



(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ

ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

เลขที่ 60/19 หมู่ 3

เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140



จัดทำโดย

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย จำกัด)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)

ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

จัดทำโดย



บริษัท เอแอลเอส แล็บอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด**

วันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา
ด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ตั้งอยู่ที่ เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยาม
อีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอบางพลี จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ฉบับ
ประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

ผู้จัดการอาวุโส

ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม

ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม

ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)**

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)
2. สถานที่ตั้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอบลุกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอบลุกแดง จังหวัดระยอง 21140
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ

ครั้งที่ 1	วันที่ 21 สิงหาคม 2541	ตามหนังสือ ที่ วว 0408/11483
ครั้งที่ 2	วันที่ 15 กรกฎาคม 2547	ตามหนังสือ ที่ ทส 1009/7293
ครั้งที่ 3	วันที่ 24 มีนาคม 2548	ตามหนังสือ ที่ ทส 1009/3231
ครั้งที่ 4	วันที่ 19 ตุลาคม 2553	ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/7437
ครั้งที่ 5	วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554	ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/1687
ครั้งที่ 6	วันที่ 3 พฤษภาคม 2554	ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/4068
ครั้งที่ 7	วันที่ 8 มกราคม 2557	ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/257
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
ภาคผนวก	ค
สารบัญตาราง	ฉ
สารบัญรูป	ญ
สารบัญภาพ	ฎ

บทที่ 1 บทนำ

1.1	ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2	วัตถุประสงค์	1-4
1.3	ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-4
1.4	รายละเอียดโครงการ	1-5
1.4.1	สถานที่ตั้ง ขนาด และผังพื้นที่โครงการ	1-5
1.4.2	กระบวนการผลิต	1-8
1.4.3	แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรของโครงการ	1-11
1.4.4	การใช้เชื้อเพลิง	1-12
1.4.5	การใช้สารเคมี	1-12
1.4.6	ระบบสายส่งไฟฟ้า	1-15
1.4.7	ระบบน้ำใช้	1-15
1.4.8	ระบบระบายน้ำ	1-19
1.4.9	มลพิษและการควบคุม	1-20
1.4.10	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-27
1.4.11	แผนการรับเรื่องร้องเรียน	1-27
1.4.12	คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-27
1.4.13	การประชาสัมพันธ์และมวลชนสัมพันธ์	1-27
1.4.14	พื้นที่สีเขียว	1-28

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-8
3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-11
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-13
3.4.1 คุณภาพอากาศ	3-13
3.4.2 ระดับเสียง	3-57
3.4.3 คุณภาพน้ำ	3-91
3.4.4 สังคม-เศรษฐกิจ	3-105
3.4.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-106
3.4.6 การคมนาคม	3-125
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก	สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ที่ ทส 1009.7/257 ลง วันที่ 8 มกราคม 2557
ภาคผนวก ข	เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-1	สำเนาจดหมายนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับล่าสุด
ภาคผนวก ข-2	แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)
ภาคผนวก ข-3	ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร: การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน
ภาคผนวก ข-4	เอกสารแสดงการติดตั้ง Control valve
ภาคผนวก ข-5	แบบรายงานแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงานหรือแจ้งหยุดหน่วยผลิต (แบบ กวภ.01)
ภาคผนวก ข-6	สำเนาหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
ภาคผนวก ข-7	แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)
ภาคผนวก ข-8	GPSC Water Demand-Supply Management Meeting
ภาคผนวก ข-9	ปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้า ระหว่างกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
ภาคผนวก ข-10	การตรวจสอบสภาพท่อน้ำ
ภาคผนวก ข-11	สัญญาการขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก ข-12	เอกสารอนุญาตขับรถชนิดที่ 4 ของผู้ขับรถขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก ข-13	แผนผังการติดตั้งถังแยกน้ำ-น้ำมันภายในโรงไฟฟ้า
ภาคผนวก ข-14	การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ - หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฯ การขออนุญาตให้นำส่งปฏิภาณโศกโศกที่ไม่ใช่แล้วออกนอก บริเวณโรงงานจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (สก.2) - ปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรมและขยะทั่วไป ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 - ตัวอย่างใบกำกับกาขนส่งของเสีย
ภาคผนวก ข-15	เอกสารการติดตามการขนส่งของเสียอันตราย (GPS)
ภาคผนวก ข-16	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-17	เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข	(ต่อ) เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-18	เอกสารการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน
ภาคผนวก ข-19	สัดส่วนพนักงานท้องถิ่น
ภาคผนวก ข-20	แผนปฏิบัติการด้านการสื่อสารและเรื่องร้องเรียน <ul style="list-style-type: none">- ระเบียบการสื่อสารด้านคุณภาพความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม- การตรวจสอบข้อร้องเรียนของโครงการต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
ภาคผนวก ข-21	นโยบายการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบกิจการกลุ่มบริษัทโกลว์
ภาคผนวก ข-22	การจัดสรรงบประมาณการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว ประจำปี พ.ศ. 2567
ภาคผนวก ข-23	นโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC
ภาคผนวก ข-24	เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก ข-25	หนังสือรับรองระบบบริหารอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001:2018)
ภาคผนวก ข-26	การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-27	เอกสารการขอใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่ง ผู้ป่วยใหม่ผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-28	ระบบใบอนุญาตการทำงาน (Work permit)
ภาคผนวก ข-29	คู่มือระบบบริหารคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทางธุรกิจ
ภาคผนวก ข-30	การอบรมและการควบคุมการทำงานของผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข-31	เอกสารการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน <ul style="list-style-type: none">- ผลการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567- การจัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานตั้งแต่เริ่มทำงาน-ปัจจุบัน
ภาคผนวก ข-32	เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet; SDS)
ภาคผนวก ข-33	การอบรมเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมีแก่พนักงานทั่วไป
ภาคผนวก ข-34	เอกสารแสดงอุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ <ul style="list-style-type: none">- แผนผังแสดงตำแหน่งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในโครงการ- ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ
ภาคผนวก ข-35	เอกสารการปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none">- Procedure: Emergency Preparedness and Response- การฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี พ.ศ. 2567

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข	(ต่อ) เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-36	แผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกันเกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
ภาคผนวก ข-37	การประเมินความเสี่ยงอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมาย
ภาคผนวก ข-38	แผนการซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR)
ภาคผนวก ข-39	การตรวจสอบความปลอดภัยภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า (safety walk)
ภาคผนวก ข-40	การตรวจสอบสภาพรถขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก ข-41	สถิติด้านสุขภาพความเจ็บป่วยของชุมชนจากหน่วยงานสาธารณสุข
ภาคผนวก ข-42	การฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น
ภาคผนวก ค	เอกสารประกอบมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-1	ใบรับรองผลการวิเคราะห์
ภาคผนวก ค-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)
ภาคผนวก ค-3	ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS ประจำปี พ.ศ. 2567
ภาคผนวก ค-4	ผลการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชน ในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ
ภาคผนวก ค-5	สถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวก ค-6	ตัวอย่างบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ
ภาคผนวก ง	ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก จ	สำเนาหนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1-1	สรุปการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ/ หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
1.4-1	องค์ประกอบและคุณสมบัติก๊าซธรรมชาติ
1.4-2	รายละเอียดการใช้สารเคมี โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
1.4-3	ปริมาณการใช้น้ำแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
1.4-4	ข้อมูลปล่อยระบายและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
1.4-5	ปริมาณน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากแต่ละแหล่งกำเนิดและการจัดการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
1.4-6	เกณฑ์การรับน้ำทิ้งจากโรงงานต่างๆ เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค
1.4-7	ประเภท ปริมาณและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
2.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.1-1	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567
3.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
3.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-25
3.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-27
3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-33
3.4-5 ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ประจำปี พ.ศ. 2567	3-34
3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 400 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-39
3.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 500 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-40
3.4-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-41
3.4-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-42
3.4-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 3 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-43
3.4-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 4 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-44

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4-12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 5 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-45
3.4-13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 6 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-46
3.4-14 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-48
3.4-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-63
3.4-16 สรุปผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-75
3.4-17 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-77
3.4-18 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-86
3.4-19 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-89
3.4-20 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-95
3.4-21 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-96

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4-22	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 3-97
3.4-23	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 3-99
3.4-24	สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-109
3.4-25	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 3-110
3.4-26	สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-113
3.4-27	สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-124
4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 4-2

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
1.4-1	แผนผังแสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ
1.4-2	แผนผังแสดงพื้นที่การใช้ประโยชน์ของโครงการ
1.4-3	แผนผังการทำงานของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
3.4-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.4-2	แสดงผังลมบริเวณ หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) ระหว่างวันที่ 23-30 สิงหาคม พ.ศ. 2567
3.4-3	กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.4-4	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
3.4-5	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.4-6	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
3.4-7	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.4-8	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
3.4-9	กราฟสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.4-10	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
3.4-11	กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.4-12	กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.4-13	กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
2.2-1 ระบบหล่อเย็น	2-56
2.2-2 ปล่อง HRSG 400	2-56
2.2-3 ปล่อง HRSG 500	2-56
2.2-4 ปล่อง GEG 1-4	2-56
2.2-5 ปล่อง GEG 5-6	2-56
2.2-6 หน้าจอบควบคุม NOx โดยใช้ steam injection system	2-57
2.2-7 selective catalytic reduction; SCR	2-57
2.2-8 Portable gas detector	2-57
2.2-9 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ	2-57
2.2-10 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ)	2-57
2.2-11 ปลั๊กอุดหู	2-58
2.2-12 ที่ครอบหู	2-58
2.2-13 อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure)	2-58
2.2-14 ห้องควบคุม (Control room)	2-58
2.2-15 ไม้ยืนต้นรอบพื้นที่โครงการ	2-58
2.2-16 ตัวเก็บเสียง (Silencer)	2-59
2.2-17 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit)	2-59
2.2-18 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)	2-59
2.2-19 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	2-59
2.2-20 เครื่องแสดงผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้า แบบอัตโนมัติ	2-59
2.2-21 หน้าจอแผงควบคุม Control Valve	2-59
2.2-22 ประตุน้ำจืดระบายน้ำทิ้ง	2-60
2.2-23 รางระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า	2-60
2.2-24 รางระบายน้ำฝนรอบโรงไฟฟ้า	2-60
2.2-25 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)	2-60
2.2-26 ตู้ควบคุมปั๊มน้ำทิ้งกลับมาใช้รดน้ำต้นไม้	2-60

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า	
2.2-27	ป้ายจำกัดความเร็ว	2-60
2.2-28	แนว Barrier กันเพื่อป้องกันรถหลุดออกนอกเส้นทาง	2-61
2.2-29	ป้ายรณรงค์ให้คาดเข็มขัดนิรภัย	2-61
2.2-30	พนักงานรักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า	2-61
2.2-31	แผงกั้นยานพาหนะเข้า-ออก บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า	2-61
2.2-32	ป้ายจำกัดความเร็วภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ	2-61
2.2-33	รถรับ-ส่งพนักงาน	2-61
2.2-34	ป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่ตัวรถ	2-62
2.2-35	ถังรองรับขยะทั่วไป	2-62
2.2-36	อาคารเก็บรวบรวมขยะ	2-62
2.2-37	ห้องเก็บขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้	2-62
2.2-38	รถขนส่งสารเคมีใหม่ของเสียอันตรายที่มีการติดชื่อ และเบอร์โทรศัพท์	2-62
2.2-39	การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-62
2.2-40	พื้นที่สีเขียว	2-63
2.2-41	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-64
2.2-42	ระบบตรวจวัดและเตือนภัยอัตโนมัติ	2-65
2.2-43	ป้ายเตือนอันตรายจากสารเคมี	2-66
2.2-44	ป้ายเตือนอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง	2-66
2.2-45	ป้ายเตือนพื้นที่อับอากาศ	2-66
2.2-46	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-66
2.2-47	ป้ายเตือนห้ามสูบบุหรี่	2-67
2.2-48	ห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์	2-67
2.2-49	SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	2-67
2.2-50	อ่างล้างตาฉุกเฉินและ ฝักบัวฉุกเฉิน	2-68
2.2-51	อาคารจัดเก็บสารเคมี	2-68
2.2-52	คันคอนกรีตล้อมรอบที่เก็บสารเคมี	2-68
2.2-53	อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ	2-69

สารบัญญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
2.2-54	สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS)
2.2-55	ระบบตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลาง
2.2-56	ปุ่ม Emergency shutdown
3.4-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.4-2	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
3.4-3	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
3.4-4	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
3.4-5	แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
3.4-6	แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน
3.4-7	แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงานแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 29.2 ไร่ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง ลักษณะโครงการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Produce; SPP) และเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตทั้งหมด 164 เมกกะวัตต์ ซึ่งจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นหลัก และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียง เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ มาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2543 เนื่องจากลักษณะของโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กฎหมายกำหนด ดังนั้นโครงการจึงดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อนำเสนอ และขอความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในการขออนุญาตประกอบกิจการปรับปรุง และขยายกำลังการผลิต และเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเป็นลำดับมา สามารถสรุปการดำเนินงานที่ผ่านมาของ โครงการฯ ดังแสดงในตารางที่ 1.1-1

โดยกำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอรายงานต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน

เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พร้อมทั้งเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ผ่านมา เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

ตารางที่ 1.1-1 สรุปการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ความเป็นมา	รายละเอียดการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เลขที่หนังสือเห็นชอบ จาก สผ.
1. จัดตั้งโรงไฟฟ้าอิสระเมื่อปี พ.ศ. 2541	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของ บริษัท ตะวัน เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 110.84 เมกะวัตต์)	วว 0408/11483 ลงวันที่ 21 สิงหาคม 2541
2. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1 ในปี พ.ศ. 2547	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของ บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยติดตั้งหัวพ่นน้ำ (nozzle) หรือ fogging system ส่งผลให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นเป็น 117 เมกะวัตต์ และขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 34.5 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตสูงสุดเป็น 151.5 เมกะวัตต์	ทส 1009/7293 ลงวันที่ 15 กรกฎาคม 2547
3. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 ในปี พ.ศ. 2548	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยปรับปรุงเปลี่ยนแปลงวัสดุของเครื่องกังหันก๊าซบางส่วน ทำให้ผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 4 เมกะวัตต์ ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตสูงสุดเป็น 155.5 เมกะวัตต์	ทส 1009/3231 ลงวันที่ 24 มีนาคม 2548
4. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 3 ในปี พ.ศ. 2553	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยขอเปลี่ยนแปลงขนาดปล่อง HRSG ให้มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 3.42 เมตร สูง 45 เมตร และปล่อง GEG ให้มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 0.951 เมตร สูง 14.71 เมตร	ทส 1009.7/7437 ลงวันที่ 19 ตุลาคม 2553
5. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 4 ในปี พ.ศ. 2554	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของกำแพงรอบถังเก็บน้ำมันดีเซลซึ่งมีขนาดมากกว่าเดิม	ทส 1009.7/1687 ลงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ) สรุปการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ความเป็นมา	รายละเอียดการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เลขที่หนังสือเห็นชอบ จาก สผ.
6. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 5 ในปี พ.ศ. 2554	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของบริษัทไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยแจ้งขอแก้ไขรายละเอียดโครงการ และมาตรการ เกี่ยวกับการจัดการน้ำทิ้ง โดยน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) จะถูกระบายไปรวมกับน้ำทิ้งจากถังปรับสภาพ ให้เป็นกลางที่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ และระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ	ทส 1009.7/4068 ลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2554
7. เปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท ในปี พ.ศ. 2555	แจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อจาก บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ทส 1009.7/2957 ลงวันที่ 28 มีนาคม 2555
8. ขยายกำลังการผลิต ในปี พ.ศ. 2557	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนขยาย ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด รายละเอียดดังนี้ 1) ขยายกำลังการผลิตเพิ่ม โดยติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEGs) (ชุดที่ 5-6) ซึ่งมีขนาดและกำลังผลิต ชุดละ 10.0 เมกะวัตต์ทำให้มีกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จาก 155.5 เป็น 164 เมกะวัตต์ โดยเริ่มเปิดดำเนินการ เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ ชุดที่ 5-6 เมื่อเดือน เมษายน พ.ศ. 2558 2) โรงไฟฟ้าจะปรับปรุงระบบสาธารณูปโภคบางส่วน ได้แก่ การปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยการออกแบบ ให้มีระบบอาร์โอเพิ่มขึ้นเพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนเข้าระบบเดิมที่เป็นถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟู และทำความสะอาด สารเรซินลดลง ส่งผลให้ปริมาณน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุลดลง และผลิตน้ำใส/น้ำปราศจากแร่ธาตุ เพิ่มเติม เพื่อให้บริการกับโรงงานใกล้เคียง พร้อมทั้งมีการก่อสร้างถังสำรองน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่ม 1 ถัง	ทส 1009.7/257 ลงวันที่ 8 มกราคม 2557

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการนั้น จะประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบและจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

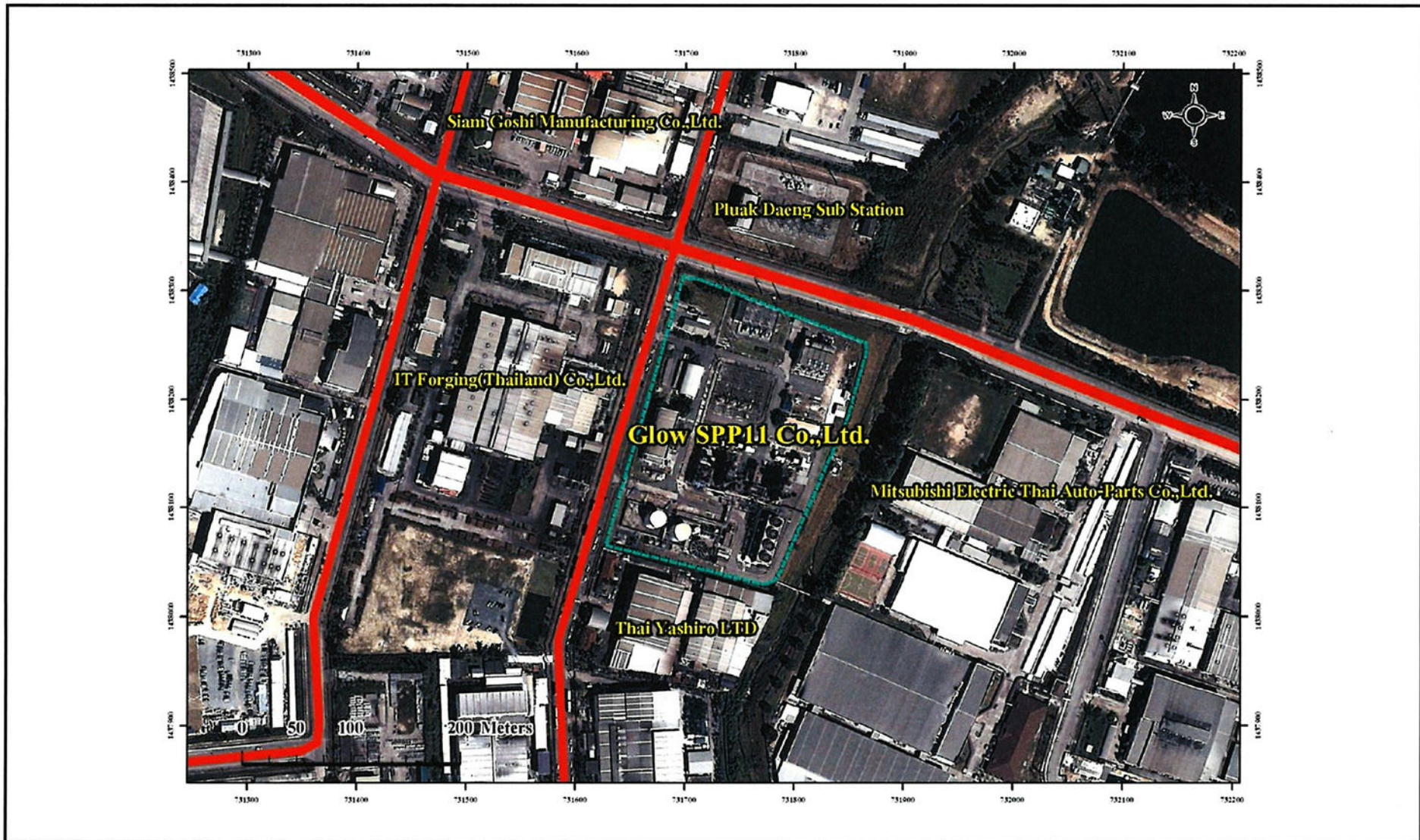
สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการ ในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 สถานที่ตั้ง ขนาด และผังพื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.2 ไร่ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง โดยมีระยะทางห่างจากกรุงเทพฯ 146 กิโลเมตร ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าส่วนขยาย ดำเนินการ บนพื้นที่ว่างของโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยทำให้สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่โรงไฟฟ้าเปลี่ยนไป กล่าวคือ ทำให้พื้นที่ว่างและสัดส่วนพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย รายละเอียดตำแหน่งที่ตั้งและการใช้ประโยชน์พื้นที่รอบโรงไฟฟ้าแสดงดังรูปที่ 1.4-1 และรูปที่ 1.4-2 สำหรับอาณาเขตติดต่อพื้นที่โครงการมีรายละเอียดดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	ถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค ถัดไปเป็นพื้นที่ของสถานีไฟฟ้าลวกแดง ที่ตั้งอยู่ ในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ
ทิศใต้	ติดกับ	บริษัท ไทยยาชิโร จำกัด (Thai-Yashiro Co., Ltd.)
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่ลำรางที่รวบรวมน้ำฝนเข้าอ่างเก็บน้ำที่นำไปใช้ประโยชน์ของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ของบริษัท มิตรบุษิ อิเล็กทริก ออโต้พาร์ท จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดกับ	ถนนสายรองของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ของบริษัท ไอที พอร์จิง จำกัด



รูปที่ 1.4-1 แผนผังแสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ

1.4.2 กระบวนการผลิต

1.4.2.1 กำลังการผลิตและแนวทางการดำเนินการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีลักษณะโครงการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer : SPP) หรือเรียกว่า "เอสพีพี" และเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นหลัก และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ใน เขตประกอบการฯ

โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 164 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย

- 1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ 1 ชุด ที่กำลังการผลิต 121 เมกะวัตต์
- 2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4 ชุด (GEG 1-4) ที่กำลังการผลิตรวม 23 เมกะวัตต์ (แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 5.75 เมกะวัตต์)
- 3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ ชุดที่ 5-6 ที่ติดตั้งเพิ่มเติม และเริ่มเปิดดำเนินการในปี พ.ศ. 2558 มีกำลังการผลิตชุดละ 10 เมกะวัตต์ รวม 20 เมกะวัตต์

1.4.2.2 อุปกรณ์หลักและกระบวนการผลิต

อุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าและหลักการทำงาน มีดังนี้

- 1) **เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำของโรงไฟฟ้า** ประกอบด้วยอุปกรณ์หลัก ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator; GTG) จำนวน 2 หน่วย เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) จำนวน 2 หน่วย เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) จำนวน 1 หน่วย เครื่องควบแน่น (Condenser) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) และเครื่องผลิตน้ำเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) ทั้งนี้อุปกรณ์แต่ละหน่วยข้างต้นมีหลักการทำงาน ดังนี้

(1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator; GTG) ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยการทำงานเริ่มจากการดึงอากาศจากบรรยากาศและผ่านการฉีดน้ำปราศจากแร่ธาตุเข้าไปผสมด้วย ซึ่งเรียกว่า Fogging ก่อนนำอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศเพื่อเพิ่มความดันก่อนป้อนเข้าห้องเผาไหม้ซึ่งจะไปผสมกับก๊าซธรรมชาติ เมื่อเกิดการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้จะเกิดเป็นพลังงานความร้อนซึ่งจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันก๊าซที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ ทั้งนี้โครงการเลือกใช้เทคโนโลยี Steam Injection คือการดึงน้ำบางส่วนที่ผ่านการใช้งานที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำมาฉีดเข้าห้องเผาไหม้ของ GTG ทำให้สามารถควบคุมอุณหภูมิภายในห้องเผาไหม้ในแต่ละโซนให้มีความสม่ำเสมอ จึงสามารถควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าแบบปกติหรือกรณีที่ไม่ได้ควบคุม สำหรับก๊าซร้อนที่ระบายออกจาก GTG มีอุณหภูมิประมาณ

540 องศาเซลเซียส จะนำไปใช้ประโยชน์ต่อไปโดยใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำที่เรียกว่าเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG)

(2) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) หลักการทำงานคือการนำก๊าซร้อนที่เหลือจากเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซมาใช้ประโยชน์เพื่อใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนในการผลิตไอน้ำ การทำงานเริ่มจาก การนำก๊าซร้อน (Exhaust gas) ที่เหลือจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซซึ่งยังคงมีอุณหภูมิประมาณ 540 องศาเซลเซียส เข้าอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนที่มีหน้าที่เป็นตัวกลางเพื่อถ่ายเทความร้อนจากก๊าซร้อน ไปยังน้ำปราศจากแร่ธาตุโดยการควบคุมความดันที่เหมาะสม ส่งผลทำให้มีอุณหภูมิสูงจนกลายเป็นไอน้ำ ที่มีความดันสูง (High Pressure Steam) ที่มีความดัน 85 บาร์ อุณหภูมิ 520 องศาเซลเซียส และสามารถผลิตไอน้ำแรงดันต่ำได้อีกส่วนหนึ่งที่มีความดันประมาณ 6.5 บาร์ มีอุณหภูมิประมาณ 250 องศาเซลเซียส โดยไอน้ำที่ผลิตได้โดยส่วนใหญ่จะถูกส่งไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำต่อไป

(3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก คือ เครื่องกังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า การทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG เข้า STG โดยที่พลังงานจากไอน้ำจะไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกล โดยการนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ สำหรับไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำแล้วส่วนหนึ่งจะถูกนำไปใช้ที่ระบบ Steam Injection ที่ GTGs เพื่อควบคุมและลดการเกิดมลพิษทางอากาศสำหรับไอน้ำส่วนที่เหลือจะถูกส่งเข้าเครื่องควบแน่น (Condenser) ก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ผลิตไอน้ำซ้ำต่อไป

(4) เครื่องควบแน่น (Condenser) มีหน้าที่ทำให้ไอน้ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าจาก STG ให้เกิดการกลั่นตัวโดยดึงความร้อนแฝงของการกลายเป็นไอออก การทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าจาก STG เข้าเครื่องควบแน่น โดยที่เครื่องควบแน่นทำหน้าที่เสมือนเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน โดยนำน้ำหล่อเย็นมาลดพลังงานความร้อนของไอน้ำ จึงทำให้ไอน้ำเกิดการกลั่นตัวกลายเป็นน้ำควบแน่น ซึ่งถูกนำกลับไปหมุนเวียนใช้ผลิตไอน้ำอีกครั้ง

(5) หอหล่อเย็นและเครื่องสูบน้ำหมุนเวียน มีหน้าที่สูบน้ำหล่อเย็นเพื่อนำไปหล่อเย็นที่เครื่องควบแน่นและระบบหล่อเย็นของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ กล่าวคือน้ำที่ผ่านการใช้หล่อเย็น แล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น จึงถูกนำเข้าหอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิให้ตกลงตามปกติเพื่อทำให้สามารถหมุนเวียน น้ำข้างต้นกลับไปใช้หล่อเย็นอีกครั้ง การทำงานเริ่มจากการนำ1เออน้ำหล่อเย็นที่ผ่านการใช้งานและมีอุณหภูมิ สูงขึ้นผ่านหัวการกระจายน้ำที่ด้านบนของหอหล่อเย็นเพื่อทำให้เป็นละอองน้ำ ขณะเดียวกันพัดลมของหอหล่อเย็นจะทำให้มีการหมุนเวียนอากาศให้ไหลสวนทางกับละอองน้ำที่ตกลงมาจากด้านบนของหอหล่อเย็น ทำให้มีการถ่ายเทความร้อนระหว่างน้ำกับอากาศส่งผลให้น้ำบางส่วนระเหยไปกับอากาศและมีผลทำให้น้ำที่เหลือมีอุณหภูมิลดลง สำหรับ

น้ำที่มีอุณหภูมิลดลงจะถูกเก็บพักไว้ที่บ่อพักที่อยู่ใต้หอหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และจะมีเครื่องสูบเพื่อสูบหมุนเวียนจากบ่อพักข้างต้นเพื่อนำไปใช้หล่อเย็นที่เครื่องจักรต่อไป

(6) เครื่องผลิตน้ำเย็น โรงไฟฟ้าปัจจุบันมีการติดตั้งเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้พลังความร้อนจากไอน้ำบางส่วนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าจาก STG มาเป็นแหล่งพลังงานเพื่อผลิตน้ำเย็น ซึ่ง มักเรียกระบบแบบนี้ว่าแบบดูดกลืน (Absorption Chiller) โดยอาศัยพลังความร้อนในการขับให้ระบบ ทำงานแทนการใช้พลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ประกอบด้วยอุปกรณ์ต่างๆ 4 ส่วน ได้แก่ เครื่องทำระเหย (Evaporator) เครื่องดูดซึมความร้อน (Absorber) อุปกรณ์ให้ความร้อน (Generator) และเครื่องควบแน่น (Condenser) โดยมีหลักการทำงานของระบบผลิตน้ำเย็นแบบดูดซึมความร้อน ดังนี้

- กระบวนการระเหย (Evaporation) เริ่มด้วยสารทำความเย็นภายใน Evaporator ที่ความดันสมบูรณ์ประมาณ 6 mmHg มีจุดเดือด 3.7 องศาเซลเซียส จะทำหน้าที่ดูดความร้อนจากระบบหมุนเวียนน้ำเย็นที่ไหลกลับ (Chilled Water Return) ซึ่งมีอุณหภูมิประมาณ 12-14 องศาเซลเซียส เพื่อเปลี่ยนสภาพของสารทำความเย็นจากสถานะของเหลวให้กลายเป็นไอ น้ำเย็นที่ผ่านเข้ามาและถ่ายเทความร้อนให้กับสารทำความเย็นมีอุณหภูมิลดลงเหลือประมาณ 5-7 องศาเซลเซียส จะถูกนำกลับไปเพื่อทำหน้าที่รับความร้อนหรือหล่อเย็นจากระบบต่างๆ ต่อไป ในขณะที่สารทำความเย็นที่กลายเป็นไอ จะถูกส่งเข้าเครื่องดูดซึมความร้อนหรือ Absorber ต่อไป

- กระบวนการดูดซึม (Absorption) สารดูดซึมเข้มข้น (LiBr) จะถูกฉีดเข้าไปในเครื่องดูดซึมความร้อน เพื่อทำหน้าที่ดูดซับไอของสารทำความเย็นเพื่อรักษาสภาพความดันภายใน Evaporator ทำให้กระบวนการระเหยเกิดขึ้นได้อย่างต่อเนื่อง กระบวนการข้างต้นจะทำให้สารดูดซึมเข้มข้นเปลี่ยนสภาพเป็นสารดูดซึมเจือจางและถูกส่งไปกระบวนการต่อไป

- กระบวนการผลิตสารทำความเย็น (Generation) สารดูดซึมเจือจางที่ได้จาก เครื่องดูดซึมความร้อนจะถูกส่งเข้าอุปกรณ์ให้ความร้อน หรือ Generator ซึ่งจะมีการให้ความร้อนจากไอน้ำที่ได้จากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ทำให้สารดูดซึมแยกตัวจากสารทำความเย็น และเปลี่ยนสภาพจากสารดูดซึมเจือจางเป็นสารดูดซึมเข้มข้นอีกครั้ง ก่อนที่จะถูกส่งไปทำหน้าที่ดูดซับไอสารทำความเย็นในกระบวนการดูดซึมต่อไป

- กระบวนการควบแน่น (Condensation) ไอสารทำความเย็นที่ถูกแยกออกจากสารดูดซึมจะถูกทำให้เย็นโดยน้ำหล่อเย็น ทำให้เกิดการควบแน่นจนเปลี่ยนสถานะเป็นของเหลวแล้วถูกปั๊มกลับไปยัง Evaporator ต่อไป ซึ่งเป็นการทำงานโดยหมุนเวียนเป็นระบบปิด

2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engine Generator: GEG) ชุดที่ 1-4 แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 5.75 เมกะวัตต์ สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซแต่ละชุดจะประกอบด้วย อุปกรณ์หลักๆ ได้แก่ เครื่องยนต์ (Engine) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) และระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower) โดยที่เครื่องยนต์จะเป็นชนิดสันดาปภายใน (Internal Combustion Engine) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

ภายในเครื่องยนต์จะประกอบด้วยลูกสูบและเพลาค้อเหวี่ยง ซึ่งจะเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เมื่อมีการป้อนอากาศและก๊าซธรรมชาติกับอากาศข้างต้น จะทำให้เกิดพลังงานกลโดยไปผลักดันให้ลูกสูบและเพลาค้อเหวี่ยงที่ ซึ่งเพลาดังกล่าวจะมีการเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์นอกจากนี้ เครื่องยนต์ก๊าซทั้ง 4 ชุด เป็นแบบที่ไม่มีการใช้หัวเทียน ดังนั้น ช่วงเริ่มต้นระบบจะมีการใช้น้ำมันดีเซลเข้าไปในห้องเผาไหม้เพื่อช่วยในการจุดระเบิดของเครื่องยนต์

สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซอีก 2 ชุด (GEG 5-6) แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ สำหรับองค์ประกอบและหลักการทำงานของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG 5-6 มีรายละเอียดที่แตกต่างไปจาก GEG 1-4 ใน 2 ประเด็น ได้แก่

(1) เครื่องยนต์ก๊าซมีลักษณะเป็นแบบที่มีหัวเทียน ดังนั้น ช่วงเริ่มต้นระบบจึงไม่ จำเป็นต้องใช้น้ำมันดีเซลช่วยในการจุดระเบิด

(2) ระบบหล่อเย็นที่ช่วยในการระบายความร้อนที่เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน (ระบายความร้อนออกจาก Lubrication oil และ jacket cooling water) จะใช้อากาศแทนการใช้ระบบหล่อ เย็น ดังนั้น การติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5 และ 6 ไม่ทำให้มีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้น

โดยมีรายละเอียดการออกแบบหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 ดังนี้

- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยเครื่องยนต์ก๊าซแต่ละชุดมีการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,081 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- Heat rate 8,063 kJ/kwh (ประสิทธิภาพ 44.6%)
- Ambient air temperature 35 องศาเซลเซียส
- Relative humidity 75%

1.4.3 แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/ เครื่องจักรของโครงการ

แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรหลักของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ มีแผนซ่อมบำรุงเป็นช่วงๆ ทุก 6,000 ชั่วโมง ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบระบบห้องเผาไหม้ ระบบการส่งกำลัง ความสมบูรณ์ชุดใบพัด ระบบการควบคุมจุด เชื้อเพลิง ระบบการหล่อลื่น และการรั่วไหลของก๊าซร้อน สำหรับช่วงซ่อมประจำปีจะทำการเปลี่ยน อะไหล่ของเครื่องกังหันก๊าซ เช่น ชุดเพลาค้อเหวี่ยง (Bearing) ชุดซีลกันการรั่วซึม เป็นต้น

2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ มีแผนการหยุดซ่อมบำรุงเป็นช่วง ๆ ทุก 3 ปี ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบวัสดุและอุปกรณ์ชุดใบพัดกังหันไอน้ำทั้งชุดที่อยู่กับที่และชุดหมุน ตรวจสอบชุดเพลาค้อเหวี่ยงส่งกำลัง ตรวจสอบชุดซีลกันการรั่วซึม ตรวจสอบระบบการหล่อลื่น พร้อมทั้งเปลี่ยนอะไหล่บางชุดของ เครื่องกังหันไอน้ำ เช่น ชุดเพลาค้อเหวี่ยง (Bearing) ชุดซีลกันการรั่วซึม เป็นต้น

3) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ มีแผนการตรวจสอบ ความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำทุก 3 ปี ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบระบบท่อน้ำทั้งภายในและ ภายนอก ทดสอบสมรรถภาพการทำงานของลิ้นนิรภัย และทำการตรวจสอบแรงอัดด้วยน้ำ ทั้งนี้ต้องจัดให้มีสามัญวิศวกรหรือผู้ที่ได้รับอนุญาตให้ตรวจสอบหม้อไอน้ำตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรมเป็นผู้ตรวจสอบ

4) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ มีแผนซ่อมบำรุงเป็นช่วงๆ ทุก 4,000 ชั่วโมง ซึ่งจะทำให้การเปลี่ยนหัวเทียน ตรวจสอบระบบจุดระเบิด ตรวจสอบระบบปั๊มเชื้อเพลิงและระบบระบายความร้อนเพิ่ม

1.4.4 การใช้เชื้อเพลิง

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก ทั้งนี้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ (HRSG) และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG 1-6 ของโรงไฟฟ้ามีความต้องการใช้เชื้อเพลิงธรรมชาติ 14.26 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ทั้งนี้โรงไฟฟ้ารับก๊าซธรรมชาติมาจากระบบท่อลำเลียงของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดย แนวท่อก๊าซธรรมชาติถูกวางไปตามแนวถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค และเข้าสู่สถานีควบคุมความดันและปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้า เพื่อปรับความดันและปริมาตรให้เหมาะสมก่อนส่งผ่านระบบท่อลำเลียงไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแต่ละชุด ทั้งนี้ระบบท่อลำเลียงท่อก๊าซธรรมชาติของเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 มีการเชื่อมต่อจากท่อหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG1-4 ไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 โดยมีองค์ประกอบและคุณสมบัติของก๊าซ ธรรมชาติที่รับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงในตารางที่

1.4-1

1.4.5 การใช้สารเคมี

รายละเอียดของประเภทและปริมาณสารเคมีที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 1.4-2 ทั้งนี้โรงไฟฟ้ามีการใช้สารเคมีโดยส่วนใหญ่เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำที่ใช้ในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตน้ำใส การฟื้นฟูสภาพเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ การป้องกันการเกิดตะกอนและการ ปรับค่าความเป็นกรด-ด่าง ของระบบน้ำหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ และการป้องกันการเจริญเติบโตของจุลชีพภายในระบบหล่อเย็น สารเคมีดังกล่าวถูกขนส่งโดยรถบรรทุกก่อนจะมีการถ่ายลงถังเก็บกัก บริเวณใกล้กับจุดใช้งาน ดังนี้

- ปริมาณสารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำของระบบหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำไม่มีการเปลี่ยนแปลง เนื่องจากการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์เพิ่มเติม 2 ชุด ของโครงการ โรงไฟฟ้าส่วนขยาย เป็นเทคโนโลยีที่ไม่มีการผลิตไอน้ำและเลือกใช้เทคโนโลยีการหล่อเย็นเครื่องจักร เป็นแบบใช้อากาศแทนการใช้น้ำหล่อเย็น

ตารางที่ 1.4-1 องค์ประกอบและคุณสมบัติก๊าซธรรมชาติ

องค์ประกอบ		สัดส่วนองค์ประกอบ (%mol)
Cabon Dioxide	CO ₂	2.3-9.51
Nitrogen	N ₂	2.22-2.38
Methane	CH ₄	80.82-92.01
Ethane	C ₂ H ₆	2.62-4.98
Prooane	C ₃ H ₈	0.5-1.68
Iso-Butane	iC ₄ H ₁₀	0.09-0.35
n-Butane	nC ₄ H ₁₀	0.07-0.30
Iso-Pentane	iC ₅ H ₁₂	0.02-0.08
n-Pentane	nC ₅ H ₁₂	0.01-0.04
Hexane	C ₆ H ₁₄	0-0.02
Heptane	C ₇ H ₁₆	0
Octane	C ₈ H ₁₈ ⁺	0
Higher Heating Value (HHV SAT), BTU/SCF		959-980
Specific Gravity (SG)		0.6064-0.7076
WOBBE INDEX, BTU/SCF		1,160-1,280

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

ตารางที่ 1.4-2 รายละเอียดการใช้สารเคมี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

วัตถุดิบ/สารเคมี/ผลิตภัณฑ์	การใช้ประโยชน์	ปริมาณ (ตัน/ปี)	วิธีการขนส่ง	ความถี่การขนส่ง (เที่ยว/ปี)	การเก็บกัก
1. สารละลายกรดไฮโดรคลอริก (35%)	ฟื้นฟูสภาพเรซินของในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	34	รถบรรทุก (รถแทงค์)	2	ถัง 15 m ³
2. สารละลายกรดซัลฟูริก (50%)	ปรับค่าความเป็นกรดต่างในระบบหล่อเย็น	54	รถบรรทุก	144	ถัง 1 m ³
3. สารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์ (50%)	ฟื้นฟูสภาพเรซินในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	24	รถบรรทุก (รถแทงค์)	2	ถัง 15 m ³
4. สารละลายโซเดียมไฮโปคลอไรต์	เป็นตัวควบคุมจุลชีพในระบบหล่อเย็น	143	รถบรรทุก	144	ถัง 1 m ³
5. สารละลาย dispersant (Nalco 7384)	เพิ่มประสิทธิภาพการควบคุมจุลชีพในระบบหล่อเย็น	2.3	รถบรรทุก	12	-
6. สารละลายฟอสเฟต (Trisodium phosphate)	ปรับค่าความเป็นกรดต่างที่หน่วยผลิตไอน้ำ	4.2	รถบรรทุก	24	ถัง 1 m ³
7. เอมีน (TriAct1800)	ปรับค่าความเป็นกรดต่างของน้ำเดินเสท	1.2	รถบรรทุก	12	ถัง 1 m ³
8. สารรวมตะกอนพีเอซี (Polyaluminium Chloride)	สารช่วยให้อนุภาคตกตะกอนที่ใช้ในระบบผลิตน้ำใส	78	รถบรรทุก	33	ถัง 5 m ³
9. สารรวมตะกอนพอลิเมอร์	สารช่วยให้อนุภาคตกตะกอนที่ใช้ในระบบผลิตน้ำใส	3.6	รถบรรทุก	33	ถัง 1 m ³
10. สารป้องกันตะกรัน (3D Trasar (R) 3DT 129)	ป้องกันการเกิดตะกรันในระบบหล่อเย็น	5.4	รถบรรทุก	24	ถัง 1 m ³
11. สารป้องกันการกัดกร่อนในระบบหล่อเย็น	ป้องกันการกัดกร่อนในระบบหล่อเย็น	7.7	รถบรรทุก	24	ถัง 0.5 m ³
12. Oxygen Scavenger (Eliminox)	กำจัดออกซิเจนในระบบผลิตไอน้ำ	1.0	รถบรรทุก	12	ถัง 1 m ³
13. Non-Oxidizing Biocide (N-7330)	กำจัดแบคทีเรียในระบบหล่อเย็น	1.4	รถบรรทุก	12	-
14. สารละลายแอมโมเนีย	ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศแบบเอสซีอาร์	302.4	รถบรรทุก	24	ถัง 35 m ³
15. SCR catalyst	ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศแบบเอสซีอาร์	10.0	รถบรรทุก	0.34	-

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

- มีการติดตั้งระบบเอสซีอาร์เพื่อควบคุมมลพิษทางอากาศจากเครื่องผลิตไฟฟ้า ซึ่งระบบดังกล่าวมีความต้องการใช้สารละลายแอมโมเนียและสารเร่งปฏิกิริยาเพิ่มเติม ทั้งนี้เพื่อเปลี่ยนก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน (มลพิษทางอากาศ) ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG 5-6) ให้กลายเป็นก๊าซไนโตรเจนก่อนระบายออกสู่บรรยากาศ
- มีการปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยออกแบบให้มีระบบอาร์โอเพิ่มขึ้น เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำเข้าสู่ระบบที่เป็นแบบถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูและทำความสะอาดเรซินลดลงจากวันละ 1 ครั้ง เป็น 7 วันต่อครั้ง ดังนั้น ทำให้มีความต้องการใช้สารเคมีในการฟื้นฟู และทำความสะอาดสารเรซิน (สารละลายกรดไฮโดรคลอริกและสารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์) ลดลง รวมถึงมีแผนจะผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ เพื่อส่งให้กับโรงไฟฟ้าในเครือบริษัท ซึ่งจะทำให้มีการใช้สารเคมีในการผลิตน้ำใส (สารรวมตะกอนพีเอซีและสารรวมตะกอนพอลิเมอร์) เพิ่มขึ้น

1.4.6 ระบบสายส่งไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าจ่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนหนึ่งเข้าโครงข่ายสายส่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่สถานีไฟฟ้าปลวกแดง ซึ่งตั้งอยู่ด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้า (ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ) โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ ที่เชื่อมต่อจากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้าปลวกแดง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ามีการจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 กิโลโวลต์ ของโรงไฟฟ้าที่เชื่อมจากหม้อแปลงไฟฟ้าไปตามถนนภายในของเขตประกอบการฯ

1.4.7 ระบบน้ำใช้

1.4.7.1 ประเภทและปริมาณน้ำใช้

สำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้า รับน้ำประปามาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค เพื่อนำไปใช้ในกิจกรรมของสำนักงานหรือพนักงาน และน้ำใช้ในส่วนของการผลิตหรือระบบเสริมการผลิตของโรงไฟฟ้ารับน้ำดิบมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรืออีสต์วอเตอร์ เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพด้วยระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมต่อไป สำหรับปริมาณน้ำใช้ในแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้าสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 1.4-3

ตารางที่ 1.4-3 ปริมาณการใช้น้ำแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ประเภทการใช้น้ำ	ปริมาณน้ำใช้ (ลูกบาศก์เมตร/วัน)	
	ไม่จำหน่ายน้ำให้กับโรงงานภายนอก	จำหน่ายน้ำให้กับโรงงานภายนอก
- น้ำรดเชยเข้าระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ	2,806	2,640
- น้ำรดเชยเข้าระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	600	600
- น้ำรดเชยเข้าระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็น	720	720
- น้ำใช้ในระบบ Fogging ของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ	288	288
- น้ำรดเชยเข้าระบบผลิตไอน้ำของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ	480	480
- น้ำล้างเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	7	7
- น้ำใช้ในระบบอาร์โอ (ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ)	314	480
- น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน	1.8	1.8
- น้ำใส่ที่จำหน่ายให้กับโรงงานภายในเขตประกอบการฯ	-	1,320
- น้ำปราศจากแร่ธาตุที่จำหน่ายให้กับโรงงานภายในเขตประกอบการฯ	-	665
ความต้องการใช้น้ำโดยรวม	5,216.8	7,201.8

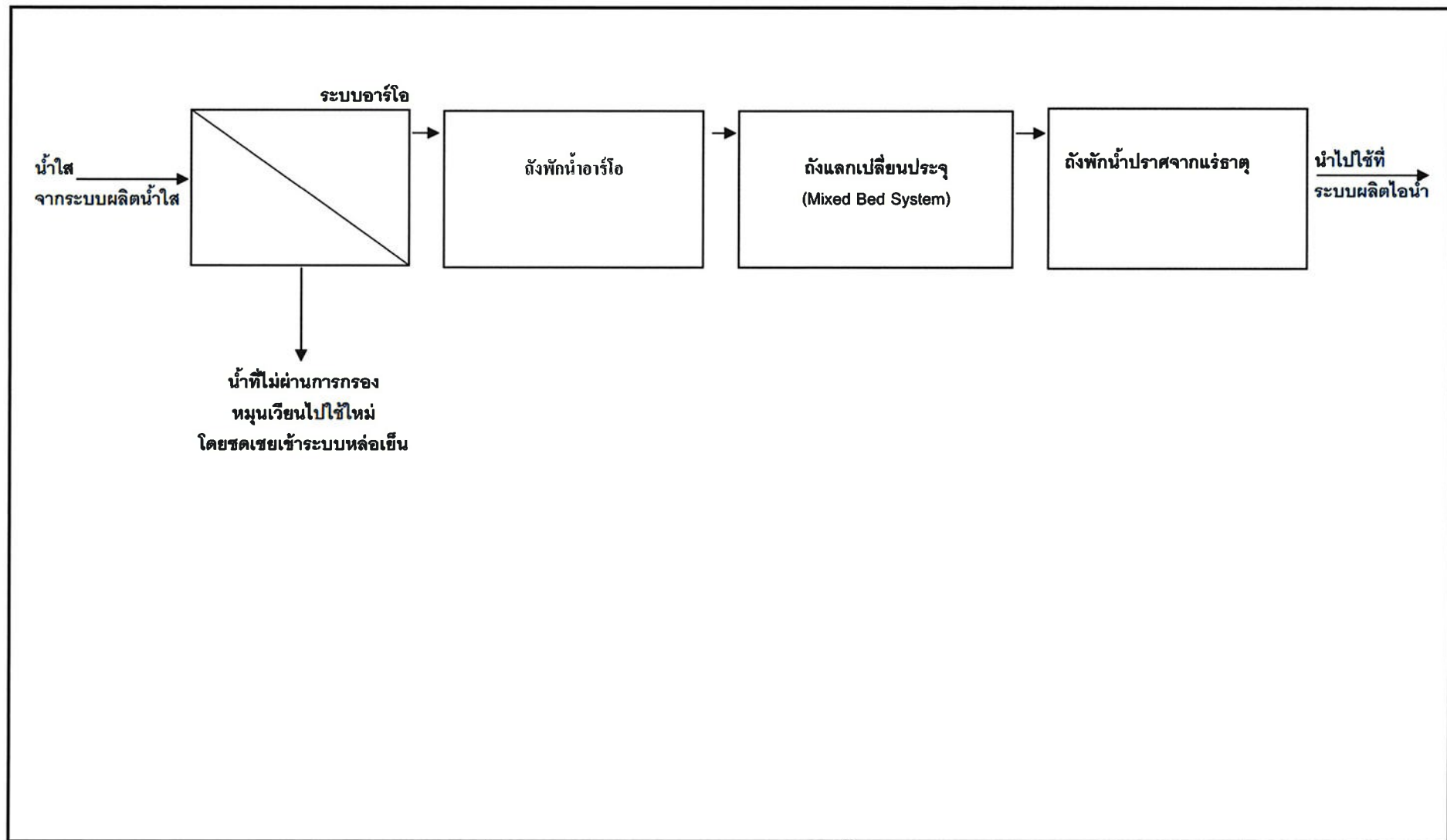
ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

1.4.7.2 ระบบผลิตน้ำใส

โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งและเปิดดำเนินการระบบผลิตน้ำใสแล้ว 1 ชุด เป็นแบบ Solid Contract Clarifier Tank ซึ่งมีความสามารถในการผลิตน้ำใสได้ 7,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (300 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) ทั้งนี้ กล่าวคือ ถึงตกตะกอนของระบบผลิตน้ำใสของโรงไฟฟ้าปัจจุบันจะเป็นแบบถังกลม ซึ่งภายในถังแบ่งเป็น 2 ส่วนหลัก คือ บริเวณตรงกลางถังซึ่งเป็นส่วนที่ทำให้เกิดกระบวนการ Flocculation และบริเวณขอบถังซึ่งเป็นส่วนที่ใช้สำหรับตกตะกอนอนุภาคที่ติดมากับน้ำดิบ หลักการทำงานคือ มีการเติมสารช่วยรวมตะกอนคือ Pac หรือ Polymer เข้าผสมกับน้ำดิบภายในท่อลำเลียงที่ป้อนน้ำดิบเข้าที่บริเวณกลางถัง ซึ่งบริเวณดังกล่าวจะมีใบพัดเพื่อ กวนผสมและมีการหมุนเวียนสลับจากบริเวณส่วนตกตะกอนไปในเขตกวนผสมข้างต้น ทั้งนี้ช่วยทำให้เกิดการ สัมผัสระหว่างอนุภาคหรือตะกอนได้ดีและสามารถรวมตะกอนให้มีขนาดใหญ่ขึ้น หลังจากนั้นตะกอนดังกล่าวจะ กระจายไปยังบริเวณขอบถังซึ่งจะมีการควบคุมอัตราการความเร็วในการเคลื่อนที่อย่างเหมาะสม ทำให้ตะกอนสามารถ จมลงสู่ก้นถัง ในขณะที่น้ำใสผ่านการแยกตะกอนออกแล้วจะไหลล้นออกบริเวณขอบถังก่อนรวบรวมเข้าถังสำรอง น้ำใสเพื่อนำไปใช้งานต่อไป

1.4.7.3 ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งและเปิดดำเนินการระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุแล้ว 1 ชุด เป็นแบบ Ion Exchange ซึ่งประกอบด้วย ถังแลกเปลี่ยนประจุต่างๆ ซึ่งภายในถังบรรจุสารแลกเปลี่ยนประจุที่ เรียกว่า เรซิน ทั้งนี้ระบบผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุของโรงไฟฟ้า สามารถที่จะผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุได้ 1,440 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (60 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) เพื่อใช้ภายในกิจกรรมของโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ โดยโรงไฟฟ้าทำการติดตั้งระบบอาร์ โอเพิ่มเติมเพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำในขั้นตอนก่อนป้อนน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพเข้าถังแลกเปลี่ยนประจุของ ระบบเดิมเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ การปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุข้างต้นจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมแต่มีผลทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูสภาพเรซินภายในถังแลกเปลี่ยนประจุของ ระบบเดิมลดลงจาก 1 เป็น 7 วันต่อครั้ง ซึ่งมีผลทั้งในแง่ประหยัดสารเคมี (กรดไฮโดรคลอริกและโซเดียมไฮดรอกไซด์) ที่ใช้ในการฟื้นฟูสภาพเรซินลดลงอย่างมากรวมถึงทำให้ลดความต้องการใช้น้ำและลดการเกิดปริมาณน้ำเสีย จากขั้นตอนการฟื้นฟูสภาพเรซินเช่นกัน ผังการทำงานของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหลังการปรับปรุงระบบ แสดงดังรูปที่ 1.4-3 ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำ 2 ส่วนหลัก กล่าวคือ



รูปที่ 1.4-3 แผนผังการทำงานของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

1) ระบบอาร์โอ มีหน้าที่กรองน้ำใสด้วยเยื่อเมมเบรนในระบบที่มีแรงดันสูงเพื่อให้ โมเลกุลของน้ำผ่านเยื่อเมมเบรน ในขณะที่ไอออนที่อยู่ในน้ำถูกดักด้วยเยื่อเมมเบรน ซึ่งจะมีน้ำที่ไม่ผ่านการกรองด้วยเยื่อเมมเบรนบางส่วนประมาณร้อยละ 25 ของปริมาณน้ำทั้งหมดที่ป้อนเข้าระบบ สำหรับน้ำที่ผ่านการกรองด้วยเยื่อเมมเบรนอาจมีไอออนปะปนไปอีกเล็กน้อยจึงนำเข้าสู่ถังแลกเปลี่ยนประจุซึ่งภายในถังมีการบรรจุเรซินประจุบวกและประจุลบหรือ Mixed Bed เพื่อกำจัดไอออนที่เหลือต่อไป

2) ถังแลกเปลี่ยนประจุ มีหน้าที่กรองน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำจากระบบอาร์โอ ซึ่งเรซินประจุบวกและประจุลบที่ถูกบรรจุในถังแลกเปลี่ยนประจุจะทำหน้าที่เพื่อดูดซับไอออนที่เหลือ ในน้ำทำให้น้ำที่ผ่านการกรองมีสารละลายหรือไอออนในปริมาณต่ำ อย่างไรก็ตามเมื่อมีการใช้งานไประยะหนึ่ง (ประมาณ 7 วัน) จะต้องมีการฟื้นฟูสภาพของเรซินที่บรรจุอยู่ในถังแลกเปลี่ยนประจุโดยการล้างด้วยสารละลายกรดและด่าง

1.4.8 ระบบระบายน้ำ

1.4.8.1 ระบบระบายน้ำฝนทั่วไป

น้ำฝนที่ตกบนพื้นที่โรงไฟฟ้าไม่มีโอกาสปนเปื้อนจะรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านตะวันออกของพื้นที่ ซึ่งจะถูกรวบรวมเข้าบ่อสำรองน้ำดิบของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ต่อไป

1.4.8.2 ระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โรงไฟฟ้าที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า และพื้นที่ Air compressor จะจัดให้มีการแยกระบบระบายน้ำออกจากพื้นที่ส่วนอื่นๆ เพื่อรวบรวมน้ำฝน เข้าบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) ที่ถูกจัดเตรียมไว้ในแต่ละพื้นที่ ทั้งนี้ น้ำฝนที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) จะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านทิศตะวันออกของพื้นที่โรงไฟฟ้า

1.4.9 มลพิษและการควบคุม

1.4.9.1 มลพิษทางอากาศและการควบคุม

1) แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศและการควบคุม

โรงไฟฟ้าประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้า 2 ส่วน ซึ่งมีปล่องระบายอากาศทั้งสิ้น 8 ปล่อง ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 1 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 2 ปล่อง และเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG) จำนวน 6 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 6 ปล่อง

เนื่องจากเครื่องผลิตไฟฟ้าของโครงการ มีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ดังนั้น มลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงข้างต้นคือ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยที่มลพิษข้างต้นเกิดขึ้นเนื่องจากก๊าซไนโตรเจนและก๊าซออกซิเจนที่เป็นองค์ประกอบของอากาศที่ป้อนเข้าห้องเผาไหม้ทำปฏิกิริยากันที่อุณหภูมิสูง นอกจากนี้ก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงข้างต้นอาจมีการปนเปื้อนฝุ่นละอองและซัลเฟอร์บ้าง ซึ่งขึ้นอยู่กับคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิง จึงอาจทำให้มีมลพิษรองที่อาจเกิดขึ้น ได้แก่ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO_2) และฝุ่นละออง(PM) สำหรับการควบคุมมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากเครื่องผลิตไฟฟ้า มีรายละเอียดดังนี้

- **เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำของโรงไฟฟ้า**

มีการใช้เทคโนโลยีควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (steam injection) เข้าห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมหรือลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน อีกทั้งที่ปล่องระบายจะมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) และสามารถส่งผลตรวจวัดไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

- **เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4 ชุด (ชุดที่ 1-4) ของโรงไฟฟ้า**

มีการใช้เทคโนโลยีควบคุมอัตราการผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศก่อนที่จะ ถูกเผาไหม้ให้มีความเข้มข้นต่ำกว่าปกติ (lean burn gas engine) ทำให้อุณหภูมิในห้องเผาไหม้ลดลง ซึ่งสามารถควบคุมหรือลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- **เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 2 ชุด (ชุดที่ 5-6)**

มีการติดตั้งระบบควบคุมและลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเป็นแบบเอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ที่มีการใช้สารละลายแอมโมเนียเข้าไปทำปฏิกิริยากับก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นเพื่อทำให้เปลี่ยนรูปกลายเป็นก๊าซไนโตรเจนซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อคุณภาพ อากาศ อีกทั้งในแต่ละปล่องระบายจะมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) และสามารถส่งผลตรวจวัดไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

2) อัตราการระบายมลพิษทางอากาศ

อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากเครื่องผลิตไฟฟ้าทั้งหมดของโรงไฟฟ้า มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-4

1.4.9.2 น้ำเสีย/น้ำทิ้งและการจัดการ

โครงการมีแหล่งกำเนิดน้ำเสีย/น้ำทิ้ง 2 ส่วน ได้แก่ น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน และน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากการผลิต/ระบบเสริมการผลิต และรวบรวมน้ำเสีย/น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นทั้งหมดเข้าบ่อบำบัดน้ำทิ้งของ โครงการก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป โดยมีปริมาณน้ำเสีย/ น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นในแต่ละกิจกรรม มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-5

รายละเอียดของแหล่งกำเนิดน้ำเสียและน้ำทิ้งจากแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้า มีดังนี้

1) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น คือน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนกับเครื่องจักรซึ่งจะถูกส่งไปยังหอหล่อเย็นเพื่อทำให้มีการสัมผัสกับอากาศที่ถูกเหนี่ยวนำเข้าหอหล่อเย็น ทำให้น้ำส่วนหนึ่งระเหยไป กับอากาศและส่งผลทำให้น้ำหล่อเย็นที่เหลือมีอุณหภูมิลดลงก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ซ้ำอีกครั้ง อย่างไรก็ตาม จำเป็นต้องระบายน้ำหล่อเย็นบางส่วนออกนอกระบบบ้างเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่หมุนเวียนให้ เหมาะสมและเป็นการป้องกันการเกิดตะกอนในระบบท่อน้ำหล่อเย็น สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจึงถูก รวบรวมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ โดยน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นของโครงการเกิดขึ้นจาก 3 ส่วน ดังนี้

- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ โครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 720 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซโครงการมี ปริมาณเกิดขึ้น 180 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็นโครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 216 ลูกบาศก์เมตร/วัน

2) น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ เป็นน้ำทิ้งที่ระบายออกจากระบบผลิตไอน้ำเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำในระบบให้เหมาะสมและป้องกันการเกิดตะกอนในระบบของหม้อไอน้ำ โครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 96 ลูกบาศก์เมตร/วัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

3) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเป็นน้ำทิ้งที่เกิดจากการฟื้นฟูเรซินของถังแลกเปลี่ยนประจุของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยปัจจุบันมีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้น 48 ลูกบาศก์เมตร/วัน สำหรับน้ำเสียที่เกิดจากส่วนนี้จะมีความเป็นกรดต่างสูงจึงมีการรวบรวมน้ำเสียข้างต้นส่งไป Neutralization Pit ขนาด 80 ลูกบาศก์เมตร เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนส่งเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของ โครงการและส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ตารางที่ 1.4-4 ข้อมูลปล่อยระบายและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

Name of stack	Stack				Exhaust Gas						Concentration			Loading		
	Coordinate		D	H	Temp	V	O ₂	Humidity	Q _{actual}	Q ^{1/} _{standard}	NO _x	SO ₂	TSP	NO _x	SO ₂	TSP
	X	Y	(m)	(m)	(°C)	(m/s)	(%)	(%)	(m ³ /s)	(Nm ³ /s)	ppm	ppm	mg/m ³	g/s	g/s	g/s
1. GTG&HRSG400	731732	1438121	3.42	45	107	17.6	13.4	7.4	161.6	63.3	108	5.0	7.0	12.86	0.83	0.44
2. GTG & HRSG 500	731782	1438107	3.42	45	107	17.6	13.4	7.4	161.6	63.3	108	5.0	7.0	12.86	0.83	0.44
3. GEG 1	731808	1438227	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
4. GEG 2	731815	1438225	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
5. GEG 3	731797	1438224	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
6. GEG 4	731825	1438222	0.95	14.7	380	34.4	12.5	10.7	24.4	6	105	5.0	15.0	1.19	0.08	0.09
7. GEG 5	731837	1438213	1.2	30.0	367	23.4	11.2	12.4	26.5	7.54	35	5.0	24.0	0.50	0.1	0.18
8. GEG 6	731845	1438211	1.2	30.0	367	23.4	11.2	12.4	26.5	7.54	35	5.0	24.0	0.50	0.1	0.18
Standard ^{2/}											120	20	60	-	-	-
Total Air Emission Loading											-	-	-	31.48	2.18	1.6

หมายเหตุ : ^{1/} At 1 atm, 760 mm.Hg and excess oxygen 7 % dry basis, 25 °c

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ 2553

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

ตารางที่ 1.4-5 ปริมาณน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากแต่ละแหล่งกำเนิดและการจัดการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

แหล่งกำเนิดน้ำเสีย/น้ำทิ้ง	ปริมาณ (ลูกบาศก์เมตร/วัน)	การจัดการ
1. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำ	720	น้ำทิ้งผ่านหอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของน้ำทิ้งก่อนระบาย ลงรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งและตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ
2. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	180	
3. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็น	216	
4. น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ	96	
5. น้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	7	ส่งไปยัง Neutralization Pit เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ
6. น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน	1.8	ส่งไป Septic Tank ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ
รวมน้ำทิ้งจากทุกแหล่งกำเนิด	1,220.8	-

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

4) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน เป็นน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากห้องน้ำและห้องส้วม ปัจจุบันมีปริมาณเกิดขึ้น 1.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปบำบัดด้วย Septic Tank โดยส่วนที่เป็นน้ำใสจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ทั้งนี้เกณฑ์การรับน้ำทิ้งจากโรงงานต่างๆ เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-6

1.4.9.3 มลพิษทางเสียงและการควบคุม

แหล่งกำเนิดเสียงที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า คือเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกระบวนการผลิต ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG) เครื่องอัดอากาศ และหอหล่อเย็น อุปกรณ์ติดตั้งที่ปล่อยระบาย (Engine exhaust stack) พัดลมระบายอากาศ (Ventilation outlet fan) อุปกรณ์ระบายความร้อน (Cooling radiators) ทั้งนี้โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงบริเวณริมรั้วให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน บริเวณริมรั้วโรงงานไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)

อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าได้กำหนดมาตรการต่างๆ เพื่อป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ปลุกต้นไม้โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าเมื่อโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงในบางช่วง

ตารางที่ 1.4-6 เกณฑ์การรับน้ำทิ้งจากโรงงานต่างๆ เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการ

อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ลำดับที่	ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ค่ามาตรฐาน
1	BOD ₅ as 20°C	มิลลิกรัม/ลิตร	500
2	SS	มิลลิกรัม/ลิตร	200
3	pH	-	5.5-9.0
4	Temperature	oC	45
5	Sulfide as H ₂ S	มิลลิกรัม/ลิตร	5
6	Cyanide as HCN	มิลลิกรัม/ลิตร	0.2
7	Oil & Grease	มิลลิกรัม/ลิตร	10
8	Formaldehyde	มิลลิกรัม/ลิตร	1
9	Phenols Compound	มิลลิกรัม/ลิตร	1
10	Free Chlorine	มิลลิกรัม/ลิตร	1
11	สารฆ่าแมลง (Insecticide)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
12	สารกัมมันตภาพรังสี (Radioactive)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
13	Fluoride	มิลลิกรัม/ลิตร	5
14	โลหะหนัก (Heavy Metals)		
	14.1ปรอท (Hg)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.005
	14.2 เซเลเนียม (Se)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.02
	14.3 แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.03
	14.4 ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.2
	14.5 อาร์เซนิก (As)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.6 โครเมียม ไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.75
	14.7 โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.8 แบเรียม (Ba)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.9 นิกเกิล (Ni)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.10 ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัม/ลิตร	2
	14.11 สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.12 แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.13 เงิน (Ag)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
15	สารละลายเหล็ก (Total Iron)	มิลลิกรัม/ลิตร	10
16	Chloride as Cl ₂	มิลลิกรัม/ลิตร	2,000
17	สี (Colour)	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
18	กลิ่น (Odour)	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
19	ผงซักฟอก (Anionic Surfactants)	มิลลิกรัม/ลิตร	30
20	COD	มิลลิกรัม/ลิตร	750
21	TDS	มิลลิกรัม/ลิตร	3,000
22	TKN	มิลลิกรัม/ลิตร	100
23	Total Phosphorus	มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่กำหนด ใช้วิเคราะห์เพื่อหา radio of bacteria

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค (ส่วนขยาย), 2553

1.4.9.4 การจัดการของเสีย

ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากช่วงดำเนินการของโรงไฟฟ้า มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-7 โดยแบ่งออกเป็น 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และของเสียจากการอุปโภค บริโภคของพนักงาน สำหรับประเภทและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นในแต่ละกิจกรรม มีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

1) ของเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ถุงพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ เป็นต้น โรงไฟฟ้ามีปริมาณเกิดขึ้นประมาณ 1.5 ตัน/ปี ทั้งนี้โครงการจะจัดให้มีถังรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทเพื่อคัดแยกของเสียที่เกิดขึ้น สำหรับของเสียบางส่วนจะนำกลับไปใช้ใหม่หรือจำหน่ายให้บริษัทที่รับซื้อ ส่วนของเสียที่เหลือจะส่งให้เขตประกอบการฯ เป็นผู้รับไปดำเนินการ

2) ของเสียจากกระบวนการผลิต ประเภทและปริมาณของเสียของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย เศษเหล็ก น้ำมันที่ใช้แล้ว กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใส เรซินที่เสื่อมสภาพ ใยกรองอากาศ insulation rock wool สารเคมีที่ใช้แล้ว วัสดุปนเปื้อนหรือสารเคมี และแบตเตอรี่ที่ใช้แล้ว ประมาณ 166.6 ตัน/ปี ทั้งนี้โรงไฟฟ้าจะรวบรวมของเสียที่เกิดขึ้นใส่ถังปิดมิดชิด และนำมาพักไว้บริเวณอาคารเก็บพักของเสีย ซึ่งปัจจุบันอาคารเก็บพักของเสียของโครงการมีขนาดพื้นที่ 80 ตารางเมตร มีหลังคาปกคลุมมิดชิด ภายในทำเป็นผนังกันเพื่อจัดแบ่งพื้นที่ออกเป็นส่วนๆ สำหรับแยกพื้นที่การจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทไม่ให้ปะปนกัน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป ทั้งนี้ช่วงดำเนินการปกติจะหลีกเลี่ยงการเก็บพักของเสียภายในพื้นที่อาคารดังกล่าว โดยจะมีการวางแผนและประสานงานล่วงหน้ากับหน่วยงานที่รับกำจัดเพื่อให้มารับ โดยเร็วที่สุด (โดยปกติไม่เกิน 7 วัน)

ตารางที่ 1.4-7 ประเภท ปริมาณและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ประเภท	ปริมาณ (ตัน/ปี)	การจัดการของเสีย
1. ของเสียจากพนักงาน	19.48	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค
2. ของเสียจากกระบวนการผลิต		ของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิตของโครงการจะส่งให้กับบริษัท หรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
2.1 เศษเหล็ก	11.48	
2.2 น้ำมันที่ใช้แล้ว	6.88	
2.3 กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใส	123.21	
2.4 เรซินที่เสื่อมสภาพ	0.39	
2.5 ใยกรองอากาศ	5.64	
2.6 เศษกระดาษ	0.21	
2.7 โคลนบ่อน้ำดิบ	59.73	
2.8 วัสดุปนเปื้อนหรือสารเคมี	1.58	
2.9 น้ำเสียที่ปนเปื้อน	48.72	
2.10 หลอดไฟ	0.14	
รวม	277.46	

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

1.4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ในระยยะดำเนินการโรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย โดยกำหนดมาตรการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง คือ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยทั่วไป ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี ความปลอดภัยส่วนบุคคล ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย เป็นต้น

1.4.11 แผนการรับเรื่องร้องเรียน

โรงไฟฟ้าได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อชุมชนใกล้เคียงที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของ โครงการจึงจัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทั้งนี้ เพื่อรองรับข้อร้องเรียนจากผู้ที่ได้รับหรือสงสัยว่าได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ซึ่งครอบคลุมถึงพนักงานของโครงการ ชุมชนรอบข้างหรือโรงงานใกล้เคียง เพื่อเป็นมาตรการที่จะนำไปสู่ การตรวจสอบสาเหตุ และกำหนดแนวทางการแก้ไขได้อย่างชัดเจนหรือทันท่วงที อีกทั้งโครงการได้กำหนดมาตรการต่างๆ ดังนี้

- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม
- หากมีการเปลี่ยนแปลง ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์หมายเลขโทรสาร หรือจดหมาย อิเล็กทรอนิกส์ ต้องมีการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้ รับทราบ
- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยตัวแทน ของโครงการหน่วยงานราชการ และชุมชน เพื่อตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ

1.4.12 คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โรงไฟฟ้าจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบไปด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานราชการ ตัวแทนจากภาคเอกชน กำหนดให้ภาคประชาชนและ ผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในการกำหนดแนวทางการดำเนินการของโครงการและมีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร่วมพิจารณาประเด็น อุปสรรค ปัญหา ข้อวิตกกังวล และข้อร้องเรียนในแต่ละภาคส่วนพร้อมทั้งร่วมกันเสนอแนวทางป้องกันและแก้ไข โดยแต่งตั้งภายใน 3 เดือน หลังจากได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ โดยกำหนดให้มีการประชุมตามวาระปกติอย่างน้อย 6 เดือน/ครั้ง หากมีกรณีฉุกเฉินสามารถจัดประชุมได้ตามสถานการณ์

1.4.13 การประชาสัมพันธ์และมวลชนสัมพันธ์

โรงไฟฟ้ามีแผนการดำเนินงานด้านประชาสัมพันธ์และชุมชนสัมพันธ์ของโครงการ และดำเนินการตามแผนเป็นประจำทุกปี เพื่อประชาสัมพันธ์การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยจัดให้มีการพบปะหรือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับเพื่อนบ้านเพื่อเป็นเวทีแลกเปลี่ยนด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งกันและกัน เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ และความมั่นคงในการดำเนินงานของโครงการกับเพื่อนบ้านที่ ประกอบอาชีพเดียวกัน การให้ข้อมูลข่าวสารในเรื่องการจัดการของโครงการโดยเน้นในด้านสิ่งแวดล้อม การสร้างงานในชุมชน การจัด

กิจกรรมส่งเสริมอาชีพและพัฒนาฝีมือแรงงานคนในท้องถิ่น สนับสนุน อุปกรณ์ด้านการศึกษา เป็นต้น รวมทั้งการให้ความสำคัญในการพิจารณารับคนงานท้องถิ่นที่ดีในการอยู่ ร่วมกันระหว่างโรงงานอุตสาหกรรมและชุมชน

1.4.14 พื้นที่สีเขียว

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 7.31 ของพื้นที่ทั้งหมด (EIA กำหนดไว้ให้ไม่น้อยกว่า 1.512 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5.18 ของพื้นที่โดยรวม) ทั้งนี้ เพื่อเป็นการสร้างทัศนียภาพที่ดีต่อพื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับการปลูกต้นไม้ภายในพื้นที่สีเขียว โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการปลูกเป็นแถว 3 แถว สลับฟันปลา โดยเลือกปลูกต้นไม้ที่มีใบหนาและเป็นไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เช่น อโศกอินเดีย ตีนเป็ดน้ำกันเกรา ปาล์ม มะฮอกกานี พญาสัตบรรณ เป็นต้น และได้กำหนดมาตรการ ดูแลพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าว ดังนี้

- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินการเพื่อดูแลอย่างเพียงพอทุกปี เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงปั้มน้ำ ดูแลต้นไม้พันธุ์ไม้และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้
- จัดทำนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้าให้คงอยู่อย่างยั่งยืน

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ดังภาคผนวก ก โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) คุณภาพอากาศ
- 3) ระดับเสียง
- 4) คุณภาพน้ำ
- 5) ทรัพยากรน้ำใช้
- 6) การคมนาคมขนส่ง
- 7) การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- 8) การจัดการของเสีย
- 9) สภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 10) สุนทรียภาพ
- 11) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 12) สาธารณสุข

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปรุ้ได้ดังตารางที่ 2.2-1 และ ภาคผนวก ข

ตารางที่ 2.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์การที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์การที่เกี่ยวข้อง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-1 สำเนาผลการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ที่ ทส 1009.7/257 ลง วันที่ 8 มกราคม 2557
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้าได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยสรุปให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามแนวทางการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และนำเสนอให้หน่วยงานอนุญาตและหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยเล่มล่าสุดได้จัดส่งให้หน่วยงานอนุญาตเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-1 สำเนาจดหมายนำส่ง รายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับ ล่าสุด
	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีแผนการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) - ภาพที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยมีการจัดทำแผนการแก้ไข กรณีผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตามจากการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-3 ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร: การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุเหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน
	- เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่เสนอไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด โดยปัจจุบันยังไม่พบปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- ในกรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบแล้ว ให้บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <p>1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดทะเบียนไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>- หากโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จะแจ้งให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการรับทราบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการแต่อย่างใด</p>	<p>- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ</p>	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	2) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความ เห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ เสนอข้อมูลผลการศึกษา และประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลง เปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ			
	- ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (third party) เพื่อดำเนินการ ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการตรวจสอบผลการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- หากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณ พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ มีแนวโน้มเข้าใกล้ค่า มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการจะต้องให้ ความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการแก้ไข ผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด อย่างไรก็ตามหากผลการติดตามตรวจสอบ มีแนวโน้มเข้าใกล้ค่ามาตรฐาน โรงไฟฟ้าจะแจ้งให้หน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อประสานความร่วมมือในการแก้ไข ปัญหาต่อไป	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-1 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ	<p>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GTG & HRSG และ GEG แต่ละชุดไม่ให้เกินมาตรฐานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือควบคุมปล่อง HRSG</p> <p>* NO_x ในรูป NO₂ ไม่เกิน 108 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 12.86 กรัม/วินาที</p> <p>* SO₂ ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.83 กรัม/วินาที</p> <p>* TSP ไม่เกิน 7 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 0.44 กรัม/วินาที</p>	<p>- โรงไฟฟ้าควบคุมการระบายสารมลพิษให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ โดยทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (Stack sampling) ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด NO_x, SO₂ และฝุ่นละออง เรียบร้อยแล้ว พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานฯ กำหนดทั้งหมดรายละเอียดดังนี้</p> <p><u>ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่</u></p> <p>1. <u>ปล่อง HRSG 400</u></p> <p>ตรวจวัดเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <p>* NO_x = 88.36 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 12.5622g/s</p> <p>* SO₂ = 0.31 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 0.0606 g/s</p> <p>* TSP = <0.5 mg/m³ ที่ 7%O₂ หรือ <0.07 g/s</p> <p>2. <u>ปล่อง HRSG 500</u></p> <p>ตรวจวัดเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <p>* NO_x = 100.46ppm ที่ 7%O₂ หรือ 7.5156 g/s</p> <p>* SO₂ = 0.75 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 0.0777 g/s</p> <p>* TSP = <0.5 mg/m³ ที่ 7%O₂ หรือ <0.04 g/s</p>	<p>- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาพที่ 2.2-2 ปล่อง HRSG 400</p> <p>- ภาพที่ 2.2-3 ปล่อง HRSG 500</p> <p>- ภาพที่ 2.2-4 ปล่อง GEG 1-4</p> <p>- ภาพที่ 2.2-5 ปล่อง GEG 5-6</p> <p>- ตารางที่ 3.4-6 ถึง 3.4-13 ในบทที่ 3</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>ปล่อง GEG</p> <p>GEG ชุดที่ 1-4</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x ในรูป NO_2 ไม่เกิน 105 พีพีเอ็ม หรือ ไม่เกิน 1.19 กรัม/วินาที * SO_2 ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.08 กรัม/วินาที * TSP ไม่เกิน 15 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 0.09 กรัม/วินาที <p>GEG ชุดที่ 5-6</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x ในรูป NO_2 ไม่เกิน 35 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.50 กรัม/วินาที * SO_2 ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.1 กรัม/วินาที * TSP ไม่เกิน 24 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรหรือไม่เกิน 0.18 กรัม/วินาที 	<p><u>ปล่อง GEG จำนวน 6 ปล่อง</u> ได้แก่</p> <p>ปล่อง GEG ชุดที่ 1-4</p> <p>1. <u>ปล่อง GEG 1</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <ul style="list-style-type: none"> * $\text{NO}_x = 101.35 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 1.1457 g/s * $\text{SO}_2 = 0.64 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 0.0101 g/s * TSP = 1.4 mg/m^3 ที่ 7% O_2 หรือ 0.008 g/s <p>2. <u>ปล่อง GEG 2</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <ul style="list-style-type: none"> * $\text{NO}_x = 84.27 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 0.8882 g/s * $\text{SO}_2 = 1.06 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 0.0156 g/s * TSP = 2.3 mg/m^3 ที่ 7% O_2 หรือ 0.01 g/s <p>3. <u>ปล่อง GEG 3</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <ul style="list-style-type: none"> * $\text{NO}_x = 94.48 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 1.0319 g/s * $\text{SO}_2 = 0.25 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 0.0038 g/s * TSP = 3.4 mg/m^3 ที่ 7% O_2 หรือ 0.02 g/s <p>4. <u>ปล่อง GEG 4</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <ul style="list-style-type: none"> * $\text{NO}_x = 90.01 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 0.9977 g/s * $\text{SO}_2 = 0.27 \text{ ppm}$ ที่ 7% O_2 หรือ 0.0042 g/s * TSP = 1.5 mg/m^3 ที่ 7% O_2 หรือ 0.009 g/s 		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		<p>ปล่อง GEG ชุดที่ 5-6</p> <p>5. ปล่อง GEG 5 ตรวจวัดเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <p>* $\text{NO}_x = 22.32 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.3573 g/s</p> <p>* $\text{SO}_2 = 0.21 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.0048 g/s</p> <p>* $\text{TSP} = 0.9 \text{ mg/m}^3$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.008 g/s</p> <p>6. ปล่อง GEG 6 ตรวจวัดเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p> <p>* $\text{NO}_x = 24.10 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.3764 g/s</p> <p>* $\text{SO}_2 = 0.23 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.0050 g/s</p> <p>* $\text{TSP} = 2.4 \text{ mg/m}^3$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.02 g/s</p>		
	- จัดให้มีเทคโนโลยีควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (steam injection system) เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GTGs	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งระบบควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (Steam injection system) เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GTGs เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-6 หน้าจอควบคุม NO_x โดยใช้ steam injection system
	- จัดให้มีอุปกรณ์ควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจน ชนิดเอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ที่จะติดตั้งใหม่ จำนวน 2 เครื่อง เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GEG ที่ จะติดตั้งใหม่ 2 เครื่อง	- โรงไฟฟ้ามีอุปกรณ์ควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนชนิด เอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ติดตั้งที่ ปล่อง GEG#5 และปล่อง GEG#6	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-7 selective catalytic reduction; SCR

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้ง control valve เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมระบบ steam De-NO _x ให้ดียิ่งขึ้น และทำการตรวจสอบการทำงานของวาล์วดังกล่าวเป็นประจำ เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้ง Control valve เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมระบบ steam De-NO _x ให้ดียิ่งขึ้นแล้ว และได้ทำการดูแลรักษาและตรวจสอบการทำงานของวาล์วดังกล่าวเป็นประจำ เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 เอกสารแสดงการติดตั้ง Control valve
	- กรณีที่ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศของ GTG ชุดใดเกิดขัดข้อง โครงการจะหยุดเดินระบบ GTG ชุดนั้นโดยทันที และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบควบคุมมลพิษทางอากาศชุดดังกล่าวถูกปรับปรุง และซ่อมแซมจนทำงานได้อย่างเป็นปกติแล้ว	- กรณีที่ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศของ GTG ชุดใดเกิดขัดข้องโรงไฟฟ้าจะหยุดเดินระบบ GTG ชุดนั้นโดยทันที และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบควบคุมมลพิษทางอากาศชุดดังกล่าวถูกปรับปรุงและซ่อมแซมจนทำงานได้ อย่างเป็นปกติแล้ว โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบเหตุขัดข้องแต่อย่างใด	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัดการระบายของ NO _x , SO ₂ , CO และ O ₂ จากปล่อง HRSGs จำนวน 2 ปล่อง และรวบรวมผลจาก CEMs เสนอผลการตรวจวัดต่อ สผ. ทุก 6 เดือน รวมทั้งทำการ audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) จำนวน 4 เครื่อง เพื่อเฝ้าระวังมลสารที่ระบายออกจากปล่อง HRSG 400-500 และ GEG 5-6 รวมทั้งได้ทำการเชื่อมโยงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 400-500 ไปยังระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (POMs) กรมโรงงานอุตสาหกรรม และรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ดังกล่าวเสนอต่อ สผ. ทุก 6 เดือน นอกจากนี้ ยังมีการ Audit CEMs ตามหลักวิชาการ โดยในปี พ.ศ. 2567 ทำการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของ NO _x , SO ₂ , CO และ O ₂ จากระบบ CEMS (RATA) ของปล่อง 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 โดยผลการ Audit มีค่าผ่านการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-4 ในบทที่ 3 - ภาคผนวก ค-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กรณีที่เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ชัดช่องหรือไม่สามารถใช้งานได้ โครงการจะใช้เครื่องมือวัดแบบมือถือ (portable gas detector) เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 4 ชั่วโมงแทน และรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้โดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเครื่อง portable gas detector เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 4 ชั่วโมง โดยจะนำมาใช้ในกรณีที่เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ชัดช่องหรือไม่สามารถใช้งานได้และจะรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้เร็วที่สุด	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-8 Portable gas detector
	- ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) มีค่าผิดปกติ โครงการจะต้องทำการบันทึก สาเหตุของการผิดปกติดังกล่าวและวิธีการแก้ไขไว้ด้วยทุกครั้ง รวมทั้งในกรณีที่ทำการหยุดซ่อมบำรุงเครื่อง GTGs หรือมีการสอบเทียบเครื่องมือของ CEMs หรือระบบควบคุม NO _x มีปัญหา โครงการจะต้องบันทึกการดำเนินการดังกล่าวไว้ทุกครั้งด้วยเช่นกัน	- กรณีที่มีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่อง GTGs หรือสอบเทียบเครื่อง CEMs หรือระบบควบคุม NO _x และเมื่อตรวจสอบพบว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) มีค่าผิดปกติจากสาเหตุอื่นโรงไฟฟ้าจะดำเนินการหาสาเหตุและบันทึกสาเหตุของการผิดปกติ และวิธีการแก้ไขไว้ด้วยทุกครั้ง รวมถึงดำเนินการแจ้งเหตุขัดข้องของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้ง	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 แบบรายงานแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงานหรือแจ้งหยุดหน่วยผลิต (แบบ กวท.01)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ในกรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด ต้องจัดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมกับวิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนการป้องกันการเกิดซ้ำ	- กรณีที่พบว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศเกินค่ามาตรฐานกำหนด โรงไฟฟ้าจะดำเนินการจัดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนการป้องกันการเกิดซ้ำทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-5 ถึง 3.4-12 ในบทที่ 3
	- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้ามีเจ้าหน้าที่ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศประจำโรงไฟฟ้า และผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด โดยขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 สำเนาหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
	- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบขัดข้องได้ทันที	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศสำรองไว้เพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซม เมื่อระบบขัดข้องได้อย่างทันทีทั่วทั้ง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร	- โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักรนั้นๆ	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)
3. ระดับเสียง	- ทำสัญลักษณ์ หรือแสดงให้ทราบว่าบริเวณใดเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการศึกษาแหล่งที่มาของเสียงในบริเวณพื้นที่ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า โดยการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) โดยครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2566 และได้ดำเนินการติดป้ายสัญลักษณ์ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าแล้ว	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) - ภาคผนวก ข-7 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่าง เพียงพอ สำหรับพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงดัง เกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียง ดัง และพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตามสำหรับ เครื่องมือ/อุปกรณ์ที่มีเสียงดัง โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการสร้าง อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure) เพื่อลดระดับเสียงที่ ออกสู่ภายนอกแล้ว	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-11 ปลั๊กอุดหู - ภาพที่ 2.2-12 ที่ครอบหู - ภาพที่ 2.2-13 อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure)
	- ให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อ หลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง	- โรงไฟฟ้าได้จัดห้องทำงานของพนักงานให้มีสภาพแวดล้อม ที่เหมาะสม และมีระบบปรับอากาศ เพื่อลดหรือหลีกเลี่ยง การสัมผัสกับเสียง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-14 ห้องควบคุม (Control room)
	- ปลุกต้นไม้โดยรอบพื้นที่โครงการเพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการปลุกต้นไม้รอบพื้นที่โครงการ เช่น ต้น โอศกอินเดีย ตีนเป็ดน้ำ และกันเกรา เพื่อเป็นแนวป้องกัน เสียง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-15 ไม้ยืนต้นรอบพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนตรวจสอบ ตรวจสอบสภาพ หรือ บำรุงรักษา เครื่องจักร/อุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร/ อุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง รวมทั้งดำเนินการตามแผนดังกล่าว อย่างเคร่งครัด และทำการตรวจสอบสภาพการทำงาน อายุ การใช้งานของอุปกรณ์ต่างๆ รวมทั้งทำการปรับปรุงหรือ เปลี่ยนอุปกรณ์เมื่อชำรุด หรือหมดอายุการใช้งานเพื่อ ป้องกันการเกิดเสียงดัง	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)
	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้า เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิด เสียงในบางช่วง	- เมื่อโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิด ผลกระทบต่อชุมชน จะทำการประชาสัมพันธ์หรือแจ้ง รายละเอียดให้กับประชาชน/ชุมชนบริเวณใกล้เคียงและ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบล่วงหน้าทุกครั้ง โดยในระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีกิจกรรมที่ ก่อให้เกิดเสียงดัง	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- เมื่อเปิดดำเนินการให้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (noise contour map) ภายในพื้นที่ส่วนผลิตและกำหนดให้มีการ ทบทวนจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงทุกๆ 3 ปี	- ภายหลังโรงไฟฟ้าขยายกำลังการผลิต (ติดตั้งเครื่อง GEG 5-6) โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำ แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายใน พื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดดำเนินการ ตรวจวัดเมื่อวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2566	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินตามกฎหมายที่กำหนด และทบทวนทุก 1 ปี	- จากการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำแผนผังแสดงระดับ เสียง (Noise Contour Map) พบว่ามีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) แต่อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้ามีการเผาระวังเสียง ดังและการได้ยินอย่างต่อเนื่อง โดยการติดป้ายบังคับให้ พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง เกิน 80 เดซิเบล(เอ)	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มี ระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) - ภาคผนวก ข-7 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)
	- จัดให้มีตัวเก็บเสียง (silencer) ที่วาล์วควบคุมความดันเกิน (safety release valve)	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งตัวเก็บเสียง (Silencer) บริเวณวาล์ว ควบคุมความดันเกิน (Safety release valve) เพื่อลดหรือ ควบคุมระดับเสียง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-16 ตัวเก็บเสียง (Silencer)
	- ควบคุมและเผาระวังระดับเสียงที่ริมรั้วโรงงานไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล(เอ)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้วรอบ โรงไฟฟ้า ทุกๆ 3 เดือนตามมาตรการที่กำหนด โดยระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ระหว่างวันที่ 23-28 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และ ระหว่างวันที่ 6-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า ระดับเสียงที่ริมรั้วโรงงานมีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4.14 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ	- จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (neutralization pit) ไว้เพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากการฟื้นฟูสภาพของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลาง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit) ไว้เพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากการฟื้นฟูสภาพของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลาง	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-17 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit)
	- จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมันเพื่อไขแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อไขแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-18 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	- จัดเตรียมบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน ภายหลังการบำบัด ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน ภายหลังการบำบัดก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ต่อไป	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-19 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดให้เป็นไปตามเกณฑ์ของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำเสียจากบ่อดำรงคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่จะส่งไปบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ ให้เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อดำรงคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ทั้งหมด โดยมีรายละเอียดสรุป ได้ดังนี้ Flow rate = 0 m ³ /hr. BOD = 39.0-75.0 mg/l SS = 21-31 mg/l Oil & Grease = 4-9 mg/l สำหรับอัตราการไหลที่มีค่าเท่ากับศูนย์ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่าไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อมีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-19 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์ที่ยอม ให้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขต ประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) ให้เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็น ประจำทุกเดือน เดือนละ 1 ครั้ง ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention pond) ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขต ประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ทั้งหมดสรุปได้ดังนี้ Flow rate = 8.1-33 m ³ /hr. pH = 7.8-8.1 TDS = 704-1,110 mg/l Temperature = 34.3-38.8 °c Free Chlorine = <1-2 mg/l Oil & Grease = <0.05 mg/l Cr ⁺⁶ = ND(<0.003) mg/l Cr ⁺³ = <0.01 mg/l Fe = 0.05-0.08 mg/l Mn = 0.03-0.05 mg/l	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-20 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าพีเอช อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งในบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแล้ว และเชื่อมโยงผลการตรวจวัดไปแสดงที่แผงควบคุมในห้องควบคุม (Control Room)	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-20 เครื่องแสดงผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้า แบบอัตโนมัติ
	- ติดตั้งระบบเตือนให้พนักงานปิดวาล์วระบายน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งต่างๆ รวมทั้งปิดประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดแบบอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้เพื่อมิให้ระบายออกสู่ภายนอกโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบเตือนให้ปิดวาล์วในกรณีที่ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดแบบอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ (pH =5.5-9.0, อุณหภูมิ ไม่เกิน 45°C, ค่าความนำไฟฟ้า ไม่เกิน 3,900 us/cm, TDS < 3,000 ppm) โดยระบบดังกล่าวจะแสดงผลไปที่หน้าจอแผงควบคุม อย่างไรก็ตามผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมีการเชื่อมโยงและแสดงบนหน้าจอแผงควบคุม ซึ่งเจ้าหน้าที่จะทราบผลการตรวจวัดได้ตลอดเวลาอยู่แล้ว ดังนั้นเมื่อผลการตรวจวัดมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนด เจ้าหน้าที่ก็จะสามารถทำการปิดวาล์วน้ำได้อย่างทันท่วงที ทั้งนี้ตั้งแต่เปิดดำเนินโครงการมาจนถึงปัจจุบันไม่พบว่ามีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-21 หน้าจอแผงควบคุม Control Valve - ภาพที่ 2.2-22 ประตูน้ำจุดระบายน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- น้ำทิ้งที่มีผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากเครื่องวัดอัตโนมัติ มีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้จะถูกเก็บกักไว้ในรางน้ำก่อน ถูกสูบกลับไปยังถังปรับสภาพให้เป็นกลางหรือส่งไปบำบัด ที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยหาก ผลการตรวจวัดจากเครื่องวัดอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่ กำหนดไว้จะไม่มีการระบายทิ้ง โดยจะเก็บกักไว้ในราง ระบายน้ำ และนำไปบำบัดให้มีค่าอยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ก่อน ส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขต ประกอบการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตามตลอดระยะเวลา ดำเนินการน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กฎหมาย และเขตประกอบการฯ กำหนดตลอดเวลา	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-23 วางระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า
	- กำหนดขนาดรางระบายน้ำของโครงการ (รอบโรงงาน) มี ความกว้าง ความยาว และความสูงประมาณ 0.65, 550 และ 1.5 เมตร ตามลำดับ หรือ สามารถเก็บกักน้ำทิ้ง (กรณีปิดประตูน้ำ) ได้ประมาณ 500 ลูกบาศก์เมตร	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำรางระบายน้ำของโครงการตามที่ มาตรการฯกำหนด	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-24 วางระบายน้ำผ่นรอบ โรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อรองรับน้ำเสียที่ เกิดจากอาคารสำนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ไว้บริเวณอาคารสำนักงาน เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิด จากอาคารสำนักงาน	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-25 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ทรัพยากรน้ำใช้	- มีนโยบายหมุนเวียนน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่	- โรงไฟฟ้ามีนโยบายให้ความสำคัญกับการใช้ทรัพยากรน้ำ โดยมีโครงการหมุนเวียนน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่ เช่น การนำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลานหรือใช้ในกิจกรรม อื่นๆในพื้นที่โรงไฟฟ้าซึ่งปัจจุบันยังคงมีปริมาณน้ำเพียงพอต่อการใช้งานของโรงไฟฟ้า	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-26 ตัวควบคุมปั๊มน้ำทิ้งกลับมาใช้รดน้ำต้นไม้
	- จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอเมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ	- โรงไฟฟ้ารับน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการฯ เพื่อนำมาใช้ในกิจกรรมของสำนักงานสำหรับน้ำใช้ในส่วนการผลิตรับน้ำดิบมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ อีสต์วอเตอร์ เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพ ด้วยระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ทั้งนี้โครงการมีการเข้าร่วมประชุมกับบริษัท อีสต์วอเตอร์ เพื่อติดตามสถานการณ์น้ำอย่างใกล้ชิด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-8 GPSC Water Demand-Supply Management Meeting
	- นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำ เพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	โรงไฟฟ้าจัดทำข้อมูลการใช้น้ำของโครงการเป็นประจำทุกเดือน โดยน้ำใช้ในโรงไฟฟ้ารับมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ อีสต์วอเตอร์ ซึ่งเป็นผู้วางแผน และจัดสรรปริมาณน้ำให้เพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าในทุกๆ เดือน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 ปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าระหว่างกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ทรัพยากรน้ำใช้ (ต่อ)	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสภาพท่อน้ำเป็นประจำ หากพบว่ามีน้ำรั่วไหลจะดำเนินการซ่อมแซมทันที โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบว่ามีน้ำรั่วไหลแต่อย่างใด	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 การตรวจสอบสภาพท่อน้ำ
	- หากเกิดปัญหาขาดแคลนน้ำทางโครงการต้องลดกำลังการผลิตลงเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน	- ตั้งแต่เปิดดำเนินการมาโครงการโรงไฟฟ้ายังไม่พบปัญหาการขาดแคลนน้ำแต่อย่างใด	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
6. การคมนาคมขนส่ง	- ร่วมมือกับทางเขตประกอบการฯ ในการกวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้ให้ความสำคัญกับการขับอย่างปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจร โดยกำหนดเป็นข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า เช่น ผู้ขับขี่ยานพาหนะต้องปฏิบัติตามข้อบังคับ เครื่องหมายหรือสัญลักษณ์จราจรอย่างเคร่งครัด การจำกัดความเร็วของรถภายในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 20 กิโลเมตร ต่อชั่วโมง จัดให้ทำการเดินทางเดียวภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า จัดทำรั้วกัน (Barrier) เพื่อป้องกันรถหลุดออกนอกเส้นทางผู้มาติดต่องานให้จอดรถนอกพื้นที่โครงการ และจัดประชาสัมพันธ์การขับอย่างปลอดภัย	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-27 ป้ายจำกัดความเร็ว - ภาพที่ 2.2-28 แนว Barrier กันเพื่อป้องกันรถหลุดออกนอกเส้นทาง - ภาพที่ 2.2-29 ป้ายรณรงค์ให้คาดเข็มขัดนิรภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยหรือเจ้าหน้าที่คอย อำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดพนักงานรักษาความปลอดภัยประจำอยู่ บริเวณทางเข้า-ออกของโรงไฟฟ้า ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง สำหรับบุคคลภายนอกที่จะเข้าในพื้นที่โครงการจะต้องทำ การแลกบัตรเข้า-ออกก่อนทุกครั้ง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-30 พนักงานรักษาความปลอดภัย บริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2.2-31 แผนกยานพาหนะเข้า-ออก บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า
	- จำกัดความเร็วของยานพาหนะในการขนส่งสารเคมีภายใน เขตประกอบการฯ และเขตโครงการไม่เกิน 40 และ 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง ตามลำดับ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดเป็นข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า คือ จำกัดความเร็วของรถที่วิ่งภายในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ส่วนภายในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ ได้กำหนดให้ไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ตามกฎหมายหรือข้อกำหนดของเขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ อย่างเคร่งครัด	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-27 ป้ายจำกัดความเร็ว - ภาพที่ 2.2-32 ป้ายจำกัดความเร็วภายใน เขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00-08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)	- โรงไฟฟ้าได้แจ้งให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีวางแผนการ ขนส่ง โดยหลีกเลี่ยงช่วงชั่วโมงเร่งด่วน และลดจำนวนเที่ยว รถที่วิ่งให้น้อยลงในช่วงเวลา 07.00-08.00 น.และ 17.00- 18.00 น.	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- กำหนดเส้นทางการขนส่งโดยหลีกเลี่ยงแหล่งชุมชนให้มากที่สุด	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งพิจารณาเส้นทางการขนส่งโดยหลีกเลี่ยงพื้นที่ชุมชนให้มากที่สุด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 สัญญาการขนส่งสารเคมี
	- จำกัดความเร็วของรถบรรทุกในเขตชุมชนตามที่กฎหมายกำหนด	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัดโดยจำกัดความเร็วของรถตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ที่กำหนดให้ไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-32 ป้ายจำกัดความเร็วภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ
	- ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดกฎระเบียบข้อบังคับการขนส่งให้กับบริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีหรือกากของเสียต้องควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกไม่ให้เกินเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร หากไม่ปฏิบัติตามระเบียบดังกล่าว จะไม่อนุญาตให้ เข้า-ออกพื้นที่โครงการหรือดำเนินการใดๆ ภายใน พื้นที่โครงการ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 สัญญาการขนส่งสารเคมี
	- จัดรถรับส่งพนักงาน ให้เพียงพอเพื่อลดปริมาณยานพาหนะในท้องถนน ทั้งนี้ให้กำหนดจุดรับส่งพนักงานโดยหลีกเลี่ยงบริเวณที่มีการจราจรติดขัด	- โรงไฟฟ้าได้จัดรถรับส่งพนักงานให้เพียงพอต่อความต้องการของพนักงาน เพื่อลดปริมาณยานพาหนะในท้องถนนโดยกำหนดจุดรับส่งพนักงานในบริเวณที่เหมาะสมและหลีกเลี่ยงบริเวณที่มีการจราจรติดขัด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-33 รถรับ-ส่งพนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- จัดให้มีข้อมูลการจัดการในกรณีรถชนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ เช่น เอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐมพยาบาล หรืออาจใช้เอกสาร "คู่มือป้องกันอุบัติเหตุ" ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมจัดทำขึ้นข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีแต่ละชนิดไว้ในบริเวณพื้นที่ขนถ่าย และด้านข้างรถชนส่งสารเคมี และจัดทำแผนในการจัดการ กรณีรถชนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ พร้อมทั้งกำหนดให้บริษัทรับขนส่งสารเคมี จัดทำแผนตอบสนอง กรณีสารเคมีเกิดการรั่วไหลหรือเหตุฉุกเฉิน	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-34 ป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่ตัวรถ
	- กำหนดในสัญญาว่าจ้างให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนตอบสนองกรณีที่เกิดรถชนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีจัดเตรียมแผนตอบสนองกรณีที่เกิดรถชนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 สัญญาการขนส่งสารเคมี
	- รถบรรทุกทุกสารเคมีจะต้องมีป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นที่ตัวรถตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง และผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมี จะต้องมีย้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นที่ตัวรถตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องและผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารอนุญาตขับรถชนิดที่ 4 ของผู้ขับรถขนส่งสารเคมี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การระบายน้ำและ ป้องกันน้ำท่วม	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของ เขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดแล้ว โดยได้จัดให้ มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบทางระบายน้ำฝนของ เขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-24 รางระบายน้ำฝนรอบ โรงไฟฟ้า
	- รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำมัน เพื่อแยก เอาน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ ของเขต ประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator tank) ไว้ภายในโรงไฟฟ้า และทำการรวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไป ยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator tank) เพื่อแยกน้ำมันออก จากน้ำ ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2- 18 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) - ภาคผนวก ข-13 แผนผังการติดตั้งถังแยกน้ำ- น้ำมันภายในโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการของเสีย	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากพนักงาน 3 ประเภท ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และของเสียอันตรายจากสำนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถังรองรับขยะทั่วไปในบริเวณพื้นที่ โรงไฟฟ้า ส่วนขยะอันตรายจากสำนักงาน และขยะที่ สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้จะจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บ รวบรวมขยะ	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-35 ถังรองรับขยะทั่วไป - ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ
	- กำหนดให้มีการคัดแยกมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ เพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทที่รับซื้อต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้รับอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน ตามหนังสือเลขที่ 2567-474 โดย ได้ดำเนินการคัดแยกขยะมูลฝอย ส่งกำจัดที่บริษัท สยาม เอ็นไวรอนเมนทอลเทคโนโลยี จำกัด และศูนย์กำจัดขยะมูล ฝอยรวมแบบครบวงจร จังหวัดระยอง และขยะที่สามารถ นำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมขยะ เพื่อ รอจำหน่ายให้กับ บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมต่อไป ได้แก่ บริษัท 3k รีไซเคิล จำกัด, บริษัท ส.โชคชัย รวมเศษ จำกัด และ บริษัท มาบตาพุดรวมเศษ จำกัด	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ - ภาพที่ 2.2-37 ห้องเก็บขยะที่สามารถนำ กลับมาใช้ใหม่ได้ - ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและ กากของเสียของโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการของเสีย (ต่อ)	- เก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรมโดยแยกประเภท ต่างๆ ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขน ถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยเก็บรวบรวมขยะใส่ในถังรองรับที่เหมาะสม มีฝาปิด มิดชิด และมีการแยกขยะแต่ละประเภท แล้วรวบรวมไป เก็บไว้ที่อาคารเก็บรวบรวม ขยะเพื่อรอให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป โดยสำหรับขยะที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ส่ง ให้กับ บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอม เพล็กซ์ จำกัด รับไปกำจัดต่อไป	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-35 ถังรองรับขยะทั่วไป - ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ - ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและ กากของเสียของโครงการ
	- จัดให้มีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บพักของ เสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอาคารเก็บรวบรวมของเสียที่มีหลังคา ปกคลุมเพื่อเก็บพักของเสีย ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ
	- กำหนดให้มีการบันทึกปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม แต่ละประเภทที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมทั้งระบุแหล่งที่ส่ง กำจัดหรือจำหน่าย โดยสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้มีการบันทึกปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม แต่ละประเภทที่เกิดขึ้นจากโครงการ พร้อมทั้งระบุแหล่งที่ ส่งกำจัดหรือจำหน่ายไว้ทุกครั้งที่ทำเนิการส่งไปกำจัด	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและ กากของเสียของโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการของเสีย (ต่อ)	- กวดขันให้บริษัทฯ รับกำจัดของเสียอันตรายติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) เพื่อสามารถติดตามการขนส่งของเสียไปกำจัดอย่างถูกวิธี	- รถขนส่งของเสียอันตรายของโรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) ไว้ทุกคัน และโรงไฟฟ้ามีการติดตามเส้นทาง การขนส่งของเสียไปกำจัดอย่างต่อเนื่อง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-15 เอกสารการติดตามการขนส่ง ของเสียอันตราย (GPS)
	- รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายของบริษัทรับเหมา ต้องติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัทรับเหมาอย่าง ชัดเจน	- รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายของบริษัท รับเหมา ของโรงไฟฟ้ามีการติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัท รับเหมาไว้อย่างชัดเจน	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-38 รถขนส่งสารเคมีหรือของ เสียอันตรายที่มีการติดชื่อ และเบอร์โทรศัพท์
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน	- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนของโครงการ หน่วยงานราชการ และชุมชน ภายใน 3 เดือน หลังจากได้รับความเห็นชอบ จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ เพื่อตรวจสอบการ ดำเนินงานของโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนของ โครงการ หน่วยงานราชการ และชุมชน หลังจากได้รับความ เห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ เพื่อทำ หน้าที่ตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-16 เอกสารการแต่งตั้ง คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- กำหนดให้มีการอบรมและบรรยายให้ความรู้กับ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อมีการคัดเลือกและแต่งตั้งคณะกรรมการฯ ในแต่ละ วาระเรียบร้อยแล้ว ซึ่งหลังจากนั้นกำหนดให้มีการอบรม ทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้มีการอบรมและบรรยายให้ความรู้กับ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ภายหลังจากมีการคัดเลือกและแต่งตั้ง คณะกรรมการฯ ใน แต่ละวาระ โดยครั้งล่าสุดดำเนินการการอบรมและบรรยาย เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-39 การประชุมคณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข-17 เอกสารประกอบการประชุม คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม
	- กำหนดให้มีมาตรการชดเชยเยียวยาหากพิสูจน์ได้ว่า ผลกระทบมาจากโครงการ	- โรงไฟฟ้าจะปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้ามีขั้นตอนการปฏิบัติงานเพื่อเป็น แนวทางกำหนดมาตรการชดเชย เยียวยาหากได้รับ ผลกระทบมาจากโครงการ โดยตั้งแต่เปิดดำเนินการมายังไม่ พบข้อร้องเรียนจากชุมชน เกี่ยวกับผลกระทบจากโครงการ แต่อย่างใด	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีกองทุนเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้เข้าร่วมโครงการกองทุน พัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อร่วมพัฒนาคุณภาพ ชีวิตของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 เอกสารประกอบการประชุม คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม
	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ ความสามารถ เป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับแรก โดยให้ทำงาน ตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน	- โรงไฟฟ้าได้มีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่น เข้า ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของ ลักษณะ งาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มี พนักงานท้องถิ่นเข้าทำงานในโครงการ จำนวน 11 คน จาก พนักงานทั้งหมด 23 คน คิดเป็นร้อยละ 48 ของพนักงาน ทั้งหมด	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 สัดส่วนพนักงานท้องถิ่น
	- มีส่วนร่วมหรือให้ทุนสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่นเพื่อ ก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง ต่อเนื่อง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีการจัดกิจกรรมส่งเสริม และสนับสนุนโครงการต่างๆ ที่ พัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- ประสานงานให้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของ โครงการต่อผู้นำชุมชน และประชาชนที่อยู่รอบบริเวณ พื้นที่โครงการร่วมกับเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้จัดการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ของโครงการต่อ ชุมชนที่อยู่รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ผ่าน ช่องทางต่างๆ ได้แก่ เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโกลว์ ผ่านทาง Website, Brochure วารสารใจเดียวกัน ทุกๆ 3 เดือน หนังสือพิมพ์ ท้องถิ่นและกิจกรรมพบปะ ชุมชนเพื่อประชาสัมพันธ์ หรือ ชี้แจงเกี่ยวกับข้อมูล โครงการต่างๆ เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้าน สิ่งแวดล้อม	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหา ด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโครงการ โดยในระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีเรื่องร้องเรียนจาก กิจกรรมการดำเนินงานของ โครงการแต่อย่างใด	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 แผนปฏิบัติการด้านการ สื่อสารและเรื่องร้องเรียน
	- ชี้แจงรายละเอียดมาตรการป้องกันภัยและแผนปฏิบัติการ ของโครงการ ในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชุมชน และการมี ส่วนร่วมในการวางมาตรการป้องกันแก้ไขร่วมกัน	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำมาตรการป้องกันภัย และแผนปฏิบัติการ ของโครงการในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อ ชุมชนแล้ว และเข้าร่วมในการกำหนด มาตรการป้องกัน แก้ไขร่วมกับเขตประกอบการฯ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และ บริษัทฯ อื่นๆ ในเขตประกอบการฯ	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 แผนปฏิบัติการด้านการ สื่อสารและเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ เช่น การส่งเสริมอาชีพ การส่งเสริมการศึกษาแก่เยาวชน สนับสนุนด้านสาธารณประโยชน์ การส่งเสริมให้ความรู้เกี่ยวกับสุขภาพ	- โรงไฟฟ้าได้มีส่วนร่วมหรือให้ทุนสนับสนุนกิจกรรม ของชุมชนในด้านต่างๆ เช่น โครงการ GPSC Scholarship ทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี, โครงการเพื่อนชุมชน ทุนการศึกษา ระดับอาชีวศึกษา (ปวช.), โครงการพัฒนาครูสู่การเรียนรู้วิถีใหม่ และกิจกรรมโครงการฟิสิกส์น้อง พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน
	- กำหนดให้มีการตรวจตราดูแลมิให้พนักงานมีพฤติกรรมผิดกฎหมาย เช่น ลักทรัพย์ ยาเสพติด และการพนัน เป็นต้น โดยมีการวางกฎระเบียบ และการลงโทษที่เข้มงวด	- โรงไฟฟ้ามีกฎระเบียบและบทลงโทษสำหรับพนักงานที่มีพฤติกรรมผิดกฎหมาย เช่น ลักทรัพย์ ยาเสพติด และการพนัน ให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด และมีการตรวจตราดูแลภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำ รวมถึงเข้าร่วมโครงการโรงงานสีขาวของกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-21 นโยบายการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบกิจการกลุ่มบริษัทโกลว์
	- กำหนดแผนงานประจำปีด้านมวลชนสัมพันธ์เพื่อให้สามารถเข้าถึงชุมชนและชุมชนสามารถติดต่อกับโครงการได้โดยตรง รวมทั้งให้มีการประชาสัมพันธ์และจัดเตรียมแผนรองรับข้อร้องเรียนจากชุมชนเพื่อจัดการแก้ไขปัญหา และจัดทำเป็นฐานข้อมูลเพื่อใช้ประกอบการจัดทำแผนงานด้านการประชาสัมพันธ์ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนงานด้านมวลชนสัมพันธ์ทุกปี และดำเนินการตามแผนงานดังกล่าว เพื่อให้สามารถเข้าถึงชุมชน และชุมชนสามารถติดต่อกับโครงการได้และจัดเตรียมแผนรองรับข้อร้องเรียนจากชุมชนเพื่อจัดการแก้ไขปัญหาและจัดทำเป็นฐานข้อมูลเพื่อใช้ประกอบการจัดทำแผนงานด้านการประชาสัมพันธ์ต่อไป	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 ระเบียบการสื่อสารด้านคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. สุนทรียภาพ	- มีการจัดสรรพื้นที่ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5.18 (1.512 ไร่ หรือ 2,419 ตารางเมตร) ของพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมดที่จะเป็นพื้นที่สีเขียวในการปลูกเป็นแถว 3 แถวสลับฟันปลา	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียว และปลูกต้นไม้รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยปลูกเป็น 3 แถว สลับฟันปลา บริเวณด้านทิศตะวันออกของโรงไฟฟ้า โดยมีพื้นที่สีเขียวในปัจจุบันคิดเป็นร้อยละ 7.31 ของพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-40 พื้นที่สีเขียว
	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินการเพื่อดูแลอย่างพอเพียงทุกปี เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงปั้มน้ำ ดูแลต้นไม้ พันธุ์ไม้ และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้ามีการจัดสรรงบประมาณทุกปี ในการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงปั้มน้ำ ดูแลต้นไม้พันธุ์ไม้และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้ เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-22 การจัดสรรงบประมาณการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว ประจำปี พ.ศ. 2567
	- จัดทำนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	- โรงไฟฟ้ามีนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษา พื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน เช่น การจัดกิจกรรมให้พนักงานปลูกต้นไม้รอบโรงไฟฟ้า และดูแลรักษาอย่างต่อเนื่อง เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป	- โครงการจะต้องดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัยให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือประกาศ ระเบียบที่เกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพ สิ่งแวดล้อมในการทำงานตามที่ทางราชการกำหนด	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดนโยบายความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ตามข้อกำหนดของกฎหมายหรือประกาศ ระเบียบที่ เกี่ยวข้อง และควบคุมการดำเนินการด้านความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมภายในโรงไฟฟ้าให้ เป็นไปตามกฎหมาย หรือประกาศระเบียบที่เกี่ยวข้อง กำหนด เช่น ประกาศกรม สวัสดิการและคุ้มครอง แรงงาน เรื่องชี้แจงจำกัดความเข้มข้น ของสารเคมีอันตราย พ.ศ.2560 เป็นต้น อีกทั้งยังจัดให้มี คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อความสอดคล้องกับ กฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งนี้โรงไฟฟ้ายังได้รับการรับรอง มาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001:2018)	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-23 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC - ภาคผนวก ข-24 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน - ภาคผนวก ข-25 หนังสือรับรองระบบบริหาร อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ISO 45001:2018)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ เช่น <ul style="list-style-type: none"> * การขนส่งเคลื่อนย้ายสารเคมี * ข้อบังคับในการทำงานในพื้นที่อันตราย * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน * ตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน * โปรแกรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * การฝึกซ้อมการใช้อุปกรณ์ดับเพลิง 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ เรื่อง <ul style="list-style-type: none"> * การขนส่งเคลื่อนย้ายสารเคมี มีมาตรการในการตรวจสอบสภาพรถขนส่งสารเคมีก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า * ข้อบังคับในการทำงานในพื้นที่อันตราย มีระบบใบอนุญาตการทำงาน * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน มีระบบการขออนุญาตทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและพื้นที่ที่มีความร้อน จัดอบรมการใช้งานเครื่องกระตุกหัวใจไฟฟ้า ชนิดอัตโนมัติ (AED) และ CPR * ตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงานมีการตรวจวัดระดับเสียง ความร้อน แสงสว่าง และสารเคมีในสถานประกอบการ และมีการเดินสำรวจความปลอดภัย โดยคณะกรรมการความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน * จัดพนักงานเข้าอบรมหลักสูตร Basic fire fighting, SSHE Procedure Awareness, Confined space entry Integrated, หลักสูตรทบทวนการทำงานเกี่ยวกับบันจัน (ชนิดติดตั้งอยู่กับที่และชนิดเคลื่อนที่) และ First Aid & CPR เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มี ปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-41 บ่ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพผนวก ข-26 การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม - ภาพผนวก ข-40 การตรวจสอบสภาพรถขนส่งสารเคมี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ทำหน้าที่กำหนด นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อกำหนดนโยบายและ แผนงานด้านความปลอดภัย ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้าน ความปลอดภัย และเสนอแนะแนวทางหรือมาตรการฯ ใน การทำงานที่ปลอดภัย เป็นต้น เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพ และ ประสิทธิผลในการทำงานด้านความปลอดภัยฯ ซึ่งจะมีการ ประชุมอย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง	ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคใน การ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน
	- กำหนดนโยบายความปลอดภัย และแจ้งให้พนักงานทุกคน ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เป็นหนึ่งในโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ยึดถือนโยบายด้าน สุขภาพและความปลอดภัย และนโยบายสิ่งแวดล้อมกลุ่ม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มา เป็นข้อปฏิบัติ โดยจัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยสำหรับ พนักงาน และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่าง เคร่งครัด	- ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคใน การ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-23 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจวัดอัตโนมัติและเตือนภัยผู้อยู่ใน เหตุการณ์ในกรณีฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบตรวจวัดและเตือนภัยอัตโนมัติ ได้แก่ ระบบสัญญาณเตือนภัย ระบบตรวจจับควัน ระบบฉีดพ่นน้ำ และระบบตรวจจับความร้อน เป็นต้น เพื่อแจ้งความผิดปกติ ที่เกิดขึ้นไปยังแผนกควบคุมส่วนกลางเพื่อที่จะสามารถ ดำเนินการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที อีกทั้งยังมีแผนการ ตรวจสอบระบบดังกล่าวเป็นประจำทุกเดือนและมีการ ตรวจสอบโดยบุคคลภายนอก ปีละ 1 ครั้ง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและ เตือนภัยอัตโนมัติ
	- จัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในบริเวณที่อาจมีความเสี่ยง เช่น ป้ายห้ามสูบบุหรี่ อันตรายจากของหล่น อันตรายจาก สารเคมี เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในบริเวณที่มีความเสี่ยง เช่น ป้ายอันตรายจากสารเคมี ป้ายอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง ป้ายเตือนพื้นที่อับอากาศ ป้ายให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล เป็นต้น และควบคุมให้พนักงานปฏิบัติ ตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-41 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2.2-43 ป้ายเตือนอันตรายจาก สารเคมี - ภาพที่ 2.2-44 ป้ายเตือนอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง - ภาพที่ 2.2-45 ป้ายเตือนพื้นที่อับอากาศ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่าง เพียงพอ ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย เป็นต้น ไว้ให้กับ พนักงานอย่างเพียงพอ	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-46 อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล
	- จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสมเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้ทำสัญญาการใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่งผู้ป่วย หรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน จากบริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด เพื่อส่งต่อผู้ป่วยหรือ ผู้บาดเจ็บ ส่วนรถดับเพลิงได้ประสานงาน ไปยังสำนักงาน ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยาม อีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-27 เอกสารการขอใช้บริการ ยานพาหนะรับ-ส่ง ผู้ป่วย หรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับใน กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	- จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับใบอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit)	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการ ขออนุญาตเข้า ปฏิบัติงาน(work Permit) ซึ่งกำหนดให้ผู้รับเหมาของ โรงไฟฟ้าทุกรายทำการขออนุญาตจากเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า ก่อนเข้าปฏิบัติงานและต้องจัดทำประเมินความเสี่ยง ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม Job Safety Environment Analysis (JSEA) แนบกับใบอนุญาต การทำงานทุกครั้ง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-28 ระบบใบอนุญาตการทำงาน (Work permit)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน * การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงานหลังจากนั้นมีการฝึกอบรมเป็นระยะๆ ตามแผนการฝึกอบรมประจำปี และการอบรมเกี่ยวกับการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี รวมทั้ง ได้จัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน ภาวะเบียด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เป็นต้น นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ายังจัดให้มีการอบรมผู้รับเหมา ก่อนเริ่มทำงาน และมีการชี้แจงข้อมูลความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมให้กับผู้มาติดต่อด้วยเช่นกัน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคนวท ข-23 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC - ภาคนวท ข-26 การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม - ภาคนวท ข-29 คู่มือระบบบริหารคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทางธุรกิจ - ภาคนวท ข-30 การอบรมและการควบคุมการทำงานของผู้รับเหมา

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น เครื่อง ตรวจวัดความร้อน เครื่องวัดก๊าซ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยติดตั้งระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น ระบบ ตรวจจับควัน ระบบตรวจจับความร้อน และ Gas Detector เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและเตือน ภัยอัตโนมัติ
	- กำหนดเขตอันตราย เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ บริเวณพื้นที่ เสี่ยงอันตราย ได้แก่ ลานถังเก็บสารเคมี และวาล์วท่อก๊าซ ธรรมชาติ	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยได้ กำหนดเขตอันตราย เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่หรือจุดไฟ บริเวณ พื้นที่เสี่ยงอันตราย ได้แก่ อาคารเก็บสารเคมี และวาล์วท่อ ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-47 ป้ายเตือนห้ามสูบบุหรี่
	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงานและจัดให้ มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้า ทำงานและจัดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มี พนักงานใหม่ สำหรับการตรวจสุขภาพทั่วไปประจำปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดย โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-31 เอกสารการตรวจสุขภาพ พนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ)	- จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการ รักษาเบื้องต้นภายในโรงไฟฟ้า และมีระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral) ไปยังโรงพยาบาลในบริเวณใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลอำเภอปลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง ซึ่งสามารถรองรับพนักงานของโรงไฟฟ้าได้	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-48 ห้องปฐมพยาบาลและ เวชภัณฑ์
	- จัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานสำหรับพนักงานใหม่ทุกคน และเป็นประจำทุกปี สำหรับพนักงานเก่า โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับสารเคมี การตรวจสอบสภาพความ ปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น	- มีการฝึกอบรมเป็นระยะๆ ตามแผนการฝึกอบรมประจำปี โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ ต่างๆ เช่น อันตรายจาก กระแสไฟฟ้าการทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้ อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับสารเคมีการตรวจสอบ สภาพความปลอดภัยใน โรงงาน	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-26 การฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.2 ความ ปลอดภัยใน การทำงาน เกี่ยวกับ สารเคมี	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี แต่ละชนิด เก็บรักษาไว้ที่บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด (Safety Data Sheet; SDS) เก็บรักษาไว้ที่บริเวณพื้นที่ทำงาน และอาคารสำนักงาน	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-49 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน - ภาคผนวก ข-32 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet; SDS)
	- ให้ความรู้และชี้แจงเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่าย การหกรั่วไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้บรรจุเรื่องการปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่าง ปลอดภัย และการปฏิบัติเมื่อเกิดการ รั่วไหลของสารเคมี รวมทั้งแนวทางการป้องกันแก้ไข ไว้ในการอบรมก่อนเริ่ม งาน นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับอันตรายของ สารเคมีแก่พนักงานทั่วไปเป็นประจำ ตามแผนการอบรม ของโรงไฟฟ้า	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-33 การอบรมเกี่ยวกับอันตราย ของสารเคมีแก่พนักงาน ทั่วไป
	- จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และร่างกายในบริเวณ กระบวนการผลิต ลานถังเก็บสารเคมีให้เพียงพอเหมาะสม กับบริเวณที่ตั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวฉุกเฉินใน บริเวณกระบวนการผลิต และลานถังเก็บสารเคมีอย่าง เพียงพอ และมีการตรวจสอบสภาพเป็นประจำทุกสัปดาห์	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-50 อ่างล้างตาฉุกเฉินและ ฝักบัวฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.2 ความ ปลอดภัยใน การทำงาน เกี่ยวกับ สารเคมี	- จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์เคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและมีป้ายแจ้งรายละเอียด ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด (Safety Data Sheet; SDS) ไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมี และมีป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุ สารเคมีทุกชนิด	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-49 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน
	- แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่างหรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาเก็บไว้ใกล้กันได้	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีการแยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่างหรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาเก็บไว้ใกล้กันได้ไว้ในอาคารแยกกันอย่างชัดเจน เพื่อป้องกันการเกิดอันตราย	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	- พื้นที่เก็บสารเคมีต้องมีระบายน้ำอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โรงไฟฟ้าได้จัดพื้นที่สำหรับเก็บสารเคมีที่มีการระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-51 อาคารจัดเก็บสารเคมี
	- จัดทำคั่นคอนกรีตรอบภาชนะรองรับถังบรรจุสารเคมีชนิดต่างๆ ที่มีการรั่วไหลออกจากถังกักเก็บ ทั้งนี้เป็นการจำกัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และสามารถเก็บรวบรวมสารเคมีข้างต้นได้อย่างสะดวก	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำคั่นคอนกรีตรอบภาชนะรองรับถังบรรจุสารเคมีชนิดต่างๆ เพื่อป้องกันการรั่วไหลออกจากถังกักเก็บ และจำกัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-52 คั่นคอนกรีตล้อมรอบที่เก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.3 อุปกรณ์ ป้องกัน อัคคีภัย	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ ที่ถูกออกแบบโดยอ้างอิงตามมาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) เป็นหลักดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ถังดับเพลิงแบบมือถือและแบบรถเข็น * หัวฉีดน้ำดับเพลิงและตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง * ระบบหัวกระจายน้ำแบบเปียกอัตโนมัติ * ระบบหัวกระจายน้ำแบบแห้งอัตโนมัติ * เครื่องสูบน้ำดับเพลิง * ถังเก็บน้ำดับเพลิงสำรอง * ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ * ระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น ตรวจวัดความร้อน เครื่องตรวจจับควัน เป็นต้น * ระบบเตือนภัย เช่น สัญญาณเตือนภัย ปุ่มแจ้งเหตุเพลิงไหม้ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยตาม มาตรฐาน NFPA ในแต่ละบริเวณครอบคลุมทั่วพื้นที่ โรงไฟฟ้าอย่างเพียงพอ เช่น ถังดับเพลิง ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง ระบบหัวกระจายน้ำ เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรองดับเพลิง ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ ระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย และระบบเตือนภัย เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและเตือนภัยอัตโนมัติ - ภาพที่ 2.2-53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ - ภาคผนวก ข-34 เอกสารแสดงอุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและดำเนินการตามแผนอย่างสม่ำเสมอ เดือนละ 1 ครั้ง และมีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยโดยหน่วยงานภายนอก ปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีประสิทธิภาพและสามารถใช้งานได้อยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-34 เอกสารแสดงอุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.4 แผนปฏิบัติการ การฉุกเฉิน	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการ และกำหนดให้มีการ ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินก่อนเปิดดำเนินโครงการ และหลังจากเปิดดำเนินการแล้ว ฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า
	- จัดทำแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการ โดยอย่างน้อยต้อง ประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อมและการอพยพ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับ โรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการ ซึ่งประกอบด้วย การแจ้งเหตุการฝึกซ้อมและการอพยพ เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า
	- การซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชนควรมีการแจ้ง ให้ทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุ ชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าจะทำการแจ้งให้กับชุมชนทราบล่วงหน้าทุกครั้ง เมื่อมีการซ้อมแผนฉุกเฉิน โดยทำการติดบอร์ดประกาศตาม ชุมชนต่างๆ ใกล้เคียงหรือทำจดหมายแจ้งไปยังชุมชน เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.4 แผนปฏิบัติการ การฉุกเฉิน	- การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอก ให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอก ให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินของโครงการ และเขตประกอบการฯ ทุกครั้ง	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
11.5 ด้าน อันตราย ร้ายแรง	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ ภายในสถานี ควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ตั้งอยู่ในพื้นที่ เปิดโล่ง และมีการระบายอากาศได้ดีแล้ว	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-54 สถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซ (MRS)
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการ ลำเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลาง หากตรวจ พบว่าระบบเกิดการรั่วไหล	- หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล โรงไฟฟ้ามีระบบที่ สามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุม ส่วนกลางได้ทันที	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-55 ระบบตัดระบบการลำเลียง ก๊าซธรรมชาติจาก ห้องควบคุมส่วนกลาง - ภาพที่ 2.2-56 ปุ่ม Emergency shutdown
	- จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น gas detector ไว้ในบริเวณสถานี MRS และระบบท่อ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซ ธรรมชาติ โดยติดตั้ง Pressure gauge เพื่อวัดแรงดันก๊าซ ในเส้นท่อ ซึ่งหากเกิดการรั่วไหลของก๊าซ จะส่งสัญญาณ เตือนมายังห้องควบคุมเพื่อทำการปิดวาล์วได้อย่างทันท่วงที	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-55 ระบบตัดระบบการลำเลียง ก๊าซธรรมชาติจาก ห้องควบคุมส่วนกลาง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.5 ด้านอันตราย ร้ายแรง	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์ เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่าง สม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้จ้างบริษัทภายนอกมาตรวจสอบสภาพท่อและ ความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่ โครงการอย่างสม่ำเสมอ และจัดทำแผนบำรุงรักษาในเชิง ป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของ ระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-36 แผนบำรุงรักษาในเชิง ป้องกันเกี่ยวกับความ ปลอดภัยของระบบลำเลียง ก๊าซธรรมชาติ
	- กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางใน การปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินทั้งอุบัติเหตุที่เกิดจาก ความผิดพลาดของบุคคลและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากภัย ธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ	- โรงไฟฟ้าจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางใน การปฏิบัติการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่เกิดจากความ ผิดพลาดของบุคคล และมีการประเมินความเสี่ยงอุบัติเหตุที่ อาจเกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมาย ต่างๆ เป็นประจำ โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อม แผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-37 การประเมินความเสี่ยง อุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจาก ภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือ ความคาดหมาย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.5 ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อมโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	- โรงไฟฟ้าได้ทำการสรุปผลการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินไว้ทุกครั้ง โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้นเพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	- โรงไฟฟ้าจะประสานงานกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ รวมทั้งมีการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกันเป็นประจำทุกปี	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซ (ปล่อง GEG 5-6) ด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเป็นประจำ	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-38 แผนการซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.6 ด้านความ เสี่ยง	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่ เกี่ยวข้องทุกคน	- โรงไฟฟ้าดำเนินการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่ เกี่ยวข้องทุกคน	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-26 การฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม
	- จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อ ตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็น ประจำ	- โรงไฟฟ้าได้จัดพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิต เพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักร อุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-39 การตรวจสอบความ ปลอดภัยภายในพื้นที่ โรงไฟฟ้า (safety walk)
	- จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้น ทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) และดำเนินการตามแผน อย่างต่อเนื่องเพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่าง ปกติ	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)
	- จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (work instruction) ในแต่ละกิจกรรมเพื่อให้เกิดความปลอดภัย และควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้ามีคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรมเพื่อให้เกิดความปลอดภัย และควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน	- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-29 คู่มือระบบบริหารคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทาง ธุรกิจ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12 สาธารณสุข	- จัดให้มีเครื่องมือปฐมพยาบาลและฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการรักษาเบื้องต้นไว้ภายในโรงไฟฟ้าและดำเนินการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกอบรมเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-42 การฝึกอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้น
	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขของท้องถิ่นเพื่อรวบรวมข้อมูลสุขภาพของชุมชนที่อยู่ใกล้กับพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า จากหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ โรงพยาบาลปลวกแดง และสาธารณสุขอำเภอศรีราชา เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าปีละ 1 ครั้ง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-41 สถิติด้านสุขภาพความเจ็บป่วยของชุมชนจากหน่วยงานสาธารณสุข

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข (ต่อ)	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เช่น การส่งเสริมหรือให้ความรู้ด้านสุขภาพต่อชุมชนด้านความพร้อมของสถานบริการ	- โรงไฟฟ้ามีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ดังนี้ 1. โครงการพัฒนาศักยภาพ อสม. 2. โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่เพื่อนชุมชน	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน
	- กำหนดสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงาน	- โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับโรงพยาบาลอำเภอปลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง สำหรับ เป็นสถานบริการสุขภาพหลักให้แก่พนักงาน	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในโครงการ รวมทั้งจัดให้มีรถสำหรับนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลได้ทันที กรณีฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการรักษาเบื้องต้นภายในโรงไฟฟ้า และมีระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral) ไปยังโรงพยาบาลในบริเวณใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลอำเภอปลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งสามารถรองรับพนักงานของโรงไฟฟ้าได้โดยมีรถสำหรับนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลอย่างทันทีกรณีฉุกเฉิน	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-48 ห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

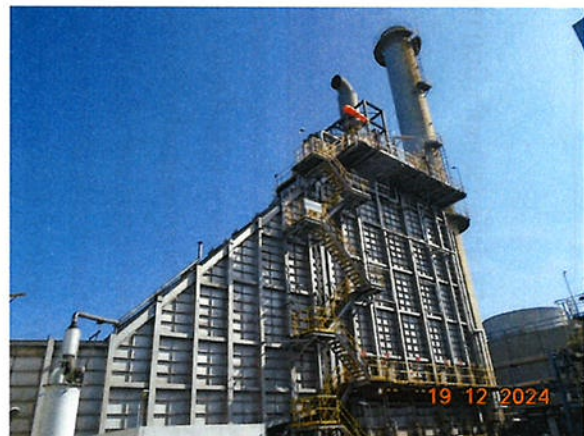
องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข (ต่อ)	- กรณีตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงานให้ ตรวจวินิจฉัยเฉพาะ พร้อมทั้งหาสาเหตุที่ทำให้เกิดความผิดปกติ ทั้งนี้เพื่อกำหนดหน้าที่การทำงานให้มีความเหมาะสม และทำการตรวจซ้ำเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง	- กรณีตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงาน โรงไฟฟ้าจะให้ตรวจวินิจฉัยเฉพาะ พร้อมทั้งหาสาเหตุที่ทำให้เกิดความผิดปกติ เพื่อกำหนดหน้าที่การทำงานให้มีความเหมาะสม และทำการตรวจซ้ำเพื่อเป็นการเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง ทางโครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567 โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2567	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	- กำหนดให้ห้องตรวจการได้ยินของพนักงานต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าใช้ห้องตรวจการได้ยินของโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ในการตรวจการได้ยินของพนักงาน	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	- จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุงานของคนงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย	- ในการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โรงไฟฟ้าจะจัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานไว้เพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุงานของคนงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-31 เอกสารการตรวจสุขภาพพนักงาน
	- จัดให้มีโครงการส่งเสริมสุขภาพในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ โครงการออกกำลังกายของผู้สูงอายุ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีโครงการส่งเสริมสุขภาพในชุมชน ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ เช่น โครงการพัฒนาศักยภาพ อสม. และโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่เพื่อนชุมชน เป็นต้น	- ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน



ภาพที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น



ภาพที่ 2.2-2 ปล่อง HRSG 400



ภาพที่ 2.2-3 ปล่อง HRSG 500



ภาพที่ 2.2-4 ปล่อง GEG 1-4



ภาพที่ 2.2-5 ปล่อง GEG 5-6



ภาพที่ 2.2-6 หน้าจอควบคุม NOx โดยใช้
steam injection system



ภาพที่ 2.2-7 selective catalytic reduction; SCR



ภาพที่ 2.2-8 Portable gas detector



ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองของระบบบำบัด
มลพิษทางอากาศ



ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง



ป้ายแผนผังแสดงระดับเสียง

ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ)



ภาพที่ 2.2-11 ปลั๊กอุดหู



ภาพที่ 2.2-12 ที่ครอบงู



ภาพที่ 2.2-13 อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure)



ภาพที่ 2.2-14 ห้องควบคุม (Control room)



ภาพที่ 2.2-15 ไม้ยืนต้นรอบพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2.2-16 ตัวเก็บเสียง (Silencer)



ภาพที่ 2.2-17 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง
(Neutralization pit)



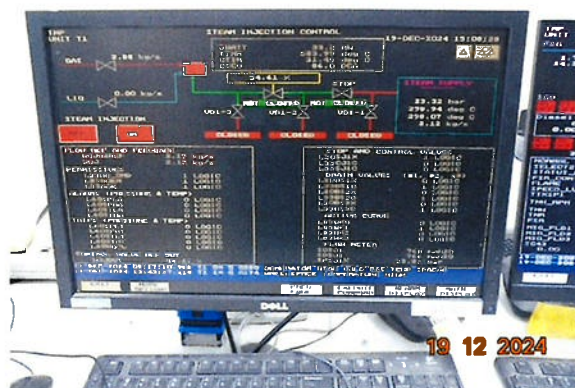
ภาพที่ 2.2-18 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)



ภาพที่ 2.2-19 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคาร
สำนักงาน



ภาพที่ 2.2-20 เครื่องแสดงผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง
อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-21 หน้าจอแผงควบคุม Control Valve



ภาพที่ 2.2-22 ประตูน้ำจุดระบายน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2.2-23 รางระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-24 รางระบายน้ำฝนรอบโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-25 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)



ภาพที่ 2.2-26 ตู้ควบคุมปั๊มน้ำทิ้งกลับมาใช้น้ำดื่ม



ภาพที่ 2.2-27 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพที่ 2.2-28 แนว Barrier กันเพื่อป้องกัน
รถหลุดออกนอกเส้นทาง



ภาพที่ 2.2-29 ป้ายรณรงค์ให้คาดเข็มขัดนิรภัย



ภาพที่ 2.2-30 พนักงานรักษาความปลอดภัย
บริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-31 แผงกั้นยานพาหนะเข้า-ออก
บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-32 ป้ายจำกัดความเร็ว
ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ



ภาพที่ 2.2-33 รถรับ-ส่งพนักงาน



ภาพที่ 2.2-34 ป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่ตัวรถ



ภาพที่ 2.2-35 ถังรองรับขยะทั่วไป



ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ



ภาพที่ 2.2-37 ห้องเก็บขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้



ภาพที่ 2.2-38 รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตราย
ที่มีการติดชื่อ และเบอร์โทรศัพท์



ภาพที่ 2.2-39 การประชุมคณะกรรมการ
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



ภาพที่ 2.2-40 พื้นที่สีเขียว





ระบบสัญญาณเตือนภัย (Fire alarm)



ระบบตรวจจับควัน



ระบบตรวจจับความร้อน



ระบบฉีดพ่นน้ำ

ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและเตือนภัยอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-43 ป้ายเตือนอันตรายจากสารเคมี



ภาพที่ 2.2-44 ป้ายเตือนอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง



ภาพที่ 2.2-45 ป้ายเตือนพื้นที่อับอากาศ



ภาพที่ 2.2-46 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-47 ป้ายเตือนห้ามสูบบุหรี่



ภาพที่ 2.2-48 ห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์



ภาพที่ 2.2-49 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน



ภาพที่ 2.2-50 อ่างล้างตาฉุกเฉินและ ฝักบัวฉุกเฉิน



ภาพที่ 2.2-51 อาคารจัดเก็บสารเคมี



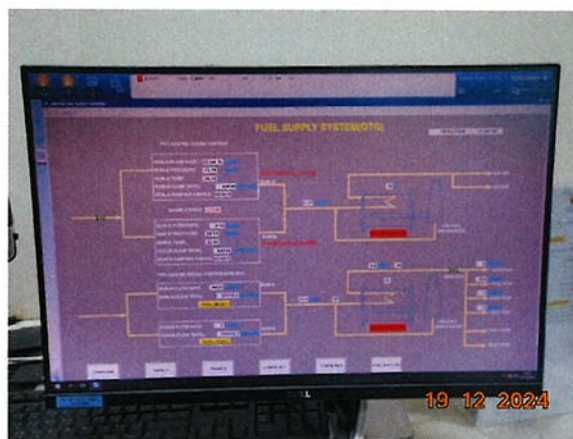
ภาพที่ 2.2-52 คันคอนกรีตล้อมรอบที่เก็บสารเคมี



ภาพที่ 2.2-53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ



ภาพที่ 2.2-54 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS)



ภาพที่ 2.2-55 ระบบตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
จากห้องควบคุมส่วนกลาง



ภาพที่ 2.2-56 ปุ่ม Emergency shutdown

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ประกอบด้วย

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ระดับเสียง
- 3) คุณภาพน้ำ
- 4) สังคม-เศรษฐกิจ
- 5) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 6) คมนาคม

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ระยะดำเนินการของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้วางแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ													
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ													
- NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม.	- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)		16-23	17-19			12-13		23-30				
- SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. และ 24 ชม.	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)												
- TSP เฉลี่ย 24 ชม.	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)												
- PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.													
- ความเร็วลมและทิศทางลม	- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่		16-23	17-19			12-13		23-30				
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด		<div> <div>←</div> <div>ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ</div> <div>→</div> </div> <div>รายงานผล ทุก 6 เดือน</div>											
* ตรวจวัดด้วยระบบ CEMs													
- NO _x	- HRSG 400			18									
- SO ₂	- HRSG 500		19										
- CO	- GEG 5		20										
- O ₂	- GEG 6						12						
* ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ที่ตรวจวัดสารมลพิษจากปล่องของโครงการ	- HRSG 400			18									
	- HRSG 500		19										
	- GEG 5		20										
	- GEG 6						12						

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)													
1.3 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)													
* ตรวจวัดแบบ stack sampling	- HRSG 400			18					26				
- NO _x	- HRSG 500		19						26				
- SO ₂	- GEG 1			18					27				
- TSP	- GEG 2		20						27				
- O ₂	- GEG 3		20						27				
	- GEG 4		20						27				
	- GEG 5		20						26				
	- GEG 6						12		26				

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. ระดับเสียง													
2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง													
- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24))	- ริมรั้วรอบโครงการ 4 ทิศ (ทิศเหนือ, ทิศใต้, ทิศตะวันออก, ทิศตะวันตก)		16-21			9-14			23-28			6-11	
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1)												
- ระดับเสียงสูงสุด (L _{max})	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2)												
- ระดับเสียงรบกวน													
2.2 ระดับเสียง 8 ชั่วโมง													
- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8))	- บริเวณเครื่องอัดอากาศ		19			8			21			6	
	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ												
	- บริเวณหอหล่อเย็น												
3. คุณภาพน้ำ													
- อัตราการไหล	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	4	23	7	4	2	6	4	1	5	3	7	6
- BOD													
- SS													
- Oil & Grease													
- อัตราการไหล	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	4	23	7	4	2	6	4	1	5	3	7	6
- pH													
- TDS													
- Temperature													
- Oil & Grease													
- Free chlorine													
- Heavy Metal (Cr ⁺⁶ , Cr ⁺³ , Fe, Mn)													

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567


คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. สังคม-เศรษฐกิจ 4.1 สำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง <u>อบต.ตาสีหิ</u> - หมู่ที่ 1 บ้านคลองกรำ <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								✓				
4.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไข ปัญหาและผลที่ได้รับ	- ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	ดำเนินการและรายงาน ปีละ 1 ครั้ง											
4.3 จัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์	- ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	ดำเนินการและรายงาน ปีละ 1 ครั้ง											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย													
5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ					8			21				
5.2 แสงสว่าง	- พื้นที่ส่วนการผลิต - อาคารซ่อมบำรุง					8			21				
5.3 การตรวจสอบสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์													
- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจ X-ray ปอด - ความเข้มข้นของเลือด - ตรวจวัดการมองเห็น	- พนักงานทุกคน (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำ เพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง)								✓	✓			
- ตรวจการได้ยิน	- พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง)								✓	✓			
5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	← สรุปรายงาน ปีละ 1 ครั้ง →											
5.5 รวบรวมสถิติการบาดเจ็บป่วย และการตรวจสอบสุขภาพประจำปี	- ภายในพื้นที่โครงการ	← สรุปรายงาน ปีละ 1 ครั้ง →											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.6 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน - สาเหตุ - ลักษณะการเกิด - ความสูญเสีย - การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ - พนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ภายในพื้นที่โครงการ												
- จัดให้มีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ								✓				
- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ								✓				
6. คมนาคม - บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถและเวลา และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน	- ภายในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง												
- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน	- ภายในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง												

หมายเหตุ :  = แผนการดำเนินงาน / ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
Nitrogen dioxide	Nitrogen Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 50 App. F (Chemiluminescence)
Sulfur Dioxide	Sulfur Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 53 and 58
Total Suspended Particulate	Filter/High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix B
Particulate matter as PM 10	Filter/High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix J
Wind Speed and Wind Direction	Cup anemometers	Cup Anemometer & Anodized Aluminium
คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด		
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA, Method 7E
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA, Method 6C
Total Suspended Particulate	Filter/Isokinetic Stack Sampling/ Analytical Balance	US EPA, Method 5
Oxygen	CEMs Emission Test	US.EPA Method 3A
ระดับเสียง		
Leq (24), L90, Lmax, Annoyance, Leq (8)	Integrating Sound Level Meter	ISO, 1996-1 and 1996-2

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพน้ำ		
BOD (5 days at 20 Degree C)	5 - day BOD test	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5210 B
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/Gravimetric Method	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2540 D
Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5520 B
pH at 25 degree C	Electrometric Method	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500 - H (B)
Total Dissolved Solids	Dried at 180 degree C/ Gravimetric Method	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2540 C
Temperature	Field Method	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2550 B
Residual Free Chlorine	Iodometric Method	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-Cl (F)
Hexavalent Chromium	Filtration, Colorimetric Method	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3500-Cr B
Trivalent Chromium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Iron	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Manganese	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>ความร้อนในสถานที่ทำงาน</u> Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E.2561)
<u>แสงสว่าง</u> Illuminance	Lux Meter	ISO/CIE 10527

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษาฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2547
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2544
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2552

3.3.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, พ.ศ. 2556

3.3.3 ระดับเสียง

1) ระดับเสียงในบรรยากาศ (Leq 24 hrs.)

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540

2) ระดับเสียงรบกวน

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 124 ตอนพิเศษ 98 ง เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2550

3) ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hrs.)

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

3.3.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

- ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค

3.3.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ความร้อนในสถานที่ทำงาน

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561

3) ความเข้มแสงสว่าง

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39ง เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่ง สามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศ

3.4.1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละออง ที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องกัน จำนวน 3 สถานี ได้แก่ หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1), หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) และ หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)

สำหรับความเร็วและทิศทางลม มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องกัน จำนวน 1 สถานี ได้แก่ หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่องกัน ในระหว่างวันที่ 23-30 สิงหาคม พ.ศ. 2567 แสดงตำแหน่ง การตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-1 และ ภาพที่ 3.4-1 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-1 และ ตารางที่ 3.4-2 สรุปผล การตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม แห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0022-0.0186	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0017-0.0252	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0007-0.0197	ส่วนในล้านส่วน

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.3 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0017-0.0034	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0004-0.0021	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0008-0.0033	ส่วนในล้านส่วน

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0018-0.0022	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0006-0.0010	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0015-0.0021	ส่วนในล้านส่วน

(4) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.036-0.072	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.030-0.100	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.036-0.050	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

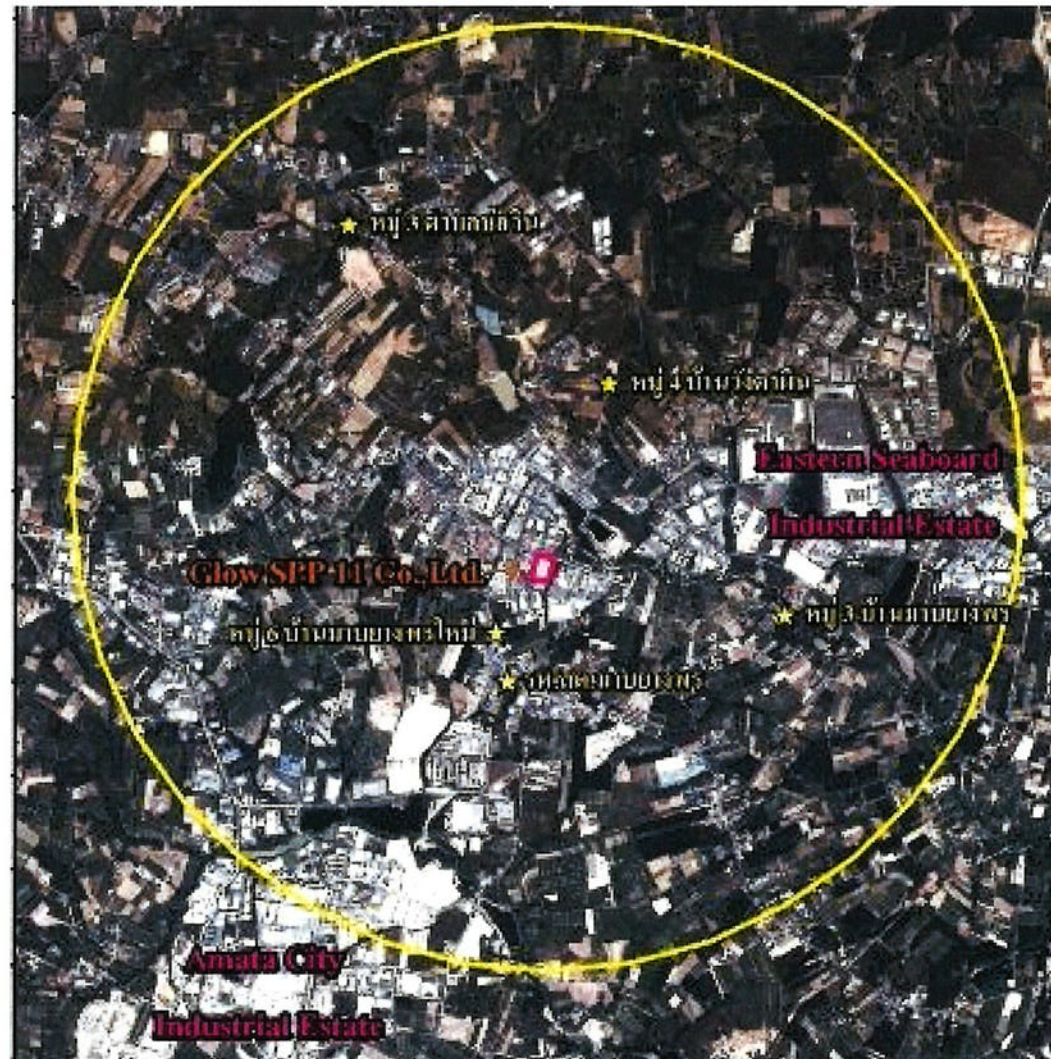
(5) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.009-0.037	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.014-0.028	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.024-0.037	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

(6) ความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ ในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ แผนผังแสดงความเร็วลมดังรูปที่ 3.4-2 โดยช่วงเวลามีผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม พบว่า ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที ขณะตรวจวัดท้องฟ้าโปร่ง มีลมปานกลาง มีการสัญจรของรถบรรทุก รถยนต์ และรถจักรยานยนต์ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นบ้านพักอาศัย



รูปที่ 3.4-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)



หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)



หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)

ภาพที่ 3.4-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
		23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67
11.00 – 12.00 น.		0.0042	0.0065	0.0064	0.0054	0.0055	0.0047	0.0043
12.00 – 13.00 น.		0.0024	0.0053	0.0057	0.0049	0.0045	0.0041	0.0053
13.00 – 14.00 น.		0.0028	0.0057	0.0039	0.0048	0.0040	0.0042	0.0042
14.00 – 15.00 น.		0.0022	0.0039	0.0048	0.0049	0.0045	0.0036	0.0052
15.00 – 16.00 น.		0.0029	0.0051	0.0048	0.0045	0.0051	0.0039	0.0039
16.00 – 17.00 น.		0.0037	0.0053	0.0052	0.0053	0.0053	0.0063	0.0041
17.00 – 18.00 น.		0.0041	0.0063	0.0066	0.0060	0.0067	0.0051	0.0045
18.00 – 19.00 น.		0.0096	0.0077	0.0077	0.0070	0.0068	0.0060	0.0055
19.00 – 20.00 น.		0.0108	0.0073	0.0077	0.0058	0.0065	0.0053	0.0068
20.00 – 21.00 น.		0.0129	0.0080	0.0068	0.0060	0.0063	0.0056	0.0058
21.00 – 22.00 น.		0.0118	0.0069	0.0055	0.0051	0.0049	0.0058	0.0049
22.00 – 23.00 น.		0.0090	0.0060	0.0052	0.0044	0.0042	0.0052	0.0042
23.00 – 24.00 น.		0.0072	0.0052	0.0046	0.0042	0.0035	0.0042	0.0036
00.00 – 01.00 น.		0.0067	0.0048	0.0043	0.0040	0.0036	0.0034	0.0033
01.00 – 02.00 น.		0.0060	0.0047	0.0040	0.0036	0.0035	0.0029	0.0034
02.00 – 03.00 น.		0.0058	0.0043	0.0039	0.0036	0.0032	0.0032	0.0043
03.00 – 04.00 น.		0.0057	0.0045	0.0040	0.0038	0.0035	0.0030	0.0040
04.00 – 05.00 น.		0.0062	0.0048	0.0042	0.0048	0.0035	0.0032	0.0036
05.00 – 06.00 น.		0.0103	0.0057	0.0045	0.0050	0.0039	0.0037	0.0041
06.00 – 07.00 น.		0.0184	0.0072	0.0058	0.0092	0.0052	0.0043	0.0054
07.00 – 08.00 น.		0.0186	0.0110	0.0076	0.0120	0.0062	0.0078	0.0105
08.00 – 09.00 น.		0.0159	0.0094	0.0071	0.0104	0.0069	0.0065	0.0082
09.00 – 10.00 น.		0.0119	0.0074	0.0065	0.0067	0.0054	0.0059	0.0061
10.00 – 11.00 น.		0.0092	0.0072	0.0058	0.0055	0.0047	0.0050	0.0048
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.0083	0.0063	0.0055	0.0057	0.0049	0.0047	0.0050
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าต่ำสุด	0.0022	0.0039	0.0039	0.0036	0.0032	0.0029	0.0033
	ค่าสูงสุด	0.0186	0.0110	0.0077	0.0120	0.0069	0.0078	0.0105
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง		0.170 ^{1/}						

มาตรฐาน: ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
		23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67
09.00 – 10.00 น.		0.0095	0.0091	0.0108	0.0093	0.0087	0.0105	0.0084
10.00 – 11.00 น.		0.0107	0.0090	0.0093	0.0076	0.0067	0.0140	0.0093
11.00 – 12.00 น.		0.0076	0.0085	0.0121	0.0062	0.0053	0.0107	0.0098
12.00 – 13.00 น.		0.0083	0.0074	0.0134	0.0052	0.0051	0.0071	0.0079
13.00 – 14.00 น.		0.0017	0.0064	0.0099	0.0104	0.0054	0.0049	0.0069
14.00 – 15.00 น.		0.0049	0.0062	0.0081	0.0070	0.0053	0.0045	0.0061
15.00 – 16.00 น.		0.0046	0.0060	0.0075	0.0096	0.0051	0.0046	0.0052
16.00 – 17.00 น.		0.0052	0.0073	0.0077	0.0082	0.0056	0.0047	0.0057
17.00 – 18.00 น.		0.0063	0.0095	0.0090	0.0102	0.0060	0.0046	0.0063
18.00 – 19.00 น.		0.0188	0.0148	0.0108	0.0133	0.0080	0.0077	0.0088
19.00 – 20.00 น.		0.0198	0.0168	0.0128	0.0115	0.0118	0.0149	0.0159
20.00 – 21.00 น.		0.0206	0.0143	0.0195	0.0078	0.0129	0.0187	0.0207
21.00 – 22.00 น.		0.0204	0.0147	0.0252	0.0109	0.0189	0.0162	0.0097
22.00 – 23.00 น.		0.0167	0.0155	0.0240	0.0126	0.0179	0.0160	0.0081
23.00 – 24.00 น.		0.0116	0.0131	0.0221	0.0146	0.0166	0.0151	0.0083
00.00 – 01.00 น.		0.0099	0.0127	0.0191	0.0124	0.0157	0.0127	0.0143
01.00 – 02.00 น.		0.0096	0.0119	0.0141	0.0117	0.0134	0.0101	0.0108
02.00 – 03.00 น.		0.0086	0.0089	0.0120	0.0110	0.0102	0.0106	0.0099
03.00 – 04.00 น.		0.0075	0.0094	0.0094	0.0088	0.0099	0.0101	0.0097
04.00 – 05.00 น.		0.0074	0.0110	0.0071	0.0080	0.0092	0.0097	0.0095
05.00 – 06.00 น.		0.0086	0.0110	0.0085	0.0093	0.0089	0.0091	0.0097
06.00 – 07.00 น.		0.0117	0.0125	0.0117	0.0109	0.0084	0.0097	0.0112
07.00 – 08.00 น.		0.0114	0.0123	0.0113	0.0136	0.0095	0.0105	0.0107
08.00 – 09.00 น.		0.0108	0.0109	0.0105	0.0138	0.0090	0.0090	0.0097
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.0105	0.0108	0.0127	0.0102	0.0097	0.0102	0.0097
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าต่ำสุด	0.0017	0.006	0.0071	0.0052	0.0051	0.0045	0.0052
	ค่าสูงสุด	0.0206	0.0168	0.0252	0.0146	0.0189	0.0187	0.0207
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง		0.170 ^{1/}						

มาตรฐาน: ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ดา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67
10.00 – 11.00 น.	0.0007	0.0052	0.0088	0.0141	0.0082	0.0125	0.0137
11.00 – 12.00 น.	0.0032	0.0079	0.0072	0.0119	0.0102	0.0088	0.0125
12.00 – 13.00 น.	0.0032	0.0065	0.0055	0.0085	0.0071	0.0079	0.0080
13.00 – 14.00 น.	0.0041	0.0064	0.0067	0.0059	0.0071	0.0106	0.0096
14.00 – 15.00 น.	0.0027	0.0070	0.0084	0.0083	0.0088	0.0113	0.0085
15.00 – 16.00 น.	0.0027	0.0069	0.0064	0.0092	0.0113	0.0097	0.0068
16.00 – 17.00 น.	0.0036	0.0117	0.0069	0.0116	0.0149	0.0100	0.0059
17.00 – 18.00 น.	0.0098	0.0197	0.0135	0.0149	0.0173	0.0146	0.0103
18.00 – 19.00 น.	0.0152	0.0134	0.0163	0.0115	0.0166	0.0133	0.0087
19.00 – 20.00 น.	0.0136	0.0135	0.0098	0.0109	0.0139	0.0076	0.0154
20.00 – 21.00 น.	0.0123	0.0147	0.0110	0.0115	0.0138	0.0093	0.0184
21.00 – 22.00 น.	0.0093	0.0128	0.0074	0.0135	0.0160	0.0108	0.0146
22.00 – 23.00 น.	0.0083	0.0113	0.0107	0.0130	0.0153	0.0089	0.0152
23.00 – 24.00 น.	0.0073	0.0091	0.0115	0.0098	0.0125	0.0092	0.0104
00.00 – 01.00 น.	0.0057	0.0099	0.0092	0.0084	0.0125	0.0097	0.0073
01.00 – 02.00 น.	0.0052	0.0091	0.0080	0.0074	0.0089	0.0068	0.0075
02.00 – 03.00 น.	0.0058	0.0060	0.0081	0.0080	0.0082	0.0070	0.0074
03.00 – 04.00 น.	0.0058	0.0054	0.0086	0.0094	0.0090	0.0071	0.0081
04.00 – 05.00 น.	0.0057	0.0079	0.0079	0.0099	0.0077	0.0087	0.0093
05.00 – 06.00 น.	0.0065	0.0105	0.0091	0.0106	0.0105	0.0029	0.0102
06.00 – 07.00 น.	0.0062	0.0146	0.0106	0.0137	0.0128	0.0053	0.0106
07.00 – 08.00 น.	0.0085	0.0157	0.0109	0.0113	0.0087	0.0104	0.0076
08.00 – 09.00 น.	0.0082	0.0139	0.0084	0.0105	0.0077	0.0111	0.0087
09.00 – 10.00 น.	0.0069	0.0105	0.0111	0.0079	0.0105	0.0132	0.0088
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0067	0.0104	0.0092	0.0105	0.0112	0.0094	0.0101
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าต่ำสุด	0.0007	0.0052	0.0055	0.0059	0.0071	0.0029
	ค่าสูงสุด	0.0152	0.0197	0.0163	0.0149	0.0173	0.0146
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170 ^{1/}						

มาตรฐาน: ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวนกกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67
11.00 – 12.00 น.	0.0017	0.0017	0.0020	0.0017	0.0017	0.0017	0.0018
12.00 – 13.00 น.	0.0017	0.0017	0.0019	0.0017	0.0017	0.0017	0.0019
13.00 – 14.00 น.	0.0017	0.0017	0.0018	0.0017	0.0017	0.0017	0.0019
14.00 – 15.00 น.	0.0018	0.0017	0.0018	0.0019	0.0017	0.0017	0.0021
15.00 – 16.00 น.	0.0018	0.0018	0.0018	0.0020	0.0017	0.0017	0.0020
16.00 – 17.00 น.	0.0018	0.0018	0.0019	0.0022	0.0017	0.0017	0.0020
17.00 – 18.00 น.	0.0018	0.0018	0.0018	0.0023	0.0017	0.0017	0.0019
18.00 – 19.00 น.	0.0018	0.0018	0.0017	0.0022	0.0017	0.0017	0.0020
19.00 – 20.00 น.	0.0018	0.0019	0.0018	0.0023	0.0018	0.0018	0.0020
20.00 – 21.00 น.	0.0019	0.0021	0.0033	0.0026	0.0023	0.0020	0.0019
21.00 – 22.00 น.	0.0019	0.0021	0.0034	0.0022	0.0020	0.0021	0.0019
22.00 – 23.00 น.	0.0018	0.0022	0.0028	0.0020	0.0022	0.0021	0.0019
23.00 – 24.00 น.	0.0018	0.0021	0.0030	0.0023	0.0022	0.0021	0.0020
00.00 – 01.00 น.	0.0018	0.0022	0.0034	0.0024	0.0020	0.0021	0.0022
01.00 – 02.00 น.	0.0018	0.0022	0.0026	0.0024	0.0020	0.0020	0.0025
02.00 – 03.00 น.	0.0018	0.0022	0.0022	0.0025	0.0022	0.0021	0.0027
03.00 – 04.00 น.	0.0018	0.0023	0.0021	0.0024	0.0021	0.0021	0.0023
04.00 – 05.00 น.	0.0017	0.0023	0.0023	0.0027	0.0020	0.0020	0.0021
05.00 – 06.00 น.	0.0017	0.0020	0.0021	0.0023	0.0021	0.0020	0.0025
06.00 – 07.00 น.	0.0017	0.0019	0.0020	0.0018	0.0018	0.0020	0.0025
07.00 – 08.00 น.	0.0017	0.0019	0.0019	0.0017	0.0017	0.0023	0.0021
08.00 – 09.00 น.	0.0017	0.0018	0.0018	0.0017	0.0017	0.0021	0.0020
09.00 – 10.00 น.	0.0017	0.0017	0.0019	0.0017	0.0017	0.0019	0.0018
10.00 – 11.00 น.	0.0017	0.0017	0.0018	0.0017	0.0017	0.0018	0.0019
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0018	0.0019	0.0022	0.0021	0.0019	0.0019	0.0021
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าต่ำสุด	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0018
	ค่าสูงสุด	0.0019	0.0023	0.0034	0.0027	0.0023	0.0027
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.3 ^{3/}						

มาตรฐาน: ^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67
09.00 – 10.00 น.	0.0009	0.0006	0.0007	0.0008	0.0008	0.0009	0.0008
10.00 – 11.00 น.	0.0009	0.0007	0.0009	0.0007	0.0007	0.0008	0.0008
11.00 – 12.00 น.	0.0004	0.0006	0.0010	0.0007	0.0008	0.0008	0.0008
12.00 – 13.00 น.	0.0009	0.0007	0.0010	0.0007	0.0008	0.0008	0.0008
13.00 – 14.00 น.	0.0008	0.0006	0.0010	0.0008	0.0009	0.0008	0.0008
14.00 – 15.00 น.	0.0008	0.0006	0.0009	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
15.00 – 16.00 น.	0.0007	0.0006	0.0009	0.0007	0.0009	0.0008	0.0008
16.00 – 17.00 น.	0.0007	0.0006	0.0009	0.0008	0.0009	0.0008	0.0008
17.00 – 18.00 น.	0.0007	0.0006	0.0009	0.0007	0.0008	0.0008	0.0008
18.00 – 19.00 น.	0.0007	0.0006	0.0008	0.0007	0.0009	0.0008	0.0008
19.00 – 20.00 น.	0.0007	0.0007	0.0009	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
20.00 – 21.00 น.	0.0007	0.0006	0.0009	0.0007	0.0008	0.0008	0.0008
21.00 – 22.00 น.	0.0006	0.0006	0.0009	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
22.00 – 23.00 น.	0.0007	0.0006	0.0009	0.0007	0.0008	0.0008	0.0008
23.00 – 24.00 น.	0.0006	0.0007	0.0009	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
00.00 – 01.00 น.	0.0007	0.0006	0.0009	0.0008	0.0008	0.0009	0.0008
01.00 – 02.00 น.	0.0007	0.0006	0.0009	0.0008	0.0008	0.0009	0.0008
02.00 – 03.00 น.	0.0006	0.0006	0.0009	0.0008	0.0008	0.0010	0.0008
03.00 – 04.00 น.	0.0006	0.0007	0.0009	0.0008	0.0008	0.0010	0.0009
04.00 – 05.00 น.	0.0006	0.0006	0.0009	0.0008	0.0008	0.0011	0.0009
05.00 – 06.00 น.	0.0007	0.0006	0.0010	0.0007	0.0009	0.0010	0.0008
06.00 – 07.00 น.	0.0007	0.0006	0.0021	0.0007	0.0009	0.0011	0.0009
07.00 – 08.00 น.	0.0007	0.0006	0.0012	0.0008	0.0010	0.0011	0.0008
08.00 – 09.00 น.	0.0007	0.0007	0.0009	0.0008	0.0009	0.0009	0.0008
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0007	0.0006	0.0010	0.0008	0.0008	0.0009	0.0008
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าต่ำสุด	0.0004	0.0006	0.0007	0.0007	0.0007	0.0008
	ค่าสูงสุด	0.0009	0.0007	0.0021	0.0008	0.0010	0.0011
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.3 ^{3/}						

มาตรฐาน: ^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67
10.00 – 11.00 น.	0.0012	0.0024	0.0021	0.0024	0.0015	0.0015	0.0014
11.00 – 12.00 น.	0.0014	0.0020	0.0018	0.0013	0.0016	0.0013	0.0016
12.00 – 13.00 น.	0.0015	0.0021	0.0016	0.0016	0.0014	0.0014	0.0018
13.00 – 14.00 น.	0.0018	0.0020	0.0018	0.0021	0.0016	0.0013	0.0020
14.00 – 15.00 น.	0.0016	0.0025	0.0023	0.0023	0.0018	0.0014	0.0021
15.00 – 16.00 น.	0.0018	0.0025	0.0021	0.0014	0.0015	0.0014	0.0022
16.00 – 17.00 น.	0.0019	0.0024	0.0017	0.0016	0.0014	0.0014	0.0020
17.00 – 18.00 น.	0.0019	0.0018	0.0011	0.0022	0.0015	0.0014	0.0014
18.00 – 19.00 น.	0.0018	0.0024	0.0011	0.0027	0.0023	0.0023	0.0012
19.00 – 20.00 น.	0.0019	0.0012	0.0010	0.0029	0.0027	0.0029	0.0013
20.00 – 21.00 น.	0.0008	0.0011	0.0012	0.0019	0.0024	0.0033	0.0011
21.00 – 22.00 น.	0.0016	0.0012	0.0011	0.0015	0.0020	0.0018	0.0014
22.00 – 23.00 น.	0.0019	0.0013	0.0012	0.0015	0.0018	0.0016	0.0017
23.00 – 24.00 น.	0.0019	0.0013	0.0014	0.0018	0.0017	0.0015	0.0012
00.00 – 01.00 น.	0.0017	0.0013	0.0013	0.0024	0.0017	0.0015	0.0014
01.00 – 02.00 น.	0.0018	0.0014	0.0013	0.0026	0.0018	0.0015	0.0012
02.00 – 03.00 น.	0.0015	0.0011	0.0011	0.0023	0.0017	0.0014	0.0014
03.00 – 04.00 น.	0.0016	0.0011	0.0012	0.0024	0.0013	0.0015	0.0013
04.00 – 05.00 น.	0.0017	0.0012	0.0013	0.0026	0.0014	0.0014	0.0011
05.00 – 06.00 น.	0.0020	0.0012	0.0014	0.0022	0.0015	0.0014	0.0012
06.00 – 07.00 น.	0.0024	0.0012	0.0024	0.0028	0.0033	0.0016	0.0013
07.00 – 08.00 น.	0.0029	0.0015	0.0028	0.0023	0.0030	0.0016	0.0012
08.00 – 09.00 น.	0.0029	0.0018	0.0025	0.0018	0.0021	0.0015	0.0012
09.00 – 10.00 น.	0.0028	0.0017	0.0023	0.0016	0.0019	0.0017	0.0015
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0018	0.0017	0.0016	0.0021	0.0019	0.0016	0.0015
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าต่ำสุด	0.0008	0.0011	0.001	0.0013	0.0013	0.0011
	ค่าสูงสุด	0.0029	0.0025	0.0028	0.0029	0.0033	0.0022
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.3 ^{3/}						

มาตรฐาน: ^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวนกกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337
ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520
ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

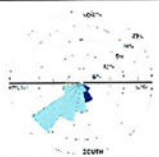
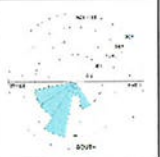
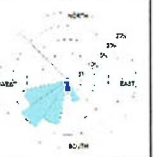
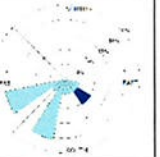
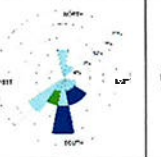
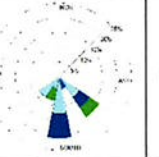
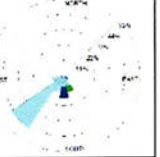
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)			PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)		
	หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)	หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)	หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)
23-24 ส.ค. 67	0.072	0.062	0.050	0.037	0.027	0.037
24-25 ส.ค. 67	0.044	0.043	0.038	0.025	0.021	0.027
25-26 ส.ค. 67	0.036	0.050	0.043	0.029	0.023	0.033
26-27 ส.ค. 67	0.054	0.100	0.039	0.026	0.028	0.029
27-28 ส.ค. 67	0.052	0.073	0.040	0.026	0.022	0.026
28-29 ส.ค. 67	0.070	0.030	0.045	0.031	0.014	0.024
29-30 ส.ค. 67	0.053	0.032	0.036	0.009	0.014	0.025
ค่าต่ำสุด	0.036	0.030	0.036	0.009	0.014	0.024
ค่าสูงสุด	0.072	0.100	0.050	0.037	0.028	0.037
มาตรฐาน ^{2/}	0.33			0.12		

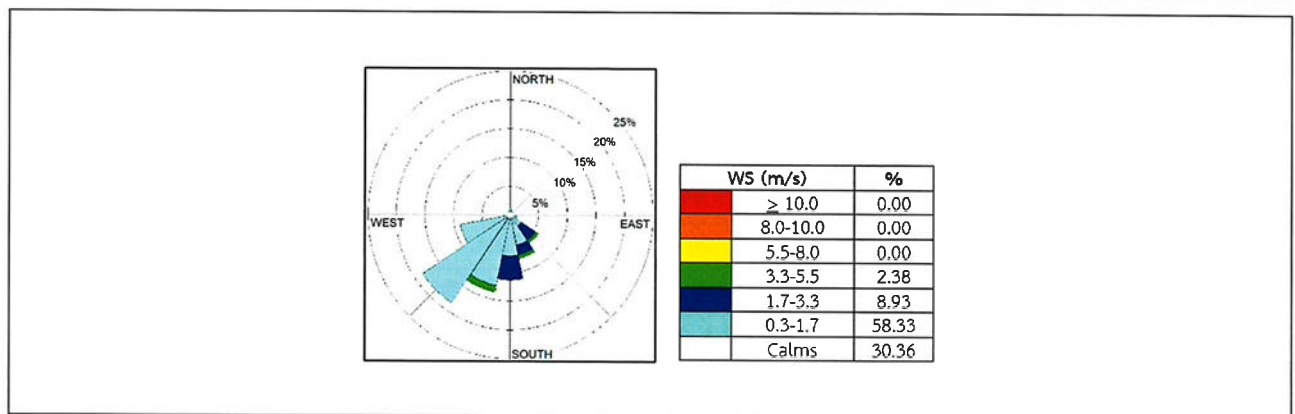
มาตรฐาน: ^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2) (47P 0731331, 1437520)														
เวลา (น.)	23-24 ส.ค. 67		24-25 ส.ค. 67		25-26 ส.ค. 67		26-27 ส.ค. 67		27-28 ส.ค. 67		28-29 ส.ค. 67		29-30 ส.ค. 67	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09.00-10.00	0.3	SW	1.2	SSW	1.3	SSE	0.6	WSW	0.8	SW	3.3	SE	3.3	SSE
10.00-11.00	2.7	SE	0.4	SSW	0.9	WSW	0.7	WSW	3.3	SSW	1.3	SSW	0.9	SW
11.00-12.00	1.6	S	0.4	S	0.2	-	0.2	-	2.2	SE	1.9	SE	0.9	SW
12.00-13.00	0.2	-	0.5	SW	0.5	SSE	0.3	WSW	1.7	S	4.0	SSW	0.9	SW
13.00-14.00	0.2	-	1.6	SSE	1.3	SW	1.1	SSE	0.6	S	2.5	S	0.6	WSW
14.00-15.00	0.7	SW	0.2	-	0.3	SW	0.6	SSW	2.8	SSE	2.6	S	0.4	WSW
15.00-16.00	0.3	SSW	1.1	SSE	0.6	SSW	1.1	SE	1.0	SE	1.5	S	0.8	SSW
16.00-17.00	3.2	SSE	0.2	-	0.7	SSW	0.4	SSW	0.8	SSW	0.7	S	3.0	SE
17.00-18.00	0.9	S	0.0	-	0.2	-	2.4	SE	1.4	ESE	0.4	SW	1.1	SSE
18.00-19.00	1.2	S	0.2	-	2.0	S	0.2	-	0.4	S	0.2	-	1.7	S
19.00-20.00	0.2	-	0.0	-	0.2	-	0.2	-	0.1	-	0.0	-	1.5	SSE
20.00-21.00	0.9	WSW	0.0	-	1.0	SSW	0.4	SW	1.1	SW	0.1	-	1.1	SSW
21.00-22.00	0.4	WSW	0.0	-	1.4	SSW	0.1	-	0.2	-	0.0	-	0.5	SW
22.00-23.00	0.5	SW	0.4	WSW	0.6	SW	0.3	WSW	0.4	SW	0.0	-	0.5	SSW
23.00-00.00	0.2	-	1.1	WSW	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.5	SW
00.00-01.00	0.1	-	0.3	WSW	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.7	SW
01.00-02.00	0.5	SW	0.2	-	0.0	-	0.1	-	0.8	NE	0.0	-	0.4	SW
02.00-03.00	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.1	-	0.5	NNE	0.2	-	0.4	SW
03.00-04.00	0.7	SSE	0.3	SSW	0.7	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.6	SW
04.00-05.00	0.6	SW	0.6	SW	0.6	WSW	0.3	S	0.9	N	0.1	-	0.6	SW
05.00-06.00	0.6	SSW	0.2	-	0.0	-	0.3	SSW	0.6	SSE	0.4	SW	0.6	SW
06.00-07.00	0.5	SW	0.3	SW	0.0	-	0.1	-	0.5	N	2.3	SSE	2.2	S
07.00-08.00	0.6	SSW	1.3	SSW	0.8	WSW	1.3	ESE	0.1	-	1.1	SE	1.4	S
08.00-09.00	1.6	SSW	0.2	-	0.8	WSW	0.9	SSW	2.8	S	1.5	S	1.3	S
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														



รูปที่ 3.4-2 แสดงผังลมบริเวณ หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) ระหว่างวันที่ 23-30 สิงหาคม พ.ศ. 2567

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

สรุปผลการตรวจวัด

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายวิชาญ ชุมหรีด ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

0-2760-3000

ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้

ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) 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

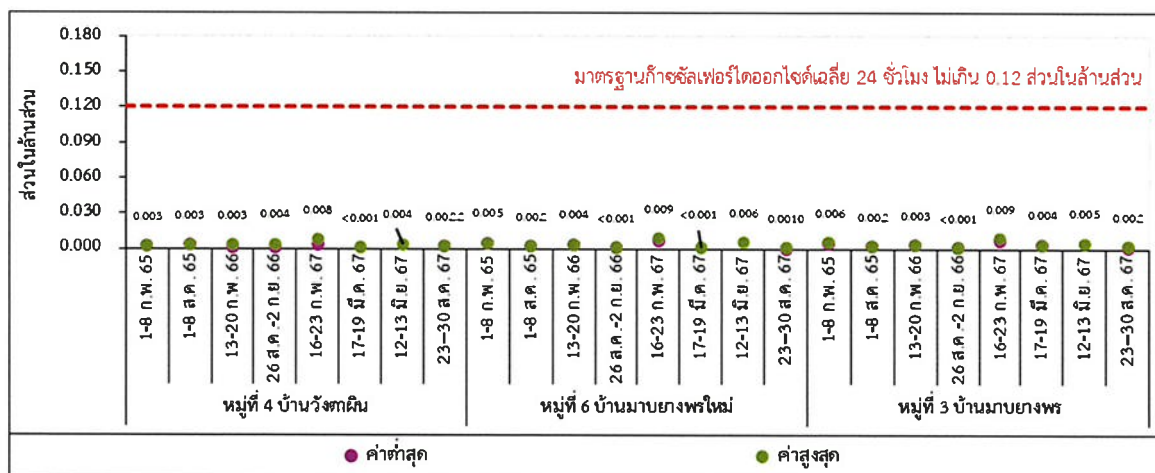
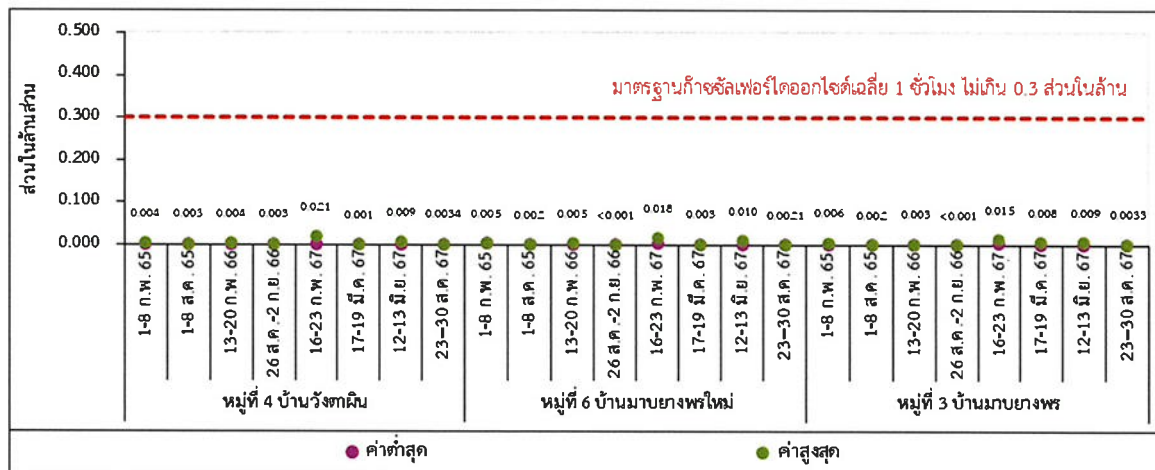
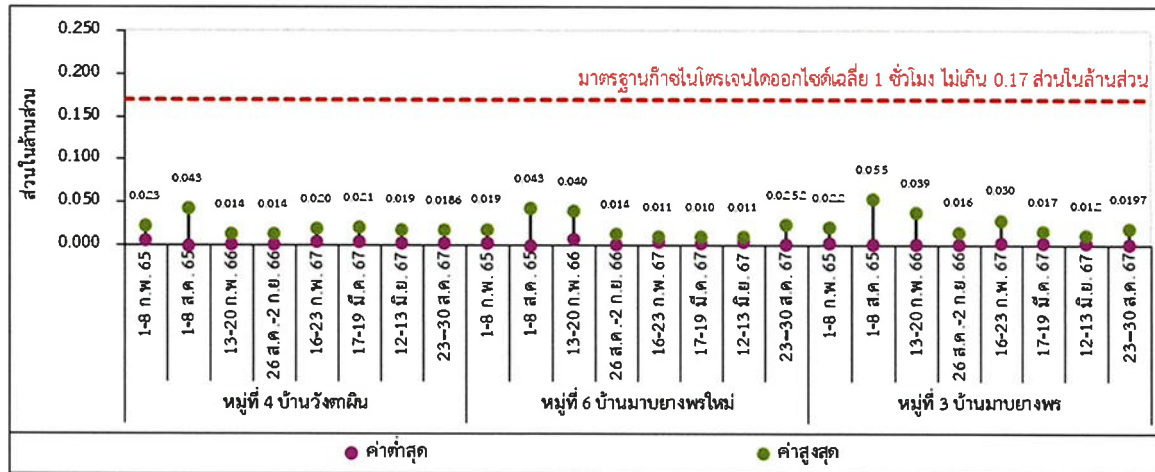
ตารางที่ 3.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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. 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
	23-30 ส.ค. 67	0.0022-0.0186	0.0017-0.0034	0.0018-0.0022	0.036-0.072	0.009-0.037
หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	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
	23-30 ส.ค. 67	0.0017-0.0252	0.0004-0.0021	0.0006-0.0010	0.030-0.100	0.014-0.028
หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	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
	23-30 ส.ค. 67	0.0007-0.0197	0.0008-0.0033	0.0015-0.0021	0.036-0.050	0.024-0.037
มาตรฐาน		0.170 ^{1/}	0.3 ^{3/}	0.12 ^{2/}	0.33 ^{2/}	0.12 ^{2/}

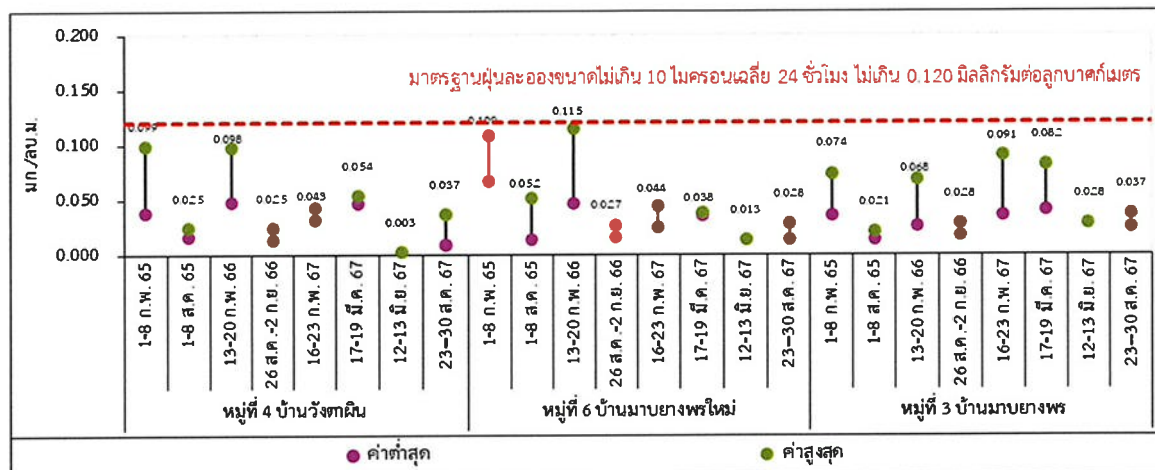
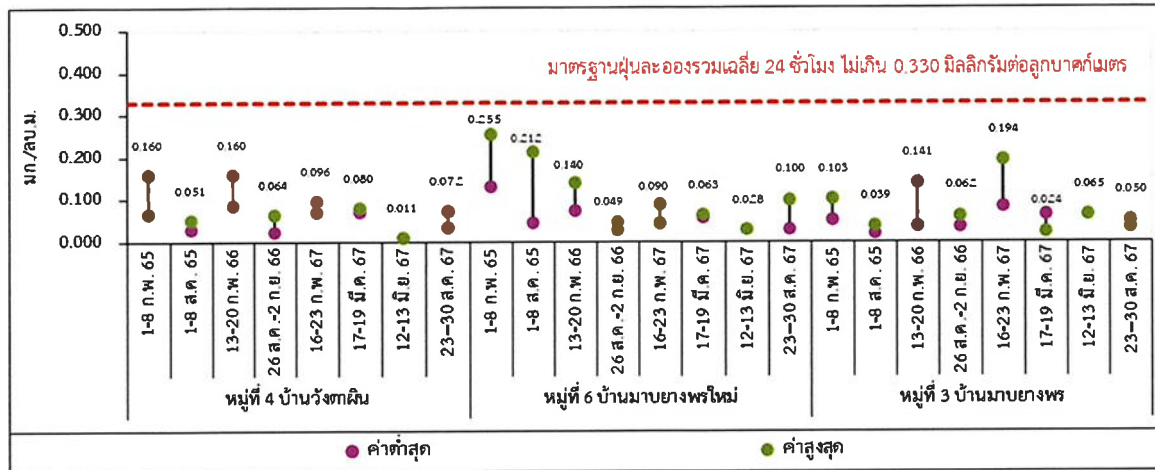
มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{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. 2565-2567



รูปที่ 3.4-3 (ต่อ) กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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 ในช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-4

1) ผลการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	0.00-101.68	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-4.98	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.05-20.18	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	9.72-21.52	เปอร์เซ็นต์

- ปล่อง HRSG 500

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	22.70-104.40	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-0.78	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-29.01	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	12.51-20.68	เปอร์เซ็นต์

- ปล่อง GEG 5

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	10.72-34.97	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.18-4.67	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	185.19-436.99	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	9.15-14.78	เปอร์เซ็นต์

- ปล่อง GEG 6

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	18.65-34.88	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.25-4.50	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	178.84-399.84	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	9.30-15.34	เปอร์เซ็นต์

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

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง(CEMs)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด			
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂			O ₂ (%)
		NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	CO (ppm)	
HRSG 400	กรกฎาคม 2567	36.78-101.68	0.00-3.96	0.07-20.18	9.72-16.90
	สิงหาคม 2567	49.36-94.4	0.00-1.43	0.05-2.38	11.61-15.83
	กันยายน 2567	65.88-99.74	0.00-1.54	0.05-0.28	13.00-16.10
	ตุลาคม 2567	16.23-96.29	0.00-2.76	0.05-0.06	13.18-15.90
	พฤศจิกายน 2567	0.00-84.75	0.00-4.98	0.05-5.24	12.85-21.52
	ธันวาคม 2567	59.15-87.60	0.00-3.04	0.05-5.34	13.50-16.30
HRSG 500	กรกฎาคม 2567	55.93-102.25	0.00-0.28	0.00-29.01	12.51-15.55
	สิงหาคม 2567	47.73-104.40	0.00-0.44	0.29-13.19	12.81-15.38
	กันยายน 2567	53.40-102.82	0.00-0.15	0.14-17.52	13.60-20.68
	ตุลาคม 2567	51.73-95.38	0.00-0.21	0.92-18.82	13.64-15.54
	พฤศจิกายน 2567	22.70-93.34	0.00-0.78	1.14-14.26	13.02-15.49
	ธันวาคม 2567	36.66-93.41	0.00-0.01	0.60-13.88	12.94-14.96
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		108	5	-	-
GEG 5	กรกฎาคม 2567	12.65-32.36	0.18-4.49	185.19-355.79	9.15-14.78
	สิงหาคม 2567	16.64-34.97	0.19-4.67	240.53-436.99	9.16-13.46
	กันยายน 2567	15.61-34.19	0.18-3.90	287.45-405.93	9.18-10.26
	ตุลาคม 2567	11.89-34.93	0.18-3.67	284.37-433.14	9.17-10.17
	พฤศจิกายน 2567	10.72-34.66	0.19-3.71	287.83-374.97	9.33-10.16
	ธันวาคม 2567	24.43-34.90	0.19-3.04	285.11-356.53	9.49-10.20
GEG 6	กรกฎาคม 2567	18.49-32.02	0.25-3.81	178.84-384.86	9.33-15.34
	สิงหาคม 2567	18.08-34.58	0.25-3.12	313.01-388.11	9.30-10.55
	กันยายน 2567	23.56-34.53	0.25-4.44	312.45-393.25	9.41-10.54
	ตุลาคม 2567	20.33-34.82	0.25-3.96	218.06-388.84	9.42-13.91
	พฤศจิกายน 2567	19.47-34.82	0.25-4.50	321.50-399.84	9.48-10.51
	ธันวาคม 2567	18.65-34.88	0.26-4.01	334.40-386.60	9.63-10.26
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		35	5	-	-
มาตรฐาน ^{2/}		120	20	690 ^{3/}	-

มาตรฐาน : ^{1/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

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

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

หมายเหตุ : ข้อมูลจากระบบ CEMs โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด, ธันวาคม 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	วันที่ตรวจสอบ	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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 400, ปล่อง HRSG 500, ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และทำการตรวจวัดปล่อง GEG 1, ปล่อง GEG 2, ปล่อง GEG 3 และปล่อง GEG 4 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 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	88.36	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	12.5622	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 500	มีค่า	100.46	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	7.5156	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 1	มีค่า	101.35	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	1.1457	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 2	มีค่า	84.27	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.8882	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 3	มีค่า	94.48	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	1.0319	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 4	มีค่า	90.01	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.9977	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 5	มีค่า	22.32	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.3573	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 6	มีค่า	24.10	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.3764	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	0.31	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0606	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 500	มีค่า	0.75	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0777	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 1	มีค่า	0.64	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0101	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 2	มีค่า	1.06	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0156	กรัมต่อวินาที

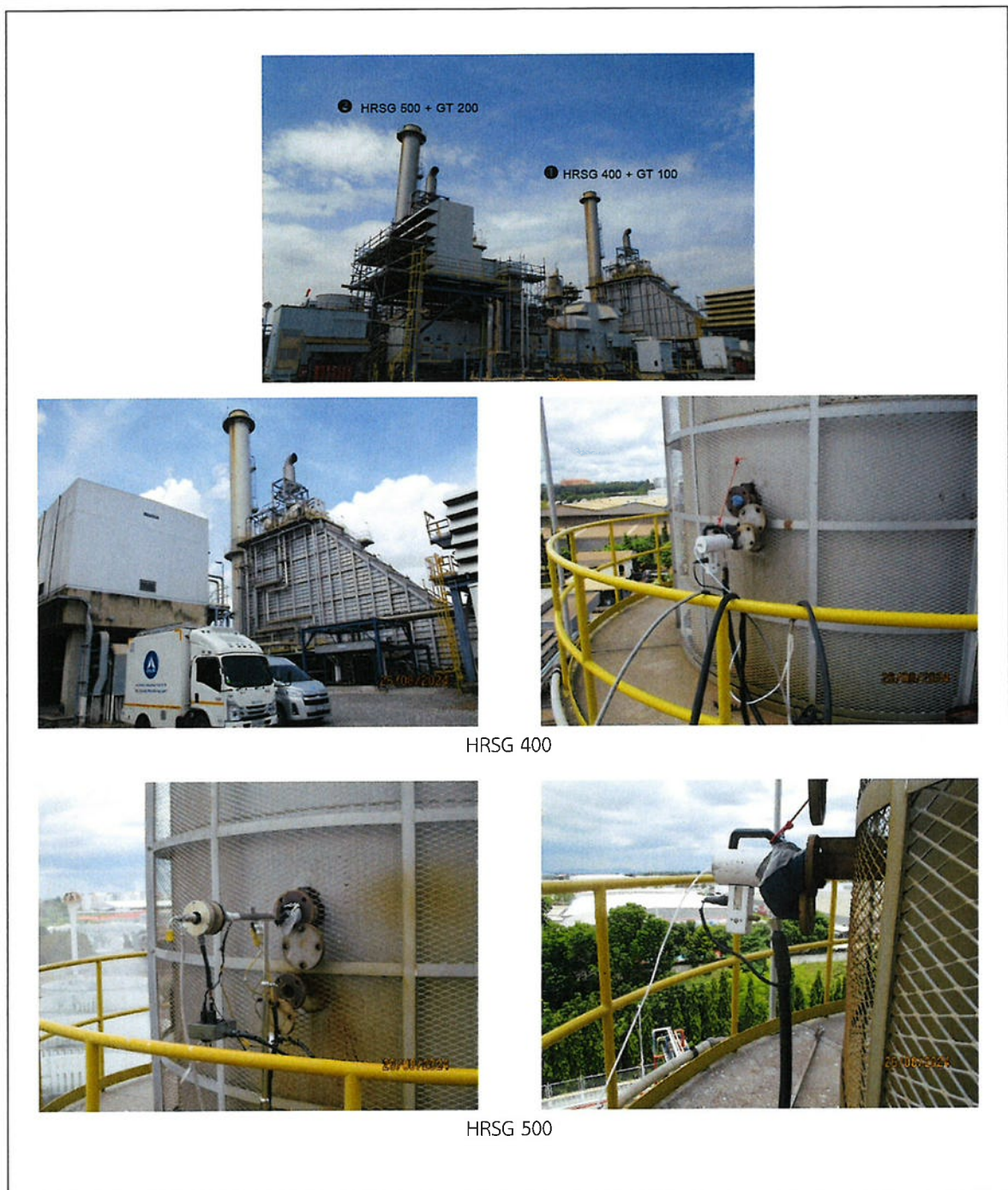
- ปล่อง GEG 3	มีค่า	0.25	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0038	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 4	มีค่า	0.27	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0042	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 5	มีค่า	0.21	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0048	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 6	มีค่า	0.23	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.0050	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

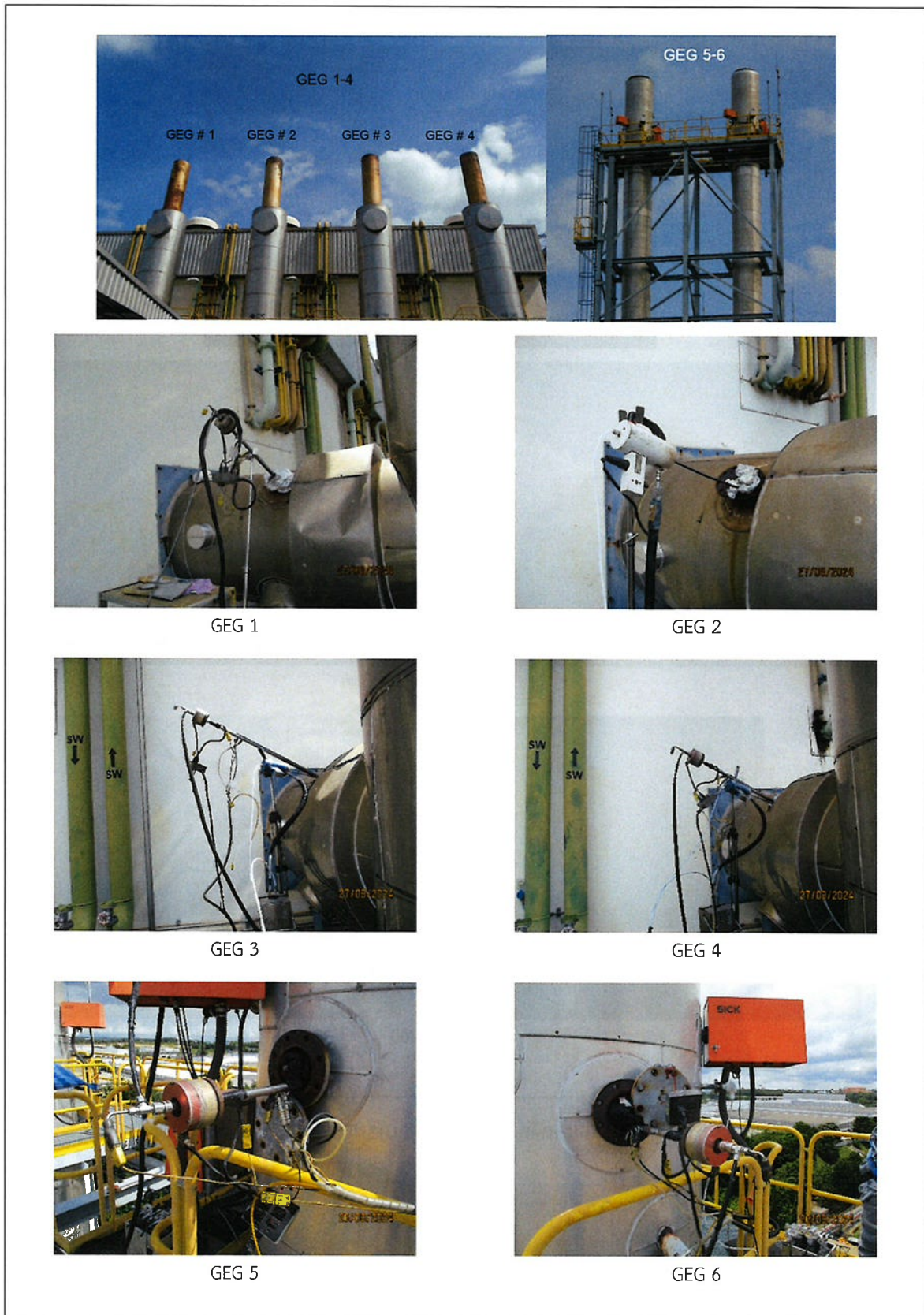
(3) ฝุ่นละออง (TSP)

- ปล่อง HRSG 400	มีค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	<0.07	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 500	มีค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	<0.04	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 1	มีค่า	1.4	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.008	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 2	มีค่า	2.3	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.01	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 3	มีค่า	3.4	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.02	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 4	มีค่า	1.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.009	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 5	มีค่า	0.9	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.008	กรัมต่อวินาที
- ปล่อง GEG 6	มีค่า	2.4	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂	อัตราการระบาย	0.02	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



ภาพที่ 3.4-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



ภาพที่ 3.4-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 400

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.30-12.32 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438121, 731732
- ความสูง : 45 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.42 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 107 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 525,620 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 22.40 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 13.71
- ร้อยละความชื้น : 8.21

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	45.73	88.36	108 ^{1/} , 120 ^{2/}	12.5622	12.86
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.16	0.31	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0606	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	7 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.07	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 นายบุญฤทธิ์ เอี่ยมเทศ นายอาทิตย์ ศรีเสน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นางกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 500

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.50-16.52 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438107, 731782
- ความสูง : 45 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.42 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 105 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 312,871 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.29 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.54
- ร้อยละความชื้น : 8.41

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	45.96	100.46	108 ^{1/} , 120 ^{2/}	7.5156	12.86
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.34	0.75	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0777	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	7 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.04	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	นายบุญฤทธิ์	เอี่ยมเทศ	นายอาทิตย์	ศรีแสน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศรายุทธ	จิตรานนท์	ทะเบียนเลขที่	ว-204-ค-0003
	นางกนกกร	เอนก	ทะเบียนเลขที่	ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายวิชาญ	ขุนหรีต	ทะเบียนเลขที่	ว-204-ค-0006
	นางสาวอรรณ	รักยง	ทะเบียนเลขที่	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000			

ตารางที่ 3.4-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-11.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438227, 731808
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 376 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 33,665 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 33.08 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.97
- ร้อยละความชื้น : 12.12

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	65.12	101.35	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	1.1457	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.41	0.64	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0101	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	0.90	1.4	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.008	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 นายบุญฤทธิ์ เอี่ยมเทศ นายอาทิตย์ ศรีเสน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นางกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณห์รัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.15-16.17 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438225, 731815
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 373 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 31,056 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 30.15 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.87
- ร้อยละความชื้น : 11.50

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	54.73	84.27	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.8882	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.69	1.06	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0156	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	1.49	2.3	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.01	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 แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายบุญฤทธิ์ เอี่ยมเทศ นายอาทิตย์ ศรีแสน

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

นางกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุมหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-11.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438224, 731797
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 357 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 31,727 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 29.56 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.75
- ร้อยละความชื้น : 10.10

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	62.23	94.48	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	1.0319	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.17	0.25	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0038	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	2.23	3.4	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.02	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 แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด			
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	นายศักดิ์สิทธิ์	ไพศาลพิสุทธิ์	นายอิทธิพงศ์	บัวแดง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศรายุทธ	จิตรานนท์	ทะเบียนเลขที่	ว-204-ค-0003
	นางกนกกร	เอนก	ทะเบียนเลขที่	ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายวิชาญ	ชุนหรัตน์	ทะเบียนเลขที่	ว-204-ค-0006
	นางสาวอรรณณ	รักยง	ทะเบียนเลขที่	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000			

ตารางที่ 3.4-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.30-16.32 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438222, 731825
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 375 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 31,779 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 30.94 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.62
- ร้อยละความชื้น : 11.43

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	60.07	90.01	105 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.9977	1.19
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.18	0.27	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0042	0.08
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	1.00	1.5	15 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.009	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 หรือมี ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายศักดิ์สิทธิ์ ไพศาลพิสุทธิ์ นายนิติพงศ์ บัวแดง

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

นางกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 5

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.00-16.02 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438214, 731834
- ความสูง : 30.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 1.20 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 385 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 40,270 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 24.54 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 10.33
- ร้อยละความชื้น : 9.74

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	16.98	22.32	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.3573	0.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.16	0.21	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0048	0.10
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	0.69	0.9	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.008	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 นายศักดิ์สิทธิ์ ไพศาลพิสุทธิ์ นายอิทธิพงศ์ บัวแดง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นางกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 6

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.10-14.12 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438211, 731845
- ความสูง : 30.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 1.20 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 361 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 40,870 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 24.14 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 10.74
- ร้อยละความชื้น : 10.28

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	17.62	24.10	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	0.3764	0.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.17	0.23	5 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0050	0.10
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	1.76	2.4	24 ^{1/} , 60 ^{2/}	0.02	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 หรือมี ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายศักดิ์สิทธิ์ ไพศาลพิสุทธิ์ นายนิติพงศ์ บัวแดง

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

นางกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แบบ stack sampling ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 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. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง HRSG 400	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
	26 ส.ค. 67	13.71	88.36	0.31	<0.5
ปล่อง HRSG 500	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
	26 ส.ค. 67	14.54	100.46	0.75	<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. 2565-2567

สถานี	วันที่ ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง GEG 1	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
	27 ส.ค. 67	11.97	101.35	0.64	1.4
ปล่อง GEG 2	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
	27 ส.ค. 67	11.87	84.27	1.06	2.3
ปล่อง GEG 3	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
	27 ส.ค. 67	11.75	94.48	0.25	3.4
ปล่อง GEG 4	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
	27 ส.ค. 67	11.62	90.01	0.27	1.5
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

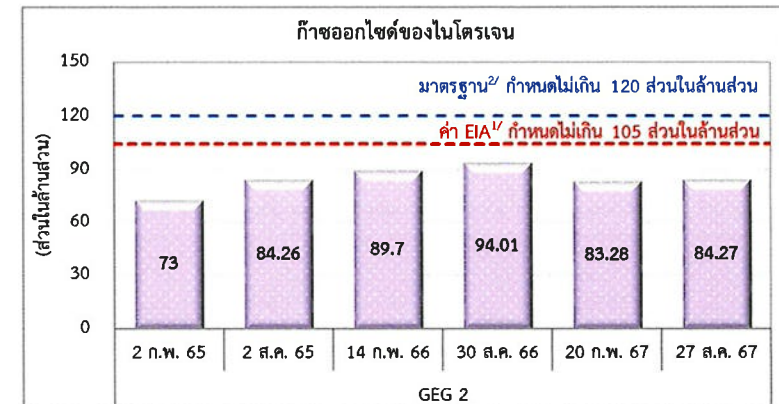
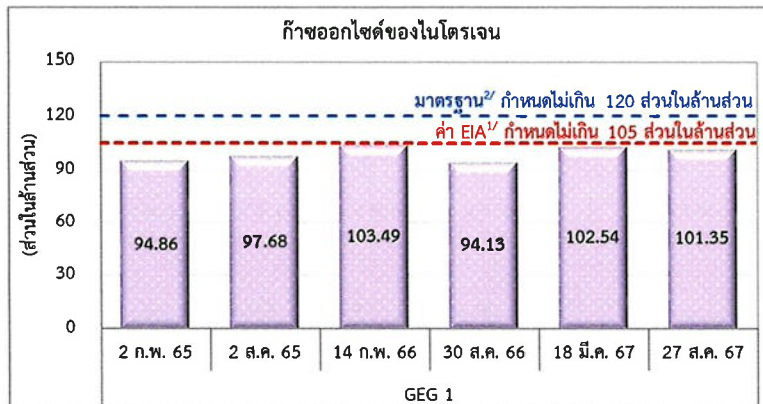
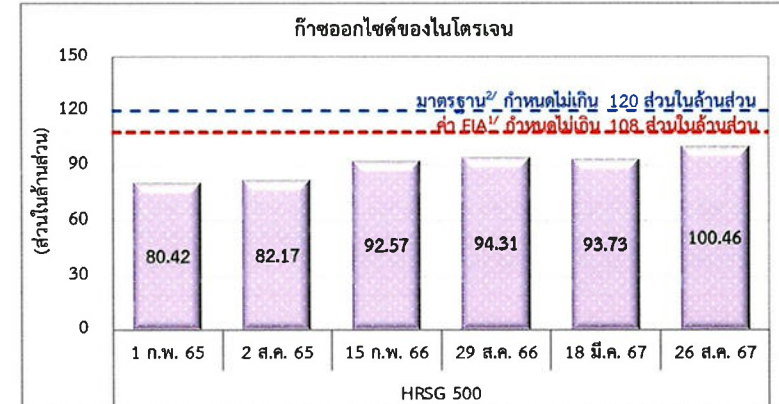
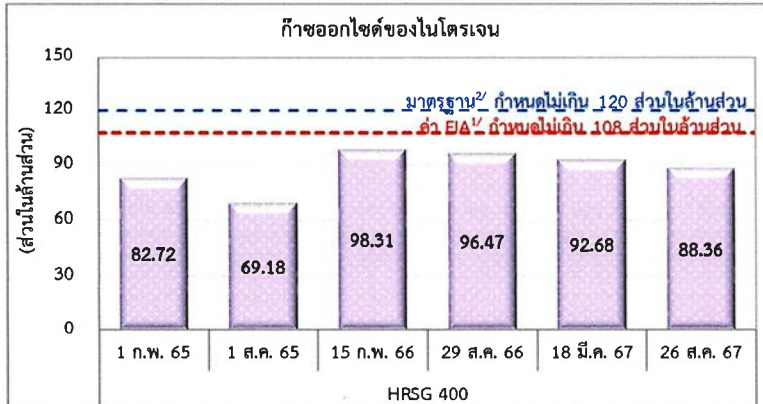
ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานี	วันที่ ตรวจวัด	ก๊าซออกซิเจน %	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂		
			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง GEG 5	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
	26 ส.ค. 67	10.33	22.32	0.21	0.9
ปล่อง GEG 6	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
	26 ส.ค. 67	10.74	24.10	0.23	2.4
ค่าที่กำหนด ^{1/}		-	35	5	7
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		-	120	20	60

มาตรฐาน: ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

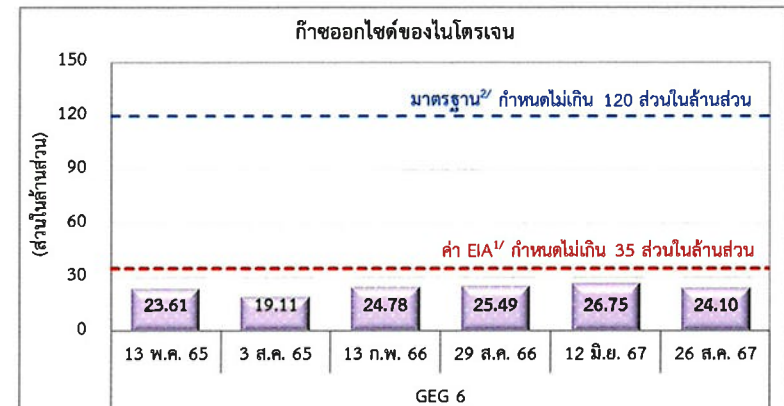
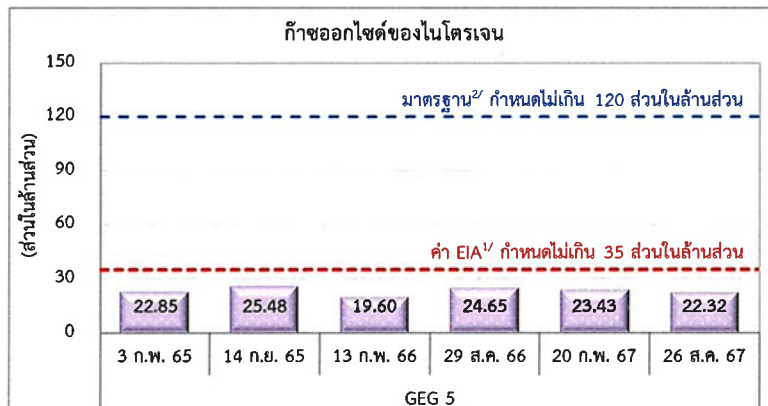
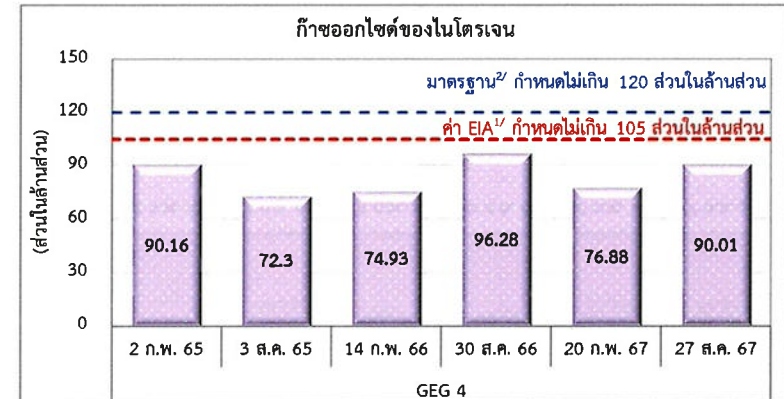
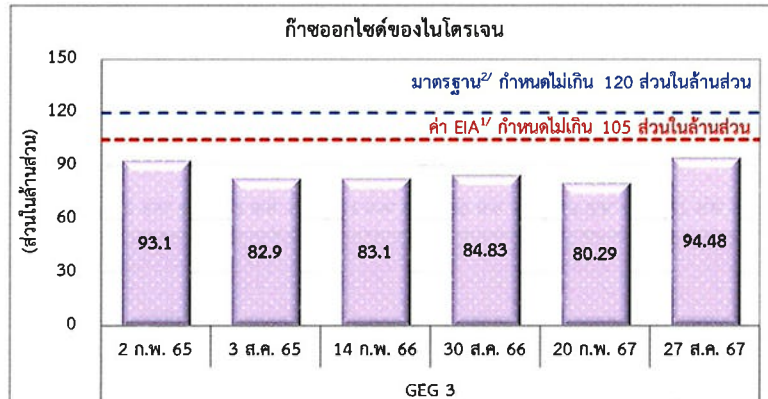
^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

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



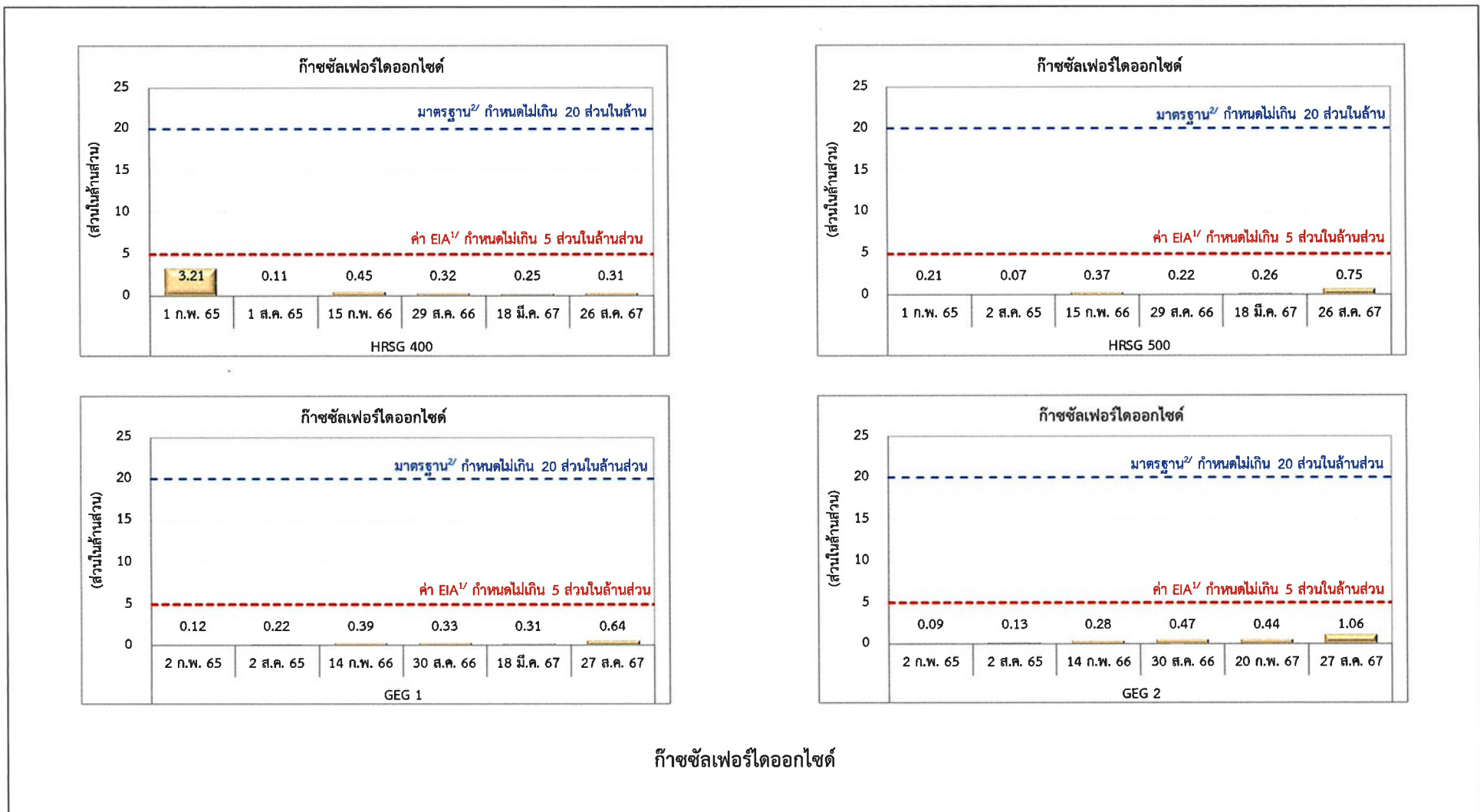
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

รูปที่ 3.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

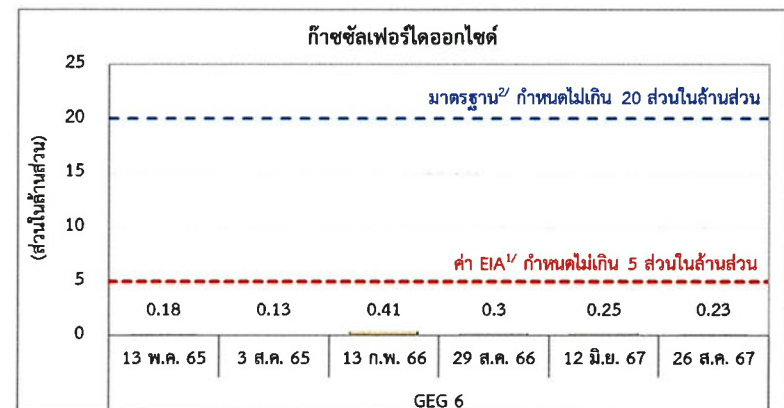
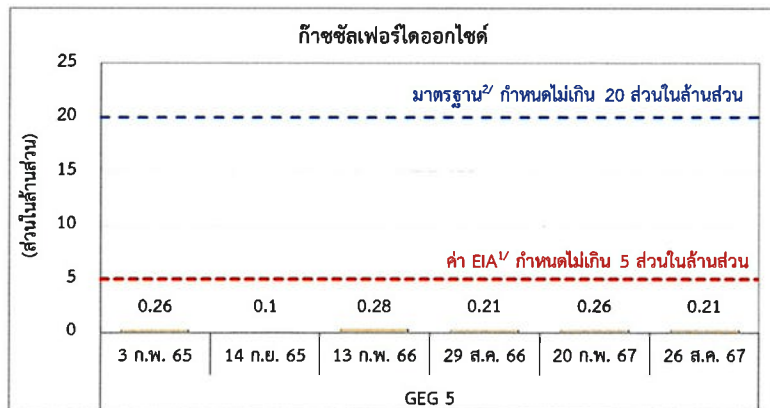
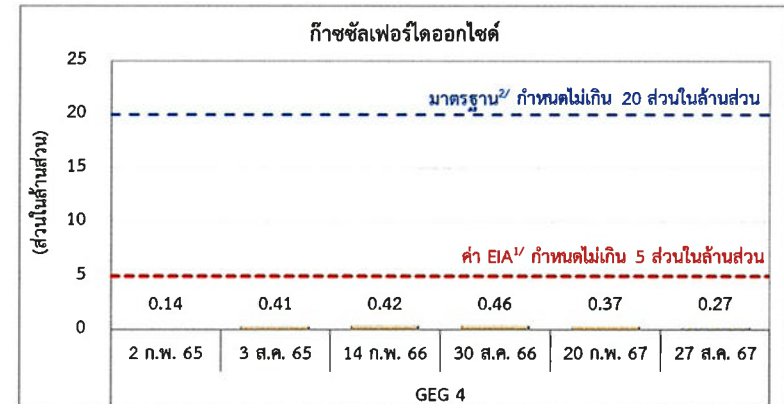
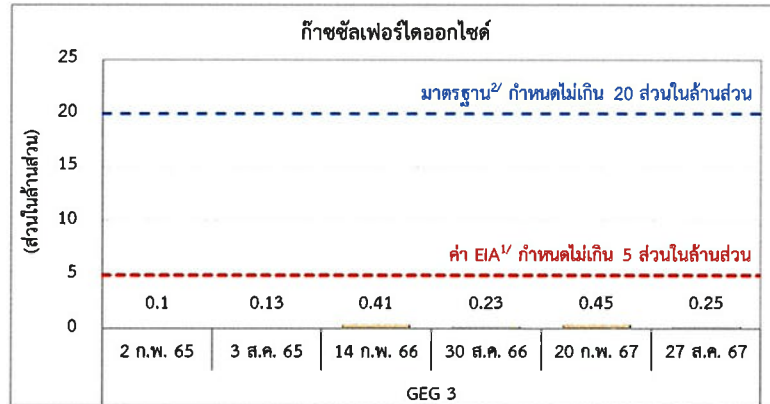


ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

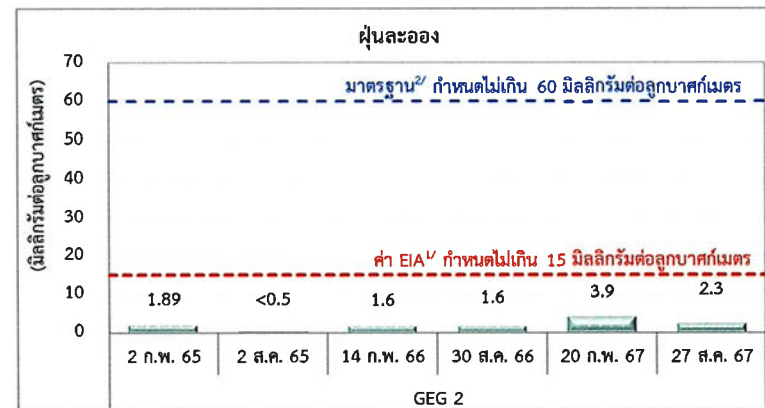
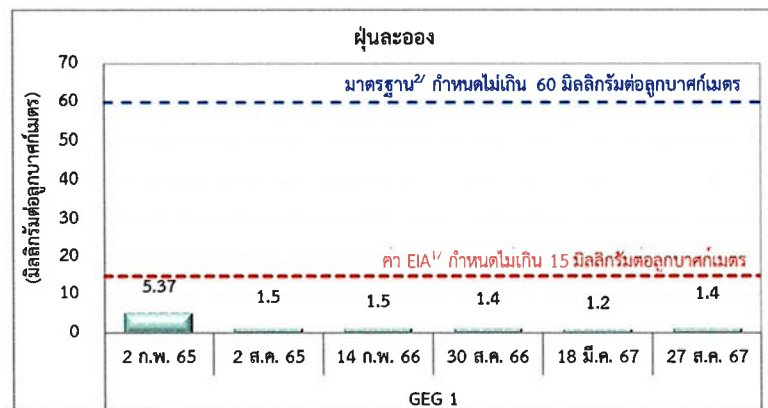
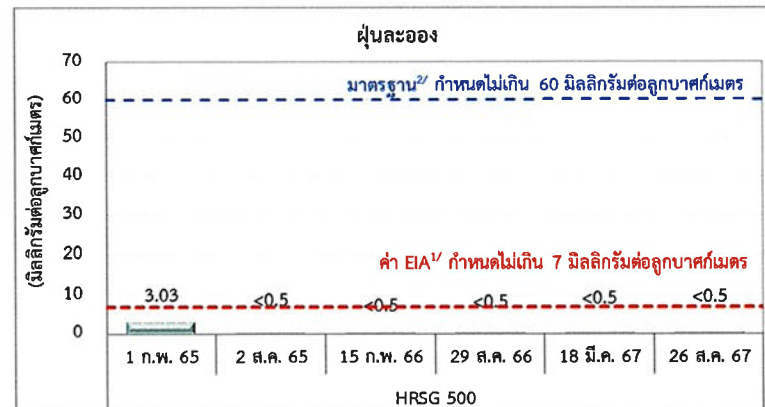
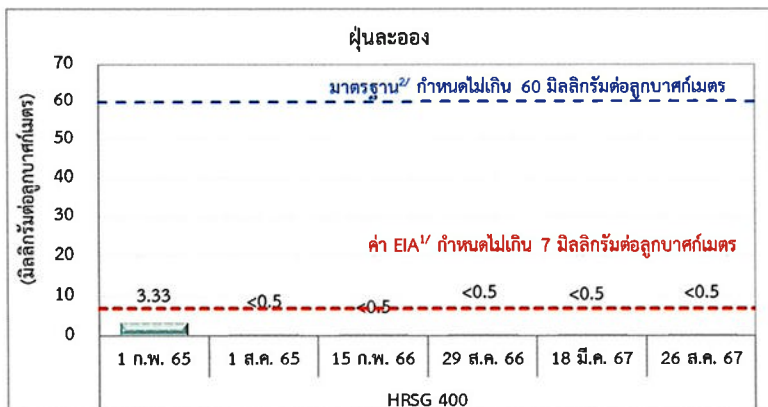


รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



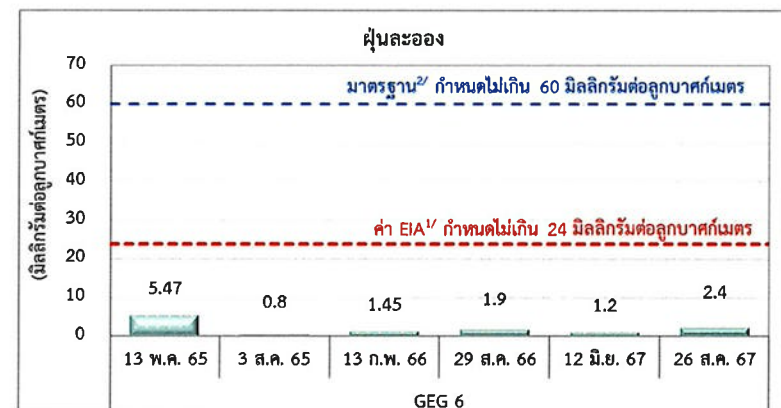
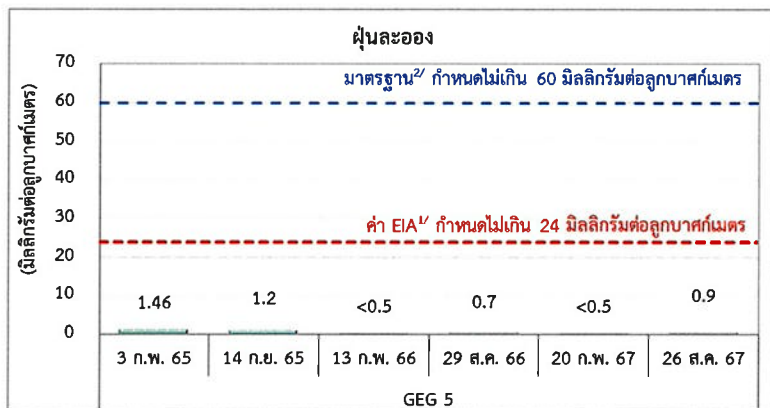
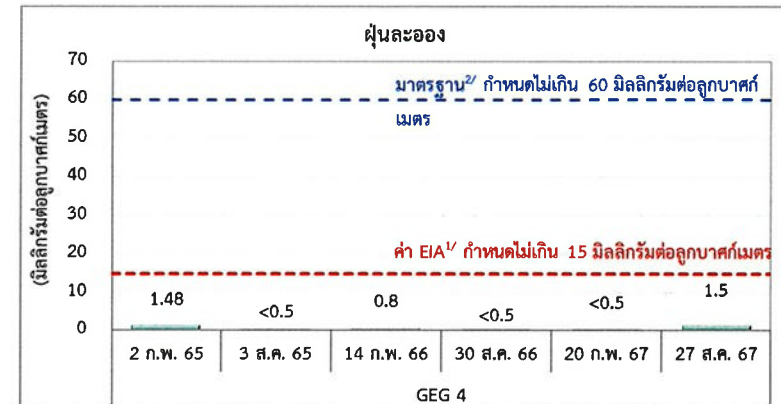
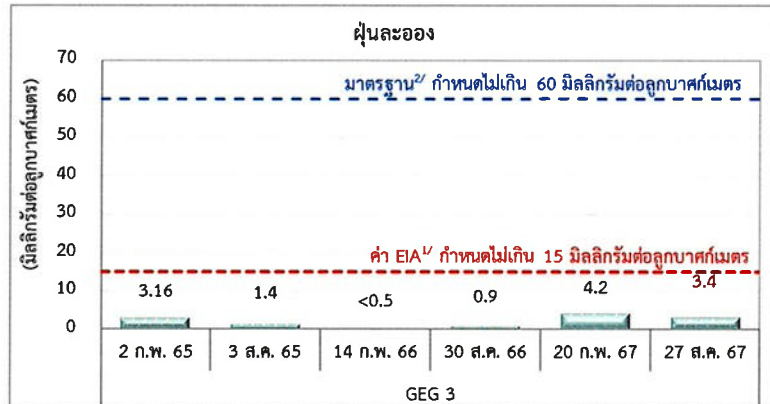
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



ฝุ่นละออง

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



ฝุ่นละออง (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ระหว่างวันที่ 23-28 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และ ระหว่างวันที่ 6-11 พฤศจิกายน 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	63.2-65.1	และ	61.0-64.0	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	61.6-62.5	และ	62.7-64.1	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	62.7-63.0	และ	57.2-65.2	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	59.4-63.4	และ	64.2-66.1	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	56.6-59.9	และ	58.1-60.8	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	52.4-62.5	และ	54.7-57.2	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 ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	91.3-96.4	และ	86.6-98.8	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	86.9-92.7	และ	89.6-94.7	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	80.1-83.2	และ	78.4-106.2	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	90.7-100.7	และ	77.0-84.9	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	90.8-98.2	และ	92.7-103.9	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	82.6-106.1	และ	88.7-93.2	เดซิเบล(เอ)

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	54.6-60.8	และ	59.9-61.4	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	59.2-59.9	และ	54.1-56.2	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	60.8-61.3	และ	53.6-54.7	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	56.7-60.5	และ	63.8-64.6	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	45.0-48.3	และ	46.2-49.3	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	44.2-46.6	และ	47.6-49.5	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 โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	-12.8 / 18.9	และ	-10.6 / 16.7	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	-13.0 / 7.6	และ	-12.4 / 13.7	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	-12.7 / 10.7	และ	-12.8 / 16.5	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	-14.3 / 12.3	และ	-10.6 / 16.7	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	มีค่าอยู่ระหว่าง	-12.6 / 26.6	และ	-12.5 / 35.9	เดซิเบล(เอ)
- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2	มีค่าอยู่ระหว่าง	-12.1 / 17.2	และ	-9.1 / 25.6	เดซิเบล(เอ)

สำหรับบางช่วงเวลาที่มีระดับการรบกวนมากกว่า 10 เดซิเบล (เอ) พบปัจจัยที่อาจส่งผลให้มีค่าระดับการรบกวนสูงกว่ามาตรฐาน ดังนี้

บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ และ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้นเป็นช่วงเวลากลางคืน และเป็นช่วงเวลาสั้นๆ โดยบริเวณพื้นที่ริมรั้วด้านทิศเหนือและด้านทิศทิศตะวันตกอยู่ติดกับถนนภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ มีการสัญจรของรถยนต์และรถบรรทุก ซึ่งคาดว่าเป็นการสัญจรของรถขนส่งวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์โดยทั่วไปของโรงงานภายในเขตประกอบการ เนื่องจากเป็นช่วงเวลานอกเหนือจากชั่วโมงเร่งด่วน สำหรับช่วงเวลากลางวัน พบว่าระดับการรบกวนมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก พบว่า ระหว่างวันที่ 6-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้นเล็กน้อยในช่วงเวลากลางคืน และเป็นช่วงเวลาสั้นๆ โดยบริเวณพื้นที่ริมรั้วด้านทิศตะวันออกอยู่ติดกับพื้นที่ลำรางที่รวบรวมน้ำฝนเข้าอ่างเก็บน้ำของเขตประกอบการฯ จากการตรวจสอบพบว่า โรงไฟฟ้าไม่มีกิจกรรมที่ผิดปกติใดๆในช่วงเวลาดังกล่าว

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 แสดงการตรวจวัดระดับเสี่ยงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67
09:00 น. - 10:00 น.	65.6	63.6	60.9	65.0	66.4
10:00 น. - 11:00 น.	64.8	63.9	62.7	63.6	66.0
11:00 น. - 12:00 น.	63.6	65.4	60.5	62.0	66.5
12:00 น. - 13:00 น.	67.6	64.6	62.2	64.1	65.8
13:00 น. - 14:00 น.	64.4	63.0	63.2	63.6	66.2
14:00 น. - 15:00 น.	65.0	64.0	65.6	65.4	66.1
15:00 น. - 16:00 น.	70.2	65.5	65.6	66.4	65.8
16:00 น. - 17:00 น.	66.9	64.4	65.4	64.2	65.3
17:00 น. - 18:00 น.	66.9	65.3	63.1	66.0	65.3
18:00 น. - 19:00 น.	69.9	68.7	66.4	66.6	66.6
19:00 น. - 20:00 น.	63.1	62.0	62.8	62.6	64.6
20:00 น. - 21:00 น.	59.5	60.4	58.3	60.1	61.7
21:00 น. - 22:00 น.	59.0	59.3	60.4	59.2	61.0
22:00 น. - 23:00 น.	58.6	56.1	60.4	56.1	56.7
23:00 น. - 00:00 น.	56.9	56.3	60.6	56.7	63.3
00:00 น. - 01:00 น.	57.2	57.9	55.8	59.3	59.6
01:00 น. - 02:00 น.	55.7	62.8	56.2	56.2	58.3
02:00 น. - 03:00 น.	56.2	55.6	56.6	57.0	60.2
03:00 น. - 04:00 น.	65.6	57.0	58.2	64.3	64.8
04:00 น. - 05:00 น.	60.2	59.7	60.2	60.8	61.2
05:00 น. - 06:00 น.	66.1	64.2	67.7	67.1	67.0
06:00 น. - 07:00 น.	69.1	67.2	68.0	68.0	68.0
07:00 น. - 08:00 น.	61.5	63.3	62.9	64.5	63.2
08:00 น. - 09:00 น.	62.8	62.8	63.7	64.1	63.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	65.1	63.5	63.2	63.8	64.7
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	96.4	92.1	94.8	91.3	91.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	58.6	57.2	54.6	59.7	60.8

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 นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731864, 1438230

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	63.4	64.3	63.5	62.3	63.4
11:00 น. - 12:00 น.	62.2	63.0	62.4	61.8	62.6
12:00 น. - 13:00 น.	60.8	62.7	62.7	61.9	63.6
13:00 น. - 14:00 น.	62.5	63.3	63.5	64.0	64.4
14:00 น. - 15:00 น.	62.4	62.3	62.7	62.1	62.0
15:00 น. - 16:00 น.	61.5	62.4	62.5	62.1	62.1
16:00 น. - 17:00 น.	62.5	63.1	62.3	62.5	62.9
17:00 น. - 18:00 น.	64.2	63.2	62.3	63.2	62.6
18:00 น. - 19:00 น.	62.9	62.1	62.4	62.9	62.3
19:00 น. - 20:00 น.	63.5	61.8	60.6	62.8	63.4
20:00 น. - 21:00 น.	62.8	62.2	60.3	62.3	63.5
21:00 น. - 22:00 น.	62.9	62.5	59.7	62.6	62.1
22:00 น. - 23:00 น.	62.1	61.3	60.3	61.1	60.4
23:00 น. - 00:00 น.	60.2	60.1	59.0	60.4	60.3
00:00 น. - 01:00 น.	60.2	60.4	59.6	60.8	61.0
01:00 น. - 02:00 น.	61.5	60.5	60.6	61.9	61.9
02:00 น. - 03:00 น.	61.1	60.4	59.4	61.1	61.3
03:00 น. - 04:00 น.	61.4	60.9	60.1	62.4	60.8
04:00 น. - 05:00 น.	61.2	60.8	60.3	60.9	60.9
05:00 น. - 06:00 น.	62.2	60.8	61.8	62.1	61.0
06:00 น. - 07:00 น.	62.2	61.2	62.0	61.8	61.6
07:00 น. - 08:00 น.	62.3	61.3	61.0	61.8	61.7
08:00 น. - 09:00 น.	65.2	62.7	61.5	63.1	62.0
09:00 น. - 10:00 น.	64.1	63.3	62.2	63.4	63.3
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	62.5	62.1	61.6	62.2	62.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	86.9	91.5	87.5	87.8	92.7
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	59.9	59.7	59.2	59.5	59.6

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 : นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	62.8	62.3	62.2	63.0	62.7
11:00 น. - 12:00 น.	63.0	62.4	62.1	62.4	62.5
12:00 น. - 13:00 น.	62.7	62.2	64.4	62.2	62.4
13:00 น. - 14:00 น.	62.8	62.2	62.0	62.4	62.6
14:00 น. - 15:00 น.	63.5	63.2	63.2	63.2	63.1
15:00 น. - 16:00 น.	64.6	63.7	64.0	64.6	64.5
16:00 น. - 17:00 น.	62.9	62.5	62.6	62.5	62.4
17:00 น. - 18:00 น.	62.8	62.6	62.8	62.6	62.8
18:00 น. - 19:00 น.	62.7	62.6	62.7	62.4	62.6
19:00 น. - 20:00 น.	62.9	63.0	62.9	62.9	63.0
20:00 น. - 21:00 น.	62.7	62.7	62.8	62.5	62.7
21:00 น. - 22:00 น.	63.0	62.4	62.6	62.1	62.6
22:00 น. - 23:00 น.	62.8	62.3	62.4	62.4	62.5
23:00 น. - 00:00 น.	64.0	63.5	63.7	63.7	64.5
00:00 น. - 01:00 น.	62.6	62.2	62.2	62.0	61.8
01:00 น. - 02:00 น.	62.7	62.1	62.3	62.0	61.8
02:00 น. - 03:00 น.	62.8	62.0	62.4	62.1	61.8
03:00 น. - 04:00 น.	63.0	62.2	62.6	62.1	61.8
04:00 น. - 05:00 น.	62.7	61.9	62.6	62.5	61.9
05:00 น. - 06:00 น.	62.0	62.0	62.7	62.4	61.9
06:00 น. - 07:00 น.	62.7	62.7	63.1	62.7	62.6
07:00 น. - 08:00 น.	64.4	64.9	64.6	64.5	64.3
08:00 น. - 09:00 น.	62.4	62.7	62.4	62.3	62.8
09:00 น. - 10:00 น.	62.9	63.0	63.1	63.7	63.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	63.0	62.7	62.9	62.8	62.8
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	81.4	80.1	81.6	83.2	81.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	61.3	60.8	60.9	60.9	61.0

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 นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	66.6	59.0	56.9	64.7	58.2
11:00 น. - 12:00 น.	62.4	60.6	57.2	64.5	59.9
12:00 น. - 13:00 น.	63.2	65.1	57.6	63.4	64.4
13:00 น. - 14:00 น.	62.5	59.3	56.8	63.4	58.3
14:00 น. - 15:00 น.	62.8	57.3	56.4	62.2	57.0
15:00 น. - 16:00 น.	62.2	58.4	57.3	62.0	58.8
16:00 น. - 17:00 น.	63.6	61.4	57.4	63.1	62.5
17:00 น. - 18:00 น.	61.4	59.4	58.2	63.0	60.3
18:00 น. - 19:00 น.	65.2	60.4	58.3	64.0	59.7
19:00 น. - 20:00 น.	64.8	61.1	59.0	66.6	61.8
20:00 น. - 21:00 น.	62.7	57.8	57.2	63.2	58.9
21:00 น. - 22:00 น.	62.1	57.1	57.4	63.0	57.3
22:00 น. - 23:00 น.	63.7	57.1	57.4	62.8	57.9
23:00 น. - 00:00 น.	63.3	57.6	57.4	62.9	58.9
00:00 น. - 01:00 น.	62.6	57.8	57.2	63.3	58.1
01:00 น. - 02:00 น.	62.7	57.4	57.4	62.1	57.3
02:00 น. - 03:00 น.	61.8	57.6	57.5	61.4	57.5
03:00 น. - 04:00 น.	61.9	57.6	57.7	61.1	57.5
04:00 น. - 05:00 น.	63.9	58.4	58.0	63.2	58.2
05:00 น. - 06:00 น.	60.7	59.1	59.9	61.3	58.2
06:00 น. - 07:00 น.	62.1	62.0	63.8	63.3	58.3
07:00 น. - 08:00 น.	68.5	61.1	64.1	65.5	58.7
08:00 น. - 09:00 น.	59.5	58.7	64.5	59.9	59.1
09:00 น. - 10:00 น.	58.4	57.2	63.8	57.0	58.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	63.4	59.6	59.6	63.1	59.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	100.7	92.4	90.7	95.8	93.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	60.0	56.9	56.7	60.5	56.9

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 : นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ดา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	61.5	58.4	58.9	54.6	55.9
11:00 น. - 12:00 น.	57.8	59.4	59.1	54.3	58.1
12:00 น. - 13:00 น.	57.1	60.6	58.0	54.8	57.3
13:00 น. - 14:00 น.	58.6	64.1	55.7	55.3	68.3
14:00 น. - 15:00 น.	57.3	58.7	57.4	53.7	58.9
15:00 น. - 16:00 น.	58.1	57.4	58.4	57.7	60.2
16:00 น. - 17:00 น.	57.3	56.4	57.2	59.4	60.1
17:00 น. - 18:00 น.	63.1	60.0	57.2	60.5	61.8
18:00 น. - 19:00 น.	58.4	59.1	56.9	61.1	57.0
19:00 น. - 20:00 น.	61.5	58.0	56.6	58.3	60.3
20:00 น. - 21:00 น.	56.7	56.4	56.9	55.7	57.2
21:00 น. - 22:00 น.	53.8	50.1	54.9	56.7	55.1
22:00 น. - 23:00 น.	52.0	52.0	54.2	48.7	52.5
23:00 น. - 00:00 น.	51.7	51.5	51.6	47.1	48.4
00:00 น. - 01:00 น.	49.3	53.1	48.1	48.8	58.2
01:00 น. - 02:00 น.	48.7	50.7	45.7	48.4	59.6
02:00 น. - 03:00 น.	48.6	46.4	47.4	61.2	52.0
03:00 น. - 04:00 น.	49.5	46.5	46.0	48.2	59.1
04:00 น. - 05:00 น.	52.3	51.0	49.9	48.8	54.2
05:00 น. - 06:00 น.	55.4	53.2	61.2	58.6	59.6
06:00 น. - 07:00 น.	60.6	58.7	57.7	56.1	60.6
07:00 น. - 08:00 น.	59.9	60.1	56.9	60.8	60.0
08:00 น. - 09:00 น.	60.6	60.4	60.0	64.5	62.9
09:00 น. - 10:00 น.	61.8	56.0	55.3	56.7	56.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	58.2	57.8	56.6	57.7	59.9
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	94.9	92.1	90.8	98.2	95.3
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	47.4	45.0	45.2	45.8	48.3

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 : นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67	26-27 ส.ค. 67	27-28 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	51.5	51.7	51.3	50.3	50.5
11:00 น. - 12:00 น.	52.9	51.7	52.0	51.0	52.1
12:00 น. - 13:00 น.	57.5	56.9	53.3	52.6	63.5
13:00 น. - 14:00 น.	53.9	63.0	55.8	53.0	72.9
14:00 น. - 15:00 น.	50.4	50.1	51.5	50.7	56.8
15:00 น. - 16:00 น.	52.0	51.1	50.9	50.9	52.0
16:00 น. - 17:00 น.	55.2	54.0	55.1	58.1	54.0
17:00 น. - 18:00 น.	56.0	53.3	56.1	55.7	55.3
18:00 น. - 19:00 น.	55.0	54.9	53.3	53.6	51.8
19:00 น. - 20:00 น.	53.5	55.3	56.1	58.9	55.5
20:00 น. - 21:00 น.	57.2	53.3	53.7	54.6	56.7
21:00 น. - 22:00 น.	52.6	51.2	51.4	50.9	52.7
22:00 น. - 23:00 น.	50.6	52.1	50.1	49.4	54.2
23:00 น. - 00:00 น.	52.6	52.7	51.8	52.8	51.0
00:00 น. - 01:00 น.	49.5	50.1	50.5	50.2	70.8
01:00 น. - 02:00 น.	47.0	52.1	49.9	48.0	64.2
02:00 น. - 03:00 น.	50.7	46.7	42.4	43.3	61.4
03:00 น. - 04:00 น.	48.8	46.6	42.0	46.6	57.6
04:00 น. - 05:00 น.	49.3	46.5	42.0	47.1	53.4
05:00 น. - 06:00 น.	52.6	50.3	50.5	50.5	52.9
06:00 น. - 07:00 น.	54.4	55.2	55.4	52.0	55.1
07:00 น. - 08:00 น.	53.3	52.5	51.6	53.7	55.4
08:00 น. - 09:00 น.	52.5	51.8	48.3	49.5	51.8
09:00 น. - 10:00 น.	51.4	51.3	50.9	51.0	54.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	53.3	54.1	52.4	52.8	62.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	87.2	82.6	83.5	87.5	106.1
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	46.0	44.5	45.2	44.2	46.6

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 นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67
09:00 น. - 10:00 น.	62.6	63.0	62.9	62.5	59.4
10:00 น. - 11:00 น.	62.5	62.6	64.2	63.2	60.5
11:00 น. - 12:00 น.	64.6	63.3	62.8	62.2	59.9
12:00 น. - 13:00 น.	65.4	63.5	63.6	63.3	59.3
13:00 น. - 14:00 น.	65.3	63.1	64.4	62.1	59.5
14:00 น. - 15:00 น.	62.9	62.9	63.5	62.1	59.5
15:00 น. - 16:00 น.	64.6	65.6	64.3	63.6	61.0
16:00 น. - 17:00 น.	63.7	63.2	63.6	62.6	60.3
17:00 น. - 18:00 น.	63.2	62.7	62.4	61.9	60.3
18:00 น. - 19:00 น.	66.1	64.7	65.5	64.5	60.4
19:00 น. - 20:00 น.	64.0	63.6	63.8	66.8	60.2
20:00 น. - 21:00 น.	63.7	62.9	62.5	62.3	60.3
21:00 น. - 22:00 น.	63.1	62.0	62.9	63.2	60.6
22:00 น. - 23:00 น.	62.7	63.0	64.0	63.4	60.4
23:00 น. - 00:00 น.	60.8	62.0	61.7	61.9	60.3
00:00 น. - 01:00 น.	62.1	62.9	64.3	64.4	60.2
01:00 น. - 02:00 น.	63.8	62.4	63.6	62.4	60.4
02:00 น. - 03:00 น.	62.1	63.0	62.4	62.1	60.2
03:00 น. - 04:00 น.	62.4	62.4	62.7	62.7	60.6
04:00 น. - 05:00 น.	62.9	61.6	63.7	62.8	60.8
05:00 น. - 06:00 น.	63.1	63.7	64.0	61.0	62.0
06:00 น. - 07:00 น.	69.1	66.8	66.5	61.9	65.3
07:00 น. - 08:00 น.	64.3	65.1	63.9	62.3	62.9
08:00 น. - 09:00 น.	62.9	63.5	62.2	59.5	63.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.0	63.5	63.7	62.9	61.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	98.8	95.4	93.8	95.5	86.6
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	61.3	61.4	61.2	60.7	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-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุนงกษ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67
09:00 น. - 10:00 น.	64.0	62.6	63.0	61.4	60.8
10:00 น. - 11:00 น.	64.3	64.3	63.6	63.5	63.6
11:00 น. - 12:00 น.	62.6	61.3	61.5	63.8	61.2
12:00 น. - 13:00 น.	64.5	63.4	63.8	62.2	62.0
13:00 น. - 14:00 น.	63.8	63.9	64.6	64.0	61.3
14:00 น. - 15:00 น.	64.0	64.2	64.7	61.7	61.9
15:00 น. - 16:00 น.	67.0	66.9	68.2	68.0	64.8
16:00 น. - 17:00 น.	66.2	65.6	66.4	64.3	61.9
17:00 น. - 18:00 น.	65.6	64.3	66.1	63.1	61.6
18:00 น. - 19:00 น.	69.2	68.1	67.3	68.5	65.7
19:00 น. - 20:00 น.	62.3	62.6	63.3	62.5	58.7
20:00 น. - 21:00 น.	58.6	58.2	59.7	57.3	58.3
21:00 น. - 22:00 น.	58.0	58.2	58.0	57.6	58.9
22:00 น. - 23:00 น.	56.4	56.2	56.2	58.8	56.6
23:00 น. - 00:00 น.	56.5	57.1	58.3	58.8	59.1
00:00 น. - 01:00 น.	55.9	54.4	56.8	54.8	55.2
01:00 น. - 02:00 น.	55.4	56.2	55.4	56.7	57.3
02:00 น. - 03:00 น.	56.7	56.6	55.6	55.7	55.6
03:00 น. - 04:00 น.	61.0	63.3	65.1	62.1	57.8
04:00 น. - 05:00 น.	62.8	61.9	62.0	58.8	60.8
05:00 น. - 06:00 น.	66.1	66.2	65.3	62.0	66.7
06:00 น. - 07:00 น.	69.6	70.3	68.4	67.6	68.3
07:00 น. - 08:00 น.	63.5	64.3	61.9	60.0	62.6
08:00 น. - 09:00 น.	62.7	62.9	61.7	63.6	67.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	64.1	63.9	63.9	63.0	62.7
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	93.6	91.9	89.6	94.7	92.1
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	56.2	55.6	55.8	54.8	54.1

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-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุกงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67
09:00 น. - 10:00 น.	56.7	57.5	57.1	56.8	57.1
10:00 น. - 11:00 น.	57.1	57.0	58.2	57.6	55.1
11:00 น. - 12:00 น.	56.6	55.8	56.9	66.7	55.1
12:00 น. - 13:00 น.	64.2	63.6	68.5	71.7	57.0
13:00 น. - 14:00 น.	68.8	68.6	72.1	71.5	55.2
14:00 น. - 15:00 น.	68.2	69.0	71.9	71.8	55.5
15:00 น. - 16:00 น.	65.7	70.6	64.7	70.8	55.6
16:00 น. - 17:00 น.	60.4	67.1	62.6	69.2	56.0
17:00 น. - 18:00 น.	61.1	64.0	62.3	61.2	55.3
18:00 น. - 19:00 น.	62.6	63.9	62.3	61.9	57.0
19:00 น. - 20:00 น.	61.7	63.3	62.5	60.4	54.8
20:00 น. - 21:00 น.	58.4	56.2	58.6	54.4	55.2
21:00 น. - 22:00 น.	55.6	54.4	54.4	54.9	55.1
22:00 น. - 23:00 น.	54.6	54.1	54.0	54.8	55.1
23:00 น. - 00:00 น.	54.7	54.2	54.4	54.7	54.7
00:00 น. - 01:00 น.	55.5	53.5	53.9	53.9	54.2
01:00 น. - 02:00 น.	56.2	53.6	53.7	54.4	54.3
02:00 น. - 03:00 น.	55.0	56.5	53.9	54.7	54.5
03:00 น. - 04:00 น.	55.7	55.8	56.8	55.5	54.8
04:00 น. - 05:00 น.	56.1	55.4	56.4	55.1	55.5
05:00 น. - 06:00 น.	58.7	58.3	58.3	56.7	59.3
06:00 น. - 07:00 น.	61.6	61.8	61.2	60.0	61.1
07:00 น. - 08:00 น.	57.3	57.9	56.4	55.5	57.4
08:00 น. - 09:00 น.	57.0	57.7	56.7	55.3	64.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	61.6	63.1	63.7	65.2	57.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	78.4	88.8	81.3	86.0	106.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	54.7	54.1	54.5	54.2	53.6

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-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุนงกษ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67
09:00 น. - 10:00 น.	65.3	65.0	65.4	64.2	63.7
10:00 น. - 11:00 น.	65.1	64.3	64.5	63.9	63.9
11:00 น. - 12:00 น.	65.4	64.8	66.1	64.3	63.7
12:00 น. - 13:00 น.	66.2	65.5	66.1	64.0	63.8
13:00 น. - 14:00 น.	66.8	65.6	66.0	64.1	64.0
14:00 น. - 15:00 น.	66.1	64.5	64.7	64.0	63.9
15:00 น. - 16:00 น.	66.0	64.6	67.3	64.1	63.9
16:00 น. - 17:00 น.	65.1	64.8	66.5	64.2	63.4
17:00 น. - 18:00 น.	64.8	64.6	65.0	64.1	63.4
18:00 น. - 19:00 น.	65.1	64.8	67.9	64.6	63.4
19:00 น. - 20:00 น.	64.7	64.3	68.6	64.7	64.5
20:00 น. - 21:00 น.	65.2	65.0	68.2	65.2	64.6
21:00 น. - 22:00 น.	65.2	67.3	68.4	65.0	64.5
22:00 น. - 23:00 น.	65.2	64.9	68.2	64.9	64.3
23:00 น. - 00:00 น.	65.5	65.5	65.2	65.3	64.4
00:00 น. - 01:00 น.	64.9	65.5	64.8	64.9	64.5
01:00 น. - 02:00 น.	64.9	65.1	64.9	64.9	64.5
02:00 น. - 03:00 น.	65.1	64.8	64.9	64.4	64.6
03:00 น. - 04:00 น.	65.4	65.0	65.1	65.1	64.5
04:00 น. - 05:00 น.	65.2	65.1	65.3	65.1	64.6
05:00 น. - 06:00 น.	65.2	64.5	64.7	65.1	64.6
06:00 น. - 07:00 น.	65.6	64.7	64.6	64.3	64.3
07:00 น. - 08:00 น.	65.0	65.4	64.6	63.8	65.3
08:00 น. - 09:00 น.	66.6	67.2	64.2	63.6	65.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	65.4	65.2	66.1	64.5	64.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	84.9	83.4	83.8	81.3	77.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	64.6	64.3	64.5	63.8	63.9

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 รณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67
09:00 น. - 10:00 น.	57.5	58.5	60.3	58.3	58.0
10:00 น. - 11:00 น.	57.1	57.1	57.2	61.0	58.1
11:00 น. - 12:00 น.	55.8	57.6	58.0	59.4	59.5
12:00 น. - 13:00 น.	61.4	62.3	60.9	62.1	56.2
13:00 น. - 14:00 น.	56.8	55.6	54.4	56.8	57.1
14:00 น. - 15:00 น.	58.0	57.0	58.0	59.1	60.3
15:00 น. - 16:00 น.	58.8	55.9	61.9	57.1	58.7
16:00 น. - 17:00 น.	62.7	59.7	59.4	59.4	59.6
17:00 น. - 18:00 น.	60.6	60.5	61.6	60.4	60.0
18:00 น. - 19:00 น.	59.2	58.4	59.1	59.6	59.2
19:00 น. - 20:00 น.	59.2	58.9	57.1	57.6	56.9
20:00 น. - 21:00 น.	63.1	61.6	60.2	61.8	64.7
21:00 น. - 22:00 น.	55.5	60.1	55.6	56.6	50.7
22:00 น. - 23:00 น.	58.8	53.9	56.2	53.0	53.3
23:00 น. - 00:00 น.	51.7	51.7	55.7	53.5	51.2
00:00 น. - 01:00 น.	50.8	57.9	56.8	53.4	57.1
01:00 น. - 02:00 น.	52.6	52.0	50.1	52.6	49.5
02:00 น. - 03:00 น.	52.4	51.3	49.9	52.9	49.6
03:00 น. - 04:00 น.	54.9	55.5	51.8	49.1	49.1
04:00 น. - 05:00 น.	54.5	68.1	51.6	49.5	66.6
05:00 น. - 06:00 น.	56.2	59.0	58.9	55.7	55.7
06:00 น. - 07:00 น.	58.1	57.9	56.1	57.0	57.3
07:00 น. - 08:00 น.	70.7	61.7	61.8	59.7	61.6
08:00 น. - 09:00 น.	63.5	62.6	58.6	59.9	57.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	60.8	59.9	58.3	58.1	59.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	103.9	97.8	95.5	92.7	99.4
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	49.2	49.3	49.0	48.3	46.2

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 รัชชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุนงกษ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67	8-9 พ.ย. 67	9-10 พ.ย. 67	10-11 พ.ย. 67
09:00 น. - 10:00 น.	52.2	50.8	54.5	60.2	51.6
10:00 น. - 11:00 น.	52.7	50.7	50.1	56.1	52.8
11:00 น. - 12:00 น.	49.1	48.9	52.8	54.9	59.2
12:00 น. - 13:00 น.	53.4	51.7	52.3	56.6	57.6
13:00 น. - 14:00 น.	52.4	50.3	52.2	55.5	54.1
14:00 น. - 15:00 น.	53.9	53.5	51.4	54.2	53.7
15:00 น. - 16:00 น.	52.9	52.9	55.3	54.3	52.7
16:00 น. - 17:00 น.	65.5	58.4	61.5	57.3	55.4
17:00 น. - 18:00 น.	59.5	56.4	58.2	57.1	57.5
18:00 น. - 19:00 น.	56.0	57.0	60.1	56.6	54.7
19:00 น. - 20:00 น.	60.4	57.9	59.5	60.1	56.4
20:00 น. - 21:00 น.	60.0	56.5	58.3	59.1	58.3
21:00 น. - 22:00 น.	56.6	54.7	57.7	57.7	58.3
22:00 น. - 23:00 น.	56.1	53.5	60.4	59.8	60.7
23:00 น. - 00:00 น.	52.3	51.1	58.5	58.4	58.6
00:00 น. - 01:00 น.	49.3	50.3	54.4	55.3	52.6
01:00 น. - 02:00 น.	56.3	50.0	49.8	52.5	49.5
02:00 น. - 03:00 น.	49.6	48.1	51.0	51.6	49.3
03:00 น. - 04:00 น.	48.4	49.6	52.2	49.8	51.4
04:00 น. - 05:00 น.	53.8	53.3	54.6	52.8	50.2
05:00 น. - 06:00 น.	55.0	55.2	57.7	54.8	56.8
06:00 น. - 07:00 น.	59.4	59.9	59.2	54.9	58.9
07:00 น. - 08:00 น.	59.9	57.6	56.0	55.5	54.5
08:00 น. - 09:00 น.	53.3	54.6	55.8	59.0	51.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	57.2	54.7	56.8	56.8	56.0
ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	70				
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	89.8	88.7	89.5	90.6	93.2
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115				
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	48.2	47.6	49.5	48.2	48.0

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 : ว่าที่ร้อยตรี รณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชลธิชา สุกงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 สรุปผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงรบกวน (dB(A)) (ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด)					
	ริมรั้วด้านทิศเหนือ	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก	ริมรั้วด้านทิศใต้	ริมรั้วด้านทิศตะวันตก	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1	หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2
ครั้งที่ 3-2567						
23-24 ส.ค. 67	-12.4 / 18.5*	-12.4 / 7.6	-12.7 / 10.0	-14.3 / 12.3*	-12.5 / 16.1*	-8.5 / 18.1*
24-25 ส.ค. 67	-12.8 / 18.9*	-12.6 / 4.0	-9.8 / 10.5*	-9.2 / 1.3	-12.5 / 15.8*	-4.8 / 17.2*
25-26 ส.ค. 67	-11.8 / 17.3*	-13.0 / 4.8	-9.5 / 10.2*	-5.5 / -2.1	-12.6 / 22.6*	-12.3 / 15.1*
26-27 ส.ค. 67	-10.5 / 14.9*	-12.3 / 7.2	-10.0 / 10.1*	-12.6 / 11.3*	-12.2 / 26.6*	-11.1 / 15.6*
27-28 ส.ค. 67	-11.1 / 16.2*	-12.9 / 5.9	-10.0 / 10.7*	-4.2 / -0.4	-8.5 / 22.8*	-2.9 / 34.9*
ครั้งที่ 4-2567						
6-7 พ.ย. 67	-7.3 / 15.1*	-12.4 / 12.1*	-12.8 / 6.5	-7.3 / 15.1*	-7.9 / 24.7*	-7.1 / 25.6*
7-8 พ.ย. 67	-10.6 / 13.4*	-9.6 / 13.2*	-9.8 / 5.7	-10.6 / 13.4*	-8.5 / 35.9*	-5.0 / 15.1*
8-9 พ.ย. 67	-5.1 / 16.7*	-10.0 / 14.1*	-6.3 / 12.8*	-5.1 / 16.7*	-7.0 / 20.9*	-7.7 / 22.4*
9-10 พ.ย. 67	-9.1 / 14.8*	-9.6 / 13.7*	-6.8 / 16.5*	-9.1 / 14.8*	-12.5 / 17.5*	-5.6 / 19.2*
10-11 พ.ย. 67	-4.7 / 8.4	-7.3 / 12.5*	-1.5 / 5.7	-4.7 / 8.4	-12.4 / 34.2*	-9.1 / 20.6*
มาตรฐาน	≤10.0					

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550

หมายเหตุ : * หมายถึง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 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 ทุกสถานีนี้ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-17 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-7

ตารางที่ 3.4-17 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ	2-7 ก.พ. 65	60.5-63.7	85.7-92.1	53.6-58.6
	10-15 มี.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
	23-28 ส.ค. 67	63.2-65.1	91.3-96.4	54.6-60.8
	6-11 พ.ย. 67	61.0-64.0	86.6-98.8	59.9-61.4
บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก	2-7 ก.พ. 65	57.8-60.2	75.4-95.2	55.1-59.1
	10-15 มี.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
	23-28 ส.ค. 67	61.6-62.5	86.9-92.7	59.2-59.9
	6-11 พ.ย. 67	62.7-64.1	89.6-94.7	54.1-56.2
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. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้	2-7 ก.พ. 65	62.6-63.4	76.9-98.4	61.5-62.5
	10-15 มี.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
	23-28 ส.ค. 67	62.7-63.0	80.1-83.2	60.8-61.3
	6-11 พ.ย. 67	57.2-65.2	78.4-106.2	53.6-54.7
บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก	2-7 ก.พ. 65	63.8-65.1	91.3-99.5	61.3-62.3
	10-15 มี.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
	23-28 ส.ค. 67	59.4-63.4	90.7-100.7	56.7-60.5
	6-11 พ.ย. 67	64.2-66.1	77.0-84.9	63.8-64.6
ค่ามาตรฐาน		70	115	-

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

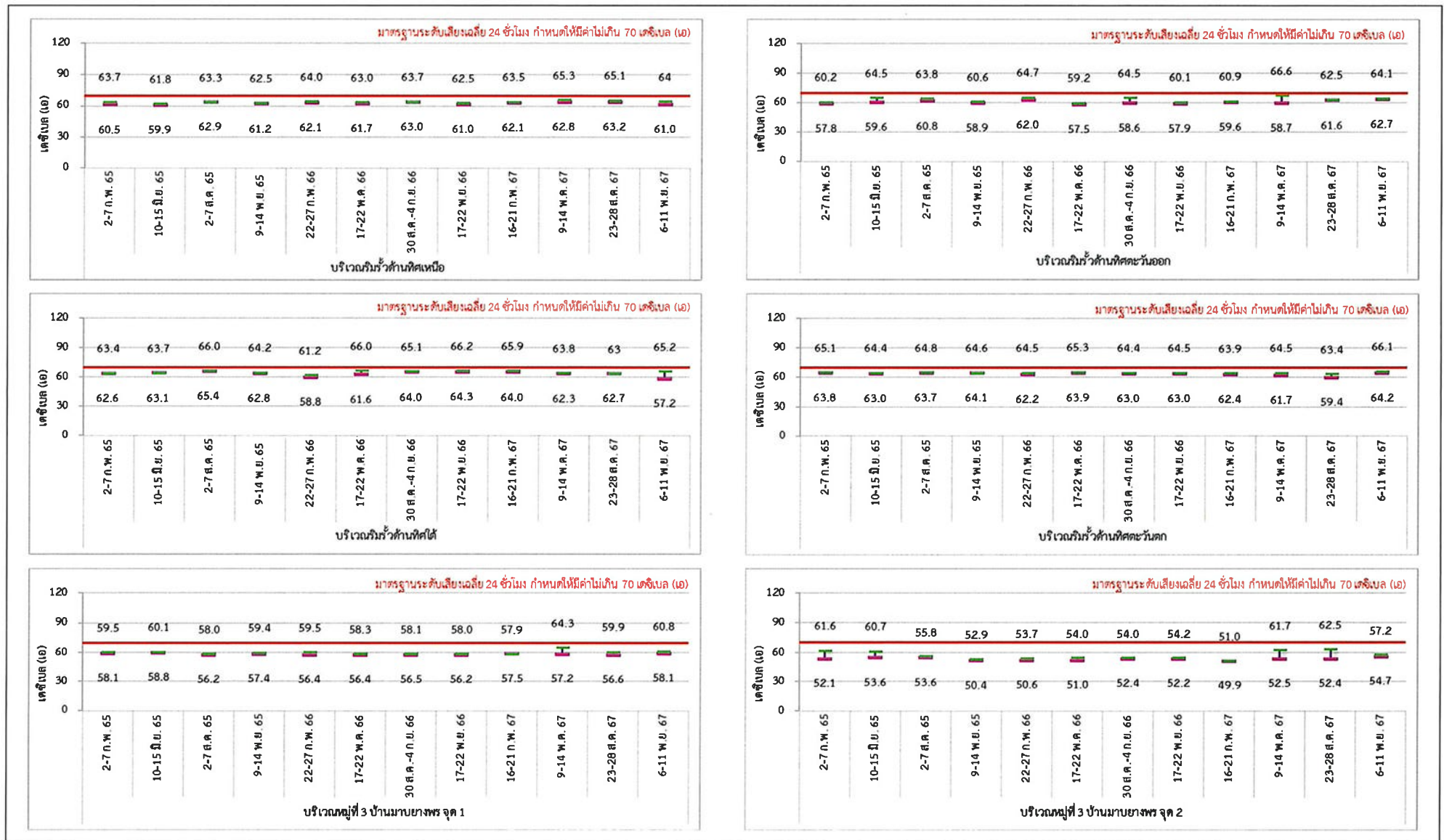
ตารางที่ 3.4-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Lmax	L90
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 1	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	91.7-103.0	45.6-47.9
	23-28 ส.ค. 67	56.6-59.9	90.8-98.2	45.0-48.3
	6-11 พ.ย. 67	58.1-60.8	92.7-103.9	46.2-49.3
บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 2	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	81.3-107.0	44.7-47.1
	23-28 ส.ค. 67	52.4-62.5	82.6-106.1	44.2-46.6
	6-11 พ.ย. 67	54.7-57.2	88.7-93.2	47.6-49.5
ค่ามาตรฐาน		70	115	-

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

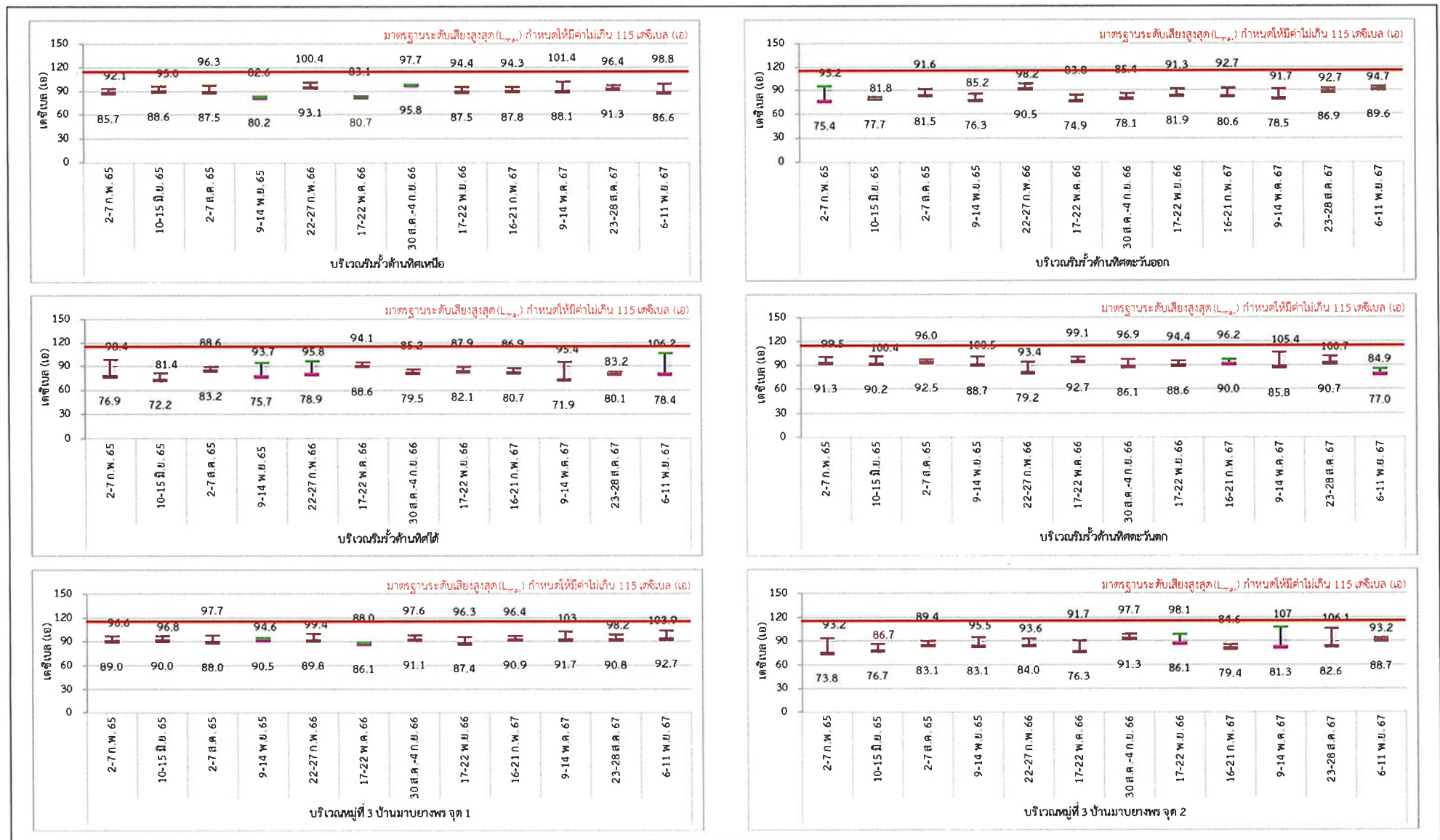
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ. 2548

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



รูปที่ 3.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และวันที่ 6 พฤศจิกายน 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	75.1 และ 81.1	เดซิเบล(เอ)
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	มีค่าเท่ากับ	76.4 และ 77.5	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



บริเวณเครื่องปรับอากาศ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ



บริเวณหอหล่อเย็น

ภาพที่ 3.4-4 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.4-18 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
21 ส.ค. 67	10:18 - 11:18 น.	75.1	84.6
	11:18 - 12:18 น.	75.3	84.5
	12:18 - 13:18 น.	75.0	84.4
	13:18 - 14:18 น.	75.1	84.3
	14:18 - 15:18 น.	75.2	84.7
	15:18 - 16:18 น.	75.2	84.6
	16:18 - 17:18 น.	75.1	84.6
	17:18 - 18:18 น.	75.1	84.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		75.1	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	84.8
6 พ.ย. 67	11:10 - 12:10 น.	79.6	88.4
	12:10 - 13:10 น.	80.9	84.0
	13:10 - 14:10 น.	80.8	84.2
	14:10 - 15:10 น.	81.0	84.4
	15:10 - 16:10 น.	81.0	83.9
	16:10 - 17:10 น.	81.5	84.8
	17:10 - 18:10 น.	81.9	85.2
	18:10 - 19:10 น.	81.8	85.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		81.1	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	88.4
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 รณชัย	ม่วงมา	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์	สลามเต๊ะ	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา	กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด		

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
21 ส.ค. 67	10:00 - 11:00 น.	76.2	77.7
	11:00 - 12:00 น.	76.5	83.1
	12:00 - 13:00 น.	76.2	78.1
	13:00 - 14:00 น.	76.4	77.9
	14:00 - 15:00 น.	76.5	77.9
	15:00 - 16:00 น.	76.7	78.5
	16:00 - 17:00 น.	76.5	78.1
	17:00 - 18:00 น.	76.2	77.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		76.4	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	83.1
6 พ.ย. 67	11:06 - 12:06 น.	77.7	79.6
	12:06 - 13:06 น.	77.3	79.6
	13:06 - 14:06 น.	77.0	79.1
	14:06 - 15:06 น.	77.1	79.1
	15:06 - 16:06 น.	77.5	79.3
	16:06 - 17:06 น.	77.5	79.7
	17:06 - 18:06 น.	77.7	79.7
	18:06 - 19:06 น.	77.8	80.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		77.5	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	80.2
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 รณชัย ม่วงมา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
21 ส.ค. 67	09:19 - 10:19 น.	81.8	82.2
	10:19 - 11:19 น.	81.3	87.9
	11:19 - 12:19 น.	81.3	81.8
	12:19 - 13:19 น.	81.5	88.1
	13:19 - 14:19 น.	81.5	82.0
	14:19 - 15:19 น.	81.7	88.3
	15:19 - 16:19 น.	81.7	82.2
	16:19 - 17:19 น.	81.9	88.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		81.6	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	88.5
6 พ.ย. 67	11:15 - 12:15 น.	81.3	82.5
	12:15 - 13:15 น.	81.4	82.8
	13:15 - 14:15 น.	81.3	81.7
	14:15 - 15:15 น.	81.4	81.7
	15:15 - 16:15 น.	81.3	81.6
	16:15 - 17:15 น.	81.4	81.8
	17:15 - 18:15 น.	81.4	81.8
	18:15 - 19:15 น.	81.5	81.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		81.4	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	82.8
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 รณชัย ม่วงมา			
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์	สลามเต๊ะ	ทะเบียนเลขที่	ว-323-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา	กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่	ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555			
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด			

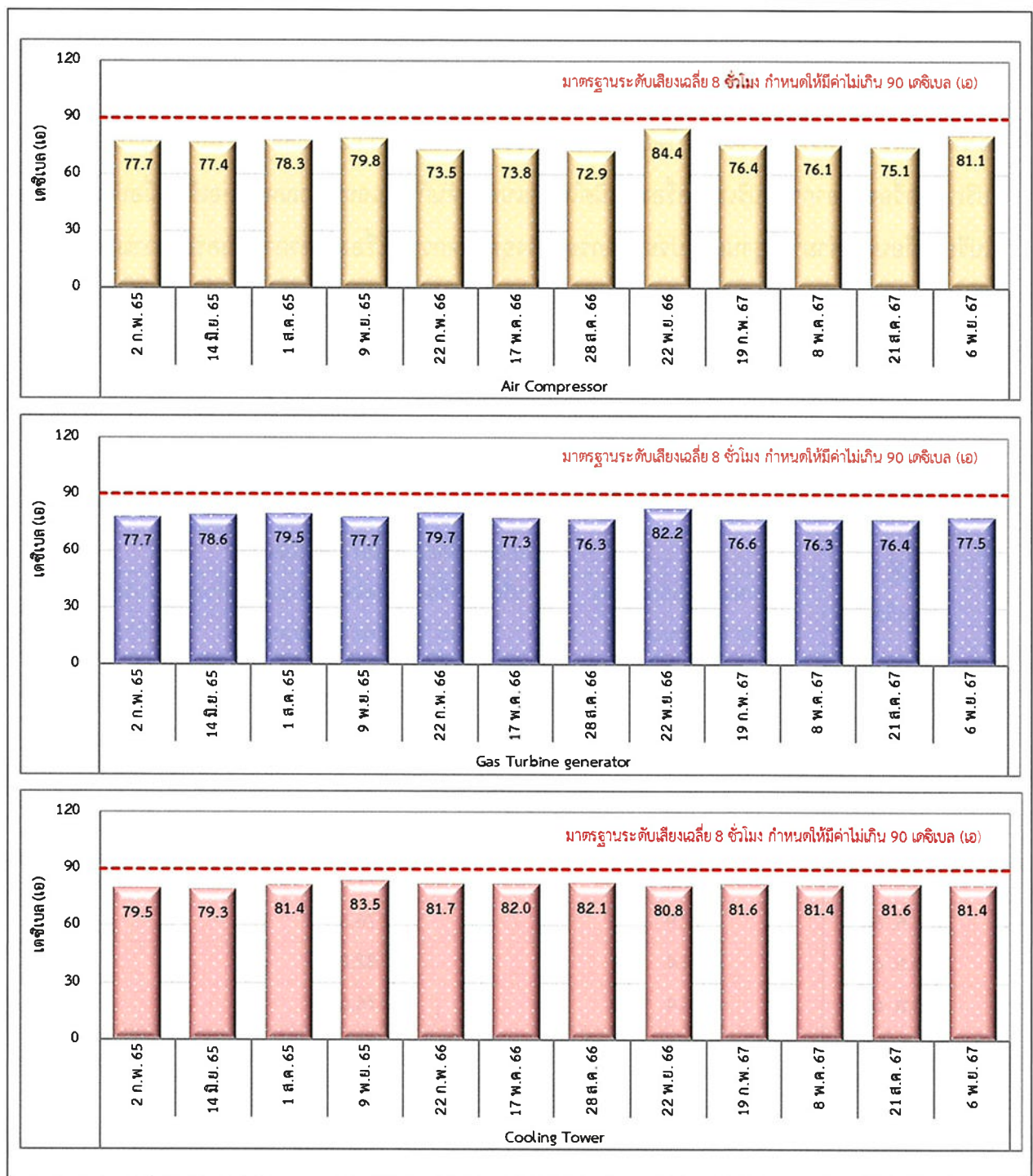
4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น เมื่อนำผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน 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. 2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))		
	บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator)	บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)
2 ก.พ. 65	77.7	77.7	79.5
14 มิ.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
21 ส.ค. 67	75.1	76.4	81.6
6 พ.ย. 67	81.1	77.5	81.4
ค่ามาตรฐาน	90		

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



รูปที่ 3.4-9 กราฟสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.4.3 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ดังนี้

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

ตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต 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) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-10 และ ภาพที่ 3.4-5 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4-19 ถึง ตารางที่ 3.4-20 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

- บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

(1) บีโอดี (BOD)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	39.0-75.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(2) ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	21-31	มิลลิกรัมต่อลิตร
(3) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4-9	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับอัตราการไหลไม่สามารถวัดได้ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง

- บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

(1) อัตราการไหล (Flow rate)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	8.1-33	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
(2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.8-8.1	
(3) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	704-1,110	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	34.3-38.8	องศาเซลเซียส
(5) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1-2	มิลลิกรัมต่อลิตร

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

(6)	คลอรีนอิสระ (Free chlorine)	มีค่าเท่ากับ	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	โครเมียมเฮกซะวาเลนต์	มีค่าเท่ากับ	ND(<0.003)	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	โครเมียมไตรวาเลนต์	มีค่าเท่ากับ	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	เหล็ก	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.05-0.08	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10)	แมงกานีส	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.03-0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ภาพที่ 3.4-5 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4-20 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m ³ /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
4 ก.ค. 67	No report	68.0	31	8
1 ส.ค. 67	No report	48.5	21	9
5 ก.ย. 67	No report	73.0	27	5
3 ต.ค. 67	No report	66.6	21	6
7 พ.ย. 67	No report	75.0	24	5
6 ธ.ค. 67	No report	39.0	27	4
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0	39.0-75.0	21-31	4-9
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : No report หมายถึง ไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

นายณัฐวุฒิ

อภิมพมราช

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายเดช

ช้างชน

ทะเบียนเลขที่

ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางพจนา

สีดา

ทะเบียนเลขที่

ว-323-จ-0028

เบอร์โทรศัพท์

0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-21 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ก.ค. 67	21.6	8.1	1,090	34.3	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.03
1 ส.ค. 67	8.1	7.8	1,110	34.4	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.08	0.04
5 ก.ย. 67	33	7.8	704	36.9	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.05
3 ต.ค. 67	18.6	8.1	864	34.9	<1	0.1	ND(<0.003)	<0.01	0.07	0.04
7 พ.ย. 67	15.7	8.1	996	38.8	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.05	0.03
6 ธ.ค. 67	11.6	8.1	820	36.2	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.05	0.05
ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด	8.1- 33	7.8- 8.1	704- 1,110	34.3- 38.8	<1-2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.05- 0.08	0.03- 0.05
ค่ามาตรฐาน	-	5.5-9.0	3,000	45	10	1	0.25	0.75	-	5

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	นายณัฐวุฒิ อภมพรราช
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางพจนา สีดา ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0028
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ตามที่มาตรการกำหนด เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-22 ถึงตารางที่ 3.4-23 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-14 ถึงรูปที่ 3.4-11

ตารางที่ 3.4-22 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m ³ /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
26 ม.ค. 65	0	92.8	77	4.8
3 ก.พ. 65	0	266	166	2.8
3 มี.ค. 65	0	20.8	62	4.3
7 เม.ย. 65	0	144	72	2.2
5 พ.ค. 65	0	55	188	4.5
2 มิ.ย. 65	0	143	56	1.1
7 ก.ค. 65	0	84	48	5
4 ส.ค. 65	0	78	32	4
1 ก.ย. 65	0	261	82	4
6 ต.ค. 65	0	101	43	5
3 พ.ย. 65	0	43	38	3
1 ธ.ค. 65	0	56	50	9
5 ม.ค. 66	0	121	44	4
2 ก.พ. 66	0	91.2	62	7
24 มี.ค. 66	0	85.1	74	5
7 เม.ย. 66	0	54.4	42	10
5 พ.ค. 66	0	37.5	23	2
1 มิ.ย. 66	0	67.5	43	4
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

ตารางที่ 3.4-22 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์			
	อัตราการไหล m ³ /hr	บีโอดี mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L
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
4 ก.ค. 67	No report	68.0	31	8
1 ส.ค. 67	No report	48.5	21	9
5 ก.ย. 67	No report	73.0	27	5
3 ต.ค. 67	No report	66.6	21	6
7 พ.ย. 67	No report	75.0	24	5
6 ธ.ค. 67	No report	39.0	27	4
ค่ามาตรฐาน	-	500	200	10

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

- หมายเหตุ : 1. อัตราการไหล มีค่าเท่ากับ 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง
2. No report หมายถึง ไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง
3. ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอฟ จำกัด

ตารางที่ 3.4-23 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

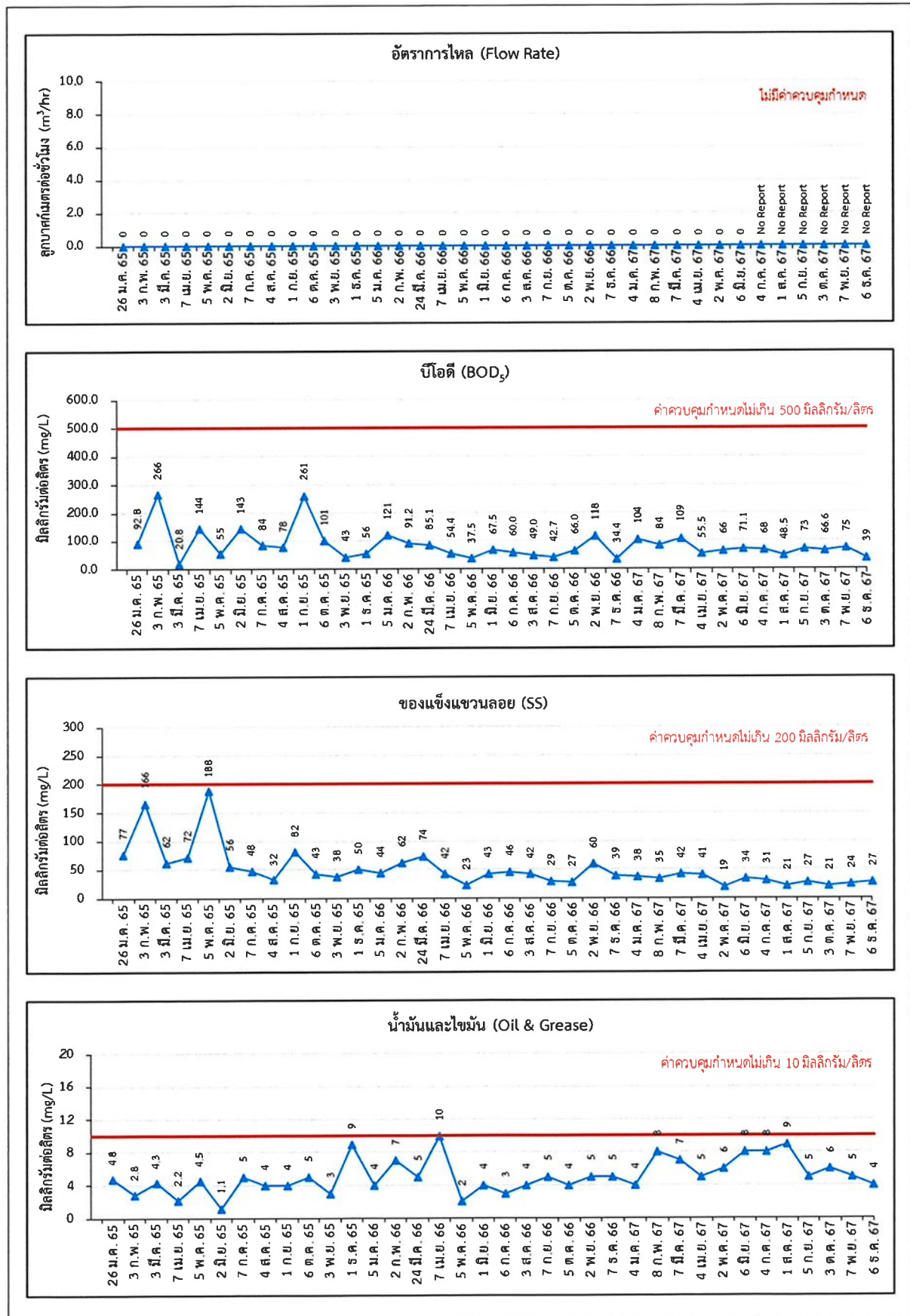
วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	อัตรา การไหล	ความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็ง ละลายน้ำ ทั้งหมด	อุณหภูมิ	น้ำมัน และไขมัน	คลอรีน อิสระ	โครเมียม เฮกซะวา เลนต์	โครเมียม ไตรวาเลนต์	เหล็ก	แมงกานีส
	m ³ /hr	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
6 ม.ค. 65	19.7	7.6	774	32.6	ND (<0.5)	0.08	ND(<0.01)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

ตารางที่ 3.4-23 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

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
4 ก.ค. 67	21.6	8.1	1090	34.3	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.03
1 ส.ค. 67	8.1	7.8	1110	34.4	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.08	0.04
5 ก.ย. 67	33	7.8	704	36.9	1	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.06	0.05
3 ต.ค. 67	18.6	8.1	864	34.9	<1	0.1	ND(<0.003)	<0.01	0.07	0.04
7 พ.ย. 67	15.7	8.1	996	38.8	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.05	0.03
6 ธ.ค. 67	11.6	8.1	820	36.2	2	<0.05	ND(<0.003)	<0.01	0.05	0.05
ค่ามาตรฐาน	-	5.5-9.0	3,000	45	10	1	0.25	0.75	-	5

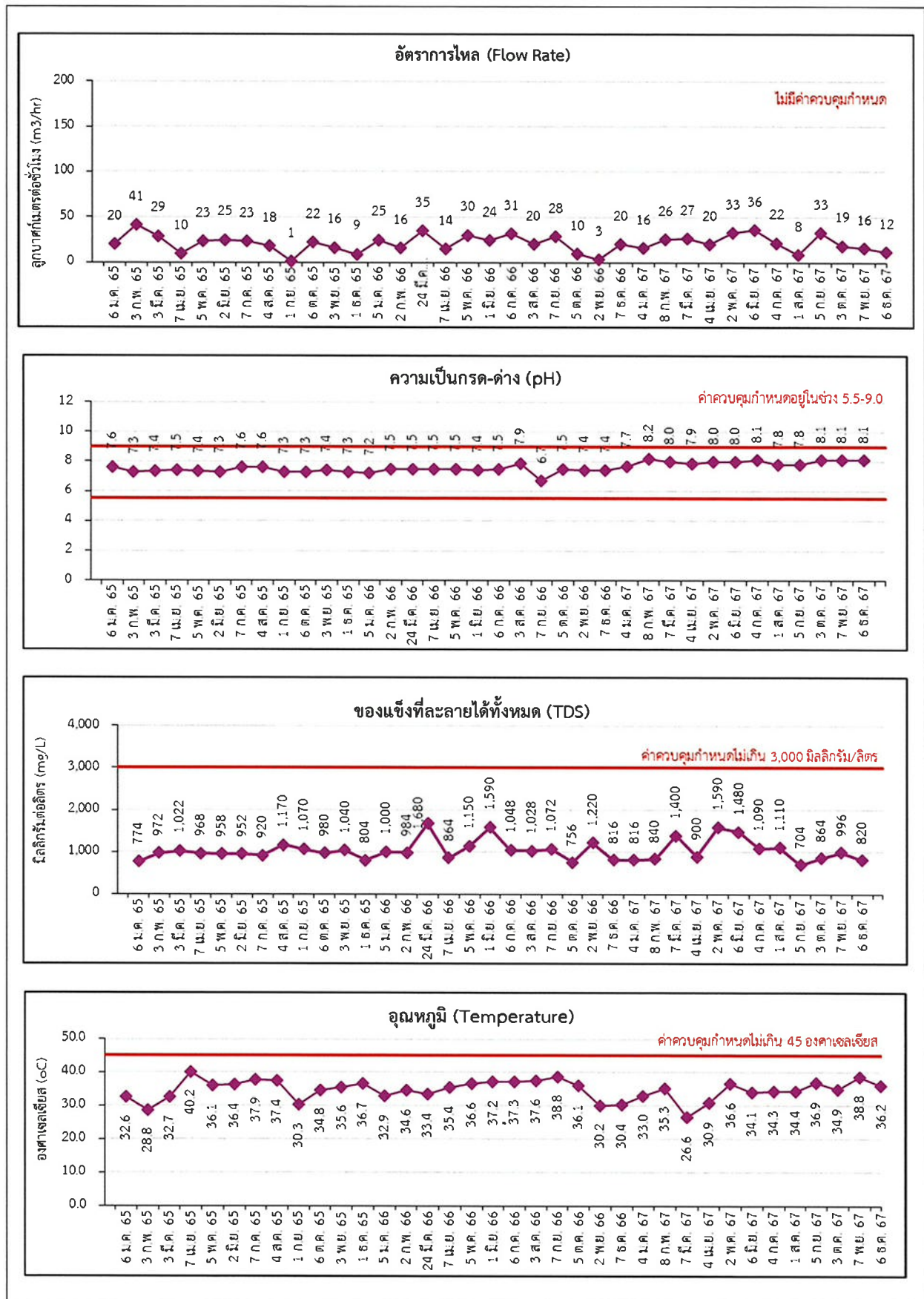
มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

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



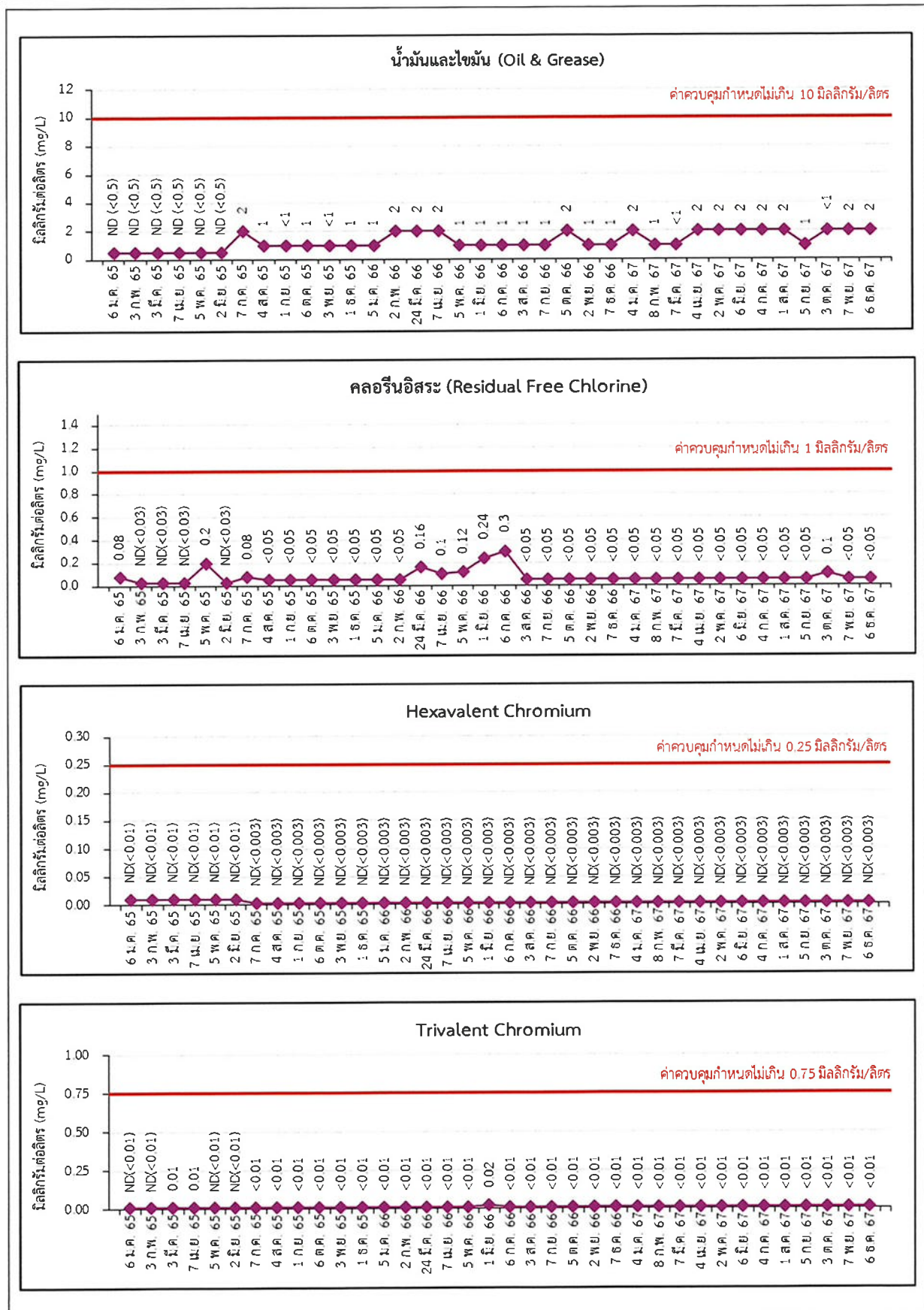
รูปที่ 3.4-11 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



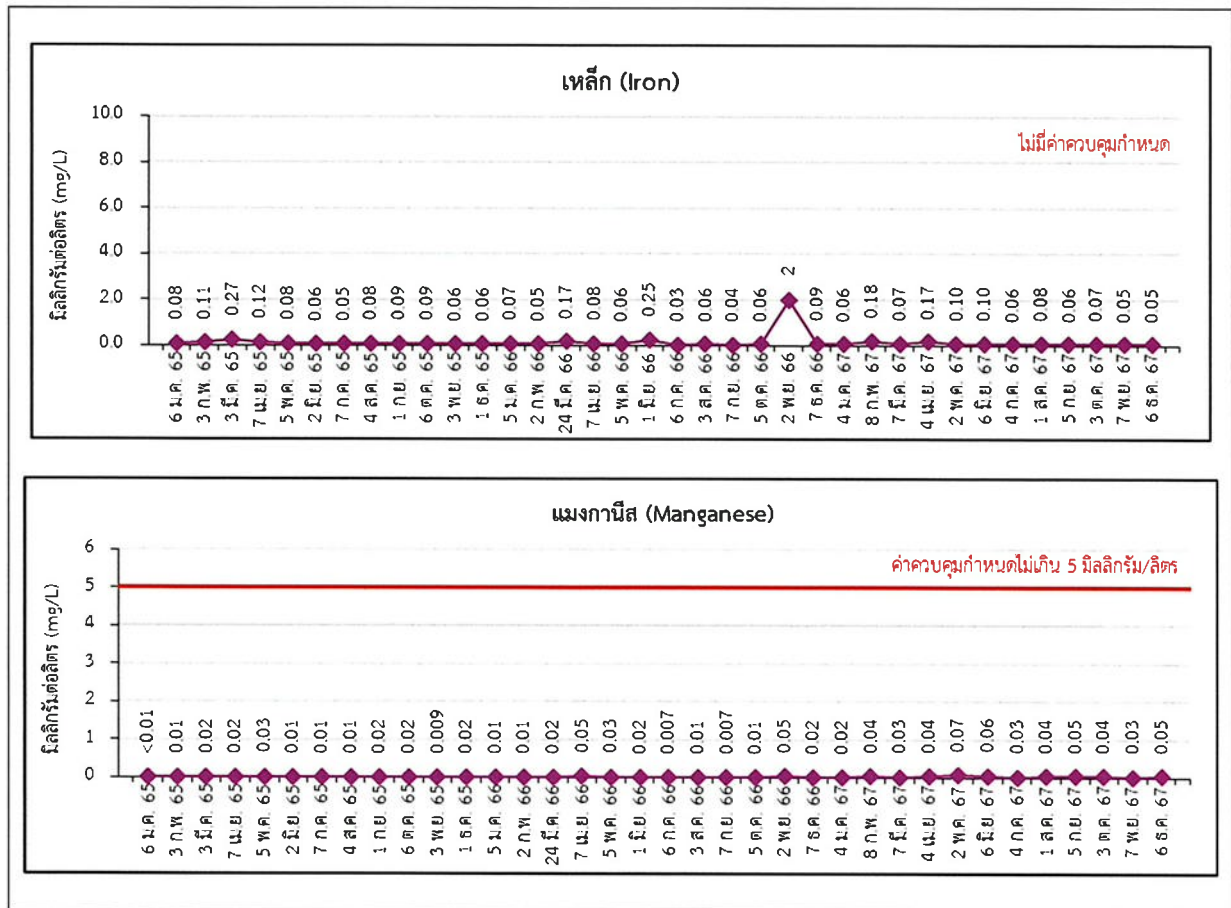
รูปที่ 3.4-12 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.4.4 สังคม-เศรษฐกิจ

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

บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ ของชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

ทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ บริเวณชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

3.4.4.1 ผลการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth Interview) กลุ่มผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สำรวจ ซึ่งคาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าโดยตรง โดยในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ระหว่างวันที่ 18-20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงภาคผนวก ค-4

3.4.4.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีบุคลากรในการรับ ข้อร้องเรียนหรือปัญหาจากชุมชน โดยจะทำการบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนทุก 1 เดือน เพื่อนำมาแก้ไข หรือปรับปรุงต่อไป โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 โดยตรวจวัด ทุก 6 เดือน
- ทำการตรวจวัดสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้แก่ พนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจปีละ 1 ครั้ง (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำเพื่อพิจารณาอย่างต่อเนื่อง) โดยทำการตรวจ สุขภาพพนักงานทั่วไปและการตรวจการได้ยิน สำหรับพนักงานซึ่งทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง)
- บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน ได้แก่ สาเหตุ ลักษณะการ เกิด ความสูญเสีย การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ และพนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิด อุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- จัดให้มีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง
- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง

3.4.5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน

1) ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 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	33.4	องศาเซลเซียส
- บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	มีค่าเท่ากับ	32.3	องศาเซลเซียส
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	มีค่าเท่ากับ	30.5	องศาเซลเซียส
- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	มีค่าเท่ากับ	32.7	องศาเซลเซียส



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine)



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler)



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engine)



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

ภาพที่ 3.4-6 แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.4-24 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	21 ส.ค. 67	120	29.5	42.9	41.8	33.4	33.4	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	21 ส.ค. 67	120	29.6	38.8	38.6	32.3	32.3	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	21 ส.ค. 67	120	27.8	36.8	36.6	30.5	30.5	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร เป็นครั้งคราว	21 ส.ค. 67	120	28.5	42.6	40.8	32.7	32.7	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	นายชานนท์ บุญชื่น
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชูณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

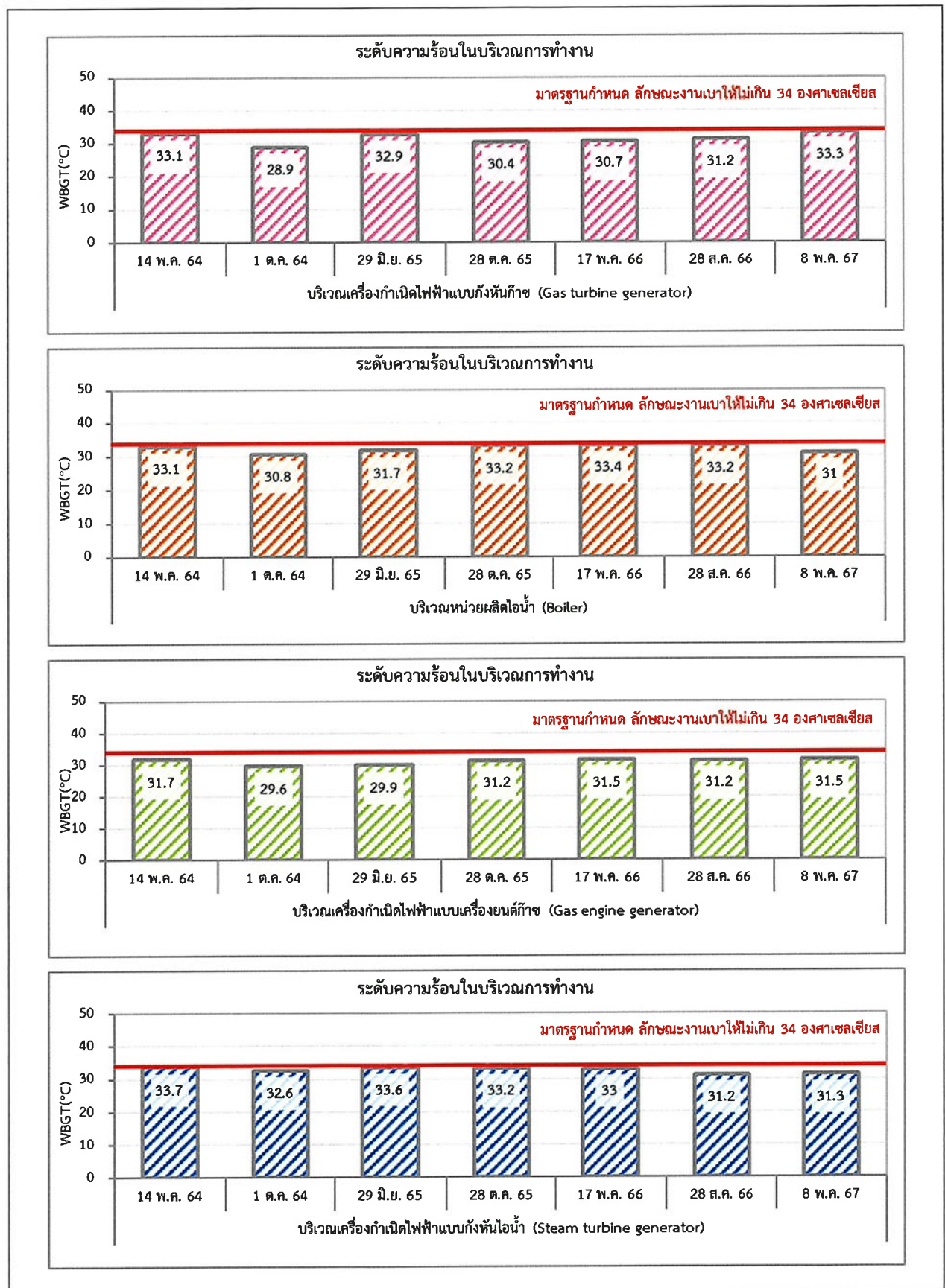
การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ เมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน 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. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน (WBGT เฉลี่ย : องศาเซลเซียส)			
	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ
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
21 ส.ค. 67	33.4	32.3	30.5	32.7
ค่ามาตรฐาน	34.0			

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

หมายเหตุ : มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอฟ จำกัด



รูปที่ 3.4-13 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.4.5.2 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน

1) ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 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
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย 1/	
Spot : อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม พื้นที่ 1	งานเชื่อม	กลางวัน	1,879	-	200-300	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม พื้นที่ 2	งานเชื่อม		1,434	-	300	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม พื้นที่ 3	งานเชื่อม		1,479	-	200	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม	งานเชื่อม	กลางคืน	534	-	200-300	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : EHS Office No.1	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	490	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : EHS Office No.2	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	719	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Administrator : โต๊ะทำงาน	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	720	-	400-500	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,520	-	400-500	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,523	-	300	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,225	-	200	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะ ทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,430	-	400-500	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะ ทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,564	-	300	-	ผ่าน
Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะ ทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	1,234	-	200	-	ผ่าน

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

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย 1/	
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sutthipan	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	816	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sanon	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	790	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Wathin	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	763	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Thamanoon	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	648	-	400-500	-	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Santisuk	คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร	กลางวัน	915	-	400-500	-	ผ่าน
ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 1	ปั๊ม รปภ.	กลางวัน	1,194	1229	-	100	ผ่าน
ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 2	ปั๊ม รปภ.	กลางวัน	1,142				
ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 3	ปั๊ม รปภ.	กลางวัน	1,350				
ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 1	ปั๊ม รปภ.	กลางคืน	926	854	-	100	ผ่าน
ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 2	ปั๊ม รปภ.	กลางคืน	675				
ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 3	ปั๊ม รปภ.	กลางคืน	961				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	532	389	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	360				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	378				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	326				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางวัน	351				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	260	331	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	214				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	320				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	371				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางคืน	490				

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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 1	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	7,021	2965	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	4,278				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,200				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,120				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,132				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,036				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,172				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,110				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,126				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,200				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,233				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,457				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,103				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,166				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,119				

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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	63	145	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	222				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	39				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	44				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	201				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	33				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	57				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	227				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	47				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	63				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	59				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	709				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	129				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	44				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	10,260	3531	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	6,910				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,000				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,800				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,550				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,320				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,410				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,060				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,120				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,105				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,335				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,020				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,210				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	2,350				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	3,510				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	51	107	25	50	ผ่าน
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	227				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	47				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	41				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	234				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	40				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	52				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	34				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	249				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	53				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	30				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	235				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	47				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	39				
บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15	พื้นที่จอดรถ	กลางวัน	230				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	341	242	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	417				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	415				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	326				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	293				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	147				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	202				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	209				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	231				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	172				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	177				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	163				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	182				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	169				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	190				

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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	345	228	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	414				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	420				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	314				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	258				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	153				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	172				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	187				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	173				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	160				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	152				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	159				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	173				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	154				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	185				

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	359	352	100	200	ผ่าน
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	360				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	310				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	393				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	342				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	420				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	465				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	330				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	262				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	345				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	328				
อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	310				

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 นายชานนท์ บุญขึ้น

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายวิชาญ ชูณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

3.4.5.3 การตรวจสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ประจำปี พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนเริ่มงานและตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่

โดยในปี พ.ศ. 2567 บริษัทได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งมีผู้เข้ารับการตรวจทั้งสิ้น 32 คน ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน พบว่าพนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางส่วนมีสุขภาพอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง ซึ่งโครงการมีมาตรการในการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังสำหรับพนักงานอย่างต่อเนื่อง ส่วนพนักงานที่มีผลผิดปกติ โครงการได้ดำเนินการส่งพนักงานตรวจซ้ำและดำเนินการรักษาต่อไป รายละเอียดดังภาคผนวก ข-31

3.4.5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการดำเนินการบันทึกสถิติการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น

3.4.5.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสุขภาพประจำปี

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการบันทึกภาวะการเจ็บป่วยของพนักงานไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเรียบร้อยแล้ว ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง รายละเอียดดังแสดงดัง ภาคผนวก ข-31

3.4.5.6 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงานและการทำงาน

1) สถิติอุบัติเหตุ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-27 และภาคผนวก ค-5

ตารางที่ 3.4-27 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของอุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุประจำปี พ.ศ. 2567 (ครั้ง)					
	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
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, มกราคม พ.ศ. 2568

2) การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ประจำปี พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการจัดอบรมการปฐมพยาบาล ให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 โครงการจัดให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-42

3) การซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน และจัดทำสรุปผลการฝึกซ้อมไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-35

3.4.6 การคมนาคม

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

3.4.6.1 บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการปริมาณรถที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า โดยแยกประเภทรถเข้า-ออกไว้ทุกๆ เดือน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-6

3.4.6.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหา โดยจัดทำสรุปไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

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

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	- 0.0022-0.0186 ppm - 0.0017-0.0034 ppm - 0.0018-0.0022 ppm - 0.036-0.072 mg/m ³ - 0.009-0.037 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		- 0.0017-0.0252 ppm - 0.0004-0.0021 ppm - 0.0006-0.0010 ppm - 0.030-0.100 mg/m ³ - 0.014-0.028 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.)		- 0.0007-0.0197 ppm - 0.0008-0.0033 ppm - 0.0015-0.0021 ppm - 0.036-0.050 mg/m ³ - 0.024-0.037 mg/m ³	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	- 0.00-101.68 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-4.98 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.05-20.18 ppm ที่ 7%O ₂ - 9.72-21.52 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- HRSG 500	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 22.70-104.40 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-0.78 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-29.01 ppm ที่ 7%O ₂ - 12.51-20.68 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- GEG 5	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 10.72-34.97 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.18-4.67 ppm ที่ 7%O ₂ - 185.19-436.99 ppm ที่ 7%O ₂ - 9.15-14.78 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 18.65-34.88 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.25-4.50 ppm ที่ 7%O ₂ - 178.84-399.84 ppm ที่ 7%O ₂ - 9.30-15.34 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 มี.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	- 88.36 ppm ที่ 7%O ₂ 12.5622 g/s - 0.31 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0606 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.07 g/s - 13.71 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- HRSG 500	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- 100.46 ppm ที่ 7%O ₂ 7.5156 g/s - 0.75 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0777 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.04 g/s - 14.54 %	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	- 101.35 ppm ที่ 7%O ₂ 1.1457 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.64 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0101 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 1.4 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ 0.008 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 11.97 %	
	- GEG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 84.27 ppm ที่ 7%O ₂ 0.8882 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 1.06 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0156 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 2.3 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ 0.01 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 11.87 %	
	- GEG 3	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 94.48 ppm ที่ 7%O ₂ 1.0319 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.25 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0038 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 3.4 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ 0.02 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 11.75 %	
	- GEG 4	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 90.01 ppm ที่ 7%O ₂ 0.9977 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.27 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0042 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 1.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ 0.009 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 11.62 %	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ทุก 6 เดือน ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ	- 22.32 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.21 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.9 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ - 10.33 %	0.3573 g/s 0.0048 g/s 0.008 g/s			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ในบรรยากาศ	- 24.10 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.23 ppm ที่ 7%O ₂ - 2.4 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ - 10.74 %	0.3764 g/s 0.0050 g/s 0.02 g/s			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	- 63.2-65.1 และ 61.0-64.0 dB(A) - 91.3-96.4 และ 86.6-98.8 dB(A) - 54.6-60.8 และ 59.9-61.4 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศตะวันออก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	ครอบคลุม วันหยุดและวันทำการ	- 61.6-62.5 และ 62.7-64.1 dB(A) - 86.9-92.7 และ 89.6-94.7 dB(A) - 59.2-59.9 และ 54.1-56.2 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศใต้	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 62.7-63.0 และ 57.2-65.2 dB(A) - 80.1-83.2 และ 78.4-106.2 dB(A) - 60.8-61.3 และ 53.6-54.7 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 59.4-63.4 และ 64.2-66.1 dB(A) - 90.7-100.7 และ 77.0-84.9 dB(A) - 56.7-60.5 และ 63.8-64.6 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 56.6-59.9 และ 58.1-60.8 dB(A) - 90.8-98.2 และ 92.7-103.9 dB(A) - 45.0-48.3 และ 46.2-49.3 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})		- 52.4-62.5 และ 54.7-57.2 dB(A) - 82.6-106.1 และ 88.7-93.2 dB(A) - 44.2-46.6 และ 47.6-49.5 dB(A)			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	• -12.8 / 18.9 และ -10.6 / 16.7 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ริมรั้วทิศตะวันออก	- ระดับเสียงรบกวน	ครอบคลุม วันหยุดและวัน ทำการ	• -13.0 / 7.6 และ -12.4 / 13.7 dB(A)	ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ริมรั้วทิศใต้	- ระดับเสียงรบกวน		• -12.7 / 10.7 และ -12.8 / 16.5 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
	- ริมรั้วทิศตะวันตก	- ระดับเสียงรบกวน		• -14.3 / 12.3 และ -10.6 / 16.7 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1)	- ระดับเสียงรบกวน		• -12.6 / 26.6 และ -12.5 / 35.9 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2)	- ระดับเสียงรบกวน		• -12.1 / 17.2 และ -9.1 / 25.6 dB(A)	ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	- 75.1 และ 81.1 dB(A) - 76.4 และ 77.5 dB(A) - 81.6 และ 81.4 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	- อัตราการไหล - BOD - SS - Oil & Grease	ทุกเดือน	- 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 39.0-75.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - 21-31 มิลลิกรัมต่อลิตร - 4-9 มิลลิกรัมต่อลิตร	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	- อัตราการไหล - pH - TDS - Temperature - Oil & Grease - Free chlorine - Cr ⁺⁶ - Cr ⁺³ - Fe - Mn		- 8.1-33 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 7.8-8.1 - 704-1,110 มิลลิกรัมต่อลิตร - 34.3-38.8 องศาเซลเซียส - <1-2 มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.05 มิลลิกรัมต่อลิตร - ND(<0.003) มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.05-0.08 มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.03-0.05 มิลลิกรัมต่อลิตร	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 บ้านคลองกรำ <u>อบต.ปอวิน</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	- ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ระหว่างวันที่ 18-20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงภาคผนวก ค-4	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ	- อุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT)	ทุก 6 เดือน	- 33.4 องศาเซลเซียส - 32.3 องศาเซลเซียส - 30.5 องศาเซลเซียส - 32.7 องศาเซลเซียส	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
5.2 แสงสว่าง	- พื้นที่ส่วนการผลิต - อาคารซ่อมบำรุง	- ระดับความเข้มของแสง	ทุก 6 เดือน	- 30-10,260 ลักซ์	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 และหลังจากนั้นตรวจปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567 โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งมีผู้เข้ารับการตรวจทั้งสิ้น 32 คน ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน พบว่าพนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางส่วนมีสุขภาพอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง ซึ่งโครงการมีมาตรการในการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังสำหรับพนักงานอย่างต่อเนื่อง ส่วนพนักงานที่มีผลผิดปกติ โครงการได้ดำเนินการส่งพนักงานตรวจซ้ำและดำเนินการรักษาต่อไป รายละเอียดดังภาคผนวก ข-31	-
5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- การรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 โครงการดำเนินการเรียบร้อยแล้วระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2567	-
5.6 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะการเกิด - ความสูญเสีย - การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ - พนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-27 และภาคผนวก ค-5	-
		- การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 โครงการจัดให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงานเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-42	-
		- การซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-35	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. คมนาคม 6.1 ปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถและเวลา	เดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจดบันทึกปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โครงการ เป็นประจำทุกครั้ง และทำการรวบรวมข้อมูลสรุปเป็นรายวัน และรายเดือน โดยแยกประเภทรถและเวลา รายละเอียดแสดงในภาคผนวก ค-6	-
6.2 สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	เดือนละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งภายในโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด	-