



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

เลขที่ 7/491 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)

ตำบลมาบยางพร อำเภอบลุกแดง จังหวัดระยอง 21140

โทรศัพท์ 038-029570 โทรสาร 038-029572



จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร 10250

โทรศัพท์ 0-2760-3000 โทรสาร 0-2760-3197 www.alsglobal.com



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
เลขที่ 7/491 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
ตำบลมาบยางพร อำเภอบลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 038-029570 โทรสาร 038-029572



จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร 10250
โทรศัพท์ 0-2760-3000 โทรสาร 0-2760-3197 www.alsglobal.com

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

วันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงาน
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.

() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายสุพจน์	สกลมเต๊ะ		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายเดช	ช่างชน		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา	สอนแก้ว		ผู้จัดการอาวุโส
นางสาวจุฑารัตน์	โอนสันเทียะ		ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตามตรวจสอบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวชุตารณ์	สุนทรสนาน		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ


(นางสาวยุพาพร จันทรเปล่ง)
ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ALS Laboratory Group
(Thailand) Co., Ltd.



**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ**

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอบลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 7/491 หมู่ที่ 6 ตำบลมาบยางพร อำเภอบลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 038-092570 โทรสาร 038-092572
Email nipaporn.c@bgrimpower.com/thitirat.c@bgrimpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลนธราทรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840
ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064
ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773
ครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2565 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1611
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 25 มกราคม พ.ศ. 2566
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญตาราง	ฉ
สารบัญรูป	ช
สารบัญภาพ	ญ
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-2
1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-2
1.4.1 ที่ตั้งโครงการ	1-2
1.4.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-5
1.4.3 ระบบระบายน้ำในโครงการ	1-6
1.4.4 ระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ	1-10
1.4.5 พื้นที่สีเขียวของโครงการ	1-10
1.4.6 ผลกระทบ	1-13
1.4.7 เครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิต	1-13
1.4.8 กระบวนการผลิต	1-15
1.4.9 ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ	1-15
1.4.10 มลพิษและการควบคุม	1-17
1.4.11 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-21
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 บทนำ	3-1
3.2 ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ	3-2
3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-9

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-11
3.4.1 คุณภาพจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	3-11
3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ	3-11
3.4.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-16
3.4.4 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-53
3.4.5 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-67
3.4.6 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	3-67
3.4.7 คุณภาพน้ำ	3-77
3.4.8 ด้านคมนาคม	3-86
3.4.9 ด้านการจัดการกากของเสีย	3-86
3.4.10 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	3-87
3.4.11 ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	3-87
3.4.12 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-88
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ	
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-1
4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-1

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ก-1	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557
ภาคผนวก ก-2	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558
ภาคผนวก ก-3	เลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559
ภาคผนวก ข	เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-1	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565
ภาคผนวก ข-2	ระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข-3	สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
ภาคผนวก ข-4	แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
ภาคผนวก ข-5	ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการสื่อสารและแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
ภาคผนวก ข-6	บันทึกผล CEMs
ภาคผนวก ข-7	ผลการดำเนินการ Audit CEMs ปี พ.ศ. 2565 และเอกสารสอบเทียบระบบ CEMs
ภาคผนวก ข-8	เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm Nox
ภาคผนวก ข-9	เอกสารแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินค่าควบคุม
ภาคผนวก ข-10	เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก ข-11	Noise Contour
ภาคผนวก ข-12	รายการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง
ภาคผนวก ข-13	แผนตรวจสอบปรับปรุงสภาพความเป็นกรด-ด่าง และบ่อแยกน้ำมัน
ภาคผนวก ข-14	เอกสารอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจร
ภาคผนวก ข-15	ใบซังน้ำหนักรถขนส่ง / เอกสารการอบรมพนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียดของรถที่ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)
ภาคผนวก ข-16	ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย
ภาคผนวก ข-17	บันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า
ภาคผนวก ข-18	บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ
ภาคผนวก ข-19	ใบกำกับการขนส่งของเสีย
ภาคผนวก ข-20	ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก ข-21	แผนงานการทำความสะอาดและผลการตรวจสอบรางระบายน้ำ
ภาคผนวก ข-22	รายชื่อพนักงานในท้องถิ่น

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวก

ภาคผนวก ข-23	คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-24	แผนมวลชนสัมพันธ์และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก ข-25	หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-26	ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ปี พ.ศ. 2565
ภาคผนวก ข-27	ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสอบสภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
ภาคผนวก ข-28	บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร
ภาคผนวก ข-29	แผนการฝึกอบรม และการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ปี พ.ศ. 2566
ภาคผนวก ข-30	แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-31	เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้ ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน
ภาคผนวก ข-32	บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน
ภาคผนวก ข-33	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก ข-34	การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA
ภาคผนวก ข-35	ระเบียบปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-36	รายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล ไฟไหม้และอพยพหนีไฟ
ภาคผนวก ข-37	เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัยทางด้านสารเคมี
ภาคผนวก ข-38	รายชื่อพนักงานที่เข้าอบรมอันตรายจากสารเคมี
ภาคผนวก ข-39	ระเบียบปฏิบัติงาน การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมี น้ำมัน หรือก๊าซไวไฟ รั่วไหล
ภาคผนวก ข-40	เอกสารการบำรุง รักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ภาคผนวก ข-41	เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)
ภาคผนวก ข-42	ข้อมูลรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (10 กลุ่มโรค) จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวก

ภาคผนวก ค	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-1	คุณภาพอากาศจากปล่อง
ภาคผนวก ค-2	คุณภาพจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
ภาคผนวก ค-3	คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ภาคผนวก ค-4	ระดับเสียงโดยทั่วไป
ภาคผนวก ค-5	ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน
ภาคผนวก ค-6	คุณภาพน้ำทิ้ง
ภาคผนวก ค-7	ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน
ภาคผนวก ค-8	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน
ภาคผนวก ค-9	คุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน
ภาคผนวก ค-10	ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน
ภาคผนวก ค-11	รายงานสรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ภาคผนวก ง	ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก จ	สำเนาหนังสือใบอนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
ตารางที่ 1.4-1	การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-5
ตารางที่ 1.4-2	ระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ	1-5
ตารางที่ 1.4-3	สรุปอุปกรณดัดแปลงของโครงการ	1-10
ตารางที่ 2.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	2-2
ตารางที่ 3.2-1	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	3-2
ตารางที่ 3.2-2	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-6
ตารางที่ 3.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-13
ตารางที่ 3.4 2	เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-14
ตารางที่ 3.4-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-20
ตารางที่ 3.4-4	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-23
ตารางที่ 3.4-5	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-24
ตารางที่ 3.4-6	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-25
ตารางที่ 3.4-7	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-26
ตารางที่ 3.4 8	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-28
ตารางที่ 3.4-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-55
ตารางที่ 3.4-10	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 15-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	3-56
ตารางที่ 3.4-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-57
ตารางที่ 3.4-12	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-58

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
ตารางที่ 3.4-13	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	3-68
ตารางที่ 3.4-14	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-69
ตารางที่ 3.4-15	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-71
ตารางที่ 3.4-16	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-73
ตารางที่ 3.4-17	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-78
ตารางที่ 3.4-18	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-80
ตารางที่ 3.4-19	การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-86
ตารางที่ 3.4-20	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-90
ตารางที่ 3.4-21	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน	3-93
ตารางที่ 3.4-22	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน	3-95
ตารางที่ 3.4-23	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในอาคาร	3-96
ตารางที่ 4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	4-2

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
รูปที่ 1.4-1	ที่ตั้งของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	1-3
รูปที่ 1.4-2	แผนผังพื้นที่โครงการ	1-4
รูปที่ 1.4-3	ผังระบบระบายน้ำของโครงการ	1-7
รูปที่ 1.4-4	ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ	1-8
รูปที่ 1.4-5	ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	1-9
รูปที่ 1.4-6	ผังแสดงระบบดับเพลิงของโครงการ	1-11
รูปที่ 1.4-7	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	1-12
รูปที่ 3.4-1	เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนพิษทางอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-15
รูปที่ 3.4-2	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-19
รูปที่ 3.4-3	ผังลมบริเวณโรงเรียนบ้านญไทร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-23
รูปที่ 3.4-4	ผังลมบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-24
รูปที่ 3.4-5	ผังลมบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-25
รูปที่ 3.4-6	ผังลมบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	3-26
รูปที่ 3.4-7	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-41
รูปที่ 3.4-8	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-43
รูปที่ 3.4-9	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-45
รูปที่ 3.4-10	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-47
รูปที่ 3.4-11	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-49
รูปที่ 3.4-12	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-51
รูปที่ 3.4-13	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-54
รูปที่ 3.4-14	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-64
รูปที่ 3.4-15	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-65

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
รูปที่ 3.4-16	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L90) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566
รูปที่ 3.4-17	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566
รูปที่ 3.4-18	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
ภาพที่ 2.2-1	ระบบ CEMs
ภาพที่ 2.2-2	อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx
ภาพที่ 2.2-3	อะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ
ภาพที่ 2.2-4	ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Ear Muffs)
ภาพที่ 2.2-5	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
ภาพที่ 2.2-6	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง
ภาพที่ 2.2-7	อาคารครอบเครื่องจักร
ภาพที่ 2.2-8	ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน
ภาพที่ 2.2-9	อุปกรณ์ลดเสียง Silencer
ภาพที่ 2.2-10	ป้ายเตือนพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกิน 90 dB (A)
ภาพที่ 2.2-11	บ่อพักน้ำทิ้ง
ภาพที่ 2.2-12	บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
ภาพที่ 2.2-13	เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ
ภาพที่ 2.2-14	บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
ภาพที่ 2.2-15	บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)
ภาพที่ 2.2-16	Septic Tank
ภาพที่ 2.2-17	บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)
ภาพที่ 2.2-18	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
ภาพที่ 2.2-19	ถึงขยะในพื้นที่โครงการ
ภาพที่ 2.2-20	กระดาษ Reuse
ภาพที่ 2.2-21	อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย
ภาพที่ 2.2-22	ร่างระบายน้ำฝน
ภาพที่ 2.2-23	เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ on call)
ภาพที่ 2.2-24	กล่องรับความคิดเห็น
ภาพที่ 2.2-25	อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะที่ใช้ในกรณีฉุกเฉิน
ภาพที่ 2.2-26	ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)
ภาพที่ 2.2-27	อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
ภาพที่ 2.2-28	ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย
ภาพที่ 2.2-29	ทางออกฉุกเฉิน
ภาพที่ 2.2-30	อุปกรณ์ดับเพลิง
ภาพที่ 2.2-31	แผ่นป้ายหรือฉลากที่ภาษาะบรรจุภัณฑ์ (SDS)
ภาพที่ 2.2-32	พื้นที่จัดเก็บสารเคมี
ภาพที่ 2.2-33	คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี
ภาพที่ 2.2-34	ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ
ภาพที่ 2.2-35	บริเวณที่จัดให้สูบบุหรี่
ภาพที่ 2.2-36	ระบบสัญญาณเตือนภัย
ภาพที่ 2.2-37	ภาษาะบรรจุสารเคมี
ภาพที่ 2.2-38	พนักงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
ภาพที่ 2.2-39	การจัดอบรมอันตรายจากสารเคมี
ภาพที่ 2.2-40	วัสดุดูดซับ (Absorbent)
ภาพที่ 2.2-41	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ภาพที่ 2.2-42	พื้นที่สีเขียว
ภาพที่ 2.2-43	การประชุมรายงานผลการดำเนินการของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่		หน้า
ภาพที่ 3.4-1	การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-12
ภาพที่ 3.4-2	การตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-68
ภาพที่ 3.4-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-77
ภาพที่ 3.4-4	การตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2565	3-89
ภาพที่ 3.4-5	การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-92
ภาพที่ 3.4-6	การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-94
ภาพที่ 3.4-7	การตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในอาคาร ประจำปี พ.ศ. 2565	3-96

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือ ABPR3 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557 (ภาคผนวก ก-1)

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 1 มีวัตถุประสงค์เพื่อเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558 (ภาคผนวก ก-2)

3) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 2 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559 (ภาคผนวก ก-3)

4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 3 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่และที่ได้ดำเนินการจริง และมีการย้ายตำแหน่งของอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างโครงการ ABPR3 และ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด (ABPR4) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565 (ภาคผนวก ข-1)

โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ดังกล่าว ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ ทุก 6 เดือน

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)
- 2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring)
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการนั้น ประกอบไปด้วย

- 1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)

โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานฯ

- 2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures)

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

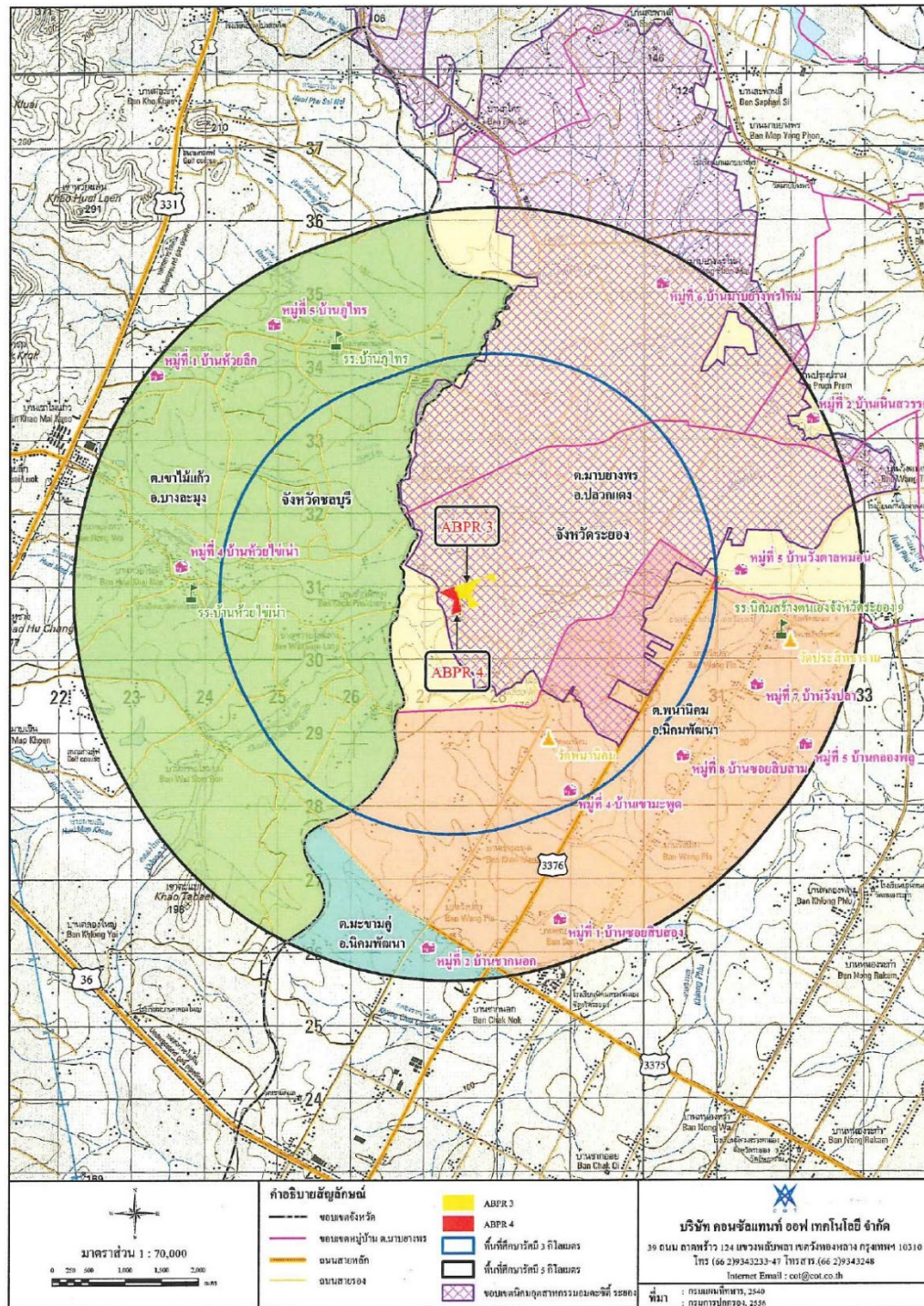
1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ที่ตั้งโครงการ

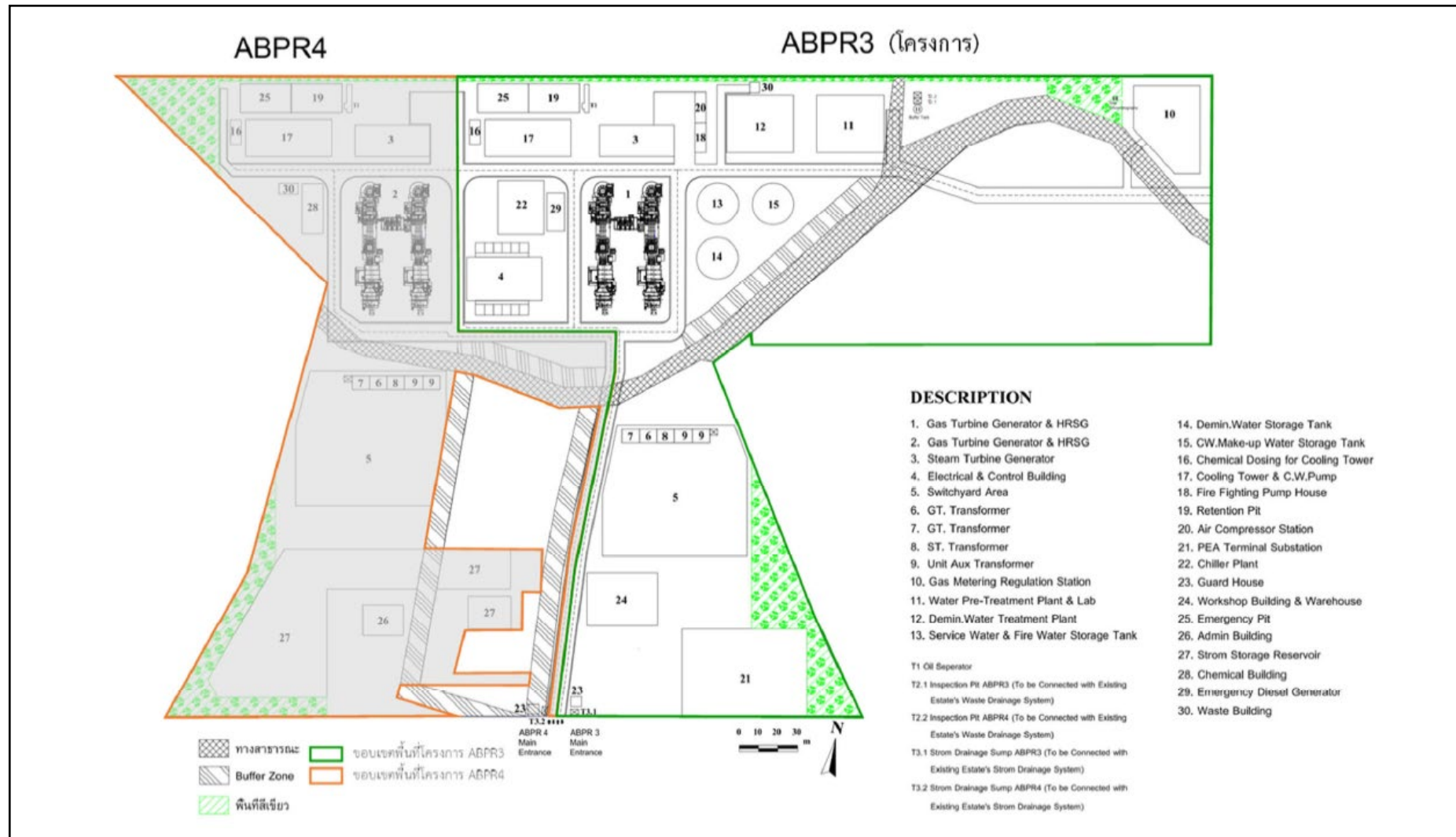
โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง มีเนื้อที่ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) แสดงดังรูปที่ 1.4-1 โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	บริษัท บริดจสโตน ไทร์ แมนูแฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	บริษัท มิตรชัยเคมีคอล (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

นอกจากนี้ จากการที่ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป โครงการได้มีการปรับเปลี่ยนผังโครงการให้สามารถใช้ประโยชน์พื้นที่ได้สูงสุด โดยคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัยประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญ ผังพื้นที่โครงการที่ได้รับการปรับเปลี่ยน แสดงดังรูปที่ 1.4-2



รูปที่ 1.4-1 ที่ตั้งของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง



รูปที่ 1.4-2 แผนผังพื้นที่โครงการ

1.4.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการจำนวน 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) สรุปรุได้ดังตารางที่ 1.4-1 และเนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่ติดกับกับบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ดังนั้นทั้ง 2 โครงการจึงมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน โดยบันทึกข้อตกลงการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ซึ่งระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการดังตารางที่ 1.4-2

ตารางที่ 1.4-1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์ที่ดิน	ขนาด (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า	6,005	9.00
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิต	7,455	11.17
พื้นที่อาคารปฏิบัติงาน	1,915	2.87
พื้นที่สายส่ง	4,840	7.25
พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ	800	1.20
พื้นที่สีเขียว	4,170	6.25
พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน คูระบายน้ำ	41,563.50	62.27
รวม	66,748.50	100.00

ตารางที่ 1.4-2 ระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ

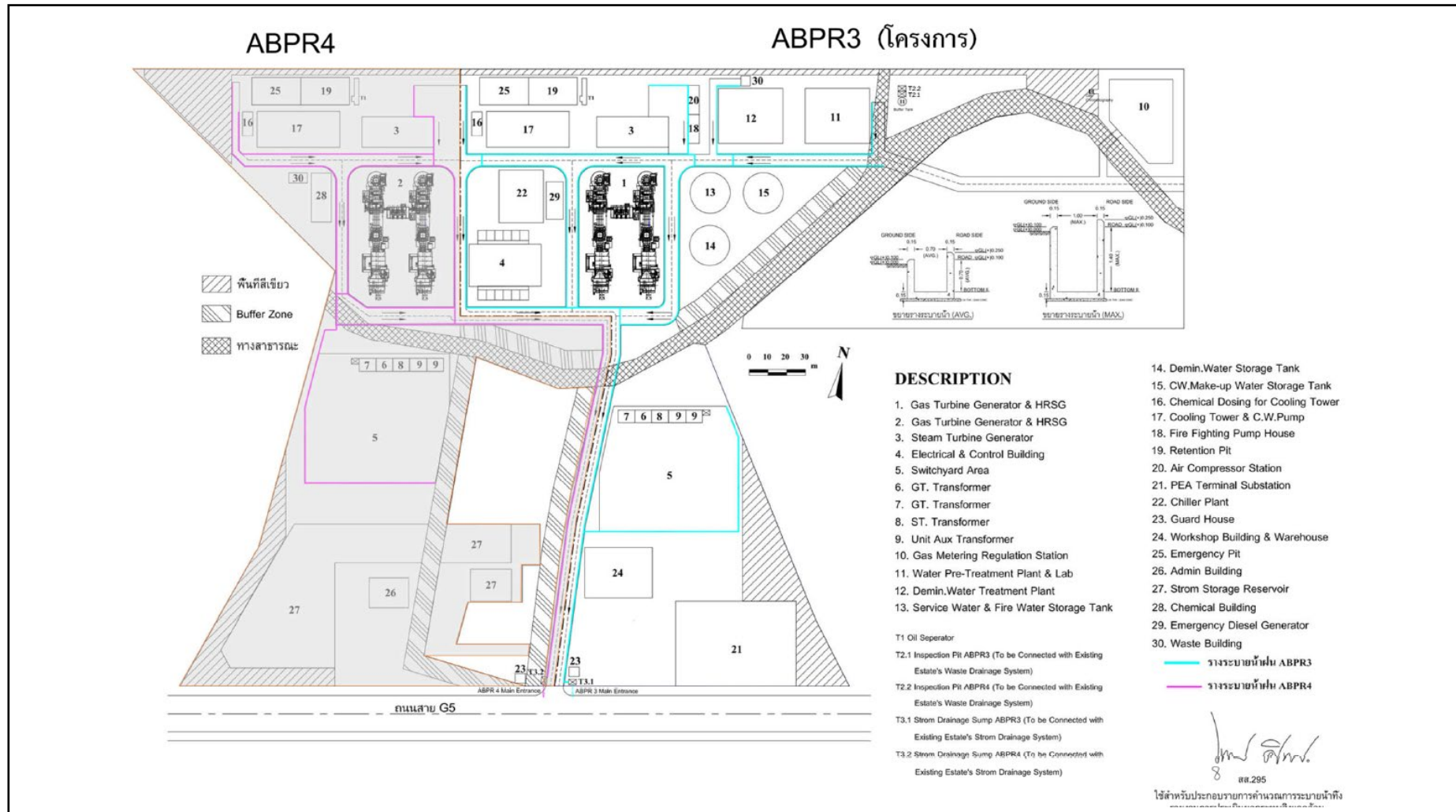
อาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิต	กรรมสิทธิ์	
	ABPR3	ABPR4
1. อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า	✓	
2. สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ	✓	
3. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	✓	
4. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	✓	
5. ถังเก็บน้ำบริการและน้ำดับเพลิง	✓	
6. ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ	✓	
7. ถังเก็บน้ำเติมระบบหล่อเย็น	✓	
8. ระบบสูบน้ำดับเพลิง	✓	
9. ระบบอัดอากาศ	✓	
10. สถานีจ่ายไฟฟ้าย่อย	✓	
11. ระบบลดอุณหภูมิของอากาศ	✓	
12. อาคารซ่อมบำรุง	✓	
13. อาคารสำนักงาน		✓
14. บ่อเก็บน้ำฝน		✓
15. อาคารเก็บสารเคมี		✓

1.4.3 ระบบระบายน้ำในโครงการ

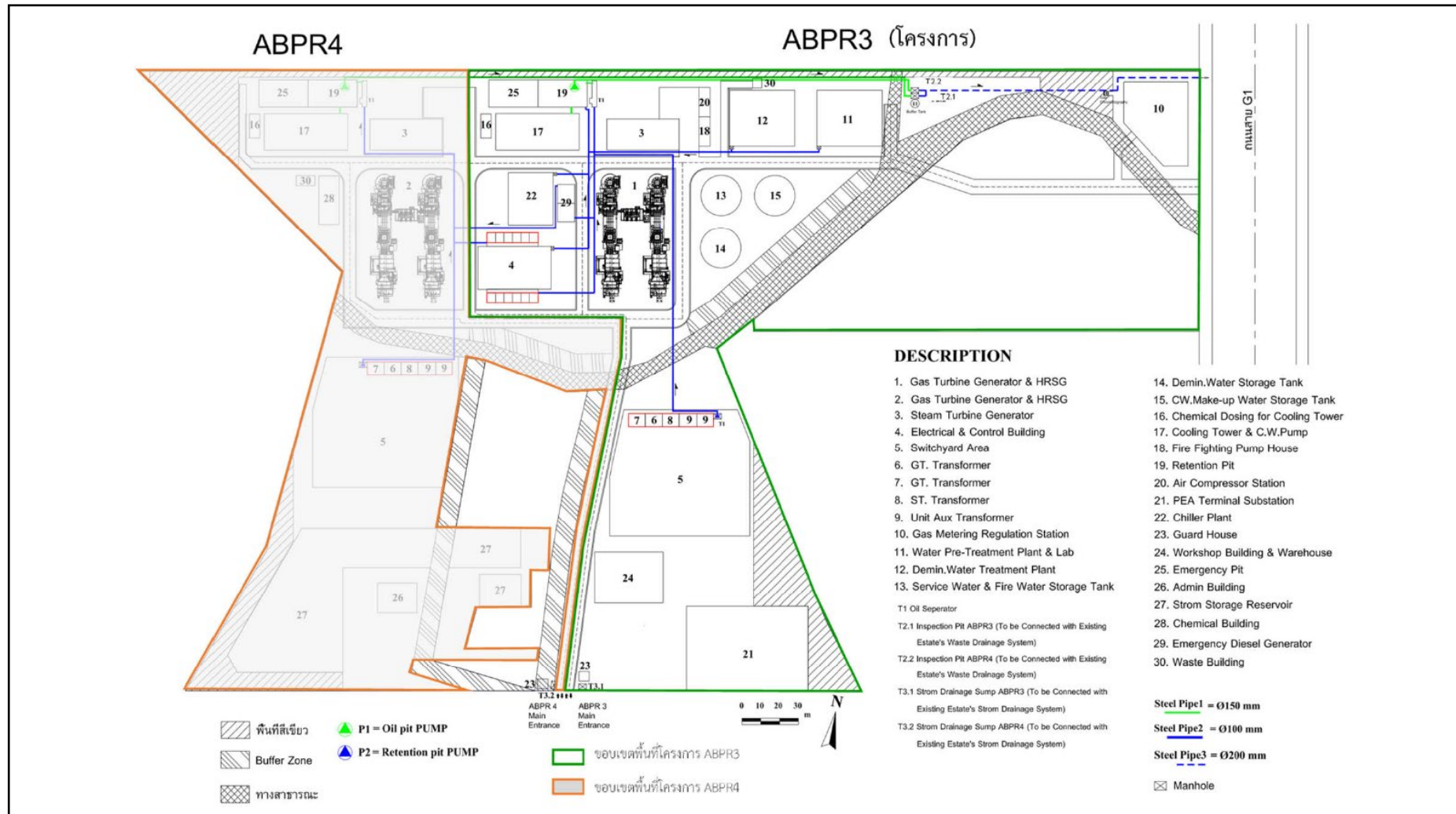
ระบบระบายน้ำฝนของโครงการได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดความกว้างสูงสุด 1 เมตร และความลึกสูงสุด 1.4 เมตร วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โดยรอบโครงการทั้งสองฝั่ง สามารถรับน้ำได้ฝั่งละ 1.42 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที สามารถรองรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการได้เพียงพอ โดยอัตราการระบายน้ำฝนภายหลังการพัฒนาโครงการเท่ากับ 1.56 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที หรือ 0.78 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ต่อฝั่งถนน แสดงดังรูปที่ 1.4-3 แนวรางระบายน้ำจะอยู่ข้างแนวถนนภายในโครงการ น้ำฝนในรางระบายน้ำของโครงการจะไหลลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ สำหรับรายละเอียดของท่อรวบรวมน้ำเสีย ขนาดของท่อ ทิศทางการไหล รวมถึงตำแหน่งของบ่อพักน้ำทั้งในฝั่งระบบรวบรวมน้ำเสียของโครงการ แสดงดังรูปที่ 1.4-4 โดยท่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการมีลักษณะเป็นท่อ 3 ขนาด ประกอบด้วย

- 1) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียที่ผ่านจากพื้นที่ส่วนต่าง ๆ ไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (ABPR3) ของโครงการ
- 2) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 150 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจาก บ่อพักน้ำทิ้ง (ABPR3) ไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ (ABPR3) (หมายเลข T2.1) เพื่อตรวจสอบคุณภาพ
- 3) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 200 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจาก บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ (ABPR3) (T2.1) ไปยังรางระบายน้ำเสียของนิคมฯ เพื่อส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางต่อไป

ทั้งนี้ น้ำเสียทั้งหมดจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการจะถูกรวบรวมและส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณด้านหน้าโครงการผ่านทางท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร ส่วนในด้านการประเมินระบบการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ นั้น โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 30.84 ไร่ ซึ่งการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ได้มีการประเมินระบบการระบายน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ของโครงการไว้แล้ว โดยพื้นที่การระบายน้ำฝนอยู่ในพื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 ดังรูปที่ 1.4-5 ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 241.48 ไร่ ทั้งนี้พื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 เป็นพื้นที่ส่วนหนึ่งของพื้นที่ระบายน้ำ AH1 ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 944.81 ไร่ ซึ่งได้คิดรวมพื้นที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ขนาดพื้นที่ 30.84 ไร่ (49,344 ตารางเมตร) ไว้เรียบร้อยแล้ว ซึ่งจากการคำนวณอัตราการระบายน้ำของนิคมฯ ที่ได้จัดเตรียมไว้ พบว่าระบบระบายน้ำของนิคมฯ สามารถรองรับการระบายน้ำจากโครงการได้และบ่อหนองน้ำของนิคมฯ ก็มีปริมาตรความจุมากพอที่จะรองรับการหน่วงน้ำที่เกิดขึ้นจากโครงการได้ ดังนั้นปัญหาด้านการระบายน้ำของโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบในระดับต่ำ



รูปที่ 1.4-3 ผังระบบระบายน้ำของโครงการ



รูปที่ 1.4-4 ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ



รูปที่ 1.4-5 แสดงแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

1.4.4 ระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ

รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการได้ออกแบบให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 ดังรูปที่ 1.4-6 และตารางที่ 1.4-3

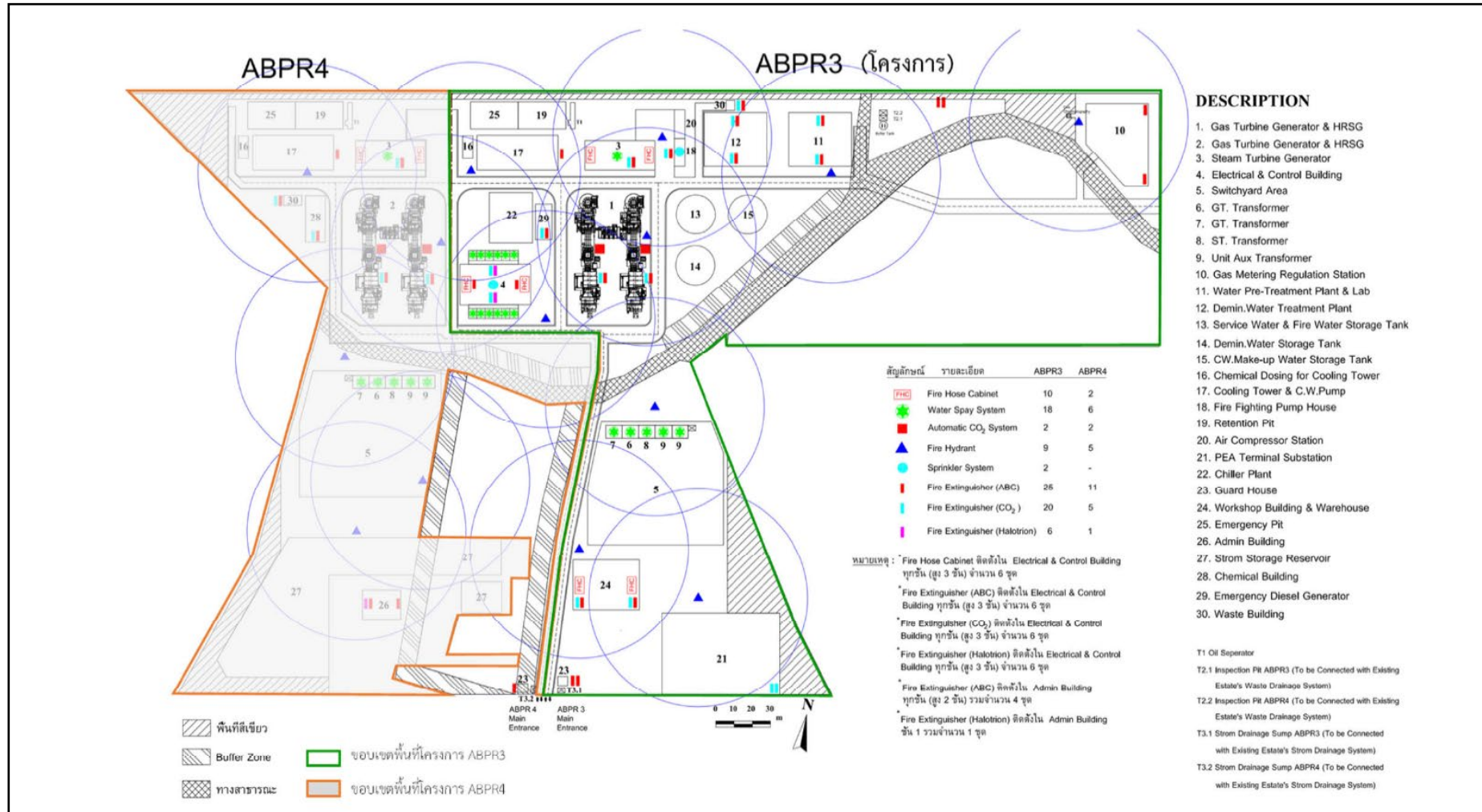
ตารางที่ 1.4-3 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	จำนวน
1. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	10
2. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบละอองฝอย (Water Spray System)	18
3. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง มีรัศมีการทำงาน 150 เมตร (Fire Hydrant)	9
4. Sprinkler System	2
5. Automatic CO ₂ System	2
6. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (ABC))	25
7. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (CO ₂))	20
8. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Halotron)	6
9. ระบบดับเพลิงชนิดโฟมแบบเคลื่อนย้ายได้ขนาด 50 ลิตร *	2
10. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงขนาด 1,250 แกลลอนต่อนาที (4,371 ลิตรต่อนาที) (เป็นเครื่องยนต์ดีเซล 1 เครื่อง และเครื่องยนต์ไฟฟ้า 1 เครื่อง ขนาดเท่ากัน) *	2
11. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร *	1

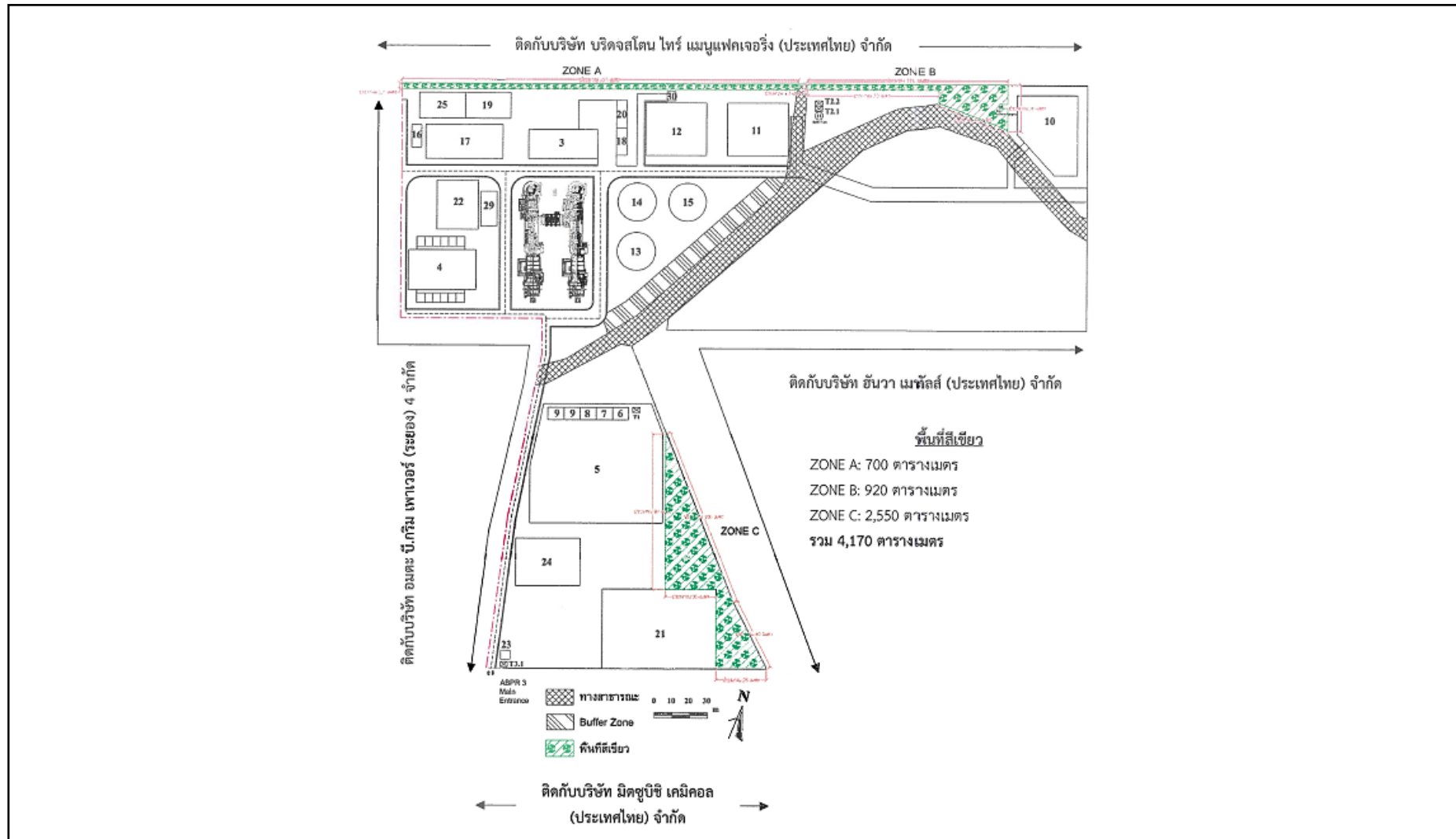
หมายเหตุ: * อุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้งานร่วมกันระหว่างสองโครงการ โดยติดตั้งในพื้นที่โครงการ ABPR3 และอยู่ในกรรมสิทธิ์ความรับผิดชอบของโครงการ ABPR3

1.4.5 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 โครงการมีพื้นที่สีเขียวขนาด 2.61 ไร่ (4,170 ตารางเมตร) คิดเป็นร้อยละ 6.24 ของพื้นที่โครงการ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการแสดงดังรูปที่ 1.4-7



รูปที่ 1.4-6 แสดงระบบดับเพลิงของโครงการ



รูปที่ 1.4-7 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

1.4.6 ผลกระทบ

ผลกระทบและผลพลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย

- กระแสไฟฟ้า ซึ่งจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
- ไอน้ำ ปริมาณการผลิตสูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ผ่านระบบท่อจำหน่าย โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำ และมีความดันลดลงเท่ากับ 22 บาร์ ที่อุณหภูมิ 225 องศาเซลเซียส

1.4.7 เครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิต

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโรงไฟฟ้าของโครงการ ประกอบด้วย

1) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators : GTGs)

โรงไฟฟ้าจะมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 2 ชุด ผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด ชุดละ 48.488 เมกะวัตต์ โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO_x (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) อากาศร้อนที่จะเกิดการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่สัดส่วนของออกซิเจนร้อยละ 7

2) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรง ภายในติดตั้งชุดท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุด เป็นทางผ่านของก๊าซร้อน (Gas Duct) จากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาในหม้อไอน้ำ เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งชุดท่อภายในหม้อไอน้ำ สามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วนประกอบด้วย แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และเครื่องทวิความร้อน (Super Heater)

(1) แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เป็นท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากระบบจ่ายน้ำ (Feed Water) คือ น้ำที่ได้จากการกลั่นตัวของไอน้ำผสมกับน้ำที่เดิมเข้าไปในระบบที่เครื่องควบแน่น

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นชุดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจากแผงท่อรับความร้อน (Economizer) ทางด้านล่างของเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ ต้องมีการรักษาระดับน้ำในชุดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอทั้งหมด เนื่องจากชุดท่อไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้น ภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อไอน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวิความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอน้ำร้อน (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อไอน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทรีความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวด ลักษณะเป็นชุดท่อที่แขวนไว้ภายในหม้อน้ำปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Heater โดยด้านหนึ่งของ Heater จะยึดต่อเข้าหม้อไอน้ำส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัว เมื่อท่อร้อนและส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำทั้งนี้ (Super Heater) แบ่งออกเป็น 2 วงจร คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 79.30 บาร์ อุณหภูมิ 514.2 องศาเซลเซียส และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam) ขนาด 8.97 บาร์ อุณหภูมิ 245.9 องศาเซลเซียส จะนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันเพื่อผลิตไฟฟ้า

3) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG)

เครื่องผลิตไฟฟ้าชุดกังหันไอน้ำ (STG) สามารถผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam ; HP) และไอน้ำแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam ; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำจะใช้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลง จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดแรงดันลงกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนจะส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้เครื่องควบแน่นจะได้รับการออกแบบให้ทำงานที่ความดันประมาณ 1 บาร์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของกังหันไอน้ำโดยเครื่องควบแน่นจะทำให้อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นเพิ่มขึ้นประมาณ 10 องศาเซลเซียส

5) ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นของโครงการมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต มีจำนวน 3 cells โดยระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) ทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของน้ำระบายความร้อนที่ใช้ในระบบหมุนเวียน โดยน้ำระบายความร้อนที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบแน่นและระบบแลกเปลี่ยนความร้อนจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิให้เหลือประมาณ 32.2-33.5 องศาเซลเซียส จากนั้นน้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของระบบหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยใช้ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด (Close Cycle System) ที่มีระบบการปั๊มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ และน้ำส่วนหนึ่งจะมีการระบายทิ้ง (Blowdown) ดังนั้น จึงมีความจำเป็นที่จะต้องเติมน้ำเข้าไปทดแทน (Make-up Water) ทั้งนี้ น้ำระบายความร้อนต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรต์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ

1.4.8 กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีกระบวนการทำงานดังนี้

- (1) พลังงานความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติโดยตรงจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 2 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้ารวมประมาณ 48.488×2 เมกะวัตต์ (Gross)
- (2) ก๊าซร้อนซึ่งยังคงมีพลังงานความร้อนเหลืออยู่ จะไม่ถูกปล่อยทิ้งแต่จะถูกส่งไปให้ความร้อนแก่หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป
- (3) ไอน้ำที่ได้จากหน่วยผลิตไอน้ำจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำนวนประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (Gross)
- (4) ไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วในเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จะถูกเปลี่ยนสภาพให้กลายเป็นน้ำ เพื่อนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำอีกครั้งหนึ่ง โดยผ่านไอน้ำเข้าเครื่องควบแน่น ซึ่งจะใช้น้ำเป็นตัวหล่อเย็น
- (5) น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นหรือน้ำหล่อเย็นจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็น เมื่อน้ำตกจากหอหล่อเย็นจะถูกลมจากพัดลมในหอหล่อเย็นช่วยเป่าระบายความร้อนในน้ำออก สำหรับอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิน้ำเข้าประมาณ 10 องศาเซลเซียส และเมื่อผ่านเข้าหอหล่อเย็นอุณหภูมิน้ำจะลดลงเหลือประมาณ 33 องศาเซลเซียส น้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blow-down Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ ซึ่งน้ำดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำขนาดประมาณ 1,550 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อกักเก็บน้ำหล่อเย็นประมาณ 1 วัน ก่อนการระบายออก ซึ่งอุณหภูมิจะลดลงจนทำให้อุณหภูมิน้ำที่ปล่อยลงสู่ระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
- (6) ไอเสียจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จะถูกควบคุมไม่ให้มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) สูงเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบ Dry Low- NO_x (DLN) จากนั้นไอเสียที่ผ่านการควบคุมจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ

1.4.9 ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ

1) น้ำใช้สำหรับการอุปโภคบริโภคของพนักงาน

ความต้องการน้ำใช้สำหรับอุปโภคบริโภคของพนักงานในระยะดำเนินการของโครงการมีประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากพนักงาน จำนวน 26 คน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จำนวน 26 คน จะใช้อาคารควบคุมร่วมกับโครงการ ดังนั้น ความต้องการใช้น้ำสูงสุดจะเท่ากับ 3.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะใช้น้ำจากระบบผลิตน้ำของโครงการ

2) น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต

ความต้องการใช้น้ำสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) โดยปริมาณการใช้น้ำขึ้นอยู่กับกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า สภาพอากาศ และชนิดของเชื้อเพลิง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โดยมีความต้องการใช้น้ำสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ที่อัตราความต้องการน้ำจัดสรรสูงสุดประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ หรือรวมประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

(1) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น น้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะนำมาปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นด้วยถังตะกอน (Clarifier Tank) และเติมด้วยสารโซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl) เพื่อป้องกันการก่อตัวของจุลินทรีย์ในท่อส่งน้ำ โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นประมาณวันละ 8,664 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปยังระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) ประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และจ่ายให้กับระบบหล่อเย็นของโครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประมาณ 3,400 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 264 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(2) ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) รับน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มาปรับปรุงด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพแล้วจำนวน 1,800 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะสำรองไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Storage Tank) ก่อนส่งไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เพื่อใช้เป็นน้ำบริการและระบบน้ำดับเพลิงประมาณ 20 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ หรือประมาณ 40 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(3) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ รับน้ำที่ผ่านการกรองจากระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) ประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis ; RO) และหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม (Mix Bed Ion Exchange Unit) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วประมาณ 1,280 ลูกบาศก์เมตรต่อวันจะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประมาณ 640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะแบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบบรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากน้ำทิ้งจากระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้น โครงการจึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำ
- น้ำทิ้งจากหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม ประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

1.4.10 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้า เกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษหลักที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) มลสารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง ทั้งนี้โครงการได้ควบคุมการเกิด NO_x โดยการเลือกใช้เครื่องกังหันก๊าซ ที่มีการติดตั้งระบบควบคุม NO_x คือ Dry Low NO_x (DLN) และทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) โดยอุปกรณ์ CEMs จะถูกติดตั้งบริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่อง เพื่อทำการตรวจวัดและแสดงผลข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้โครงการยังได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โดยตรวจวัดปริมาณของ NO_2 ที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง และควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่ได้กำหนดไว้ เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพของประชาชน และผลผลิตทางการเกษตรในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

2) มลพิษทางเสียง

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ จะต้องมียกระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะ 1 เมตร จากอุปกรณ์ และสูงจากพื้นดินประมาณ 1.2 เมตร โดยชนิดและจำนวนของอุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ในโครงการ ได้แก่

- เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (CTGs)
- หอหล่อเย็นหลักสำหรับการหล่อเย็นเครื่องควบแน่น (Main Cooling Towers for Condenser Cooling)
- เครื่องสูบน้ำสำหรับการหมุนเวียน (Circulating Water Pumps)
- เครื่องสูบน้ำสำหรับการป้อนน้ำเข้าสู่ระบบ (Feed-water Pumps)
- มอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motors)
- เครื่องอัดอากาศ (Air Compressors)
- วาล์วควบคุมและระบบท่อต่อเชื่อม (Control Valves and Associated Pipework)
- วาล์วระบายฉุกเฉิน (Safety Relief Valves)
- เครื่องอัดก๊าซ (Gas Compressors)
- พัดลมระบายความร้อน (Cooling Fans) สำหรับหม้อแปลง (Transformers) ภายในลานไถไฟฟ้า (Switchyards)

ในกรณีที่อุปกรณ์บางชนิดซึ่งคาดว่าจะก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น วาล์วฉุกเฉิน (Safety Valve) และวาล์วระบายในช่วงเริ่มเดินเครื่อง (Start-up Vent Valve) เป็นต้น จะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) เพื่อลดระดับเสียงและเครื่องจักรที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าจะอยู่ในอาคารปิด ทำให้ระดับเสียงที่เกิดขึ้นลดลงเมื่อเดินทางผ่านอาคารดังกล่าว นอกจากนี้โครงการจะควบคุมให้ระดับเสียงทั่วไปที่บริเวณขอบรั้วของพื้นที่โครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) อย่างไรก็ตาม ระดับเสียงที่กล่าวไว้ข้างต้นเป็นระดับเสียงที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงการดำเนินงานปกติ ซึ่งจะไม่ครอบคลุมกรณีที่เกิดเหตุผิดปกติต่างๆ เช่น

- การเริ่มเดินระบบ
- การหยุดเดินระบบ
- การเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง

ซึ่งในกรณีดังกล่าวโครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ

3) น้ำทิ้งและการควบคุม

(1) น้ำทิ้งจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ สามารถสรุปได้ดังนี้

(ก) น้ำทิ้งจากระบบการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น ประมาณ 264 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ผ่านระบบรวบรวมน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(ข) น้ำทิ้งจากระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MMF) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ผ่านระบบรวบรวมน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(ค) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะมีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 480 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน แบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบบการรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากน้ำทิ้งจากระบบการรีเวิร์สออสโมซิสจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้น โครงการจึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำต่อไป

- น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะมีน้ำทิ้งเกิดขึ้นประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ต่อไป

(2) น้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าจะส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) น้ำระบายจากหล่อเย็นของเครื่องกังหันไอน้ำ ประมาณ 1,030 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกเก็บในบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) เพื่อส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)

(ข) ระบายจากหล่อเย็นของเครื่องทำความเย็น (Chiller) ประมาณ 126 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกเก็บในบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) เพื่อส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)

(ค) น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภค เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จะใช้อาคารสำนักงานร่วมกับโครงการ ดังนั้น ทำให้มีน้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน ประมาณ 2.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการฯ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ต่อไป

(3) น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ

น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนจะถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้

- น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมีปริมาณเท่ากับ 1,387.9 ลูกบาศก์เมตร จะระบายออกสู่ระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ต่อไป
- น้ำฝนปนเปื้อนน้ำมันมีปริมาณเท่ากับ 193.4 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมและแยกน้ำมันออกด้วยถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำ และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ต่อไป

4) การจัดการกากของเสียและมูลฝอย

(ก) มูลฝอยทั่วไป

การดำเนินงานของโครงการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีการจัดเตรียมถังขยะสำหรับรองรับขยะมูลฝอยทั่วไป และขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการนั้น ทางโครงการได้นำไปกำจัดร่วมกับขยะมูลฝอยทั่วไป ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โดยรวบรวมส่งให้นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) เพื่อนำไปกำจัดต่อไป

(ข) แผ่นกรองอากาศ (Air Filter)

เป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่างๆที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการ เป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ ใช้ได้ครั้งเดียวและไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะขึ้น ไม่สามารถเป่าหรือล้างให้ออกได้ เมื่อใช้ไปในระยะหนึ่งจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ โดยมีอัตราการใช้ทั้งหมดประมาณ 1 ครั้งต่อปี สำหรับแผ่นไส้กรองอากาศที่หมดสภาพการใช้งานแล้วจะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป

(ค) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน

คือ น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ รวมทั้งน้ำมันจากบอดักไขมัน มีปริมาณ 12 ตันต่อปี ซึ่งเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

(ง) เรซินที่ใช้ในระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์สำหรับโรงไฟฟ้า

ในแต่ละปีจะมีเรซินส่วนหนึ่งที่ต้องเปลี่ยนถ่ายโดยคิดเป็นปริมาณเรซินที่เปลี่ยนถ่ายในแต่ละปีประมาณ 0.2 ตันต่อปี เรซินที่เปลี่ยนถ่ายเหล่านี้จะกำหนดให้ผู้ขายนำกลับคืนไปหรือรวบรวมใส่ถุงพลาสติกแล้วนำมาบรรจุในถังขนาด 200 ลิตร เก็บไว้ในอาคารอย่างมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

(จ) ตะกอนจากการรีดน้ำออกจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้

ในแต่ละปีจะมีปริมาณตะกอนประมาณ 5 ตันต่อปี โดยการจัดการตะกอนจะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

1.4.11 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการจัดทำแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีเนื้อหาครอบคลุมทุกขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้

(1) ความสอดคล้องกับกฎข้อบังคับด้านความปลอดภัย

โครงการจะจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในระยะดำเนินการก่อนที่จะเปิดดำเนินการ โดยแผนงานดังกล่าวจะระบุถึงนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยรวมทั้งวิธีปฏิบัติงาน นอกจากนี้จะมีการผนวกรวมข้อกำหนดและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับวิธีการดำเนินงานเพื่อความปลอดภัย รวมทั้งนโยบายของบริษัทฯ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเอาไว้ด้วย ในกรณีที่กฎข้อบังคับใดมีความแตกต่างระหว่างนโยบายของบริษัทฯ และข้อกำหนดด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้อง โครงการจะยึดถือวิธีปฏิบัติที่มีความเข้มงวดมากกว่าผนวกเข้ากับแผนงานด้านความปลอดภัยของโครงการ

(2) การบังคับใช้ตามวิธีปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย

ในแผนงานด้านความปลอดภัยจะมีการกำหนดสายการบังคับบัญชาและการรายงานไว้อย่างชัดเจน รวมทั้งจะมีการแต่งตั้งผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยบุคลากรทุกคนที่ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่โครงการและผู้เข้าเยี่ยมชมโครงการจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัยโดยไม่มีข้อยกเว้น หากบุคคลใดๆกระทำการ ซึ่งขัดกับวิธีปฏิบัติและโปรแกรมด้านความปลอดภัยและก่อให้เกิดความเสียหาย โครงการจะมีมาตรการที่นำมาใช้ ซึ่งได้แก่ การไล่ออกและการขับไล่ออกจากโรงงาน (หากจำเป็น)

(3) ข้อกำหนด

โครงการจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎข้อบังคับและแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า

(4) อุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protect Equipment; PPE)

โครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลในจำนวนที่เพียงพอและเหมาะสมให้กับพนักงาน ผู้ที่เข้าเยี่ยมชมโครงการ ตลอดจนบุคคลอื่นๆ ที่อยู่บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า โดยจะให้ความสำคัญเท่าเทียมกับงานที่ต้องปฏิบัติ ตลอดจนพื้นที่ที่เสี่ยงใดๆ ที่จะมีบุคลากรเข้าไปปฏิบัติงาน

อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลเบื้องต้นที่โครงการจะจัดเตรียมไว้ในจำนวนที่เพียงพอและเหมาะสมให้กับพนักงานผู้ที่เข้าเยี่ยมชมโครงการ ตลอดจนบุคคลอื่นๆ ที่อยู่ในบริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า โดยจะให้ความสำคัญเท่าเทียมกับงานที่ต้องปฏิบัติตลอดจนพื้นที่เสี่ยงใดๆ ที่จะมีบุคลากรเข้าไปปฏิบัติงาน ได้แก่ หมวกแข็ง ที่อุดหูหรือที่ครอบหู แวนครอบตา สายรัดนิรภัย ถังดับเพลิง ถุงมือ เสื้อคลุม และชุดปฐมพยาบาล โดยอุปกรณ์ดังกล่าวจะจัดเตรียมไว้ตามจุดหลักๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อให้สะดวกต่อการนำไปใช้ โดยโครงการได้กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสม และเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

(5) การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ความปลอดภัย

โครงการจะมีการตรวจเช็คเครื่องมือเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการ เช่น เครื่องจักรกล อุปกรณ์ไฟฟ้า ระบบส่องสว่าง นั่งร้าน บันได แท่น อุปกรณ์ความปลอดภัย เป็นต้น เป็นระยะๆ รวมทั้งการซ่อมบำรุงตามวาระ และการเช็ดล้างทำความสะอาด เพื่อลดโอกาสการเกิดอุบัติเหตุและความอันตรายร้ายแรง หากพบว่ามีอุปกรณ์ที่ไม่สามารถใช้งานได้หรือได้รับความเสียหาย หรือวางอยู่ในที่ไม่เหมาะสม โครงการจะดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์ทันที นอกจากนี้ จะมีการติดประกาศและป้ายเตือนต่างๆ เพื่อความปลอดภัย ซึ่งจะมีการดูแลรักษาความสะอาดเพื่อให้สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

(6) ป้ายความปลอดภัย

โครงการจะติดตั้งป้ายความปลอดภัยซึ่งแสดงถึงข้อกำหนดและวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัยในแต่ละพื้นที่ หรือเฉพาะพื้นที่ หรือสำหรับการใช้งานอุปกรณ์เฉพาะ ที่สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

(7) ความรับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

ผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะทำหน้าที่ตรวจเช็คและตรวจประเมินการดำเนินงานต่างๆ ภายในโครงการเป็นระยะๆ นอกจากนี้ในระหว่างการทำงาน จะมีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงาน เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานจะเป็นหน้าที่ของหัวหน้างานหรือ Supervisor ซึ่งจะควบคุมดูแลการทำงานของพนักงานตามสายการบังคับบัญชาในแต่ละวัน การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานจะเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และจะมีการประเมินผลงานของหัวหน้างานแต่ละคนในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเป็นทางการอย่างน้อยปีละครั้ง

(8) ข้อกำหนดและบทบาทหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

โครงการจะคัดเลือกบุคคลจากเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยที่ขึ้นทะเบียน และมีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่กำหนดขอบเขต พัฒนา จัดระเบียบ ตรวจตราดูแลและควบคุมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในกรณีที่ผู้จัดการด้านความปลอดภัยไม่สามารถปฏิบัติงานได้ จะมอบหมายให้ตัวแทนซึ่งเป็นเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยทำหน้าที่แทน ซึ่งจะต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลตลอด 24 ชั่วโมง

(9) คุณสมบัติของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะต้องมีความรู้ คุณสมบัติที่เหมาะสม ผ่านการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย และได้ขึ้นทะเบียนกับทางราชการตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 นอกจากนี้บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะต้องผ่านหลักสูตรการฝึกอบรมเฉพาะที่เกี่ยวข้องกับการออกแบบโครงการและการดำเนินการของโครงการด้วย

(10) อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและอุปกรณ์ช่วยชีวิต

อุปกรณ์การรักษาพยาบาลทั้งหมดจะถูกจัดเก็บไว้ในที่ที่สะอาดและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งยังจะเป็นสถานที่ที่มีความปลอดภัยเพียงพอจากการถูกโจรกรรม และสามารถป้องกันความเสียหายอันเนื่องมาจากสภาพอากาศหรืออุบัติเหตุได้

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557 และเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558 และผ่านความเห็นชอบจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559 โดยฉบับล่าสุดผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระยะดำเนินการ โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ประกอบด้วย

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) ด้านคุณภาพอากาศ
- 3) ด้านเสียง
- 4) ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
- 5) ด้านการคมนาคมขนส่ง
- 6) ด้านกากของเสีย
- 7) ด้านการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม
- 8) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- 9) ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์
- 10) ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 11) ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน
- 12) ด้านสุนทรียภาพ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2.2-1 และภาคผนวก ข

ตารางที่ 2.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวก ก และ ภาคผนวก ข-1 หนังสือเห็นชอบใน รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	2. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการว่าจ้างผู้รับเหมาในงานซ่อมแซมและต่อเติมซึ่งโครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมาและกำหนดให้ผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข-2 ระเบียบปฏิบัติเรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด รายงาน ผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาดำเนินการ ตามระเบียบทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผล การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหาร ส่วนตำบลมาบตาพุด พิจารณาดำเนินการทุก 6 เดือน โดยรายงาน ฉบับนี้เป็นรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 สำหรับรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดำเนินการจัดส่งรายงานต่อหน่วยงานต่างๆ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวก ข-3 สำเนาหนังสือนำส่ง รายงานฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
	4. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการ บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อ ผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียงตามแผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	-	ภาคผนวก ข-4 แผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็น ปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชน ที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และ จังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือใน การแก้ไขปัญหา	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่พบผลการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นปัญหา สิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ และไม่มี การร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตาม หากพบกรณีดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบ ทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>6. หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ดำเนินการดังนี้</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้ทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) มติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557 2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558 3) ปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ ออก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559 4) ปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง โดยมีการย้ายตำแหน่งอาคารบางส่วน ระบบสาธารณูปโภค ส่วนสนับสนุนกระบวนการผลิต อุปกรณ์ดับเพลิง และพื้นที่สีเขียว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565 	-	<p>ภาคผนวก ก และ ภาคผนวก ข-1 หนังสือเห็นชอบใน รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นประกอบ ก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง			
	7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึกสาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไขปรับปรุง	-	ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน
	8. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งต้องปรับลดการผลิตตามที่มีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตกำหนด อย่างไรก็ตาม หากพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนด ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และชี้แจงให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	-

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่องระบายอากาศ	1. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO ₂ , O ₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO ₂ , O ₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG31 และ HRSG32 โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	-	ภาคผนวก ข-6 บันทึกผล CEMs ภาพที่ 2.2-1 ระบบ CEMs
	2. กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs 31 และ CEMs 32 ทุกๆ 1 ปี ได้แก่ System Audit เมื่อวันที่ 14 กันยายน พ.ศ. 2565 และ Performance Audit ของปล่อง HRSG31 เมื่อวันที่ 21 และ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2565 และปล่อง HRSG32 เมื่อวันที่ 22-23 ตุลาคม พ.ศ. 2565 สำหรับปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการในเดือนตุลาคม	-	ภาคผนวก ข-7 ผลการดำเนินการ Audit CEMs ปี พ.ศ. 2565 และ เอกสารสอบเทียบระบบ CEMs ภาคผนวก ค-2 ผลการ Audit CEMs
	3. ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 90 และร้อยละ 95 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ที่ร้อยละ 90 และร้อยละ 95 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	-	ภาคผนวก ข-8 เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm NO _x
	4. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	-	ภาพที่ 2.2-2 อุปกรณ์ Burner ใน ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<p>5. ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายของโครงการ ให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนดจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ <p><u>ปล่อง HRSG 31</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าน้อยกว่า 0.5 ppm หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.137 g/s - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 13.2 ppm หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 1.198 g/s - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 0.5 mg/m³ หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.053 g/s <p><u>ปล่อง HRSG 32</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าน้อยกว่า 0.5 ppm หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.141 g/s - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 16.0 ppm หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 1.512 g/s - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 0.5 mg/m³ หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.054 g/s 	-	<p>ภาคผนวก ค-1</p> <p>ผลการติดตามตรวจสอบ คุณภาพอากาศจากปล่อง</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.2 การควบคุมคุณภาพ เชื้อเพลิง	1. กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	-	-
1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO _x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้อง เนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO _x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซ บริษัทจะติดต่อไปยัง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเร็ว	-	ภาคผนวก ข-9 เอกสารแนวทางปฏิบัติ เมื่อมีค่าความเข้มข้นของ มลพิษทางอากาศที่อ่าน ได้จาก CEMs เกินกว่า ค่าควบคุม
	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ 1 ท่าน คือ (เลขทะเบียนผู้ควบคุมที่ 120-50-00001)	-	ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ ควบคุมมลพิษทางอากาศ
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการใช้หัวเผาแบบระบบ Dry Low NO _x ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งมีการบำรุงรักษาเป็นประจำ อย่างไรก็ตามได้มีการจัดเตรียมอะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ไว้แล้ว	-	ภาพที่ 2.2-3 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ใน ระบบตรวจวัดคุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปี เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	-	ภาคผนวก ข-4 แผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	5. บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระหว่างที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบค่า CEMs ที่ทำการบันทึกส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ซึ่งหากมีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน จะมีการบันทึกสาเหตุและแนวทางการแก้ไขทุกครั้ง	-	ภาคผนวก ข-6 บันทึกผล CEMs
2. ด้านเสียง	1. กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise Contour ครั้งแรกภายหลังเปิดดำเนินการ ในเดือนพฤศจิกายน 2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) และดำเนินการจัดทำครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2564 และมีกำหนดการทำ Noise Contour ครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข-11 Noise Contour
	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	-	ภาพที่ 2.2-4 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านเสียง (ต่อ)	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณ ที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปใน บริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	ภาคผนวก ข-12 รายการตรวจสอบ อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลสำรอง ภาพที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ภาพที่ 2.2-6 อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลสำรอง
	4. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณา เลือกใช้อุปกรณ์ควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุง รักษา เครื่องจักรรายปี ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และ มีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดยมีการติดตั้งอาคารครอบ เครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลด ระดับเสียง	-	ภาคผนวก ข-4 แผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน ภาพที่ 2.2-7 อาคารครอบเครื่องจักร ภาพที่ 2.2-8 ฐานคอนกรีต ลดแรงสั่นสะเทือน ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านเสียง (ต่อ)	5. กำหนดไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับ 90 เดซิเบล (เอ) ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการกำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับ 90 เดซิเบล (เอ) ได้แก่ ภายในอาคาร steam turbine โดยได้ติดตั้งป้ายเตือนพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกิน 90 เดซิเบล (เอ) ซึ่งปกติพนักงานปฏิบัติงานไม่เกิน 5 นาที อย่างไรก็ตามจะไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง และต้องสวมใส่ที่ครอบหูทุกครั้งในการเข้าปฏิบัติงาน	-	ภาพที่ 2.2-4 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs) ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนพื้นที่ที่มีระดับ เสียงเกิน 90 เดซิเบล (เอ)
	6. ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ.2566 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 68.2-68.4 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวก ค-4 ผลการตรวจวัด ระดับเสียงโดยทั่วไป
3. ด้านคุณภาพ น้ำผิวดิน	1. จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	-	ภาพที่ 2.2-11 บ่อพักน้ำทิ้ง
	2. จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด บริเวณตำแหน่งที่จะบรรจุท่อไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมเปิด-ปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจุท่อไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	ภาพที่ 2.2-12 บ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านคุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	3. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้ง ของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ กำหนด ดังนี้ - อุณหภูมิไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรดต่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด- ต่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อกัก น้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและทำการ บำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมก่อนระบายไปยังระบบบำบัด น้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยัง ระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไป ตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัด คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อดำรงตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ - อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 26.9-33.6 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรดต่าง อยู่ระหว่าง 7.4-7.4 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 2,360-3000 มิลลิกรัม/ ลิตร กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ต่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตาม เกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด โครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อกักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร เพื่อ ดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและส่งกลับเข้าไปบำบัดที่ระบบบำบัด น้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ เพื่อทำการบำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของ นิคมก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่ สามารถแก้ไขปัญหได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะหยุดเดิน ระบบ	-	ภาคผนวก ค-6 ผลการติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง ภาพที่ 2.2-13 เครื่องตรวจวัด คุณภาพน้ำอัตโนมัติ ภาพที่ 2.2-14 บ่อกักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านคุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	4. จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	-	ภาพที่ 2.2-15 บ่อปรับสภาพ ความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)
	5. จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	ภาพที่ 2.2-16 Septic Tank
	6. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ฝ่ายผลิตและฝ่ายบำรุงรักษา ซึ่งมีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข-13 แผนตรวจสอบบ่อปรับ สภาพความเป็นกรด-ด่าง และบ่อแยกน้ำมัน ภาพที่ 2.2-15 บ่อปรับสภาพ ความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) ภาพที่ 2.2-17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านการคมนาคม ขนส่ง	1. แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและ ข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถก่อนเข้าปฏิบัติงานใน พื้นที่ ส่วนพนักงานขับรถของโครงการซึ่งเป็นผู้รับจ้างช่วง บริษัท ผู้รับจ้างจะมีการจัดอบรมเป็นประจำทุกเดือน	-	ภาคผนวก ข-14 เอกสารอบรมพนักงาน ขับรถให้ปฏิบัติตาม กฎจราจร
	2. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการ ขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่าง เคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบ เอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้ง ป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับ อนุญาตในการขนส่งของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่าง เคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข-15 ใบขึ้นน้ำหนักรถขนส่ง / เอกสารการอบรม พนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียดของรถที่ ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)
	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวก บริเวณทางเข้าออกของโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวก บริเวณทางเข้าออกของโครงการตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งเป็น 2 ช่วงเวลา ได้แก่ 7.00-19.00 น. และ 19.00-7.00 น. ช่วงเวลาละ 3 นาย	-	ภาพที่ 2.2-18 เจ้าหน้าที่รักษา ความปลอดภัย

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านกากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอย เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสต์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) มาทำการเก็บขนไปกำจัด	-	ภาคผนวก ข-16 ใบกำกับการขนส่ง ขยะมูลฝอย ภาพที่ 2.2-19 ถังขยะในพื้นที่โครงการ
	2. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ในสำนักงาน ส่วนขยะที่สามารถขายได้จำหน่ายให้กับบริษัท ห้างหุ้นส่วนจำกัด บุญจง รีไซเคิล ซึ่งขายร่วมกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	-	ภาคผนวก ข-17 ตัวอย่างบันทึกการ จำหน่ายขยะมีค่า ภาพที่ 2.2-20 กระดาษ Reuse
	3. กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภท ก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และส่งให้กับบริษัท ไบรท์ รีโนเวชั่น จำกัด, บริษัท เคลียร์ เคมิคอล จำกัด, ห้างหุ้นส่วนจำกัด ถึงรุ่งเรือง และบริษัท เวสต์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข-18 บันทึกชนิด/ ปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น ภายในโครงการ ภาคผนวก ข-19 ใบกำกับการขนส่งของเสีย
	4. จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม เพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม โดยใช้ร่วมกันกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด (ซึ่งบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อยู่ระหว่างการก่อสร้างอาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมภายในพื้นที่โครงการ)	-	ภาพที่ 2.2-21 อาคารเก็บกากของเสีย อุตสาหกรรม และพื้นที่ เก็บกากตะกอนจาก ระบบบำบัดน้ำเสีย

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านกากของเสีย (ต่อ)	5. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 โดยได้ปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสียอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข-19 ใบกำกับการ ขนส่งของเสีย ภาคผนวก ข-20 ระเบียบปฏิบัติการเรื่อง การจัดการกากของเสีย
6. ด้านการระบายน้ำ และควบคุมน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการโดยมีการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	-	ภาพที่ 2.2-22 วางระบายน้ำฝน
	2. ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	-	ภาคผนวก ข-21 แผนงานการทำความสะอาด และผลการ ตรวจสอบรางระบายน้ำ ภาพที่ 2.2-22 วางระบายน้ำฝน
	3. ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีแผนการทำความสะอาดรางระบายน้ำต่างๆ และมีการตรวจสอบเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	-	ภาคผนวก ข-21 แผนงานการทำความสะอาด และผลการ ตรวจสอบรางระบายน้ำ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการระบายน้ำ และควบคุม น้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน เพื่อรวบรวมน้ำ ทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมัน ออกก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทั้งของโครงการ และระบายลงสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อ รวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยก น้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทั้งของโครงการ และระบายลงสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	-	ภาพที่ 2.2-17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	1. พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ตาม ความรู้ความสามารถและควรมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็น ระยะๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและ โครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็นอันดับ แรก ตามความรู้ความสามารถ และมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็น ระยะๆ อย่างต่อเนื่อง ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีจำนวนพนักงานทั้งหมด 7 คน จากพนักงานทั้งหมด 26 คน คิดเป็น 25.92% จากพนักงานทั้งหมด	-	ภาคผนวก ข-22 รายชื่อพนักงาน ในท้องถิ่น
	2. ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่าง เคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อ โครงการและต่อชุมชน	- โครงการปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อชุมชน	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยวิธีการ เข้าร่วมประชุมของหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ เช่น การเข้าร่วม ประชุม อสม. การประชุมหมู่บ้าน เป็นต้น เพื่อให้ประชาชน เกิดความเข้าใจที่ชัดเจน และเชื่อมั่นต่อระบบความปลอดภัย ของโครงการและต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีคณะมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยวิธีการเข้า ร่วมประชุมของหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ และโครงการมีการจัด ประชุมชี้แจงและเผยแพร่ความก้าวหน้าของโครงการผ่านการ ประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม โดยจัดประชุมเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ นำเสนอรายงานผลการดำเนินการของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 1/2566	-	ภาคผนวก ข-23 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ ร่วมประสานงานเพื่อการ พัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของกลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	4. จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน/ ความเดือดร้อนของชุมชน จากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าและโครงการต้องเอาใจใส่และ แก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน ความเดือดร้อนของชุมชน จากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และโครงการเอาใจใส่และแก้ไข ปัญหาให้เร็วที่สุด	-	ภาพที่ 2.2-23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่อง ร้องเรียน (รถ On Call) ภาพที่ 2.2-24 กล่องรับความคิดเห็น
	5. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็น รายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็น มาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ปัจจุบันไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการ ดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตาม หากมีข้อร้องเรียน และ พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทาง โครงการจะเร่งดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูล เป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็น มาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	-	ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน ภาพที่ 2.2-23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่อง ร้องเรียน (รถ On Call) ภาพที่ 2.2-24 กล่องรับความคิดเห็น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	6. กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไข ปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ปัจจุบันไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไข และจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	-	ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน
	7. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชน โดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันยังไม่มีกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อความรู้สึกของประชาชน	-	ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์	<p>แผนชุมชนสัมพันธ์</p> <p>เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง กับพื้นที่โครงการ และเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้</p> <p>1) ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชน ตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการ ตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทาง ศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน</p>	<p>- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุน ช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * สนับสนุนงบประมาณและเข้าร่วมกิจกรรม เนื่องในวันเด็ก แห่งชาติประจำปี 2566 ของชุมชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า * มอบทุนการศึกษาและจัดซื้อกิจกรรมเนื่องในวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2566 ขององค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร และองค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม * เข้าร่วมกิจกรรม Open House เปิดบ้านวิชาการโรงเรียน ต้นตารักษ์ ประจำปีการศึกษา 2565 * มอบกระเช้าให้กับผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง ผู้อำนวยการ การนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) และผู้นำชุมชน ทั้งนี้ เพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างองค์กร/ หน่วยงาน และโรงไฟฟ้า * เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิตในโครงการ 100 ล้านซีซี ชาว อมตะเพื่อสภากาชาดไทย ครั้งที่ 29 กับเหล่ากาชาดจังหวัด ระยอง * เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิตถวายเป็นพระราชกุศลแด่ สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ในโครงการ “100 ล้านซีซี โลหิตชาว อมตะเพื่อสภากาชาดไทย ครั้งที่ 30” (กรณีพิเศษ) กับเหล่า กาชาดจังหวัดชลบุรี 	-	<p>ภาคผนวก ข-24</p> <p>แผนมวลชนสัมพันธ์และ กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>2) จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษา ให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่างๆ เป็นต้น</p> <p>3) ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจน ผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน</p>	<ul style="list-style-type: none"> * เข้าร่วมโครงการค่ายจิตอาสาฝึกอบรมเด็กและเยาวชน ป้องกันภัยองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ประจำปี 2566 พร้อมนำทีมจำนวน 600 ขวตให้แก่เยาวชนที่เข้าร่วมโครงการดังกล่าว * เข้าร่วมโครงการ Road Safety กับนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ ระยอง และร่วมสนับสนุนการติดตั้งป้ายส่งเสริมการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยทางถนนฯ * เข้าร่วมกิจกรรมปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในวโรกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา * ร่วมกิจกรรมรดน้ำดำหัวขอพรผู้ใหญ่และสนับสนุนงบประมาณเนื่องในประเพณีสงกรานต์ประจำปี 2566 * เข้าร่วมสนับสนุนการจัดงานประจำปีนมัสการสมเด็จพระปฐมและปิดทองหลวงพ่อ ณ วัดเขาไม้แก้ว 		<p>ภาคผนวก ข-24</p> <p>แผนมวลชนสัมพันธ์และ กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแล และควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ * สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆที่เกี่ยวข้องกับโครงการกับผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการทราบ - โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต.มาบตาพุด อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) รวมทั้งมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลผ่านคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมอีกช่องทางหนึ่ง - โครงการจัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อประสานงานและจัดกิจกรรมร่วมกับเจ้าหน้าที่และชุมชนในท้องถิ่น 	-	<p>ภาคผนวก ข-23 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ ร่วมประสานงานเพื่อการ พัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของกลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)</p>

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	* การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจาก การดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์ม คำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่ สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาก็ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็น หลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้ง แจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไข ปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน จากการดำเนินโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้า เป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไข ปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการ รับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไข ปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลง ชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้ง ความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญห าดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	-	ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน
	* ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและ ชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริง ให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่ จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อ ความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันยังไม่มีกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการ และชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการ ประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่าน ช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจ ต่อความรู้สึกของประชาชน		ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน
	* จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆในชุมชน เจ้าหน้าที่ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนิน โครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร/หรือแจ้ง ผ่านพนักงานของโครงการ	- การดำเนินงานในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ยังไม่มีการขอเข้าศึกษาดูงานในโครงการโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม หากชุมชนหรือเจ้าหน้าที่มีการร้องขอ โครงการจะเปิดให้เข้าดูงาน ตามมาตรการที่กำหนด		-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>* สรุปผลติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง</p> <p>แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility-CSR)</p> <p>(1) สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่างๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชนและนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน</p> <p>(2) จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านการรับผิดชอบต่อธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility-CSR) เป็นประจำทุกปี</p>	<p>- โครงการนำส่งรายงานสรุปผลติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน</p> <p>- โครงการจัดให้มีแผนงานมวลชนสัมพันธ์ประจำปี 2566 โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 โครงการได้สนับสนุนงบประมาณ เข้าร่วมกิจกรรม มอบทุนการศึกษา และจัดซื้อกิจกรรม เนื่องในวันเด็กแห่งชาติ, เข้าร่วมกิจกรรม Open House เปิดบ้านวิชาการโรงเรียนต้นตรักษ์, เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต กับเหล่ากาชาดจังหวัดระยองและเหล่ากาชาดจังหวัดชลบุรี, เข้าร่วมโครงการค่ายจิตอาสาฝึกอบรมเด็กและเยาวชน ป้องกันภัยองค์กรบริหารส่วนตำบลมาบตาพุด และมอบน้ำดื่มให้แก่เยาวชนที่เข้าร่วมโครงการดังกล่าว, เข้าร่วมโครงการ Road Safety กับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และร่วมสนับสนุนการติดตั้งป้ายส่งเสริมการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยทางถนน, เข้าร่วมกิจกรรมปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี, ร่วมกิจกรรมรดน้ำดำหัวขอพรผู้ใหญ่และสนับสนุนงบประมาณเนื่องในประเพณีสงกรานต์ และเข้าร่วมสนับสนุนการจัดงานประจำปีนมัสการสมเด็จพระองค์พระปฐมและปิดทองหลวงพ่อ ณ วัดเขาไม้แก้ว</p>	-	<p>ภาคผนวก ข-3 สำเนาหนังสือนำส่ง รายงานฯ เดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ 2565</p> <p>ภาคผนวก ข-24 แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชน สัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนจะดำเนินการ ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เนื่องจากเป็นโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ ต่อเนื่องกัน รวมถึงมีลักษณะการดำเนินโครงการ และลักษณะ ผลกระทบเหมือนกัน โดยให้ภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการ ติดตามตรวจสอบการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าทั้งใน ระยะก่อสร้างและในระยะดำเนินการโครงการ และเพื่อทำหน้าที่ ในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการโครงการฯ ประกอบด้วย ตัวแทนจากภาคประชาชน และตัวแทนจากภาคส่วนต่างๆ อัน ได้แก่ ตัวแทนผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น ตัวแทนจากหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง และตัวแทนจากโครงการ จำนวนทั้งสิ้น 22 คน มีองค์ประกอบ ดังนี้	- โครงการมีการแต่งตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน เพื่อ การติดตามตรวจสอบการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด และมีการประชุมคณะกรรมการการมี ส่วนร่วมของชุมชนเป็นประจำ 2 ครั้ง/ปี โดยในการประชุมครั้งที่ 1/2566 จัดขึ้นเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ณ ห้องประชุม ชั้น 2 อาคารสำนักงานโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	-	ภาคผนวก ข-23 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ ร่วมประสานงานเพื่อการ พัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของกลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	รายละเอียด	จำนวน (คน)		-	ภาคผนวก ข-23 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้ง คณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อการ พัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)
	1. กรรมการภาคประชาชน จำนวน 12 คน มา จากตำบลต่าง ๆ ดังนี้				
	- ตำบลมาบยางพร	3			
	- ตำบลพนานิคม	5			
	- เทศบาลตำบลมะขามคู่	1			
	- ตำบลเขาไม้แก้ว	3			
	2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า ^{1/}	2			
	3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน	8			
หมายเหตุ: ^{1/} ตัวแทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โครงการละ 1 คน					

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>องค์ประกอบ</p> <p>(1) ตัวแทนจากภาคประชาชน จำนวน 12 คน หรือไม่น้อยกว่า กึ่งหนึ่ง โดยคัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คน ที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มี การประชุมชมหมู่บ้าน ทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล เพื่อสรรหา ตัวแทน หากมีผู้ประสงค์เข้ารับการสรรหามากกว่าจำนวน ตัวแทนภาคประชาชน ให้ผู้เข้ารับการสรรหาแสดงวิสัยทัศน์ เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน</p> <p>(2) ตัวแทนจากภาคส่วนที่เหลือ ประกอบด้วย</p> <p>1) ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ได้แก่ กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วน ท้องถิ่น ทั้งนี้ต้องมีประสบการณ์ในการพัฒนาชุมชน สังคม เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม การเกษตร สุขอนามัย หรืออุตสาหกรรม</p>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	2) ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในระดับจังหวัด และอำเภอ กำกับดูแล ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่ง ประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานด้านพลังงาน หน่วยงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หน่วยงานด้าน การเกษตร และหน่วยงานด้านสาธารณสุข			
	3) ตัวแทนจากโครงการ ให้มาจกตัวแทนผู้ประกอบการ โรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 ไม่เกิน 2 คน และต้องเป็นผู้มี อำนาจในการตัดสินใจแทนโรงไฟฟ้าได้			
	การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (1) ตัวแทนภาคประชาชน คัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คน ที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ โดยจัด ให้มีการประชุมหาหมู่บ้านทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล หากมีผู้ ประสงค์เข้ารับการสรรหามากกว่าหมู่บ้านละ 1 คน ให้ ผู้สมัครแสดงวิสัยทัศน์เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน (2) วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปีนับตั้งแต่ที่ได้รับการ ประกาศแต่งตั้ง และอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็น กรรมการฯ ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>(3) ในกรณีที่ตัวแทนพ้นจากตำแหน่งตามข้อ 2 ให้คณะกรรมการชุดเดิมสรรหาตัวแทนใหม่ และยังคงให้คณะกรรมการชุดเดิมยังคงปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่าจะมีการประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการชุดใหม่ ให้มีการสรรหาและแต่งตั้งคณะกรรมการชุดใหม่ให้เสร็จสิ้นภายใน 45 วัน (สี่สิบห้าวัน) นับตั้งแต่คณะกรรมการฯ ชุดเดิมพ้นวาระ การสรรหาคณะกรรมการฯ ให้เป็นไปตามระเบียบการสรรหาของประชาคมใน อบต./เทศบาล คณะกรรมการฯ นอกจากพ้นตำแหน่งตามวาระในข้อ 2 แล้วอาจพ้นตำแหน่งเมื่อ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ตาย 2) ลาออก 3) ย้ายภูมิลำเนาออกจากตำบลใน อบต. ที่มีภูมิลำเนาในขณะทำการสรรหาเกินกว่า 90 วัน (เก้าสิบวัน) 4) พ้นสภาพการเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า กรณีที่เป็นตัวแทนจากโรงไฟฟ้า หรือตามที่โรงไฟฟ้าแจ้งการเปลี่ยนแปลงเป็นลายลักษณ์อักษร 5) มีความประพฤติไม่เหมาะสม ทุจริตต่อเจ้าหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ และคณะกรรมการมีมติเสียงข้างมากให้ออกจากตำแหน่ง 			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>6) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเป็นการกระทำโดยประมาท</p> <p>7) วิกลจริตหรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถ หรือเสมือนไร้ความสามารถ</p> <p>อำนาจหน้าที่ เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีความมั่นใจต่อการดำเนินการโครงการฯ และสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพในการติดตามตรวจสอบ ให้มีหน่วยงานปฏิบัติที่เป็นกลาง เพื่อการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จึงได้กำหนดอำนาจหน้าที่ไว้ดังนี้</p> <p>(1) ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และเงื่อนไขเพิ่มเติมอื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานกลางฯ (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ</p> <p>(2) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานการแก้ไขปัญหาล้างมลพิษ ในระหว่างการดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ</p>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>(3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยอาจเชิญบุคคลองค์กร และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณา ได้แก่</p> <p>1) ตรวจสอบรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>2) ตรวจสอบเรื่องราวร้องเรียนต่างๆ</p> <p>3) เรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ</p> <p>(4) สั่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด</p> <p>(5) คณะกรรมการฯ สามารถแต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลขึ้นมาเพื่อดำเนินการเฉพาะกิจตามเหตุที่เกิดขึ้นมาจากการพัฒนาโครงการ ในกรณีที่ได้รับฟังเรื่องราวร้องเรียนหรือผลกระทบที่เกิดขึ้นชัดเจนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ</p>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>1) ให้คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วน เพื่อเยียวยาผู้ได้รับ ผลกระทบโดยทันที</p> <p>2) นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายอย่าง เป็นธรรมต่อทุกฝ่าย</p> <p>ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเรื่องร้องเรียนเป็นที่ยุติได้ว่าความ เสียหายตามความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็น ผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่ อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใด ของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหาย จากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่ได้คาดหมายใดๆ รวมถึง ความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยการคัดเลือกหน่วยงานกลางๆ ให้เป็นหน้าที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เป็นผู้พิจารณาคัดเลือก หน่วยงานกลางๆ ที่จะเข้ามาดำเนินการ</p>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>งบประมาณ/ค่าใช้จ่าย</p> <p>ใช้งบประมาณรวมอยู่ในการดำเนินการโครงการ โดยบริษัทรับผิดชอบ ค่าเบี้ยประชุม และค่าใช้จ่ายในการติดตามตรวจสอบ รวมทั้งงบประมาณ ในการจัดทำแผนพัฒนาคุณภาพชีวิตและชุมชน</p> <p>ส่วนงบประมาณในการจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จัดสรรงบประมาณไว้ใน งบประมาณของการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการของโครงการ</p> <p>การประเมินผล</p> <p>หน่วยงานกลาง (Third Party) ให้จัดทำแผนงาน และผลการติดตาม ตรวจสอบการดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ และวิเคราะห์เสนอ ต่อคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน และคณะกรรมการฯ จะต้องจัดสรุปเพื่อ รายงานต่อ อบต./เทศบาลในพื้นที่ที่ได้รับทราบทุก 6 เดือน และนำเสนอ ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทุก 6 เดือน</p>	<p>- โครงการได้ว่าจ้างให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นหน่วยงานกลาง ในการจัดทำแผนและ ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ ระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 และจัดทำรายงานเสนอต่อ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง และคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน</p>	-	<p>ภาคผนวก ข-3</p> <p>สำเนาหนังสือ นำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2565</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย	สาธารณสุข (1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อม ยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่ง สถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และ เวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้อง นำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	-	ภาคผนวก ข-25 หมายเลขติดต่อ ในกรณีฉุกเฉิน ภาพที่ 2.2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและ ยานพาหนะที่ใช้ในกรณี ฉุกเฉิน
	(2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจ สุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ตามระเบียบ ปฏิบัติการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง โดยดำเนินการ ตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุดเมื่อวันที่ 3 และ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งปี พ.ศ. 2566 มีแผนตรวจสุขภาพในวันที่ 10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-26 ผลการตรวจสุขภาพ พนักงาน ปี พ.ศ. 2565 และ แผนประจำปี พ.ศ. 2566 ภาคผนวก ข-27 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงาน ตามปัจจัยเสี่ยง
	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมใน การทำงาน มีดังนี้ (1) กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้ง ในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ พนักงาน และให้คำแนะนำการใช้งานอุปกรณ์ต่างๆ ให้เหมาะสม กับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	-	ภาพที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(2) จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	- โครงการมีระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และ ก่อนการใช้งานทุกครั้ง	-	ภาคผนวก ข-28 บันทึกการตรวจสอบ คุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร
	(3) ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิด อันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการมีการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาด ว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	-	ภาพที่ 2.2-26 ระบบป้องกันการรั่วซึม ของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)
	(4) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับ พนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ 1) ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน 2) การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน 3) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 4) วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการมีการจัดอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับ พนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคนตามแผนการจัด อบรมการให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และจัดให้ มีการอบรมทบทวนระเบียบปฏิบัติการเรื่องการขออนุญาตทำงาน ดังนี้ 1. อบรมในหลักสูตร “Integrated Management System & requirement ISO 14001:2015, ISO45001:2018” วันที่ 1-2 ก.พ. 66 2. อบรมในหลักสูตร “ISO 22301:2019 Requirements” วันที่ 17 ก.พ. 65	-	ภาคผนวก ข-29 แผนการฝึกอบรม และ การอบรมด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)		3. อบรมในหลักสูตร “Integrated Management System & Internal Audit Techniques for ISO 14001:2015, ISO45001:2018, ISO 22301:2019” วันที่ 30-31 มี.ค. 66 4. อบรมในหลักสูตร “5ส เพื่อความปลอดภัย” วันที่ 11 พ.ค. 66 5. อบรมในหลักสูตร “ผู้ควบคุมประจําหม้อน้ำหรือหม้อต้มน้ำที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อความร้อน (ทบทวน)” วันที่ 21 และ 26 มิ.ย. 66 6. อบรมความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีอันตรายและเตรียมความพร้อมต่อเหตุฉุกเฉิน วันที่ 22 มิ.ย. 66	-	ภาคผนวก ข-29 แผนการฝึกอบรม และ การอบรมด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ปี พ.ศ. 2566
	(5) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการจัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี และมีการตรวจสอบสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	-	ภาพที่ 2.2-27 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(6) จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักร กำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและดำเนินการจัดทำ ป้ายเตือนในบริเวณที่เสี่ยงจะก่อให้เกิดอันตราย เช่น บริเวณเครื่อง ผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณ เครื่องอัดอากาศ อาคารเก็บสารเคมี เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-28 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจ เกิดอันตราย
	(7) ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มี แสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออก ฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ	- โครงการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออก ฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ	-	ภาพที่ 2.2-29 ทางออกฉุกเฉิน
	(8) จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้ เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพ พร้อมใช้งาน	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ใน สภาพพร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวก ข-30 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน ภาพที่ 2.2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะเพื่อใช้ใน กรณีฉุกเฉิน ภาพที่ 2.2-30 อุปกรณ์ดับเพลิง
	(9) จัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการ ปฏิบัติงานตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมใน การปฏิบัติงานตลอดเวลา	-	ภาพที่ 2.2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะเพื่อใช้ใน กรณีฉุกเฉิน

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(10) ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ จำนวน 1 ท่าน (นางสาวนิภาพร ชินพงสานนท์) และมีการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในกิจกรรมปรับปรุงพื้นที่ปฏิบัติงานให้ปลอดภัย ได้แก่ กิจกรรมเดือนแห่งความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 ซึ่งจัดขึ้นระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม – 31 ตุลาคม พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-31 เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้ ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน
	(11) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนหาสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โครงการมีการบันทึกอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุ 1 ครั้ง ทำให้ทรัพย์สินเสียหาย แต่ไม่มีอุบัติเหตุที่ส่งผลให้พนักงานบาดเจ็บ	-	ภาคผนวก ข-32 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน
	(12) จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	ภาพที่ 2.2-31 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)
	(13) แยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดแยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน	-	ภาพที่ 2.2-32 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(14) บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบ ระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆต้อง มีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	-	ภาพที่ 2.2-32 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี
	(15) จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับ สารเคมี หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถ ป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะ ก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะ มีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถ รองรับสารเคมีได้ 110% หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ ที่สุดได้ทั้งหมด	-	ภาพที่ 2.2-33 คันคอนกรีตรอบ ถังเก็บสารเคมี
	(16) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟใน อาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิด ประกายไฟในอาคาร	-	ภาพที่ 2.2-34 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ
	(17) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคาร อย่างเพียงพอ	- โครงการได้มีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ใน บริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	-	ภาคผนวก ข-30 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน ภาพที่ 2.2-30 อุปกรณ์ดับเพลิง

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(18) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามคำสั่งกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ (ABPR3,4) 001/2565 เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	-	ภาคผนวก ข-33 เอกสารการแต่งตั้ง คณะกรรมการด้าน อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย
	(19) หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบ น้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบ น้ำหล่อเย็น	-	-
	(20) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่ จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	ภาพที่ 2.2-35 บริเวณที่จัดให้สูบบุหรี่
	(21) ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการ ป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียด ดังนี้ 1) อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors และ/หรือ Smoke Detectors จะ ถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่างๆที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบ สัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจนไม่ว่าจะ อยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม	- โครงการปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมใน การป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐาน NFPA โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย และ อุปกรณ์ดับเพลิง ไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น	-	ภาคผนวก ข-34 การติดตั้งระบบสัญญาณ เตือนภัย และอุปกรณ์ ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA ภาพที่ 2.2-36 ระบบสัญญาณ เตือนภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>2) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) - ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) - สำหรับถังดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิง น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิง/ น้ำใช้ในกระบวนการของโครงการ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> * เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA * หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด * นอกจากนี้ยังมีระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน 			<p>ภาคผนวก ข-30</p> <p>แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน</p> <p>ภาพที่ 2.2-30</p> <p>อุปกรณ์ดับเพลิง</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(22) ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำ ไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี ซึ่ง โครงการดำเนินการฝึกซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟล่าสุด เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และมีการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี Electrical Switchgear ระเบิด เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2565 โดยในปี พ.ศ. 2566 มีการฝึกซ้อมกรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 และมีแผนการซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพ หนีไฟ และการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี Electrical Switchgear ระเบิด ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติการ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวก ข-36 รายงานการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟ รั่วไหล ไฟไหม้และอพยพ หนีไฟ และแผนฉุกเฉิน อื่นๆ
	(23) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และ ดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบ บริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	-	ภาคผนวก ข-4 แผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษา เชิงป้องกัน
	(24) ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะ ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	-	ภาพที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(25) มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้และการบรรจุ	- โครงการมีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการ กักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ ได้แก่ มีแผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร จัดเตรียมพื้นที่เฉพาะสำหรับ จัดเก็บสารเคมี และมีคันคอนกรีตรอบถังเก็บ เป็นต้น	-	ภาคผนวก ข-4 แผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน ภาพที่ 2.2-32 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี ภาพที่ 2.2-33 คันคอนกรีตรอบ ถังเก็บสารเคมี
	(26) ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อม บำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	- โครงการมีการตรวจสอบภาชนะบรรจุ เป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	-	ภาพที่ 2.2-37 ภาชนะบรรจุสารเคมี
	(27) ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	-	ภาคผนวก ข-37 เอกสารขั้นตอนการ ปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และเอกสารด้านความ ปลอดภัยทางด้านสารเคมี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(28) ผู้ที่ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกัน อันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการกำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีต้อง สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุ ฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	-	ภาพที่ 2.2-38 พนักงานที่เกี่ยวข้องกับ สารเคมีสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล
	(29) จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับ อันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้ง การเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็น ระยะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงาน ตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการจัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้ เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมีอย่างสม่ำเสมอโดยล่าสุด ดำเนินการเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-38 รายชื่อพนักงานที่เข้า อบรมอันตรายจาก สารเคมี ภาพที่ 2.2-39 การจัดอบรมอันตราย จากสารเคมี
	(30) จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือ เกิดเพลิงไหม้ตามกฎหมายและมาตรฐาน NFPA เช่น ระบบน้ำ ดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	-	ภาคผนวก ข-34 การติดตั้งระบบสัญญาณ เตือนภัย และอุปกรณ์ ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA ภาคผนวก ข-30 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน ภาพที่ 2.2-30 อุปกรณ์ดับเพลิง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(31) จัดทำแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และ ฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	<p>- โครงการมีการจัดทำแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล/ เพลิงไหม้และฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการฝึกซ้อมอย่าง น้อยปีละ 1 ครั้ง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • กรณีไฟไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2565 • กรณี Electrical Switchgear ระเบิด เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ.2565 • กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2565 • กรณีสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2565 • กรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2565 <p>โดยในปี พ.ศ. 2566 มีการฝึกซ้อมกรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 และมีแผนการซ้อมกรณีเพลิงไหม้และ อพยพหนีไฟ และการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี Electrical Switchgear ระเบิด ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566</p>	-	<p>ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติการกรณี เกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวก ข-36 รายงานการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟ รั่วไหล ไฟไหม้และอพยพ หนีไฟ และแผนฉุกเฉิน อื่นๆ</p> <p>ภาคผนวก ข-38 รายชื่อพนักงานที่เข้าอบรม อันตรายจากสารเคมี</p> <p>ภาคผนวก ข-39 ระเบียบปฏิบัติงาน การเตรียมพร้อมและ ตอบสนองกรณีสารเคมี น้ำมัน หรือ ก๊าซไวไฟ รั่วไหล</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(32) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อ ป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้ อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	-	ภาพที่ 2.2-40 วัสดุดูดซับ (Absorbent)
	(33) ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานใน โรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทักษะที่ดี และ พฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่ พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทักษะที่ดี และ พฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการ ทำงานเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง โดยในระหว่างเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีการจัดอบรมในหัวข้อต่างๆ ดังนี้ Integrated Management System & requirement ISO 14001:2015, ISO45001:2018” เมื่อวันที่ 1-2 ก.พ. 66 ISO 22301:2019 Requirements วันที่ 17 ก.พ. 66 Integrated Management System & Internal Audit Techniques for ISO 14001:2015, ISO45001:2018, ISO 22301:2019” วันที่ 30-31 มี.ค. 66 5ส เพื่อความปลอดภัย วันที่ 11 พ.ค. 66 ผู้ควบคุมประจําหม้อน้ำหรือหม้อต้มน้ำที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ ความร้อน วันที่ 21 และ 26 มิ.ย. 66 อบรมความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีอันตรายและ เตรียมความพร้อมต่อเหตุฉุกเฉิน วันที่ 22 มิ.ย. 66		ภาคผนวก ข-29 แผนการฝึกอบรม และการอบรมด้าน อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย ปี พ.ศ. 2566

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรงและ เหตุฉุกเฉิน	(1) บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเผาระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเผาระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	-	ภาคผนวก ข-40 เอกสารการบำรุงรักษา ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภาพที่ 2.2-41 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
	(2) สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการสำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้องจากการตรวจสอบไม่พบรอยรั่ว สามารถใช้งานได้ตามปกติ	-	ภาคผนวก ข-40 เอกสารการบำรุงรักษา ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
	(3) กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข-41 เอกสารการขออนุญาตเข้า ทำงาน (Work Permit) ภาพที่ 2.2-34 ป้ายเตือนห้ามการกระทำ ใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ
	(4) กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	ภาคผนวก ข-4 แผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตราย ร้ายแรง และเหตุ ฉุกเฉิน (ต่อ)	(5) กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึง วิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือ เหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการมีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการ ปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการ ปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตราย และหลักสูตรอื่นที่จำเป็น และมีการฝึกซ้อมการตอบสนองกรณี หม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กรณี สารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และกรณีไอน้ำ รั่วไหล เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2565 โดยในปี พ.ศ. 2566 มี การฝึกซ้อมกรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 และ มีแผนการซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ และการซ้อมแผน ฉุกเฉินกรณี Electrical Switchgear ระเบิด ในช่วงเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-36 รายงานการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล ไฟไหม้และอพยพหนีไฟ และ แผนฉุกเฉินอื่นๆ ภาคผนวก ข-39 ระเบียบปฏิบัติงาน การเตรียมพร้อมและ ตอบสนอง กรณีสารเคมี น้ำมัน หรือ ก๊าซไวไฟ รั่วไหล
	(6) ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้ แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิด ภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการ ประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้ - เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถ ควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของ บริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก - เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงาน ภายนอกหรือผลของเหตุ นั้น ก่อให้เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก	- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดพร้อม ทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดย โครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะ ฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมิน ระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน	-	ภาคผนวก ข-25 หมายเลขติดต่อในกรณี ฉุกเฉิน ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติการ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	(7) จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัท เองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรม บุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัท เองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ (ระยอง) และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร รวมทั้งจัดให้มี การอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับ สถานการณ์ฉุกเฉิน โดยดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินในกรณีต่างๆ ดังนี้ • กรณีไฟไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2565 • กรณี Electrical Switchgear ระเบิด เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2565 • กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2565 • กรณีสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2565 • กรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2565 โดยในปี พ.ศ. 2566 มีการฝึกซ้อมกรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 และมีแผนการซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพ หนีไฟ และการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี Electrical Switchgear ระเบิด ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติการ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวก ข-36 รายงานการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟ รั่วไหล ไฟไหม้และอพยพ หนีไฟ และแผนฉุกเฉิน อื่นๆ
11. ด้านสุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ ขนาด 4,170 ตารางเมตร (แบ่งเป็นโซน A ขนาด 700 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 3.1 เมตร ด้านยาวประมาณ 225 เมตร โซน B ขนาด 920 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 3.1 เมตร ด้านยาวประมาณ 112 เมตร และโซน C ขนาด 2,550 ตารางเมตร ด้านกว้าง ประมาณ 28 เมตร ด้านยาวประมาณ 140 เมตร)	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 โครงการได้ จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ ขนาด 1,894 ไร่ (3,030 ตารางเมตร) ซึ่งโครงการอยู่ระหว่างเพิ่มเติมพื้นที่สีเขียวให้ ครบถ้วนตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565	-	ภาพที่ 2.2-42 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ (ต่อ)	(2) ปลุกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น สารภีทะเล (กระทิง กระทิง) มะฮอกกานี อินทนิลน้ำ สีสาวดี พิกุล อโศกอินเดีย สน เป็นต้น หรือไม้ประจำถิ่นอื่นๆ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ โดยโครงการปลูกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการ และอยู่ระหว่างการดำเนินการปรับให้มีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งพืชคลุมดินเพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน ซึ่งโครงการอยู่ระหว่างเพิ่มเติมพื้นที่สีเขียวให้ครบถ้วนตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565	-	ภาพที่ 2.2-42 พื้นที่สีเขียว
	(3) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอในทุกปี รวมทั้งจัดให้มีพนักงานดูแลสวนประจำโครงการ จำนวน 7 คน โดยปฏิบัติงานครอบคลุมวันจันทร์ถึงวันเสาร์	-	ภาพที่ 2.2-42 พื้นที่สีเขียว
	(4) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ และจัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม โดยกำหนดให้ผู้ดูแลสวนดำเนินการตามที่มาตรการกำหนด	-	ภาพที่ 2.2-42 พื้นที่สีเขียว



CEMS 31



CEMS 32

ภาพที่ 2.2-1 ระบบ CEMS



ภาพที่ 2.2-2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx



ภาพที่ 2.2-3 อะไหล่สำหรับอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)



ภาพที่ 2.2-4 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Ear Muffs)



ภาพที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน
อันตรายส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-6 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง



ภาพที่ 2.2-7 อาคารครอบเครื่องจักร



ภาพที่ 2.2-8 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน



ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer



ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกิน
90 dB(A)



ภาพที่ 2.2-11 บ่อพักน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2.2-12 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2.2-13 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-14 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



ภาพที่ 2.2-15 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)



ภาพที่ 2.2-16 Septic Tank



ภาพที่ 2.2-17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)



ภาพที่ 2.2-18 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



ภาพที่ 2.2-19 ถังขยะในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2.2-20 กระดาษ Reuse



ภาพที่ 2.2-21 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย



ภาพที่ 2.2-22 รางระบายน้ำฝน



ภาพที่ 2.2-23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)



ภาพที่ 2.2-24 กล่องรับความคิดเห็น



ภาพที่ 2.2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะที่ใช้ในกรณีฉุกเฉิน



CEMS 31



CEMS 32

ภาพที่ 2.2-26 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)



ภาพที่ 2.2-27 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน



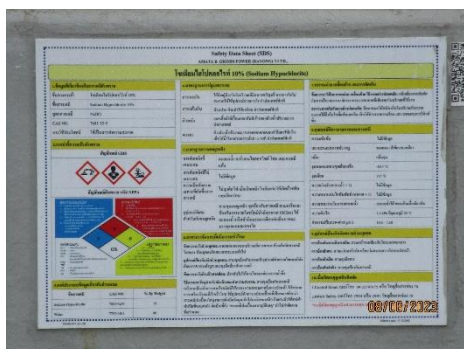
ภาพที่ 2.2-28 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย



ภาพที่ 2.2-29 ทางออกฉุกเฉิน



ภาพที่ 2.2-30 อุปกรณ์ดับเพลิง



ภาพที่ 2.2-31 แผ่นป้ายหรือฉลากที่ภาษาบรรณจุณท์ (SDS)

ภาพที่ 2.2-32 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี



ภาพที่ 2.2-33 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี



ภาพที่ 2.2-34 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ
ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ



ภาพที่ 2.2-35 บริเวณที่จัดให้สูบบุหรี่



ภาพที่ 2.2-36 ระบบสัญญาณเตือนภัย



ภาพที่ 2.2-37 ภาชนะบรรจสารเคมี



ภาพที่ 2.2-38 พนักงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีสวมใส่อุปกรณ์
ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-39 การจัดอบรมอันตรายจากสารเคมี



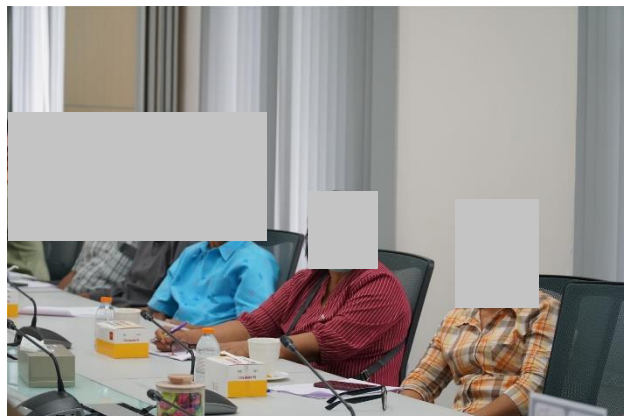
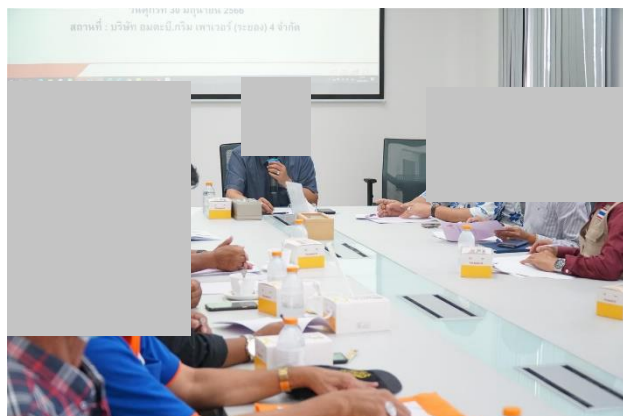
ภาพที่ 2.2-40 วัสดุดูดซับ (Absorbent)



ภาพที่ 2.2-41 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ภาพที่ 2.2-42 พื้นที่สีเขียว



ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผลการดำเนินการของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ประกอบด้วย

- 1) ด้านคุณภาพอากาศ
 - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS
 - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม
 - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- 2) ด้านเสียง
- 3) ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
 - คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น
- 4) ด้านคมนาคม
- 5) ด้านการจัดการกากของเสีย
- 6) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- 7) ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์
- 8) ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
 - สาธารณสุข
 - อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2 ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ

3.2.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้วางขอบเขตและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพจากปล่องระบาย มลพิษทางอากาศ โดยเครื่อง ตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMS)	- ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ HRSG จำนวน 2 ปล่อง	- ระบบ CEMS : ตรวจวัด อย่างต่อเนื่องตลอดเวลา ที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ดำเนินการตรวจสอบ ความถูกต้องการทำงาน ของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม	- ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ HRSG จำนวน 2 ปล่อง	- ตรวจวัดแบบสุ่ม : ตรวจวัด ทุก 6 เดือน ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ พร้อม ทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load)
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) 1 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองรวม (TSP) 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	จุดตรวจวัด 4 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 2 วัดพนานิคม - สถานีที่ 3 โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบล มาบียงพร - สถานีที่ 4 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มาบียงพร	- ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุม วันหยุดและวันทำการ ตลอด ระยะเวลาดำเนินการ โดยทำ การตรวจวัดในช่วงเวลา เดียวกันกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปลาย ปล่อง

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานที่ตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
2. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) 	จุดตรวจวัด 3 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 2 วัดพนานิคม - สถานีที่ 3 ริมรั้วโครงการ	- ตรวจวัด 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันธรรมดาและ วันหยุด ทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในโครงการ	- จัดทำแล้วเสร็จภายใน ปีแรกหลังจากเปิด ดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และ พิจารณารบกวน
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	- บริเวณสถานที่ที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ได้แก่ เครื่อง ผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่อง ผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และ เครื่องอัดอากาศ	- ทุกๆ 6 เดือน ตลอด ระยะเวลาดำเนินการ
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำระบายทิ้งจาก หอหล่อเย็น	- ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง <ul style="list-style-type: none"> • ความเป็นกรด-ด่าง (pH) • อุณหภูมิ (Temperature) • ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) 	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ
	- ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง <ul style="list-style-type: none"> • อัตราการไหล (Flow Rate) • อุณหภูมิ (Temperature) • ความเป็นกรด-ด่าง (pH) • ของแข็งละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids; TDS) • ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solid; SS) • น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) • ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) • บีโอดี (BOD)* • ซีโอดี (COD)* 	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของ โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะดำเนินการ

หมายเหตุ : * รายการตรวจวัดเพิ่มเติมจากมาตรการฯ กำหนดไว้

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานที่ตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
4. ด้านคมนาคม	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- บริเวณพื้นที่โครงการ และเส้นทางขนส่งของโครงการ	- ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ
5. ด้านการจัดการกากของเสีย	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและของเสียจากกระบวนการผลิต	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- 1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนกลุ่มอาชีพ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ประกอบการต่างๆ และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ต่อการดำเนินโครงการฯ เช่น ผลกระทบที่ได้รับการดำเนินงานโครงการ สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึง สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล จัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโรงไฟฟ้า	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน สถานศึกษา และสถานประกอบการ โดยรอบโครงการ เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
7. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน และมวลชนสัมพันธ์	- รายงานสรุปแผนงานและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	หมู่บ้านที่เป็นที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ - ตำบลบางปรือ อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง - ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง - ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี	- ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

รายการ	ดัชนีที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา
8. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.1 สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> - ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษาในรัศมี 5 กิโลเมตร - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน - ตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้ง
8.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<ul style="list-style-type: none"> - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง เป็นต้น <ul style="list-style-type: none"> • ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน • ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน • ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน* • คุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน* 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน - ตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานปีละ 1 ครั้ง - ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด

หมายเหตุ : * รายการตรวจวัดเพิ่มเติมจากมาตรการฯ กำหนดไว้

3.2.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ทางบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือ ปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดดัง ตารางที่ 3.2-2

ตารางที่ 3.2-2 วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	อุปกรณ์/วิธีการตรวจวัด	วิธีการอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย มลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม		
- Total Suspended Particulate	Filter/Isokinetic Stack Sampling/ Analytical Balance	United States Environmental Protection Agency, EPA Method 5
- Sulfur Dioxide	Absorbing Solution/Air Sampling Train/ Titration	United States Environmental Protection Agency, EPA Method 7
- Oxides of Nitrogen	Absorbing Solution/Air Sampling Train/ Spectrophotometer	United States Environmental Protection Agency, EPA Method 6
2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
- 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
- Nitrogen Dioxide	Nitrogen Dioxide Analyzer	US EPA ,Method Part 50 App. F (Chemiluminescence)
- Sulfur Dioxide	Sulfur Dioxide Analyzer	US EPA 40 Method Part 53 and 58
- ความเร็วและทิศทางลม	Cup anemometers	Cup Anamometer & Anodized Aluminium Vane Method
2. ด้านเสียง		
- Leq 24 hrs, L90, Lmax	Integrate Sound Level Meter	ISO1996-1 and 1996-2
- Leq 8 hrs		
3. คุณภาพน้ำ		
- BOD (5 days at 20 Degree C)	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5210 B

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	อุปกรณ์/วิธีการตรวจวัด	วิธีการอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)		
- COD	Close Reflux, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 D
- Flow rate	Flow meter	Flow meter
- Flow rate	Flow meter	Flow meter, Analyzed by Client
- Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 B
- Total Dissolved Solids	Dried at 180 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C
- Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D
- pH at 25 degree C	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500 - H (B)
- Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-Cl (F)
- Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2550 B

ตารางที่ 3.2.2 (ต่อ) วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	อุปกรณ์/วิธีการตรวจวัด	วิธีการอ้างอิง
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน - Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)
ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน - Illuminance	Lux Meter	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน - Noise Dose, TWA	Noise Dose Meter	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)
คุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน - Chlorine as NaOCl	Absorbing Solution/Air Sampling Pump/ Ion Selective Electrode	Based on OSHA, ID 101
- Ethanol	Sorbent tube/Air Sampling Pump/ Gas Chromatography (FID)	NIOSH (1994), 1400
- Ethanolamine	Sorbent tube/Air Sampling Pump/HPLC	OSHA, PV2111
- Hydrogen chloride	Sorbent tube/Air Sampling Pump/ Ion Chromatography	Based on OSHA, ID-174-SG
- Isopropyl alcohol	Sorbent tube/Air Sampling Pump/ Gas Chromatography (FID)	NIOSH (1994), 1400
- Oxalic acid	Filter/Air Sampling Pump/Ion Chromatography	OSHA, OSHA PV2115
- Phosphoric acid	Sorbent tube/Air Sampling Pump/ Ion Chromatography	Based on OSHA, ID-174-SG
- Potassium Chromate	Filter/Air Sampling Pump/Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	NIOSH (2003), 7301
- Respirable Dust	Filter/Air Sampling Pump/Analytical Balance	Based on NIOSH (1998), 0600
- Sodium hydrosulfite ($\text{Na}_2\text{S}_2\text{O}_4$)	Filter/Air Sampling Pump/Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	NIOSH (2003), 7301
- Sodium hydroxide as NaOH	Filter/Air Sampling Pump/Titration	NIOSH (1994), 7401
- Sulfuric acid	Sorbent tube/Air Sampling Pump/ Ion Chromatography	Based on OSHA, ID-174-SG
- Total Dust	Filter/Air Sampling Pump/Analytical Balance	Based on NIOSH (1994), 0500
- Total Hydrocarbon as Methane	Sampling bag/Sampling Pump/THC Analyzer	Total Hydrocarbon Analyzer
- Zinc Chloride	Filter/Air Sampling Pump/Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	NIOSH (2003)
- Flow rate	Data Recording	ASHRAE, 62
คุณภาพอากาศภายในอาคาร - Air Movement	Direct Reading (Thin-Film Capacitive)	ASHRAE 62

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 113 ง เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2547
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 7 ง เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553
- ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

2) 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) ระดับเสียงโดยทั่วไป

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2549

4) ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ประกาศในราชกิจจานุเบกษาฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 120 ตอนพิเศษ 138 ง เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2546

5) คุณภาพน้ำ

- ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 180 ง เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2560

6) ระดับความร้อนในสถานประกอบการ

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

- มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

7) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน

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

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2561

- เกณฑ์ที่สมาคมนักสุขศาสตร์อุตสาหกรรมภาครัฐแห่งสหรัฐอเมริกา (American Conference of Governmental Industrial Hygienists; ACGIH) ปี ค.ศ. 2018 ได้แนะนำค่าที่สามารถยอมให้มีได้ (Threshold Limit Value; TLV)

8) คุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน

- มาตรฐานตามคณะกรรมการบริหารงานความปลอดภัยและสุขภาพอนามัย การประกอบอาชีพ (Occupational Safety and Health Administration; OSHA)

- มาตรฐาน IAQ2016 : Code of practice for indoor air quality for air-conditioned buildings (SS 554 : 2016)

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ดำเนินการในระหว่างเดือนระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ซึ่งเป็นการดำเนินการในครั้งแรกของระยะดำเนินการ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

3.4.1 คุณภาพจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระบบ CEMs ต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า รายละเอียดดัง **ภาคผนวก ข-6** และตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี โดยปี พ.ศ. 2565 โครงการได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 14 กันยายน และ 21-24 ตุลาคม พ.ศ. 2565 รายละเอียดการดำเนินการดัง **ภาคผนวก ค-2**

3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ได้กำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัดปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิ และอัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออกจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 (GPS 47P 0727599, 1430985) และปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32 (GPS 47P 0727622, 1431003) ซึ่งการเก็บตัวอย่างแสดงดัง**ภาพที่ 3.4-1** ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG ของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-1 สามารถสรุปผลได้ดังนี้

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 และปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องที่มีปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7 มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน 13.2 และ 16.0 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ ปริมาณซัลเฟอร์ไดออกไซด์มีค่าน้อยกว่า 0.5 ส่วนในล้านส่วน ทั้งสองสถานี ปริมาณฝุ่นละอองรวมมีค่าน้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ทั้งสองสถานี เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ สำหรับปริมาณออกซิเจน อุณหภูมิ และอัตราการไหลของก๊าซ แสดงดังตารางที่ 3.4-1

เมื่อพิจารณาอัตราการระบายรวมมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง (Emission Rate) จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 และปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32 พบว่า ออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 1.642 และ 1.601 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 0.139 และน้อยกว่า 0.140 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ และฝุ่นละอองรวม มีค่าน้อยกว่า 0.053 และน้อยกว่า 0.054 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า Total Loading มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31
(GPS 47P 0727599, 1430985)



ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32
(GPS 47P 0727622, 1431003)

ภาพที่ 3.4-1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

รายละเอียด	หน่วย	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
		ปล่องระบายมลพิษทาง		ปล่องระบายมลพิษทาง				
		อากาศ HRSG 31 (GPS 47P 0727599, 1430985)		อากาศ HRSG 32 (GPS 47P 0727622, 1431003)				
		23 มี.ค. 66		23 มี.ค. 66				
ข้อมูลทั่วไปของปล่องระบาย เส้นผ่านศูนย์กลาง	m	2.90		2.90		-	-	-
ความสูงของปล่อง	m	45.0		45.0		-	-	-
ลักษณะปากปล่อง	-	Circle		Circle		-	-	-
อุณหภูมิ	°C	96.2		97.2		-	-	-
ความเร็วก๊าซ	m/s	21.8		22.4		-	-	-
อัตราการไหล	Nm³/hr	380,141		389,717		-	-	-
ออกซิเจน	%	14.5		14.4		-	-	-
ความชื้น	%	7.98		7.95		-	-	-
กระบวนการ	-	Combustion		Combustion		-	-	-
เชื้อเพลิง	-	Natural Gas		Natural Gas		-	-	-
พารามิเตอร์		7% O ₂	14.5 % O ₂	7% O ₂	14.4 % O ₂			
Oxides of Nitrogen	ppm	13.2	6.08	16.0	7.48	120	120	60
	g/s	-	1.198	-	1.512	-	-	7.33
Sulfur dioxide	ppm	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	20	20	10
	g/s	-	<0.137	-	<0.141	-	-	1.70
Total Suspended	mg/m³	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	60	60	20
Particulate	g/s	-	<0.053	-	<0.054	-	-	1.30

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553
^{3/} ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม
ผู้เก็บตัวอย่าง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
ชื่อผู้วิเคราะห์
เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
นายกันตภณ มณีสัมพันธ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9463
นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
นางสาวณิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
02-7603000

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-2 และรูปที่ 3.4-1 สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 และปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32 มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-2 เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

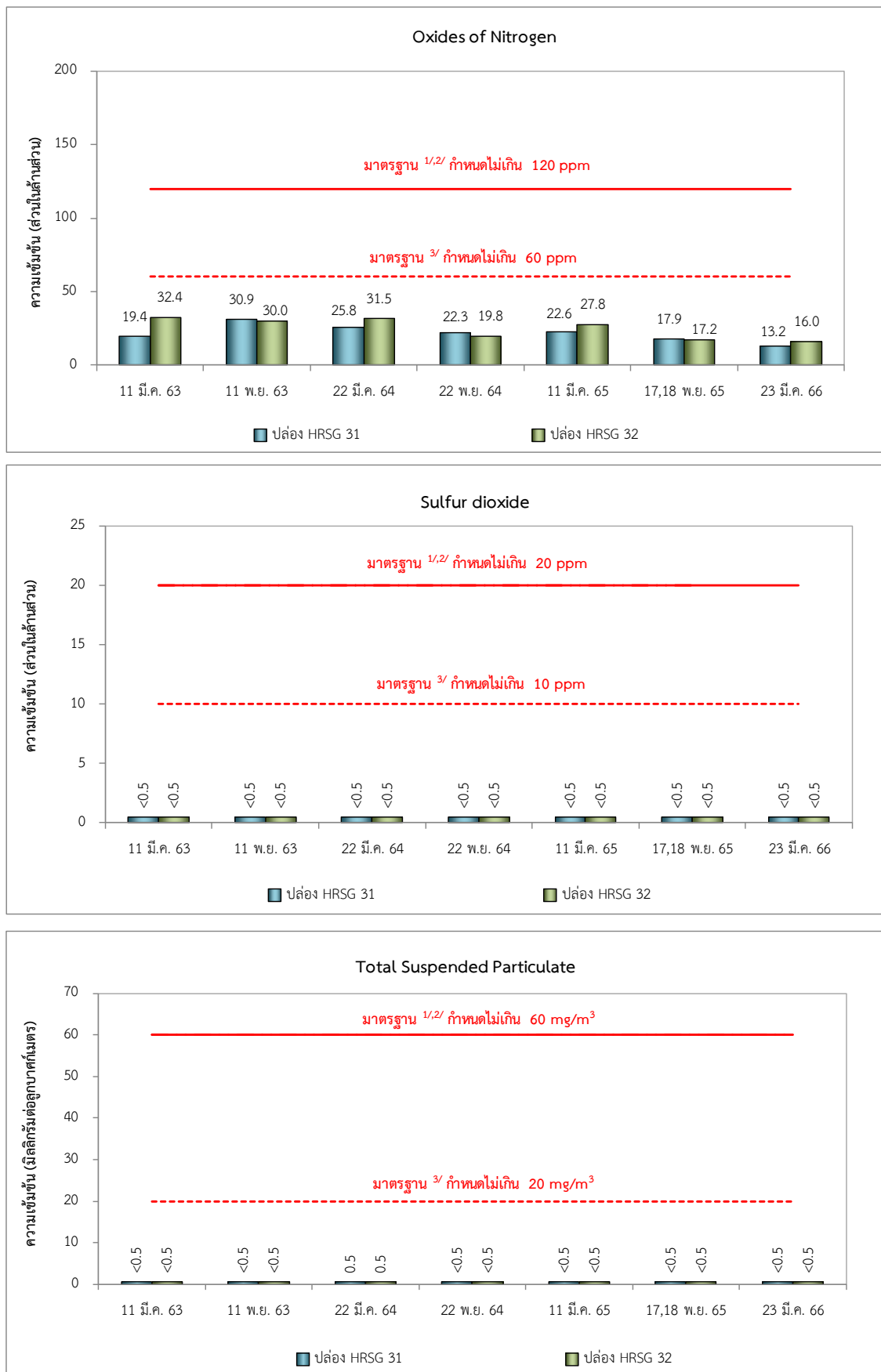
วันที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ppm)	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) (ppm)	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (mg/m ³)
HRSG 31	11 มี.ค. 63	19.4	<0.5	<0.5
	13 พ.ย. 63	30.9	<0.5	<0.5
	22 มี.ค. 64	25.8	<0.5	<0.5
	22 พ.ย. 64	22.3	<0.5	<0.5
	11 มี.ค. 65	22.6	<0.5	<0.5
	17 พ.ย. 65	17.9	<0.5	<0.5
	23 มี.ค. 66	13.2	<0.5	<0.5
HRSG 32	11 มี.ค. 63	32.4	<0.5	<0.5
	13 พ.ย. 63	30.0	<0.5	<0.5
	22 มี.ค. 64	31.5	<0.5	<0.5
	18 พ.ย. 64	19.8	<0.5	<0.5
	11 มี.ค. 65	27.8	<0.5	<0.5
	18 พ.ย. 65	17.2	<0.5	<0.5
	23 มี.ค. 66	16.0	<0.5	<0.5
มาตรฐาน ^{1,2/}		120	20	60
มาตรฐาน ^{3/}		60	10	20

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะหรือนำหน่วยพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553

^{3/} ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

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



รูปที่ 3.4-1 เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยดำเนินการตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย จำนวน 4 สถานี ได้แก่ โรงเรียนบ้านภูไท วัดพนานิคม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ดำเนินการระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 แสดงการตำแหน่งเก็บตัวอย่างดังรูปที่ 3.4-2 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-3 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

➤ โรงเรียนบ้านภูไท

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.129-0.320 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.045-0.064 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่า 0.002 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่า 0.002 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.019 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-4 และรูปที่ 3.4-3 โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านโรงเรียนบ้านภูไท ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ ความเร็วลมอยู่ในช่วง 0.0-8.0 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และมีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงเรียน

➤ วัดพนานิคม

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.034-0.047 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.012-0.014 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.004 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.002 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.016 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณวัดพนานิคม ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-5 และรูปที่ 3.4-4 โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง 0.0-5.5 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่

➤ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.098-0.136 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.021-0.027 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่า 0.002 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.008 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-6 และรูปที่ 3.4-5 โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออก ความเร็วลมอยู่ในช่วง 0.0-8.0 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่

➤ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.058-0.134 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.020-0.041 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.005-0.0028 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-7 และรูปที่ 3.4-6 โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ ความเร็วลมอยู่ในช่วง 0.0-5.5 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงมีเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และมีการเผาขยะในบริเวณใกล้เคียง



รูปที่ 3.4-2 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
1. โรงเรียนบ้านภูไทร (GPS 47P 0725773, 1434352)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงเรียน (ฝุ่นค่อนข้างมาก)
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003	
2. วัดพนานิคม (GPS 47P 0728653, 1428896)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.034	0.014	0.001	0.001	0.007	0.003	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.034	0.013	0.002	0.001	0.012	0.005	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.038	0.013	0.002	0.002	0.016	0.005	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.041	0.014	0.003	0.002	0.002	0.002	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.043	0.012	0.002	0.002	0.012	0.003	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.040	0.012	0.004	0.002	0.004	0.003	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.047	0.014	0.002	0.002	0.006	0.002	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m³)	PM-10 (mg/m³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
3. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (GPS 47P 0731347, 1436986)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003	
4. ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร (GPS 47P 0734333, 1432312)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.058	0.020	0.003	0.002	0.008	0.004	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และมีการเผาขยะในบริเวณใกล้เคียง
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.073	0.023	0.003	0.002	0.008	0.005	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.069	0.020	0.003	0.003	0.015	0.004	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.079	0.025	0.003	0.003	0.005	0.004	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.134	0.041	0.003	0.003	0.028	0.009	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.076	0.022	0.003	0.003	0.005	0.003	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.070	0.022	0.002	0.002	0.005	0.004	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

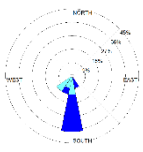
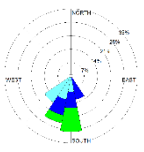
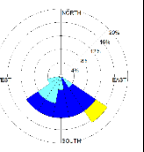
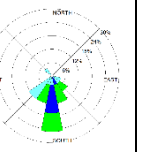
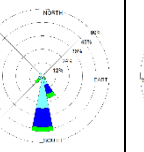
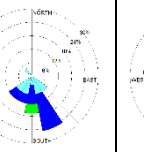
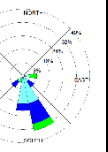
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

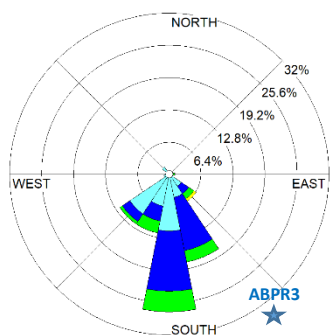
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายณนทชัย อุปถัมภ์	ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-8594
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศรายุทธ จิตรานนท์	ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
	นางสาวอรรณณ รักษ์ยง	ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-6115
เบอร์โทรศัพท์	02-7603000	

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

เวลา (น.)	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10.00-11.00	0.2	-	3.7	S	2.8	SSE	3.7	SE	1.6	S	1.9	SW	3.7	SSE
11.00-12.00	2.9	S	2.3	SSE	2.5	S	4.2	S	4.1	S	2.9	S	3.1	SSE
12.00-13.00	2.8	S	3.8	S	5.9	SE	3.2	S	3.0	S	2.6	S	3.7	E
13.00-14.00	3.1	SSW	3.9	S	2.5	SSW	3.4	S	3.7	SE	2.8	SSE	2.2	SSE
14.00-15.00	2.6	SSE	2.0	S	2.6	SSE	4.1	SSW	2.7	S	3.4	S	3.5	SSW
15.00-16.00	1.8	S	2.2	SSW	0.9	SE	1.3	SW	1.7	SSE	1.3	SSW	1.9	SW
16.00-17.00	1.1	SW	1.1	S	1.8	SSE	1.8	S	2.9	SSE	1.0	S	1.5	SE
17.00-18.00	0.1	-	0.7	SSW	2.4	S	0.9	SSW	2.3	S	1.3	SE	2.5	S
18.00-19.00	0.4	SW	0.5	SW	0.4	SSW	0.5	S	1.1	S	3.2	SSE	1.3	S
19.00-20.00	0.7	SSW	0.7	SSW	0.0	-	0.0	-	0.8	SSE	1.1	SSE	0.9	S
20.00-21.00	1.0	S	0.7	SW	0.5	SW	0.4	ESE	1.0	S	0.6	SE	0.7	SSE
21.00-22.00	0.8	S	1.0	SW	1.9	SW	0.3	NW	0.6	S	1.2	SW	1.6	SSE
22.00-23.00	1.0	S	0.6	S	0.3	SSW	0.4	SW	1.6	S	0.3	SSW	1.4	S
23.00-00.00	0.5	SW	0.0	-	0.0	-	0.5	SW	0.0	-	0.2	-	0.0	-
00.00-01.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.7	SE	0.5	S	0.1	-	0.0	-
01.00-02.00	0.0	-	0.3	SW	0.1	-	0.0	-	0.5	SW	0.0	-	0.8	SSE
02.00-03.00	0.2	-	0.6	SSW	0.0	-	0.0	-	0.6	SSE	0.6	NW	0.8	SSE
03.00-04.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.3	NW	0.0	-	0.0	-
04.00-05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.6	SSW	0.0	-	0.0	-
05.00-06.00	0.5	SSW	1.9	SSE	2.0	SE	3.2	SSE	2.2	S	1.4	SSE	3.1	SE
06.00-07.00	1.7	S	2.9	S	2.1	SE	3.9	SSE	3.5	SW	2.5	SSW	2.0	SSE
07.00-08.00	2.3	S	1.7	SSE	1.4	S	4.5	SSW	3.8	SSE	1.2	SW	1.0	SW
08.00-09.00	2.0	SSE	2.7	SSW	1.3	SW	3.3	SSE	1.6	S	2.3	SSE	0.8	S
09.00-10.00	1.9	S	3.6	SSW	0.8	WSW	3.1	S	1.1	WSW	3.2	SSE	1.6	E
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

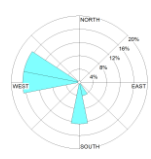
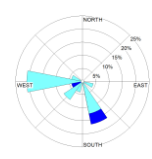
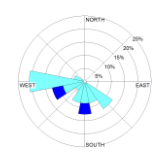
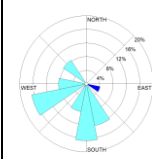
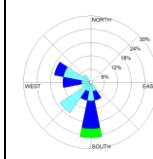
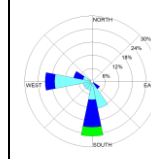
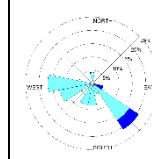


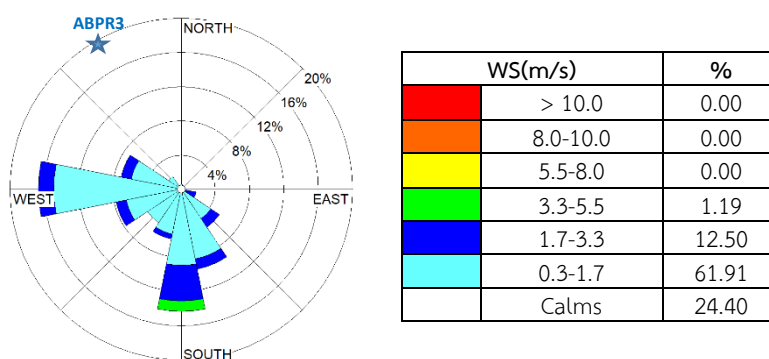
WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.60
3.3-5.5	11.31
1.7-3.3	29.17
0.3-1.7	39.28
Calms	19.64

รูปที่ 3.4-3 ผังลมบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดพนานิคม

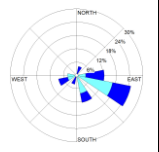
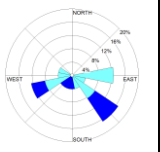
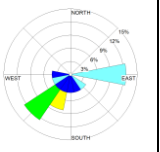
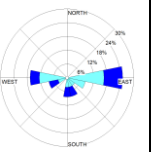
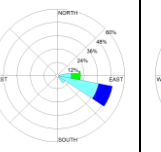
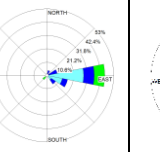
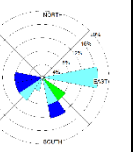
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

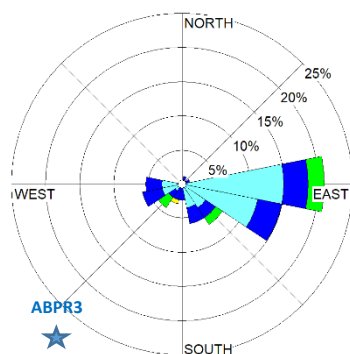
เวลา (น.)	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09.00-10.00	0.5	WNW	0.6	SW	0.8	W	1.9	ESE	1.8	W	1.9	WNW	1.0	S
10.00-11.00	1.6	WNW	1.9	WSW	1.7	WSW	0.9	W	0.9	SW	0.1	-	2.0	ESE
11.00-12.00	0.6	W	0.1	-	0.9	S	1.5	W	1.1	SW	2.8	W	1.3	WSW
12.00-13.00	0.3	SSE	1.0	SSE	1.8	S	0.9	S	2.3	SSW	3.0	S	0.5	W
13.00-14.00	0.7	S	0.1	-	0.7	SE	1.5	SSW	1.6	S	3.4	S	0.6	SSW
14.00-15.00	1.2	S	0.5	SW	1.5	W	1.2	SSW	2.5	S	1.6	S	0.4	W
15.00-16.00	0.7	WNW	0.4	W	1.0	SE	1.0	SSE	2.4	S	2.8	SE	0.2	-
16.00-17.00	0.1	-	0.1	-	0.6	SSW	0.2	-	3.0	SSE	3.0	S	0.1	-
17.00-18.00	0.2	-	0.3	SSW	1.5	W	0.8	SSE	4.2	S	1.2	SSE	0.5	WSW
18.00-19.00	0.3	W	0.2	-	0.6	W	0.6	S	1.6	W	1.6	SSE	0.6	W
19.00-20.00	0.4	S	0.2	-	0.8	WSW	0.2	-	1.4	WNW	0.8	W	1.2	SSE
20.00-21.00	0.1	-	0.1	-	0.3	SW	0.4	WSW	2.3	S	1.2	W	0.8	S
21.00-22.00	0.2	-	0.3	W	0.1	-	0.0	-	0.5	S	1.4	W	0.8	SSW
22.00-23.00	0.1	-	0.2	-	0.3	W	0.3	S	0.8	WNW	0.6	W	1.2	SE
23.00-00.00	0.1	-	0.1	-	0.2	-	0.4	S	0.4	NW	0.5	SSE	0.9	SE
00.00-01.00	0.1	-	0.5	W	0.4	SSE	0.1	-	1.0	SSW	0.1	-	0.4	SE
01.00-02.00	0.1	-	0.6	W	0.1	-	0.2	-	0.6	WNW	0.2	-	0.6	SE
02.00-03.00	0.2	-	0.2	-	0.0	-	0.2	-	0.4	SW	0.3	S	1.7	SE
03.00-04.00	1.0	W	1.0	W	0.3	WNW	0.9	SSE	0.8	SSE	0.4	WNW	0.5	W
04.00-05.00	0.1	-	0.9	WNW	0.7	SSW	1.2	WSW	1.4	WSW	0.2	-	0.2	-
05.00-06.00	0.1	-	0.4	ESE	0.6	SE	1.0	WSW	2.7	W	1.2	SSW	0.4	WSW
06.00-07.00	0.2	-	0.8	SSE	1.2	SSE	0.5	NW	1.1	SW	1.6	WSW	0.1	-
07.00-08.00	0.3	W	0.6	SSE	1.0	S	0.3	WSW	0.1	-	2.0	S	0.6	N
08.00-09.00	1.0	WNW	1.8	SSE	1.1	WSW	1.0	NW	1.7	WNW	1.1	SW	0.2	-
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														



รูปที่ 3.4-4 ผังลมบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

เวลา (น.)	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
13.00-14.00	2.0	E	1.6	WNW	1.9	SW	1.9	SSE	1.1	ESE	2.1	ESE	0.9	SW
14.00-15.00	1.5	ESE	1.2	SSE	1.8	SSE	1.4	ESE	1.6	ESE	3.6	E	3.4	SE
15.00-16.00	0.7	ESE	1.4	E	2.8	SSW	1.1	SE	2.0	ESE	1.8	SE	2.1	SSE
16.00-17.00	1.7	ESE	0.9	SE	5.7	SSW	1.5	S	3.9	E	2.2	E	4.2	SE
17.00-18.00	0.9	SSE	1.0	WSW	3.5	SW	2.9	S	1.3	ESE	3.5	E	1.6	SSE
18.00-19.00	0.5	W	3.0	WSW	2.8	S	2.4	WSW	1.4	ESE	1.1	ESE	0.9	SW
19.00-20.00	0.0	-	2.9	SE	3.6	SW	0.6	WSW	0.7	SE	1.8	ENE	3.0	WSW
20.00-21.00	1.9	WSW	2.1	SW	1.8	W	0.7	W	0.4	ESE	1.1	SE	2.0	W
21.00-22.00	1.0	WSW	1.3	W	1.4	WSW	0.6	W	0.3	ESE	1.6	ESE	2.4	W
22.00-23.00	1.4	SSE	0.8	ESE	0.2	-	2.3	W	0.9	ESE	1.0	E	1.9	WSW
23.00-00.00	1.8	SSE	1.7	S	0.3	SE	0.8	W	0.2	-	1.0	ESE	0.7	SSE
00.00-01.00	1.9	E	1.4	SE	0.0	-	0.0	-	1.9	ESE	0.7	E	0.1	-
01.00-02.00	0.0	-	0.3	E	0.0	-	0.5	E	0.3	ESE	0.5	E	0.3	E
02.00-03.00	0.2	-	0.0	-	0.1	-	0.1	-	0.3	SE	0.0	-	0.3	E
03.00-04.00	0.3	ESE	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.3	E	0.1	-
04.00-05.00	0.2	-	0.0	-	0.2	-	0.8	SSE	0.4	E	1.0	E	0.0	-
05.00-06.00	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.4	ESE	1.3	E	0.0	-
06.00-07.00	0.4	ESE	0.2	-	0.1	-	0.1	-	0.1	-	0.3	E	0.0	-
07.00-08.00	0.4	E	0.3	E	0.0	-	0.3	E	0.0	-	2.0	NNE	0.0	-
08.00-09.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.9	E	0.3	E	0.0	-	0.2	-
09.00-10.00	0.0	-	0.1	-	0.4	E	0.5	E	0.1	-	0.1	-	0.5	E
10.00-11.00	1.9	NNE	0.7	WSW	0.3	E	0.4	E	1.0	E	2.3	E	0.1	-
11.00-12.00	2.1	ESE	2.4	SE	0.5	E	2.1	E	2.9	ESE	2.6	ENE	0.6	E
12.00-13.00	2.1	SSW	3.2	SSW	0.1	-	1.4	ESE	3.8	E	3.5	SW	0.5	SSW
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

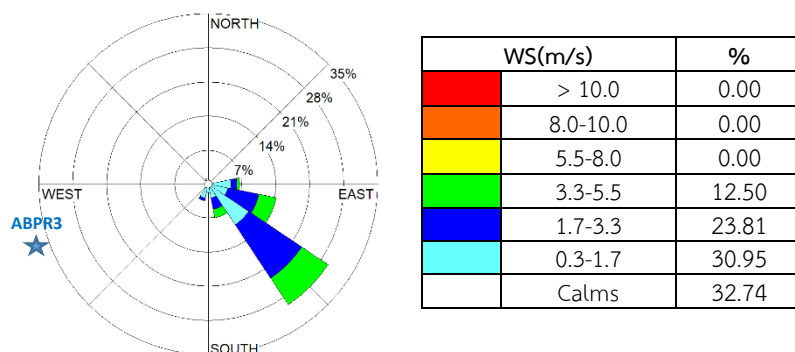


WS(m/s)		%
	> 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.60
	3.3-5.5	5.35
	1.7-3.3	23.81
	0.3-1.7	42.86
	Calms	27.38

รูปที่ 3.4-5 ผังลมบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบล
มาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

เวลา (น.)	21-22 มี.ค. 66		22-23 มี.ค. 66		23-24 มี.ค. 66		24-25 มี.ค. 66		25-26 มี.ค. 66		26-27 มี.ค. 66		27-28 มี.ค. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
08.00-09.00	1.2	S	0.4	SSE	5.0	SE	3.6	ESE	5.4	SE	4.6	SE	2.2	E
09.00-10.00	0.9	SSW	4.2	SE	1.2	S	5.3	ESE	1.0	SW	4.4	SE	1.0	SSE
10.00-11.00	2.7	E	2.6	SE	0.7	SE	2.7	SE	2.9	ESE	5.2	SSE	1.5	WNW
11.00-12.00	2.3	SE	2.6	SE	3.0	ESE	1.1	SSE	3.0	SE	3.5	SE	1.4	ESE
12.00-13.00	1.8	ESE	2.1	SE	1.2	SSW	1.6	SSE	2.7	SE	0.7	SE	0.3	SSW
13.00-14.00	2.0	ESE	0.0	-	1.7	ESE	1.7	SSE	1.5	ESE	1.9	SE	0.0	-
14.00-15.00	1.1	SE	1.0	SE	1.9	SE	0.0	-	1.3	W	0.0	-	0.0	-
15.00-16.00	1.7	SE	1.1	SE	1.4	SE	0.6	E	2.7	SE	0.0	-	1.2	SE
16.00-17.00	1.0	SE	1.4	SE	0.1	-	0.0	-	2.9	SE	0.0	-	0.5	ESE
17.00-18.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.7	ESE	0.6	SE	0.6	SE
18.00-19.00	2.6	SE	0.3	ESE	0.0	-	0.0	-	2.5	SE	0.0	-	1.7	SE
19.00-20.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.6	SE	0.7	SE	1.0	SE
20.00-21.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.0	E	1.3	SE	0.0	-	0.0	-
21.00-22.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.6	SE	0.0	-	0.4	E
22.00-23.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.1	-	0.0	-	0.0	-
23.00-00.00	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00.00-01.00	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.5	E	0.0	-	0.0	-	0.7	E
01.00-02.00	0.9	SSE	3.0	ESE	0.3	ESE	1.4	SE	2.3	SSE	3.0	SE	0.0	-
02.00-03.00	1.8	ESE	2.1	SSW	2.4	SSE	2.7	SSE	3.1	ESE	2.7	SE	0.6	NNE
03.00-04.00	0.7	SSW	3.7	ESE	2.4	SE	1.4	ESE	1.6	S	0.8	SE	0.6	NNW
04.00-05.00	0.2	-	0.4	WSW	1.5	ESE	0.3	E	0.2	-	4.0	SE	0.0	-
05.00-06.00	0.9	NNW	1.6	SE	3.4	SE	3.3	SE	3.5	SSE	2.1	SE	0.0	-
06.00-07.00	1.6	E	4.5	SSE	1.9	SE	4.8	SE	2.8	ESE	3.2	ESE	0.2	-
07.00-08.00	4.5	ESE	0.8	SSW	4.1	ESE	4.6	ESE	5.0	SE	4.4	E	0.8	E
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														



รูปที่ 3.4-6 ผังลมบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-8 และรูปที่ 3.4-7 ถึงรูปที่ 3.4-12 สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพอากาศในบรรยากาศโรงเรียนบ้านภูไทร วัดพนานิคม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร มีปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ยกเว้น ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 ที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สาเหตุเนื่องมาจากการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงเรียน ซึ่งมีปริมาณฝุ่นค่อนข้างมาก และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ระหว่างวันที่ 19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 และปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ระหว่างวันที่ 15-16, 19-20 และ 21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพรที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สาเหตุเนื่องมาจากการสัญจรของรถยนต์และมีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงพยาบาล

ตารางที่ 3.4-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m³)	PM-10 (mg/m³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
1. โรงเรียนบ้านภูไทร (GPS 47P 0725773, 1434352)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.094	0.029	0.003	0.002	0.010	0.006	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.092	0.045	0.002	0.001	0.013	0.006	
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.118	0.048	0.002	0.001	0.014	0.006	
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.066	0.029	0.002	0.002	0.010	0.006	
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.060	0.026	0.003	0.002	0.011	0.006	
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.081	0.041	0.004	0.002	0.010	0.007	
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.075	0.039	0.004	0.002	0.010	0.007	
	10-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.113	0.052	0.003	0.003	0.019	0.003	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	11-12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.087	0.035	0.003	0.002	0.010	0.003	
	12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.063	0.030	0.003	0.002	0.015	0.003	
	13-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.093	0.039	0.004	0.003	0.015	0.004	
	14-15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.100	0.047	0.004	0.003	0.010	0.003	
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.086	0.039	0.003	0.003	0.015	0.006	
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.106	0.045	0.003	0.003	0.009	0.004	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรม บริเวณจุด ตรวจวัด
		TSP (mg/m³)	PM-10 (mg/m³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
1. โรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ) (GPS 47P 0725773, 1434352)	18-19 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.139	0.056	0.006	0.005	0.030	0.010	กิจกรรมทั่วไปของ พื้นที่
	19-20 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.159	0.061	0.004	0.002	0.024	0.007	
	20-21 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.154	0.062	0.004	0.002	0.021	0.007	
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.146	0.055	0.003	0.002	0.025	0.007	
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.140	0.056	0.002	0.002	0.017	0.007	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.147	0.066	0.002	0.002	0.011	0.006	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.200	0.079	0.002	0.002	0.029	0.009	
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.061	0.020	0.001	0.001	0.002	0.002	กิจกรรมทั่วไปของ พื้นที่และมีการ ก่อสร้างถนน ด้านหน้าโรงเรียน
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.141	0.041	0.002	0.001	0.002	0.002	
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.085	0.028	0.001	0.001	0.002	0.002	
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.083	0.033	0.003	0.002	0.010	0.003	
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.107	0.041	0.002	0.002	0.007	0.003	
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.084	0.035	0.001	0.001	0.010	0.004	
	22-23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.144	0.048	0.001	0.001	0.006	0.003	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรม บริเวณจุด ตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
1. โรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ) (GPS 47P 0725773, 1434352)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.179	0.083	0.003	0.002	0.010	0.006	กิจกรรมทั่วไปของ พื้นที่และมีการ ก่อสร้างถนน
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.198	0.063	0.003	0.002	0.010	0.005	
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.157	0.053	0.005	0.001	0.014	0.006	
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.101	0.040	0.004	0.002	0.007	0.003	
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.193	0.075	0.003	0.003	0.010	0.005	
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.188	0.054	0.003	0.003	0.008	0.004	
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.157	0.054	0.003	0.002	0.006	0.003	
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.469*	0.216*	0.002	0.002	0.006	0.002	มีการก่อสร้างถนน ด้านหน้าโรงเรียน (ฝุ่นค่อนข้างมาก)
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.058	0.035	0.002	0.002	0.003	0.002	
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.066	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002	
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.097	0.056	0.002	0.002	0.014	0.002	
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.089	0.063	0.002	0.002	0.006	0.002	
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.035	0.024	0.002	0.002	0.003	0.002	
21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.054	0.036	0.002	0.002	0.005	0.002		
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
1. โรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ) (GPS 47P 0725773, 1434352)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002	กิจกรรมทั่วไป ของพื้นที่ และมีการ ก่อสร้างถนน ด้านหน้าโรงเรียน (ฝุ่นค่อนข้างมาก)
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
2. วัดพนานิคม (GPS 47P 0728653, 1428896)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.080	0.029	0.003	0.003	0.017	0.010	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.066	0.028	0.003	0.003	0.019	0.010	
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.095	0.039	0.003	0.003	0.030	0.009	
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.069	0.023	0.004	0.003	0.013	0.004	
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.067	0.028	0.004	0.003	0.011	0.004	
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.062	0.024	0.004	0.003	0.008	0.004	
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.067	0.038	0.003	0.003	0.018	0.010	
	10-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.095	0.051	0.002	0.002	0.004	0.003	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	11-12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.068	0.033	0.003	0.002	0.008	0.003	
	12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.055	0.031	0.003	0.002	0.004	0.002	
	13-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.067	0.039	0.003	0.002	0.004	0.002	
	14-15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.089	0.053	0.003	0.003	0.012	0.005	
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.074	0.041	0.003	0.003	0.005	0.002	
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.090	0.049	0.003	0.002	0.005	0.003	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
2. วัดพนานิคม (ต่อ) (GPS 47P 0728653, 1428896)	18-19 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.080	0.057	0.003	0.002	0.009	0.004	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	19-20 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.085	0.056	0.004	0.002	0.014	0.004	
	20-21 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.060	0.042	0.003	0.003	0.011	0.003	
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.067	0.031	0.004	0.002	0.007	0.002	
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.094	0.064	0.003	0.002	0.014	0.006	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.095	0.067	0.003	0.003	0.012	0.006	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.112	0.071	0.003	0.003	0.010	0.004	
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.036	0.024	0.002	0.001	0.014	0.004	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.059	0.028	0.002	0.001	0.022	0.004	
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.058	0.018	0.001	0.001	0.034	0.006	
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.045	0.026	0.002	<0.001	0.018	0.006	
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.060	0.033	0.001	<0.001	0.020	0.009	
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.059	0.031	0.006	0.001	0.011	0.005	
	22-23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.040	0.023	0.002	0.001	0.018	0.005	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรม บริเวณจุด ตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
2. วัดพนานิคม (ต่อ) (GPS 47P 0728653, 1428896)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.084	0.043	0.002	0.002	0.025	0.007	กิจกรรมทั่วไปของ พื้นที่
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.049	0.025	0.002	0.002	0.041	0.005	
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.047	0.026	0.002	0.002	0.022	0.003	
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.049	0.029	0.002	0.002	0.019	0.003	
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.068	0.051	0.002	0.002	0.020	0.003	
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.045	0.012	0.002	0.002	0.022	0.004	
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.041	0.018	0.002	0.002	0.056	0.007	
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.052	0.039	0.001	0.001	0.010	0.005	กิจกรรมทั่วไปของ พื้นที่
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.043	0.016	0.001	0.001	0.020	0.006	
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.042	0.027	0.001	0.001	0.007	0.004	
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.047	0.034	0.001	0.001	0.007	0.004	
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.072	0.048	0.001	0.001	0.010	0.004	
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.038	0.021	0.001	0.001	0.010	0.004	
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.058	0.017	0.001	0.001	0.010	0.004	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรม บริเวณจุด ตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
2. วัดพนานิคม (ต่อ) (GPS 47P 0728653, 1428896)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.034	0.014	0.001	0.001	0.007	0.003	กิจกรรมทั่วไปของ พื้นที่
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.034	0.013	0.002	0.001	0.012	0.005	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.038	0.013	0.002	0.002	0.016	0.005	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.041	0.014	0.003	0.002	0.002	0.002	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.043	0.012	0.002	0.002	0.012	0.003	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.040	0.012	0.004	0.002	0.004	0.003	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.047	0.014	0.002	0.002	0.006	0.002	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
3. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (GPS 47P 0731347, 1436986)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.092	0.036	0.005	0.003	0.025	0.012	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.085	0.043	0.005	0.003	0.026	0.012	
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.086	0.046	0.004	0.003	0.033	0.013	
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.077	0.036	0.003	0.002	0.024	0.011	
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.062	0.028	0.002	0.002	0.015	0.008	
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.068	0.029	0.002	0.002	0.011	0.006	
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2563	0.089	0.045	0.004	0.003	0.034	0.015	
	10-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.087	0.043	0.002	0.002	0.007	0.010	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	11-12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.062	0.027	0.002	0.002	0.006	0.009	
	12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.055	0.027	0.002	0.002	0.008	0.011	
	13-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.071	0.035	0.002	0.002	0.007	0.012	
	14-15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.128	0.059	0.002	0.002	0.007	0.013	
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.091	0.040	0.002	0.002	0.007	0.012	
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	0.115	0.037	0.002	0.002	0.007	0.009	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
3. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (ต่อ) (GPS 47P 0731347, 1436986)	18-19 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.022	0.016	<0.001	<0.001	0.009	0.003	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	19-20 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.086	0.054	<0.001	<0.001	0.010	0.003	
	20-21 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.079	0.043	<0.001	<0.001	0.005	0.003	
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.081	0.044	<0.001	<0.001	0.007	0.003	
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.114	0.058	<0.001	<0.001	0.007	0.003	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.108	0.066	0.002	<0.001	0.004	0.002	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.115	0.074	0.003	0.001	0.014	0.004	
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.175	0.073	0.001	0.001	0.042	0.011	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่และมีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.116	0.066	0.002	0.001	0.004	0.002	
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.117	0.066	0.002	0.001	0.069	0.015	
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.155	0.087	0.001	0.001	0.046	0.023	
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.100	0.061	0.002	0.001	0.053	0.019	
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.139	0.074	0.002	0.001	0.033	0.008	
	22-23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	0.111	0.065	0.002	0.001	0.015	0.004	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
3. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (ต่อ) (GPS 47P 0731347, 1436986)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.073	0.063	0.004	0.003	0.019	0.011	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.053	0.039	0.004	0.003	0.014	0.008	
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.089	0.052	0.003	0.003	0.014	0.009	
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.085	0.043	0.003	0.003	0.012	0.007	
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.137	0.075	0.004	0.002	0.014	0.009	
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.057	0.026	0.006	0.002	0.010	0.006	
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.057	0.034	0.004	0.003	0.009	0.006	
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.291	0.146*	0.002	0.002	0.010	0.004	มีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงพยาบาล และการสัญจรของรถยนต์
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.241	0.116	0.002	0.002	0.008	0.005	
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.208	0.116	0.002	0.002	0.011	0.003	
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.169	0.106	0.002	0.002	0.004	0.002	
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.340*	0.182*	0.002	0.002	0.008	0.004	
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.140	0.070	0.002	0.002	0.005	0.003	
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.320	0.205*	0.002	0.002	0.011	0.006	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
3. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (ต่อ) (GPS 47P 0731347, 1436986)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

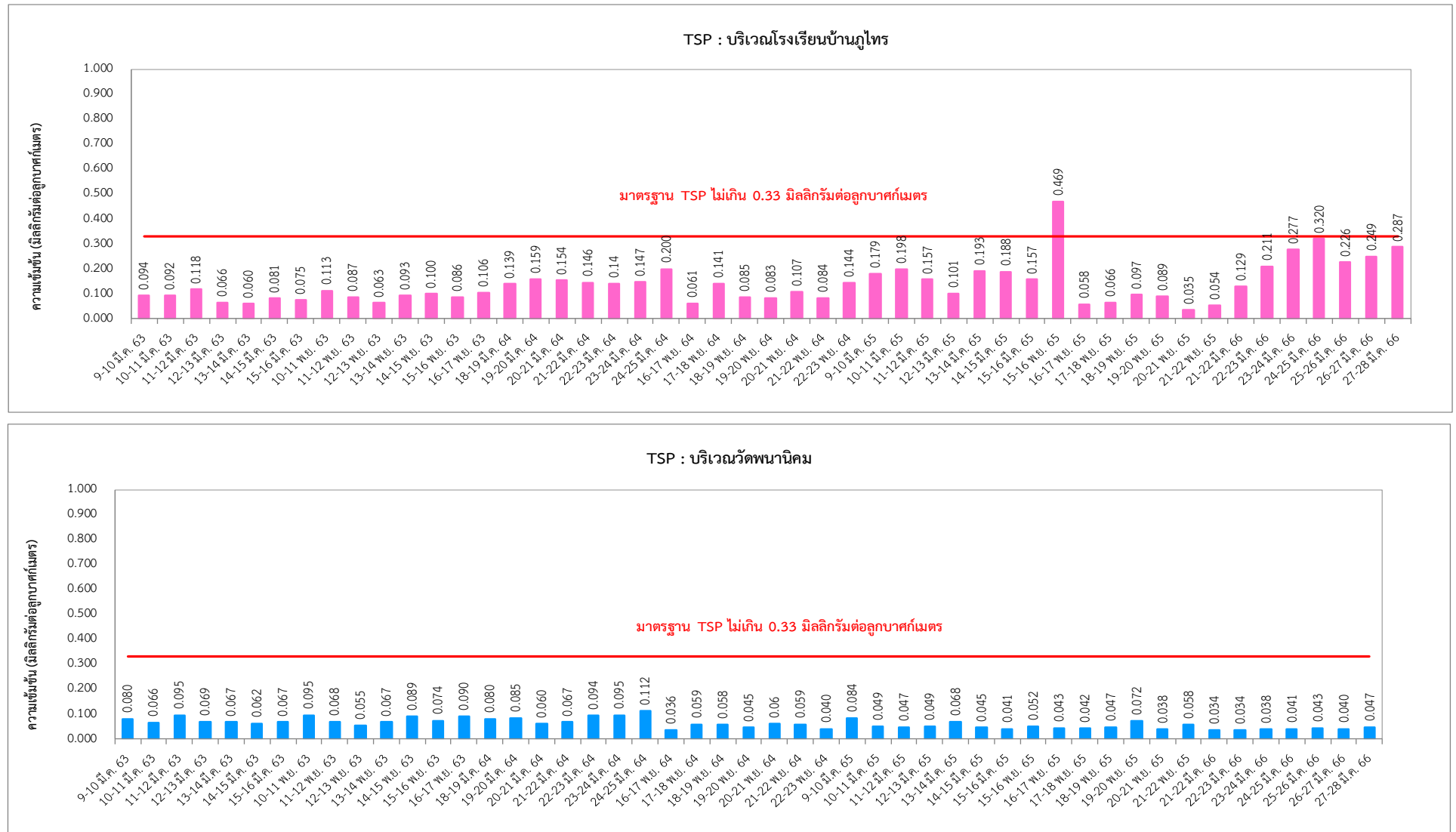
ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด						รายงานกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)		
		เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
4. ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร (GPS 47P 0734333, 1432312)	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.070	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.060	0.028	0.002	0.002	0.003	0.002	
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.062	0.020	0.001	<0.001	0.004	0.002	
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.065	0.031	<0.001	<0.001	0.005	0.002	
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.059	0.029	<0.001	<0.001	0.004	0.002	
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.040	0.020	<0.001	<0.001	0.006	0.002	
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	0.058	0.032	<0.001	<0.001	0.007	0.002	
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.058	0.020	0.003	0.002	0.008	0.004	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และมีการเผาขยะในบริเวณใกล้เคียง
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.073	0.023	0.003	0.002	0.008	0.005	
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.069	0.020	0.003	0.003	0.015	0.004	
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.079	0.025	0.003	0.003	0.005	0.004	
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.134	0.041	0.003	0.003	0.028	0.009	
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.076	0.022	0.003	0.003	0.005	0.003	
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	0.070	0.022	0.002	0.002	0.005	0.004	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

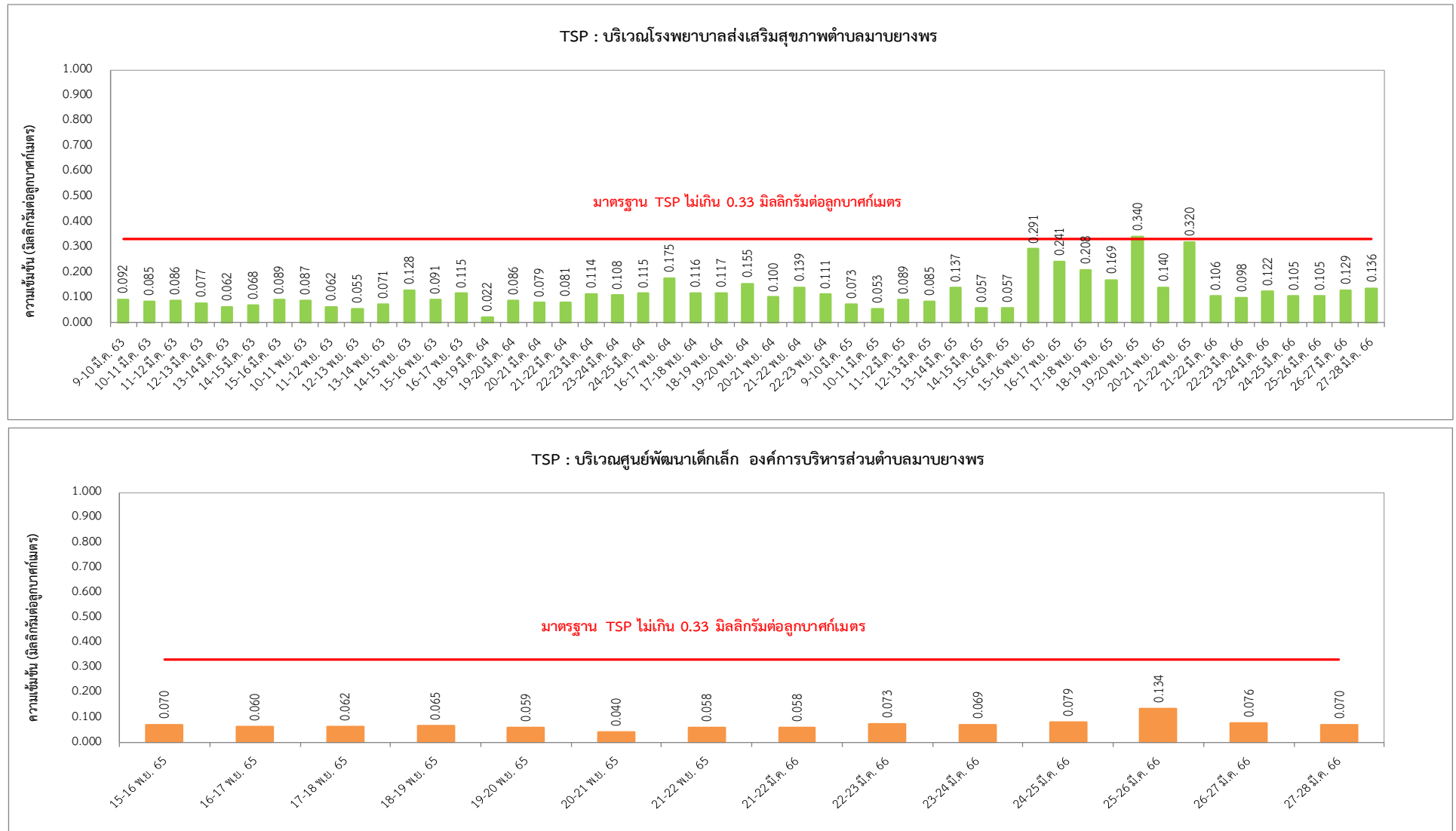
มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

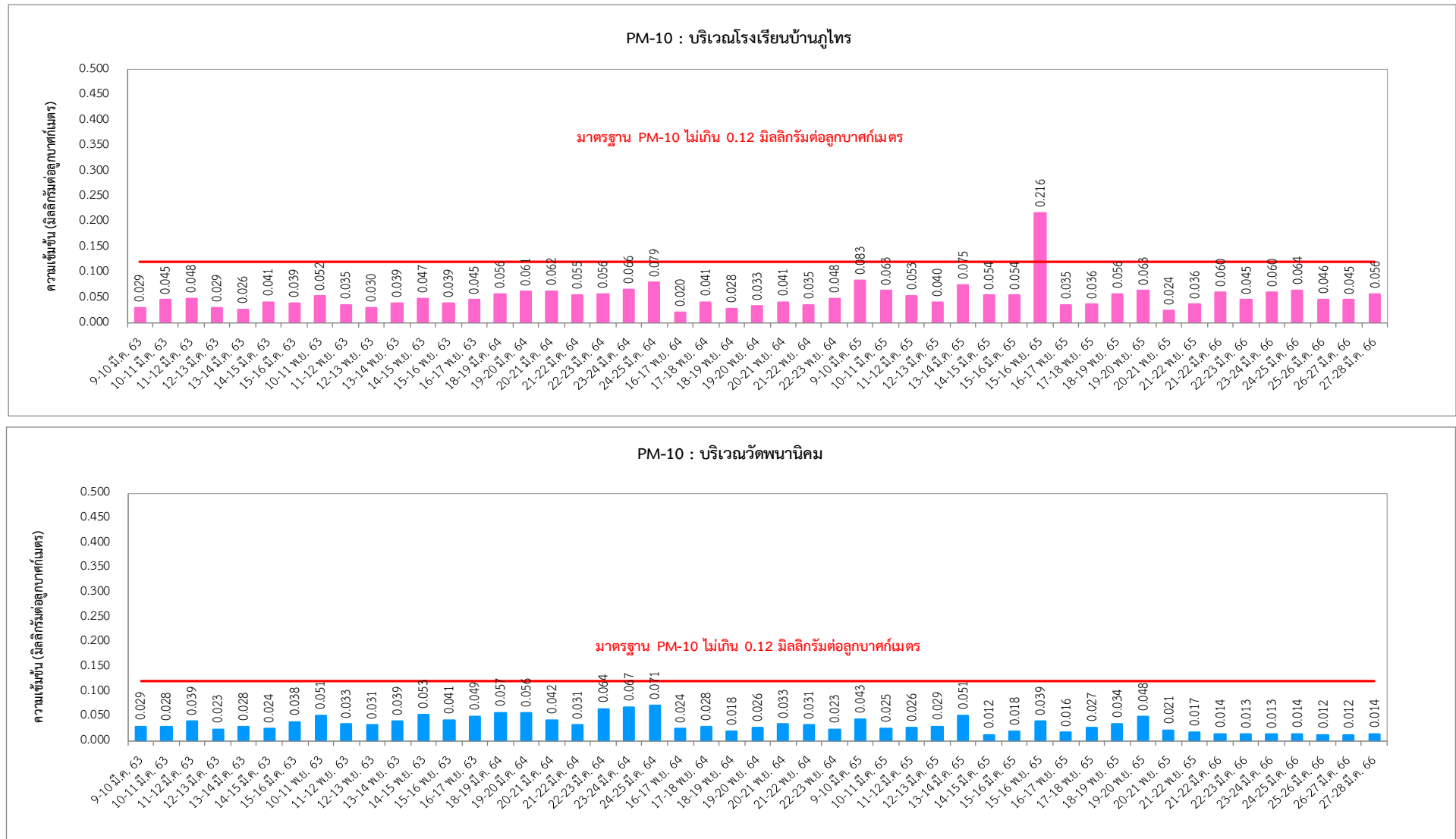
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



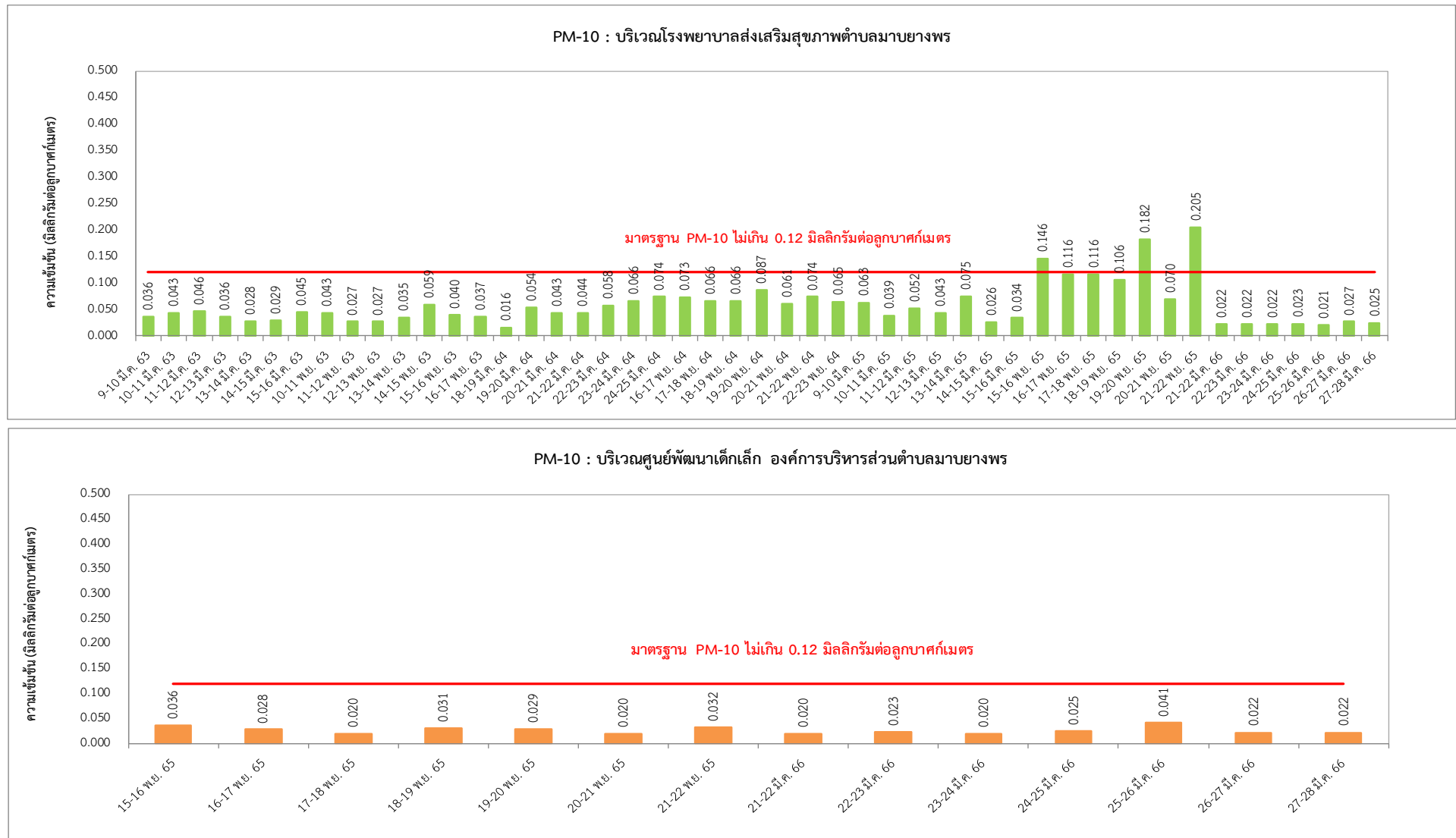
รูปที่ 3.4-7 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



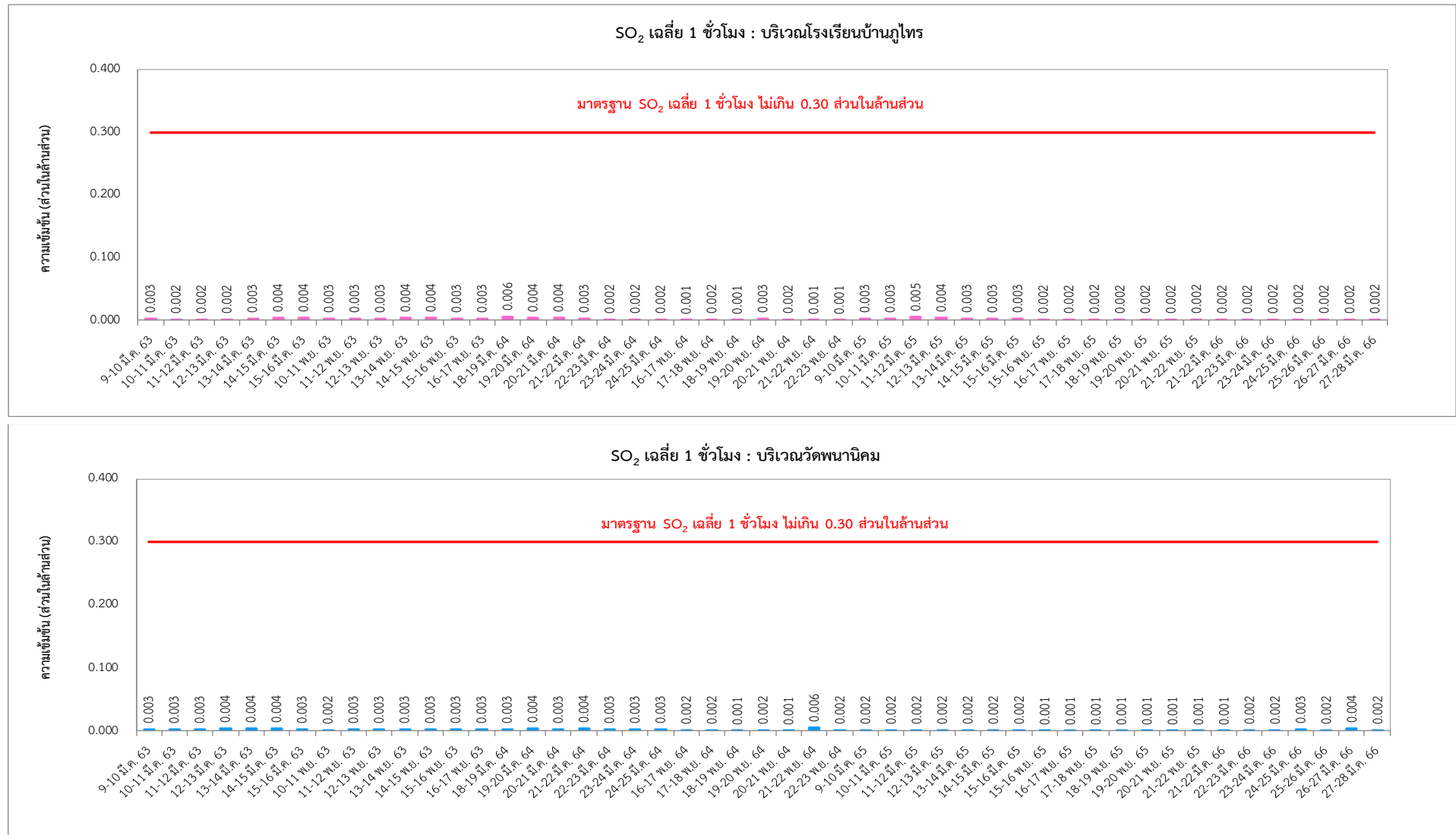
รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

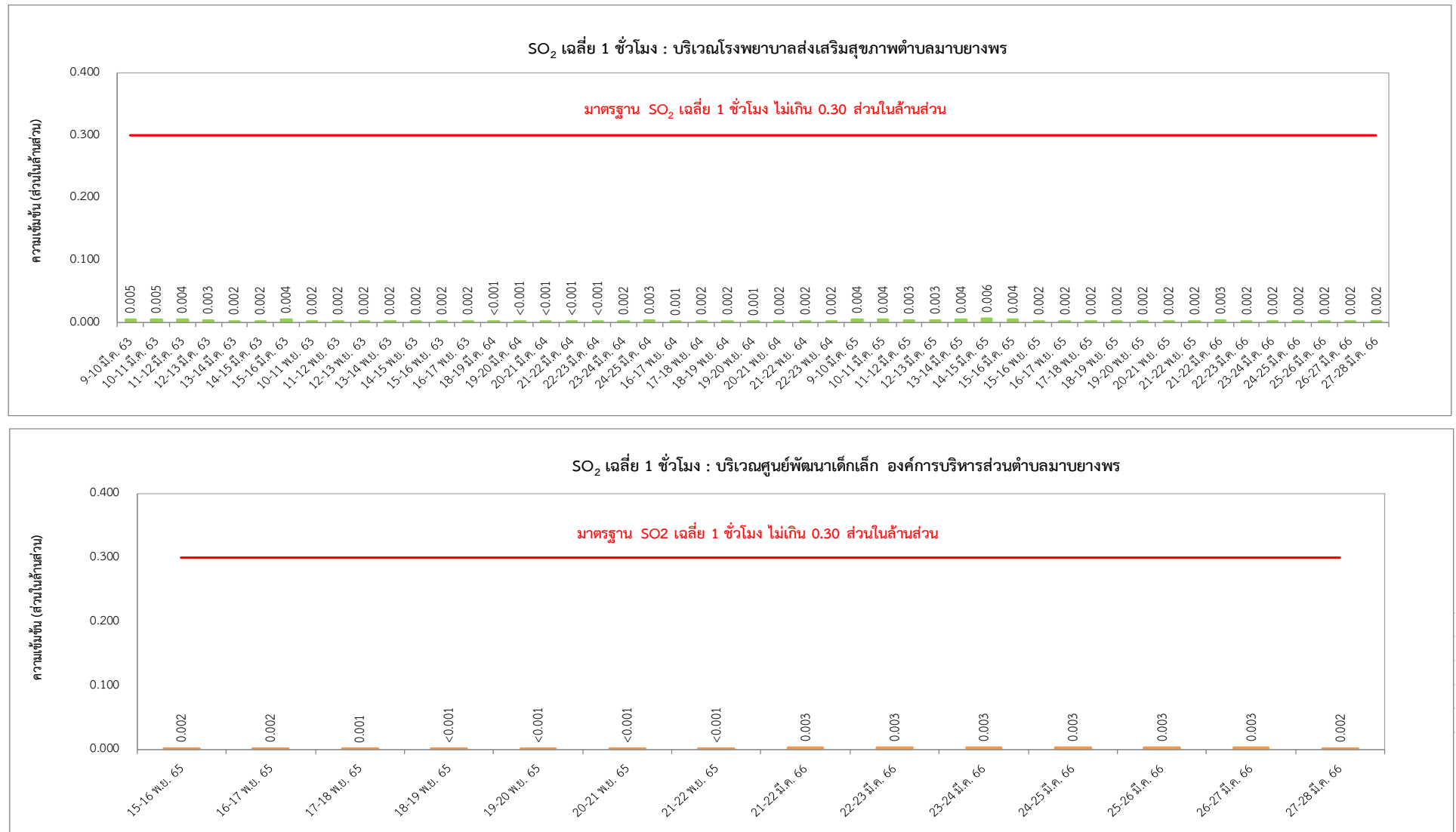


รูปที่ 3.4-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

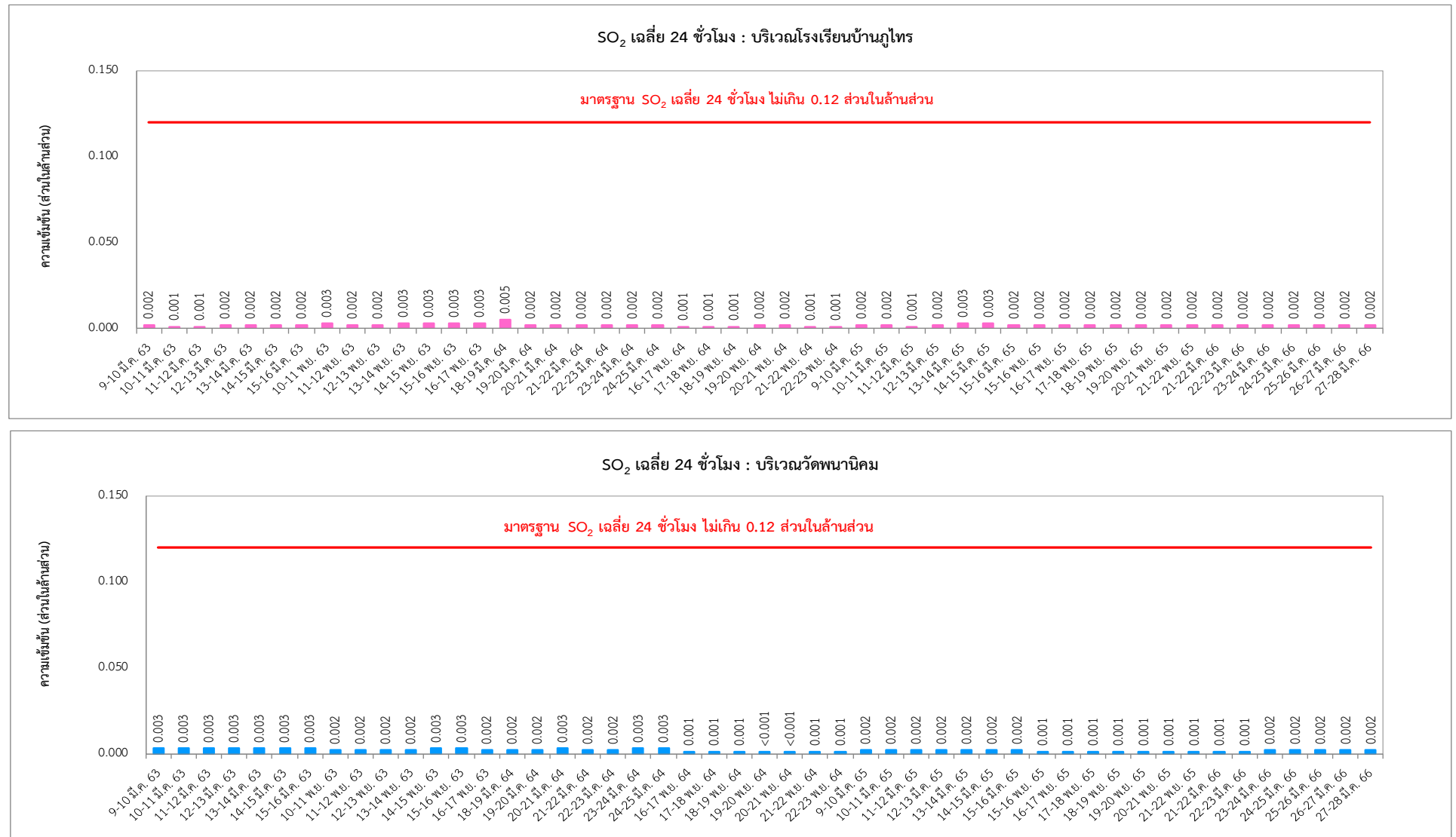


รูปที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

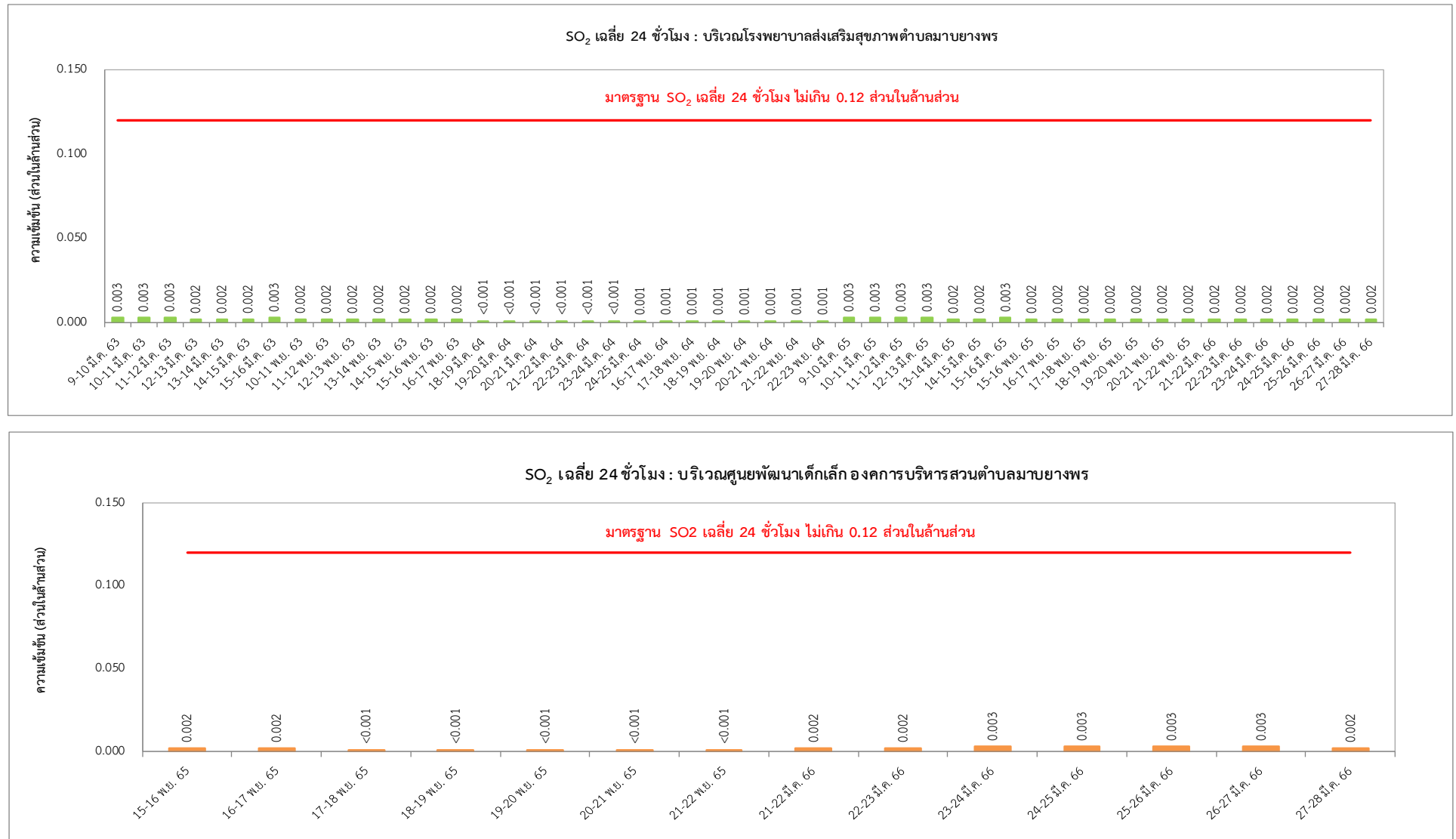


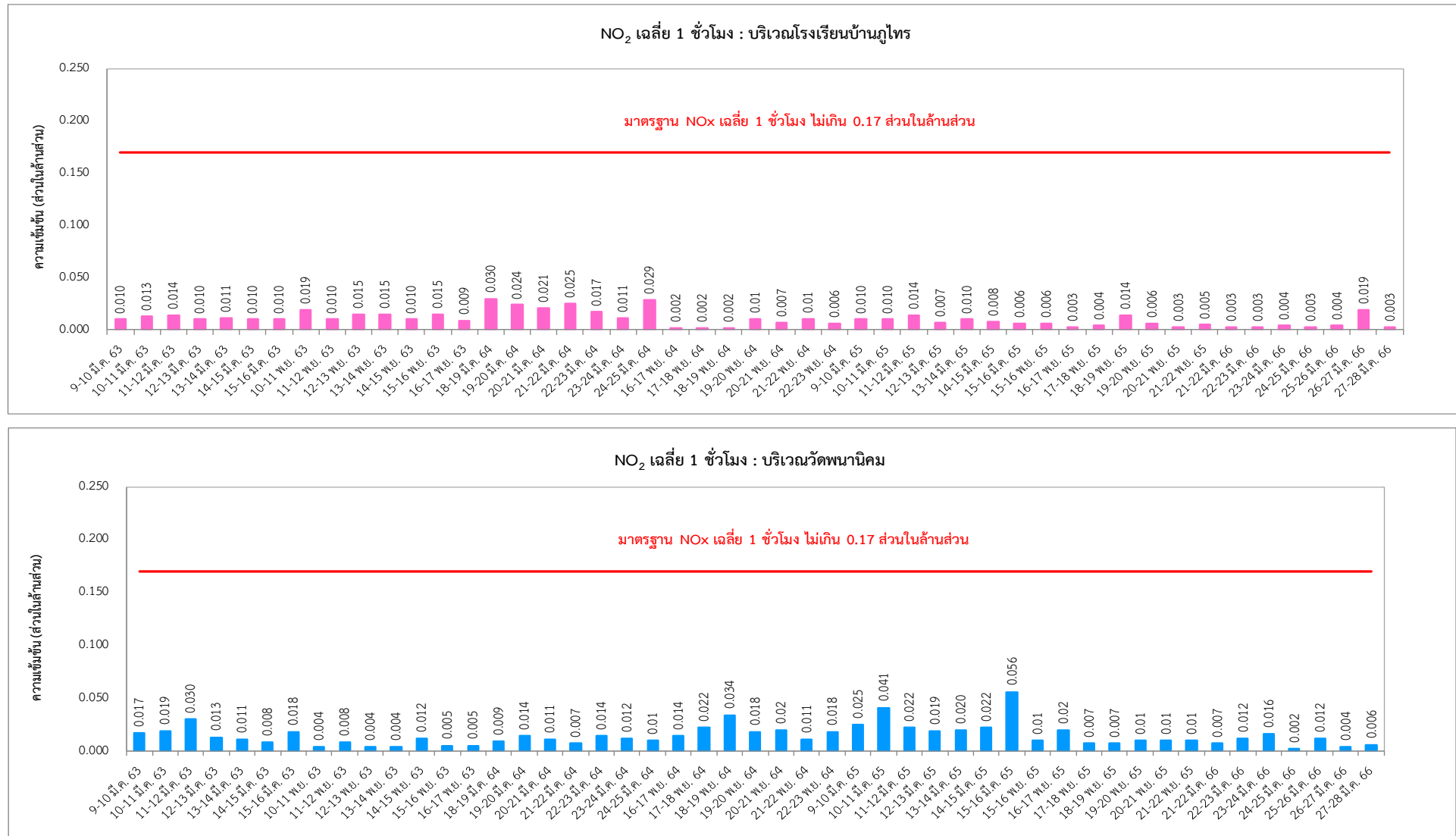


รูปที่ 3.4-9 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

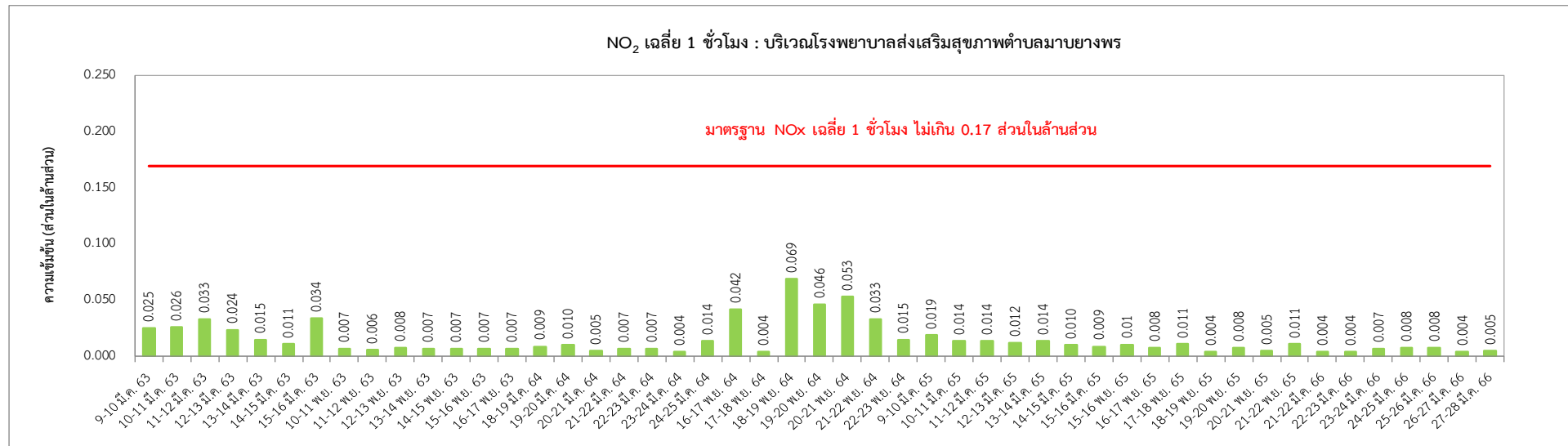


รูปที่ 3.4-10 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

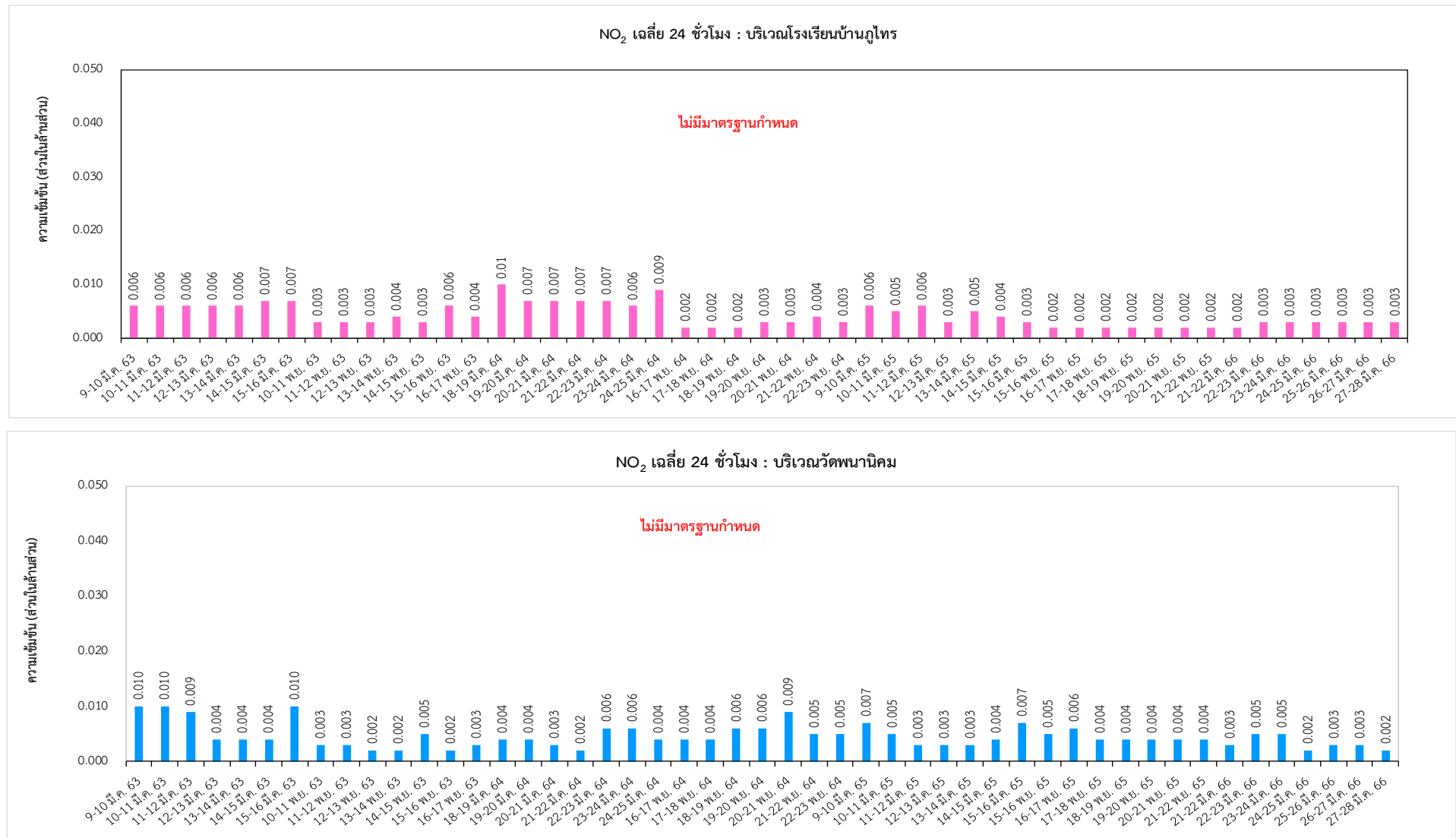


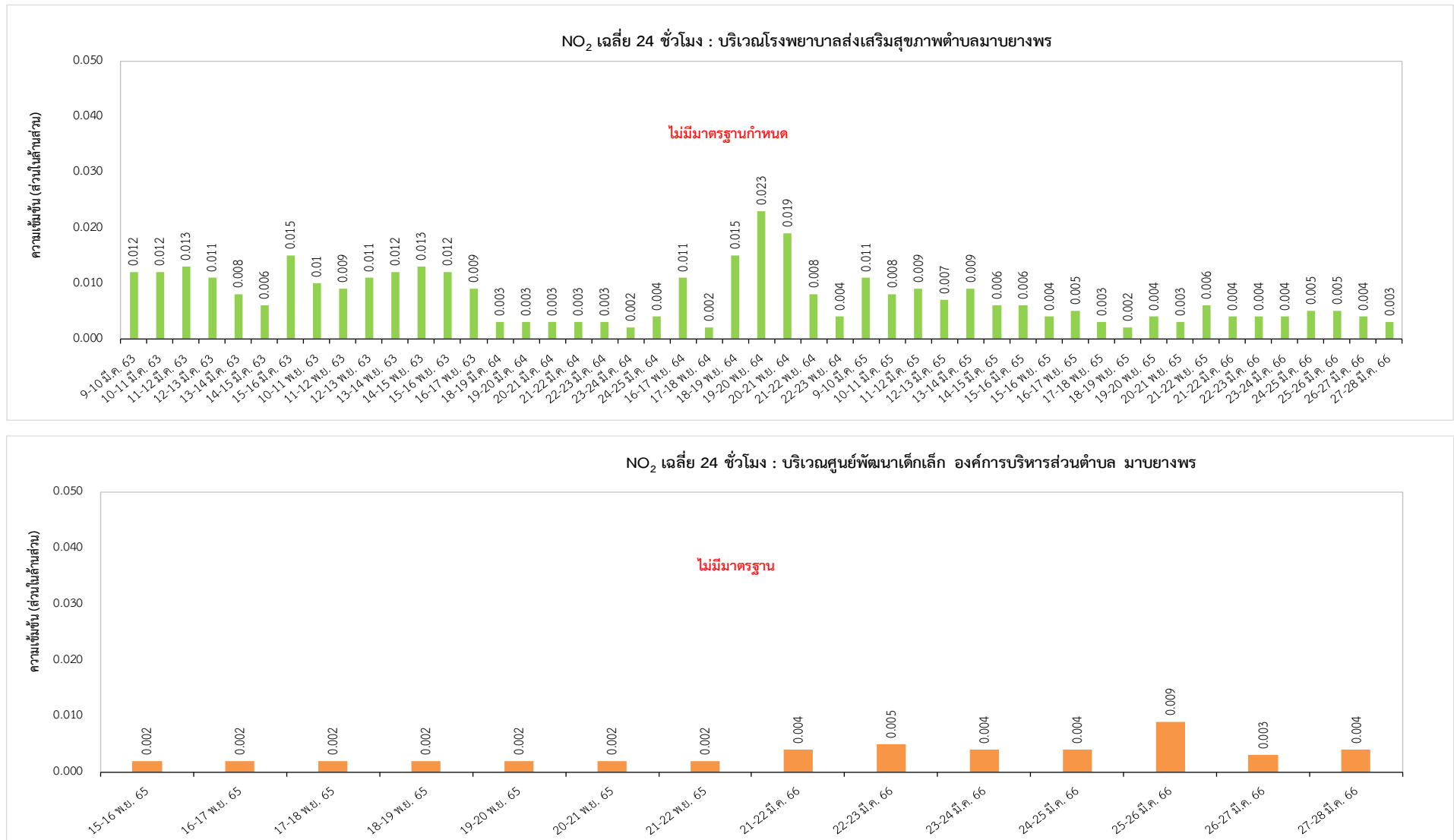


รูปที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-11 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566





รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.4 ระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ปีละ 2 ครั้ง โดยตรวจวัด 7 วัน อย่างต่อเนื่อง ครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด จำนวน 3 สถานี ได้แก่ โรงเรียนบ้านภูไทร วัดพนานิคม และริมรั้วโครงการ

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 แสดงการตำแหน่งเก็บตัวอย่างดังรูปที่ 3.4-13 และผลการตรวจวัดแสดงดัง ตารางที่ 3.4-9 ถึงตารางที่ 3.4-11 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

➤ โรงเรียนบ้านภูไทร

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณบ้านภูไทร พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 48.7-59.1 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าอยู่ระหว่าง 37.6-59.6 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 81.9-98.0 เดซิเบล (เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่า บริเวณบ้านภูไทร มีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดไว้

➤ วัดพนานิคม

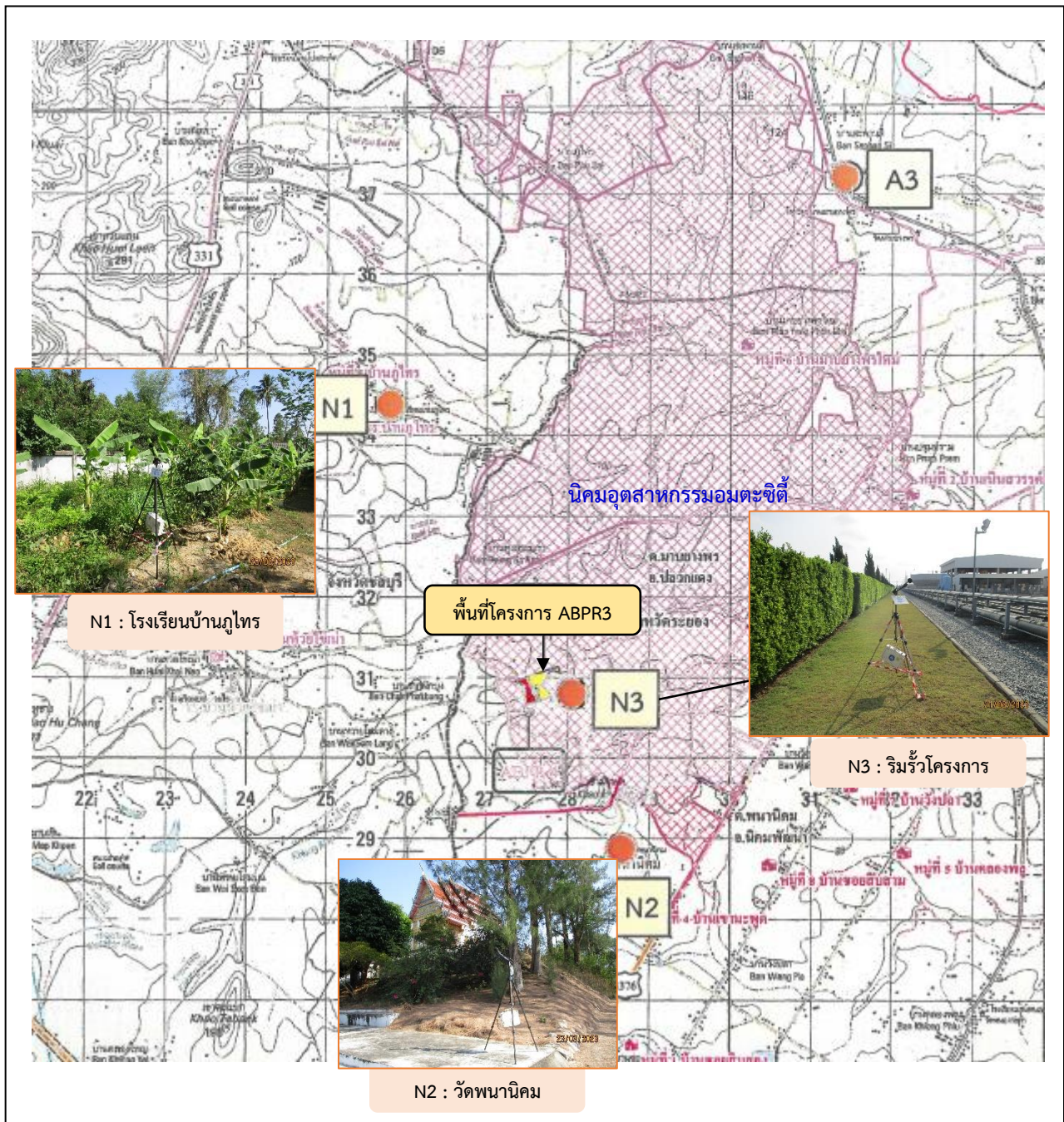
จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดพนานิคม พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 49.1-59.6 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าอยู่ระหว่าง 36.2-58.4 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 80.5-100.2 เดซิเบล (เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่า บริเวณวัดพนานิคม มีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดไว้

➤ ริมรั้วโครงการ

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 68.2-68.4 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าอยู่ระหว่าง 65.3-68.5 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 80.4-93.7 เดซิเบล (เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่า บริเวณริมรั้วโครงการ มีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดไว้



รูปที่ 3.4-13 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
	Leq 24 hrs	L90	Lmax
21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	57.2	37.6 - 59.6	98.0
22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	55.2	39.5 - 51.0	96.0
23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	59.1	42.0 - 58.6	85.3
24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	49.4	40.1 - 47.2	88.3
25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	50.4	38.6 - 51.7	81.9
26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	51.2	39.0 - 53.8	89.6
27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	48.7	42.8 - 47.6	91.7
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	48.7 / 59.1	37.6 / 59.6	81.9 / 98.0
มาตรฐาน ^{1/2/}	70	-	115

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายศิริวิทย์ เรืองสม ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9475

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

นางสาวธนิดา กุลสุริวงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

02-7603000

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
	Leq 24 hrs	L90	Lmax
21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	53.0	39.2 - 48.6	100.2
22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	53.6	36.4 - 47.7	87.0
23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	59.6	36.4 - 58.4	94.2
24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	51.7	36.5 - 48.2	83.5
25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	50.2	37.6 - 49.1	82.1
26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	49.1	37.1 - 45.9	80.5
27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	49.7	36.2 - 45.5	87.6
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	49.1 / 59.6	36.2 / 58.4	80.5 / 100.2
มาตรฐาน ^{1/2/}	70	-	115

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายศิริวิทย์ เรืองสม ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9475

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

นางสาวธนิดา กุลสุริวงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

02-7603000

ตารางที่ 3.4-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ
ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
	Leq 24 hrs	L90	Lmax
21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.4	65.3 - 68.5	93.7
22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	67.1 - 68.5	88.7
23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	67.1 - 68.4	81.8
24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	65.7 - 68.4	84.2
25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.2	67.1 - 68.4	83.1
26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.4	67.2 - 68.4	80.4
27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.2	67.1 - 68.3	83.3
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	68.2 / 68.4	65.3 / 68.5	80.4 / 93.7
มาตรฐาน ^{1/2/}	70	-	115

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายศิริวิทย์ เรืองสม ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9475

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

02-7603000

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-12 และรูปที่ 3.4-14 ถึง รูปที่ 3.4-16 สามารถสรุปได้ว่าระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร วัดพนานิคม และริมรั้วโครงการมีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-12 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
1. บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2563	61.6	48.1-64.9	96.6
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2563	54.1	42.6-51.7	84.5
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2563	54.6	40.9-53.8	83.0
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2563	53.5	43.7-50.8	78.5
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2563	56.1	43.6-50.1	92.6
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2563	52.4	40.5-48.9	77.6
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2563	55.7	40.4-54.4	87.0
	24-25 ธันวาคม พ.ศ. 2563	48.8	38.9-46.3	78.0
	25-26 ธันวาคม พ.ศ. 2563	48.8	38.7-46.7	83.3
	26-27 ธันวาคม พ.ศ. 2563	48.6	32.8-43.5	78.8
	27-28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	50.8	35.2-43.9	81.0
	28-29 ธันวาคม พ.ศ. 2563	51.1	37.1-44.3	79.9
	29-30 ธันวาคม พ.ศ. 2563	52.2	35.5-47.7	82.0
	30-31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	49.9	33.6-48.4	79.3
	18-19 มีนาคม พ.ศ. 2564	55.3	39.8-50.7	82.8
	19-20 มีนาคม พ.ศ. 2564	56.1	38.0-49.7	93.7
	20-21 มีนาคม พ.ศ. 2564	54.0	40.0-51.8	86.1
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2564	49.1	38.7-45.8	90.3
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2564	54.0	40.0-51.2	83.0
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2564	51.0	38.6-44.2	89.4
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2564	50.8	40.5-47.4	74.5
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	-	115

ตารางที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
1. บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ)	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	48.3	39.1-47.7	85.8
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	47.4	39.1-45.9	80.5
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	46.7	37.4-44.9	80.0
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	58.2	38.4-46.3	94.7
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	49.2	36.9-45.4	71.2
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	47.4	36.1-41.4	74.3
	22-23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	49.7	36.0-51.3	73.7
	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	56.5	39.5-50.1	84.4
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2565	56.2	39.8-52.1	91.2
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2565	52.1	38.2-46.7	92.4
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2565	51.5	36.8-44.8	85.4
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2565	52.7	37.4-48.7	90.7
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2565	53.0	38.2-47.3	80.3
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2565	52.8	38.3-47.4	78.4
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	53.6	39.9-48.1	84.4
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	60.0	41.3-58.2	96.2
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	64.2	41.1-52.4	111.7
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	54.8	40.1-50.9	93.7
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	47.3	38.0-45.3	86.3
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	51.7	37.6-54.3	77.1
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	58.4	41.5-55.8	108.0
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	57.2	37.6-59.6	98.0
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	55.2	39.5-51.0	96.0
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	59.1	42.0-58.6	85.3
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	49.4	40.1-47.2	88.3
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	50.4	38.6-51.7	81.9
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	51.2	39.0-53.8	89.6
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	48.7	42.8-47.6	91.7
	ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	46.7 / 64.2	32.8 / 64.9	71.2 / 111.7
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	-	115

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
2. บริเวณวัดพนานิคม	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2563	50.9	39.8-45.3	91.4
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2563	50.5	39.4-45.9	80.1
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2563	50.4	39.2-46.3	86.1
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2563	48.7	39.9-44.0	84.5
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2563	49.7	39.6-44.2	78.4
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2563	53.4	39.3-53.1	95.2
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2563	50.9	40.2-44.9	95.6
	24-25 ธันวาคม พ.ศ. 2563	46.4	36.3-43.5	80.6
	25-26 ธันวาคม พ.ศ. 2563	44.7	33.7-48.9	75.2
	26-27 ธันวาคม พ.ศ. 2563	50.8	32.6-54.2	77.0
	27-28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	47.7	33.6-52.0	73.7
	28-29 ธันวาคม พ.ศ. 2563	42.7	31.8-43.2	75.9
	29-30 ธันวาคม พ.ศ. 2563	44.1	33.3-46.8	77.7
	30-31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	45.2	36.9-41.9	77.5
	18-19 มีนาคม พ.ศ. 2564	49.7	37.2-50.2	77.9
	19-20 มีนาคม พ.ศ. 2564	49.8	37.6-52.2	84.6
	20-21 มีนาคม พ.ศ. 2564	49.4	38.9-49.5	81.7
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2564	49.9	38.9-48.9	85.6
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2564	55.5	40.8-59.8	78.5
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2564	51.2	38.8-52.5	80.7
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2564	49.7	37.7-49.6	77.3
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	52.2	40.2-56.9	80.5
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	51.5	38.8-54.2	80.9
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	50.9	39.1-55.5	80.8
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	53.2	38.2-56.5	87.0
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	49.9	39.0-54.9	74.8
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	50.0	38.1-54.0	70.6
	22-23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	50.0	39.4-54.1	81.1
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	-	115

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
2. บริเวณวัดพนานิคม (ต่อ)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	50.3	40.4-51.3	77.8
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2565	52.1	40.9-52.6	82.2
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2565	51.7	39.3-54.2	84.0
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2565	49.0	37.3-51.0	79.6
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2565	50.9	41.0-51.9	78.4
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2565	52.7	41.5-53.2	82.8
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2565	52.3	39.9-54.8	84.6
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	52.2	37.5-53.2	81.7
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	53.7	37.6-51.1	87.6
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	54.5	37.5-54.8	89.9
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	51.1	37.4-52.6	84.2
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	50.2	38.0-52.6	81.1
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	50.8	38.2-51.5	83.1
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	51.2	39.9-52.2	73.9
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	53.0	39.2-48.6	100.2
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	53.6	36.4-47.7	87.0
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	59.6	36.4-58.4	94.2
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	51.7	36.5-48.2	83.5
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	50.2	37.6-49.1	82.1
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	49.1	37.1-45.9	80.5
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	49.7	36.2-45.5	87.6
	ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	42.7 / 59.6	31.8 / 59.8	70.6 / 100.2
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	-	115

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
3. บริเวณริมรั้วโครงการ	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2563	68.8	66.1-68.5	90.9
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2563	68.6	66.1-68.8	82.3
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2563	68.8	66.3-68.6	88.2
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2563	68.8	67.6-68.6	86.1
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2563	68.7	67.5-68.5	85.6
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2563	68.5	67.4-68.3	80.6
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2563	68.4	65.0-69.1	91.5
	24-25 ธันวาคม พ.ศ. 2563	65.8	63.1-65.9	82.4
	25-26 ธันวาคม พ.ศ. 2563	65.7	63.5-65.7	80.7
	26-27 ธันวาคม พ.ศ. 2563	65.9	63.8-65.9	92.7
	27-28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	66.3	63.9-66.8	90.3
	28-29 ธันวาคม พ.ศ. 2563	65.9	64.2-66.6	94.6
	29-30 ธันวาคม พ.ศ. 2563	66.0	63.2-66.9	80.9
	30-31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	65.1	62.6-66.8	77.9
	18-19 มีนาคม พ.ศ. 2564	65.9	63.9-66.7	77.0
	19-20 มีนาคม พ.ศ. 2564	65.8	63.7-66.8	77.3
	20-21 มีนาคม พ.ศ. 2564	66.2	64.2-67.0	78.7
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2564	65.8	63.2-66.9	71.4
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2564	65.8	63.0-66.6	80.4
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2564	66.6	64.8-67.2	74.7
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2564	66.4	62.4-67.1	76.5
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	66.6	64.9-66.7	79.2
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	66.6	65.3-66.8	78.6
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	66.7	64.7-66.7	81.3
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	66.7	64.7-67.3	91.8
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	66.6	64.7-66.6	82.4
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	66.9	64.5-66.9	81.2
	22-23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	67.1	65.3-67.1	79.5
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	-	115

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

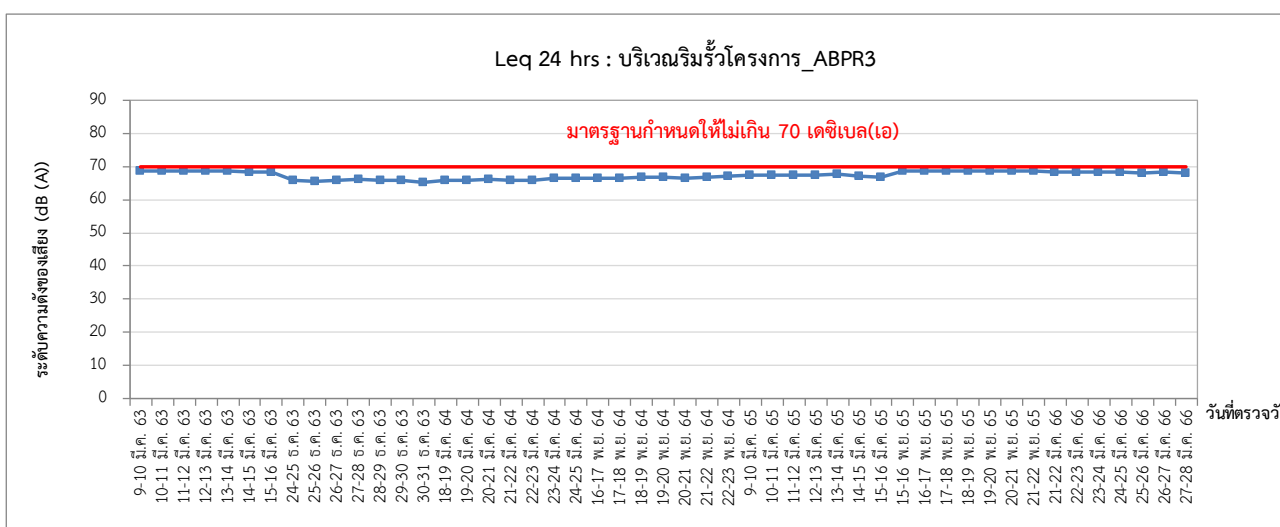
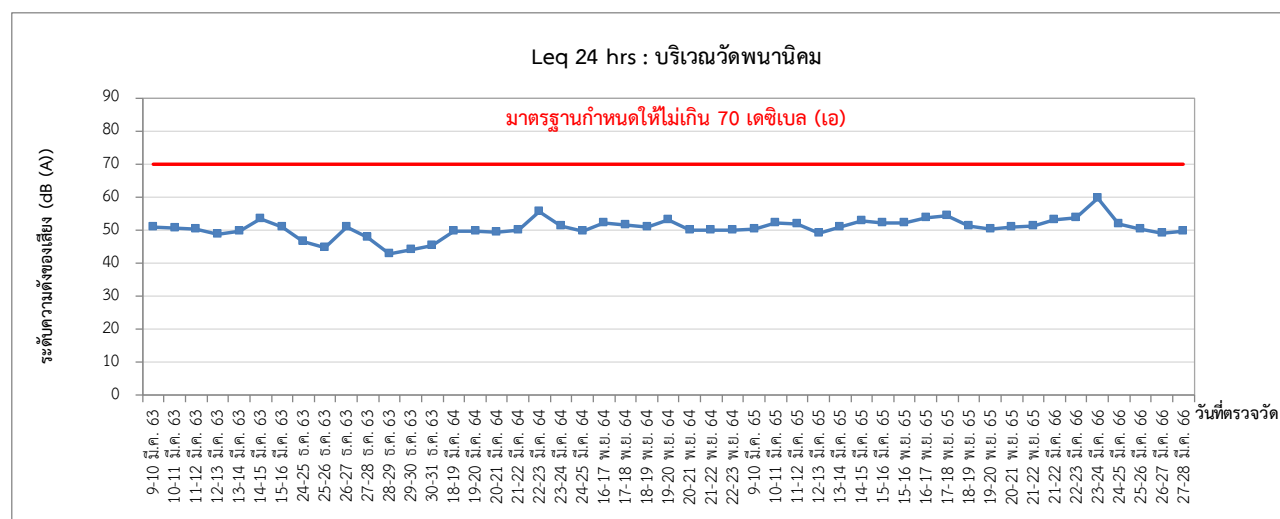
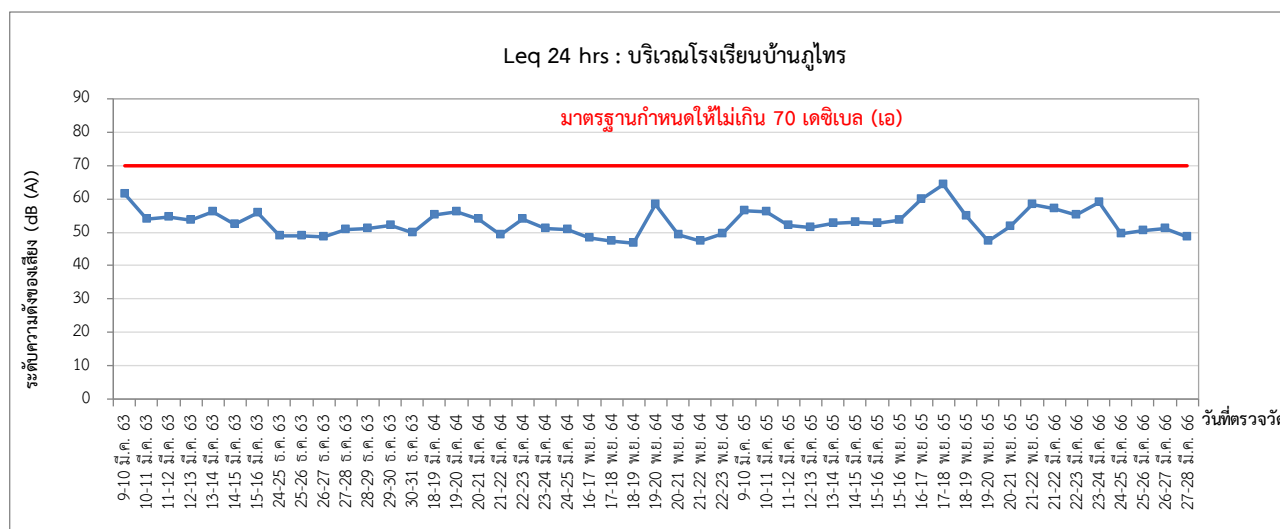
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
3. บริเวณริมรั้วโครงการ (ต่อ)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	67.5	65.8-67.8	84.8
	10-11 มีนาคม พ.ศ. 2565	67.5	66.1-67.5	78.2
	11-12 มีนาคม พ.ศ. 2565	67.4	65.7-67.4	94.0
	12-13 มีนาคม พ.ศ. 2565	67.3	65.5-67.4	79.6
	13-14 มีนาคม พ.ศ. 2565	67.6	66.1-67.6	86.8
	14-15 มีนาคม พ.ศ. 2565	67.2	66.3-67.3	73.5
	15-16 มีนาคม พ.ศ. 2565	66.9	65.1-67.2	78.5
	15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	68.8	65.6-68.8	84.9
	16-17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	68.7	55.7-69.2	91.5
	17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	68.8	58.2-69.1	83.8
	18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	68.7	65.7-68.7	83.9
	19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	68.6	67.5-68.8	82.6
	20-21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	68.6	54.4-68.8	83.7
	21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	68.8	58.6-68.8	85.0
	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.4	65.3-68.5	93.7
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	67.1-68.5	88.7
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	67.1-68.4	81.8
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	65.7-68.4	84.2
	25-26 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.2	67.1-68.4	83.1
	26-27 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.4	67.2-68.4	80.4
	27-28 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.2	67.1-68.3	83.3
	ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	65.1 / 68.8	54.4 / 69.2	71.4 / 94.6
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	-	115

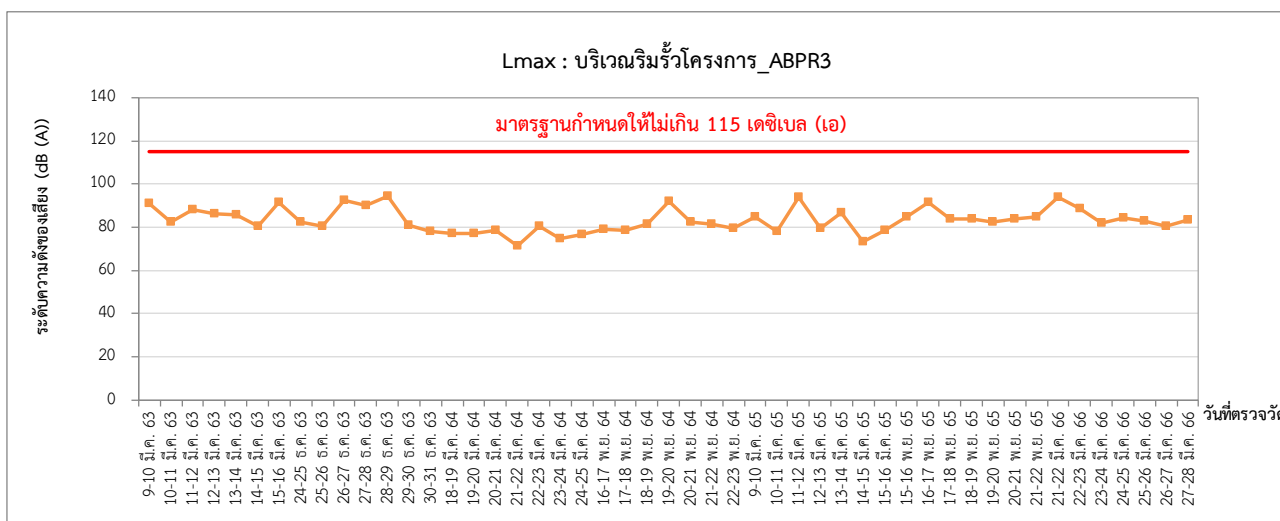
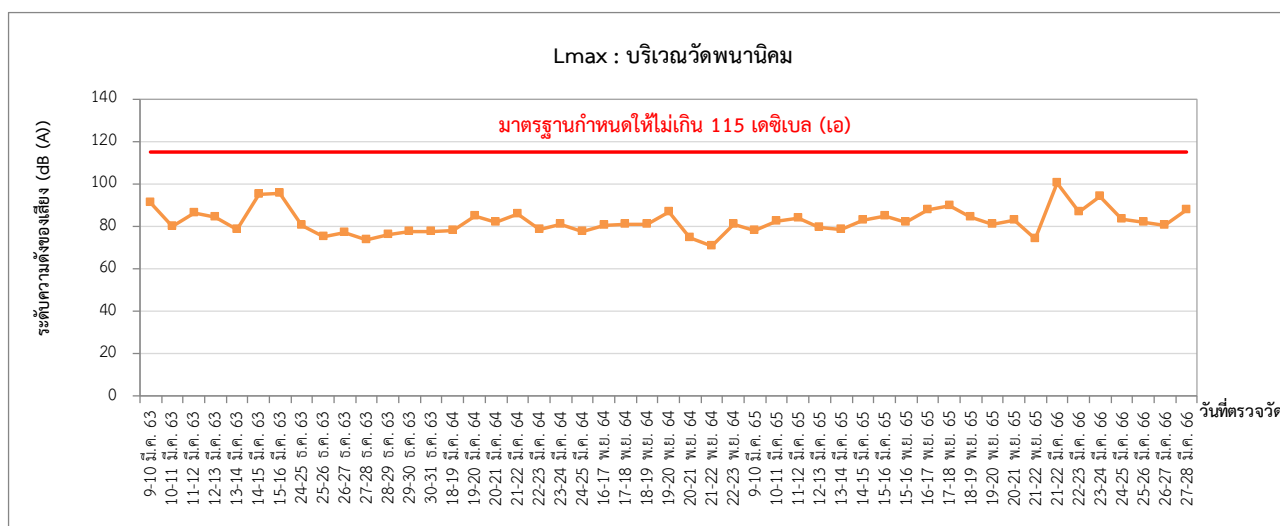
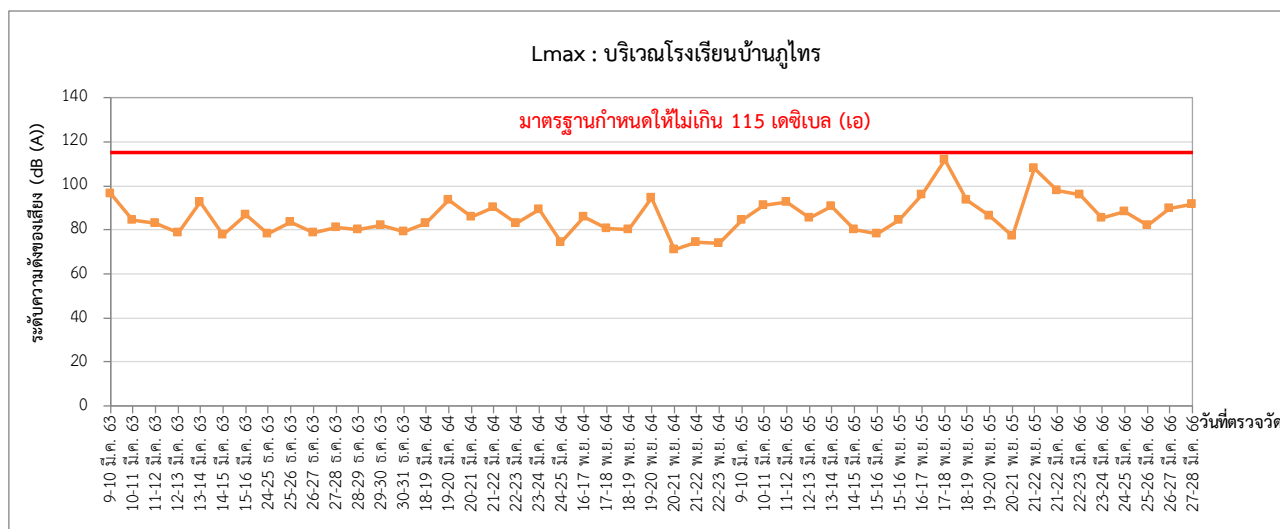
มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

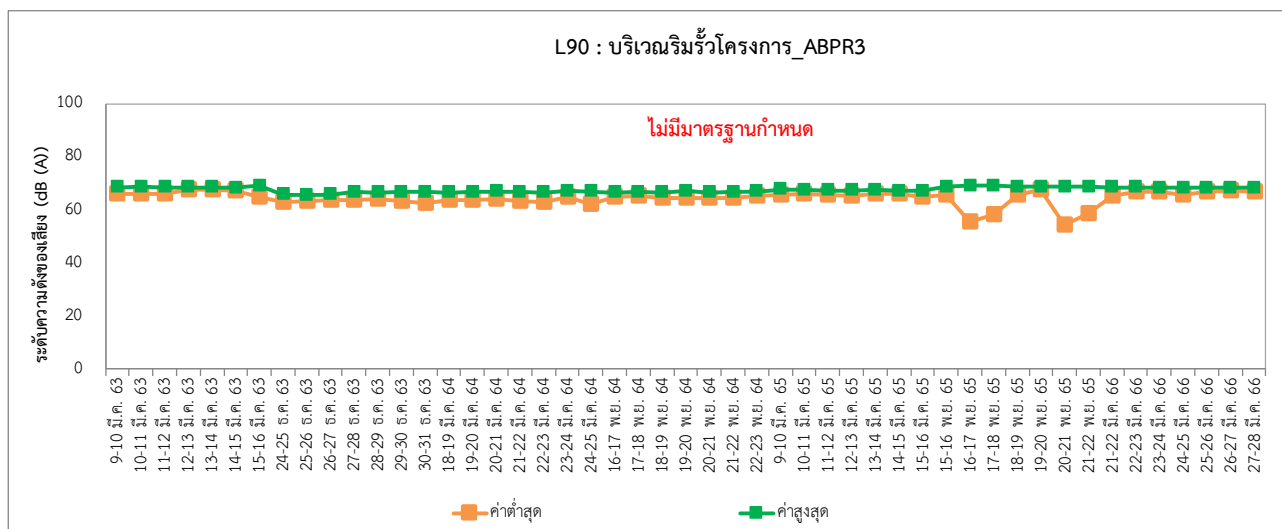
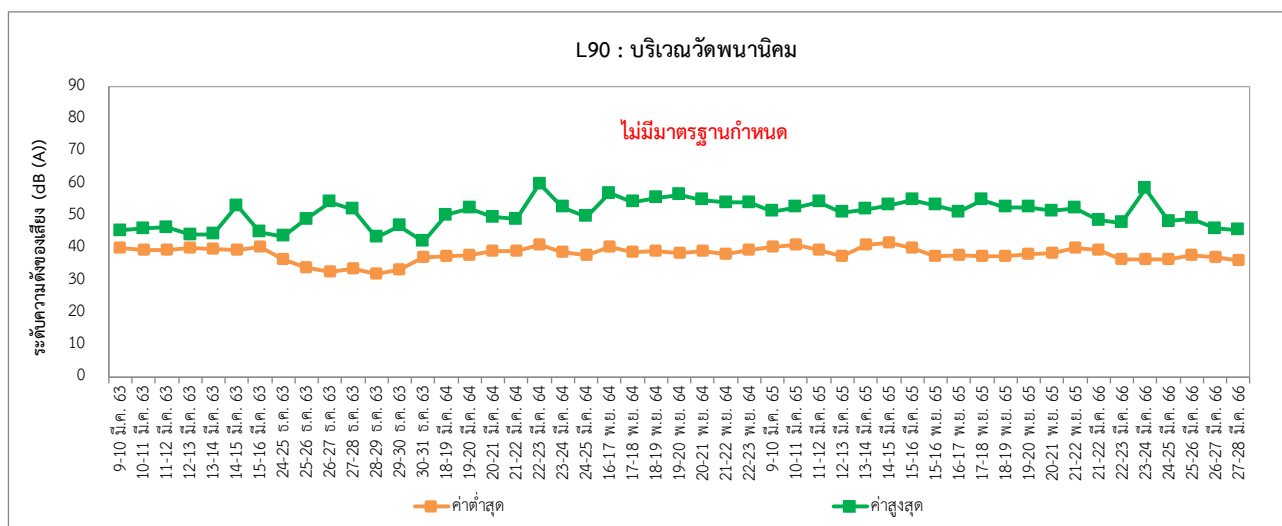
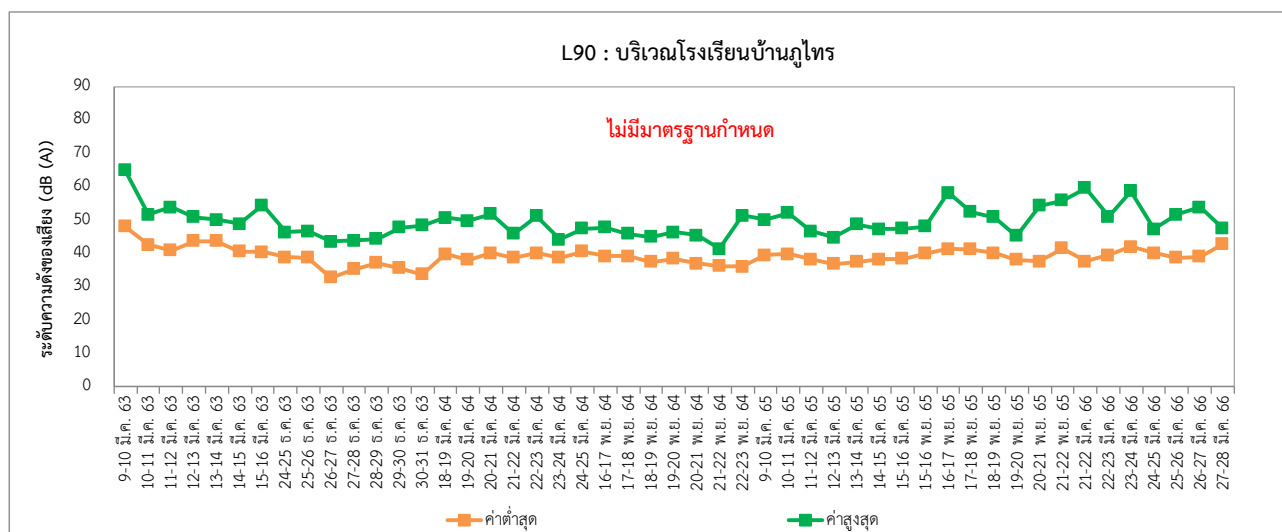


รูปที่ 3.4-14 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3.4-15 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-16 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L90) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.5 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในโครงการ ให้จัดทำแล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน

โครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2564 แสดงดังภาคผนวก ข-11

3.4.6 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณสถานที่ที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบล (เอ) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) ทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ บริเวณสถานที่ที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบล (เอ) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน จำนวน 3 สถานี เมื่อวันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2566 โดยจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4-2 และผลการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.4-13 สามารถสรุปได้ดังนี้

➤ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

จากการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ พบว่า มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงมีค่า 75.5 เดซิเบล (เอ)

➤ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

จากการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงมีค่า 68.4 เดซิเบล (เอ)

➤ บริเวณเครื่องอัดอากาศ

จากการตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงมีค่า 76.5 เดซิเบล (เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 พบว่า ระดับเสียงในสถานประกอบการทุกสถานที่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ภาพที่ 3.4-2 การตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq 8 hrs	Lmax
เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	21 มี.ค. 66	75.5	88.2
เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	21 มี.ค. 66	68.4	77.7
เครื่องปรับอากาศ	21 มี.ค. 66	76.5	84.3
มาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายศิริวิทย์ เรืองสม

ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9475

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ

ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์

ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

02-7603000

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

เปรียบเทียบผลการตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-14 ถึงตารางที่ 3.4-16 และรูปที่ 3.4-17 สามารถสรุปได้ว่าระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hrs) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	L_{eq} 8 hrs	L_{max}
9 มีนาคม พ.ศ. 2563	73.8	78.0
10 มีนาคม พ.ศ. 2563	73.8	78.5
11 มีนาคม พ.ศ. 2563	73.6	77.7
12 มีนาคม พ.ศ. 2563	74.2	80.8
13 มีนาคม พ.ศ. 2563	74.3	79.0
14 มีนาคม พ.ศ. 2563	73.5	77.8
15 มีนาคม พ.ศ. 2563	74.2	80.9
10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	67.8	77.1
11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	69.5	84.9
12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	70.3	75.3
13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	69.7	80.6
14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	68.5	73.0
15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	69.7	73.4
16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	69.3	72.9
18 มีนาคม พ.ศ. 2564	74.8	79.5
19 มีนาคม พ.ศ. 2564	74.2	76.7
20 มีนาคม พ.ศ. 2564	74.2	79.6
21 มีนาคม พ.ศ. 2564	74.9	78.7
22 มีนาคม พ.ศ. 2564	75.1	80.2
23 มีนาคม พ.ศ. 2564	74.6	79.1
24 มีนาคม พ.ศ. 2564	74.2	88.0
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
16 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	70.4	74.4
17 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	70.8	74.3
18 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	69.7	80.9
19 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	69.4	91.7
20 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	69.8	92.6
21 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	70.1	84.9
22 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	70.1	89.0
9 มีนาคม พ.ศ 2565	76.1	89.4
10 มีนาคม พ.ศ 2565	75.5	83.1
11 มีนาคม พ.ศ 2565	75.5	83.0
12 มีนาคม พ.ศ 2565	75.6	82.1
13 มีนาคม พ.ศ 2565	75.8	94.2
14 มีนาคม พ.ศ 2565	75.5	78.1
15 มีนาคม พ.ศ 2565	75.8	78.6
15 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	71.1	80.8
16 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	72.0	83.6
17 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	73.3	103.4
18 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	71.2	78.2
19 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	71.1	78.5
20 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	70.4	74.3
21 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	70.4	74.5
21 มีนาคม พ.ศ 2566	75.5	88.2
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
9 มีนาคม พ.ศ. 2563	69.4	80.4
10 มีนาคม พ.ศ. 2563	70.2	80.5
11 มีนาคม พ.ศ. 2563	69.2	80.5
12 มีนาคม พ.ศ. 2563	69.7	80.2
13 มีนาคม พ.ศ. 2563	71.3	80.4
14 มีนาคม พ.ศ. 2563	70.3	80.6
15 มีนาคม พ.ศ. 2563	70.4	80.5
10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	70.2	77.0
11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	68.8	71.5
12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	69.5	72.6
13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	69.7	72.0
14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	69.7	72.8
15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	70.2	86.6
16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	70.5	91.1
18 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.1	76.7
19 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.2	78.1
20 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.8	81.0
21 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.9	74.0
22 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.6	77.4
23 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.5	80.6
24 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.7	86.5
16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	70.9	78.7
17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	71.7	81.1
18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	72.8	93.2
19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	71.1	81.2
20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	70.6	84.3
21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	69.7	80.1
22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	72.5	86.5
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
9 มีนาคม พ.ศ 2565	71.9	77.4
10 มีนาคม พ.ศ 2565	69.4	78.0
11 มีนาคม พ.ศ 2565	69.1	76.6
12 มีนาคม พ.ศ 2565	69.0	78.3
13 มีนาคม พ.ศ 2565	69.2	72.2
14 มีนาคม พ.ศ 2565	68.6	71.5
15 มีนาคม พ.ศ 2565	68.9	72.5
15 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	69.1	76.8
16 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	70.6	88.6
17 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	73.4	106.6
18 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	69.3	78.5
19 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	69.9	73.6
20 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	69.7	73.2
21 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	69.9	73.3
21 มีนาคม พ.ศ 2566	68.4	77.7
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

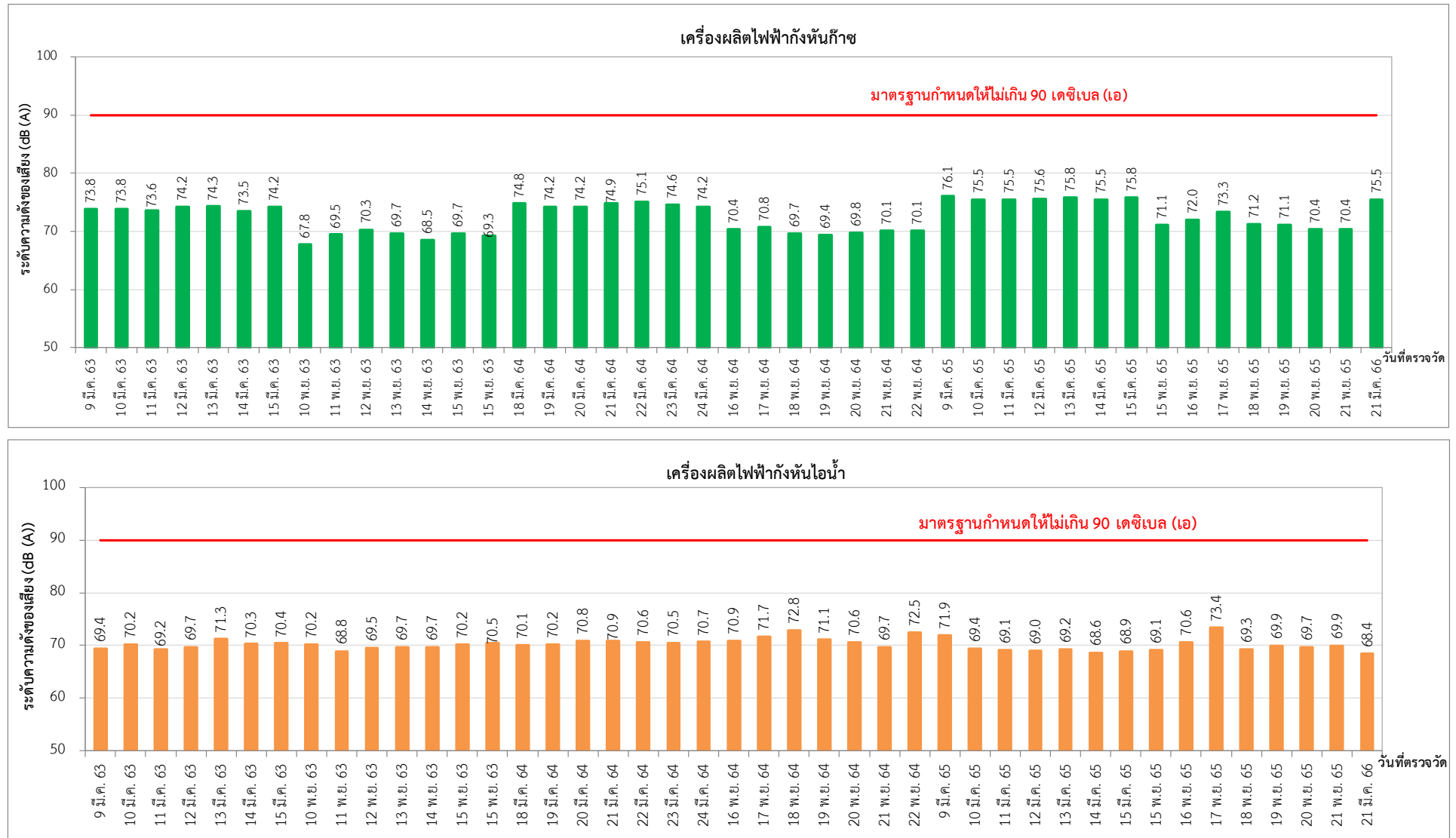
วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
9 มีนาคม พ.ศ. 2563	74.3	88.7
10 มีนาคม พ.ศ. 2563	75.3	88.7
11 มีนาคม พ.ศ. 2563	75.8	89.0
12 มีนาคม พ.ศ. 2563	77.0	88.7
13 มีนาคม พ.ศ. 2563	77.1	88.4
14 มีนาคม พ.ศ. 2563	75.5	88.6
15 มีนาคม พ.ศ. 2563	75.4	89.1
10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	75.1	79.0
11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	76.7	84.9
12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	75.4	79.6
13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	77.0	83.8
14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	77.0	80.8
15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	77.8	83.6
16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563	76.1	84.7
18 มีนาคม พ.ศ. 2564	77.1	81.4
19 มีนาคม พ.ศ. 2564	78.3	83.9
20 มีนาคม พ.ศ. 2564	77.5	82.6
21 มีนาคม พ.ศ. 2564	78.6	86.1
22 มีนาคม พ.ศ. 2564	78.4	85.9
23 มีนาคม พ.ศ. 2564	78.6	83.6
24 มีนาคม พ.ศ. 2564	77.4	83.7
16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	74.2	83.1
17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	77.0	85.0
18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	74.7	87.3
19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	77.7	89.3
20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	77.0	88.2
21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	76.8	89.5
22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	77.4	83.9
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

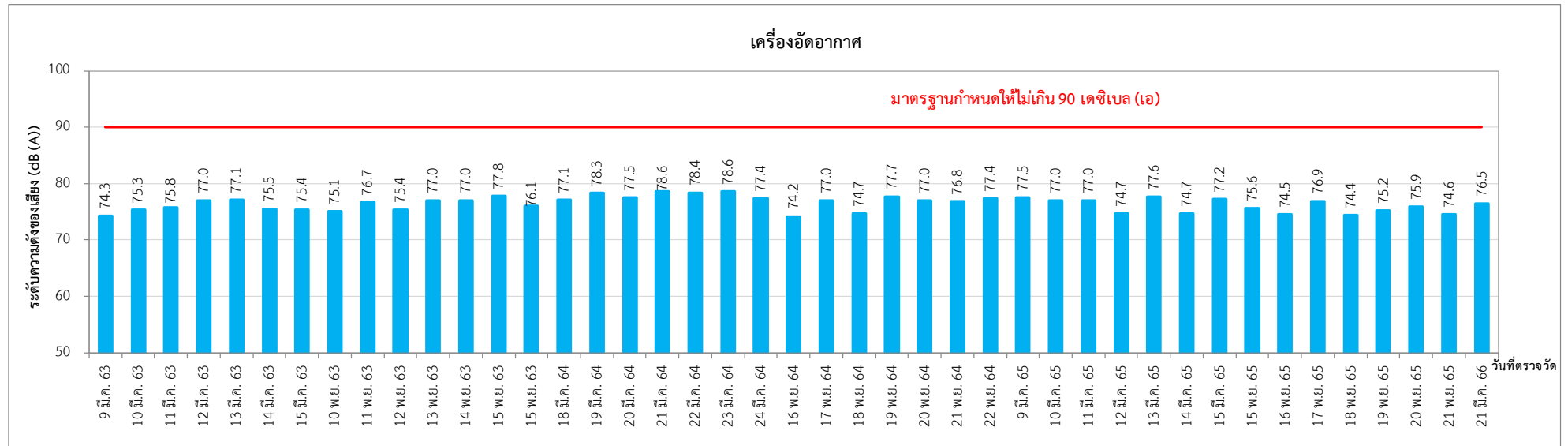
ตารางที่ 3.4-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
9 มีนาคม พ.ศ 2565	77.5	87.7
10 มีนาคม พ.ศ 2565	77.0	88.0
11 มีนาคม พ.ศ 2565	77.0	93.4
12 มีนาคม พ.ศ 2565	74.7	86.5
13 มีนาคม พ.ศ 2565	77.6	85.0
14 มีนาคม พ.ศ 2565	74.7	78.9
15 มีนาคม พ.ศ 2565	77.2	82.0
15 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	75.6	80.8
16 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	74.5	82.8
17 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	76.9	101.6
18 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	74.4	80.6
19 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	75.2	80.5
20 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	75.9	80.4
21 พฤศจิกายน พ.ศ 2565	74.6	81.0
21 มีนาคม พ.ศ 2566	76.5	84.3
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ สภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546



รูปที่ 3.4-17 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-17 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.7 คุณภาพน้ำ

(1) คุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และ ค่าการนำไฟฟ้า ตลอดระยะดำเนินการ

(2) คุณภาพน้ำโดยการเก็บตัวอย่าง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากบ่อดำรงคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ทำตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งละลายทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย น้ำมันและไขมัน และปริมาณคลอรีนคงเหลือ

1) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อดำรงตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 แสดงการเก็บตัวอย่างดังภาพที่ 3.4-3 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-17

จากผลการตรวจวิเคราะห์พบว่า บีโอดี มีค่า <2 มิลลิกรัมต่อลิตร ซีโอดี มีค่าอยู่ในช่วง <25-37 มิลลิกรัมต่อลิตร อัตราการไหล มีค่าเท่ากับ 0.022 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที น้ำมันและไขมัน มีค่า <3 มิลลิกรัมต่อลิตร ความเป็นกรด-ด่าง มีค่าอยู่ระหว่าง 7.4-7.7 ปริมาณคลอรีนคงเหลือ มีค่า <0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร อุณหภูมิ มีค่าอยู่ระหว่าง 26.9-33.6 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายทั้งหมด มีค่าอยู่ระหว่าง 2,360- 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร และของแข็งแขวนลอย มีค่าอยู่ระหว่าง 11-22 มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมพบว่า คุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ น้ำทิ้งดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปบำบัดอีกครั้งยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้

ส่วนผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้กำหนด และมีการรายงานค่าให้ทางนิคมฯ ทราบเป็นประจำทุกวัน ดังภาคผนวก ค-6



บ่อดำรงตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

ภาพที่ 3.4-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
	บี โอ ดี (BOD) (mg/L)	ซี โอ ดี (COD) (mg/L)	อัตราการไหล (Flow Rate) (m ³ /s)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (mg/L)	ความเป็น กรด-ด่าง (pH) -	ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Free Chlorine) (mg/L)	อุณหภูมิ (Temperature) (°C)	ของแข็งละลาย ทั้งหมด (TDS) (mg/L)	ของแข็ง แขวนลอย (TSS) (mg/L)
9 ม.ค. 66	<2.0	26	0.022	<3	7.4	<0.1	26.9	2,720	11
13 ก.พ. 66	<2.0	37	0.022	<3	7.4	<0.1	29.1	2,360	22
13 มี.ค. 66	<2.0	35	0.022	<3	7.7	<0.1	29.8	2,480	11
10 เม.ย. 66	<2.0	29	0.022	<3	7.6	<0.1	32.1	3,000	16
8 พ.ค. 66	<2.0	<25	0.022	<3	7.5	<0.1	33.6	2,860	13
12 มิ.ย. 66	<2.0	28	0.022	<3	7.7	<0.1	31.5	2,920	16
มาตรฐาน	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-18 และรูปที่ 3.4-18 สามารถสรุปได้ว่า ผลวิเคราะห์ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
	บี โอ ดี (BOD) (mg/L)	ซี โอ ดี (COD) (mg/L)	อัตราการไหล (Flow Rate) (m ³ /s)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (mg/L)	ความเป็น กรด-ด่าง (pH) -	ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) (mg/L)	อุณหภูมิ (Temperature) (°C)	ของแข็งละลาย ทั้งหมด (TDS) (mg/L)	ของแข็ง แขวนลอย (TSS) (mg/L)
13 ม.ค. 63	3	65	0.0208	3	8.3	<0.1	29.0	2,460	19
11 ก.พ. 63	<2	38	0.0208	<3	7.5	0.2	29.3	2,440	10
9 มี.ค. 63	4	28	0.0223	<3	7.5	0.2	31.2	2,620	17
6 เม.ย. 63	3	40	0.0223	<3	7.5	<0.1	31.5	2,340	32
11 พ.ค. 63	<2	42	0.0223	<3	7.8	0.1	34.0	2,080	32
8 มิ.ย. 63	<2	40	0.0223	<3	7.7	<0.1	30.6	2,400	22
13 ก.ค. 63	2	23	0.0223	<3	7.9	<0.1	30.8	2,660	6
10 ส.ค. 63	<2	18	0.0223	<3	7.3	<0.1	31.5	2,130	<5
14 ก.ย. 63	<2	26	0.0223	<3	7.7	<0.1	34.4	2,120	7
12 ต.ค. 63	<2	19	0.0223	<3	8.1	0.1	30.3	2,560	16
9 พ.ย. 63	<2	28	0.0223	<3	7.6	<0.1	29.2	2,360	8
14 ธ.ค. 63	2	25	0.0223	<3	8.2	0.1	30.4	2,920	6
11 ม.ค. 64	<2	26	0.0223	<3	7.7	<0.1	27.0	2,080	<5
8 ก.พ. 64	<2	25	0.0223	<3	7.8	<0.1	28.4	1,920	<5
8 มี.ค. 64	<2	27	0.0223	<3	7.7	<0.1	29.9	2,260	10
5 เม.ย. 64	<2	23	0.0223	<3	8.1	<0.1	28.5	1,840	11
10 พ.ค. 64	<2	31	0.0223	<3	7.8	0.2	32.1	2,180	<5
7 มิ.ย. 64	<2	28	0.0223	<3	8.7	0.1	30.7	2,260	7

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

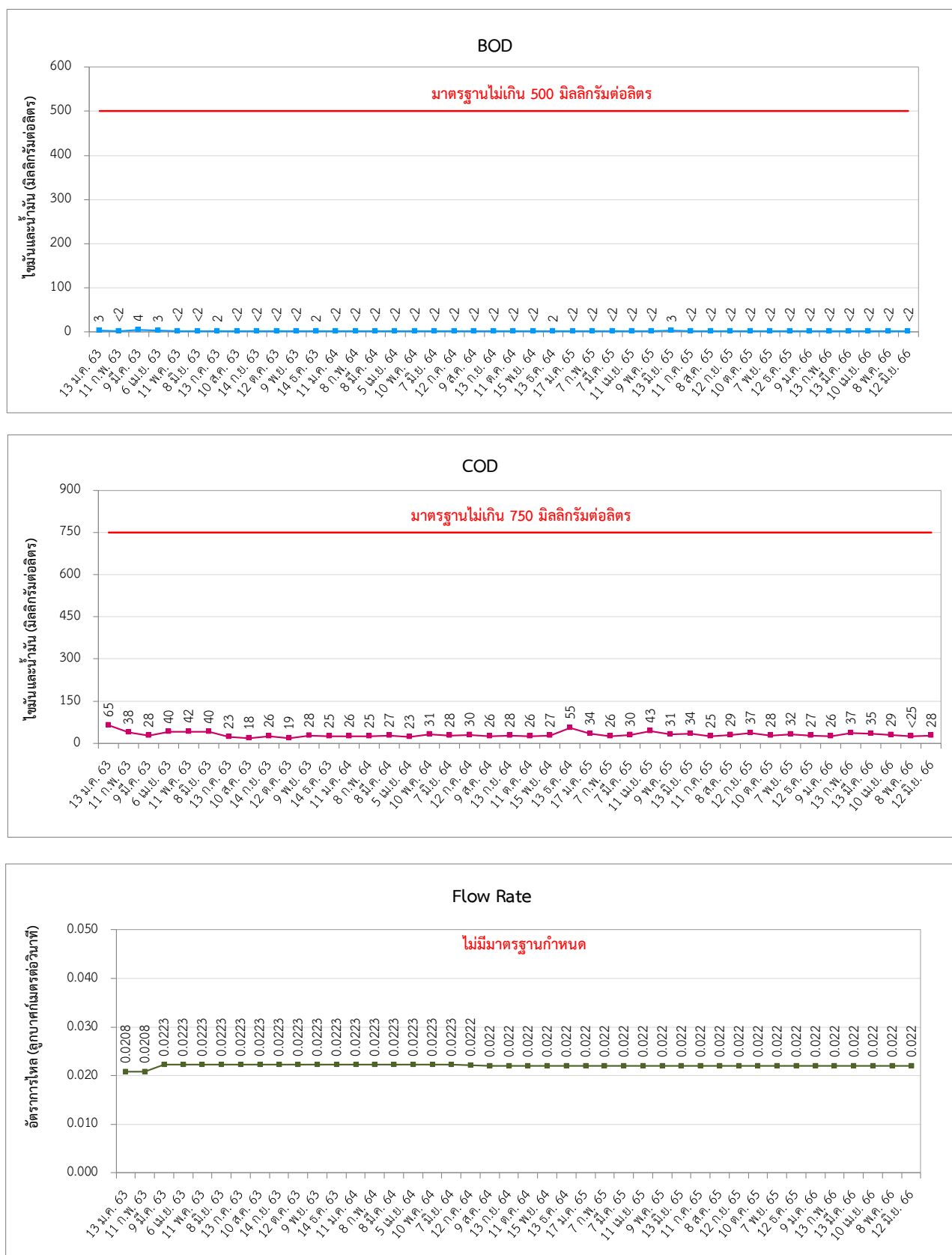
วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
	บี โอ ดี (BOD) (mg/L)	ซี โอ ดี (COD) (mg/L)	อัตราการไหล (Flow Rate) (m ³ /s)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (mg/L)	ความเป็น กรด-ด่าง (pH) -	ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) (mg/L)	อุณหภูมิ (Temperature) (°C)	ของแข็งละลาย ทั้งหมด (TDS) (mg/L)	ของแข็ง แขวนลอย (TSS) (mg/L)
12 ก.ค. 64	<2	30	0.0222	<3	7.8	<0.1	31.1	2,460	<5
9 ส.ค. 64	<2	26	0.022	<3	7.7	<0.1	34.1	1,820	<5
13 ก.ย. 64	<2	28	0.022	<3	7.9	<0.1	32.8	1,860	6
11 ต.ค. 64	<2	26	0.022	<3	7.6	<0.1	30.8	2,200	<5
15 พ.ย. 64	<2	27	0.022	<3	7.7	<0.1	33.9	2,420	13
13 ธ.ค. 64	2	55	0.022	<3	7.8	0.2	26.9	2,140	8
17 ม.ค. 65	<2	34	0.022	<3	7.7	0.1	29.2	2,660	8
7 ก.พ. 65	<2	26	0.022	<3	7.6	<0.1	29.1	2,250	9
7 มี.ค. 65	<2	30	0.022	<3	7.8	0.2	30.8	2,240	5
11 เม.ย. 65	<2	43	0.022	<3	8.0	<0.1	31.1	2,840	9
9 พ.ค. 65	<2	31	0.022	<3	7.4	<0.1	33.4	2,420	<5
13 มิ.ย. 65	3	34	0.022	<3	8.1	<0.1	32.1	2,820	10
11 ก.ค. 65	<2	25	0.022	<3	7.7	<0.1	30.7	2,220	8
8 ส.ค. 65	<2	29	0.022	<3	7.8	<0.1	30.2	2,700	7
12 ก.ย. 65	<2	37	0.022	<3	7.3	<0.1	29.8	2,100	46
10 ต.ค. 65	<2	28	0.022	<3	7.6	<0.1	30.8	2,920	7
7 พ.ย. 65	<2	32	0.022	<3	7.4	<0.1	31.8	2,140	28
12 ธ.ค. 65	<2	27	0.022	<3	7.4	<0.1	29.5	2,360	20
มาตรฐาน	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

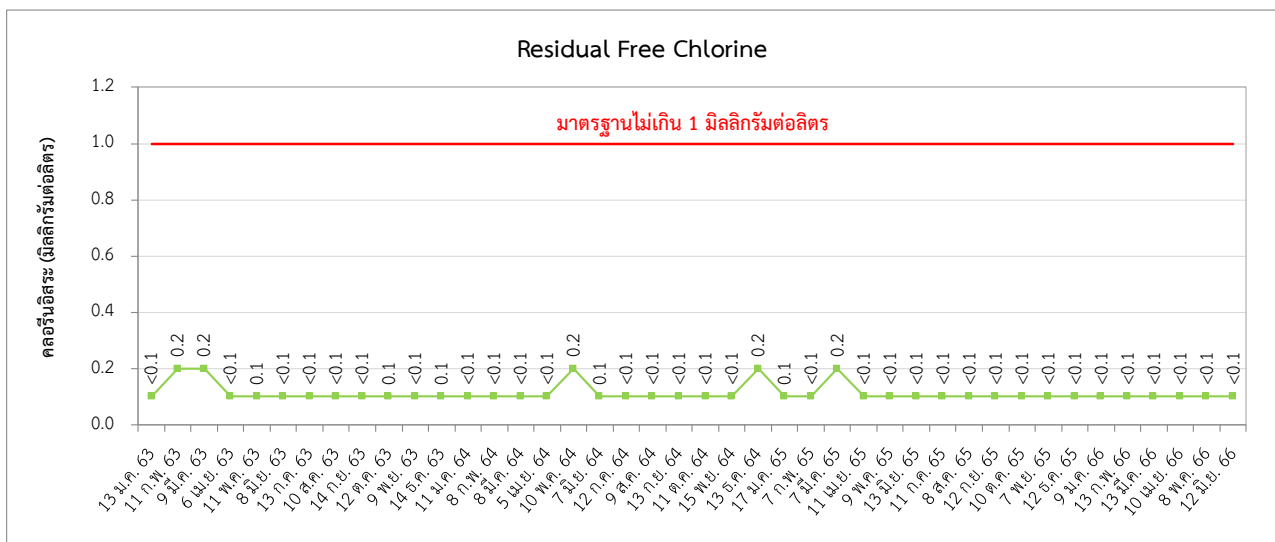
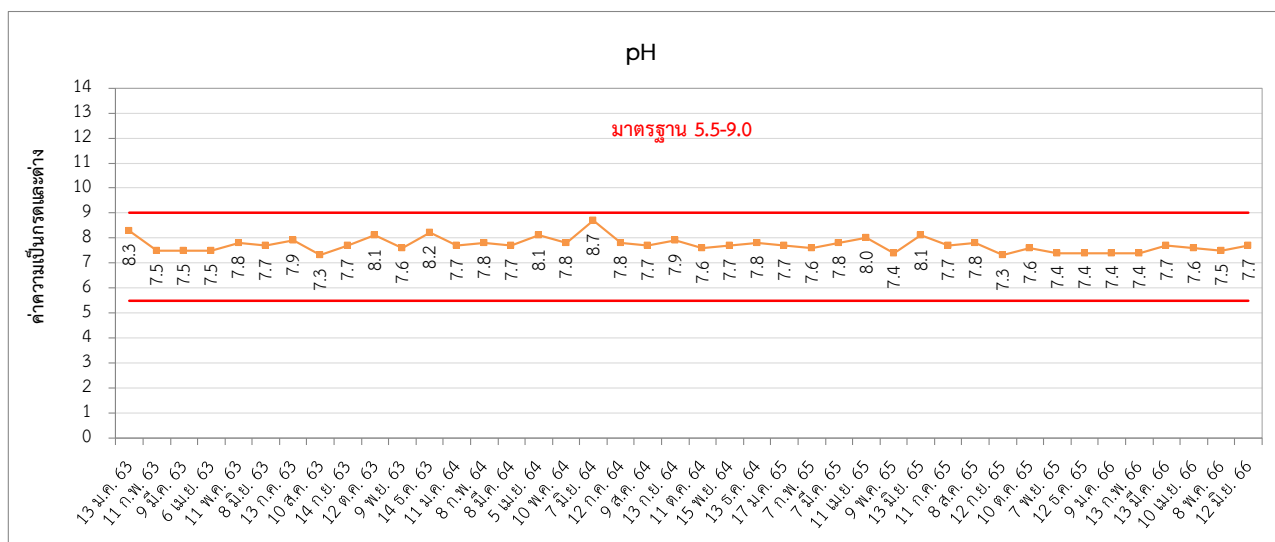
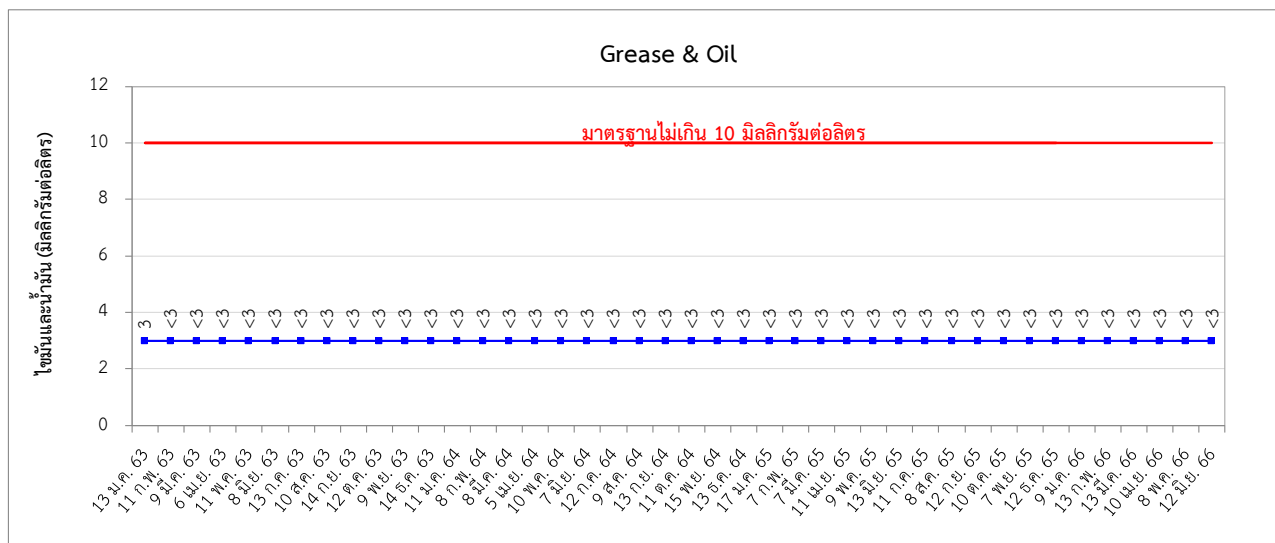
ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
	บี โอ ดี (BOD) (mg/L)	ซี โอ ดี (COD) (mg/L)	อัตราการไหล (Flow Rate) (m ³ /s)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (mg/L)	ความเป็น กรด-ด่าง (pH) -	ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Free Chlorine) (mg/L)	อุณหภูมิ (Temperature) (°C)	ของแข็งละลาย ทั้งหมด (TDS) (mg/L)	ของแข็ง แขวนลอย (TSS) (mg/L)
9 ม.ค. 66	<2.0	26	0.022	<3	7.4	<0.1	26.9	2,720	11
13 ก.พ. 66	<2.0	37	0.022	<3	7.4	<0.1	29.1	2,360	22
13 มี.ค. 66	<2.0	35	0.022	<3	7.7	<0.1	29.8	2,480	11
10 เม.ย. 66	<2.0	29	0.022	<3	7.6	<0.1	32.1	3,000	16
8 พ.ค. 66	<2.0	<25	0.022	<3	7.5	<0.1	33.6	2,860	13
12 มิ.ย. 66	<2.0	28	0.022	<3	7.7	<0.1	31.5	2,920	16
มาตรฐาน	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

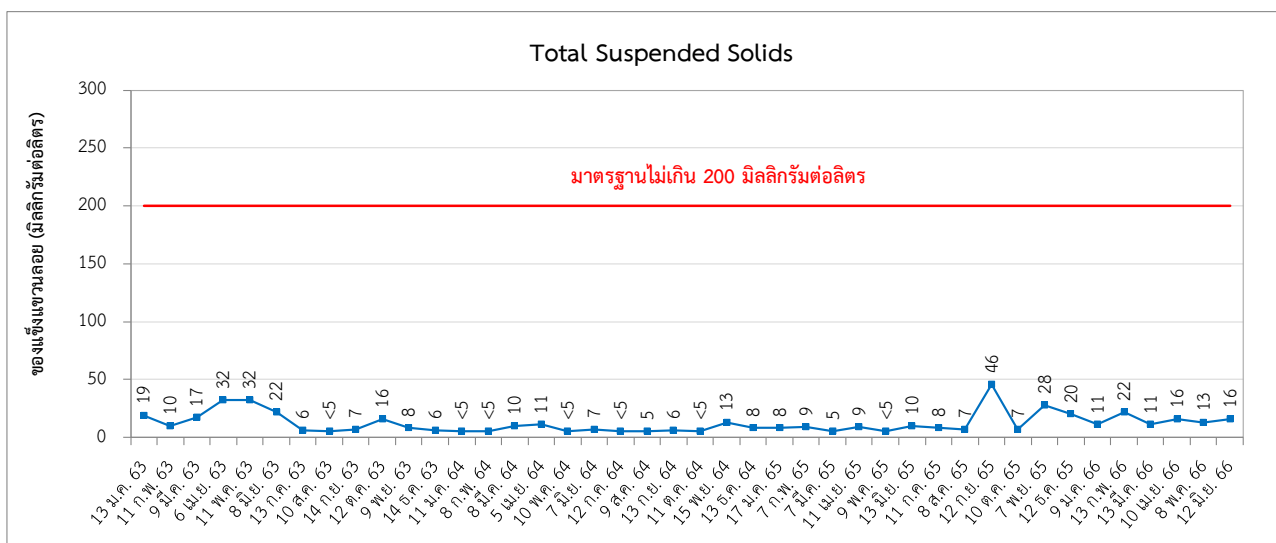
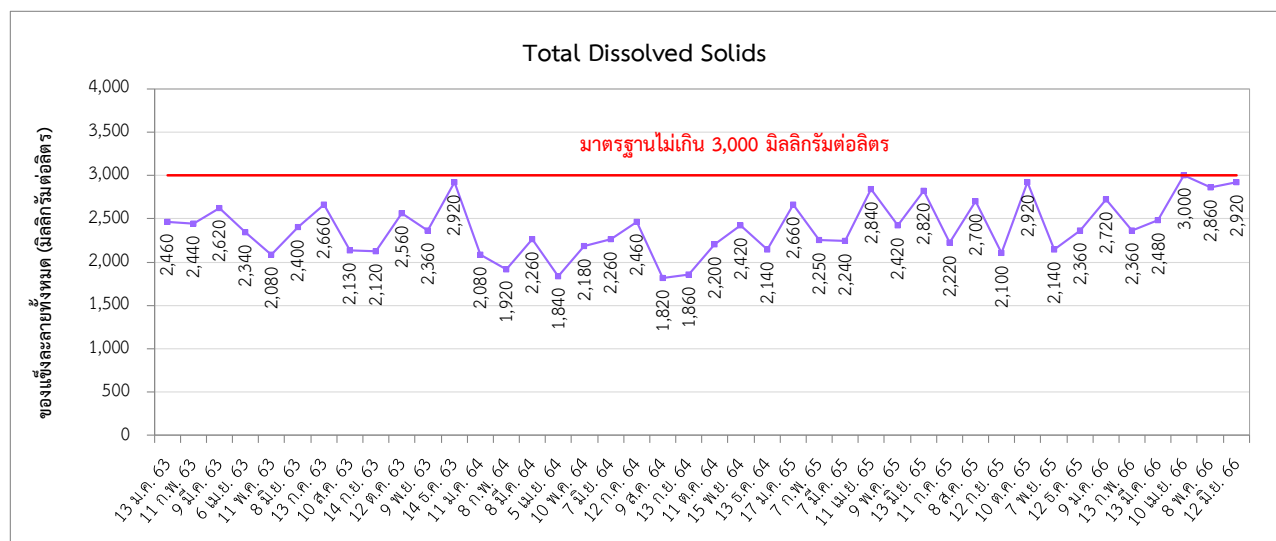
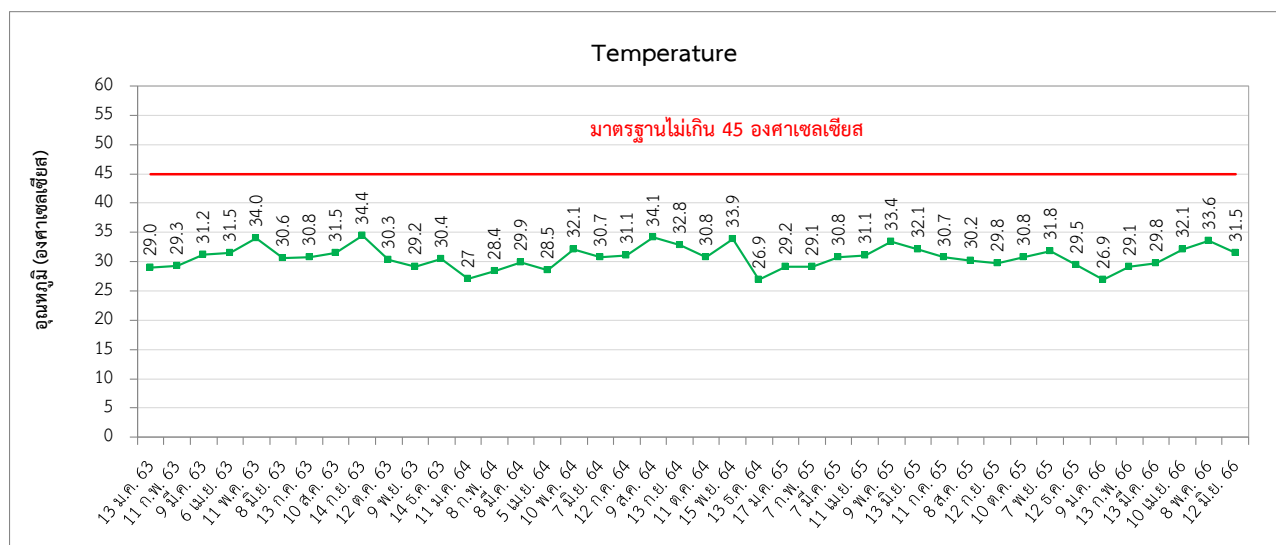
มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม



รูปที่ 3.4-18 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-18 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3.4-18 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.4.8 ด้านคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านคมนาคมนั้น มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง

สำหรับการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุ 1 ครั้ง ทำให้ทรัพย์สินเสียหาย แต่ไม่มีอุบัติเหตุที่ส่งผลให้พนักงานบาดเจ็บ รายละเอียดดังภาคผนวก ข-32

3.4.9 ด้านการจัดการกากของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านกากของเสียนั้น มาตรการกำหนดให้มีการสำรวจและจดบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต จำนวน 1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ซึ่งโครงการได้นำเสนอการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสียทุก 6 เดือน

การติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีปริมาณมูลฝอยที่ไม่เป็นอันตรายเกิดขึ้น 3,570 กิโลกรัม และปริมาณมูลฝอยที่เป็นอันตรายเกิดขึ้น 1,266 กิโลกรัม รวมปริมาณของเสียทั้งหมด 4,836 กิโลกรัม สรุปรายละเอียดได้ดังตารางที่ 3.4-19

ตารางที่ 3.4-19 การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
มกราคม	630.00	-	-	-	630.00
กุมภาพันธ์	630.00	-	-	-	630.00
มีนาคม	630.00	-	536.00	-	1,166.00
เมษายน	420.00	-	260.00	-	680.00
พฤษภาคม	630.00	-	470.00	-	1,100.00
มิถุนายน	630.00	-	-	-	630.00
รวม	3,570.00	-	1,266.00	-	4,836.00

หมายเหตุ : ดำเนินการโดยบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.4.10 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะอาจได้รับผลกระทบจากโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชนในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ มีขอบเขตพื้นที่ตั้งชุมชนในระยะรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ หมู่ที่ 2, 5 และหมู่ที่ 6 ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4, 5, 7 และหมู่ที่ 8 ตำบลพานิชย์ และหมู่ที่ 2 ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4 และหมู่ที่ 5 ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 8-12 สิงหาคม พ.ศ. 2565 โดยมีรายละเอียดการดำเนินงานดัง **ภาคผนวก ค-11** โดยในปีพ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงระหว่างวันที่ 31 กรกฎาคม - 4 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป

3.4.11 ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน ของหมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง ตำบลพานิชย์ และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 โครงการมีการจัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน รายละเอียดดังที่นำเสนอในรายงานฉบับนี้ และ**ภาคผนวก ข-23** และ**ภาคผนวก ข-24**

3.4.12 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

➤ ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาอย่างพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง ภาควงก ข-42

➤ สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้ง และตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด

การติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุ 1 ครั้ง ทำให้ทรัพย์สินเสียหาย แต่ไม่มีอุบัติเหตุที่ส่งผลให้พนักงานบาดเจ็บ และไม่พบปัญหาสุขภาพของพนักงานที่เกิดจากการปฏิบัติงาน โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงานดังภาควงก ข-32

➤ ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานล่าสุด เมื่อวันที่ 3 และ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 รายละเอียดดังภาควงก ข-26 สำหรับปีพ.ศ. 2566 มีแผนการตรวจสอบสุขภาพในวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพ ในรายงานฉบับถัดไป

สำหรับการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด ได้แก่ ระดับความร้อน ความเข้มของแสงสว่าง ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน และคุณภาพอากาศ ในบริเวณการทำงาน โดยดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง แสดงรายละเอียดดังต่อไปนี้

➤ ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน

โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน จำนวน 15 พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 31, GT 32, Gas Heater , Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 31,32, Super Heat Stream 31,32, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP Control Room ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการเมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2566 แสดงการตรวจวัดดังภาพที่ 3.4-4 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-20 พบว่า ค่าระดับความร้อนจากค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT) มีค่าเท่ากับ 24.3 องศาเซลเซียส โดยมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566



ภาพที่ 3.4-4 การตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-20 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

พื้นที่ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาท)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT ^{1/} (°C)	มาตรฐาน (°C)
					NWB	DB	GT	WBGT		
ปฏิบัติงาน 15 พื้นที่	- Low Vol	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	28.5	27.9	43.8	31.5	26.1	34.0
	- High Vol	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.4	35.8	38.4	30.4		
	- GT 31	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	26.9	34.2	35.6	29.4		
	- GT 32	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.8	33.6	34.9	29.8		
	- Gas Heater	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.7	37.8	43.0	31.8		
	- Sampling Lab HRSG	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.5	34.3	34.6	29.6		
	- Feed Motor HPLP 31,32	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.4	36.0	36.8	30.1		
	- Super Heat Stream 31,32	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.2	35.5	37.6	30.1		
	- HP Drum	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.6	36.2	39.3	30.8		
	- Chemical Dosing HRSG	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.8	35.9	37.8	30.6		
	- LPHP Drum	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.4	36.1	39.3	30.7		
	- Deaerator	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	27.3	33.9	35.4	29.6		
	- STG 30	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	28.1	36.3	36.4	30.6		
	- Cooling Tower	ยื่นเช็ค Pressure	11 เม.ย. 66	5	29.5	37.1	42.5	32.9		
	- WTP Control Room	นั่งทำงานเอกสาร/คอมพิวเตอร์	11 เม.ย. 66	50	18.6	22.4	22.7	19.8		

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

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายณรรนธ์ ต๊ะทองคำ

นายวิชาญ ชุณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

02-7603000

➤ ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน

โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงานล่าสุดเมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 จำนวน 544 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 289 จุด และการตรวจวัดในเวลากลางคืน จำนวน 255 จุด แสดงดังภาคผนวก ค-10

สำหรับปี พ.ศ. 2566 โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงานในช่วงเดือนพฤศจิกายน ซึ่งจะนำเสนอผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในรายงานฉบับถัดไป

➤ ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน

โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน โดยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวพนักงาน 3 ท่าน ได้แก่ คุณปิยนัส เจริมทา, คุณสุจิน หุ้มแพร และคุณมณฑล เจริมเพื่องฟู เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า พนักงานที่ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงได้รับปริมาณเสียงสะสมมีค่าเท่ากับร้อยละ 93.3, 43.6 และ 7.6 ตามลำดับ และเมื่อนำมาคำนวณระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงาน (TWA) ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลา และประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) พบว่ามีระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงานมีค่าเท่ากับ 84.7, 81.4 และ 73.8 เดซิเบล (เอ) ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) แสดงการตรวจวัดดังภาพที่ 3.4-5 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-21



ภาพที่ 3.4-5 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน

สถานี	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลา การทำงาน (8 ชั่วโมง) ^{1/} (เดซิเบล (เอ))
ABPR3_PO (ABPR3) (คุณปิยนัส เจริมทา)	22 มิ.ย. 66	93.3	84.7
ABPR3_PO (WTP) (คุณสุจิน หุ้มแพร)	22 มิ.ย. 66	43.6	81.4
ABPR3_Maintenance Staff (คุณมนทล เจริมเพ็ญฟู)	22 มิ.ย. 66	7.6	73.8
มาตรฐาน		-	85

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
ในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับ
ระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)

➤ คุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน โดยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดบริเวณพื้นที่
ทำงาน จำนวน 9 สถานี และติดอุปกรณ์ตรวจวัดที่ตัวพนักงาน จำนวน 3 ท่าน เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2566
เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของ
สารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) และมาตรฐานตามคณะกรรมการบริหารงานความปลอดภัยและสุขภาพอนามัย
การประกอบอาชีพ (Occupational Safety and Health Administration ; OSHA) พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด
มีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวกำหนด แสดงการตรวจวัดดังภาพที่ 3.4-6 และ
ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-22

อย่างไรก็ตาม โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงาน
รวมทั้งเฝ้าระวังโดยการติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ



ABPR3_WTP



ABPR3_Laboratory



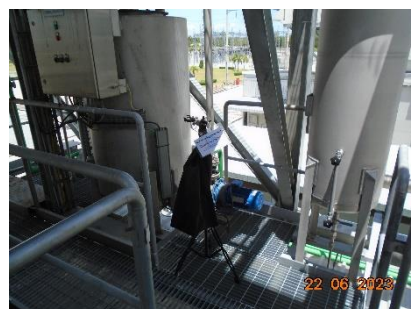
ABPR3_Chemical dosing (HRSG R.3)



ABPR3_Chemical dosing
(Cooling Tower 30)



ABPR3_Gas Turbine 31



ABPR3_Gas Turbine 32



ABPR3_Battery Room



ABPR3_Out Door



ABPR3_Hood

ภาพที่ 3.4-6 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-22 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน

สถานี	วันที่ เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน
ABPR3_WTP	22 มิ.ย. 66	Chlorine as NaOCl	ppm	<0.10	1(C) ^{1/}
		Phosphoric acid	mg/m ³	<0.05	1 ^{1/}
		Sodium hydroxide as NaOH	mg/m ³	<0.05	2 ^{1/}
		Sulfuric acid	mg/m ³	<0.05	1 ^{1/}
ABPR3_Laboratory	22 มิ.ย. 66	Ethanol	ppm	<0.10	1,000 ^{1/}
		Hydrogen chloride	ppm	<0.05	5(C) ^{1/}
		Isopropyl alcohol	ppm	<0.10	400 ^{1/}
		Oxalic acid	mg/m ³	<0.01	1 ^{1/}
		Sodium hydroxide as NaOH	mg/m ³	<0.05	2 ^{1/}
		Potassium Chromate	mg/m ³	<0.02	-
		Sodium hydrosulfite (Na ₂ S ₂ O ₄)	mg/m ³	<0.20	-
ABPR3_Hood	22 มิ.ย. 66	Flow rate	m/s	0.42	-
ABPR3_Chemical dosing (HRSG R.3)	22 มิ.ย. 66	Ethanolamine	ppm	<0.03	3 ^{1/}
		Sodium hydroxide as NaOH	mg/m ³	<0.05	2 ^{1/}
ABPR3_Chemical dosing (Cooling Tower 30)	22 มิ.ย. 66	Chlorine as NaOCl	ppm	<0.10	1(C) ^{1/}
		Sulfuric acid	mg/m ³	<0.05	1 ^{1/}
		Zinc Chloride (Inhalable dust)	mg/m ³	<0.003	-
ABPR3_Gas Turbine 31	22 มิ.ย. 66	Total Hydrocarbon as Methane	ppm	3.3	-
ABPR3_Gas Turbine 32	22 มิ.ย. 66	Total Hydrocarbon as Methane	ppm	3.2	-
ABPR3_Battery Room	22 มิ.ย. 66	Sulfuric acid	mg/m ³	<0.05	1 ^{1/}
ABPR3_PO (ABPR3) ^[1]	22 มิ.ย. 66	Respirable Dust	mg/m ³	<0.15	5 ^{2/}
ABPR3_PO (WTP) ^[2]	22 มิ.ย. 66	Respirable Dust	mg/m ³	<0.15	5 ^{2/}
ABPR3_Maintenance Staff ^[3]	22 มิ.ย. 66	Respirable Dust	mg/m ³	<0.15	5 ^{2/}
ABPR3_Out Door	22 มิ.ย. 66	Total Dust	mg/m ³	<0.15	15 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

^{2/} คณะกรรมการบริหารงานความปลอดภัยและสุขภาพอนามัย การประกอบอาชีพ
(Occupational Safety and Health Administration ; OSHA)

หมายเหตุ : (C) หมายถึง Ceiling Limit; see definition in the Introduction to the Chemical Substances

การตรวจวัดแบบติดตัวบุคคล (Personal Sampling) : ^[1]

➤ คุณภาพอากาศภายในอาคาร

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในอาคาร เมื่อนำผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่าที่แนะนำ โดยกระทรวงการค้าและอุตสาหกรรม ประเทศสิงคโปร์ในหนังสือ Code of practice for indoor air quality for air-conditioned buildings (SS 554 : 2016) กำหนด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ดังกล่าวกำหนดไว้ แสดงดังภาพที่ 3.4-7 และมีผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-23



ABPR3_Lab Room

ภาพที่ 3.4-7 การตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในอาคาร ประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-23 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในอาคาร

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่าแนะนำ
		ABPR3_Lab Room	
		22 มิ.ย. 66	
Air Testing Air Movement	m/s	0.21	<0.30

มาตรฐาน : ค่าที่แนะนำโดยกระทรวงการค้าและอุตสาหกรรม ประเทศสิงคโปร์ ในหนังสือ Code of practice for indoor air quality for air-conditioned buildings (SS 554 : 2016)

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ โดย CEMS	● ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 และ HRSG 32	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิ - อัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดต่อเนื่อง ตลอดเวลา	- ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาและไม่พบปัญหาในการดำเนินการ แสดงผลการตรวจวัดดังภาคผนวก ข-6	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
		- Audit CEMS	ทุก 1 ปี	- โครงการดำเนินการ Audit CEMS 31 และ CEMS 32 ทุกๆ 1 ปี โดย ดำเนินการเมื่อวันที่ 14 กันยายน และ 21-24 ตุลาคม พ.ศ. 2565 แสดงผลการผลการดำเนินการดังภาคผนวก ข-7 และภาคผนวก ค-2	-
2. คุณภาพอากาศ จากปล่อง	● ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ HRSG 31	- NO _x as NO ₂ at 7% O ₂ - Total Loading - SO ₂ at 7% O ₂ - Total Loading - TSP at 7% O ₂ - Total Loading	ทุก 6 เดือน	- 13.2 ppm - 1.198 g/s - <0.5 ppm - <0.137 g/s - <0.5 mg/m ³ - <0.053 g/s	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ HRSG 32	- NO _x as NO ₂ at 7% O ₂ - Total Loading - SO ₂ at 7% O ₂ - Total Loading - TSP at 7% O ₂ - Total Loading	ทุก 6 เดือน	- 16.0 ppm - 1.512 g/s - <0.5 ppm - <0.141 g/s - <0.5 mg/m ³ - <0.054 g/s	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	● โรงเรียนบ้านภูไทร	- SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. - SO ₂ เฉลี่ย 24 ชม. - NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม. - WS/WD - อุณหภูมิ	ทุก 6 เดือน	- 0.002 ppm - 0.002 ppm - 0.003-0.019 ppm - 0.129-0.320 mg/m ³ - 0.045-0.064 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ ความเร็วลมอยู่ในช่วง 0.0-8.0 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 32.0 องศาเซลเซียส	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● วัดพนานิคม	- SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. - SO ₂ เฉลี่ย 24 ชม. - NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม. - WS/WD - อุณหภูมิ	ทุก 6 เดือน	- 0.001-0.004 ppm - 0.001-0.002 ppm - 0.002-0.016 ppm - 0.034-0.047 mg/m ³ - 0.012-0.014 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลม อยู่ในช่วง 0.0-5.5 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วง 32.0 องศาเซลเซียส	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร 	<ul style="list-style-type: none"> - SO₂ เฉลี่ย 1 ชม. - SO₂ เฉลี่ย 24 ชม. - NO₂ เฉลี่ย 1 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม. - WS/WD - อุณหภูมิ 	ทุก 6 เดือน	<ul style="list-style-type: none"> - 0.002-0.003 ppm - 0.002 ppm - 0.004-0.008 ppm - 0.098-0.136 mg/m³ - 0.021-0.027 mg/m³ - ลมที่พัดผ่านบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพรระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออก ความเร็วลมอยู่ในช่วง 0.0-8.0 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วง 32.0 องศาเซลเซียส 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	<ul style="list-style-type: none"> ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร 	<ul style="list-style-type: none"> - SO₂ เฉลี่ย 1 ชม. - SO₂ เฉลี่ย 24 ชม. - NO₂ เฉลี่ย 1 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม. - WS/WD - อุณหภูมิ 	ทุก 6 เดือน	<ul style="list-style-type: none"> - 0.002-0.003 ppm - 0.002-0.003 ppm - 0.005-0.0028 ppm - 0.058-0.134 mg/m³ - 0.020-0.041 mg/m³ - ลมที่พัดผ่านบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ ความเร็วลมอยู่ในช่วง 0.0-5.5 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 32.0 องศาเซลเซียส 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
4. ระดับเสียงโดยทั่วไป	● โรงเรียนบ้านภูไทร	- Leq 24 hrs. - L90 - Lmax	ทุก 6 เดือน	- 48.7-59.1 dB(A) - 37.6-59.6 dB(A) - 81.9-98.0 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● วัดพนานิคม	- Leq 24 hrs. - L90 - Lmax	ทุก 6 เดือน	- 49.1-59.6 dB(A) - 36.2-58.4 dB(A) - 80.5-100.2 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● ริมรั้วโครงการ	- Leq 24 hrs. - L90 - Lmax	ทุก 6 เดือน	- 68.2-68.4 dB(A) - 65.3-68.5 dB(A) - 80.4-93.7 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour	หลังเปิดดำเนิน โครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง	- โครงการจัดทำ Noise Contour เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ดังภาคผนวก ข-11	-
5. ระดับเสียงในบริเวณ การทำงาน	● เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	- Leq 8 hrs.	ทุก 6 เดือน	- 75.5 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Leq 8 hrs.	ทุก 6 เดือน	- 68.4 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● เครื่องอัดอากาศ	- Leq 8 hrs.	ทุก 6 เดือน	- 76.5 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. คุณภาพน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> BOD COD Flow rate Oil & Grease pH Residual Free Chlorine Temperature TDS TSS 	1 ครั้ง/เดือน	<ul style="list-style-type: none"> <2 mg/l <25-37 mg/l 0.022 m³/s <3 mg/l 7.4-7.7 mg/l <0.1 mg/l 26.9-33.6 °C 2,360- 3,000 mg/l 11-22 mg/l 	<ul style="list-style-type: none"> ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
7. คมนาคม	<ul style="list-style-type: none"> ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดขึ้นซ้ำ 	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุ 1 ครั้ง ทำให้ทรัพย์สินเสียหาย แต่ไม่มีอุบัติเหตุที่ส่งผลให้พนักงานบาดเจ็บ รายละเอียดดังภาคผนวก ข-32 	-
8. การจัดการกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> บันทึกชนิด ปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต 	1 ครั้ง/เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้ทำการบันทึกปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 แสดงดังภาคผนวก ข-18 	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนในพื้นที่โดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน สถานศึกษา และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทนครัวเรือน รวมทั้งผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ 	1 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี โดยโครงการดำเนินการล่าสุดเมื่อวันที่ 8-12 สิงหาคม พ.ศ. 2565 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค-11 โดยในปีพ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงระหว่างวันที่ 31 กรกฎาคม - 4 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป 	-
10. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	<ul style="list-style-type: none"> หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ รวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอ ของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอ ของจังหวัดชลบุรี 	<ul style="list-style-type: none"> รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ 	ทุก 6 เดือน	<ul style="list-style-type: none"> การดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน รายละเอียดดังภาคผนวก ข-23 และภาคผนวก ข-24 	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
11. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย 11.1 สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษาในรัศมี 5 กิโลเมตร สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ปีละ 1 ครั้ง บันทึกอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วย ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชน โครงการดำเนินการรวบรวมจากสถานพยาบาลในพื้นที่ รายละเอียดดังภาคผนวก ข-42 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุ 1 ครั้ง ทำให้ทรัพย์สินเสียหาย แต่ไม่มีอุบัติเหตุที่ส่งผลให้พนักงานบาดเจ็บ รายละเอียดดังภาคผนวกข-32 โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดย ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานล่าสุด เมื่อวันที่ 3 และ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-26 สำหรับปีพ.ศ. 2566 มีแผนการตรวจสอบสุขภาพในวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพ ในรายงานฉบับถัดไป 	<ul style="list-style-type: none"> - - -

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
11.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	● พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน 	<ul style="list-style-type: none"> - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุ 1 ครั้ง ทำให้ทรัพย์สินเสียหาย แต่ไม่มีอุบัติเหตุที่ส่งผลให้พนักงานบาดเจ็บ รายละเอียดดังภาคผนวก ข-32 	-
			<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานล่าสุดเมื่อวันที่ 3 และ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 รายละเอียดดัง ภาคผนวก ข-26 สำหรับปีพ.ศ. 2566 มีแผนการตรวจสอบสุขภาพในวันที่ 10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพ ในรายงานฉบับถัดไป 	-
สภาพแวดล้อมใน การทำงาน ระดับความร้อน	● พื้นที่โครงการ	- ระดับความร้อน (WBGT)	1 ครั้ง/ปี	- 26.1 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
ความเข้มของแสงสว่าง	● พื้นที่โครงการ	- ความเข้มของแสงสว่าง	1 ครั้ง/ปี	- โครงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน เมื่อ วันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 สำหรับปี พ.ศ. 2566 โครงการมี แผนจะดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในบริเวณ การทำงานในช่วงเดือนพฤศจิกายน ซึ่งจะนำเสนอผลการตรวจวัด ระดับความเข้มของแสงสว่างในรายงานฉบับถัดไป	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มี ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
ระดับเสียงเฉลี่ย ตลอดเวลาการทำงาน*	● พนักงาน	- ระดับเสียงเฉลี่ย (TWA) - ระดับเสียงสะสม (Noise Dose)	1 ครั้ง/ปี	- 77.1-83.5 dB(A) - 16.2-70.8 %	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
คุณภาพอากาศใน บริเวณการทำงาน*	● พื้นที่โครงการ	- Phosphoric acid - Sulfuric acid - Sodium hydroxide - Chlorine as NaOCl - Hydrogen chloride - Isopropyl alcohol - Ethanol - Oxalic acid - Potassium Chromate - Total Dust - Ethanolamine - Total Hydrocarbon as Methane - Zinc Chloride	1 ครั้ง/ปี	- โครงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังภาคผนวก ค-9	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	● พนักงาน	- Respirable Dust			

หมายเหตุ : รายการตรวจวัดเพิ่มเติมจากมาตรการฯ กำหนดไว้ *