

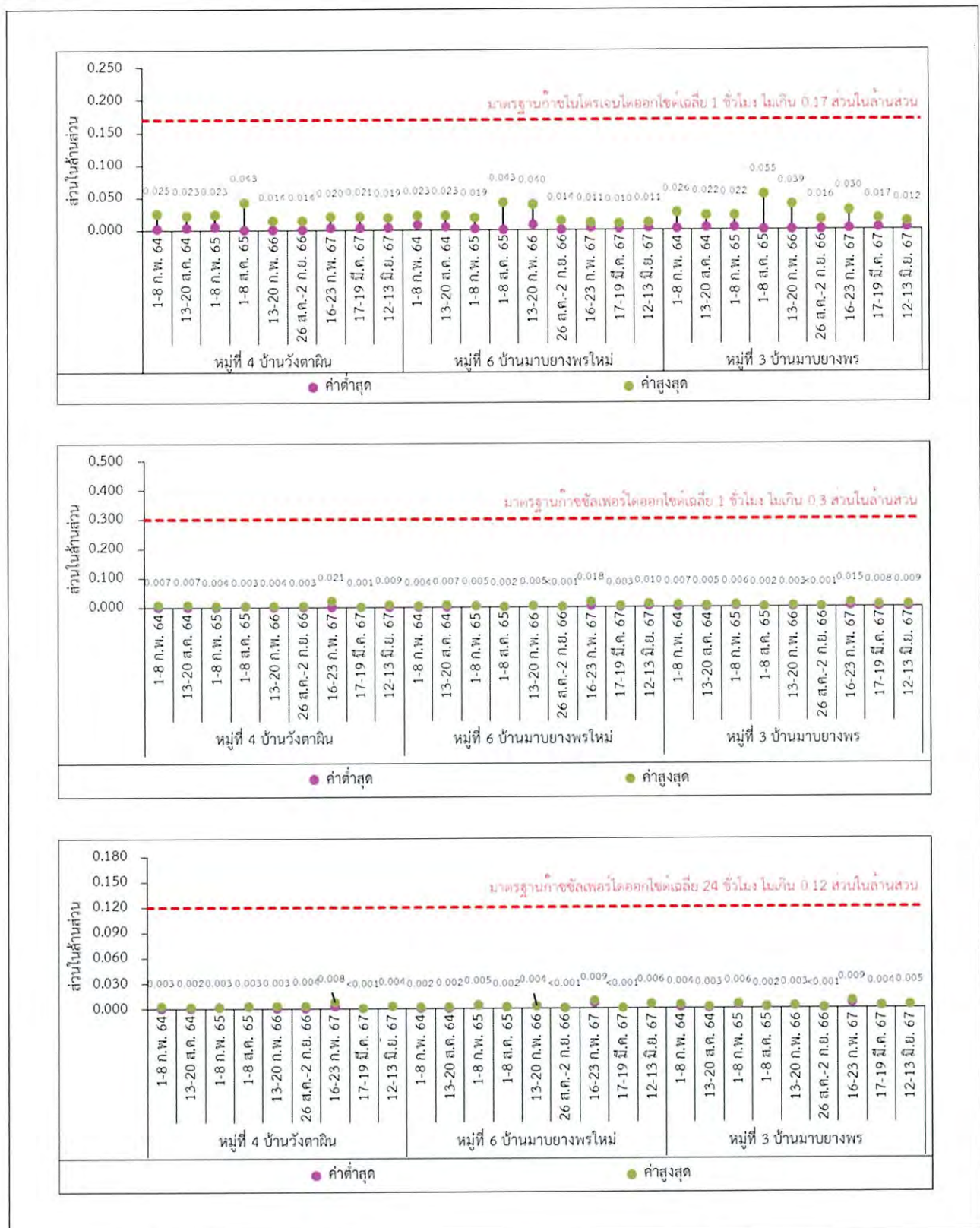
2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1), หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) และ หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-3 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-3

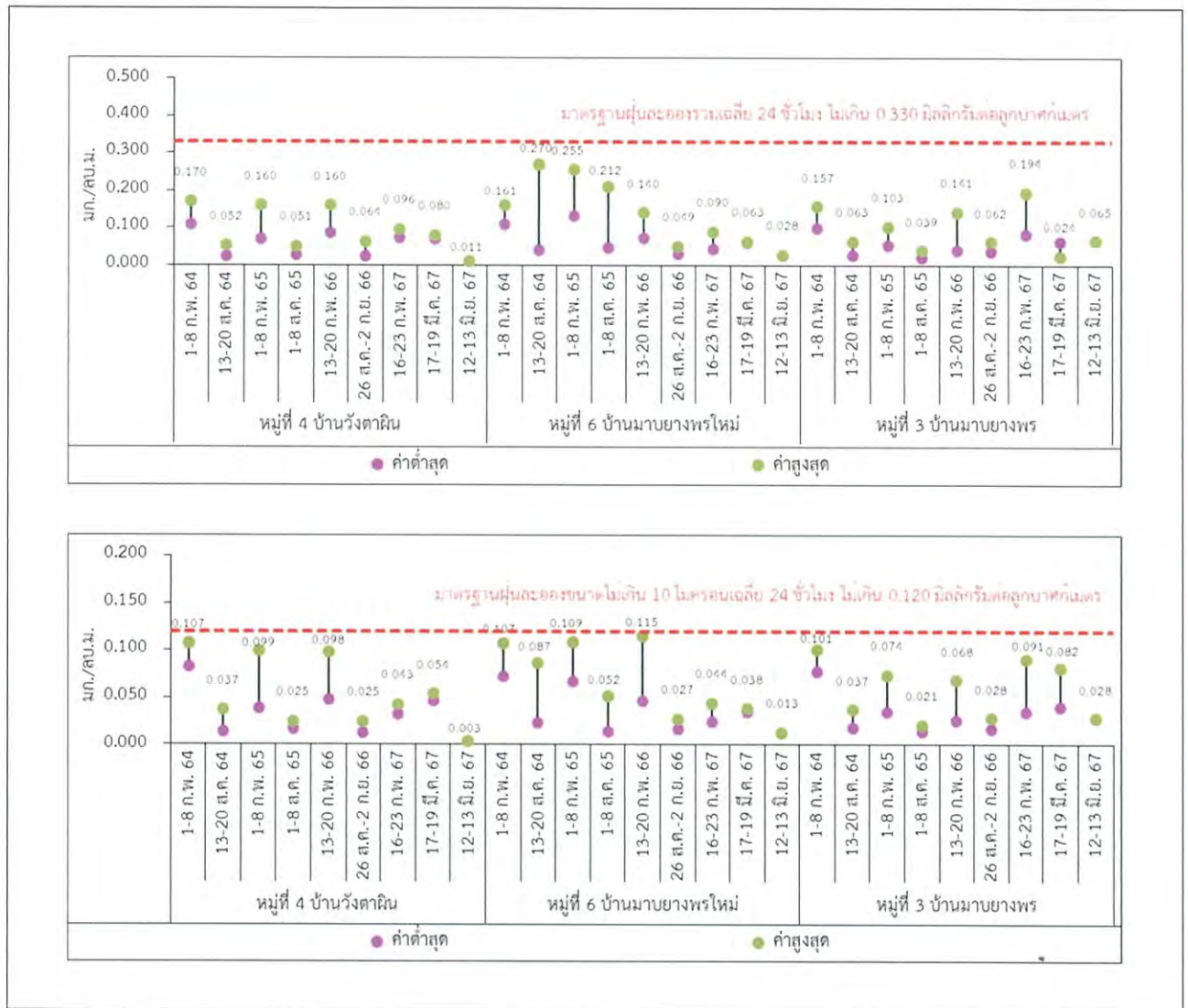
ตารางที่ 3.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
		ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน	1-8 ก.พ. 64	0.0019-0.0246	0.0002-0.0069	0.0016-0.0029	0.108-0.170	0.083-0.107
	13-20 ส.ค. 64	0.0032-0.0227	0.0001-0.0067	0.0009-0.0022	0.023-0.052	0.014-0.037
	1-8 ก.พ. 65	0.0052-0.0234	0.0020-0.0037	0.0024-0.0027	0.068-0.160	0.038-0.099
	1-8 ส.ค. 65	<0.001-0.043	0.003	0.003	0.028-0.051	0.016-0.025
	13-14 ก.ย. 65	0.005-0.011	0.004-0.009	0.006	0.095	0.041
	13-20 ก.พ. 66	<0.001-0.014	<0.001-0.004	0.001-0.003	0.086-0.160	0.048-0.098
	26 ส.ค.-2 ก.ย. 66	<0.001-0.014	0.001-0.003	<0.001-0.004	0.022-0.064	0.013-0.025
	16-23 ก.พ. 67	0.004-0.020	0.002-0.021	0.004-0.008	0.071-0.096	0.071-0.096
	17-19 มี.ค. 67	0.004-0.021	<0.001-0.001	<0.001	0.069-0.080	0.069-0.080
	12-13 มิ.ย. 67	0.003-0.019	0.001-0.009	0.004	0.011	0.011
หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	1-8 ก.พ. 64	0.0087-0.0225	0.0001-0.0039	0.0015-0.0018	0.108-0.161	0.073-0.107
	13-20 ส.ค. 64	0.0043-0.0225	0.0001-0.0066	0.0012-0.0023	0.040-0.270	0.023-0.087
	1-8 ก.พ. 65	0.0025-0.0190	0.0044-0.0054	0.0048-0.0050	0.132-0.255	0.067-0.109
	1-8 ส.ค. 65	<0.001-0.043	0.002	0.002	0.046-0.212	0.014-0.052
	13-14 ก.ย. 65	0.004-0.011	<0.001-0.006	0.004	0.067	0.038
	13-20 ก.พ. 66	0.008-0.040	0.003-0.005	0.003-0.004	0.072-0.140	0.046-0.115
	26 ส.ค.-2 ก.ย. 66	0.001-0.014	<0.001	<0.001	0.029-0.049	0.016-0.027
	16-23 ก.พ. 67	0.004-0.011	0.006-0.018	0.007-0.009	0.044-0.090	0.044-0.090
	17-19 มี.ค. 67	0.002-0.010	<0.001-0.003	<0.001	0.059-0.063	0.059-0.063
	12-13 มิ.ย. 67	0.004-0.011	0.003-0.010	0.006	0.028	0.028
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	1-8 ก.พ. 64	0.0025-0.0261	0.0001-0.0069	0.0021-0.0041	0.100-0.157	0.078-0.101
	13-20 ส.ค. 64	0.0032-0.0223	0-0.0047	0.0014-0.0026	0.025-0.063	0.018-0.037
	1-8 ก.พ. 65	0.0027-0.0216	0.0034-0.0064	0.0046-0.0055	0.052-0.103	0.035-0.074
	1-8 ส.ค. 65	0.001-0.055	0.001-0.002	0.002	0.019-0.039	0.014-0.021
	13-14 ก.ย. 65	0.001-0.014	0.002-0.006	0.003	0.024	0.021
	13-20 ก.พ. 66	<0.001-0.039	0.002-0.003	0.003	0.040-0.141	0.026-0.068
	26 ส.ค.-2 ก.ย. 66	<0.001-0.016	<0.001	<0.001	0.036-0.062	0.017-0.028
	16-23 ก.พ. 67	0.002-0.030	0.004-0.015	0.007-0.009	0.083-0.194	0.083-0.194
	17-19 มี.ค. 67	0.004-0.017	<0.001-0.008	0.003-0.004	0.064-0.242	0.064-0.242
	12-13 มิ.ย. 67	0.003-0.012	0.001-0.009	0.005	0.065	0.065
มาตรฐาน		0.170 ^{1/}	0.3 ^{3/}	0.12 ^{2/}	0.33 ^{2/}	0.12 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง



รูปที่ 3.4-3 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4-3 (ต่อ) กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ดังนี้

การตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และ ก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า

การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ที่ตรวจวัดสารมลพิษจากปล่องของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

การตรวจวัดแบบ stack sampling ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 1 ปล่อง GEG 2 ปล่อง GEG 3 ปล่อง GEG 4 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 ทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-4

1) ผลการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังภาคผนวก ค-2 และตารางที่ 3.4-4 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- ปล่อง HRSG 400

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-104.99	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-4.22	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-20.32	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	8.48-21.30	เปอร์เซ็นต์

- ปล่อง HRSG 500

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-82.55	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-1.93	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-39.38	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	8.48-22.38	เปอร์เซ็นต์

- ปล่อง GEG 5

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	4.53-34.96	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.18-4.98	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	55.82-428.15	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	9.14-19.82	เปอร์เซ็นต์

- ปล่อง GEG 6

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	2.18-34.51	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.24-3.87	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	1.02-426.65	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	9.37-20.74	เปอร์เซ็นต์

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง ทั้ง 4 ปล่อง พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) สำหรับก๊าซออกซิเจนยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง(CEMs)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด			
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂			O ₂ (%)
		NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	CO (ppm)	
HRSG 400	มกราคม 2567	0.00-52.13	0.00-4.20	0-14.32	13.3-21.17
	กุมภาพันธ์ 2567	27.43-55.66	0.00-1.27	0.00-1.60	12.40-16.87
	มีนาคม 2567	0.00-104.99	0.00-2.57	0.00-18.60	8.48-20.93
	เมษายน 2567	0.01-84.21	0.00-3.25	0.00-20.32	11.81-20.13
	พฤษภาคม 2567	1.96-51.31	0.00-4.22	0.00-11.23	9.91-21.30
	มิถุนายน 2567	27.46-87.69	0.00-1.41	0.00-2.13	4.53-17.00
HRSG 500	มกราคม 2567	18.56-71.91	0.00-0.09	0.47-12.76	8.20-16.09
	กุมภาพันธ์ 2567	18.33-44.36	0.00-0.07	0.68-12.37	14.36-17.37
	มีนาคม 2567	0.72-75.10	0.00-1.93	0.05-34.24	9.81-20.40
	เมษายน 2567	0.83-68.28	0.00-1.18	0.46-39.38	12.64-22.38
	พฤษภาคม 2567	17.41-82.55	0.00-0.63	0.07-14.16	10.43-16.06
	มิถุนายน 2567	0.41-55.56	0.00-0.34	1.16-33.78	13.45-21.10
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		108	5	-	-
GEG 5	มกราคม 2567	4.77-31.42	1.28-4.98	55.82-432.39	9.39-19.71
	กุมภาพันธ์ 2567	4.53-34.12	0.20-4.72	57.56-384.34	9.40-19.82
	มีนาคม 2567	14.21-33.84	0.19-4.98	161.02-428.15	9.53-16.77
	เมษายน 2567	15.79-31.20	0.19-4.66	233.16-399.94	9.32-14.00
	พฤษภาคม 2567	10.94-34.96	0.19-4.82	60.76-377.82	9.14-19.05
	มิถุนายน 2567	19.51-27.76	0.18-3.24	282.56-362.40	9.23-10.34
GEG 6	มกราคม 2567	20.23-33.31	0.34-3.98	302.32-386.98	9.45-10.86
	กุมภาพันธ์ 2567	20.07-29.38	0.25-2.81	310.54-373.38	9.49-10.43
	มีนาคม 2567	23.66-34.51	0.24-1.08	179.28-419.37	9.45-16.39
	เมษายน 2567	16.88-33.61	0.24-3.33	1.02-426.65	9.39-20.47
	พฤษภาคม 2567	2.18-31.77	0.24-3.87	2.17-411.79	9.37-20.74
	มิถุนายน 2567	23.55-33.33	0.25-3.52	151.25-395.83	9.48-16.96
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		35	5	-	-
มาตรฐาน ^{2/}		120	20	690 ^{3/}	-

มาตรฐาน : ^{1/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/}ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. (2553)

^{3/}ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549

หมายเหตุ : ข้อมูลจากระบบ CEMs โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, กรกฎาคม 2567

2) ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)

ประจำปี พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) โดยในปี พ.ศ. 2567 ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG 400 ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567, ปล่อง HRSG 500 ในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567, ปล่อง GEG 5 ในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 และปล่อง GEG 6 ในวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs พบว่าทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ใน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-5 และภาคผนวก ค-3

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ประจำปี พ.ศ. 2567

ปล่อง	วันที่ ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMs	RM By ALS	Difference	CC	RA (%)	Criteria (%)	Pass/ Fail
HRSG 400	18 มี.ค. 67	NOx	ppm	87.70	95.82	8.12	1.31	9.84	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.11	0.17	0.06	0.10	3.20	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	0.01	5.51	5.51	0.27	0.84	$\leq 5^{2/}$	Pass
		O ₂	%	14.29	14.42	0.13	-	0.13	≤ 1	Pass
HRSG 500	19 ก.พ. 67	NOx	ppm	85.50	92.74	7.25	0.64	8.51	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.00	0.28	0.28	0.01	5.81	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	2.51	2.75	0.24	0.08	0.05	$\leq 5^{2/}$	Pass
		O ₂	%	14.98	14.76	-0.21	-	0.21	≤ 1	Pass
GEG 5	20 ก.พ. 67	NOx	ppm	26.25	23.24	-3.02	0.44	14.87	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.33	0.28	-0.05	0.05	2.00	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	385.98	371.14	-14.84	0.60	4.16	$\leq 10^{1/}$	Pass
		O ₂	%	10.20	10.52	0.31	-	0.31	≤ 1	Pass
GEG 6	12 มิ.ย. 67	NOx	ppm	27.82	27.15	-0.66	0.33	3.68	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.27	0.27	0.00	0.01	0.25	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	439.51	416.18	-23.32	1.91	6.06	$\leq 10^{1/}$	Pass
		O ₂	%	10.50	10.47	-0.03	-	0.03	≤ 1	Pass

หมายเหตุ: ^{1/} Compared with RM

^{2/} Compared with Emission Standard

2) ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)

ประจำปี พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) โดยในปี พ.ศ. 2567 ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG 400 ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567, ปล่อง HRSG 500 ในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567, ปล่อง GEG 5 ในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 และปล่อง GEG 6 ในวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs พบว่าทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพ ในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ใน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-5 และ ภาคผนวก ค-3

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ประจำปี พ.ศ. 2567

ปล่อง	วันที่ ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMs	RM By ALS	Difference	CC	RA (%)	Criteria (%)	Pass/ Fail
HRSG 400	18 มี.ค. 67	NOx	ppm	87.70	95.82	8.12	1.31	9.84	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.11	0.17	0.06	0.10	3.20	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	0.01	5.51	5.51	0.27	0.84	$\leq 5^{2/}$	Pass
		O ₂	%	14.29	14.42	0.13	-	0.13	≤ 1	Pass
HRSG 500	19 ก.พ. 67	NOx	ppm	85.50	92.74	7.25	0.64	8.51	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.00	0.28	0.28	0.01	5.81	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	2.51	2.75	0.24	0.08	0.05	$\leq 5^{2/}$	Pass
		O ₂	%	14.98	14.76	-0.21	-	0.21	≤ 1	Pass
GEG 5	20 ก.พ. 67	NOx	ppm	26.25	23.24	-3.02	0.44	14.87	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.33	0.28	-0.05	0.05	2.00	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	385.98	371.14	-14.84	0.60	4.16	$\leq 10^{1/}$	Pass
		O ₂	%	10.20	10.52	0.31	-	0.31	≤ 1	Pass
GEG 6	12 มิ.ย. 67	NOx	ppm	27.82	27.15	-0.66	0.33	3.68	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.27	0.27	0.00	0.01	0.25	$\leq 10^{2/}$	Pass
		CO	ppm	439.51	416.18	-23.32	1.91	6.06	$\leq 10^{1/}$	Pass
		O ₂	%	10.50	10.47	-0.03	-	0.03	≤ 1	Pass

หมายเหตุ: ^{1/} Compared with RM

^{2/} Compared with Emission Standard

3) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 500 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567, ปล่อง GEG 2, ปล่อง GEG 3, ปล่อง GEG 4 และปล่อง GEG 5 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567, ปล่อง HRSG 400 และ GEG 1 เมื่อวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567 และปล่อง GEG 6 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567 โดยขณะทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าทำการเดินเครื่องที่ 100% Load ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายดังแสดงในภาพที่ 3.4-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4-6 ถึง ตารางที่ 3.4-13 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

- ปล่อง HRSG 400	มีค่า	92.68	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	11.9744	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 500	มีค่า	93.73	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	7.4913	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 1	มีค่า	102.54	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	1.1508	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 2	มีค่า	83.28	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.9670	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 3	มีค่า	80.29	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.8321	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 4	มีค่า	76.88	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.7888	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 5	มีค่า	23.43	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.4157	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 6	มีค่า	26.75	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.4722	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปล่อง HRSG 400 และ HRSG 500 กำหนดไว้ไม่เกิน 108 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 12.86 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 1-4 กำหนดไว้ไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 1.19 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 5-6 กำหนดไว้ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 0.50 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

- ปล่อง HRSG 400	มีค่า	0.25	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0457	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 500	มีค่า	0.26	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0284	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 1	มีค่า	0.31	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0048	กรัมต่อวินาที

- ปล่อง GEG 2	มีค่า	0.44	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0071	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 3	มีค่า	0.45	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0064	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 4	มีค่า	0.37	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0052	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 5	มีค่า	0.26	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0063	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 6	มีค่า	0.25	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0062	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งปล่อง HRSG 400 และ HRSG 500 กำหนดไว้ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.83 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 1-4 กำหนดไว้ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.08 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 5-6 กำหนดไว้ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.10 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(3) ฝุ่นละออง (TSP)

- ปล่อง HRSG 400	มีค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	<0.073	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 500	มีค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	<0.048	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 1	มีค่า	1.2	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.007	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 2	มีค่า	3.9	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.024	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 3	มีค่า	4.2	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.023	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 4	มีค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	<0.005	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 5	มีค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	<0.006	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 6	มีค่า	1.2	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.011	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปล่อง HRSG 400 และ HRSG 500 กำหนดไว้ไม่เกิน 7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.44 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 1-4 กำหนดไว้ไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.09 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 5-6 กำหนดไว้ไม่เกิน 24 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.18 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



HRSG 400



HRSG 500

ภาพที่ 3.4-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



GEG 1-4



GEG 1



GEG 2



GEG 3



GEG 4



GEG 5



GEG 6

ภาพที่ 3.4-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 400

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 18 มีนาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.30-14.32 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438121, 731732
- ความสูง : 45 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.42 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 107 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 526,531 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 22.20 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.37
- ร้อยละความชื้น : 7.52

ดัชนีคุณภาพ อากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการ ระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนด เป็นเงื่อนไขในรายงาน การประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	43.52	92.68	108 ^{1/} , 120 ^{2/}	11.9744	12.86
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.12	0.25	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0457	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	7 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.073	0.44

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอัสรี นามบุรี นายสุรศักดิ์ สาชิน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 500

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.20-12.22 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438107, 731782
- ความสูง : 45 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.42 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 106 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 347,008 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 14.13 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.77
- ร้อยละความชื้น : 4.52

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	41.31	93.73	108 ^{1/} , 120 ^{2/}	7.4913	12.86
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.26	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0284	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	7 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.048	0.44

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายวรวิษ ทองพุ่ม นายประสานมิตร เชื้อนเพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 18 มีนาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.15-12.57 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438227, 731808
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 380 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 30,298 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 29.12 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.05
- ร้อยละความชื้น : 9.87

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	72.68	102.54	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	1.1508	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.22	0.31	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0048	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	0.85	1.2	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.007	0.09

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายศักดิ์สิทธิ์ ไพศาลพิสุทธิ์ นายอภิชาติ วิลาศ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.15-16.17 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438225, 731815
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 363 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 33,514 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 31.57 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.68
- ร้อยละความชื้น : 10.61

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	55.21	83.28	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.9670	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.29	0.44	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0071	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	2.58	3.9	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.024	0.09

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายวรวิษ ทองพุ่ม นายประสานมิตร เขียนเพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวรณิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.40-14.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438224, 731797
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 358 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 30,606 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 28.49 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.90
- ร้อยละความชื้น : 10.23

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	52.02	80.29	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.8321	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.29	0.45	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0064	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	2.72	4.2	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.023	0.09

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายวรวิษ ทองพุ่ม นายประสานมิตร เชื้อนเพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 16.40-17.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438222, 731825
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 357 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 34,886 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 31.06 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 13.08
- ร้อยละความชื้น : 6.26

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	43.26	76.88	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.7888	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.21	0.37	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0052	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.005	0.09

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายวรวิษ ทองพุ่ม นายประสานมิตร เขียนเพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ข้างขน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวรณิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 5

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.40-14.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438214, 731834
- ความสูง : 30.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 1.20 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 356 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 45,721 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 25.40 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 10.58
- ร้อยละความชื้น : 5.66

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	17.40	23.43	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.4157	0.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.19	0.26	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0063	0.10
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.006	0.18

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายวรวิษ ทองพุ่ม นายประสานมิตร เชื้อนเพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 6

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.10-15.12 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438211, 731845
- ความสูง : 30.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 1.20 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 352 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 44,725 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 25.32 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 10.40
- ร้อยละความชื้น : 8.76

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	20.20	26.75	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.4722	0.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.19	0.25	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0062	0.10
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	0.86	1.2	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.011	0.18

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร่ นายคณิศร ข้าเพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ข้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนทรรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แบบ stack sampling ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (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. 2566 ทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-14 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-5

ตารางที่ 3.4-14 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง HRSG 400	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
	29 ส.ค. 66	14.18	96.47	0.32	<0.5
	18 มี.ค. 67	14.37	92.68	0.25	<0.5
ปล่อง HRSG 500	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
	29 ส.ค. 66	14.58	94.31	0.22	<0.5
	19 ก.พ. 67	14.77	93.73	0.26	<0.5
ค่าที่กำหนด ^{1/}			108	5	7
ค่ามาตรฐาน ^{2/}			120	20	60

มาตรฐาน: ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง GEG 1	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
	30 ส.ค. 66	10.71	94.13	0.33	1.4
	18 มี.ค. 67	11.05	102.54	0.31	1.2
ปล่อง GEG 2	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
	30 ส.ค. 66	11.65	94.01	0.47	1.6
	20 ก.พ. 67	11.68	83.28	0.44	3.9
ปล่อง GEG 3	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
	30 ส.ค. 66	11.09	84.83	0.23	0.9
	20 ก.พ. 67	11.90	80.29	0.45	4.2
ค่าที่กำหนด ^{1/}		-	105	5	15
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		-	120	20	60

มาตรฐาน: ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} 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

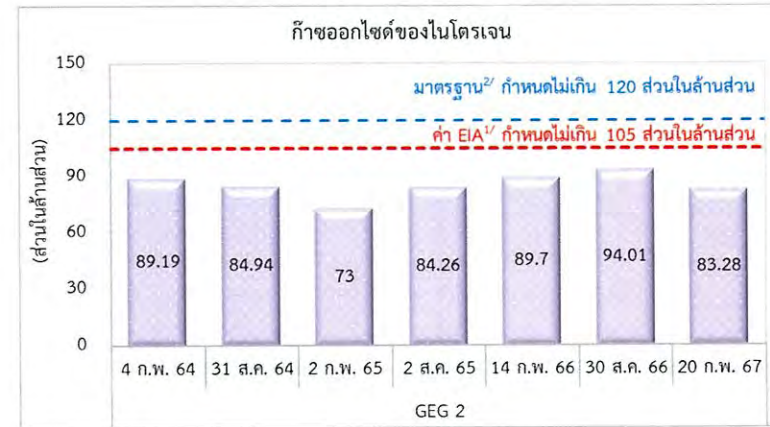
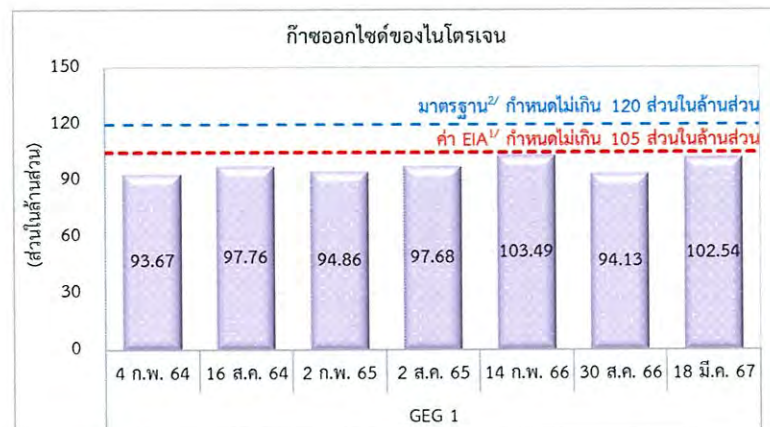
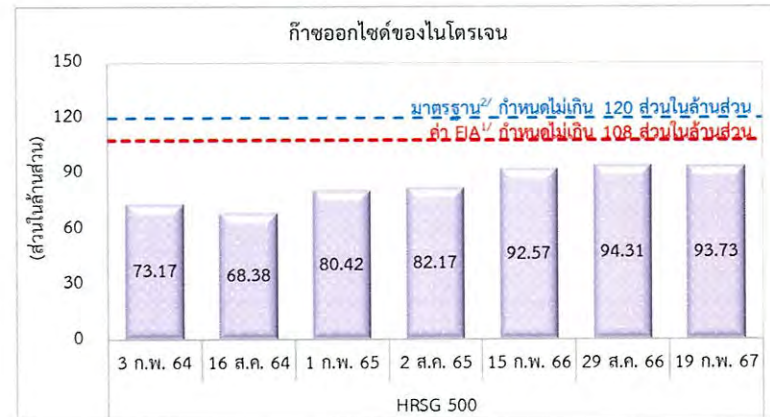
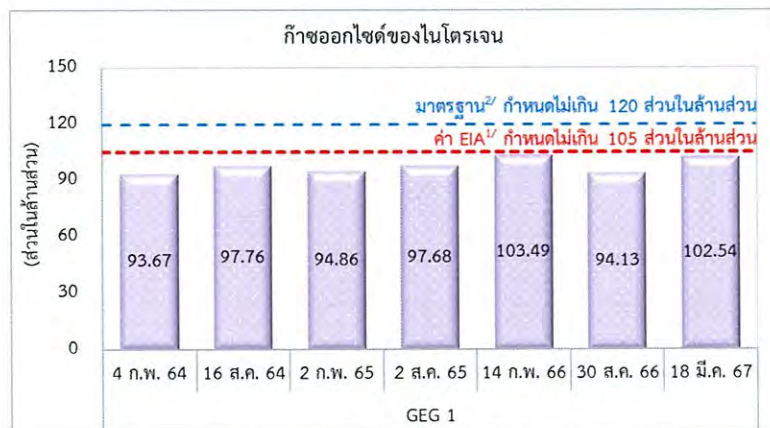
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง GEG 4	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
	30 ส.ค. 66	11.67	96.28	0.46	<0.5
	20 ก.พ. 67	13.08	76.88	0.37	<0.5
ค่าที่กำหนด ^{1/}		-	105	5	15
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		-	120	20	60
ปล่อง GEG 5	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
	29 ส.ค. 66	10.64	24.65	0.21	0.7
	20 ก.พ. 67	10.58	23.43	0.26	<0.5
ปล่อง GEG 6	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
	29 ส.ค. 66	10.93	25.49	0.30	1.9
	12 มิ.ย. 67	10.40	26.75	0.25	1.2
ค่าที่กำหนด ^{1/}		-	35	5	7
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		-	120	20	60

มาตรฐาน: ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

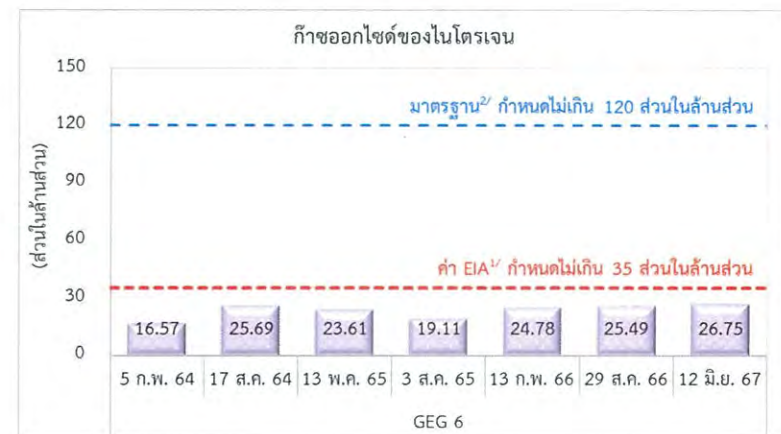
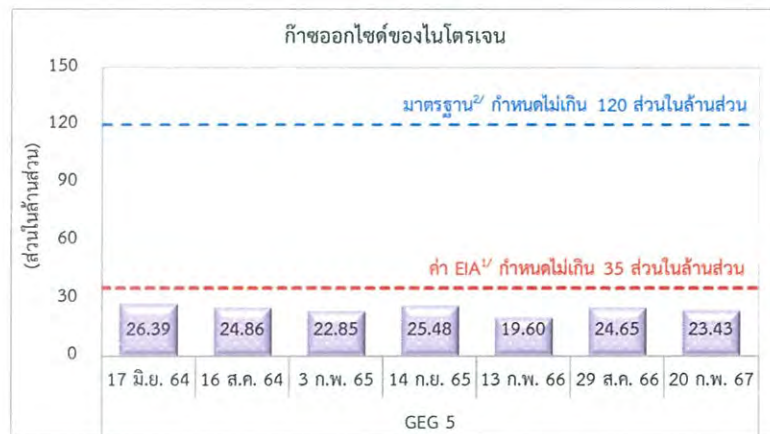
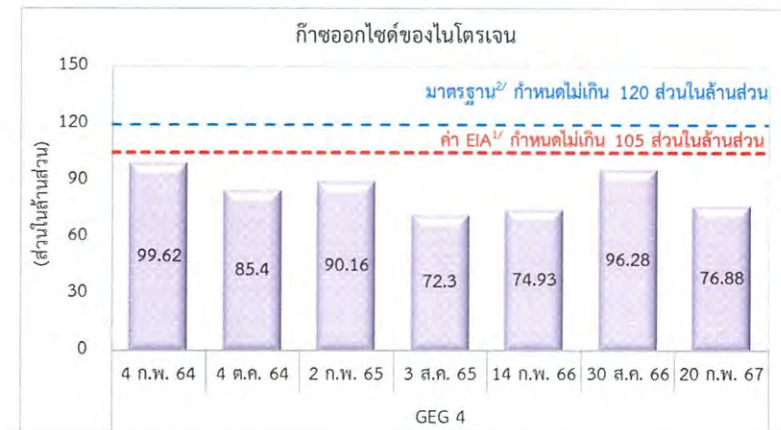
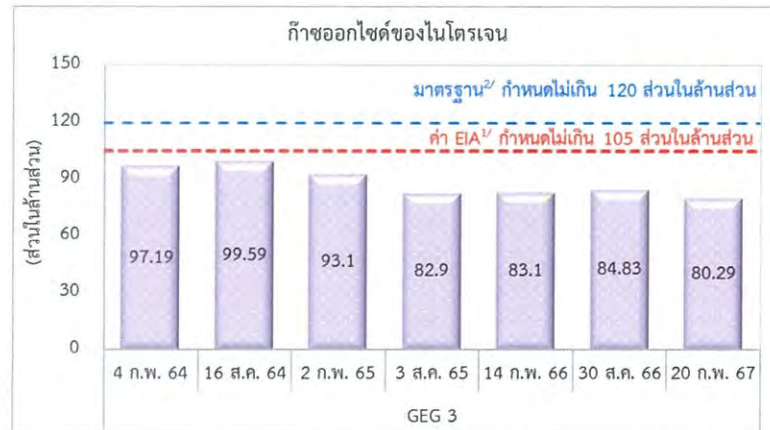
^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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



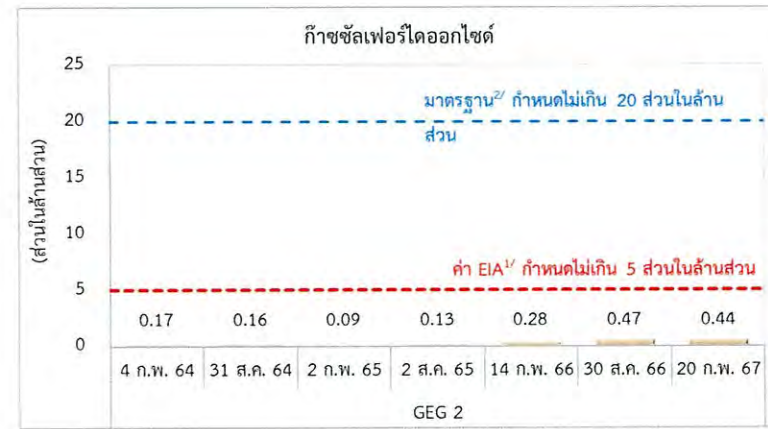
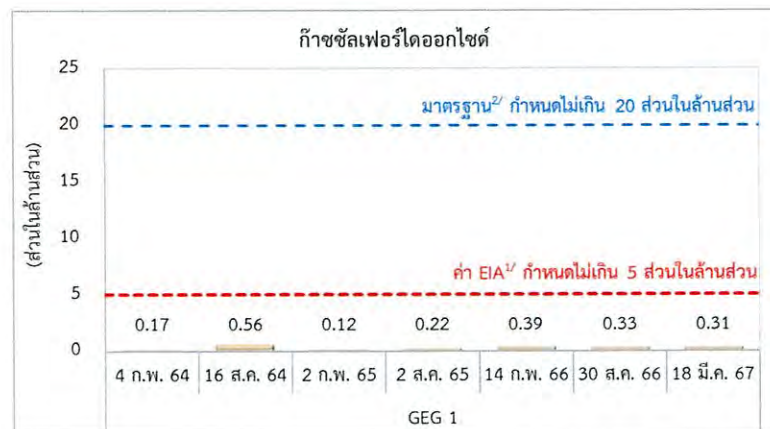
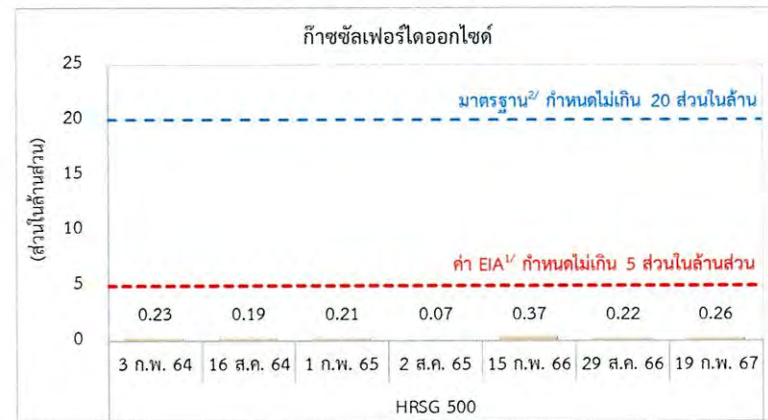
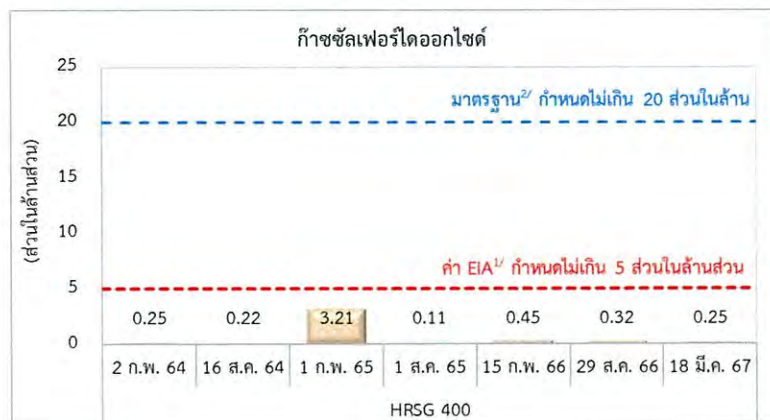
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

รูปที่ 3.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



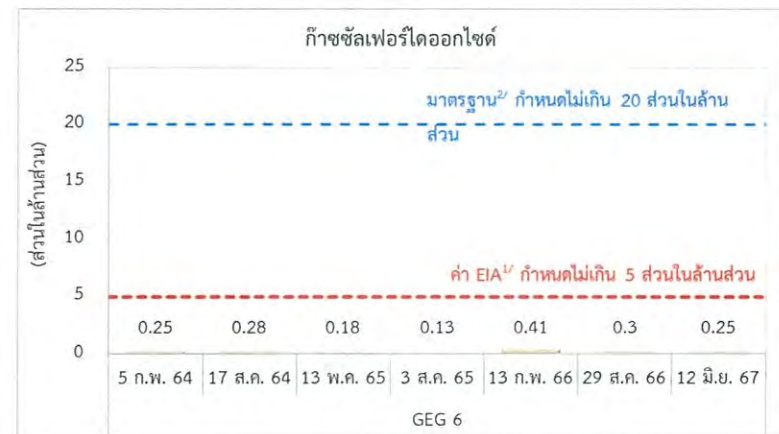
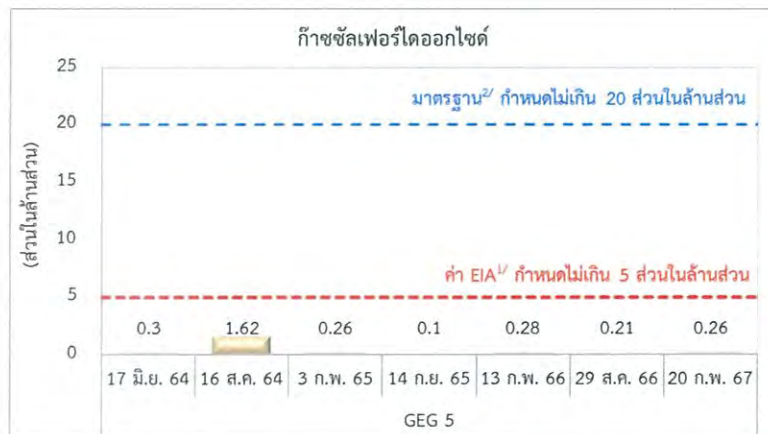
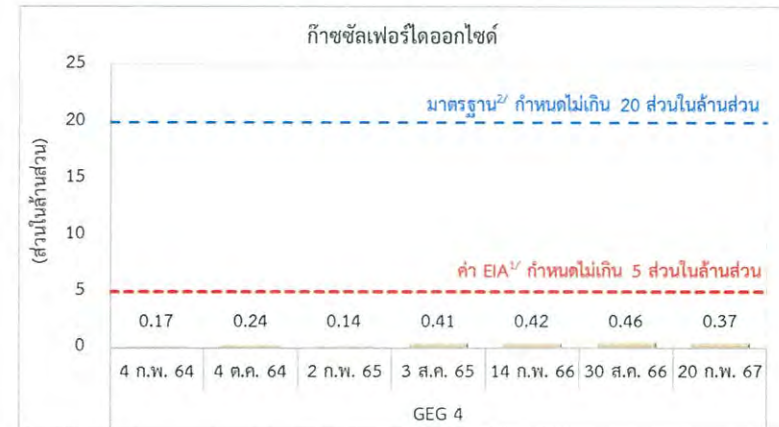
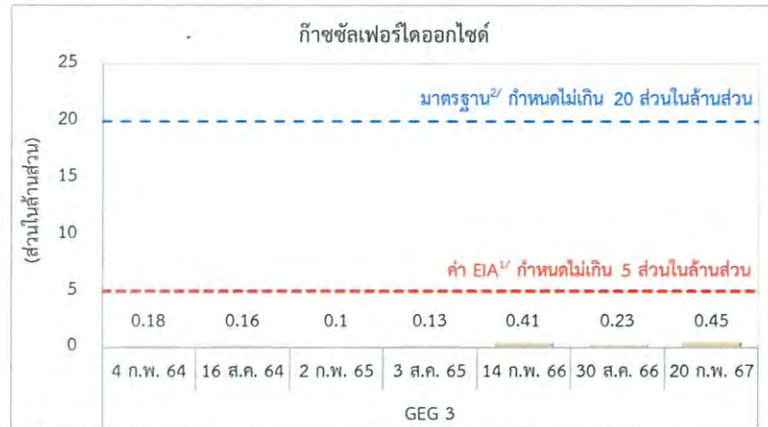
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



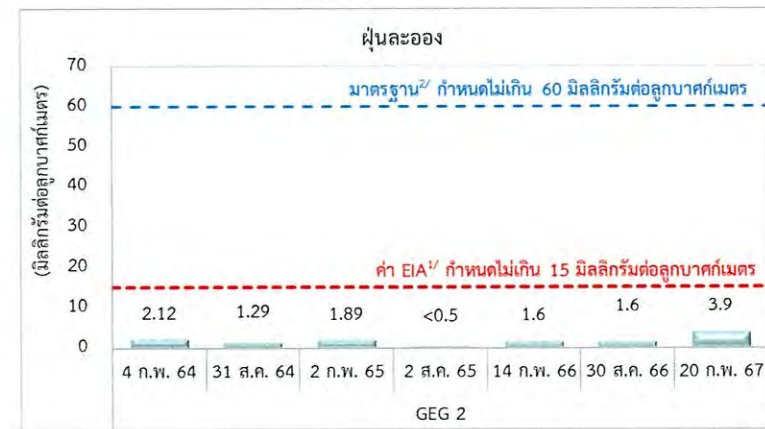
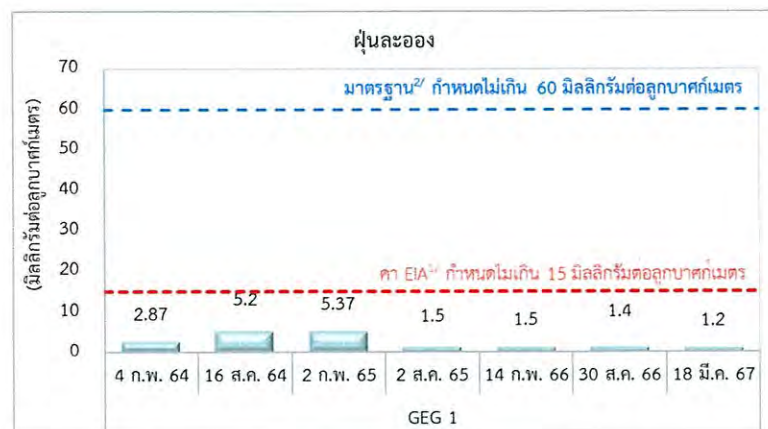
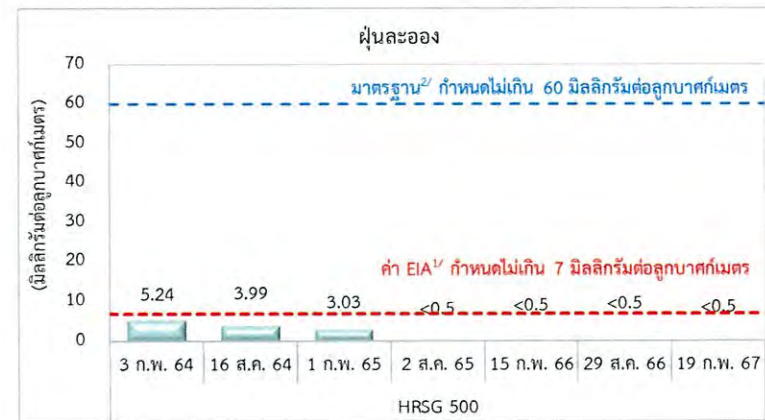
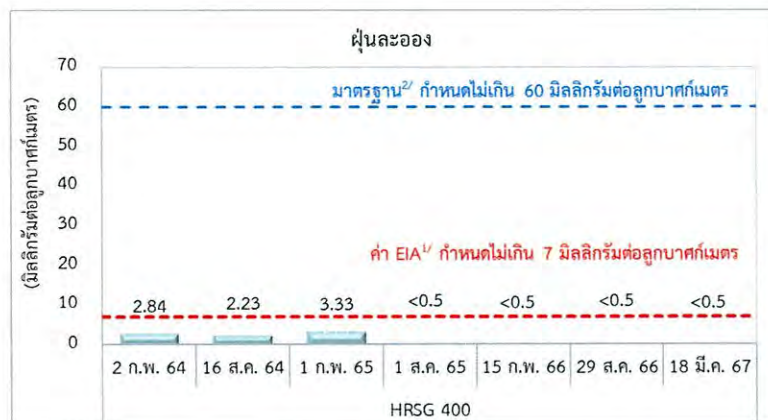
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



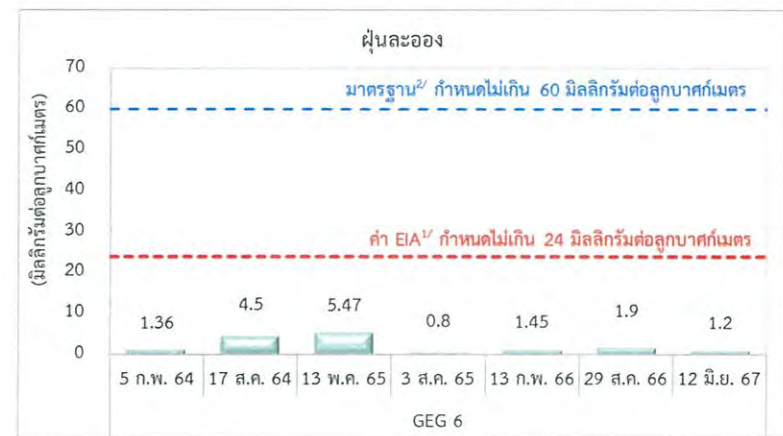
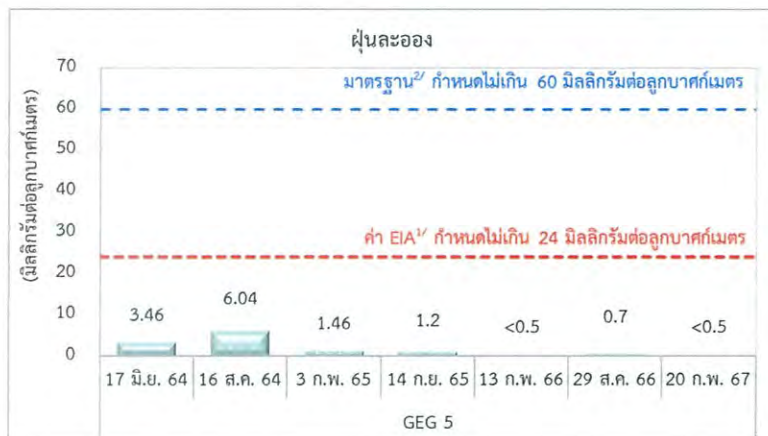
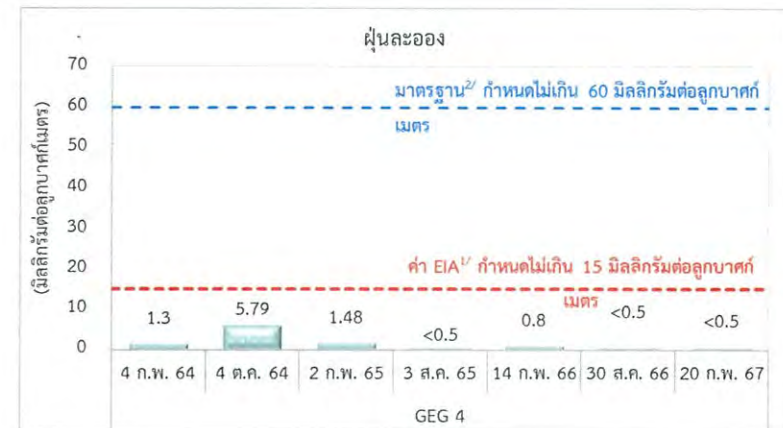
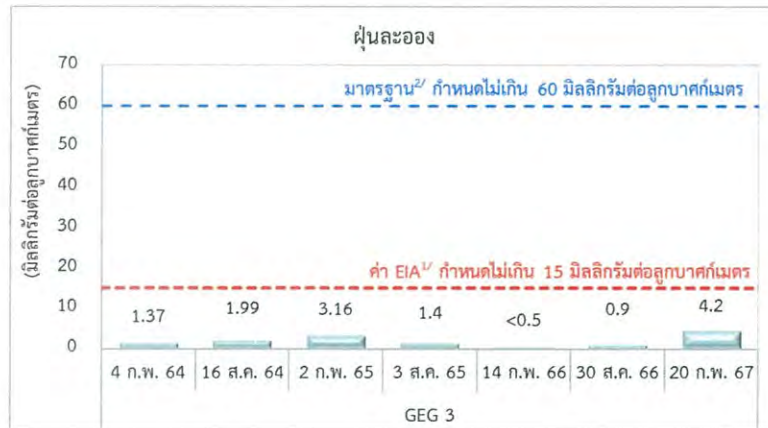
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



ฝุ่นละออง

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



ฝุ่นละออง (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

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. 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ระหว่างวันที่ 16-21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 และ ระหว่างวันที่ 9-14 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 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	62.1-63.5	และ	62.8-65.3	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	59.6-60.9	และ	58.7-66.6	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.0-65.9	และ	62.3-63.8	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	62.4-63.9	และ	61.7-64.5	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	57.5-57.9	และ	57.2-64.3	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	49.9-51.0	และ	52.5-61.7	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	87.8-94.3	และ	88.1-101.4	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	80.6-92.7	และ	78.5-91.7	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	80.7-86.9	และ	71.9-95.4	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	90.0-96.2	และ	85.8-105.4	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	90.9-96.4	และ	91.7-103	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	79.4-84.6	และ	81.3-107	เดซิเบล(เอ)

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	56.3-57.8	และ	55.2-59.8	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	57.7-58.5	และ	55.7-63.5	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	63.4-64.8	และ	61.8-62.1	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	60.8-61.7	และ	60.1-62.1	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	45.9-46.9	และ	45.6-47.9	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	41.0-43.6	และ	44.7-47.1	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

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	-13.1 / 17.2	และ	-12.8 / 17.4	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	-15.2 / 4.5	และ	-12.3 / 9.3	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	-12.9 / 13.8	และ	-15.5 / 10.8	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	-13.3 / 14.0	และ	-14.5 / 12.4	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	-12.5 / 25.3	และ	-12.6 / 26.2	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	-12.1 / 17.2	และ	-11.1 / 27.8	เดซิเบล(เอ)

สำหรับบางช่วงเวลาที่มีระดับการรบกวนมากกว่า 10 เดซิเบล (เอ) พบปัจจัยที่อาจส่งผลให้มีค่าระดับการรบกวนสูงกว่ามาตรฐาน ดังนี้

บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ และบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้น เป็นช่วงเวลากลางคืน และเป็นช่วงเวลาสั้นๆ โดยบริเวณพื้นที่ริมรั้วด้านทิศเหนือและทิศตะวันตก อยู่ติดกับถนนภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ มีการสัญจรของรถยนต์และรถบรรทุก ซึ่งคาดว่าจะเป็นการสัญจรของรถขนส่งวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์โดยทั่วไปของโรงงานภายในเขตประกอบการ เนื่องจากเป็นช่วงเวลานอกเหนือจากชั่วโมงเร่งด่วน

บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้นจากมาตรฐานเล็กน้อย เป็นช่วงเวลาสั้นๆ และช่วงเวลาใกล้เคียงเดิมในแต่ละวัน โดยบริเวณพื้นที่ริมรั้วด้านทิศใต้ อยู่ติดกับโรงงานข้างเคียง จากการตรวจสอบพบว่า โรงไฟฟ้าไม่มีกิจกรรมที่ผิดปกติใดๆในช่วงเวลาดังกล่าว

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้น ช่วงเวลาทั้งกลางวันและกลางคืน โดยเป็นช่วงเวลาสั้นๆ คาดว่าเกิดจากกิจกรรมภายในชุมชน ได้แก่ กิจกรรมโดยทั่วไป การสัญจรของรถยนต์ และเสียงเห่าของสุนัข

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้น ช่วงเวลาทั้งกลางวันและกลางคืน โดยเป็นช่วงเวลาสั้นๆ คาดว่าเกิดจากกิจกรรมภายในชุมชน ได้แก่ กิจกรรมโดยทั่วไป การสัญจรของรถยนต์ มีศาลเจ้า มีการเลี้ยงไก่ และเสียงเห่าของสุนัข



บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก



บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้



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. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	16-17 ก.พ. 67	17-18 ก.พ. 67	18-19 ก.พ. 67	19-20 ก.พ. 67	20-21 ก.พ. 67
11:00 น. - 12:00 น.	62.4	64.6	61.5	63.6	62.1
12:00 น. - 13:00 น.	63.0	61.9	60.3	61.9	62.1
13:00 น. - 14:00 น.	64.0	63.1	62.2	63.9	64.0
14:00 น. - 15:00 น.	63.4	63.1	61.6	63.2	64.7
15:00 น. - 16:00 น.	64.7	63.8	61.2	62.8	64.6
16:00 น. - 17:00 น.	64.6	63.8	62.8	65.5	64.8
17:00 น. - 18:00 น.	64.3	62.1	63.2	64.7	64.1
18:00 น. - 19:00 น.	66.4	64.9	63.9	65.3	66.1
19:00 น. - 20:00 น.	66.5	64.1	64.4	65.0	65.3
20:00 น. - 21:00 น.	63.1	61.4	59.3	62.7	61.9
21:00 น. - 22:00 น.	61.6	60.7	60.5	58.8	59.5
22:00 น. - 23:00 น.	60.8	58.8	59.7	59.4	58.5
23:00 น. - 00:00 น.	59.1	60.5	58.9	58.2	57.8
00:00 น. - 01:00 น.	61.2	59.7	56.9	58.4	57.0
01:00 น. - 02:00 น.	58.5	57.1	57.1	58.2	56.6
02:00 น. - 03:00 น.	57.6	57.0	58.3	56.7	57.0
03:00 น. - 04:00 น.	58.7	56.9	59.0	57.3	59.6
04:00 น. - 05:00 น.	63.5	63.3	58.5	64.6	64.8
05:00 น. - 06:00 น.	59.3	58.1	59.9	60.8	61.1
06:00 น. - 07:00 น.	65.3	62.6	65.6	65.6	67.4
07:00 น. - 08:00 น.	68.4	64.8	66.9	67.5	66.4
08:00 น. - 09:00 น.	62.0	64.6	63.4	63.6	63.4
09:00 น. - 10:00 น.	62.7	61.2	63.7	63.7	63.5
10:00 น. - 11:00 น.	62.6	60.7	62.7	63.4	63.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	63.5	62.3	62.1	63.2	63.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	90.8	94.3	87.8	89.7	89.7
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	57.8	56.6	56.3	57.2	56.8

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 : นายสัจจา เพ็ชรแสวง

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. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	16-17 ก.พ. 67	17-18 ก.พ. 67	18-19 ก.พ. 67	19-20 ก.พ. 67	20-21 ก.พ. 67
11:00 น. - 12:00 น.	57.4	58.2	58.7	58.4	57.2
12:00 น. - 13:00 น.	60.5	60.8	58.2	60.7	60.3
13:00 น. - 14:00 น.	62.7	62.1	61.8	62.2	62.0
14:00 น. - 15:00 น.	63.3	62.3	58.3	62.2	62.2
15:00 น. - 16:00 น.	63.3	63.8	59.1	63.4	62.3
16:00 น. - 17:00 น.	62.8	61.6	60.2	61.9	62.4
17:00 น. - 18:00 น.	62.6	62.9	60.8	61.3	63.5
18:00 น. - 19:00 น.	62.4	60.6	58.8	61.5	62.5
19:00 น. - 20:00 น.	62.4	61.0	58.5	62.0	62.0
20:00 น. - 21:00 น.	61.7	59.0	57.7	60.6	60.2
21:00 น. - 22:00 น.	59.2	57.7	59.1	57.6	57.8
22:00 น. - 23:00 น.	59.5	58.0	59.5	57.7	57.5
23:00 น. - 00:00 น.	59.4	58.3	59.8	57.6	57.7
00:00 น. - 01:00 น.	59.6	58.4	60.0	57.6	57.8
01:00 น. - 02:00 น.	59.2	57.9	60.2	57.6	57.6
02:00 น. - 03:00 น.	60.3	58.5	60.0	57.4	57.8
03:00 น. - 04:00 น.	60.1	59.0	60.1	57.8	57.9
04:00 น. - 05:00 น.	60.1	59.4	60.5	59.4	59.6
05:00 น. - 06:00 น.	60.9	59.5	60.4	59.8	59.5
06:00 น. - 07:00 น.	61.0	59.6	61.2	60.6	60.7
07:00 น. - 08:00 น.	60.5	60.6	60.5	60.2	59.9
08:00 น. - 09:00 น.	58.3	60.8	57.8	58.5	58.9
09:00 น. - 10:00 น.	57.8	58.3	58.1	57.6	58.0
10:00 น. - 11:00 น.	57.2	58.8	57.8	57.0	57.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	60.9	60.2	59.6	60.0	60.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	80.6	83.4	92.7	83.6	82.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	58.5	57.9	57.7	57.8	57.7

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 นายสัจจา เพ็ชรแสง

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. 2567

ชื่อสถานีวิจัยวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	16-17 ก.พ. 67	17-18 ก.พ. 67	18-19 ก.พ. 67	19-20 ก.พ. 67	20-21 ก.พ. 67
11:00 น. - 12:00 น.	64.8	64.8	63.5	64.1	66.4
12:00 น. - 13:00 น.	63.2	63.2	63.5	63.0	65.9
13:00 น. - 14:00 น.	64.3	65.8	63.5	65.3	66.6
14:00 น. - 15:00 น.	64.1	63.8	63.8	66.1	65.6
15:00 น. - 16:00 น.	64.2	64.0	63.4	66.5	63.5
16:00 น. - 17:00 น.	63.7	64.1	63.6	65.7	64.8
17:00 น. - 18:00 น.	63.6	63.2	63.7	64.0	62.8
18:00 น. - 19:00 น.	65.0	63.7	63.3	64.0	63.4
19:00 น. - 20:00 น.	64.6	63.5	62.5	63.5	63.3
20:00 น. - 21:00 น.	65.3	64.9	62.7	64.4	64.1
21:00 น. - 22:00 น.	64.9	64.7	64.0	63.9	64.5
22:00 น. - 23:00 น.	65.1	65.4	64.2	65.1	64.1
23:00 น. - 00:00 น.	65.0	65.5	64.2	65.0	64.7
00:00 น. - 01:00 น.	64.6	64.3	64.3	64.7	63.6
01:00 น. - 02:00 น.	65.3	66.1	64.3	67.5	64.4
02:00 น. - 03:00 น.	65.6	65.6	64.5	67.1	64.3
03:00 น. - 04:00 น.	65.4	65.2	64.4	67.4	64.2
04:00 น. - 05:00 น.	65.2	64.8	64.4	67.2	63.9
05:00 น. - 06:00 น.	65.2	64.4	64.5	67.0	63.8
06:00 น. - 07:00 น.	65.2	64.8	64.6	67.1	63.7
07:00 น. - 08:00 น.	65.0	64.6	64.1	66.9	63.7
08:00 น. - 09:00 น.	64.8	64.5	64.9	66.8	63.6
09:00 น. - 10:00 น.	65.9	63.9	65.2	66.5	64.3
10:00 น. - 11:00 น.	65.4	63.6	63.9	66.4	63.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.9	64.6	64.0	65.8	64.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	82.9	80.7	86.9	81.9	85.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	64.2	63.5	63.6	64.8	63.4

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 : นายสัจจา เพ็ชรแสง

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนิดา 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. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	16-17 ก.พ. 67	17-18 ก.พ. 67	18-19 ก.พ. 67	19-20 ก.พ. 67	20-21 ก.พ. 67
11:00 น. - 12:00 น.	64.2	62.6	58.4	63.7	64.1
12:00 น. - 13:00 น.	63.7	62.1	60.8	64.2	64.2
13:00 น. - 14:00 น.	62.9	62.4	60.9	65.2	62.8
14:00 น. - 15:00 น.	64.2	61.5	60.2	63.9	63.3
15:00 น. - 16:00 น.	63.6	62.0	60.2	64.3	63.6
16:00 น. - 17:00 น.	64.5	64.5	60.6	64.0	64.8
17:00 น. - 18:00 น.	63.0	61.9	60.4	64.2	63.8
18:00 น. - 19:00 น.	63.9	62.5	60.6	63.2	63.4
19:00 น. - 20:00 น.	65.8	64.2	65.2	66.2	65.1
20:00 น. - 21:00 น.	65.4	64.1	63.7	64.4	64.4
21:00 น. - 22:00 น.	63.5	62.2	63.2	63.3	64.7
22:00 น. - 23:00 น.	64.0	62.4	63.2	61.9	64.1
23:00 น. - 00:00 น.	63.7	62.1	64.1	61.8	62.4
00:00 น. - 01:00 น.	63.4	62.2	62.8	61.6	60.7
01:00 น. - 02:00 น.	64.2	62.4	64.6	62.6	61.5
02:00 น. - 03:00 น.	63.5	62.0	62.9	62.9	63.7
03:00 น. - 04:00 น.	63.8	61.6	65.8	63.1	63.4
04:00 น. - 05:00 น.	63.3	61.7	65.5	63.0	63.6
05:00 น. - 06:00 น.	62.4	61.4	63.8	64.1	62.9
06:00 น. - 07:00 น.	63.8	62.1	63.5	63.2	64.9
07:00 น. - 08:00 น.	65.4	64.8	63.4	66.2	66.7
08:00 น. - 09:00 น.	63.8	61.1	63.2	63.9	64.0
09:00 น. - 10:00 น.	62.3	58.6	64.4	64.7	64.1
10:00 น. - 11:00 น.	62.2	59.2	62.8	63.6	64.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	63.9	62.4	63.1	63.9	63.9
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	90.0	90.3	91.6	96.2	95.1
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	61.7	60.8	61.2	61.7	61.5

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 นายสัจจา เพ็ชรแสง

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนิตา 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. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	16-17 ก.พ. 67	17-18 ก.พ. 67	18-19 ก.พ. 67	19-20 ก.พ. 67	20-21 ก.พ. 67
11:00 น. - 12:00 น.	54.5	58.5	54.0	53.6	57.6
12:00 น. - 13:00 น.	53.0	56.1	55.6	55.1	56.1
13:00 น. - 14:00 น.	52.7	54.8	53.4	54.9	53.3
14:00 น. - 15:00 น.	52.9	56.1	55.4	53.7	59.2
15:00 น. - 16:00 น.	52.8	55.9	56.6	55.7	54.8
16:00 น. - 17:00 น.	60.3	59.9	57.6	59.9	57.6
17:00 น. - 18:00 น.	60.3	59.9	57.9	57.7	59.0
18:00 น. - 19:00 น.	59.7	57.7	61.8	59.8	59.7
19:00 น. - 20:00 น.	59.1	56.6	55.6	61.1	61.3
20:00 น. - 21:00 น.	56.3	60.5	51.8	58.1	57.7
21:00 น. - 22:00 น.	51.1	60.0	57.6	52.5	56.1
22:00 น. - 23:00 น.	54.4	56.2	59.8	58.9	52.9
23:00 น. - 00:00 น.	61.0	59.4	58.6	60.1	50.4
00:00 น. - 01:00 น.	62.1	59.1	52.2	58.4	59.7
01:00 น. - 02:00 น.	56.2	58.0	62.8	61.7	60.5
02:00 น. - 03:00 น.	58.6	60.2	58.0	59.1	54.9
03:00 น. - 04:00 น.	49.5	59.1	54.0	48.9	51.0
04:00 น. - 05:00 น.	52.4	55.0	54.7	53.3	55.0
05:00 น. - 06:00 น.	55.2	54.2	56.5	58.2	56.7
06:00 น. - 07:00 น.	58.7	56.9	59.5	59.8	59.2
07:00 น. - 08:00 น.	61.2	58.1	60.4	54.6	62.9
08:00 น. - 09:00 น.	55.1	56.1	53.9	56.6	55.8
09:00 น. - 10:00 น.	58.0	55.5	55.5	53.4	54.5
10:00 น. - 11:00 น.	56.2	57.2	54.4	55.7	55.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	57.6	57.9	57.6	57.7	57.8
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	92.2	90.9	93.2	94.0	96.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	46.1	46.2	45.9	46.7	46.9

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 นายสังจา เพ็ชรแสง

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนิตา 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. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	16-17 ก.พ. 67	17-18 ก.พ. 67	18-19 ก.พ. 67	19-20 ก.พ. 67	20-21 ก.พ. 67
11:00 น. - 12:00 น.	51.6	50.1	48.7	44.3	48.3
12:00 น. - 13:00 น.	47.8	47.1	49.4	47.3	48.0
13:00 น. - 14:00 น.	51.3	52.9	46.7	48.6	45.8
14:00 น. - 15:00 น.	52.9	54.2	48.2	47.7	47.4
15:00 น. - 16:00 น.	52.0	52.1	49.6	47.8	47.6
16:00 น. - 17:00 น.	50.9	50.7	50.5	49.7	47.8
17:00 น. - 18:00 น.	55.0	50.8	52.9	51.1	55.8
18:00 น. - 19:00 น.	52.9	50.6	50.1	50.6	50.4
19:00 น. - 20:00 น.	51.8	48.7	54.4	53.1	51.5
20:00 น. - 21:00 น.	53.1	51.4	52.0	53.2	53.0
21:00 น. - 22:00 น.	51.8	51.1	47.9	49.0	51.0
22:00 น. - 23:00 น.	51.0	53.6	47.0	47.3	46.1
23:00 น. - 00:00 น.	49.0	44.9	46.1	47.1	49.4
00:00 น. - 01:00 น.	47.7	47.4	45.4	45.0	43.3
01:00 น. - 02:00 น.	49.0	48.7	44.6	45.3	40.7
02:00 น. - 03:00 น.	45.3	44.6	45.1	43.9	43.2
03:00 น. - 04:00 น.	44.8	46.6	41.1	49.0	42.3
04:00 น. - 05:00 น.	43.7	46.5	43.9	43.6	43.9
05:00 น. - 06:00 น.	48.2	47.3	50.2	47.7	49.0
06:00 น. - 07:00 น.	49.4	50.4	52.3	52.0	54.9
07:00 น. - 08:00 น.	51.0	57.8	57.0	55.6	57.2
08:00 น. - 09:00 น.	50.0	51.3	53.9	54.4	53.7
09:00 น. - 10:00 น.	46.9	48.2	50.5	45.8	51.3
10:00 น. - 11:00 น.	50.9	48.1	48.7	48.6	54.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	50.7	51.0	50.5	49.9	51.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	82.9	82.0	84.6	79.4	81.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	43.6	41.3	42.0	41.7	41.0

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 นายสัจจา เพ็ชรแสวง

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. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	65.8	65.5	62.7	59.1	63.0
11:00 น. - 12:00 น.	64.7	64.4	64.1	63.8	64.4
12:00 น. - 13:00 น.	62.4	62.8	63.3	59.3	63.6
13:00 น. - 14:00 น.	64.1	64.8	62.2	64.0	62.5
14:00 น. - 15:00 น.	64.7	63.9	62.2	61.6	62.5
15:00 น. - 16:00 น.	68.0	64.9	62.6	62.8	62.9
16:00 น. - 17:00 น.	72.4	65.4	63.7	61.5	64.0
17:00 น. - 18:00 น.	68.3	67.6	68.6	62.7	68.9
18:00 น. - 19:00 น.	64.8	64.4	62.4	62.6	62.7
19:00 น. - 20:00 น.	67.0	67.1	66.5	63.8	66.8
20:00 น. - 21:00 น.	68.5	67.5	65.7	66.0	66.0
21:00 น. - 22:00 น.	60.8	61.9	60.0	59.7	60.3
22:00 น. - 23:00 น.	59.7	59.7	58.9	60.7	59.2
23:00 น. - 00:00 น.	58.3	60.6	58.9	61.3	59.2
00:00 น. - 01:00 น.	55.8	55.8	58.3	59.2	58.6
01:00 น. - 02:00 น.	56.7	57.4	57.3	57.6	57.6
02:00 น. - 03:00 น.	57.3	57.3	56.6	59.7	56.9
03:00 น. - 04:00 น.	57.3	55.7	56.9	58.4	57.2
04:00 น. - 05:00 น.	60.8	59.8	59.7	59.1	60.0
05:00 น. - 06:00 น.	63.8	63.8	65.2	60.8	65.5
06:00 น. - 07:00 น.	62.0	62.5	60.0	62.8	60.3
07:00 น. - 08:00 น.	67.9	68.8	64.9	69.1	65.2
08:00 น. - 09:00 น.	65.2	65.8	64.9	66.1	65.2
09:00 น. - 10:00 น.	63.4	62.6	61.2	62.9	61.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	65.3	64.2	63.1	62.8	63.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	101.4	91.3	88.1	95.8	88.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	59.2	59.8	57.2	55.2	57.5

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 ว่าที่ร้อยตรี ธนชัย 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. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	64.5	68.6	58.8	56.2	68.4
11:00 น. - 12:00 น.	58.9	66.2	58.0	62.6	66.6
12:00 น. - 13:00 น.	58.0	57.3	58.1	55.7	58.2
13:00 น. - 14:00 น.	67.4	65.1	69.0	57.5	63.5
14:00 น. - 15:00 น.	71.2	71.1	71.5	57.2	68.2
15:00 น. - 16:00 น.	70.0	72.5	70.5	57.2	68.6
16:00 น. - 17:00 น.	69.9	72.1	68.1	57.5	68.3
17:00 น. - 18:00 น.	63.3	68.8	62.9	57.7	63.6
18:00 น. - 19:00 น.	62.0	68.7	61.2	57.8	61.5
19:00 น. - 20:00 น.	64.3	69.1	62.5	58.0	62.1
20:00 น. - 21:00 น.	66.3	68.3	61.8	58.8	62.1
21:00 น. - 22:00 น.	63.9	65.8	61.3	56.5	60.4
22:00 น. - 23:00 น.	62.9	66.0	61.1	56.7	60.3
23:00 น. - 00:00 น.	61.3	64.1	59.5	56.9	58.9
00:00 น. - 01:00 น.	58.1	56.7	56.4	56.9	55.9
01:00 น. - 02:00 น.	57.0	56.7	56.1	56.5	55.8
02:00 น. - 03:00 น.	56.3	55.7	55.9	56.7	55.8
03:00 น. - 04:00 น.	56.5	55.4	56.0	58.0	55.5
04:00 น. - 05:00 น.	57.2	57.1	56.7	58.4	56.9
05:00 น. - 06:00 น.	58.5	57.9	58.5	60.1	58.7
06:00 น. - 07:00 น.	58.3	58.2	57.5	60.0	58.1
07:00 น. - 08:00 น.	62.0	61.4	59.5	62.3	61.4
08:00 น. - 09:00 น.	60.2	59.3	58.2	59.3	59.9
09:00 น. - 10:00 น.	65.7	58.4	56.8	62.0	64.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.6	66.6	63.8	58.7	63.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	91.7	82.0	82.9	82.4	78.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	60.2	63.5	56.2	55.7	59.9

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 : ว่าที่ร้อยตรี ธนชัย ม่วงมา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนิตา 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. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67
09:00 น. - 10:00 น.	62.4	62.2	62.3	62.0	62.4
10:00 น. - 11:00 น.	62.8	62.5	62.3	62.0	62.7
11:00 น. - 12:00 น.	61.7	62.2	61.7	62.2	61.6
12:00 น. - 13:00 น.	62.0	62.3	62.6	62.1	62.2
13:00 น. - 14:00 น.	62.8	63.1	63.8	62.0	63.1
14:00 น. - 15:00 น.	63.2	62.3	62.3	62.1	63.4
15:00 น. - 16:00 น.	70.8	62.6	62.3	61.9	64.4
16:00 น. - 17:00 น.	66.7	61.7	62.0	61.6	62.8
17:00 น. - 18:00 น.	63.4	62.0	61.9	61.8	63.0
18:00 น. - 19:00 น.	63.1	62.0	61.8	61.3	62.9
19:00 น. - 20:00 น.	63.3	62.6	61.8	61.3	62.1
20:00 น. - 21:00 น.	63.2	63.4	62.2	61.3	62.6
21:00 น. - 22:00 น.	63.0	63.3	62.0	61.3	62.7
22:00 น. - 23:00 น.	62.7	62.1	62.3	62.0	62.4
23:00 น. - 00:00 น.	61.9	61.5	62.4	62.3	62.5
00:00 น. - 01:00 น.	62.3	63.3	62.9	62.3	62.6
01:00 น. - 02:00 น.	63.1	63.4	63.2	62.3	62.6
02:00 น. - 03:00 น.	63.3	63.5	62.9	62.9	62.6
03:00 น. - 04:00 น.	63.2	63.8	62.9	63.3	62.9
04:00 น. - 05:00 น.	62.0	62.2	62.6	64.1	62.5
05:00 น. - 06:00 น.	62.4	62.5	63.0	63.6	62.5
06:00 น. - 07:00 น.	62.2	62.5	62.6	62.9	62.3
07:00 น. - 08:00 น.	62.1	62.4	62.6	62.9	62.3
08:00 น. - 09:00 น.	62.6	62.5	62.4	62.9	63.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	63.8	62.6	62.5	62.3	62.7
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	95.4	71.9	83.5	74.5	77.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	62.1	61.8	61.9	61.8	62.1

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 ว่าที่ร้อยตรี รณชัย ม่วงมา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนิตา 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. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731650, 1438138

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	63.5	64.0	62.8	60.4	65.4
11:00 น. - 12:00 น.	62.9	63.9	63.1	60.5	63.8
12:00 น. - 13:00 น.	61.7	63.5	62.3	60.6	62.8
13:00 น. - 14:00 น.	63.6	65.0	62.1	60.5	64.0
14:00 น. - 15:00 น.	63.8	64.4	62.4	61.2	63.3
15:00 น. - 16:00 น.	66.0	64.0	61.9	61.8	64.5
16:00 น. - 17:00 น.	72.9	63.6	62.3	60.1	68.0
17:00 น. - 18:00 น.	64.9	64.9	61.3	60.4	63.8
18:00 น. - 19:00 น.	62.0	62.7	61.3	60.6	63.4
19:00 น. - 20:00 น.	64.5	65.9	63.1	60.6	64.1
20:00 น. - 21:00 น.	64.2	65.2	63.6	60.3	65.7
21:00 น. - 22:00 น.	61.5	63.8	61.5	60.2	63.3
22:00 น. - 23:00 น.	62.2	62.7	61.7	60.3	63.3
23:00 น. - 00:00 น.	60.2	64.2	61.5	60.5	62.5
00:00 น. - 01:00 น.	60.0	63.6	60.8	60.5	61.8
01:00 น. - 02:00 น.	60.3	62.9	61.4	60.5	64.2
02:00 น. - 03:00 น.	61.6	63.4	61.1	60.7	62.5
03:00 น. - 04:00 น.	61.9	62.5	61.0	61.5	63.5
04:00 น. - 05:00 น.	61.5	63.0	62.3	61.5	62.5
05:00 น. - 06:00 น.	62.4	64.7	61.4	62.3	63.3
06:00 น. - 07:00 น.	62.2	62.6	61.3	63.4	63.4
07:00 น. - 08:00 น.	67.5	65.2	61.1	65.5	67.3
08:00 น. - 09:00 น.	63.6	64.4	61.4	63.6	64.5
09:00 น. - 10:00 น.	63.9	61.5	60.5	65.2	64.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.5	63.9	61.9	61.7	64.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	105.4	89.9	90.2	85.8	96.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	60.7	62.1	60.6	60.1	61.8

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 : ว่าที่ร้อยตรี ธนชัย ม่วงมา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนิตา 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. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	57.0	56.8	57.5	54.0	56.5
11:00 น. - 12:00 น.	56.5	58.6	57.3	56.6	56.5
12:00 น. - 13:00 น.	58.4	57.6	56.5	55.6	55.7
13:00 น. - 14:00 น.	57.6	56.1	58.8	55.9	60.8
14:00 น. - 15:00 น.	55.8	55.3	57.0	57.1	57.4
15:00 น. - 16:00 น.	71.2	55.5	57.0	56.3	68.0
16:00 น. - 17:00 น.	76.1	56.9	61.9	56.8	61.1
17:00 น. - 18:00 น.	60.7	60.1	58.7	61.6	62.6
18:00 น. - 19:00 น.	59.1	57.6	57.1	59.0	59.8
19:00 น. - 20:00 น.	61.5	58.5	55.9	57.1	57.0
20:00 น. - 21:00 น.	61.8	61.1	62.8	56.0	57.6
21:00 น. - 22:00 น.	54.1	55.4	54.1	53.9	55.2
22:00 น. - 23:00 น.	54.7	52.5	57.2	58.1	54.1
23:00 น. - 00:00 น.	47.9	60.2	55.1	51.2	55.2
00:00 น. - 01:00 น.	48.2	57.7	53.1	54.4	53.1
01:00 น. - 02:00 น.	48.1	50.8	47.1	47.1	54.3
02:00 น. - 03:00 น.	47.2	57.4	49.7	53.6	53.7
03:00 น. - 04:00 น.	46.8	49.3	51.0	53.8	48.5
04:00 น. - 05:00 น.	48.2	63.8	51.9	60.0	52.0
05:00 น. - 06:00 น.	54.7	58.9	54.6	64.5	56.1
06:00 น. - 07:00 น.	56.1	58.4	57.4	58.9	56.1
07:00 น. - 08:00 น.	57.3	55.9	58.1	58.7	58.8
08:00 น. - 09:00 น.	58.7	58.6	58.6	56.2	55.3
09:00 น. - 10:00 น.	56.3	54.9	55.7	55.1	55.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.3	58.0	57.2	57.6	58.9
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	103.0	92.6	92.8	91.7	93.1
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	47.0	47.1	45.9	45.6	47.9

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 ว่าที่ร้อยตรี ธนชัย 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. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67
11:00 น. - 12:00 น.	47.6	54.5	52.2	52.2	50.0
12:00 น. - 13:00 น.	47.8	53.7	56.7	52.7	48.1
13:00 น. - 14:00 น.	49.0	53.0	52.5	58.1	48.5
14:00 น. - 15:00 น.	66.1	55.9	51.2	57.0	47.4
15:00 น. - 16:00 น.	73.5	49.8	52.1	58.2	58.1
16:00 น. - 17:00 น.	67.1	56.2	56.2	54.9	54.9
17:00 น. - 18:00 น.	56.1	59.9	58.1	57.8	54.5
18:00 น. - 19:00 น.	55.6	54.2	55.1	57.8	55.6
19:00 น. - 20:00 น.	56.7	54.2	53.8	56.6	53.4
20:00 น. - 21:00 น.	55.4	54.3	55.6	55.4	53.5
21:00 น. - 22:00 น.	51.9	52.1	51.8	54.2	52.0
22:00 น. - 23:00 น.	53.1	51.0	52.3	49.9	52.2
23:00 น. - 00:00 น.	49.8	52.8	50.8	51.1	51.8
00:00 น. - 01:00 น.	49.7	48.9	51.1	50.9	49.5
01:00 น. - 02:00 น.	50.8	51.1	48.8	48.3	45.6
02:00 น. - 03:00 น.	48.2	50.1	47.0	50.8	46.2
03:00 น. - 04:00 น.	52.9	48.5	54.2	56.1	49.1
04:00 น. - 05:00 น.	53.9	48.3	48.1	55.9	49.6
05:00 น. - 06:00 น.	52.7	51.1	52.7	59.6	53.2
06:00 น. - 07:00 น.	53.3	50.6	52.1	55.4	53.6
07:00 น. - 08:00 น.	56.5	54.3	52.3	54.8	54.5
08:00 น. - 09:00 น.	52.7	54.0	50.5	51.8	51.5
09:00 น. - 10:00 น.	49.2	47.6	51.9	50.8	50.5
10:00 น. - 11:00 น.	50.5	51.6	53.1	51.5	51.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	61.7	53.4	53.3	55.3	52.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	107.0	87.3	88.3	87.4	81.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	46.0	44.7	44.9	46.7	47.1

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 : ว่าที่ร้อยตรี ธนชัย ม่วงมา

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

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

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 สรุปผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงรบกวน (dB(A)) (ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด)					
	ริมรั้วด้านทิศเหนือ	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	ริมรั้วด้านทิศใต้	ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2
ครั้งที่ 1-2567						
16-17 ก.พ. 67	-11.0 / 13.4*	-13.0 / 4.5	-11.7 / 12.0*	-11.2 / 10.9*	-12.5 / 24.5*	-12.1 / 15.0*
17-18 ก.พ. 67	-13.1 / 15.2*	-15.2 / -0.4	-10.5 / 13.5*	-12.9 / 6.5	-9.7 / 23.8*	-11.0 / 15.9*
18-19 ก.พ. 67	-10.8 / 12.4*	-13.0 / -1.2	-7.4 / 10.9*	-12.9 / 12.1*	-9.4 / 25.1*	-11.5 / 14.0*
19-20 ก.พ. 67	-11.8 / 16.1*	-11.5 / -0.7	-12.9 / 13.8*	-12.8 / 9.8	-12.3 / 25.0*	-5.8 / 17.2*
20-21 ก.พ. 67	-11.6 / 17.2*	-9.8 / -0.7	-12.3 / 10.8*	-13.3 / 14.0*	-5.0 / 25.3*	-11.0 / 15.3*
ครั้งที่ 2-2567						
9-10 พ.ค. 67	-9.6 / 15.7*	-11.9 / 7.4	-12.7 / 10.2*	-10.1 / 12.4*	-9.7 / 26.2*	-7.9 / 27.8*
10-11 พ.ค. 67	-7.3 / 17.4*	-7.6 / 9.3	-15.5 / 10.8*	-12.9 / 12.0*	-12.6 / 25.2*	-8.6 / 19.1*
11-12 พ.ค. 67	-11.1 / 16.5*	-8.0 / 7.8	-12.9 / 8.8	-14.5 / 9.7	-6.0 / 20.9*	-6.8 / 21.4*
12-13 พ.ค. 67	-10.7 / 15.3*	-3.8 / 2.3	-12.3 / 9.8	-11.2 / 4.4	-9.4 / 23.3*	-11.1 / 19.4*
13-14 พ.ค. 67	-12.8 / 17.0*	-12.3 / 7.7	-12.7 / 9.2	-13.3 / 11.6	-12.2 / 19.6*	-9.1 / 16.3*
มาตรฐาน	≤10.0					

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550

หมายเหตุ : * หมายถึง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป L_{eq} เฉลี่ย 24 ชั่วโมง L_{max} และ L_{90} จำนวน 11 จุดวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 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. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ	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
	30 ส.ค.-4 ก.ย. 66	63.0-63.7	95.8-97.7	58.6-59.5
	17-22 พ.ย. 66	61.0-62.5	87.5-94.4	53.0-55.4
	16-21 ก.พ. 67	62.1-63.5	87.8-94.3	56.3-57.8
	9-14 พ.ค. 67	62.8-65.3	88.1-101.4	55.2-59.8
บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก	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
	30 ส.ค.-4 ก.ย. 66	58.6-64.5	78.1-85.4	56.6-61.8
	17-22 พ.ย. 66	57.9-60.1	81.9-91.3	55.0-56.3
	16-21 ก.พ. 67	59.6-60.9	80.6-92.7	57.7-58.5
	9-14 พ.ค. 67	58.7-66.6	78.5-91.7	55.7-63.5
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. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้	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
	30 ส.ค.-4 ก.ย. 66	64.0-65.1	79.5-85.2	63.4-64.1
	17-22 พ.ย. 66	64.3-66.2	82.1-87.9	63.4-65.6
	16-21 ก.พ. 67	64.0-65.9	80.7-86.9	63.4-64.8
	9-14 พ.ค. 67	62.3-63.8	71.9-95.4	61.8-62.1
บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก	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
	30 ส.ค.-4 ก.ย. 66	63.0-64.4	86.1-96.9	61.6-62.1
	17-22 พ.ย. 66	63.0-64.5	88.6-94.4	60.5-62.1
	16-21 ก.พ. 67	62.4-63.9	90.0-96.2	60.8-61.7
	9-14 พ.ค. 67	61.7-64.5	85.8-105.4	60.1-62.1
ค่ามาตรฐาน		70	115	-

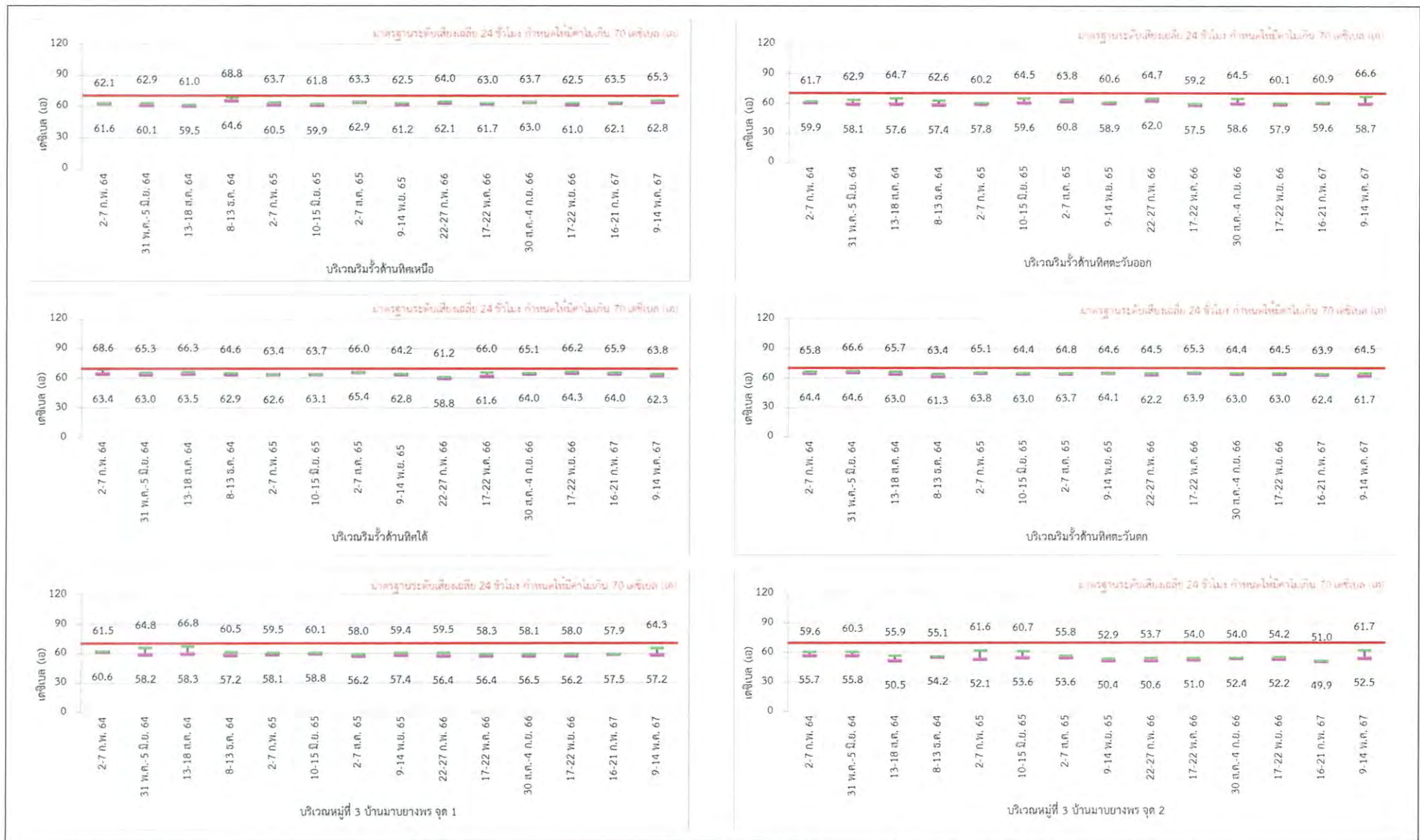
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 1	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
	30 ส.ค.-4 ก.ย. 66	56.5-58.1	91.1-97.6	45.1-46.7
	17-22 พ.ย. 66	56.2-58.0	87.4-96.3	47.5-49.0
	16-21 ก.พ. 67	57.5-57.9	90.9-96.4	45.9-46.9
	9-14 พ.ค. 67	57.2-64.3	91.7-103	45.6-47.9
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 2	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
	30 ส.ค.-4 ก.ย. 66	52.4-54.0	91.3-97.7	42.5-43.7
	17-22 พ.ย. 66	52.2-54.2	86.1-98.1	45.3-46.6
	16-21 ก.พ. 67	49.9-51.0	79.4-84.6	41.0-43.6
	9-14 พ.ค. 67	52.5-61.7	81.3-107	44.7-47.1
ค่ามาตรฐาน		70	115	-

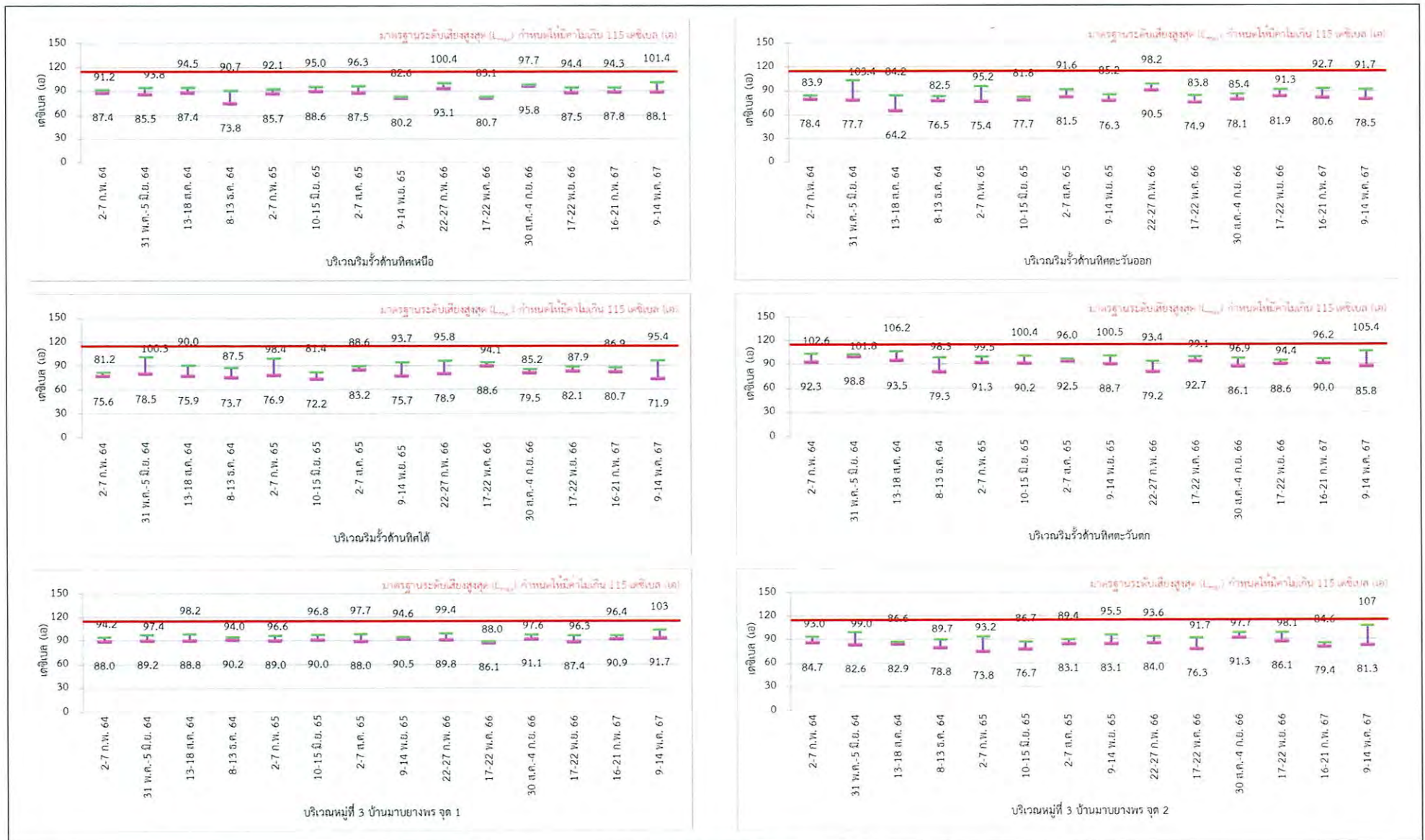
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ. 2548

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 และวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-8 และ ภาพที่ 3.4-4 รายละเอียดผลการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.4-18 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- | | | | |
|---|--------------|---------------|-------------|
| - บริเวณเครื่องอัดอากาศ | มีค่าเท่ากับ | 76.4 และ 76.1 | เดซิเบล(เอ) |
| - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ | มีค่าเท่ากับ | 76.6 และ 76.3 | เดซิเบล(เอ) |
| - บริเวณหอหล่อเย็น | มีค่าเท่ากับ | 81.6 และ 81.4 | เดซิเบล(เอ) |

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



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. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
19 ก.พ. 67	10:58 - 11:58 น.	76.5	82.9
	11:58 - 12:58 น.	76.4	81.7
	12:58 - 13:58 น.	76.4	81.9
	13:58 - 14:58 น.	76.4	82.0
	14:58 - 15:58 น.	76.3	82.1
	15:58 - 16:58 น.	76.3	82.1
	16:58 - 17:58 น.	76.3	82.3
	17:58 - 18:58 น.	76.2	82.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		76.4	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	82.9
8 พ.ค. 67	08:44 - 09:44 น.	76.5	83.3
	09:44 - 10:44 น.	76.6	83.1
	10:44 - 11:44 น.	76.4	83.2
	11:44 - 12:44 น.	75.8	83.1
	12:44 - 13:44 น.	75.8	83.4
	13:44 - 14:44 น.	75.9	83.5
	14:44 - 15:44 น.	75.9	83.5
	15:44 - 16:44 น.	75.9	83.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		76.1	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	83.5
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

ว่าที่ร้อยตรี ธนชัย ม่วงมา

นายสุพจน์

สละมเต๊ะ

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. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
19 ก.พ. 67	10:49 - 11:49 น.	76.8	82.2
	11:49 - 12:49 น.	76.0	87.7
	12:49 - 13:49 น.	76.3	77.9
	13:49 - 14:49 น.	76.6	78.2
	14:49 - 15:49 น.	76.7	78.7
	15:49 - 16:49 น.	76.9	78.7
	16:49 - 17:49 น.	76.6	78.2
	17:49 - 18:49 น.	76.7	78.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		76.6	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	87.7
8 พ.ค. 67	08:33 - 09:33 น.	75.8	78.9
	09:33 - 10:33 น.	75.6	78.7
	10:33 - 11:33 น.	76.5	78.9
	11:33 - 12:33 น.	76.4	79.6
	12:33 - 13:33 น.	76.4	78.9
	13:33 - 14:33 น.	76.6	79.4
	14:33 - 15:33 น.	76.6	79.5
	15:33 - 16:33 น.	76.7	79.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		76.3	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	79.6
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

ว่าที่ร้อยตรี ธนชัย ม่วงมา

นายสุพจน์

นางสาวธนิศา

0-3304-8555

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

สละมเต๊ะ

กุลสุริวงศ์

ทะเบียนเลขที่

ทะเบียนเลขที่

ว-323-ค-9444

ว-323-จ-9447

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
19 ก.พ. 67	10:45 - 11:45 น.	81.6	82.6
	11:45 - 12:45 น.	81.6	82.2
	12:45 - 13:45 น.	81.6	82.0
	13:45 - 14:45 น.	81.5	82.0
	14:45 - 15:45 น.	81.5	82.0
	15:45 - 16:45 น.	81.5	82.0
	16:45 - 17:45 น.	81.5	81.8
	17:45 - 18:45 น.	81.6	81.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		81.6	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	82.6
8 พ.ค. 67	08:46 - 09:46 น.	81.5	82.3
	09:46 - 10:46 น.	81.6	85.2
	10:46 - 11:46 น.	81.5	82.7
	11:46 - 12:46 น.	81.4	82.2
	12:46 - 13:46 น.	81.2	82.6
	13:46 - 14:46 น.	81.2	82.0
	14:46 - 15:46 น.	81.2	82.4
	15:46 - 16:46 น.	81.3	82.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		81.4	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	85.2
ค่ามาตรฐาน		90	140

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

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

4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

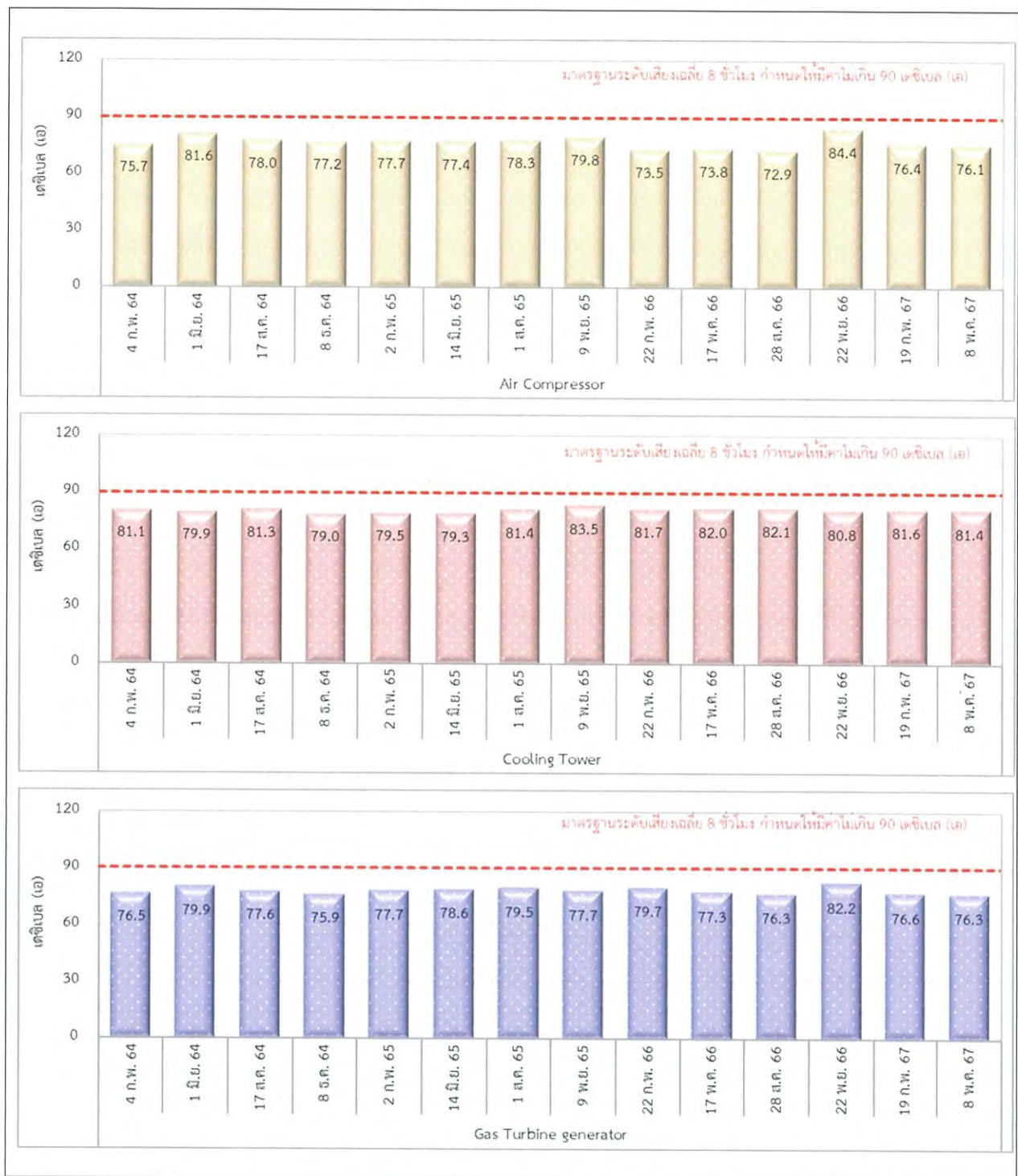
การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น เมื่อนำผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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. 2564-2567

วันที่ ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))		
	บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator)	บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)
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
28 ส.ค. 66	72.9	76.3	82.1
22 พ.ย. 66	84.4	82.2	80.8
19 ก.พ. 67	76.4	76.6	81.6
8 พ.ค. 67	76.1	76.3	81.4
ค่ามาตรฐาน	90		

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

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4-9 กราฟสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

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. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 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	55.5-109	มิลลิกรัมต่อลิตร
(3) ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	19-42	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4-8	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

- บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต

(1) อัตราการไหล (Flow rate)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4-8	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
(2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.7-8.2	
(3) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	816-1,590	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	26.6-36.6	องศาเซลเซียส
(5) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1-2	มิลลิกรัมต่อลิตร

(6)	คลอรีนอิสระ (Free chlorine)	มีค่าเท่ากับ	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	มีค่าเท่ากับ	ND(<0.003)	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	โครเมียมไตรวาเลนต์	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	เหล็ก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.06-0.18	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10)	แมงกานีส	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.02-0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต



ภาพที่ 3.4-5 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4-20 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m ³ /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
4 ม.ค. 67	0	104	38	4
8 ก.พ. 67	0	84	35	8
7 มี.ค. 67	0	109	42	7
4 เม.ย. 67	0	55.5	41	5
2 พ.ค. 67	0	66	19	6
6 มิ.ย. 67	0	71.1	34	8
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0	55.5-109	19-42	4-8
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	นายณัฐวุฒิ อภมพรราช
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางพจนา สีด้า ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9446
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-21 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	อัตราการไหล	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	อุณหภูมิ	น้ำมันและไขมัน	คลอรีนอิสระ	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	โครเมียมไตรวาเลนต์	เหล็ก	แมงกานีส
	m ³ /hr	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
4 ม.ค. 67	15.8	7.7	816	33	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.02
8 ก.พ. 67	25.6	8.2	840	35.3	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.18	0.04
7 มี.ค. 67	26.6	8.0	1,400	26.6	<1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.07	0.03
4 เม.ย. 67	20.3	7.9	900	30.9	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.17	0.04
2 พ.ค. 67	32.6	8.0	1,590	36.6	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.10	0.07
6 มิ.ย. 67	36.2	8.0	1,480	34.1	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.10	0.06
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	15.8-36.2	7.7-8.2	816-1,590	26.6-36.6	<1-2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06-0.18	0.02-0.07
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	นายณัฐวุฒิ อภิมพมราช
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ข้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางพจนา สีดา ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9446
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต 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. 2564-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m ³ /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
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
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
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

ตารางที่ 3.4-22 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m ³ /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
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
6 ก.ค. 66	0	60.0	46	3
3 ส.ค. 66	0	49.0	42	4
7 ก.ย. 66	0	42.7	29	5
5 ต.ค. 66	0	66.0	27	4
2 พ.ย. 66	0	118	60	5
7 ธ.ค. 66	0	34.4	39	5
4 ม.ค. 67	0	104	38	4
8 ก.พ. 67	0	84	35	8
7 มี.ค. 67	0	109	42	7
4 เม.ย. 67	0	55.5	41	5
2 พ.ค. 67	0	66	19	6
6 มิ.ย. 67	0	71.1	34	8
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

- หมายเหตุ : 1. อัตราการไหล มีค่าเท่ากับ 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง
2. ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2564-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอบ จำกัด

ตารางที่ 3.4-23 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	อัตราการไหล	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	อุณหภูมิ	น้ำมันและไขมัน	คลอรีนอิสระ	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	โครเมียมไตรวาเลนต์	เหล็ก	แมงกานีส
	m ³ /hr	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
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
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
ค่ามาตรฐาน	-	5.5-9.0	3,000	45	10	1	0.25	0.75	-	5

ตารางที่ 3.4-23 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

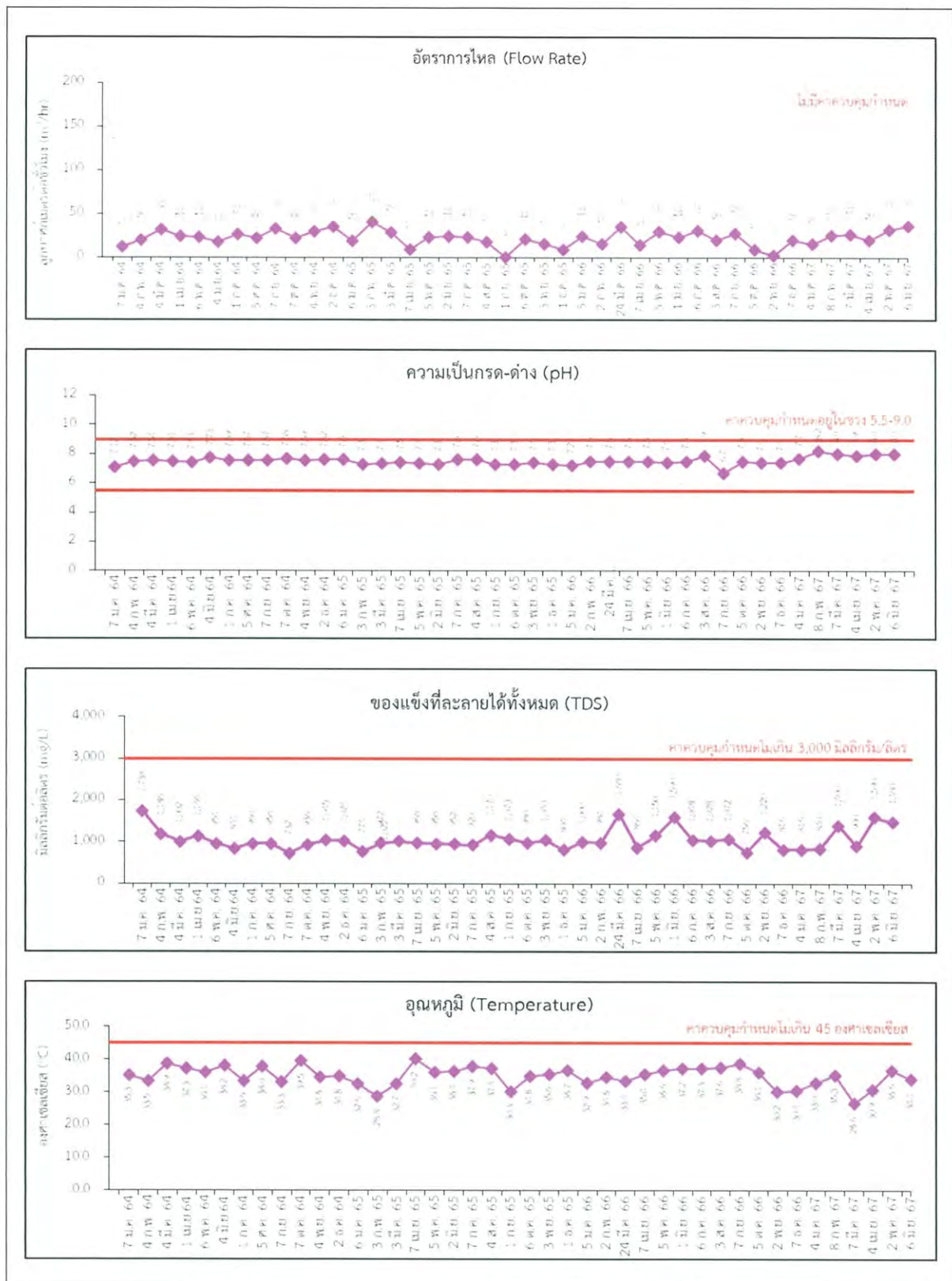
วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	อัตราการไหล	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	อุณหภูมิ	น้ำมันและไขมัน	คลอรีนอิสระ	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	โครเมียมไตรวาเลนต์	เหล็ก	แมงกานีส
	m ³ /hr	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
5 ม.ค. 66	24.7	7.2	1,000	32.9	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.07	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
6 ก.ค. 66	31.3	7.5	1048	37.3	1	0.3	ND(<0.003)	<0.01	0.03	0.007
3 ส.ค. 66	20.3	7.9	1028	37.6	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.01
7 ก.ย. 66	28.3	6.7	1072	38.8	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.04	0.007
5 ต.ค. 66	9.5	7.5	756	36.1	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.01
2 พ.ย. 66	2.9	7.4	1220	30.2	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	2.00	0.05
7 ธ.ค. 66	19.9	7.4	816	30.4	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.09	0.02
4 ม.ค. 67	15.8	7.7	816	33	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.02
8 ก.พ. 67	25.6	8.2	840	35.3	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.18	0.04
7 มี.ค. 67	26.6	8.0	1,400	26.6	<1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.07	0.03
4 เม.ย. 67	20.3	7.9	900	30.9	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.17	0.04
2 พ.ค. 67	32.6	8.0	1,590	36.6	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.10	0.07
6 มิ.ย. 67	36.2	8.0	1,480	34.1	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.10	0.06
ค่ามาตรฐาน	-	5.5-9.0	3,000	45	10	1	0.25	0.75	-	5

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

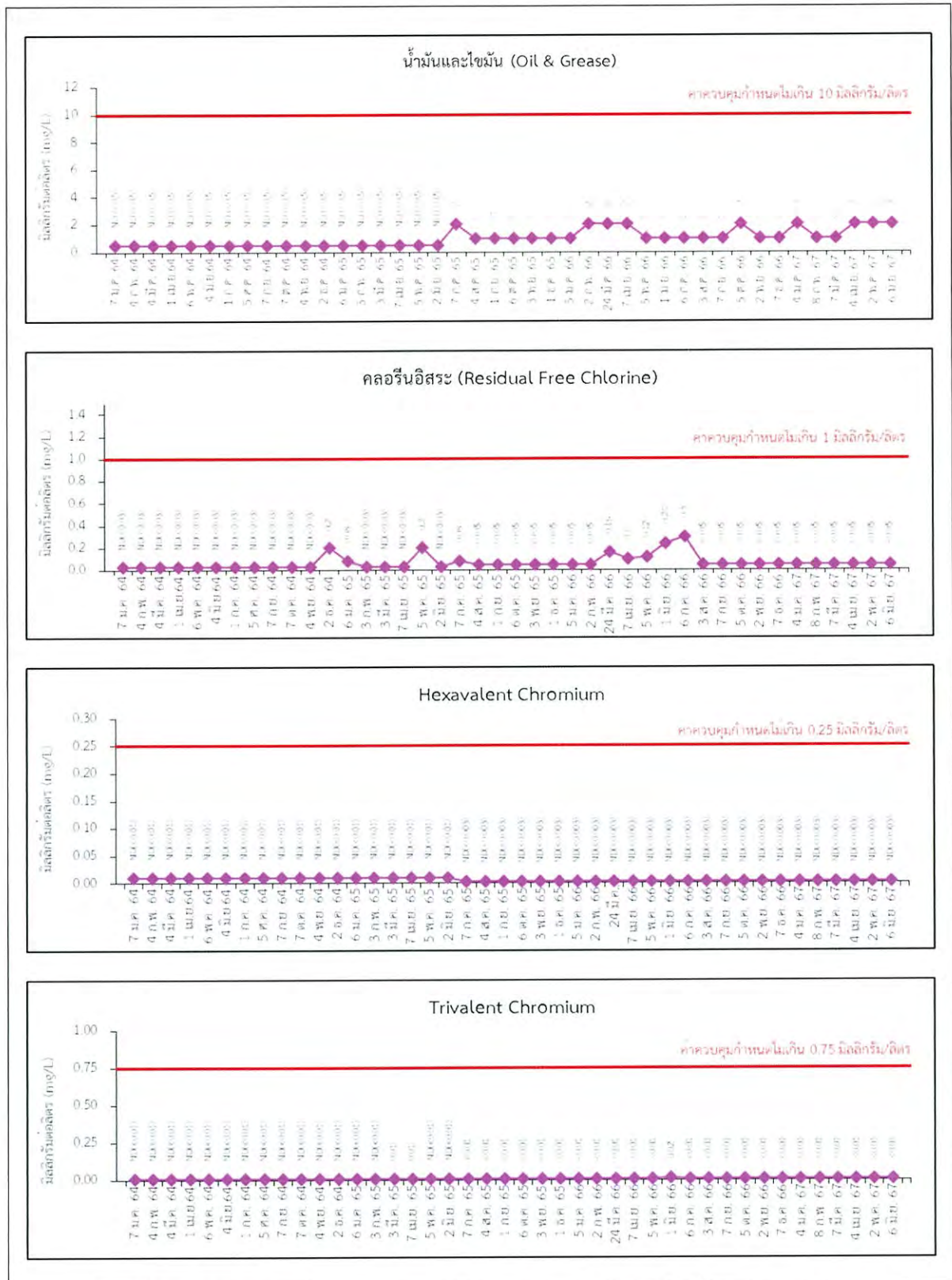
หมายเหตุ : ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2563-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีอีท จำกัด



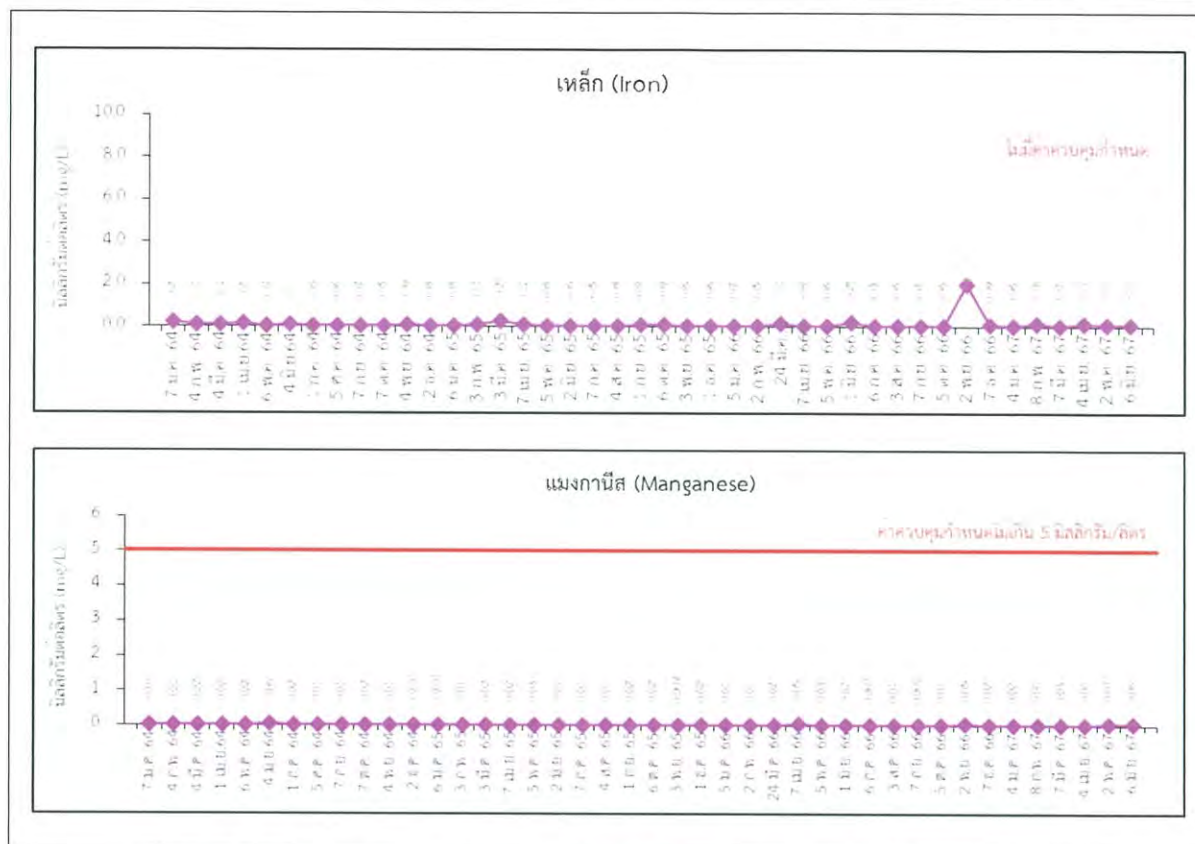
รูปที่ 3.4-11 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4-12 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.4 สังคม-เศรษฐกิจ

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

บันทึกปัญหา ขอร้องเรียนจากชุมชน 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. 2567 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2567 และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.4.2 บันทึกปัญหา ขอร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีบุคลากรในการรับ ขอร้องเรียนหรือปัญหาจากชุมชน โดยจะทำการบันทึกปัญหา ขอร้องเรียนทุก 1 เดือน เพื่อนำมาแก้ไข หรือปรับปรุงต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ไม่พบว่ามีกรร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด

3.4.4.3 รายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์ หรือรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ รายละเอียดดังแสดงภาคผนวก ข-18

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 โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน
- ทำการตรวจวัดสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้แก่ พนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจปีละ 1 ครั้ง (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำเพื่อพิจารณาอย่างต่อเนื่อง) 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. 2567

การตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 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

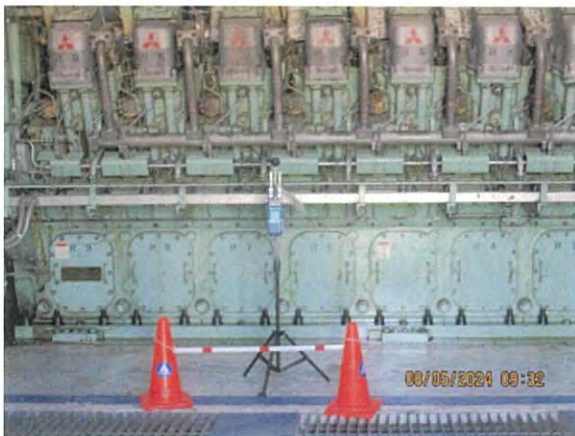
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	มีค่าเท่ากับ	33.3	องศาเซลเซียส
- บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	มีค่าเท่ากับ	31.0	องศาเซลเซียส
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	มีค่าเท่ากับ	31.5	องศาเซลเซียส
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	มีค่าเท่ากับ	31.3	องศาเซลเซียส



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ

ภาพที่ 3.4-6 แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.4-24 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

พื้นที่ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาท)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย) ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
					T _{NWB}	T _{GT}	T _{DB}	WBGT		
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	8 พ.ค. 67	120	28.5	44.9	43.8	33.3	33.3	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	28 ส.ค. 66	120	27.2	40.8	38.1	31.0	31.0	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	28 ส.ค. 66	120	28.5	38.6	38.3	31.5	31.5	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	28 ส.ค. 66	120	27.4	40.5	39.5	31.3	31.3	34.0

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อนแสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)

^{2/} กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	นายทินกร กุมภาชี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชุณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

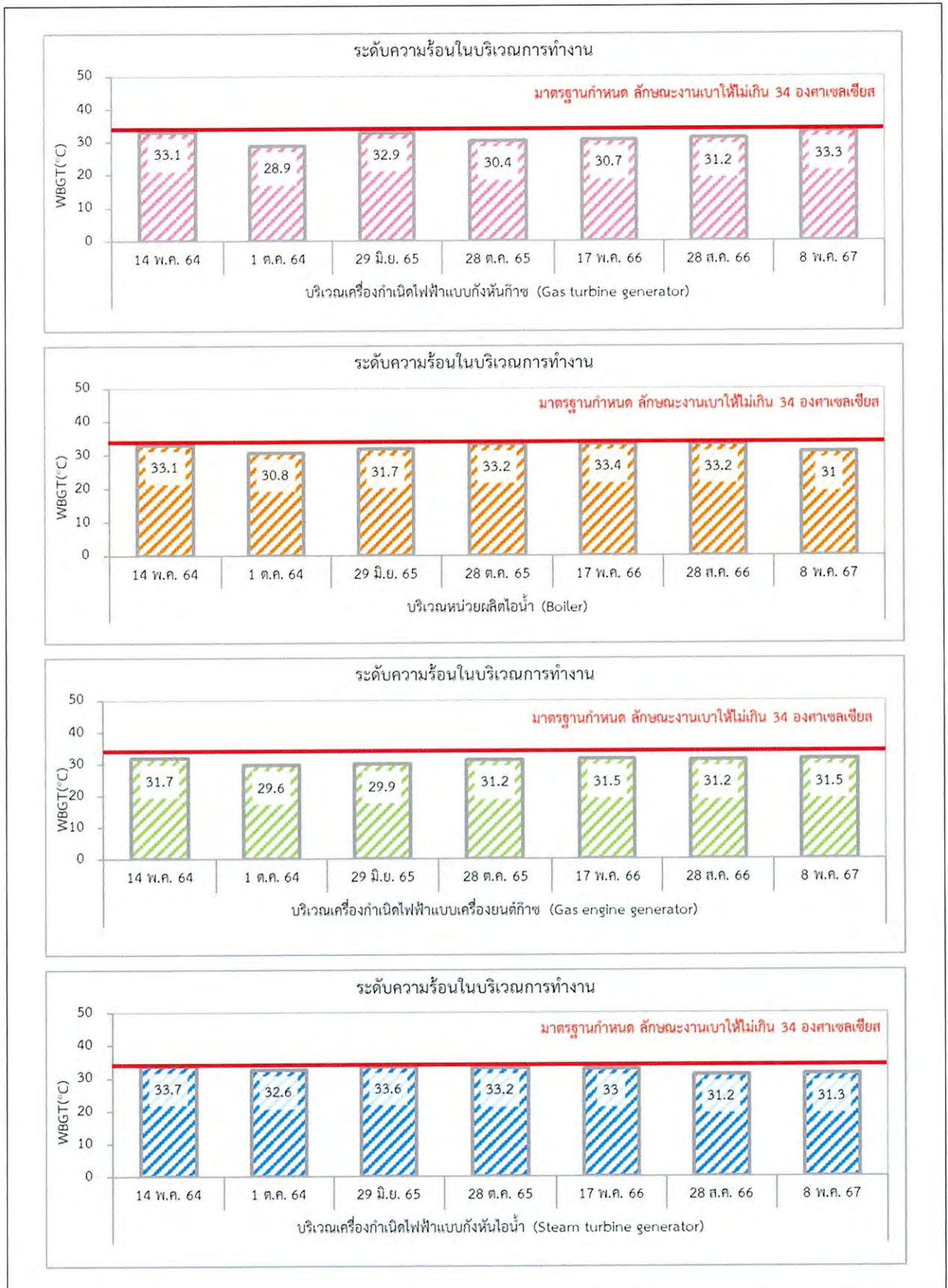
2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ เมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (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. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน (WBGT เฉลี่ย : องศาเซลเซียส)			
	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ
14 พ.ค. 64	33.1	33.1	31.7	33.7
1 ต.ค. 64	28.9	30.8	29.6	32.6
29 มิ.ย. 65	32.9	31.7	29.9	33.6
28 ต.ค. 65	30.4	33.2	31.2	33.2
17 พ.ค. 66	30.7	33.4	31.5	33.0
28 ส.ค. 66	31.2	33.2	31.2	31.2
8 พ.ค. 67	33.3	31.0	31.5	31.3
ค่ามาตรฐาน	34.0			

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



รูปที่ 3.4-13 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.5.2 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน

1) ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 โดยตรวจวัด จำนวน 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

ตารางที่ 3.4-26 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม	งานเชื่อม	กลางวัน	982	-	200-300	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม	งานเชื่อม	กลางวัน	576	-	200-300	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : EHS Office No.1	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	708	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : EHS Office No.2	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	819	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Administrator : โต๊ะทำงาน	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	797	-	400-500	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,495	-	400-500	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,383	-	300	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,369	-	200	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,298	-	400-500	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,195	-	300	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,009	-	200	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sutthipan	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	843	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sanon	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	621	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Wathin	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	748	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Thamanoon	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	609	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Santisuk	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	764	-	400-500	-	ผ่าน
ป้อม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ป้อม 1) จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางวัน	633	652	-	100	ผ่าน
ป้อม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ป้อม 1) จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางวัน	685				
ป้อม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ป้อม 1) จุดที่ 3	ป้อม รปภ.	กลางวัน	639				
ป้อม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ป้อม 1) จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางคืน	538	543	-	100	ผ่าน
ป้อม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ป้อม 1) จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางคืน	542				
ป้อม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ป้อม 1) จุดที่ 3	ป้อม รปภ.	กลางคืน	549				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	507	423	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	519				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	398				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	362				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางวัน	329				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	502	342	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	305				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	312				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	296				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางคืน	295				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย 1/	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,958	1,994	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,984				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,983				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,003				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,032				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,015				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,005				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,994				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,983				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,975				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,986				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,930				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,052				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,032				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,984				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	121	118	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	138				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	132				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	105				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	110				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	109				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	121				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	123				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	118				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	107				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	118				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	135				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	110				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	113				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,983	2,000	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,975				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,958				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,933				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,950				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,980				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,010				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,015				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,032				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,106				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,005				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,984				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	1,983				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,011				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,071				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	113	130	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	136				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	102				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	94				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	99				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	101				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	103				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	129				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	108				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	136				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	115				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	140				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	157				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	204				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	207				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย 1/	
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	153	207	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	169				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	168				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	155				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	172				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	214				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	289				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	386				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	346				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	258				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	162				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	149				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	154				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	168				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	159				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	198	246	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	193				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	185				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	189				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	191				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	318				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	320				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	379				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	393				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	325				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	193				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	202				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	195				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	201				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	208				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	365	380	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	419				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	405				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	258				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	401				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	411				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	420				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	358				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	447				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	306				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	435				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	329				

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

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

^{2/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)

^{3/} 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	นายทินกร กุมภาชี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

3.4.5.3 การตรวจสอบสภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ประจำปี พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของพนักงานก่อนเริ่มงานและตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่

โดยในปี พ.ศ. 2567 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการดำเนินการบันทึกสถิติการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น

3.4.5.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสอบสุขภาพประจำปี

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการบันทึกภาวะการเจ็บป่วยของพนักงานไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน รายละเอียดดังแสดงดังภาคผนวก ค-4 สำหรับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.5.6 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงานและการทำงาน

1) สถิติอุบัติเหตุ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-27 และภาคผนวก ค-4

ตารางที่ 3.4-27 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

ประเภทของอุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุประจำปี พ.ศ. 2567 (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, กรกฎาคม พ.ศ. 2567

2) การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ประจำปี พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด มีการจัดอบรมการปฐมพยาบาล ให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 มีแผนดำเนินการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3) การซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน และจัดทำสรุปผลการฝึกซ้อมไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 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 เอสพีที 11 จำกัด ได้ทำการปริมาณรถที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า โดยแยกประเภทรถเข้า-ออกไว้ทุกๆ เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-28 และ ภาคผนวก ค-5

ตารางที่ 3.4-28 สรุปปริมาณรถที่เข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

เดือน	ประเภทรถ (คัน)							รวม (คัน)
	รถจักรยานยนต์	รถยนต์นั่งส่วนบุคคล	รถตู้	รถบรรทุก			อื่นๆ (เครน)	
				4 ล้อ	6 ล้อ	10 ล้อ		
มกราคม	235	692	200	35	9	5	0	1,176
กุมภาพันธ์	226	648	168	42	15	7	0	1,106
มีนาคม	241	721	191	37	8	11	1	1,210
เมษายน	208	666	164	40	5	10	0	1,093
พฤษภาคม	248	704	157	38	10	18	0	1,175
มิถุนายน	230	663	168	26	5	13	1	1,106
รวม	1,388	4,094	1,048	218	52	64	2	6,866

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด, กรกฎาคม พ.ศ. 2567

3.4.6.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหา โดยจัดทำสรุปรวไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งภายในโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด

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. 2567 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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	- 0.004-0.020 ppm - 0.002-0.021 ppm - 0.004-0.008 ppm - 0.071-0.096 mg/m ³ - 0.032-0.043 mg/m ³	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.) - WS/WD		- 0.004-0.011 ppm - 0.006-0.018 ppm - 0.007-0.009 ppm - 0.044-0.090 mg/m ³ - 0.024-0.044 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.)		- 0.002-0.030 ppm - 0.004-0.015 ppm - 0.007-0.009 ppm - 0.083-0.194 mg/m ³ - 0.035-0.091 mg/m ³	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr)	2 วันต่อเนื่อง	- 0.004-0.021 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr)	(ตรวจวัด	- <0.001-0.001 ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.)	เพิ่มเติมให้	- <0.001 ppm	
		- TSP (24-hrs.)	ครอบคลุมช่วง	- 0.069-0.080 mg/m ³	
		- PM-10 (24-hrs.)	ตรวจวัด	- 0.069-0.080 mg/m ³	
	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr)	คุณภาพ	- 0.002-0.010 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr)	อากาศจาก	- <0.001-0.003 ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.)	แหล่งกำเนิด)	- <0.001 ppm	
		- TSP (24-hrs.)		- 0.059-0.063 mg/m ³	
		- PM-10 (24-hrs.)		- 0.059-0.063 mg/m ³	
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr)		- 0.004-0.017 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr)		- <0.001-0.008 ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.)		- 0.003-0.004 ppm	
		- TSP (24-hrs.)		- 0.064-0.242 mg/m ³	
		- PM-10 (24-hrs.)		- 0.064-0.242 mg/m ³	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr)	1 วันต่อเนื่อง (ตรวจวัด เพิ่มเติมให้ ครบคลุมช่วง ตรวจวัด	- 0.003-0.019 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr)		- 0.001-0.009 ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.)		- 0.004 ppm	
		- TSP (24-hrs.)		- 0.011 mg/m ³	
		- PM-10 (24-hrs.)		- 0.011 mg/m ³	
	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr)	คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	- 0.004-0.011 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr)		- 0.003-0.010 ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.)		- 0.006 ppm	
		- TSP (24-hrs.)		- 0.028 mg/m ³	
		- PM-10 (24-hrs.)		- 0.028 mg/m ³	
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr)		- 0.003-0.012 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr)		- 0.001-0.009 ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.)		- 0.005 ppm	
		- TSP (24-hrs.)		- 0.065 mg/m ³	
		- PM-10 (24-hrs.)		- 0.065 mg/m ³	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด * ตรวจวัดด้วยระบบ CEMs	- HRSG 400	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า	- 0.00-104.99 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-4.22 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-20.32 ppm ที่ 7%O ₂ - 8.48-21.30 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- HRSG 500	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 0.00-82.55 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-1.93 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-39.38 ppm ที่ 7%O ₂ - 8.48-22.38 %	
	- GEG 5	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 4.53-34.96 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.18-4.98 ppm ที่ 7%O ₂ - 55.82-428.15 ppm ที่ 7%O ₂ - 9.14-19.82 %	
	- GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 2.18-34.51 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.24-3.87 ppm ที่ 7%O ₂ - 1.02-426.65 ppm ที่ 7%O ₂ - 9.37-20.74 %	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) * ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)	- HRSG 400 - HRSG 500 - GEG 5 - GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ครบถ้วนแล้ว ปล่อง HRSG 400 วันที่ 18 มี.ค. 67, ปล่อง HRSG 500 วันที่ 19 ก.พ. 67, ปล่อง GEG 5 วันที่ 20 ก.พ. 67 และปล่อง GEG 6 วันที่ 12 มิ.ย. 67 พบว่า ทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
* ตรวจวัดแบบ stack sampling	- HRSG 400	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ทุก 6 เดือน	- 92.68 ppm ที่ 7%O ₂ 11.9744 g/s - 0.25 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0457 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.073 g/s - 14.37 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- HRSG 500	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- 93.73 ppm ที่ 7%O ₂ 8.1866 g/s - 0.26 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0267 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.05 g/s - 14.77 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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 _x)	ทุก 6 เดือน ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- 102.54	ppm ที่ 7%O ₂	1.1508	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.31	ppm ที่ 7%O ₂	0.0048	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 1.2	mg/m ³ ที่ 7%O ₂	0.007	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 11.05	%			
	- GEG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 83.28	ppm ที่ 7%O ₂	0.9670	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.44	ppm ที่ 7%O ₂	0.0071	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 3.9	mg/m ³ ที่ 7%O ₂	0.024	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 11.68	%			
	- GEG 3	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 80.29	ppm ที่ 7%O ₂	0.8321	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.45	ppm ที่ 7%O ₂	0.0064	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 4.2	mg/m ³ ที่ 7%O ₂	0.023	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 11.90	%			
	- GEG 4	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 76.88	ppm ที่ 7%O ₂	0.7888	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.37	ppm ที่ 7%O ₂	0.0052	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- <0.5	mg/m ³ ที่ 7%O ₂	<0.005	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 13.08	%			

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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 _x)	ทุก 6 เดือน	- 23.43	ppm ที่ 7%O ₂	0.4157	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ	- 0.26	ppm ที่ 7%O ₂	0.0063	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- <0.5	mg/m ³ ที่ 7%O ₂	<0.006	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 10.58	%			
	- GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ในบรรยากาศ	- 26.75	ppm ที่ 7%O ₂	0.4722	g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.25	ppm ที่ 7%O ₂	0.0062	g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 1.2	mg/m ³ ที่ 7%O ₂	0.011	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 10.40	%			

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ			ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่				
2. ระดับเสียง							
2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง	- ริมรั้วทิศเหนือ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	ทุก 3 เดือน ครั้งละ 5 วัน ต่อเนื่องกัน	- 62.1-63.5 และ 62.8-65.3 dB(A) - 87.8-94.3 และ 88.1-101.4 dB(A) - 56.3-57.8 และ 55.2-59.8 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศตะวันออก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	ครอบคลุม วันหยุดและวันทำการ	- 59.6-60.9 และ 58.7-66.6 dB(A) - 80.6-92.7 และ 78.5-91.7 dB(A) - 57.7-58.5 และ 55.7-63.5 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศใต้	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 64.0-65.9 และ 62.3-63.8 dB(A) - 80.7-86.9 และ 71.9-95.4 dB(A) - 63.4-64.8 และ 61.8-62.1 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 62.4-63.9 และ 61.7-64.5 dB(A) - 90.0-96.2 และ 85.8-105.4 dB(A) - 60.8-61.7 และ 60.1-62.1 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 57.5-57.9 และ 57.2-64.3 dB(A) - 90.9-96.4 และ 91.7-103 dB(A) - 45.9-46.9 และ 45.6-47.9 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 49.9-51.0 และ 52.5-61.7 dB(A) - 79.4-84.6 และ 81.3-107 dB(A) - 41.0-43.6 และ 44.7-47.1 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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	• -13.1 / 17.2 และ -12.8 / 17.4 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ริมรั้วทิศตะวันออก	- ระดับเสียงรบกวน	ครอบคลุม วันหยุดและวัน ทำการ	• -15.2 / 4.5 และ -12.3 / 9.3 dB(A)	ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ริมรั้วทิศใต้	- ระดับเสียงรบกวน		• -12.9 / 13.8 และ -15.5 / 10.8 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศตะวันตก	- ระดับเสียงรบกวน		• -13.3 / 14.0 และ -14.5 / 12.4 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1)	- ระดับเสียงรบกวน		• -12.5 / 25.3 และ -12.6 / 26.2 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2)	- ระดับเสียงรบกวน		• -12.1 / 17.2 และ -11.1 / 27.8 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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	- 76.4 และ 76.1 dB(A) - 76.6 และ 76.3 dB(A) - 81.6 และ 81.4 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	- อัตราการไหล - BOD - SS - Oil & Grease	ทุกเดือน	- 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 55.5-109 มิลลิกรัมต่อลิตร - 19-42 มิลลิกรัมต่อลิตร - 4-8 มิลลิกรัมต่อลิตร	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	- อัตราการไหล - pH - TDS - Temperature - Oil & Grease - Free chlorine - Cr ⁺⁶ - Cr ⁺³ - Fe - Mn		- 4-8 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 7.7-8.2 - 816-1,590 มิลลิกรัมต่อลิตร - 26.6-36.6 องศาเซลเซียส - <1-2 มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.05 มิลลิกรัมต่อลิตร - ND(<0.003) มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.06-0.18 มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.02-0.07 มิลลิกรัมต่อลิตร	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
4. สังคม-เศรษฐกิจ 4.1 สํารวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง <u>อบต.ตาสีหิ</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 สํารวจ ส ภ า พ เศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2567 และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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. 2567 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. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	- อุณหภูมิเวทบัลโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT)	ทุก 6 เดือน	- 33.3 องศาเซลเซียส - 31.0 องศาเซลเซียส - 31.5 องศาเซลเซียส - 31.3 องศาเซลเซียส	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
5.2 แสงสว่าง	- พื้นที่ส่วนการผลิต - อาคารซ่อมบำรุง	- ระดับความเข้มของแสง	ทุก 6 เดือน	- 94-2,106 ลักซ์	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.3 การตรวจสอบสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานทุกคน (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำ เพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง) - พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง)	- - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจ X-ray ปอด - ความเข้มข้นของเลือด - ตรวจการได้ยิน	ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และ หลังจากนั้น ตรวจปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่เข้างานใหม่ และมีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปี ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- การรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.5 ภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสุขภาพประจำปี	- ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย - การตรวจสุขภาพประจำปี	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการบันทึกภาวะการเจ็บป่วยของพนักงานไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
5.6 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะการเกิด - ความสูญเสีย - การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ - พนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-27 และภาคผนวก ค-4	-
		- การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 มีแผนดำเนินการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
		- การซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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. 2567 พบว่ามี ปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด 6,866 คัน โดยแบ่งเป็น รถยนต์นั่งส่วนบุคคล 4,094 คัน รถจักรยานยนต์ 1,388 คัน รถตู้ 1,048 คัน รถบรรทุก (4 ล้อ) 218 คัน รถบรรทุก (6 ล้อ) 52 คัน รถบรรทุก (10 ล้อ) 64 คัน และอื่นๆ(เครน) 2 คัน	-
6.2 สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคม ขนส่ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของ โครงการ พร้อมทั้งบันทึก สาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และ แนวทางการแก้ไขปัญหาทุก ครั้ง	เดือนละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งภายใน โรงไฟฟ้าแต่อย่างใด	-