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		- 84.0-93.6	และ 76.3-91.7	dB(A)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )		- 40.2-42.8	และ 43.8-44.6	dB(A)	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. ระดับเสียง (ต่อ)					
2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง (ต่อ)	- ริมรั้วทิศเหนือ	- ระดับเสียงรบกวน	ทุก 3 เดือน ครั้งละ 5 วัน ต่อเนื่องกัน	• -14.8 / 14.3 และ -10.7 / 13.3 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ริมรั้วทิศตะวันออก	- ระดับเสียงรบกวน	ครอบคลุม วันหยุดและวัน ทำการ	• -14.1 / 16.9 และ -16.9 / -3.0 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ริมรั้วทิศตะวันตก	- ระดับเสียงรบกวน		• -14.8 / 13.5 และ -7.0 / 10.9 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ริมรั้วทิศใต้	- ระดับเสียงรบกวน		• -13.4 / 7.3 และ -13.6 / 8.6 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1)	- ระดับเสียงรบกวน		• -14.0 / 27.0 และ -15.8 / 14.5 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2)	- ระดับเสียงรบกวน		• -13.5 / 19.6 และ -14.3 / 24.6 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. ระดับเสียง (ต่อ) 2.1 ระดับเสียง 8 ชั่วโมง	- บริเวณเครื่องอัดอากาศ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซ - บริเวณหอหล่อเย็น	- Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ทุก 3 เดือน	- 73.5                  และ    73.8                  dB(A) - 79.7                  และ    77.3                  dB(A) - 81.7                  และ    82.0                  dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	- อัตราการไหล - BOD - SS - Oil & Grease	ทุกเดือน	- 0                          ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 37.5-121                  มิลลิกรัมต่อลิตร - 23-74                    มิลลิกรัมต่อลิตร - 2-10                      มิลลิกรัมต่อลิตร	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	- อัตราการไหล - pH - TDS - Temperature - Oil & Grease - Free chlorine - Cr <sup>+6</sup> - Cr <sup>+3</sup> - Fe - Mn		- 14.4-35                  ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 7.2-7.5 - 864-1,680                  มิลลิกรัมต่อลิตร - 32.9-37.2                  องศาเซลเซียส - 1-2                          มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.05-0.24                  มิลลิกรัมต่อลิตร - ND(<0.003)                  มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.01-0.02                  มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.05-0.25                  มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.01-0.05                  มิลลิกรัมต่อลิตร	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
<b>4. สังคม-เศรษฐกิจ</b> 4.1 สำนวสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง <u>อบต.ตาสีท้อ</u> - หมู่ที่ 1 บ้านคลองกร้า <u>อบต.บ่อวิน</u> - หมู่ที่ 3 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 7 บ้านหนองก้างปลา <u>อบต.ปลวกแดง</u> - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน <u>อบต.มาบยางพร</u> - หมู่ที่ 2 บ้านเนินสวรรค์ - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร - หมู่ที่ 4 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	- ศี ก ษ า และ สำนว ร จ ส ภ า พ เศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการสำวสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
4. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ) 4.2 ปัญหาและข้อร้องเรียนจากชุมชน	- ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด	-
4.3 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์	- ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	- กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
<b>5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b> <b>5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน</b>	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	- อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT)	ทุก 6 เดือน	- 30.7 องศาเซลเซียส - 33.4 องศาเซลเซียส - 33.0 องศาเซลเซียส - 31.5 องศาเซลเซียส	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
<b>5.2 แสงสว่าง</b>	- พื้นที่ส่วนการผลิต - อาคารซ่อมบำรุง	- ระดับความเข้มของแสง	ทุก 6 เดือน	- 74-10,950 ลักซ์	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)  5.3 การตรวจสุขภาพ ร่างกายโดยแพทย์ อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานทุกคน (หากพบความ ผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำ เพื่อ เฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง)  - พนักงานที่ทำงานในสภาพที่ มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้อง เป็นไปตามมาตรฐานของ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง)	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจ X-ray ปอด - ความเข้มข้นของเลือด - ตรวจการได้ยิน	ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และ หลังจากนั้น ตรวจปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มี พนักงานใหม่เข้างานใหม่ และดำเนินการตรวจสุขภาพ ประจำปีเรียบร้อยแล้ว ระหว่างวันที่ 15 พฤษภาคม- 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง ซึ่งอยู่ระหว่างการประมวลผลตรวจสุขภาพ โดยจะนำเสนอผลการตรวจสุขภาพพนักงานใน รายงานฉบับถัดไป	-
5.4 บันทึกการรั่วไหล ของก๊าซ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- การรั่วไหลของก๊าซ รวบรวม สถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย ที่เกิดขึ้นกับโครงการและการ ทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีการ รั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น	-
5.5 ภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจ สุขภาพประจำปี	- ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย - การตรวจสุขภาพประจำปี	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการบันทึกภาวะการเจ็บป่วยของพนักงาน ไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีจำนวน พนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน สำหรับการตรวจ สุขภาพประจำปี โครงการดำเนินการเรียบร้อยแล้ว ระหว่างวันที่ 15 พฤษภาคม-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.6 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะการเกิด - ความสูญเสีย - การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ - พนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีอุบัติเหตุและความเสียหายเกิดขึ้นภายในโครงการ	-
		- การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการอบรมฯ ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
		- การซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. คมนาคม 6.1 ปริมาณการจราจรที่ เข้า-ออก พื้นที่ โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการและ เส้นทางการขนส่ง	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า- ออก พื้นที่โครงการ โดยแยก ประเภทรถและเวลา	เดือนละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่ามี ปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด 8,144 คัน โดยแบ่งเป็น รถยนต์นั่งส่วนบุคคล 4,575 คัน รถจักรยานยนต์ 1,768 คัน รถตู้ 1,218 คัน รถกระบะ 471 คัน รถบรรทุก (6 ล้อ) 120 คัน รถบรรทุก (10 ล้อ) 32 คัน และอื่นๆ 1 คัน	-
6.2 สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคม ขนส่ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของ โครงการ พร้อมทั้งบันทึก สาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และ แนวทางการแก้ไขปัญหาทุก ครั้ง	เดือนละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าไม่ มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งภายในโรงไฟฟ้า แต่อย่างใด	-