

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ระยะดำเนินการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
เลขที่ 7/491 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง 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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
เลขที่ 7/491 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง 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 15 มกราคม พ.ศ. 2567

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.

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายสุพจน์ สลามเต๊ะ		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายเดช ช่างชน		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุรียา สอนแก้ว		ผู้จัดการอาวุโส
นางสาวจิราพร ศิริเวช		ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตามตรวจสอบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวชุตารณ์ สุนทรสนาน		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

 Laboratory Group
(Thailand) Co., Ltd. 

(นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง)

ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ**

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอบลุกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 7/491 หมู่ที่ 6 ตำบลมาบยางพร อำเภอบลุกแดง 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 กรกฎาคม พ.ศ. 2566
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญตาราง	ฉ
สารบัญรูป	ซ
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	3-51
3.4.5 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-65
3.4.6 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	3-65
3.4.7 คุณภาพน้ำ	3-73
3.4.8 ด้านคมนาคม	3-81
3.4.9 ด้านการจัดการกากของเสีย	3-81
3.4.10 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	3-82
3.4.11 ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	3-82
3.4.12 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-82
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	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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. 2566 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	ใบชี้แจงน้ำหนักรถขนส่ง / 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. 2566
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
ภาคผนวก ข-43	การขอเข้าศึกษาดูงานในโครงการ

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 บี.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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-13
ตารางที่ 3.4 2	เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-14
ตารางที่ 3.4-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-20
ตารางที่ 3.4-4	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-23
ตารางที่ 3.4-5	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-24
ตารางที่ 3.4-6	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-25
ตารางที่ 3.4-7	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-26
ตารางที่ 3.4 8	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-28
ตารางที่ 3.4-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 5-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	3-53
ตารางที่ 3.4-10	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 5-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	3-54
ตารางที่ 3.4-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างวันที่ 5-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	3-55
ตารางที่ 3.4-12	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-56

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
ตารางที่ 3.4-13	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	3-66
ตารางที่ 3.4-14	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-67
ตารางที่ 3.4-15	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-69
ตารางที่ 3.4-16	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-70
ตารางที่ 3.4-17	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-74
ตารางที่ 3.4-18	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-76
ตารางที่ 3.4-19	การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-81
ตารางที่ 3.4-20	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-85
ตารางที่ 3.4-21	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน	3-87
ตารางที่ 3.4-22	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน	3-89
ตารางที่ 3.4-23	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในอาคาร	3-90
ตารางที่ 4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-15
รูปที่ 3.4-2	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-19
รูปที่ 3.4-3	ผังลมบริเวณโรงเรียนบ้านญุไทร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-23
รูปที่ 3.4-4	ผังลมบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-24
รูปที่ 3.4-5	ผังลมบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-25
รูปที่ 3.4-6	ผังลมบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566	3-26
รูปที่ 3.4-7	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-39
รูปที่ 3.4-8	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-41
รูปที่ 3.4-9	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-43
รูปที่ 3.4-10	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-45
รูปที่ 3.4-11	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-47
รูปที่ 3.4-12	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-49
รูปที่ 3.4-13	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-52
รูปที่ 3.4-14	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-62
รูปที่ 3.4-15	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-63

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
รูปที่ 3.4-16	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L90) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566
รูปที่ 3.4-17	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566
รูปที่ 3.4-18	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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	2-69
ภาพที่ 2.2-20 กระดาษ Reuse	2-69
ภาพที่ 2.2-21 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย	2-69
ภาพที่ 2.2-22 รางระบายน้ำฝน	2-69
ภาพที่ 2.2-23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ on call)	2-70
ภาพที่ 2.2-24 กล่องรับความคิดเห็น	2-70
ภาพที่ 2.2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะที่ใช้ในกรณีฉุกเฉิน	2-70
ภาพที่ 2.2-26 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)	2-70
ภาพที่ 2.2-27 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน	2-71
ภาพที่ 2.2-28 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย	2-71
ภาพที่ 2.2-29 ทางออกฉุกเฉิน	2-71
ภาพที่ 2.2-30 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-72
ภาพที่ 2.2-31 แผ่นป้ายหรือฉลากที่ภาษาะบรรจุภัณฑ์ (SDS)	2-72
ภาพที่ 2.2-32 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี	2-72
ภาพที่ 2.2-33 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี	2-73
ภาพที่ 2.2-34 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ	2-73
ภาพที่ 2.2-35 บริเวณที่จัดให้สูบบุหรี่	2-73
ภาพที่ 2.2-36 ระบบสัญญาณเตือนภัย	2-73
ภาพที่ 2.2-37 ภาษาะบรรจุสารเคมี	2-73
ภาพที่ 2.2-38 พนักงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-73
ภาพที่ 2.2-39 การจัดอบรมอันตรายจากสารเคมี	2-74
ภาพที่ 2.2-40 วัสดุดูดซับ (Absorbent)	2-74
ภาพที่ 2.2-41 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	2-74
ภาพที่ 2.2-42 พื้นที่สีเขียว	2-75
ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผลการดำเนินการของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566	2-75

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่		หน้า
ภาพที่ 3.4-1	การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-12
ภาพที่ 3.4-2	การตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-66
ภาพที่ 3.4-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-73
ภาพที่ 3.4-4	การตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-84
ภาพที่ 3.4-5	การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-86
ภาพที่ 3.4-6	การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-88
ภาพที่ 3.4-7	การตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในอาคาร ประจำปี พ.ศ. 2566	3-90
ภาพที่ 3.4-8	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-92

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”) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ 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 และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งระหว่างโครงการ 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 แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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

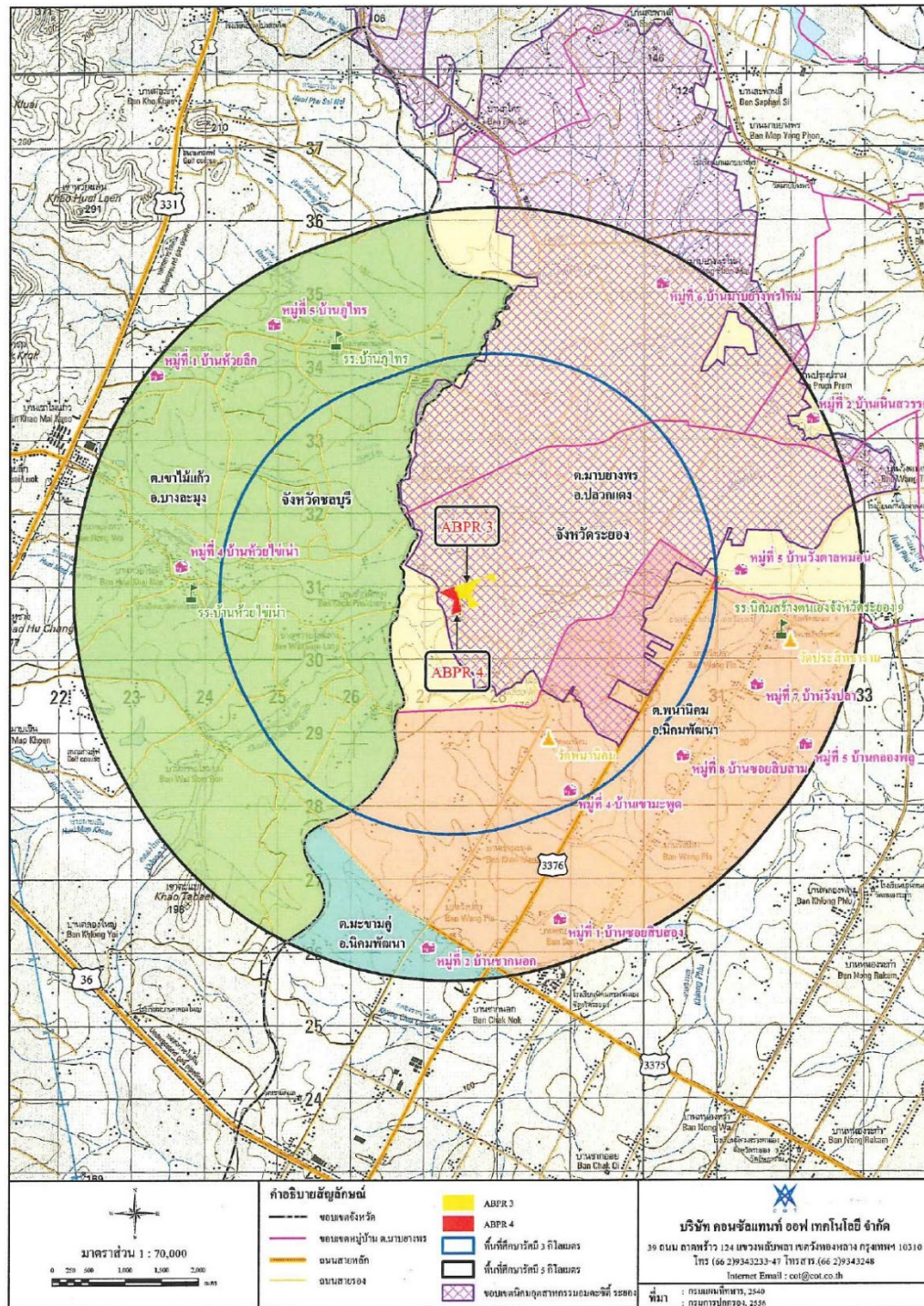
1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ที่ตั้งโครงการ

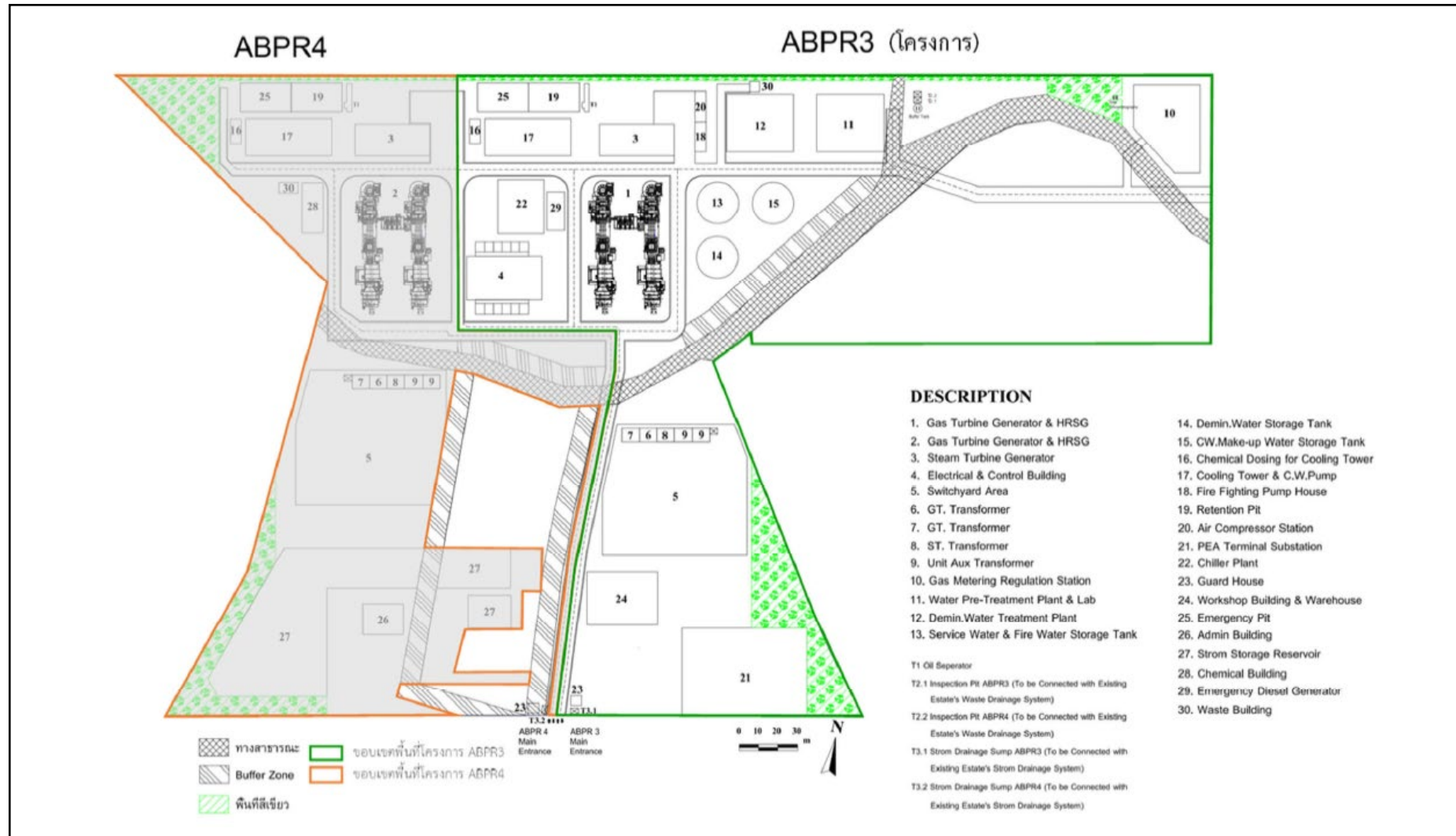
โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง มีเนื้อที่ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) แสดงดังรูปที่ 1.4-1 โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	บริษัท บริดจสโตน ไทร์ แมนูแฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	บริษัท มิตรชัย เคมีคอล (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) สรุปได้ดังตารางที่ 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
พื้นที่บ่อกักน้ำ	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

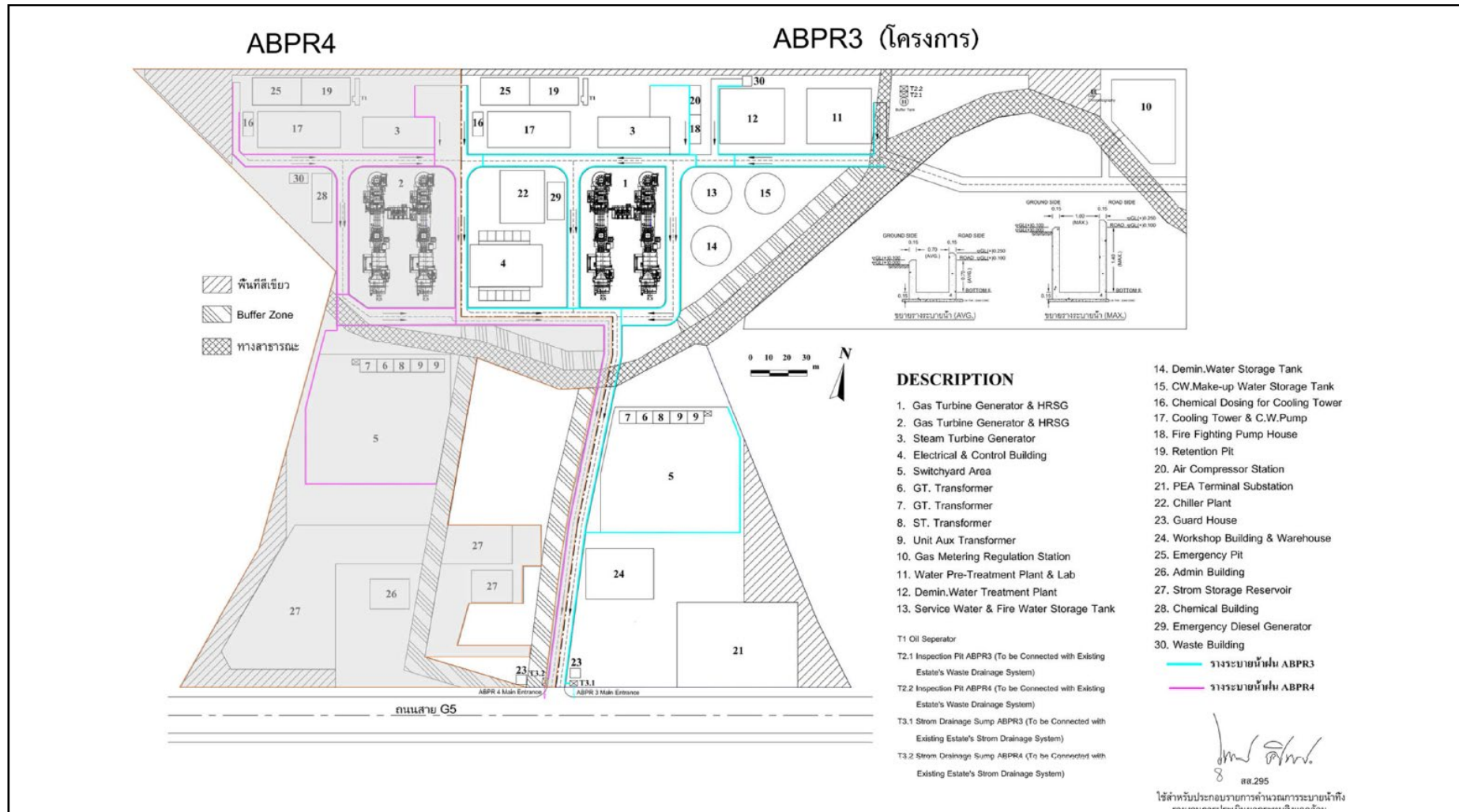
อาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิต	กรรมสิทธิ์	
	ABPR3	ABPR4
1. อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า	✓	
2. สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ	✓	
3. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	✓	
4. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	✓	
5. ถังเก็บน้ำบริการและน้ำดับเพลิง	✓	
6. ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ	✓	
7. ถังเก็บน้ำเติมระบบหล่อเย็น	✓	
8. ระบบสูบน้ำดับเพลิง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

1.4.3 ระบบระบายน้ำในโครงการ

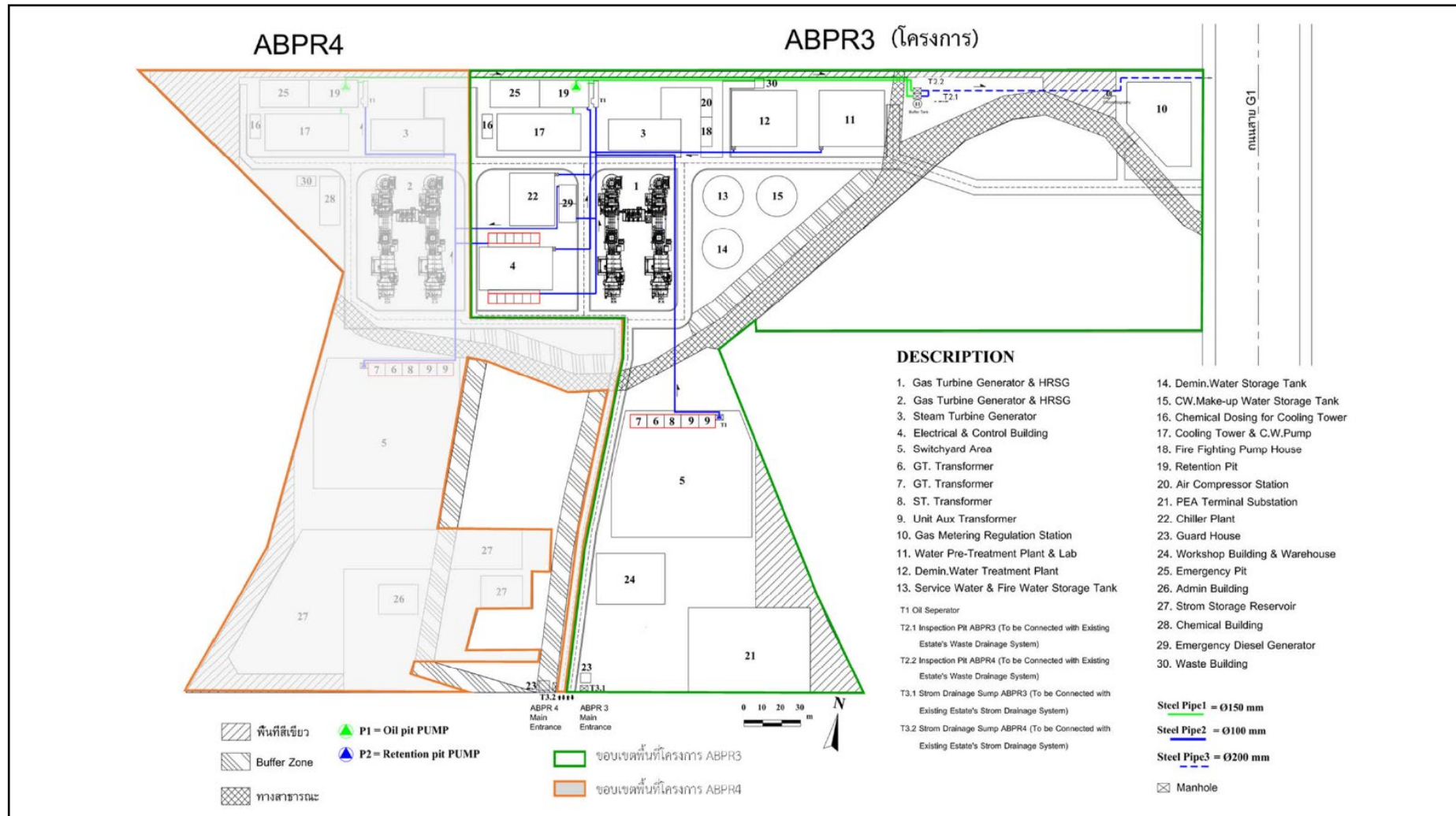
ระบบระบายน้ำฝนของโครงการได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดความกว้างสูงสุด 1 เมตร และความลึกสูงสุด 1.4 เมตร วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โดยรอบโครงการทั้งสองฝั่ง สามารถรับน้ำได้ฝั่งละ 1.42 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที สามารถรองรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการได้เพียงพอ โดยอัตราการระบายน้ำฝนภายหลังการพัฒนาโครงการเท่ากับ 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

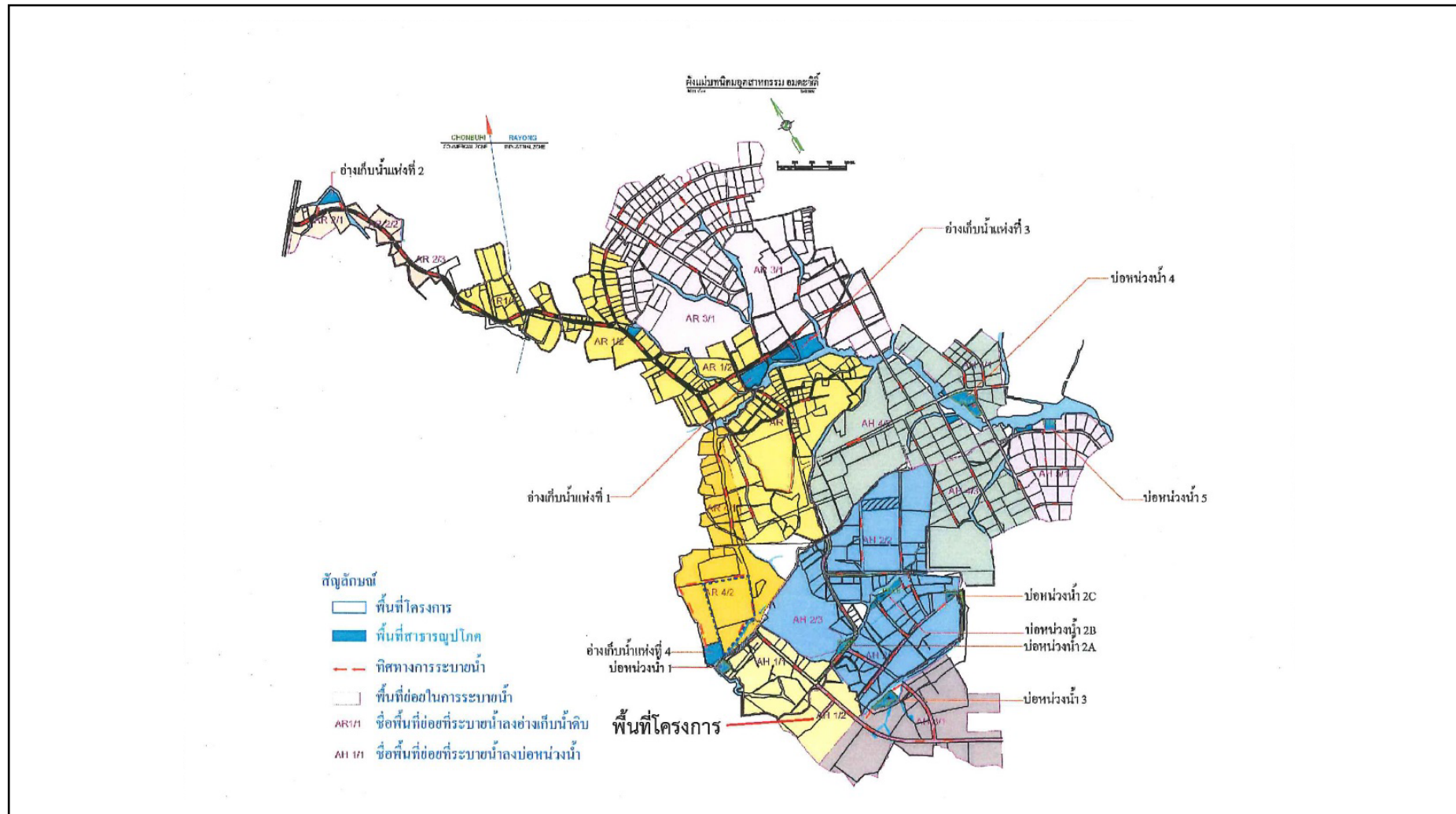
ทั้งนี้ น้ำเสียทั้งหมดจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการจะถูกรวบรวมและส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณด้านหน้าโครงการผ่านทางท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร ส่วนในด้านการประเมินระบบการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ นั้น โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 30.84 ไร่ ซึ่งการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ได้มีการประเมินระบบการระบายน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ของโครงการไว้แล้ว 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 ฝั่งแสดงระบบระบายน้ำและบ่อน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

1.4.4 ระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ

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

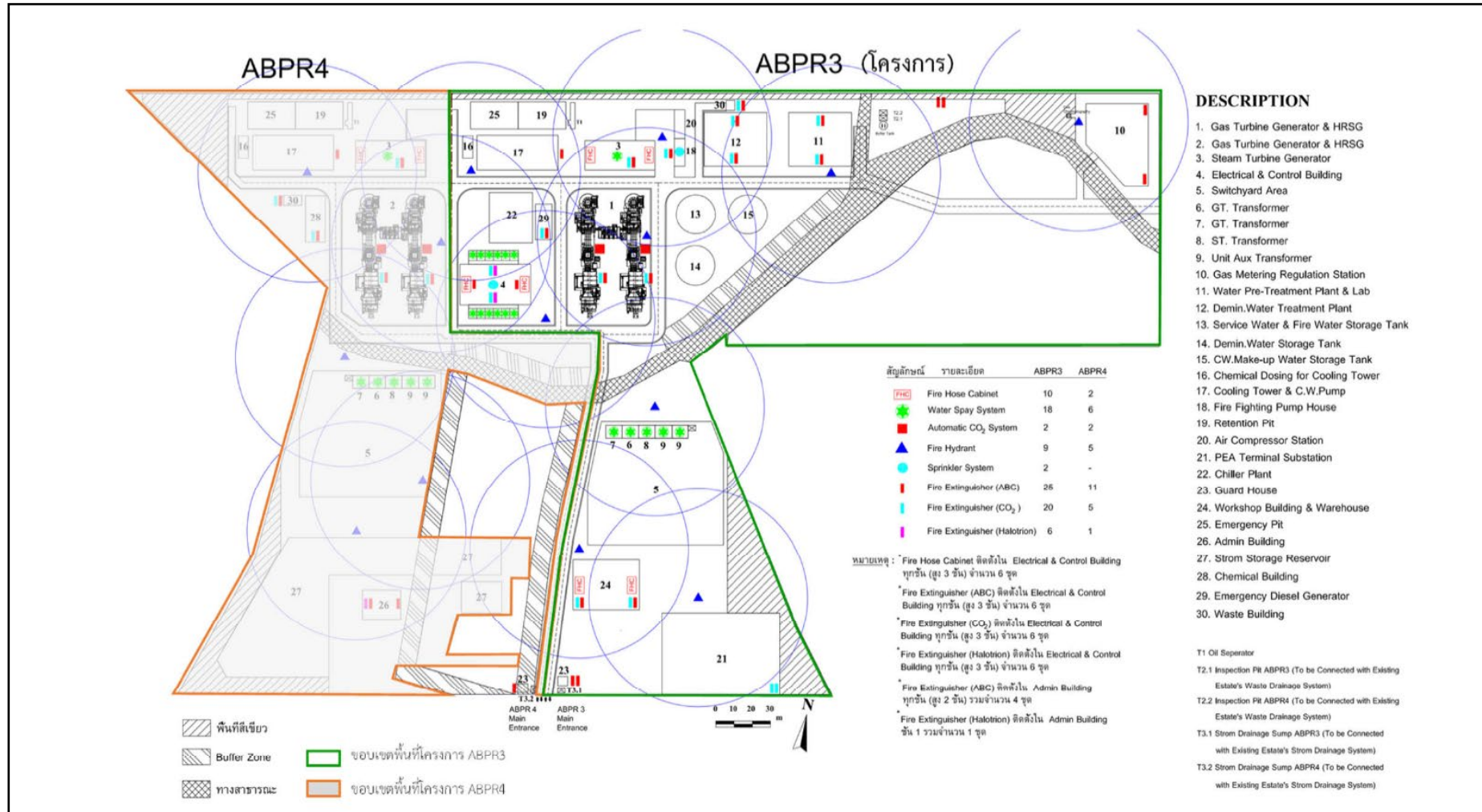
ตารางที่ 1.4-3 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ

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

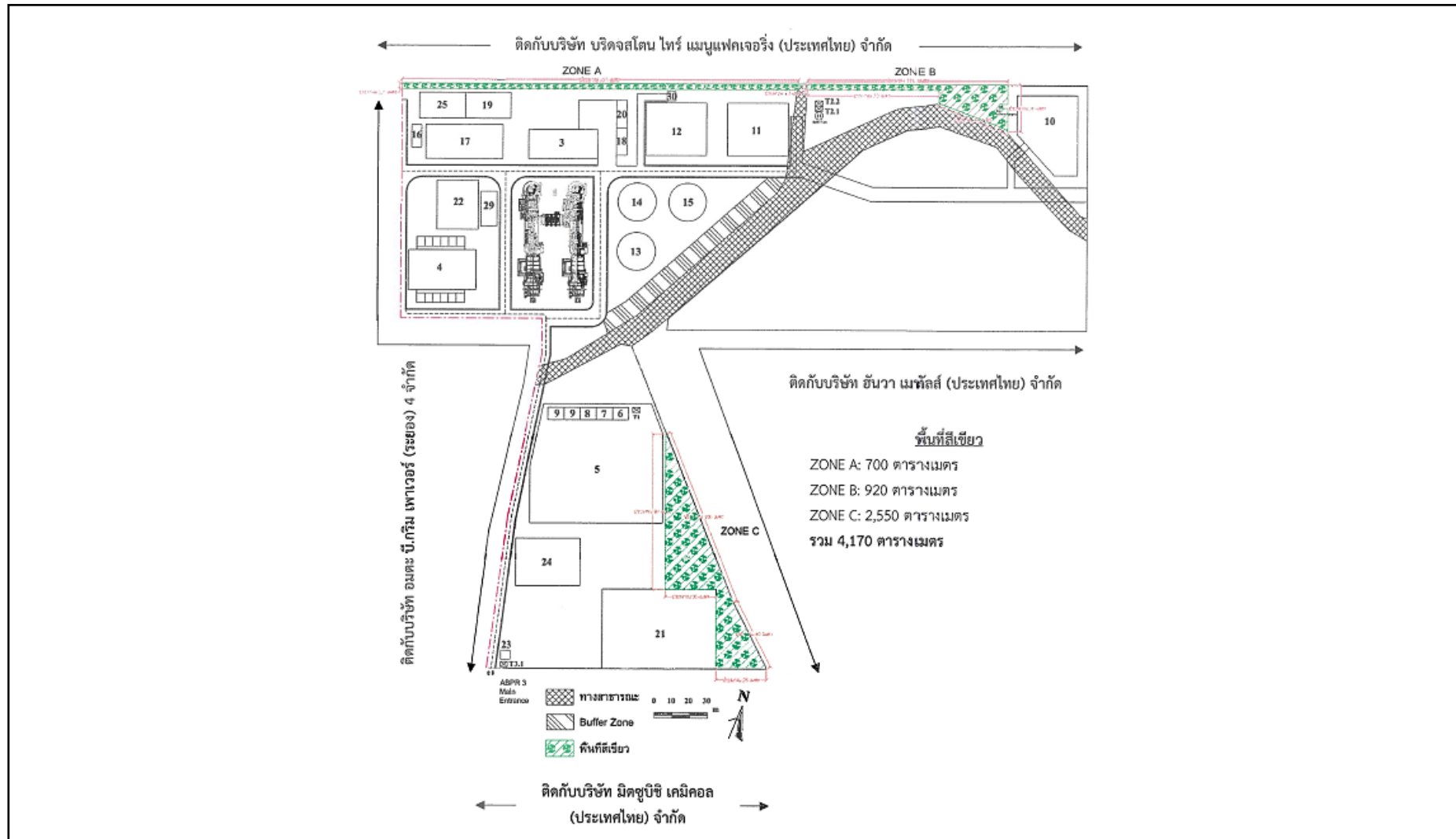
หมายเหตุ: * อุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้งานร่วมกันระหว่างสองโครงการ โดยติดตั้งในพื้นที่โครงการ ABPR3 และอยู่ในกรรมสิทธิ์ความรับผิดชอบของโครงการ ABPR3

1.4.5 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ต้องมีการรักษาระดับน้ำในชุดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอน้ำทั้งหมด เนื่องจากชุดท่อไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้น ภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อไอน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวิความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอน้ำร้อน (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อไอน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทรีความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวด ลักษณะเป็นชุดท่อที่แขวนไว้ภายในหม้อน้ำปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Heater โดยด้านหนึ่งของ Heater จะยึดต่อเข้าหม้อไอน้ำ ส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัว เมื่อท่อร้อนและส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ ทั้งนี้ (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 โดยระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis ; RO) และหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม (Mix Bed Ion Exchange Unit) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วประมาณ 1,280 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท 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 ทำให้น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน 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

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

(ข) แผ่นกรองอากาศ (Air Filter)

เป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่างๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการ 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาดำเนินการตามระยะทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบตาพุด พิจารณาดำเนินการทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 สำหรับรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ดำเนินการจัดส่งรายงานต่อหน่วยงานต่างๆ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวก ข-3 สำเนาหนังสือนำส่ง รายงานฯ ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566
	4. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียงตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	-	ภาคผนวก ข-4 แผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ และไม่มี การร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามหากพบกรณีดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	ภาคผนวก ข-5 ระเบียบปฏิบัติงานและ ใบแจ้งข้อร้องเรียน

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 การเปลี่ยนแปลง ดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงาน ผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้ทำสำเนาการ เปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งสำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อ ทราบ</p>	<p>- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) มติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557 2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการ ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558 3) ปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่น ละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ ออก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559 4) ปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง โดยมีการย้ายตำแหน่งอาคารบางส่วน ระบบสาธารณูปโภค ส่วนสนับสนุนกระบวนการผลิต อุปกรณ์ดับเพลิง และพื้นที่ สีเขียว 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566**

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

**ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 13 กันยายน พ.ศ. 2566 และ Performance Audit ของปล่อง HRSG31 เมื่อวันที่ 5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566 และปล่อง HRSG32 เมื่อวันที่ 10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-7 ผลการดำเนินการ Audit CEMs ปี พ.ศ. 2566 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตรา ระบายนพิษทาง 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 20 กันยายน 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 0.134 g/s - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 18.5 ppm หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 1.576 g/s - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 0.5 mg/m³ หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.051 g/s <p><u>ปล่อง HRSG 32</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าน้อยกว่า 0.5 ppm หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.134 g/s - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 20.0 ppm หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 1.733 g/s - ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าน้อยกว่า 0.5 mg/m³ หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.051 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.2 การควบคุมคุณภาพ เชื้อเพลิง	1. กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	-	-
1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทาง อากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการ ตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO _x Combuster ให้อยู่ใน สภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของ มลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้อง เนื่องจากการ ตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO _x Combuster ให้อยู่ใน สภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซ บริษัทจะติดต่อไปยัง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเร็ว	-	ภาคผนวก ข-9 เอกสารแนวทางปฏิบัติ เมื่อมีค่าความเข้มข้นของ มลพิษทางอากาศที่อ่าน ได้จาก CEMs เกินกว่า ค่าควบคุม
	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และ ตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการ ควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแล และตรวจสอบ การทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ 1 ท่าน คือ (เลขทะเบียนผู้ควบคุมที่ 120-50-00001)	-	ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ ควบคุมมลพิษทางอากาศ
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับ การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษ ทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิด การขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการใช้หัวเผาแบบระบบ Dry Low NO _x ในการ ควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งมีการบำรุงรักษาเป็นประจำ อย่างไรก็ตามได้มีการจัดเตรียมอะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัด คุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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) ภายหลังเปิดดำเนินการแล้วในปีแรก 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 เลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 5-12 ตุลาคม พ.ศ.2566 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 63.7-64.3 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพัก น้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและทำการ บำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมก่อนระบายไปยังระบบบำบัด น้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยัง ระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไป ตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัด คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า มีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ - อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 29.1-32.8 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรดต่าง อยู่ระหว่าง 7.6-7.9 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 1,540-2,840 มิลลิกรัม/ ลิตร กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ต่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตาม เกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด โครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (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 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ใบขังน้ำหนักรถขนส่ง / 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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, ห้างหุ้นส่วนจำกัด ถึงรุ่งเรือง บริษัท อีสเทิร์น ซิบอร์ด เอนไวรอน เมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และ บริษัท มหาชัย เอกสิริออย 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 และได้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 โดยได้ปฏิบัติตามเรื่องการจัดการกากของเสียอย่างเคร่งครัด	-	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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการระบายน้ำ และควบคุม น้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน เพื่อรวบรวมน้ำ ทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมัน ออกก่อนสูบไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อ รวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยก น้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ 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 ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีจำนวนพนักงานทั้งหมด 7 คน จากพนักงานทั้งหมด 28 คน คิดเป็น 28.57% 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 20 ธันวาคม 2566 และ นำเสนอรายงานผลการดำเนินการของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566	-	ภาคผนวก ข-23 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ ร่วมประสานงานเพื่อการ พัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม / รายงานผลการดำเนินการ ของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566 ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของกลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไข ปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังนี้</p> <p><u>ด้านการศึกษา</u></p> <p>* วันที่ 20 กรกฎาคม 2566 โรงเรียน และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กใน โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทยในเครือข่าย ท้องถิ่น บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมรับ ตราพระราชทานประจำปีการศึกษา 2565 โดยคุณหญิงกัลยา โสภณพนิช รัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงศึกษาธิการ เป็น ประธานในพิธี จัดขึ้นที่อาคารพิพิธภัณฑ์พระรามเก้า องค์การ พิพิธภัณฑ์ วิทยาศาสตร์แห่งชาติ ตำบลคลองห้า อำเภอลอง หลวง จังหวัดปทุมธานี รวมจำนวน 30 โรงเรียน</p> <p>* วันที่ 23 กรกฎาคม 2566 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ กลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมสนับสนุน งบประมาณ พร้อมมอบน้ำดื่ม บี.กริม จำนวน 840 ขวด เนื่อง ในงานวันสถาปนาครบรอบ 54 ปี และพิธีทอดผ้าป่าเพื่อ การศึกษาเพื่อสมทบทุนสร้างอาคารเรียนระดับปฐมวัย ณ โรงเรียนนิคมสร้างตนเองจังหวัดระยอง 9</p>	-	<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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน</p>	<p>* วันที่ 15 กันยายน 2566 นำโดยคุณรุ่งฤดี คงเสื่อ ผู้จัดการแผนกบริหารอาวุโส กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เปิดโครงการปลูกผัก แบ่งปันสุข โดยจัดขึ้นที่โรงเรียนบ้านห้วยไช้เนา ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริม และพัฒนาทักษะด้านการศึกษา กลุ่มสาระการเรียนรู้เชิงปฏิบัติการให้แก่เด็กๆ นักเรียนบ้านห้วยไช้เนาได้มีความรู้ ความเข้าใจในภาคทฤษฎี และภาคปฏิบัติมากยิ่งขึ้น อีกทั้งช่วยลดรายจ่ายในการจัดซื้ออาหาร และเพิ่มรายได้ในการบริหารจัดการอาหารกลางวันของโรงเรียน และเพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชนและกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ทั้งยังมีการมอบทุนการศึกษาจากพี่ๆ น้องๆ จิตอาสา กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ร่วมกันสมทบทุนการศึกษาให้กับน้องๆ รวมจำนวน 36 ทุน เป็นเงินทั้งสิ้น 18,000 บาท (หนึ่งหมื่นแปดพันบาทถ้วน) เพื่อมอบให้แก่เด็กที่เรียนดีและมีฐานะยากจนตั้งแต่ระดับชั้นอนุบาล 1 ถึงชั้นประถมศึกษาชั้นปีที่ 6</p>		<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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)		<p>* วันที่ 4 - 5 พฤศจิกายน 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) และวิทยากรเครือข่ายท้องถิ่น กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) (Local Trainer) ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้นำเครือข่ายท้องถิ่นของโครงการฯ ได้กำหนดจัดอบรมเชิงปฏิบัติการเฉพาะทาง หัวข้อ “กิจกรรมสร้างความตระหนักและความรู้ ทักษะเชื่อมโยงกับสังคมสิ่งแวดล้อม และเศรษฐกิจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตามแนวทางการศึกษาเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน” ของโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยฯ ประจำปี 2566 เพื่อถ่ายทอดแนววิธีการสอนโดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดัน และพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอน วิทยาศาสตร์ โดยมีการดำเนินการจัดอบรมที่โรงแรมฮอลิเดย์ อินน์ จังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 4-5 พฤศจิกายน 2566 ที่ผ่านมา</p> <p>* วันที่ 17 พฤศจิกายน 2566 ตัวแทนผู้บริหารและพนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เปิดโครงการ ABPR อาสาสร้างสุขปี 2 (แบ่งสุข ปันน้ำใจ เพื่อน้องบ้านหนองตอ) โดยจัดขึ้นที่โรงเรียนบ้านหนองตอ ตำบลจันทึก อำเภอปากช่อง จังหวัดนครราชสีมา มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้านการศึกษา มอบอุปกรณ์สื่อการเรียนการสอน อุปกรณ์กีฬา ปรับปรุงภูมิทัศน์ ปรับปรุงระบบไฟ จัดกิจกรรมสันทนาการ เลี้ยงอาหารกลางวันน้องๆ และเพื่อเป็นการสร้าง</p>		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p>ความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชนและกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ทั้งยังมีการมอบทุนการศึกษาจาก พี่ๆ น้องๆ จิ จิตอาสากลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ร่วมกันสมทบทุนการศึกษาให้กับน้องๆ รวมจำนวน 30 ทุน เป็นเงินทั้งสิ้น 30,000 บาท (สามหมื่นบาทถ้วน) เพื่อมอบให้แก่เด็กที่เรียนดีและมีฐานะยากจน</p> <p>* วันที่ 26 พฤศจิกายน 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) และวิทยากรเครือข่ายท้องถิ่น กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) (Local Trainer) ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้นำเครือข่ายท้องถิ่นของโครงการฯ ได้กำหนดจัดอบรมเชิงปฏิบัติการระดับประถมศึกษา ประจำปี 2566 เพื่อถ่ายทอดแนว วิธีการสอน โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดัน และพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์ โดยจัดอบรมที่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3,4 จำกัด</p> <p>* วันที่ 9 - 10 ธันวาคม 2566 ตัวแทนผู้บริหาร และพนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมและสนับสนุนงบประมาณการจัดกิจกรรมแรลลี่การกุศล เรา รักมาบยางพร ครั้งที่ 11 ซึ่งจัดขึ้น ณ โรงเรียนบ้านมาบยางพร- จังหวัดกาญจนบุรี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนและร่วมสมทบทุนในการต่อเติมอาคารเรียนโรงเรียนบ้านมาบยางพร</p>		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p><u>ด้านการดูแลชีวิตและความเป็นอยู่</u></p> <p>* วันที่ 10 กรกฎาคม 2566 เจ้าหน้าที่มวชนสัมพันธ์ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) และผู้นำชุมชนตำบลมะขามคู่ ลงพื้นที่เยี่ยมผู้สูงอายุผู้ป่วยติดเตียง ผู้ด้อยโอกาสภายในพื้นที่ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ทั้งนี้ เพื่อสอบถามความเป็นอยู่ และอาการป่วยนอกเหนือจากนั้นแล้วทางเราได้มอบของใช้ที่จำเป็นในการดูแลผู้ป่วยเพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของผู้สูงอายุ ผู้ป่วยติดเตียง อีกทั้งเป็นการสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่ผู้ป่วย และผู้ดูแลผู้ป่วยในพื้นที่ตำบลมะขามคู่ด้วย</p> <p>* วันที่ 24 สิงหาคม 2566 ตัวแทนผู้บริหาร พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมขับเคลื่อนโครงการ วัด ประชา รัฐ สร้างสุข ของมหาเถรสมาคมให้เกิดผลอย่างเป็นรูปธรรมและมีแนวทางบูรณาการความร่วมมือร่วมกันกับส่วนราชการ/หน่วยงานในส่วนภูมิภาค และภาคีความร่วมมือระดับพื้นที่ เพื่อเป็นการพัฒนาที่ยั่งยืน อันเป็นการพัฒนาวัดให้เป็นศูนย์กลางการเรียนรู้และศูนย์กลางชุมชนภายใต้โครงการวัดสร้างสุขด้วยกิจกรรม 5ส ทั้งนี้ ตัวแทนของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้ร่วมลงนามข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือดำเนินงานเพื่อให้เป็นไปด้วยความเรียบร้อยบรรลุวัตถุประสงค์</p>		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<ul style="list-style-type: none"> * วันที่ 25 กันยายน 2566 ตัวแทนผู้บริหาร และพนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมสนับสนุนงบประมาณ และมอบน้ำดื่ม บี. กริม จำนวน 360 ขวด เนื่องในโครงการรณรงค์ประชาสัมพันธ์คนระยองร่วมใจลดใช้พลังงาน ณ หอประชุมศาลากลางจังหวัดระยอง โดยเป็นการให้ความรู้ และสร้างจิตสำนึกในการตระหนักถึงการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่า ภายในงานมีบูธนิทรรศการให้ความรู้และนวัตกรรมด้านการประหยัดพลังงานและพลังงานทางเลือก รวมถึงบูธเกี่ยวกับวิสาหกิจชุมชนหรือชุมชนต่างๆ ที่ได้รับการสนับสนุนด้านความรู้ และอุปกรณ์จากสำนักงานพลังงานจังหวัดเพื่อนำไปใช้ในกระบวนการผลิต * วันที่ 27 กันยายน 2566 เจ้าหน้าที่มวชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมงานเกษียณอายุราชการคุณสามารถ อุดม คุณครูชำนาญการโรงเรียนบ้านห้วยไช้เนา (เพชร-เพี้ยน อนุสรณ์) ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี * วันที่ 3 ตุลาคม 2566 พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต “100 ล้านซีซี โลหิตชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย” ครั้งที่ 32 กับเหล่ากาชาดจังหวัดระยอง ณ จุดรับบริจาคโลหิต นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อนำโลหิตไปช่วยเหลือผู้อื่นต่อไป อีกทั้ง ยังเป็นโอกาสอันดีที่ผู้ประกอบการโรงงาน และหน่วยงานต่างๆภายในนิคมฯ ได้ทำกิจกรรมเพื่อเป็นสาธารณะประโยชน์ร่วมกัน 		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p>* วันที่ 6 ตุลาคม 2566 พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วม โครงการจิตอาสาพระราชทาน กิจกรรมพิธีมอบหมวกและผ้าพันคอจิตอาสาพระราชทานและ ปฏิญาณตนเป็นพลเมืองที่ดี ณ ห้องประชุมองค์การบริหาร ส่วนตำบลเขาไม้แก้ว โดยนายจำเนียร กิติ์ ที่ปกุล นายก องค์การบริหารส่วนตำบลเขาไม้แก้วเป็นประธานในพิธี ทั้งนี้ เพื่อสร้างจิตสำนึก สร้างความสามัคคีในชุมชน และสำนึกใน พระมหากรุณาธิคุณของพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวฯ ซึ่งมีผู้ เข้ารับมอบหมวกและผ้าพันคอจิตอาสาจำนวน 124 คน จากนั้นได้ร่วมปฏิญาณตนและร่วมปลูกต้นไม้ทองอุไร จำนวน 250 ต้นเพื่อเสริมความมงคลในกิจกรรมครั้งนี้ด้วย</p> <p>* วันที่ 12 ตุลาคม 2566 เจ้าหน้าที่มวชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมจิตอาสา พัฒนาเนื่องในโอกาสวันคล้ายวันสวรรคต พระบาทสมเด็จพระ บรมชนกาธิเบศร มหาภูมิพลอดุลยเดชมหาราช บรมนาถ บพิตร (วันนวมินทรมหาราช) ณ โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 ตำบลพนานิคม จังหวัดระยอง พร้อมมอบ น้ำดื่ม บี. กริม จำนวน 360 ขวด เพื่อบริการประชาชนที่เข้า ร่วมกิจกรรมในครั้งนี้ด้วย</p>		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p>* วันที่ 12 ตุลาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมรับการสัมภาษณ์การประเมินคุณภาพตัวชี้วัด ถอดบทเรียนความสำเร็จ ตามโครงการถอดบทเรียนแนวปฏิบัติที่ดีความสำเร็จการจัดการอาชีวศึกษาระบบทวิภาคี 100% ของวิทยาลัยเทคนิคบ้านค่าย ณ โรงแรมโกลเด้นซิตี ระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งรัฐบาลให้ความสำคัญกับการจัดการอาชีวศึกษาระบบทวิภาคีอย่างต่อเนื่อง และเป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนระบบเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งนี้ จึงมีนโยบายสำคัญในการขับเคลื่อนอาชีวศึกษาให้มีคุณภาพ เพื่อสร้างคุณภาพคนไทยให้สามารถเรียนรู้ พัฒนาตนได้เต็มตามศักยภาพ ประกอบอาชีพและดำรงชีวิตได้ เพื่อยกระดับการจัดการอาชีวศึกษาระบบทวิภาคีให้มีคุณภาพ</p> <p>* วันที่ 19 ตุลาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมสนับสนุนน้ำดื่มให้กับกองร้อยอาสารักษาดินแดนอำเภอนิคมพัฒนาที่ 8 และศูนย์ ดำรงธรรมอำเภอ นิคมพัฒนาเพื่อปฏิบัติราชการในพื้นที่รักษาความสงบเรียบร้อย ป้องกันแก้ไขปัญหายาเสพติดและแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนให้กับราษฎรในพื้นที่ โดยจะมีการดำเนินการตั้งด่านเพื่อปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว ณ ที่ว่าการอำเภอนิคมพัฒนา ตำบล นิคมพัฒนา อำเภอ นิคมพัฒนา จังหวัดระยอง</p>		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p>* วันที่ 19 ตุลาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมคาราวานอมตะสร้างรอยยิ้ม ประจำปี 2566 กับบริษัท อมตะ ซิตี ระยอง จำกัด ณ ห้องประชุม องค์การบริหารส่วนตำบลเขาไม้แก้ว โดยมีการออกหน่วยให้บริการขั้นพื้นฐานและกิจกรรมต่างๆให้ชุมชนได้เข้ามาใช้บริการฟรี เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีร่วมกับชุมชน และช่วยเหลือแบ่งเบาภาระค่าใช้จ่ายในครัวเรือนให้แก่ชุมชน อาทิ บริการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์ บริการตัดผม บริการซ่อมเครื่องใช้ไฟฟ้า กิจกรรมสันทนาการ และอื่นๆ ซึ่งภายในกิจกรรมเจ้าหน้าที่พนักงานของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้อสาซ่อมเครื่องใช้ไฟฟ้าให้กับประชาชนที่มาเข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้ด้วย</p> <p>* วันที่ 29 ธันวาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มสำหรับการดำเนินการตาม มาตรการป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนนช่วงเทศกาลปีใหม่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง</p> <p><u>ด้านสิ่งแวดล้อมและชุมชน</u></p> <p>* วันที่ 21 กรกฎาคม 2566 พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียว และอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่าชุมชน) บริเวณสวน ป่ารัฐบาลในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าบางละมุง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี ทั้งนี้ เพื่อเป็นการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม</p>		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p>* วันที่ 4 สิงหาคม 2566 ผู้บริหาร และพนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะบี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วม “กิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำเพื่ออนุรักษ์แหล่งน้ำอย่างยั่งยืน” ของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ณ บริเวณกลุ่มบริหารทรัพยากร ประมงอ่างเก็บน้ำดอกกราย ทั้งนี้ เพื่อเป็นการสร้างความร่วมมือในการอนุรักษ์ทรัพยากร ธรรมชาติ และขยายพันธุ์สัตว์น้ำ รวมถึงเพิ่มความหลากหลายทางชีวภาพในพื้นที่อ่างเก็บน้ำดอกกราย ซึ่งเป็นแหล่งน้ำธรรมชาติโดยรอบนิคม โดยปล่อยปลา 200,000 ตัว และกุ้งก้ามกราม 150,000 ตัว</p> <p>* วันที่ 11 สิงหาคม 2566 นำโดยคุณธีรเดช ทรนพ กรรมการผู้จัดการกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เป็นประธานในพิธีเปิดโครงการปลูกปาร์กโลก ปี 2 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวและสร้างอุตสาหกรรมที่อยู่ร่วมกันกับชุมชนอย่างยั่งยืนให้แก่ชุมชนบ้านวังตาลหม่อน ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง จำนวนต้นไม้ที่ปลูกรวม 300 ต้น ภายในกิจกรรมมีการลงนามข้อตกลง (MOU) การดำเนินโครงการฯ ร่วมกับ องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร นำโดยคุณอภิชาติ เงินท้วม นายกองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพรในการดูแลรักษาต้นไม้ด้วย ขอขอบคุณผู้ประกอบการ, หน่วยงานราชการ, สมาชิกในชุมชนทุกท่านและขอขอบคุณสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ที่มอบกล้าไม้ยืนต้นในการดำเนินกิจกรรมในครั้งนี้ด้วย</p>		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p>* วันที่ 23 สิงหาคม 2566 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง บริเวณด้านข้างอ่างเก็บน้ำ 2 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง จำนวน 1,000 ต้น ทั้งนี้ เพื่อเป็นการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม</p> <p>* วันที่ 20 ธันวาคม 2566 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จัดการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2566 สถานที่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3, 4 จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประชุม และชี้แจงรายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการดำเนินงานด้านกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2566</p> <p><u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u></p> <p>* วันที่ 25 กรกฎาคม 2566 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมสนับสนุนงบประมาณพร้อมมอบน้ำดื่ม บี.กริม จำนวน 1,800 ขวด เนื่องในโครงการสืบสานประเพณีแห่เทียนพรรษาดำบลมาบยางพร ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ทั้งนี้ เพื่อร่วมสืบสานวัฒนธรรม ประเพณีอันดีงามของไทยสืบไป</p>		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		<p>* วันที่ 26 พฤศจิกายน 2566 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เป็นตัวแทนมอบงบประมาณสนับสนุน พร้อมมอบน้ำดื่ม จำนวน 960 ขวด และเข้าร่วมกิจกรรม “เดิน วิ่ง ปั่น” เพื่อการกุศล ครั้งที่ 4 ภายใต้โครงการประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2566 ณ ศาลาสร้างสุข ซอย 8 ตำบลพนานิคม อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมให้สมาชิกในชุมชนมีสุขภาพร่างกายที่แข็งแรงและนำรายได้จากการจัดกิจกรรมทั้งหมดไปจัดซื้อชุดถังออกซิเจนช่วยหายใจให้กับผู้ป่วย/ผู้ป่วยติดเตียงในชุมชนตำบลพนานิคม</p> <p>* วันที่ 26 พฤศจิกายน 2566 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เป็นตัวแทนมอบงบประมาณสนับสนุน พร้อมมอบน้ำดื่ม จำนวน 960 ขวด และเข้าร่วมกิจกรรม “เดิน วิ่ง ปั่น” เพื่อการกุศล ครั้งที่ 4 ภายใต้โครงการประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2566 ณ ศาลาสร้างสุข ซอย 8 ตำบลพนานิคม อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมให้สมาชิกในชุมชนมีสุขภาพร่างกายที่แข็งแรงและนำรายได้จากการจัดกิจกรรมทั้งหมดไปจัดซื้อชุดถังออกซิเจนช่วยหายใจให้กับผู้ป่วย/ผู้ป่วยติดเตียงในชุมชนตำบลพนานิคม</p>		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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.มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) รวมทั้งมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลผ่านคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมอีกช่องทางหนึ่ง - โครงการจัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อประสานงานและจัดกิจกรรมร่วมกับเจ้าหน้าที่และชุมชนในท้องถิ่น 	-	<p>ภาคผนวก ข-23 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ ร่วมประสานงานเพื่อการ พัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม / รายงานผลการดำเนินการ ของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566</p> <p>ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของกลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	- การดำเนินงานในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีโรงเรียนต้นตรำรักษ์ ขอเข้าศึกษาดูงานในโครงการโรงไฟฟ้า ใน วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2566		ภาคผนวก ข-43 การขอเข้าศึกษาดูงานใน โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการได้สนับสนุนงบประมาณ พร้อมมอบน้ำดื่มในงานวันสถาปนาครบรอบ 54 ปี และพิธีทอดผ้าป่าเพื่อการศึกษาเพื่อสมทบทุนสร้างอาคารเรียนระดับปฐมวัย ณ โรงเรียนนิคมสร้างตนเองจังหวัดระยอง 9, เปิดโครงการปลูกผัก แบ่งปันสุข, สมทบทุนการศึกษา, จัดอบรมเชิงปฏิบัติการเฉพาะทาง หัวข้อ “กิจกรรมสร้างความตระหนักและความรู้ ทักษะเชื่อมโยงกับสังคมสิ่งแวดล้อม และเศรษฐกิจเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตามแนวทางการศึกษาเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน” ของโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยฯ ประจำปี 2566, เปิดโครงการ ABPR อาสาสร้างสุขปี 2 (แบ่งสุข ปันน้ำใจ เพื่อน้องบ้านหนองตอ), จัดอบรมเชิงปฏิบัติการระดับประถมศึกษา ประจำปี 2566, เข้าร่วมกิจกรรมและสนับสนุนงบประมาณการจัดกิจกรรมแรลลี่การกุศล เรารักมาบยางพร ครั้งที่ 11, ลงพื้นที่เยี่ยมผู้สูงอายุผู้ป่วยติดเตียง ผู้ด้อยโอกาสภายในพื้นที่ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง, เข้าร่วมกิจกรรมขับเคลื่อนโครงการ วัด ประชา รัฐ</p>	<p>-</p> <p>-</p>	<p>ภาคผนวก ข-3 สำเนาหนังสือนำส่ง รายงานฯ เดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ 2566</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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)		สร้างสุข ของมหาเถรสมาคมให้เกิดผลอย่างเป็นรูปธรรมและมี แนวทางบูรณาการความร่วมมือร่วมกันกับส่วนราชการ/หน่วยงาน ในส่วนภูมิภาค และภาคีความร่วมมือระดับพื้นที่, สนับสนุน งบประมาณ และมอบน้ำดื่ม บี. กริม ในโครงการรณรงค์ ประชาสัมพันธ์กระยงร่วมใจลดใช้พลังงาน, ร่วมงานเกษียณอายุ ราชการ, เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต “100 ล้านซีซี โลหิตชาว อมตะเพื่อสภากาชาดไทย” ครั้งที่ 32 กับเหล่ากาชาดจังหวัดระยอง , เข้าร่วม โครงการจิตอาสาพระราชทานกิจกรรมพิชิตหมวกและ ผ้าพันคอจิตอาสาพระราชทานและปฏิญาณตนเป็นพลเมืองที่ดี, เข้าร่วมกิจกรรมจิตอาสาพัฒนาเนื่องในโอกาสวันคล้ายวันสวรรคต พระบาทสมเด็จพระบรมชนกาธิเบศร มหาภูมิพลอดุลยเดชมหาราช บรมนาถบพิตร (วันนวมินทรมหาราช), เข้าร่วมรับการสัมมนา การประเมินคุณภาพตัวชี้วัดถอดบทเรียนความสำเร็จ ตามโครงการ ถอดบทเรียนแนวปฏิบัติที่ดีความสำเร็จการจัดการอาชีวศึกษา ระบบทวิภาคี 100%, เข้าร่วมสนับสนุนน้ำดื่มให้กับกองร้อยอาสา รักษาดินแดนอำเภอนิคมพัฒนาที่ 8 และศูนย์ดำรงธรรมอำเภอ นิคมพัฒนา, เข้าร่วมกิจกรรมคาราวานอมตะสร้างรอยยิ้ม ประจำปี 2566, ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มสำหรับการดำเนินการตามมาตรการ ป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนนช่วงเทศกาลปีใหม่ อำเภอนิคม พัฒนา จังหวัดระยอง, เข้าร่วมโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์ ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่าชุมชน), เข้าร่วม “กิจกรรมปล่อยพันธุ์		

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		สัตว์น้ำเพื่ออนุรักษ์แหล่งน้ำอย่างยั่งยืน”, เป็นประธานในพิธีเปิดโครงการปลูกป่ารักโลก ปี 2, เข้าร่วมกิจกรรมปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง บริเวณด้านข้างอ่างเก็บน้ำ 2 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง, ร่วมสนับสนุนงบประมาณพร้อมมอบน้ำดื่ม บี.กริม จำนวน 1,800 ขวด เนื่องในโครงการสืบสานประเพณีแห่เทียนพรรษาดำบลมาบยางพร, มอบงบประมาณสนับสนุน พร้อมมอบน้ำดื่ม จำนวน 960 ขวด และเข้าร่วมกิจกรรม “เดิน วิ่ง ปั่น” เพื่อการกุศล ครั้งที่ 4 ภายใต้โครงการประเพณีลอยกระทงประจำปี 2566		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 2/2566 จัดขึ้นเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ณ ห้องประชุม ชั้น 2 อาคารสำนักงานโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	-	ภาคผนวก ข-23 คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ / คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ ร่วมประสานงานเพื่อการ พัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม / รายงานผลการดำเนินการ ของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566 ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของกลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 / รายงานผลการ ดำเนินการของกลุ่ม โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ครั้งที่ 2/2566
	1. กรรมการภาคประชาชน จำนวน 12 คน มา จากตำบลต่าง ๆ ดังนี้				ภาพที่ 2.2-43 การประชุมรายงานผล การดำเนินการของ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)ครั้งที่ 2/2566
	- 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	(3) ในกรณีที่ตัวแทนพ้นจากตำแหน่งตามข้อ 2 ให้คณะกรรมการ ชุดเดิมสรรหาตัวแทนใหม่ และยังคงให้คณะกรรมการชุดเดิม ยังคงปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่าจะมีการประกาศแต่งตั้ง คณะกรรมการชุดใหม่ ให้มีการสรรหาและแต่งตั้ง คณะกรรมการชุดใหม่ให้เสร็จสิ้นภายใน 45 วัน (สี่สิบห้า วัน) นับตั้งแต่คณะกรรมการฯ ชุดเดิมพ้นวาระ การสรรหา คณะกรรมการฯ ให้เป็นไปตามระเบียบการสรรหาของ ประชาคมใน อบต./เทศบาล คณะกรรมการฯ นอกจากพ้น ตำแหน่งตามวาระในข้อ 2 แล้วอาจพ้นตำแหน่งเมื่อ 1) ตาย 2) ลาออก 3) ย้ายภูมิลำเนาออกจากตำบลใน อบต. ที่มีภูมิลำเนา ในขณะทำการสรรหาเกินกว่า 90 วัน (เก้าสิบวัน) 4) พ้นสภาพการเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า กรณีที่เป็น ตัวแทนจากโรงไฟฟ้า หรือตามที่โรงไฟฟ้าแจ้งการ เปลี่ยนแปลงเป็นลายลักษณ์อักษร 5) มีความประพฤติไม่เหมาะสม ขาดจริยธรรมต่อเจ้าหน้าที่หรือ หย่อนความสามารถ และคณะกรรมการมีมติเสียงข้าง มากให้ออกจากตำแหน่ง			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 และประสานงานการแก้ไขปัญหาสีเขียว ในระหว่างการดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ</p>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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>- โครงการได้จ้างให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นหน่วยงานกลาง ในการจัดทำแผนและ ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ ระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และจัดทำรายงานเสนอ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง และคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน</p>	-	<p>ภาคผนวก ข-3</p> <p>สำเนาหนังสือ นำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือน มกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2566</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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) จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจ สุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพเป็นประจำทุกปี ตามระเบียบ ปฏิบัติการตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง โดยดำเนินการ ตรวจสอบสุขภาพพนักงานล่าสุดเมื่อวันที่ 10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-26 ผลการตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน พ.ศ. 2566 ภาคผนวก ข-27 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 “ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า” วันที่ 18 ก.ย. 66 2. อบรมในหลักสูตร “การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR” รุ่นที่ 1 : วันที่ 24 ต.ค. 66 รุ่นที่ 2 : วันที่ 21 พ.ย. 66 3. อบรมในหลักสูตร “การดับเพลิงขั้นต้น” วันที่ 8 พ.ย. 66	-	ภาคผนวก ข-29 การอบรมด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ปี พ.ศ. 2566

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)		4. อบรมในหลักสูตร “ดับเพลิงขั้นรุนแรงและอพยพหนีไฟประจำปี” วันที่ 8 พ.ย. 66 5. อบรมในหลักสูตร “โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม” รุ่นที่ 1 : วันที่ 27 พ.ย. 66 รุ่นที่ 2 : วันที่ 1 ธ.ค. 66	-	ภาคผนวก ข-29 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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) สรุปลผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 () 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข	-	ภาคผนวก ข-32 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน / การรายงานสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ
	(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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(22) ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำ ไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี ซึ่ง โครงการดำเนินการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ดังนี้ กรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2566 กรณี SWGR /TG ระเบิด เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีสารเคมี/น้ำมันหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	(31) จัดทำแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และ ฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล/ เพลิงไหม้และฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการฝึกซ้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 มีการฝึกซ้อมดังนี้ กรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2566 กรณี SWGR /TG ระเบิด เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีสารเคมี/น้ำมันหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติการกรณี เกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวก ข-36 รายงานการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟ รั่วไหล ไฟไหม้และอพยพ หนีไฟ และแผนฉุกเฉิน อื่นๆ ภาคผนวก ข-38 รายชื่อพนักงานที่เข้าอบรม อันตรายจากสารเคมี ภาคผนวก ข-39 ระเบียบปฏิบัติงาน การเตรียมพร้อมและ ตอบสนองกรณีสารเคมี น้ำมัน หรือ ก๊าซไวไฟ รั่วไหล

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีการจัดอบรมในหัวข้อต่างๆ ดังนี้ 1. อบรมในหลักสูตร “ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า” วันที่ 18 ก.ย. 66 2. อบรมในหลักสูตร “การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR” รุ่นที่ 1 : วันที่ 24 ต.ค. 66 รุ่นที่ 2 : วันที่ 21 พ.ย. 66 3. อบรมในหลักสูตร “การดับเพลิงขั้นต้น” วันที่ 8 พ.ย. 66 4. อบรมในหลักสูตร “ดับเพลิงขั้นรุนแรงและอพยพหนีไฟประจำปี” วันที่ 8 พ.ย. 66 5. อบรมในหลักสูตร “โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม” รุ่นที่ 1 : วันที่ 27 พ.ย. 66 รุ่นที่ 2 : วันที่ 1 ธ.ค. 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 และมีการจัดทำแผนระงับเหตุการณ์ สารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้และฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี โดย ดำเนินการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 มี การฝึกซ้อม ดังนี้ กรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2566 กรณี SWGR /TG ระเบิด เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีสารเคมี/น้ำมันหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-36 รายงานการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล ไฟไหม้และอพยพหนีไฟ และ แผนฉุกเฉินอื่นๆ ภาคผนวก ข-39 ระเบียบปฏิบัติงาน การเตรียมพร้อมและ ตอบสนอง กรณีสารเคมี น้ำมัน หรือ ก๊าซไวไฟ รั่วไหล

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	<p>(6) ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้ แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิด ภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการ ประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถ ควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของ บริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก - เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงาน ภายนอกหรือผลของเหตุ นั้นเกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก 	<p>- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดพร้อม ทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดย โครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะ ฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมิน ระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน</p>	-	<p>ภาคผนวก ข-25 หมายเลขติดต่อในกรณี ฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติการ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p>

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

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	(7) จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัท เองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ระยอง และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรม บุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน ของบริษัทเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร รวมทั้งจัดให้มี การอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับ สถานการณ์ฉุกเฉิน โดยดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินในกรณีต่างๆ ดังนี้ กรณีไอน้ำรั่วไหล เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2566 กรณี SWGR /TG ระเบิด เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กรณีสารเคมี/น้ำมันหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	-	ภาคผนวก ข-35 ระเบียบปฏิบัติการ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวก ข-36 รายงานการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟ รั่วไหล ไฟไหม้และอพยพ หนีไฟ และแผนฉุกเฉิน อื่นๆ
11. ด้านสุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ 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)	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการได้ จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (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



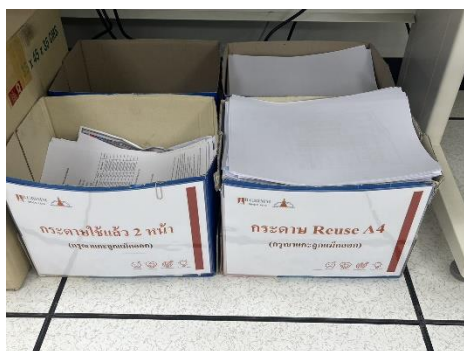
ภาพที่ 2.2-17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)



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



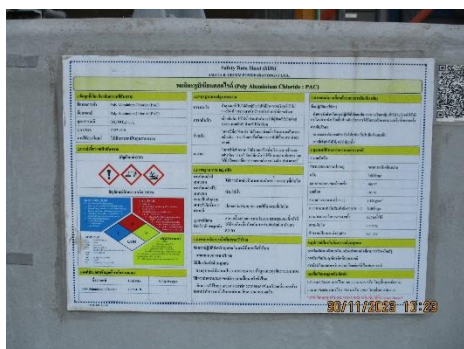
ภาพที่ 2.2-28 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย



ภาพที่ 2.2-29 ทางออกฉุกเฉิน

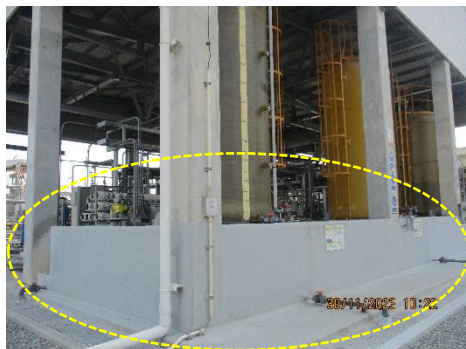


ภาพที่ 2.2-30 อุปกรณ์ดับเพลิง



ภาพที่ 2.2-31 แผ่นป้ายหรือฉลากที่ภาษาบรรณฤกษ์ (SDS)

ภาพที่ 2.2-32 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี



ภาพที่ 2.2-33 คั่นคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี



ภาพที่ 2.2-34 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ
ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ



ภาพที่ 2.2-35 บริเวณที่จัดให้สูบบุหรี่



ภาพที่ 2.2-36 ระบบสัญญาณเตือนภัย



ภาพที่ 2.2-37 ภาชนะบรรจจุสารเคมี



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) ครั้งที่ 2/2566

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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 บี.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 อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี - 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
- Wind Speed and Wind Direction	Cup anemometers	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method
2. ด้านเสียง		
- Leq 24 hrs, L90, Lmax - Leq 8 hrs	Integrate Sound Level Meter	ISO1996-1 and 1996-2
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
- 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)
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 ดำเนินการในระหว่างเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งเป็นการดำเนินการในครั้งแรกของระยะดำเนินการ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

3.4.1 คุณภาพจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การติดตามตรวจสอบคุณภาพจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระบบ CEMs ต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า รายละเอียดดัง **ภาคผนวก ข-6** และตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี โดยปี พ.ศ. 2566 โครงการได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 13 กันยายน และ 5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566 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) ซึ่งการเก็บตัวอย่างแสดงดังภาพที่ **3.4-1** ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG ของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-1 สามารถสรุปผลได้ดังนี้

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 และปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32 เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2566 พบว่า คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องที่มีปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7 มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน 18.5 และ 20.0 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 1.576 และ 1.733 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 0.134 และน้อยกว่า 0.134 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ และฝุ่นละอองรวม มีค่าน้อยกว่า 0.051 และน้อยกว่า 0.051 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียด	หน่วย	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
		ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 (GPS 47P 0727599, 1430985)		ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32 (GPS 47P 0727622, 1431003)				
		20 ก.ย. 66		20 ก.ย. 66				
ข้อมูลทั่วไปของปล่องระบาย เส้นผ่านศูนย์กลาง	m	2.90		2.90		-	-	-
ความสูงของปล่อง	m	45.0		45.0		-	-	-
ลักษณะปากปล่อง	-	Circle		Circle		-	-	-
อุณหภูมิ	°C	99.0		99.0		-	-	-
ความเร็วก๊าซ	m/s	21.3		21.3		-	-	-
อัตราการไหล	Nm³/hr	369,659		370,632		-	-	-
ออกซิเจน	%	14.8		14.7		-	-	-
ความชื้น	%	7.70		7.57		-	-	-
กระบวนการ	-	Combustion		Combustion		-	-	-
เชื้อเพลิง	-	Natural Gas		Natural Gas		-	-	-
พารามิเตอร์		7% O ₂	14.8 % O ₂	7% O ₂	14.7 % O ₂			
Oxides of Nitrogen	ppm	18.5	8.12	20.0	8.92	120	120	60
	g/s	-	1.576	-	1.733	-	-	7.33
Sulfur dioxide	ppm	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	20	20	10
	g/s	-	<0.134	-	<0.134	-	-	1.70
Total Suspended	mg/m³	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	60	60	20
Particulate	g/s	-	<0.051	-	<0.051	-	-	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 แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
นายวรารุณ พัทพา ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9451
นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9442
นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
02-7603000

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-2 และรูปที่ 3.4-1 สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 และปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32 มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-2 เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

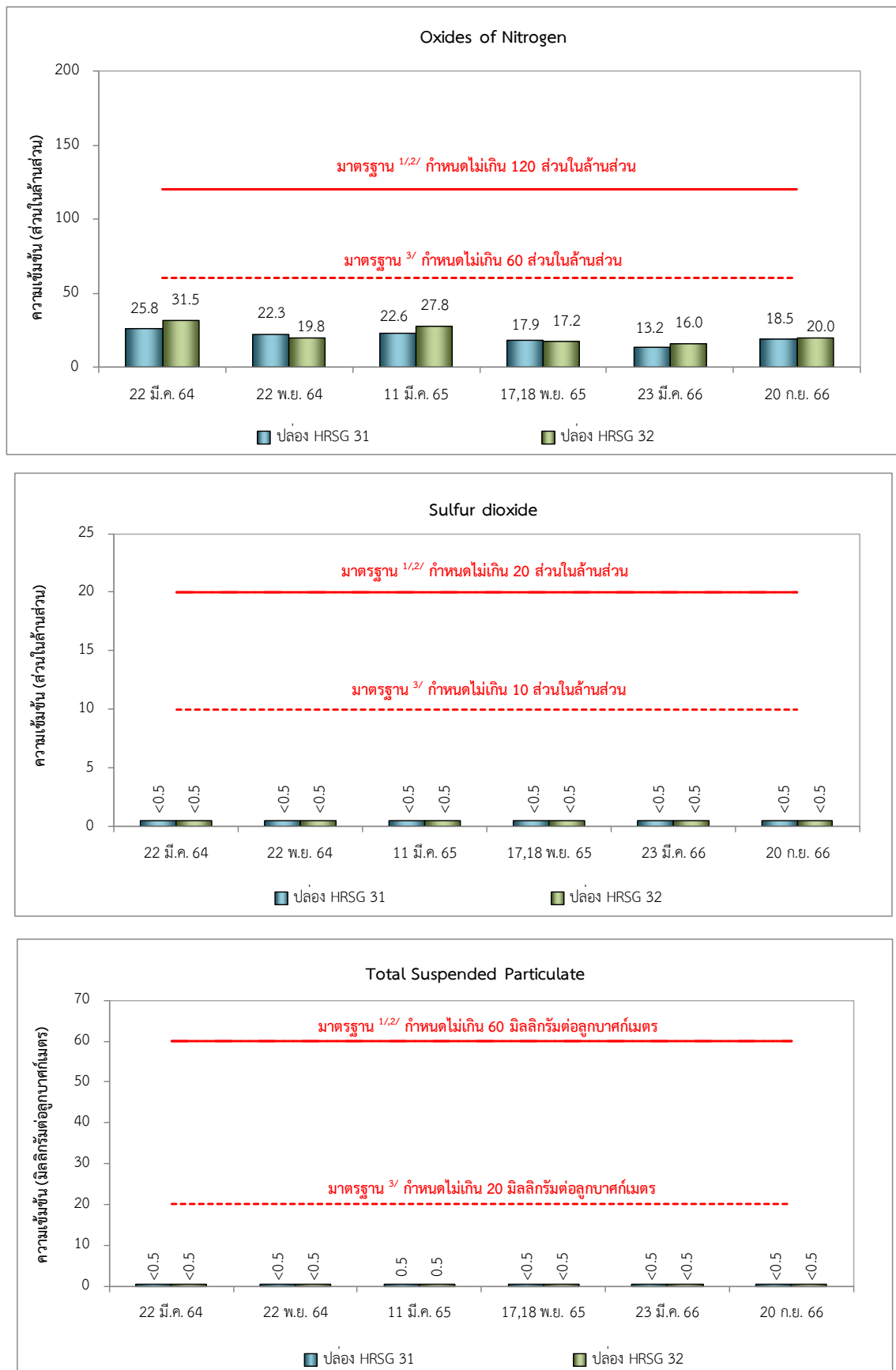
วันที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) (ppm)	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) (ppm)	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (mg/m^3)
HRSG 31	22 มี.ค. 64	25.8	<0.5	<0.5
	22 พ.ย. 64	22.3	<0.5	<0.5
	11 มี.ค. 65	22.6	<0.5	<0.5
	17 พ.ย. 65	17.9	<0.5	<0.5
	23 มี.ค. 66	13.2	<0.5	<0.5
	20 ก.ย. 66	18.5	<0.5	<0.5
HRSG 32	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
	20 ก.ย. 66	20.0	<0.5	<0.5
มาตรฐาน ^{1/2/}		120	20	60
มาตรฐาน ^{3/}		60	10	20

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 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7



รูปที่ 3.4-1 เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดำเนินการระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 แสดงการตำแหน่งเก็บตัวอย่างดังรูปที่ 3.4-2 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-3 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

➤ โรงเรียนบ้านภูไท

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.037-0.219 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.014-0.077 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.005 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่า 0.004 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.028 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 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ ความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 28.0-32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และมีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงเรียน

➤ วัดพนานิคม

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.029-0.070 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.021-0.041 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.004 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.003 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.006-0.029 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 คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณวัดพนานิคม ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-5 และรูปที่ 3.4-4 โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศเหนือ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 28.0-32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และการสัญจรของรถ

➤ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.058-0.284 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.030-0.142 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.006 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.005 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.006-0.010 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 คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ยกเว้น ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ระหว่างวันที่ 19-20 กันยายน พ.ศ. 2566 สาเหตุเนื่องมาจากการสัญจรของรถยนต์ และมีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงพยาบาล

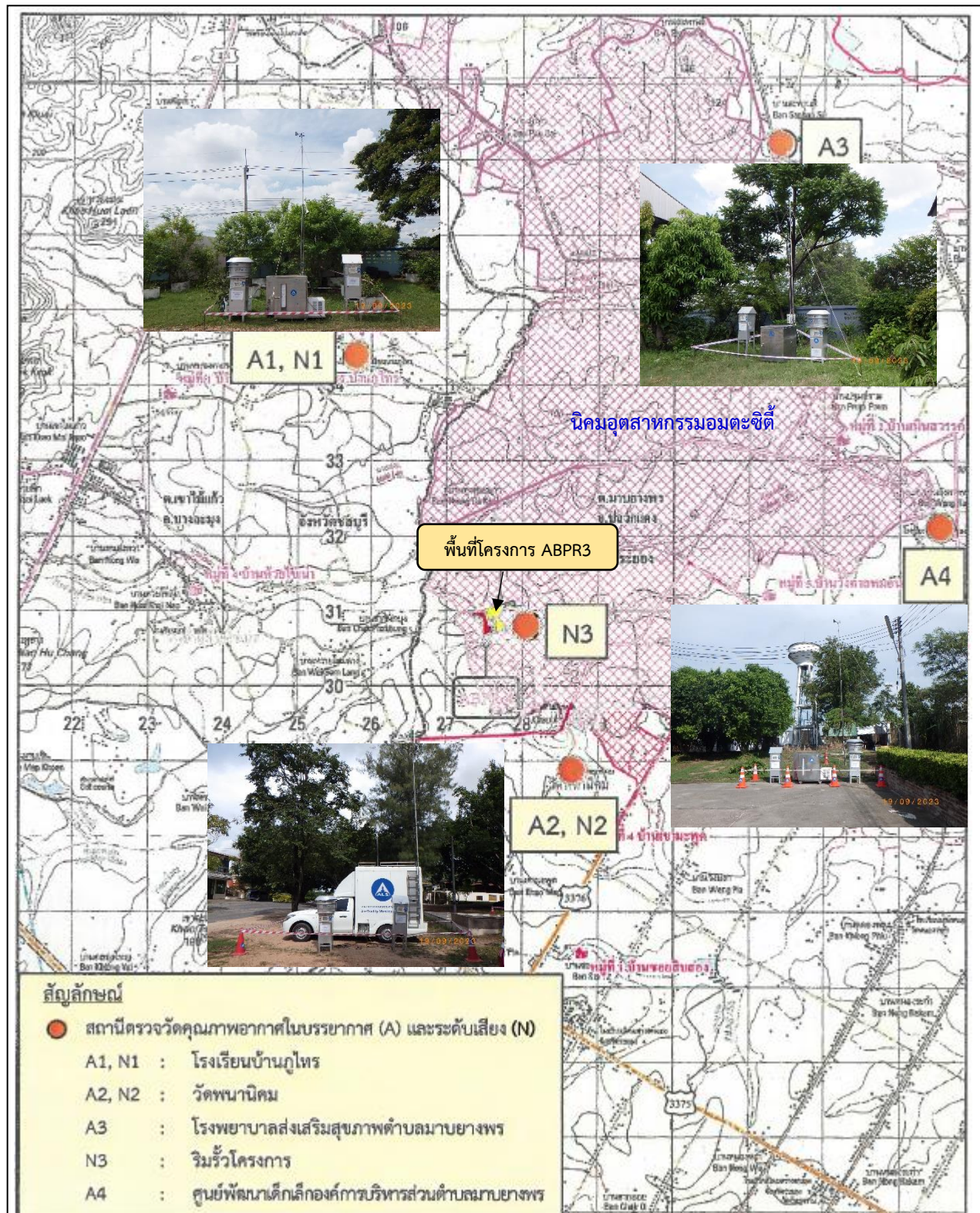
นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-6 และรูปที่ 3.4-5 โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 28.0-32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ การสัญจรของรถและมีการก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงพยาบาล

➤ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 0.056-0.111 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มีค่าอยู่ในช่วง 0.015-0.055 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.003-0.013 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด มีค่าอยู่ในช่วง 0.009-0.024 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ 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 คุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-7 และรูปที่ 3.4-6 โดยพบว่า ลมที่พัดผ่านบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศเหนือ ความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 28.0-32.0 องศาเซลเซียส กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงมีเป็นกิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และการสัญจรของรถ



รูปที่ 3.4-2 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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)	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.037	0.014	0.004	0.004	0.016	0.005	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงเรียน (ฝุ่นค่อนข้างมาก)
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.109	0.040	0.004	0.004	0.028	0.004	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.125	0.038	0.004	0.004	0.004	0.003	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.048	0.022	0.004	0.004	0.003	0.002	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.219	0.077	0.004	0.004	0.014	0.004	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.092	0.038	0.004	0.004	0.006	0.003	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.042	0.022	0.005	0.004	0.003	0.003	
2. วัดพนานิคม (GPS 47P 0728653, 1428896)	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.029	0.021	0.004	0.003	0.029	0.008	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และการสัญจรของรถ
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.070	0.041	0.004	0.003	0.010	0.004	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.059	0.035	0.003	0.002	0.006	0.003	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.042	0.023	0.003	0.002	0.013	0.005	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.065	0.039	0.003	0.003	0.027	0.006	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.052	0.034	0.003	0.002	0.006	0.003	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.038	0.026	0.002	0.001	0.011	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 3.4-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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)	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.135	0.047	0.004	0.004	0.008	0.005	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ การสัญจรของรถ และมีการก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงพยาบาล
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.284	0.142*	0.006	0.005	0.008	0.005	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.243	0.106	0.005	0.005	0.009	0.004	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.058	0.030	0.005	0.005	0.006	0.005	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.242	0.103	0.005	0.005	0.010	0.006	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.116	0.061	0.005	0.005	0.010	0.005	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.111	0.057	0.005	0.005	0.009	0.004	
4. ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร (GPS 47P 0734333, 1432312)	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.063	0.039	0.004	0.002	0.019	0.008	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และการสัญจรของรถ
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.095	0.023	0.004	0.003	0.012	0.006	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.111	0.028	0.004	0.003	0.010	0.005	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.058	0.046	0.003	0.002	0.013	0.004	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.093	0.055	0.013	0.003	0.021	0.005	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.065	0.030	0.004	0.003	0.009	0.005	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.056	0.015	0.003	0.002	0.024	0.016	
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

หมายเหตุ : มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

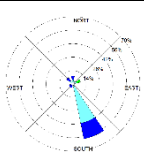
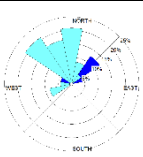
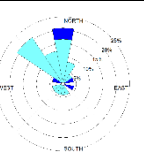
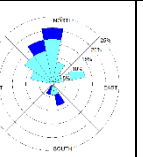
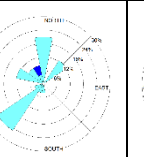
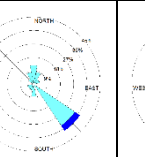
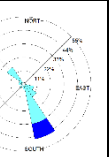
ชื่อผู้วิเคราะห์

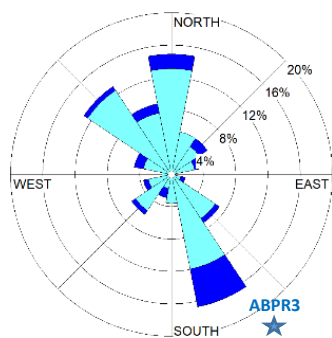
เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
นายณนทชัย อุปถัมภ์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-8594
นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702
นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717
02-7603000

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

เวลา (น.)	18-19 ก.ย. 66		19-20 ก.ย. 66		20-21 ก.ย. 66		21-22 ก.ย. 66		22-23 ก.ย. 66		23-24 ก.ย. 66		24-25 ก.ย. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10.00-11.00	2.0	N	2.2	WNW	3.0	ENE	0.9	WNW	0.6	S	0.5	WSW	0.5	SW
11.00-12.00	1.3	SSE	3.2	ENE	0.3	N	2.3	NNW	0.5	WNW	0.4	SW	1.1	W
12.00-13.00	2.5	SSW	1.2	W	2.0	WNW	1.5	WNW	0.7	WSW	0.7	S	1.1	SE
13.00-14.00	2.5	SSE	1.0	NW	0.8	SSW	2.3	SSW	0.9	WNW	0.5	NNE	0.5	WNW
14.00-15.00	3.1	SSE	1.2	NNE	0.3	SW	2.6	SSE	0.8	WNW	1.5	NNE	1.6	SSE
15.00-16.00	1.9	SSE	0.3	N	1.4	NNE	0.7	N	1.5	SW	1.1	ENE	1.9	SSE
16.00-17.00	2.9	SW	1.6	N	1.0	N	1.5	ENE	2.1	NNW	1.2	N	1.1	SSE
17.00-18.00	1.8	WSW	1.1	N	1.0	NW	1.1	NNE	1.2	SW	1.5	SE	2.4	SSE
18.00-19.00	2.1	SSE	1.1	NNW	1.7	ESE	1.3	SSE	1.1	SSW	1.1	SE	1.3	SSE
19.00-20.00	1.1	SSE	0.8	NNW	1.9	N	2.5	N	0.5	NE	1.3	SE	1.0	SSE
20.00-21.00	1.5	SSE	0.8	WSW	0.8	NW	0.9	NNW	0.6	NE	2.5	SE	0.9	SSE
21.00-22.00	0.5	SSE	0.9	WSW	0.5	WSW	0.7	NW	0.8	N	0.5	SE	1.4	SSE
22.00-23.00	0.8	SSE	0.5	NW	1.0	NNW	0.6	NW	0.5	N	1.5	SE	1.9	SSE
23.00-00.00	0.6	SSE	0.7	NNW	1.2	NNW	1.3	NNW	0.8	N	0.7	SE	1.3	SSE
00.00-01.00	0.4	SSE	0.4	N	0.5	SSE	0.8	NW	0.8	SW	0.9	SE	1.0	SSE
01.00-02.00	0.7	SSE	0.5	N	0.6	S	0.5	NNW	0.9	NW	0.5	SE	0.6	NW
02.00-03.00	0.6	SSE	0.6	NW	0.8	N	0.6	NE	0.9	NW	0.4	NNW	0.9	NW
03.00-04.00	0.8	SSE	0.7	NW	0.7	NW	1.0	N	0.7	N	0.8	N	1.1	NW
04.00-05.00	0.5	N	0.4	NW	1.1	NNE	0.9	N	0.9	N	0.7	N	0.6	NW
05.00-06.00	0.9	ENE	0.5	NNW	1.5	N	1.4	N	1.2	NNW	1.3	NNW	0.5	ESE
06.00-07.00	1.5	NNE	1.9	NE	1.3	NE	0.5	ENE	0.5	SW	1.1	NE	0.7	SE
07.00-08.00	1.4	NW	1.4	NNE	0.8	NNW	0.6	ENE	0.6	NE	0.6	S	0.5	S
08.00-09.00	3.5	ENE	0.8	NE	0.6	NW	1.1	S	0.4	SW	0.6	NW	0.9	SE
09.00-10.00	2.1	NW	1.7	NE	0.5	NW	1.3	NNE	0.8	SW	1.0	SSW	1.3	ESE
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

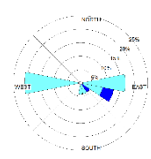
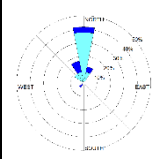
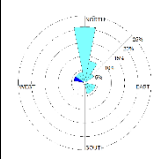
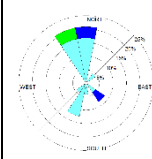
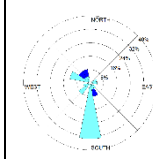
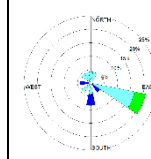
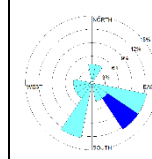


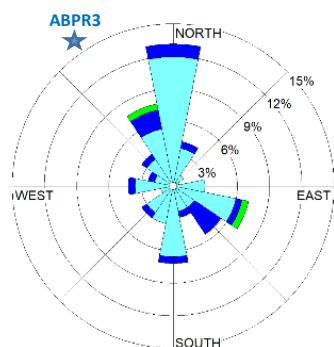
WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	0.60
1.7-3.3	15.48
0.3-1.7	83.93
Calms	0.00

รูปที่ 3.4-3 ผังลมบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณวัดพนานิคม

ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

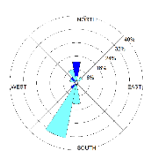
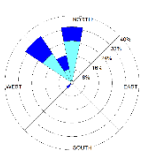
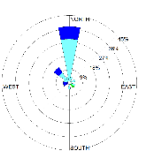
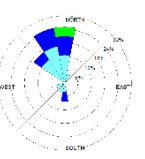
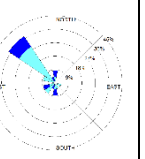
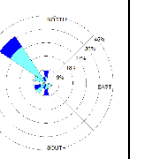
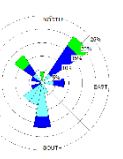
เวลา (น.)	18-19 ก.ย. 66		19-20 ก.ย. 66		20-21 ก.ย. 66		21-22 ก.ย. 66		22-23 ก.ย. 66		23-24 ก.ย. 66		24-25 ก.ย. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10.00-11.00	1.0	W	1.9	NNE	1.0	N	1.1	N	2.0	SSE	1.9	W	0.7	SE
11.00-12.00	1.1	S	0.4	NW	1.3	N	1.0	NNW	1.2	NNW	1.4	SW	0.5	SSW
12.00-13.00	0.0	-	1.5	NW	1.0	N	3.3	NNW	0.8	NW	1.2	NNE	2.6	SE
13.00-14.00	0.7	E	0.4	NNW	1.7	WNW	1.5	SSW	2.2	NW	0.4	N	1.0	WSW
14.00-15.00	1.0	SSE	2.3	NNW	1.4	NE	0.9	NNW	2.2	NNW	0.6	NNW	1.4	W
15.00-16.00	1.3	ESE	1.8	NNW	1.0	SE	1.3	SW	0.8	WSW	0.6	ESE	1.0	SW
16.00-17.00	2.6	SE	2.6	SW	0.4	ESE	2.6	N	1.4	WNW	2.8	S	1.1	ESE
17.00-18.00	0.6	W	1.5	N	0.0	-	1.6	S	0.7	SW	0.6	S	1.8	SE
18.00-19.00	0.8	W	0.5	N	0.2	-	1.8	SE	0.9	SW	0.0	-	1.6	ESE
19.00-20.00	1.0	W	0.5	N	1.2	N	0.8	SE	0.5	WNW	0.4	ESE	0.7	SSE
20.00-21.00	0.4	W	1.3	N	1.2	NNE	0.2	-	1.1	WNW	0.4	ESE	0.4	ESE
21.00-22.00	2.1	ESE	0.9	N	1.6	SSE	0.8	NNW	0.3	SE	0.6	ESE	0.0	-
22.00-23.00	0.2	-	1.0	N	1.6	NW	0.0	-	0.5	ENE	0.0	-	0.0	-
23.00-00.00	0.6	ESE	0.3	N	0.0	-	0.5	NNW	0.2	-	0.0	-	0.0	-
00.00-01.00	0.8	E	0.0	-	0.0	-	0.3	N	0.9	S	0.0	-	0.0	-
01.00-02.00	0.2	-	0.9	N	0.0	-	0.0	-	1.5	S	0.0	-	0.0	-
02.00-03.00	0.1	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	S	0.0	-	0.0	-
03.00-04.00	0.6	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.2	S	0.2	-	0.0	-
04.00-05.00	0.7	E	0.0	-	0.0	-	0.4	N	1.1	S	0.0	-	0.6	N
05.00-06.00	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-	1.1	S	0.0	-	0.2	-
06.00-07.00	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.3	SSW	0.6	S	0.0	-	0.2	-
07.00-08.00	0.0	-	1.1	NNW	0.3	N	1.0	N	0.5	SSE	0.3	NW	0.3	NNE
08.00-09.00	0.0	-	0.4	N	1.2	NNW	0.3	NE	0.8	E	3.4	ESE	1.2	SSW
09.00-10.00	0.0	-	1.8	N	0.9	NNE	0.8	SSW	1.5	S	2.1	SE	1.0	SSW
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

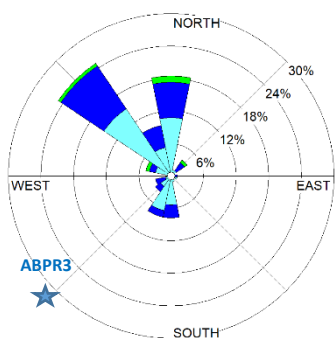


WS(m/s)		%
	> 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.00
	3.3-5.5	1.19
	1.7-3.3	10.71
	0.3-1.7	58.93
	Calms	29.17

รูปที่ 3.4-4 ผังลมบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร
ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

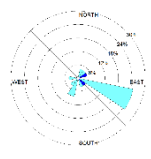
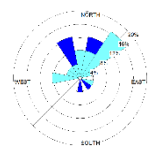
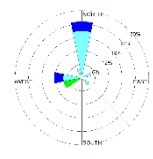
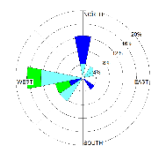
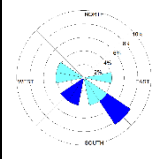
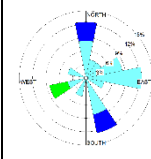
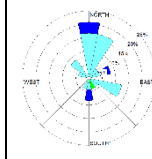
เวลา (น.)	18-19 ก.ย. 66		19-20 ก.ย. 66		20-21 ก.ย. 66		21-22 ก.ย. 66		22-23 ก.ย. 66		23-24 ก.ย. 66		24-25 ก.ย. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
15.00-16.00	1.5	S	1.5	NNW	0.7	ESE	0.7	NNW	0.8	NW	2.4	N	2.8	NE
16.00-17.00	0.7	S	1.1	NNW	0.0	-	0.8	NNE	0.8	NW	2.2	N	2.2	NE
17.00-18.00	1.0	S	1.4	N	1.4	N	0.7	N	0.4	S	2.8	NW	2.1	NE
18.00-19.00	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.2	-	2.8	NW	3.3	NE
19.00-20.00	0.8	SSW	0.8	N	1.3	S	0.7	S	0.6	WSW	2.9	NW	1.6	NE
20.00-21.00	0.8	SSW	0.0	-	0.4	NNW	2.4	S	0.3	SW	2.4	NW	2.3	E
21.00-22.00	1.2	SSW	1.6	N	0.9	N	2.3	NW	2.0	NNW	0.3	NW	0.5	SW
22.00-23.00	0.1	-	0.5	N	0.2	-	0.6	NW	1.0	ESE	2.8	NW	0.3	SSW
23.00-00.00	0.2	-	0.0	-	1.7	W	0.2	-	0.6	WNW	2.2	NW	0.2	-
00.00-01.00	0.7	SSW	0.7	NW	1.1	NW	0.1	-	0.4	WNW	0.5	NW	0.1	-
01.00-02.00	0.0	-	0.8	NW	0.8	NW	0.5	NNW	0.6	NW	0.3	NW	0.4	NW
02.00-03.00	0.2	-	0.8	NW	1.1	WNW	0.0	-	0.7	NW	1.7	NW	0.4	SSE
03.00-04.00	0.4	SSW	0.7	NW	0.6	ENE	0.8	NNW	1.3	NW	0.9	NW	0.5	S
04.00-05.00	0.9	SSW	0.7	N	1.2	N	1.5	NNW	1.4	NW	1.3	NW	0.4	S
05.00-06.00	1.2	SSW	1.3	NW	1.3	N	0.7	N	1.7	NW	1.3	NW	1.6	E
06.00-07.00	2.5	N	2.0	NNW	3.0	N	1.8	N	1.8	NW	1.5	NW	2.5	S
07.00-08.00	2.9	N	3.0	N	3.4	SE	1.2	N	0.9	NW	0.2	-	1.6	S
08.00-09.00	2.8	SW	0.6	N	2.2	NW	3.6	N	1.3	SSE	1.4	WNW	4.0	N
09.00-10.00	3.1	NW	3.0	NW	2.1	N	2.5	NNW	2.0	S	3.0	NNW	2.2	WNW
10.00-11.00	1.3	NNW	1.7	NW	1.0	N	1.3	NW	2.0	SSW	1.8	WNW	2.1	WSW
11.00-12.00	0.7	NE	1.9	SW	1.3	N	1.2	NW	1.3	N	4.0	WNW	2.0	NW
12.00-13.00	1.3	N	2.9	N	1.6	N	2.7	NNW	1.5	SW	2.6	NNW	3.4	NW
13.00-14.00	1.6	NNW	1.7	NW	0.6	NNE	1.9	N	1.9	WSW	2.9	S	1.3	SW
14.00-15.00	1.5	WNW	1.8	NNW	2.1	WSW	1.2	WSW	2.7	N	2.7	SSW	1.5	SSW
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														

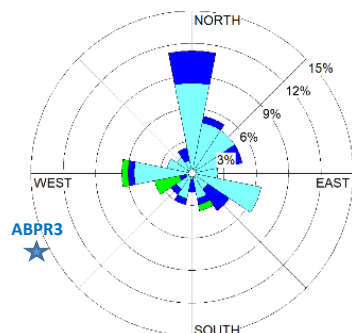


WS(m/s)	%
> 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	3.57
1.7-3.3	30.95
0.3-1.7	55.36
Calms	10.12

รูปที่ 3.4-5 ผังลมบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบล
มาบยางพร ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

เวลา (น.)	18-19 ก.ย. 66		19-20 ก.ย. 66		20-21 ก.ย. 66		21-22 ก.ย. 66		22-23 ก.ย. 66		23-24 ก.ย. 66		24-25 ก.ย. 66	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09.00-10.00	1.0	ESE	1.9	SE	2.1	W	1.6	ENE	0.4	WNW	1.1	ESE	2.0	S
10.00-11.00	1.1	W	0.4	W	2.6	N	3.0	N	1.2	E	1.0	SSW	5.4	SSE
11.00-12.00	0.0	-	1.5	NNW	1.5	N	1.4	NE	0.2	-	3.3	WSW	1.2	NW
12.00-13.00	0.7	SSE	0.4	NE	3.8	WSW	1.7	WSW	2.5	SW	1.5	N	0.8	SSW
13.00-14.00	1.0	SW	2.3	S	5.4	WSW	1.4	SW	0.9	W	0.9	WNW	2.2	ENE
14.00-15.00	1.3	ESE	1.8	NNW	1.1	SE	4.8	WSW	2.7	SSW	1.3	ENE	2.2	N
15.00-16.00	2.6	SE	2.6	NNW	0.0	-	3.7	W	0.1	-	2.6	N	0.8	NNE
16.00-17.00	0.6	SSW	1.5	N	0.6	ENE	1.9	N	0.0	-	1.6	E	1.4	NE
17.00-18.00	0.8	SSW	0.5	ESE	0.0	-	1.8	SE	0.0	-	1.8	SSE	0.7	S
18.00-19.00	1.0	ESE	0.5	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	NE	0.9	ESE
19.00-20.00	0.4	NNE	1.3	NE	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.5	ENE
20.00-21.00	2.1	ENE	0.9	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	E	1.1	ESE
21.00-22.00	0.2	-	1.0	W	0.0	-	0.6	W	0.0	-	0.0	-	0.3	NNE
22.00-23.00	0.6	NE	0.3	WNW	0.6	W	1.3	W	0.0	-	0.5	E	0.5	NNE
23.00-00.00	0.8	ESE	0.0	-	0.0	-	0.3	W	0.0	-	0.3	NNE	0.2	-
00.00-01.00	0.2	-	0.9	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	NNE
01.00-02.00	0.1	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.5	N
02.00-03.00	0.6	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.8	N
03.00-04.00	0.7	ESE	0.0	-	1.1	NNW	0.0	-	0.0	-	0.4	N	1.2	N
04.00-05.00	0.0	-	0.4	NW	0.3	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.1	N
05.00-06.00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	1.1	N	0.0	-	0.3	ENE	1.1	ESE
06.00-07.00	0.0	-	1.1	N	1.5	N	0.0	-	0.5	SE	1.0	SSE	0.6	SE
07.00-08.00	0.0	-	0.4	NNE	1.0	W	0.1	-	1.7	SE	0.3	SSE	0.5	NW
08.00-09.00	0.0	-	1.8	NNE	1.4	N	0.4	SW	0.9	SSE	0.8	WSW	0.8	WNW
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	0.00
3.3-5.5	3.57
1.7-3.3	12.50
0.3-1.7	50.60
Calms	33.33

รูปที่ 3.4-6 ผังลมบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร
ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 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 และ 19-20 กันยายน พ.ศ. 2566 บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพรที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สาเหตุเนื่องมาจากการสัญจรของรถยนต์และการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงพยาบาล

ตารางที่ 3.4-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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	
1. โรงเรียนบ้านภูไทร (GPS 47P 0725773, 1434352)	18-19 มีนาคม พ.ศ. 2564	0.139	0.056	0.006	0.005	0.030	0.010	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	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	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่และมีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงเรียน
	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. 2564-2566

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)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.179	0.083	0.003	0.002	0.010	0.006	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่และมีการก่อสร้างถนน
	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	มีการก่อสร้างถนนด้านหน้าโรงเรียน (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. 2564-2566

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	
	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.037	0.014	0.004	0.004	0.016	0.005	กิจกรรมทั่วไปของ พื้นที่ และ มีการก่อสร้างถนน ด้านหน้าโรงเรียน (ฝุ่นค่อนข้างมาก)
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.109	0.040	0.004	0.004	0.028	0.004	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.125	0.038	0.004	0.004	0.004	0.003	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.048	0.022	0.004	0.004	0.003	0.002	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.219	0.077	0.004	0.004	0.014	0.004	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.092	0.038	0.004	0.004	0.006	0.003	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.042	0.022	0.005	0.004	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. 2564-2566

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)	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. 2564-2566

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)	9-10 มีนาคม พ.ศ. 2565	0.084	0.043	0.002	0.002	0.025	0.007	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	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	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่
	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. 2564-2566

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)	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	
	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.029	0.021	0.004	0.003	0.029	0.008	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และการสัญจรของรถ
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.070	0.041	0.004	0.003	0.010	0.004	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.059	0.035	0.003	0.002	0.006	0.003	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.042	0.023	0.003	0.002	0.013	0.005	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.065	0.039	0.003	0.003	0.027	0.006	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.052	0.034	0.003	0.002	0.006	0.003	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.038	0.026	0.002	0.001	0.011	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. 2564-2566

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)	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. 2564-2566

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. 2564-2566

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	
	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.135	0.047	0.004	0.004	0.008	0.005	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ การสัญจรของรถและมีการก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงพยาบาล
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.284	0.142*	0.006	0.005	0.008	0.005	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.243	0.106	0.005	0.005	0.009	0.004	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.058	0.030	0.005	0.005	0.006	0.005	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.242	0.103	0.005	0.005	0.010	0.006	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.116	0.061	0.005	0.005	0.010	0.005	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.111	0.057	0.005	0.005	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. 2564-2566

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

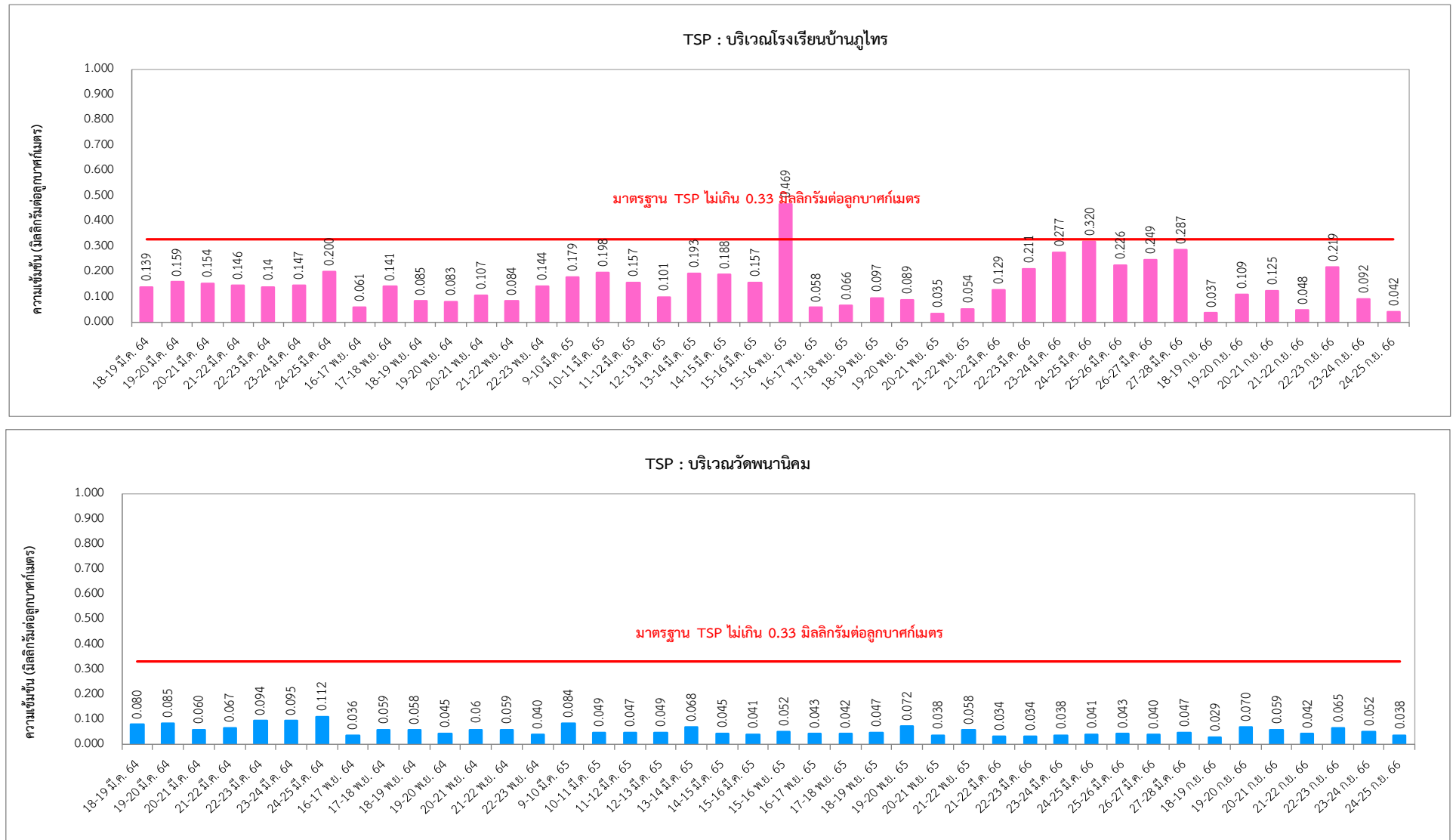
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

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

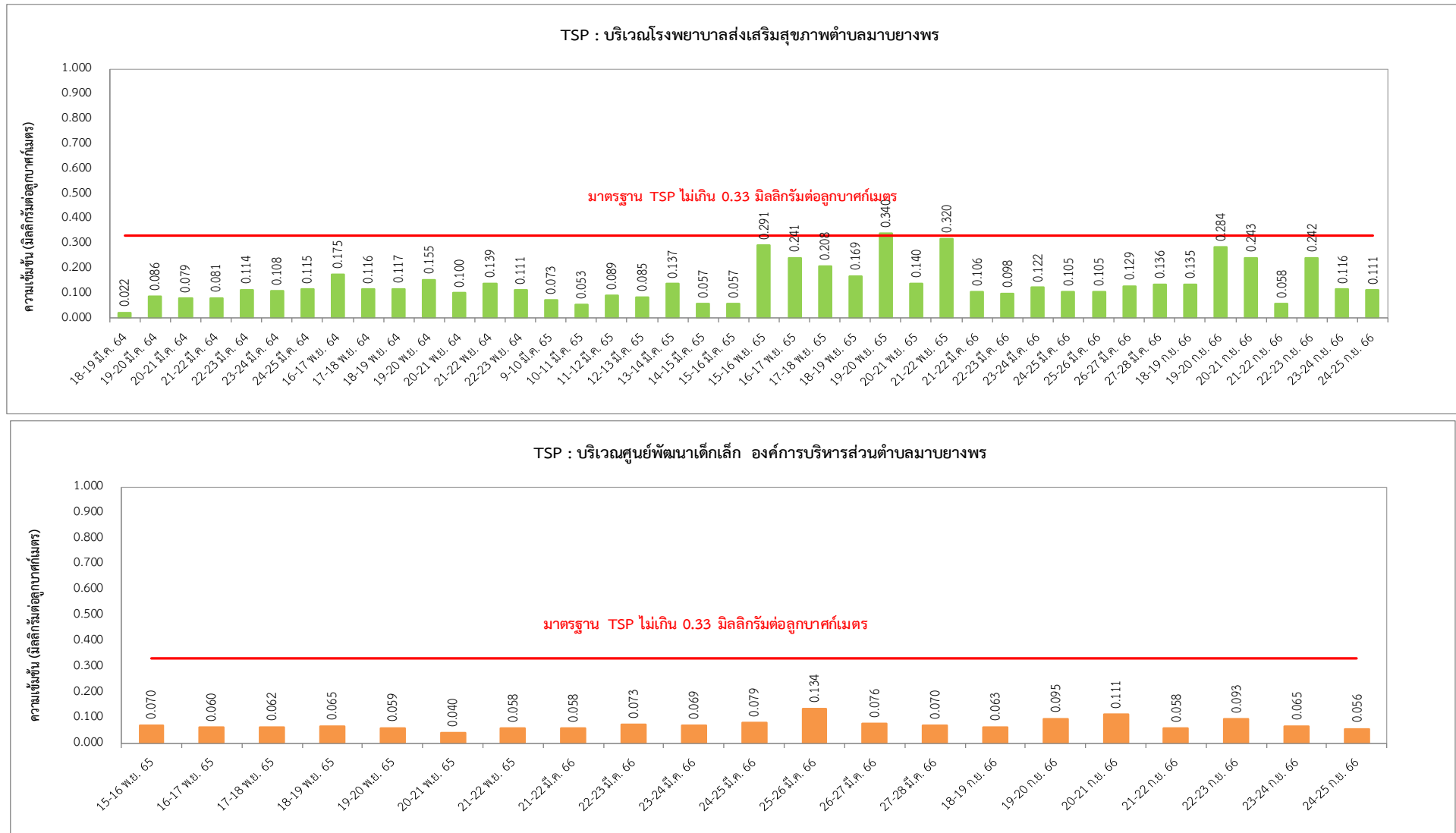
ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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)	18-19 กันยายน พ.ศ. 2566	0.063	0.039	0.004	0.002	0.019	0.008	กิจกรรมทั่วไปของพื้นที่ และ การสัญจรของรถ
	19-20 กันยายน พ.ศ. 2566	0.095	0.023	0.004	0.003	0.012	0.006	
	20-21 กันยายน พ.ศ. 2566	0.111	0.028	0.004	0.003	0.010	0.005	
	21-22 กันยายน พ.ศ. 2566	0.058	0.046	0.003	0.002	0.013	0.004	
	22-23 กันยายน พ.ศ. 2566	0.093	0.055	0.013	0.003	0.021	0.005	
	23-24 กันยายน พ.ศ. 2566	0.065	0.030	0.004	0.003	0.009	0.005	
	24-25 กันยายน พ.ศ. 2566	0.056	0.015	0.003	0.002	0.024	0.016	
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-	-

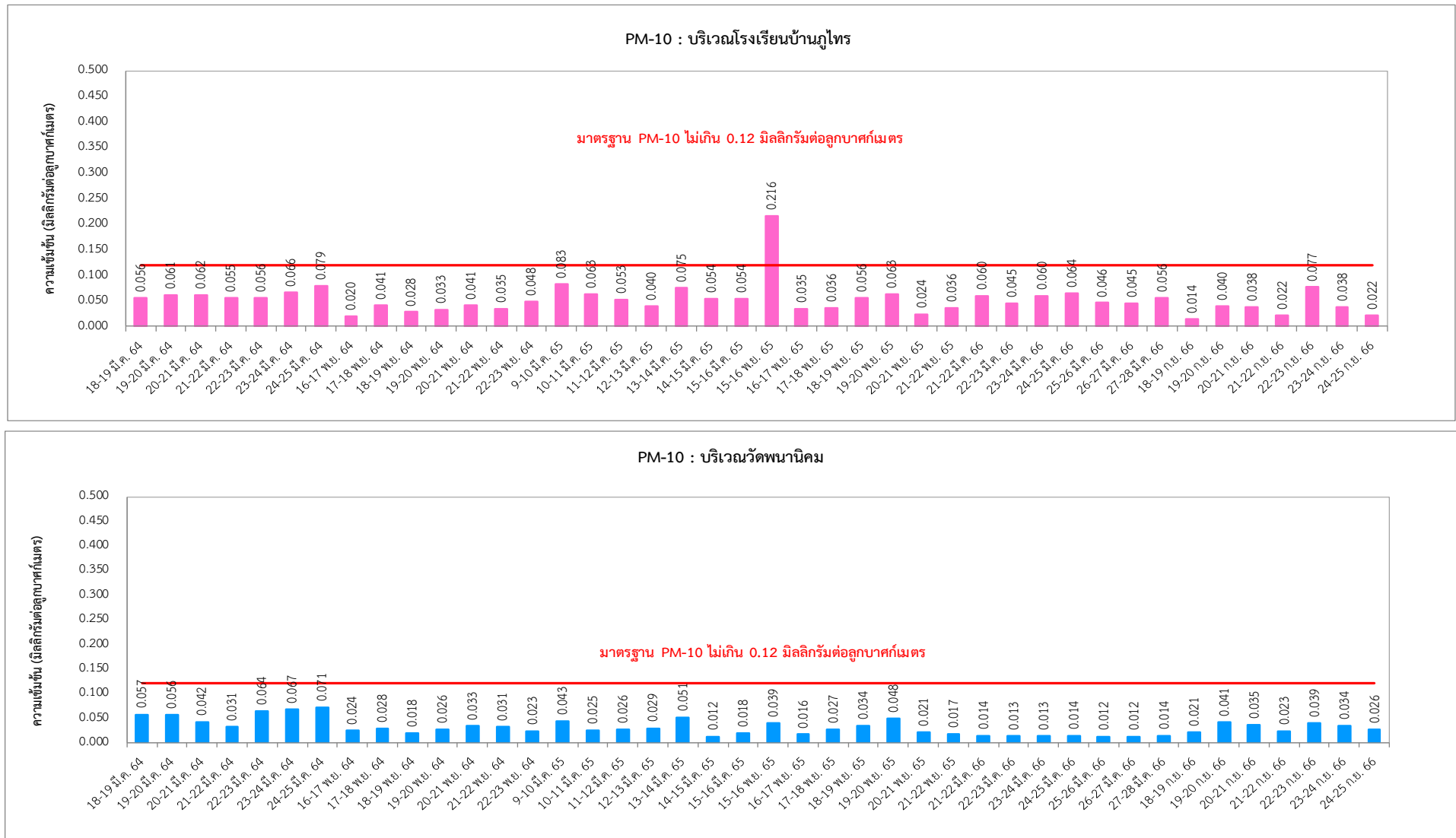
มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ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



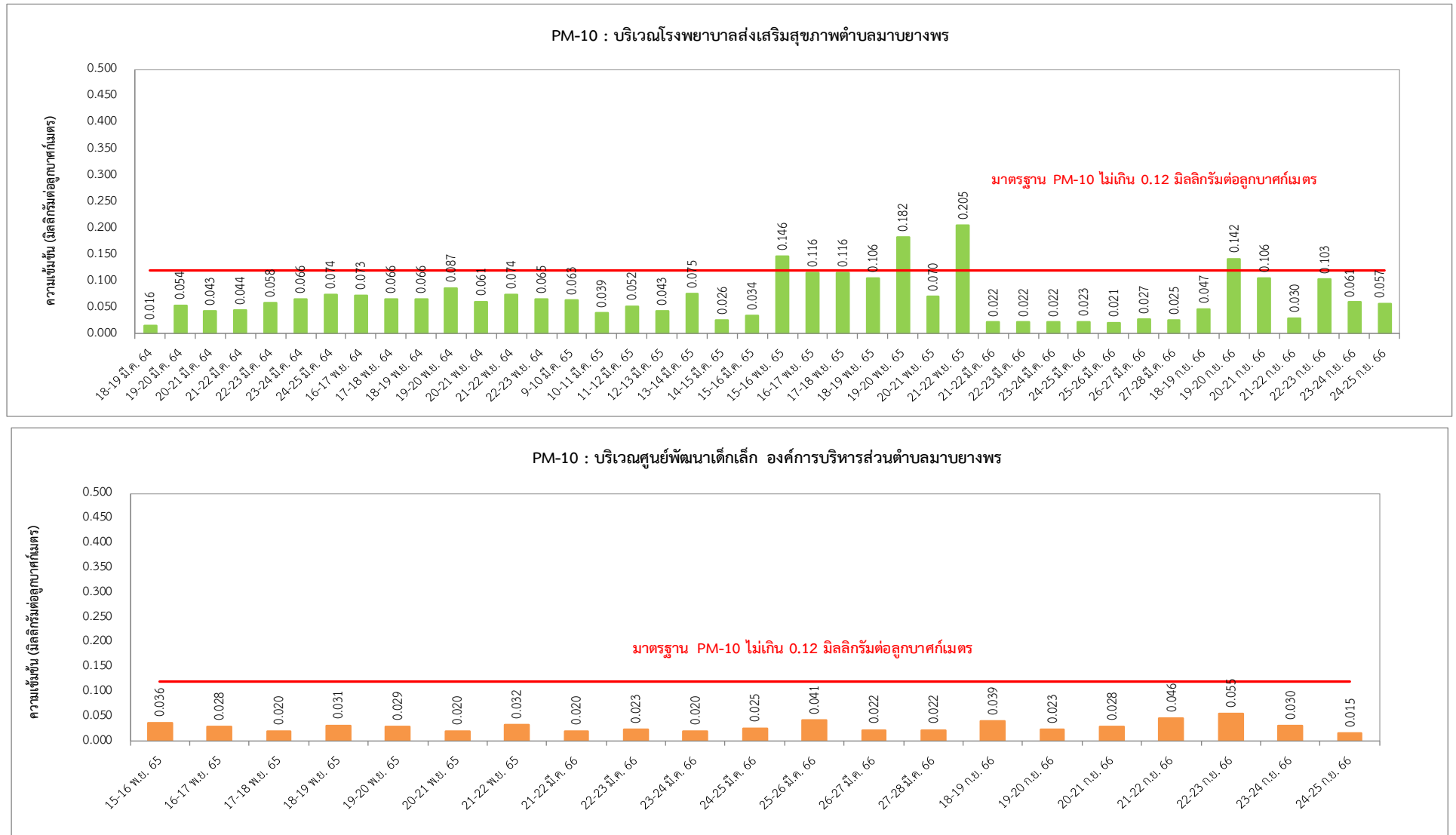
รูปที่ 3.4-7 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



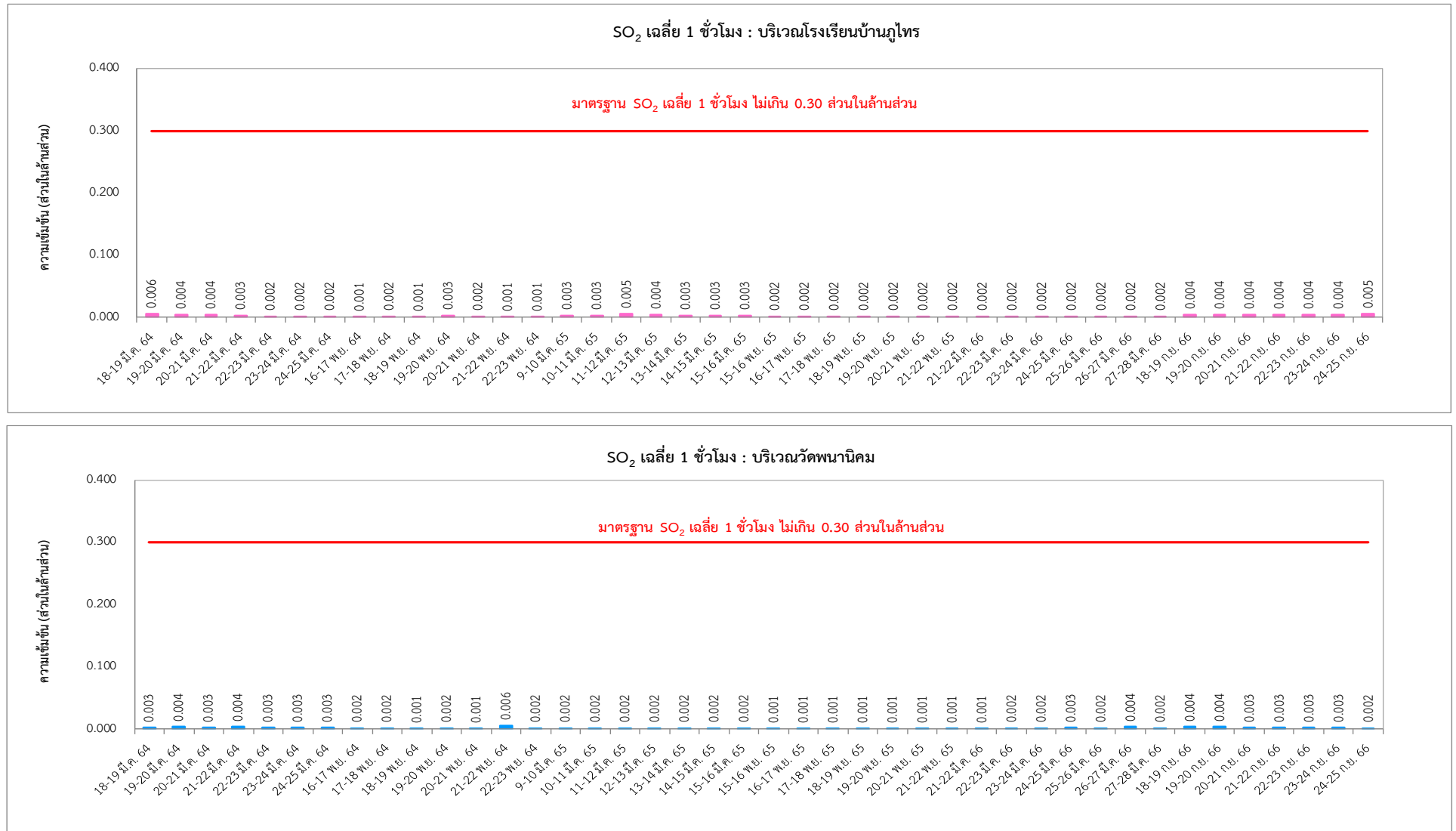
รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



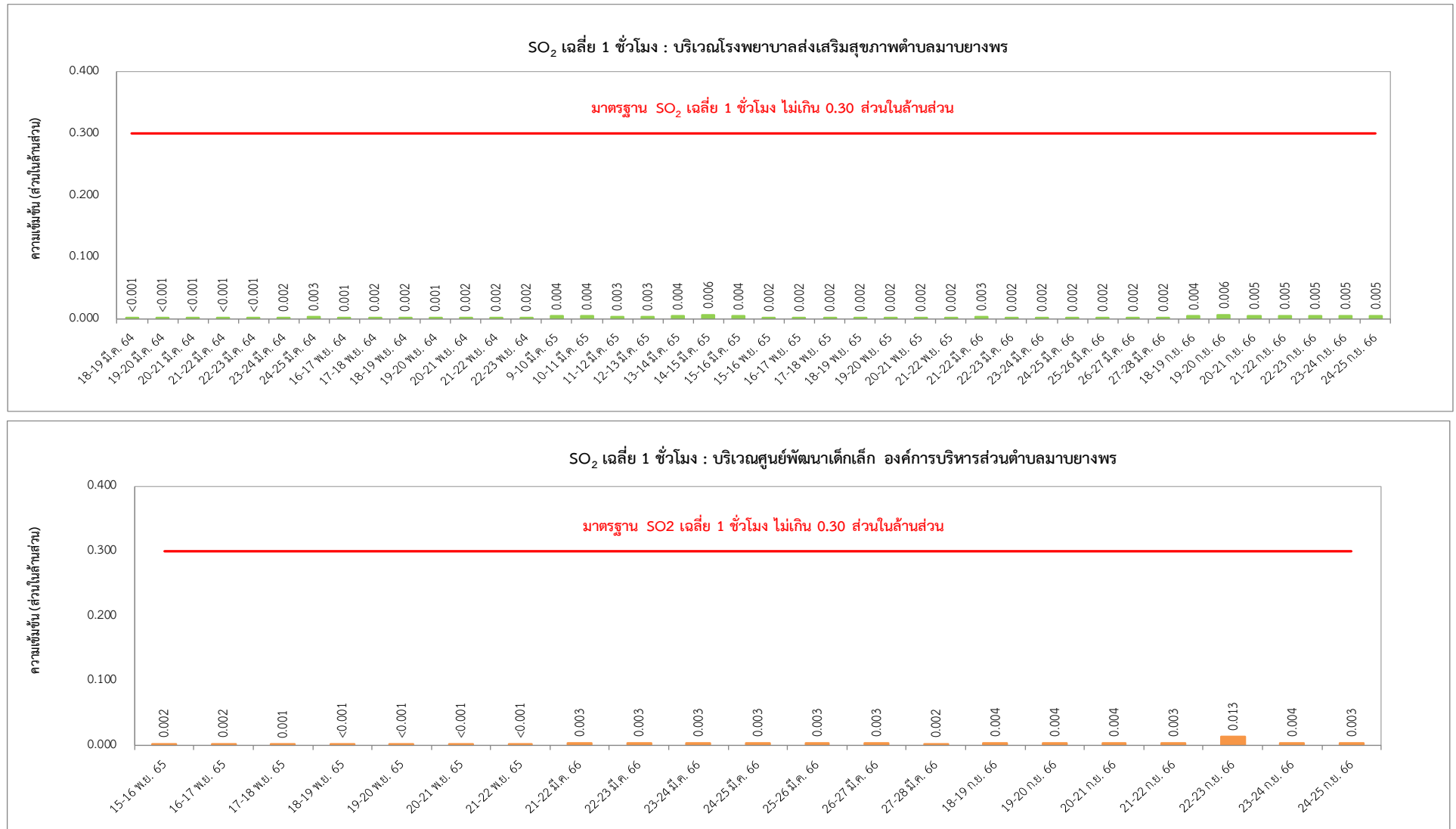
รูปที่ 3.4-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



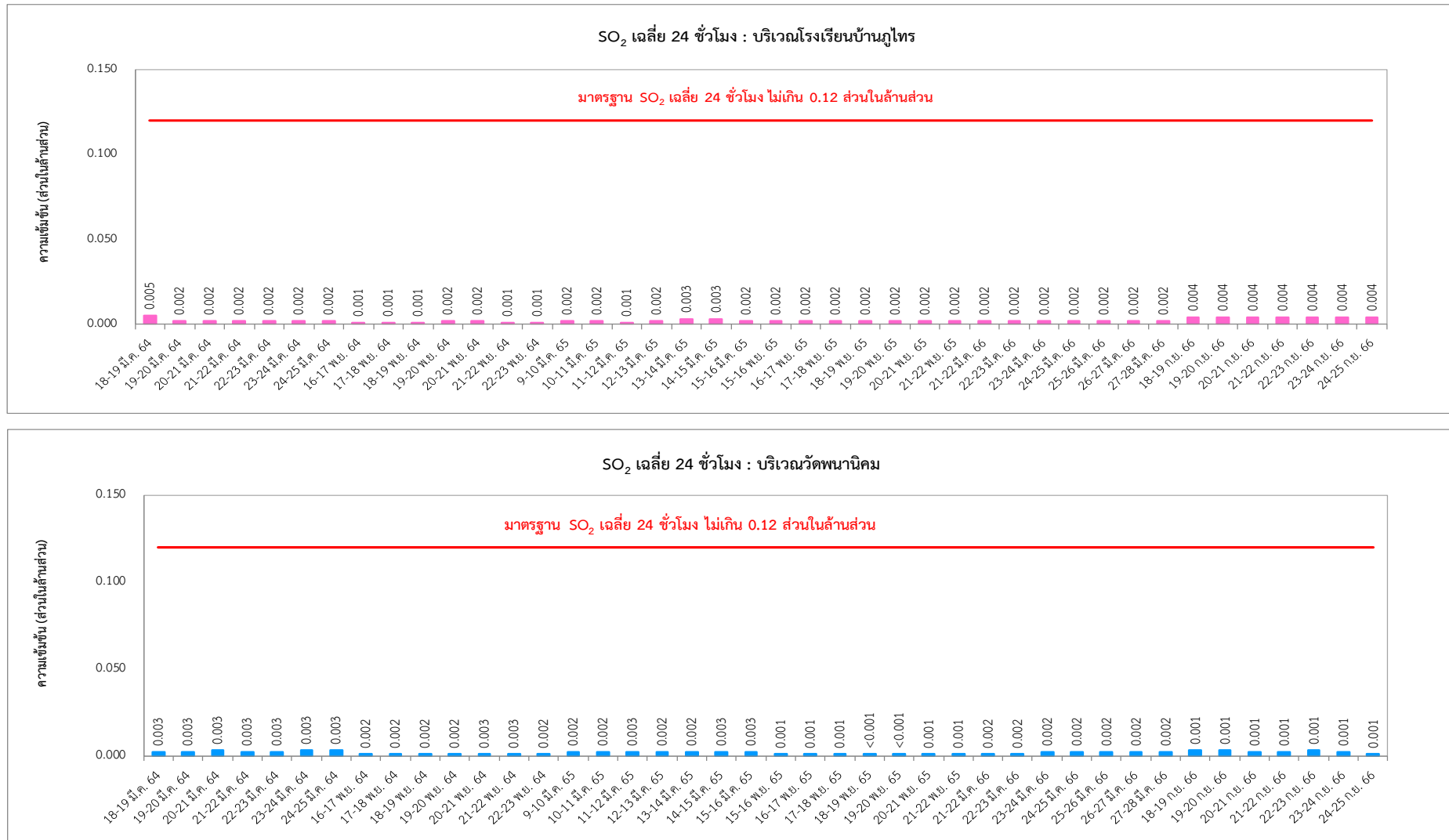
รูปที่ 3.4-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-9 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



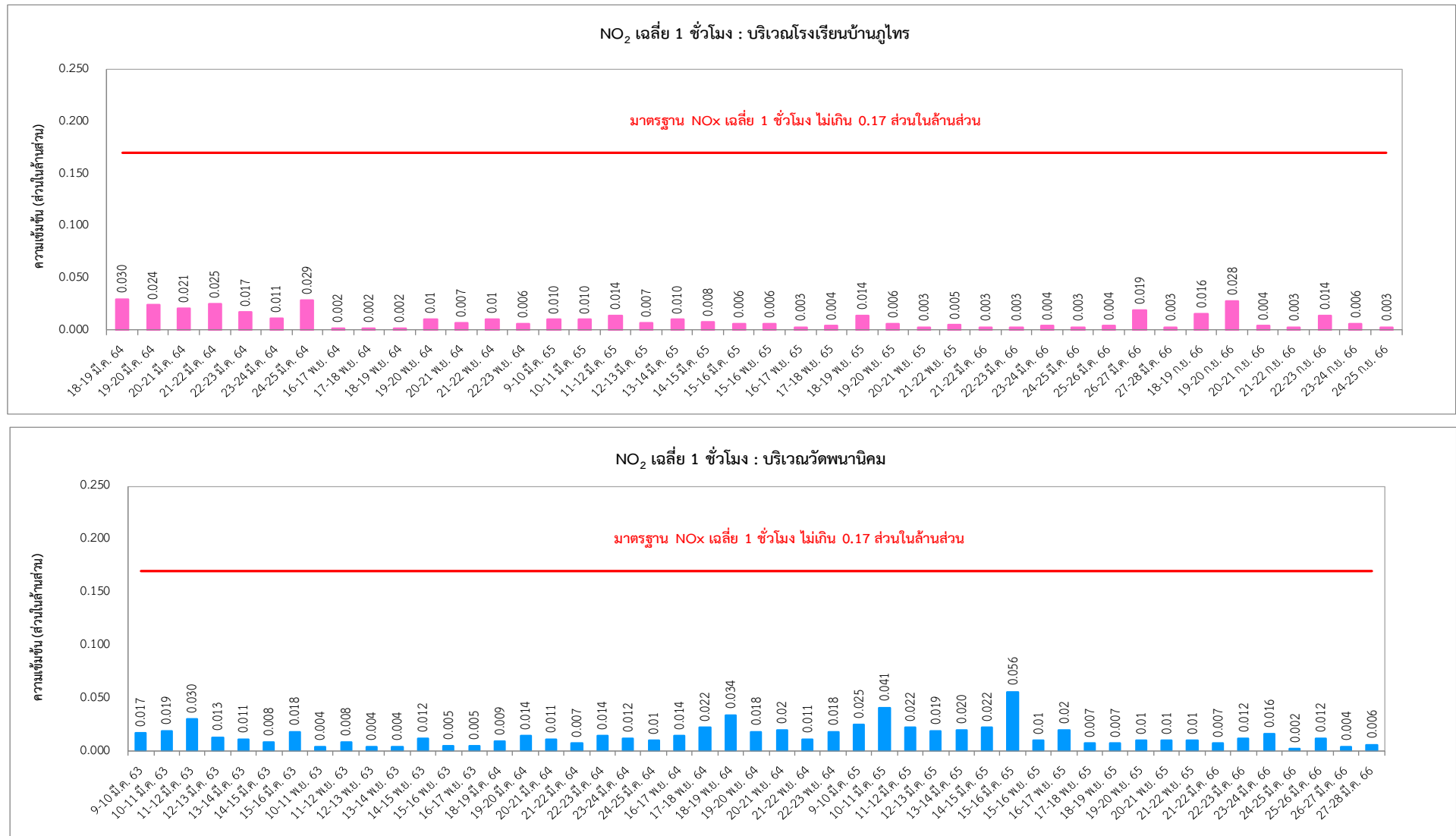
รูปที่ 3.4-9 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



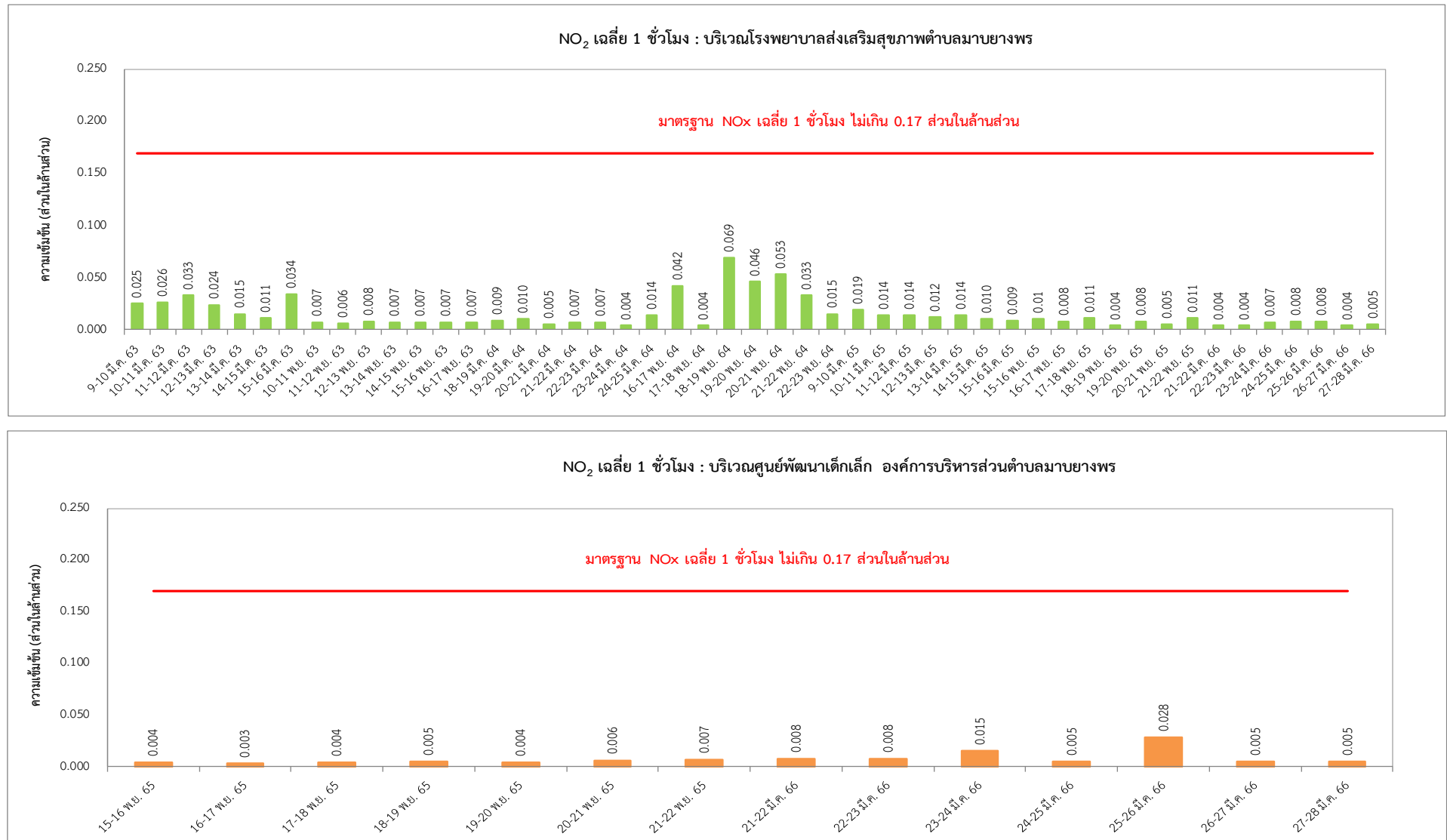
รูปที่ 3.4-10 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



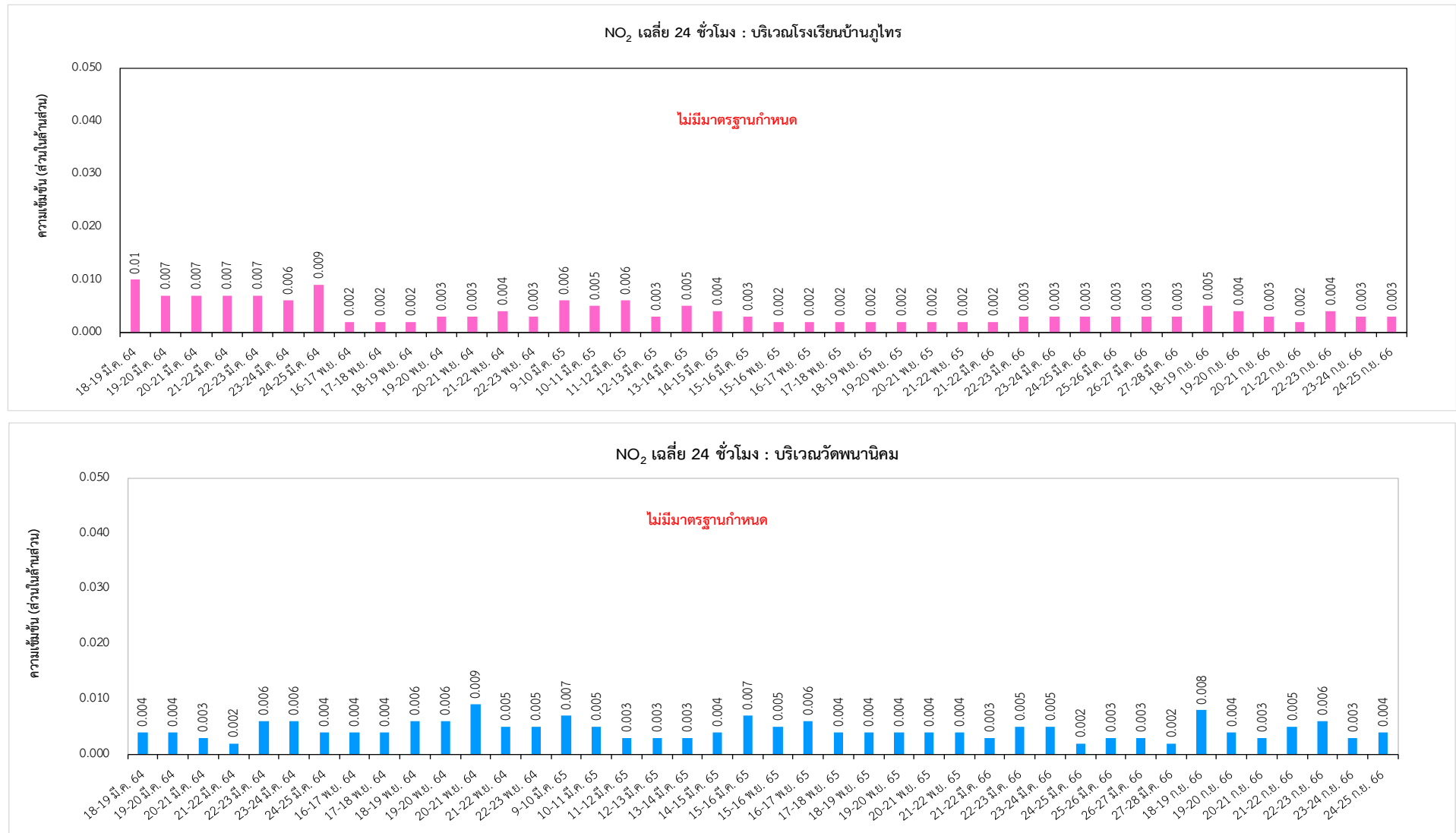
รูปที่ 3.4-10 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



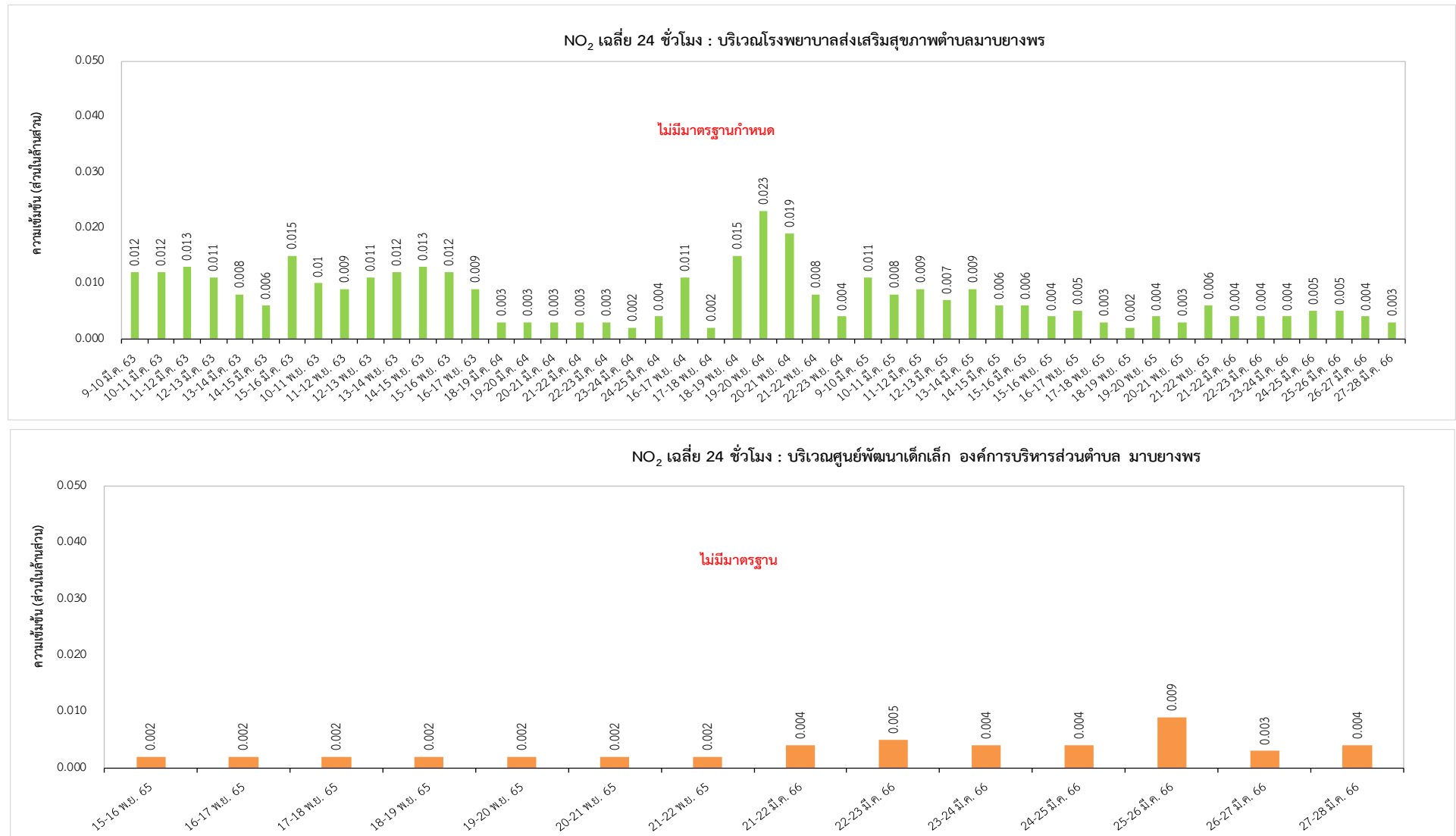
รูปที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-11 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-12 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 5-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566 แสดงการตำแหน่งเก็บตัวอย่างดังรูปที่ 3.4-13 และผลการตรวจวัดแสดงดัง ตารางที่ 3.4-9 ถึงตารางที่ 3.4-11 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

➤ โรงเรียนบ้านภูไทร

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณบ้านภูไทร พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 47.4-49.7 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าอยู่ระหว่าง 36.8-49.7 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 69.4-82.5 เดซิเบล (เอ)

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

➤ วัดพนานิคม

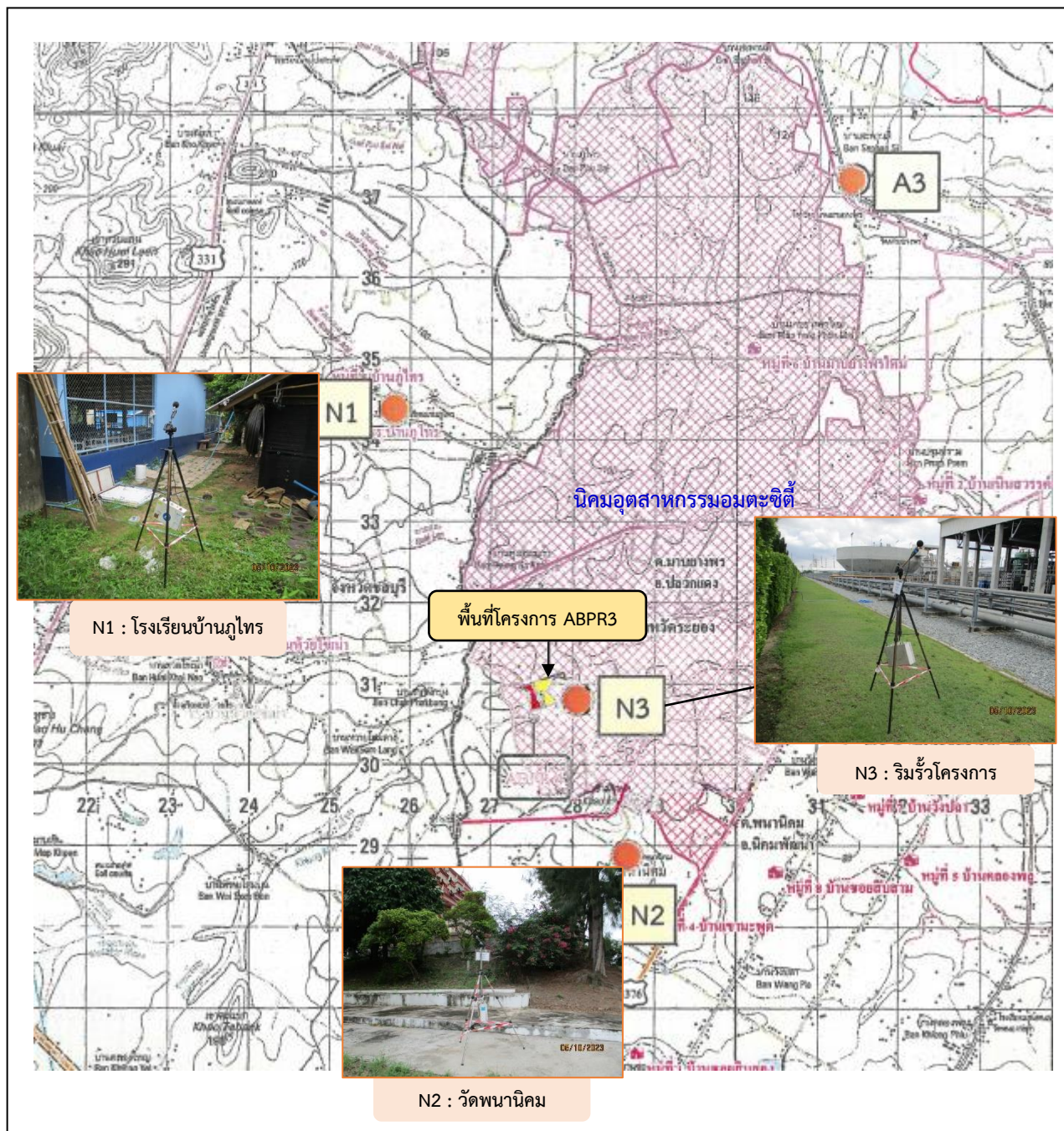
จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณวัดพนานิคม พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 47.9-50.8 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าอยู่ระหว่าง 35.6-54.3 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 76.0-87.7 เดซิเบล (เอ)

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 63.7-64.3 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าอยู่ระหว่าง 60.5-66.1 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 82.3-101.8 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

ระหว่างวันที่ 5-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
	Leq 24 hrs	L90	Lmax
5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.3	36.8-46.4	79.0
6-7 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.7	37.4-49.2	82.5
7-8 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.4	36.9-44.7	74.3
8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.8	38.2-49.5	72.6
9-10 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.1	38.0-49.7	77.8
10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.4	37.4-45.3	69.4
11-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	49.7	37.2-47.4	79.7
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	47.4 / 49.7	36.8 / 49.7	69.4 / 82.5
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

นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9481

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

02-7603000

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม

ระหว่างวันที่ 5-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
	Leq 24 hrs	L90	Lmax
5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.8	37.2-52.5	81.6
6-7 ตุลาคม พ.ศ. 2566	49.6	37.1-52.0	76.1
7-8 ตุลาคม พ.ศ. 2566	49.2	38.0-53.2	82.4
8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.1	36.7-52.4	76.0
9-10 ตุลาคม พ.ศ. 2566	50.8	35.6-51.5	87.7
10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.9	36.5-53.3	81.7
11-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	50.0	38.0-54.3	76.2
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	47.9 / 50.8	35.6 / 54.3	76.0 / 87.7
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

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง

นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9481

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

เบอร์โทรศัพท์

02-7603000

ตารางที่ 3.4-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ

ระหว่างวันที่ 5-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
	Leq 24 hrs	L90	Lmax
5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566	64.3	62.7-64.3	83.5
6-7 ตุลาคม พ.ศ. 2566	64.0	62.7-63.9	94.7
7-8 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.7	60.6-63.7	89.2
8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2566	64.1	62.5-66.1	82.3
9-10 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.7	60.5-63.5	93.5
10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.8	62.1-64.4	84.7
11-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.7	61.9-63.8	101.8
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	63.7 / 64.3	60.5 / 66.1	82.3 / 101.8
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	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9481
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447
เบอร์โทรศัพท์	02-7603000	

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 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. 2564-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
1. บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร	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
	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
มาตรฐาน ^{1/2/}		70	-	115

ตารางที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
1. บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ต่อ)	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
	5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.3	36.8-46.4	79.0
	6-7 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.7	37.4-49.2	82.5
	7-8 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.4	36.9-44.7	74.3
	8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.8	38.2-49.5	72.6
	9-10 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.1	38.0-49.7	77.8
	10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.4	37.4-45.3	69.4
	11-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	49.7	37.2-47.4	79.7
	ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	46.7 / 64.2	36.0 / 59.6	69.4 / 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. 2564-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
2. บริเวณวัดพนานิคม	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
	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
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. 2564-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
2. บริเวณวัดพนานิคม (ต่อ)	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
	5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.8	37.2-52.5	81.6
	6-7 ตุลาคม พ.ศ. 2566	49.6	37.1-52.0	76.1
	7-8 ตุลาคม พ.ศ. 2566	49.2	38.0-53.2	82.4
	8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2566	48.1	36.7-52.4	76.0
	9-10 ตุลาคม พ.ศ. 2566	50.8	35.6-51.5	87.7
	10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2566	47.9	36.5-53.3	81.7
	11-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	50.0	38.0-54.3	76.2
	ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	47.9 / 59.6	35.6 / 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. 2564-2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
3. บริเวณริมรั้วโครงการ	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
	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
	มาตรฐาน ^{1/2/}	70	-	115

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

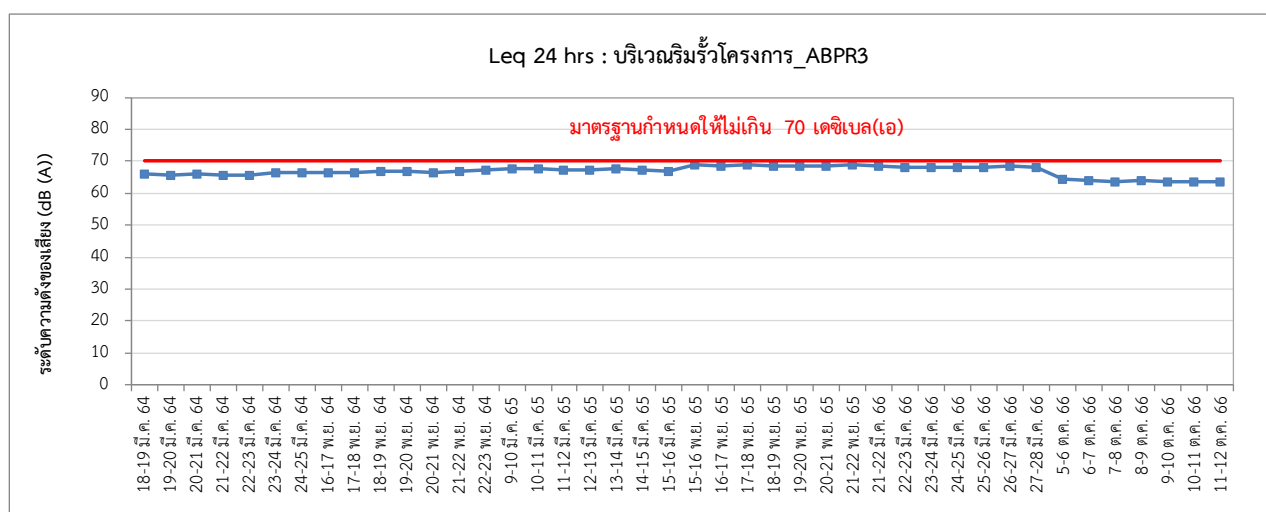
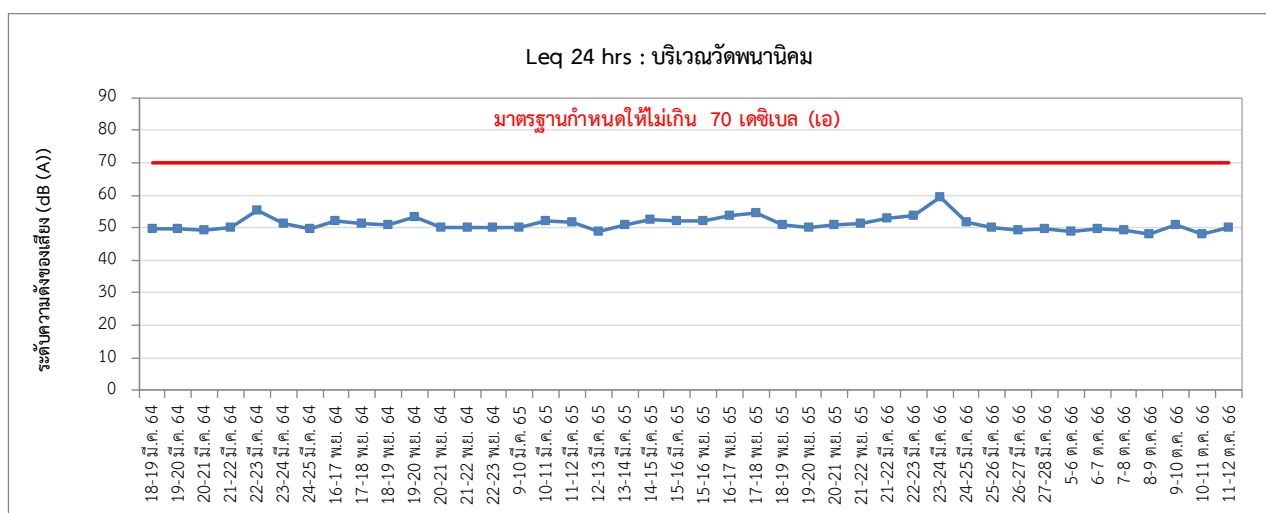
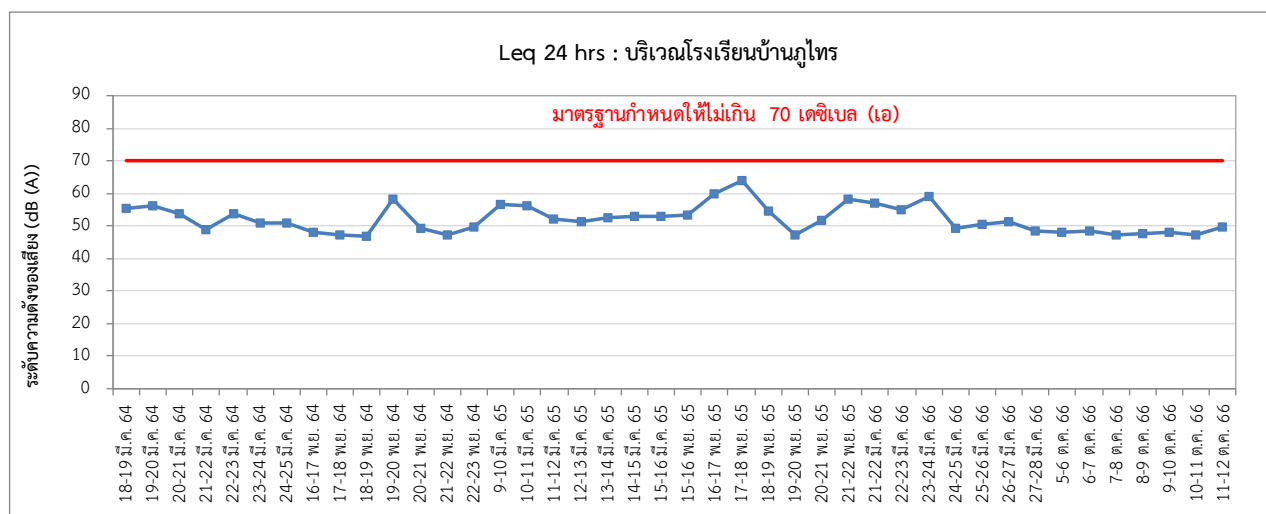
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-12 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

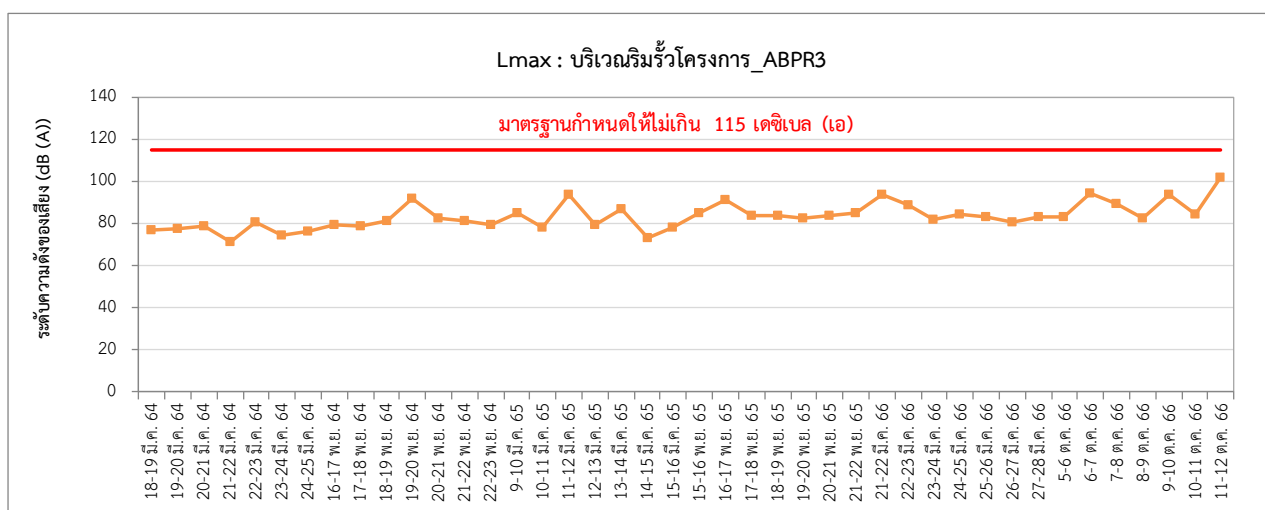
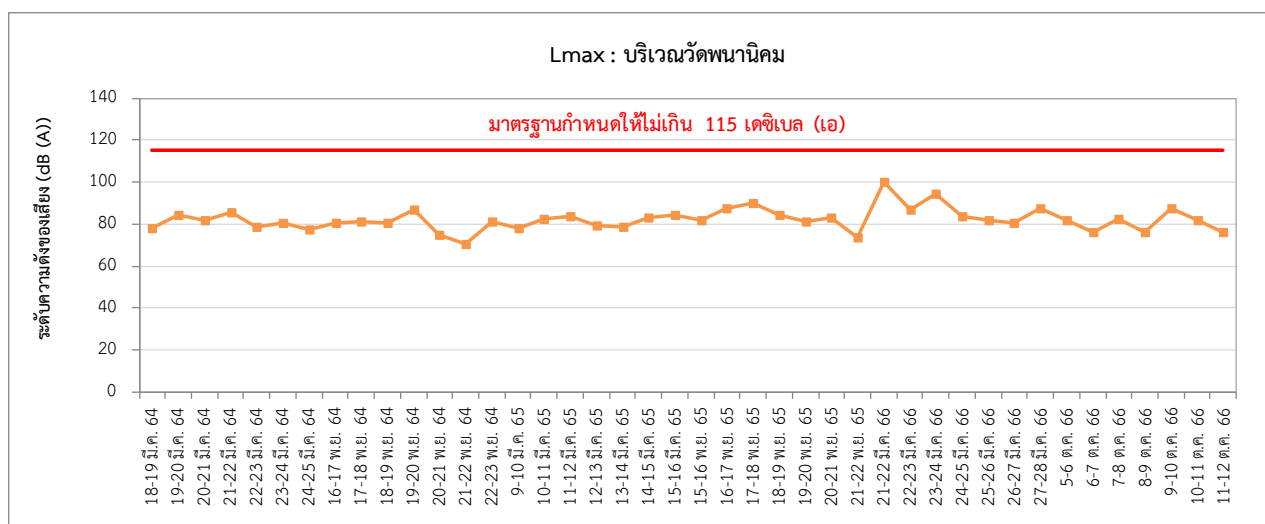
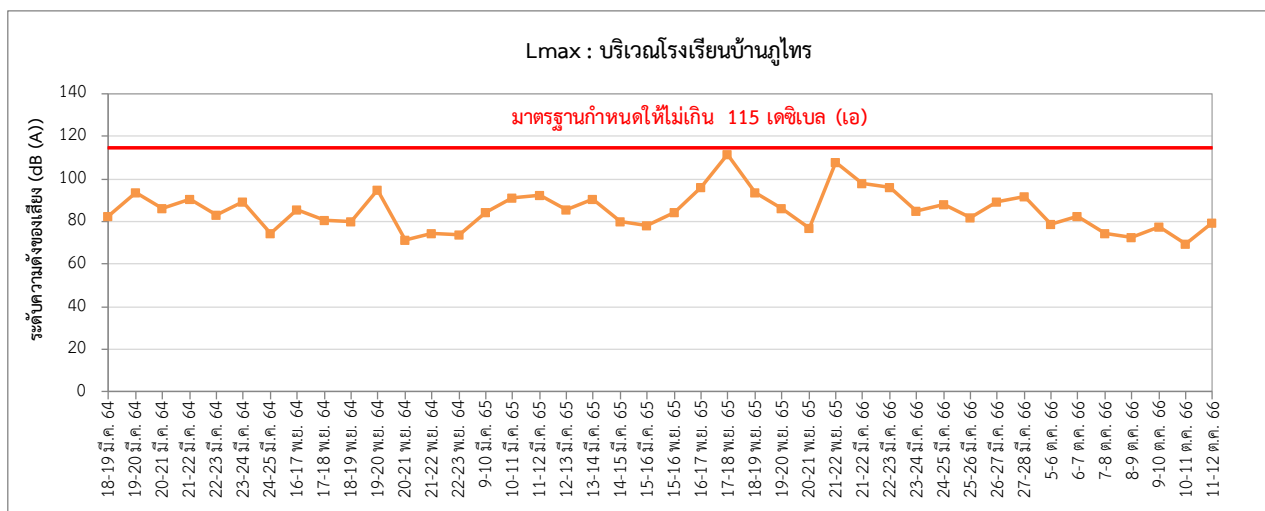
สถานีตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} (dB(A))		
		Leq 24 hrs	L90	Lmax
3. บริเวณริมรั้วโครงการ (ต่อ)	21-22 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.4	65.3-68.5	93.7
	22-23 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	67.1-68.5	88.7
	23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	67.1-68.4	81.8
	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2566	68.3	65.7-68.4	84.2
	25-26 มีนาคม 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
	5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566	64.3	62.7-64.3	83.5
	6-7 ตุลาคม พ.ศ. 2566	64.0	62.7-63.9	94.7
	7-8 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.7	60.6-63.7	89.2
	8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2566	64.1	62.5-66.1	82.3
	9-10 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.7	60.5-63.5	93.5
	10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.8	62.1-64.4	84.7
	11-12 ตุลาคม พ.ศ. 2566	63.7	61.9-63.8	101.8
	ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	63.7 / 68.8	54.4 / 69.2	71.4 / 101.8
	มาตรฐาน ^{1/2/}	70	-	115

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

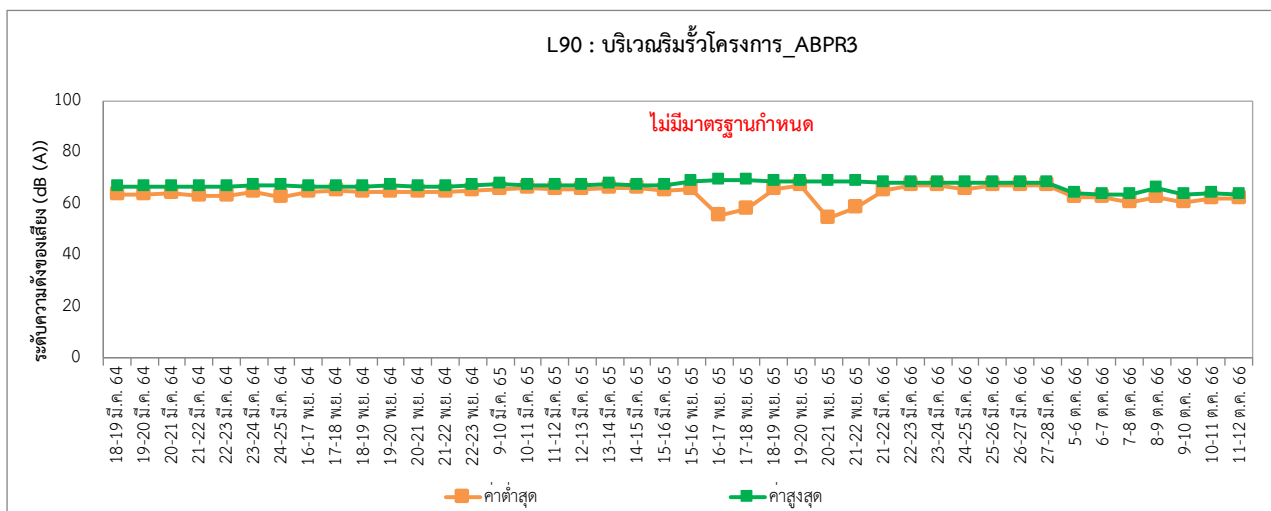
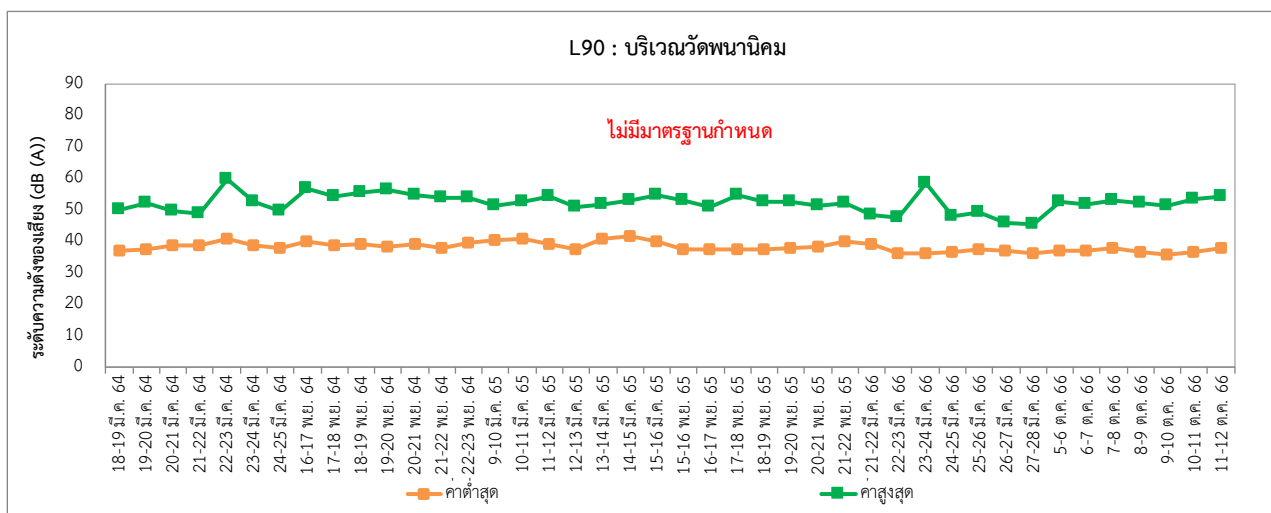
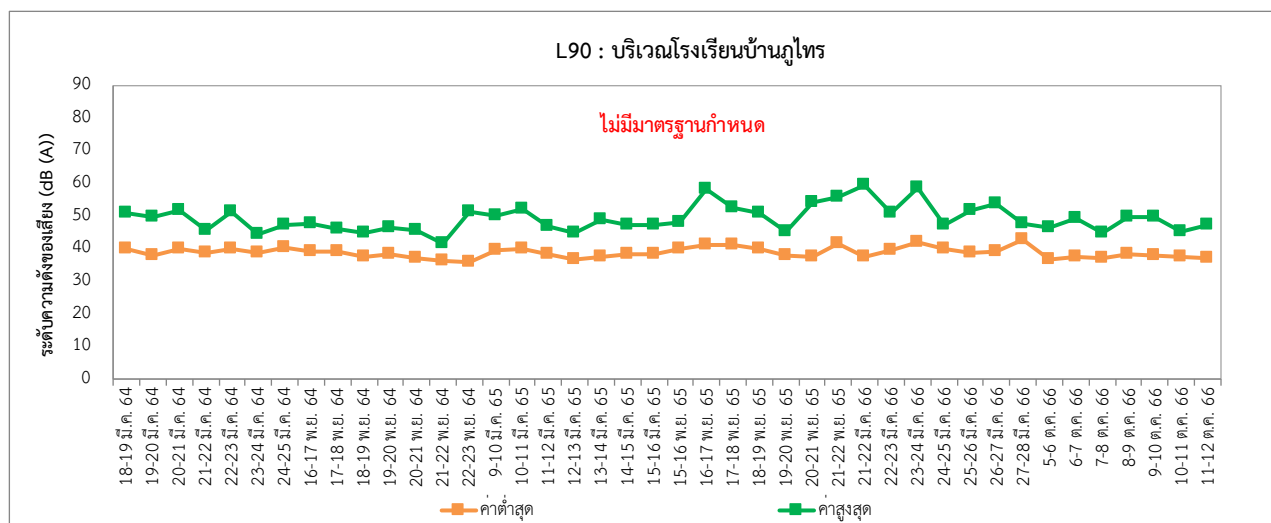
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548



รูปที่ 3.4-14 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-15 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-16 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L90) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน จำนวน 3 สถานี เมื่อวันที่ 18 กันยายน พ.ศ. 2566 โดยจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4-2 และผลการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.4-13 สามารถสรุปได้ดังนี้

➤ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

จากการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ พบว่า มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงมีค่า 69.6 เดซิเบล (เอ)

➤ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

จากการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงมีค่า 69.3 เดซิเบล (เอ)

➤ บริเวณเครื่องอัดอากาศ

จากการตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า มีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงมีค่า 75.1 เดซิเบล (เอ)

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



ภาพที่ 3.4-2 การตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq 8 hrs	Lmax
เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	18 กันยายน พ.ศ. 2566	69.6	76.1
เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	18 กันยายน พ.ศ. 2566	69.3	81.4
เครื่องปรับอากาศ	18 กันยายน พ.ศ. 2566	75.1	83.1
มาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์

02-7603000

ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-9447

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

เปรียบเทียบผลการตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-14 ถึงตารางที่ 3.4-16 และรูปที่ 3.4-17 สามารถสรุปได้ว่าระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
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
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
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
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
18 กันยายน พ.ศ. 2566	69.6	76.1
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตารางที่ 3.4-15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

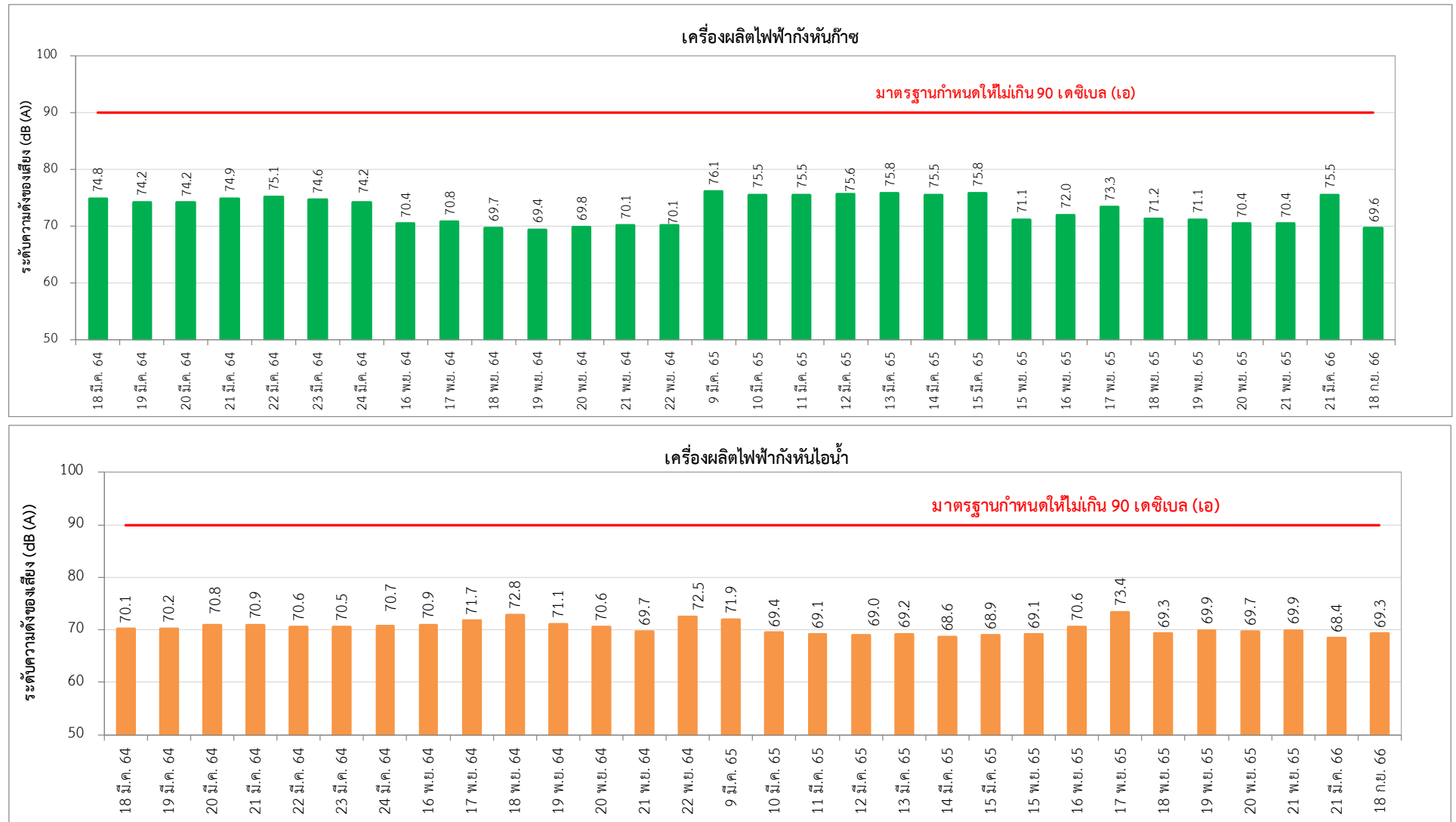
วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
18 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.1	76.7
19 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.2	78.1
20 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.8	81.0
21 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.9	74.0
22 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.6	77.4
23 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.5	80.6
24 มีนาคม พ.ศ. 2564	70.7	86.5
16 พฤศจิกายน พ.ศ 2564	70.9	78.7
17 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
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
18 กันยายน พ.ศ. 2566	69.3	81.4
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

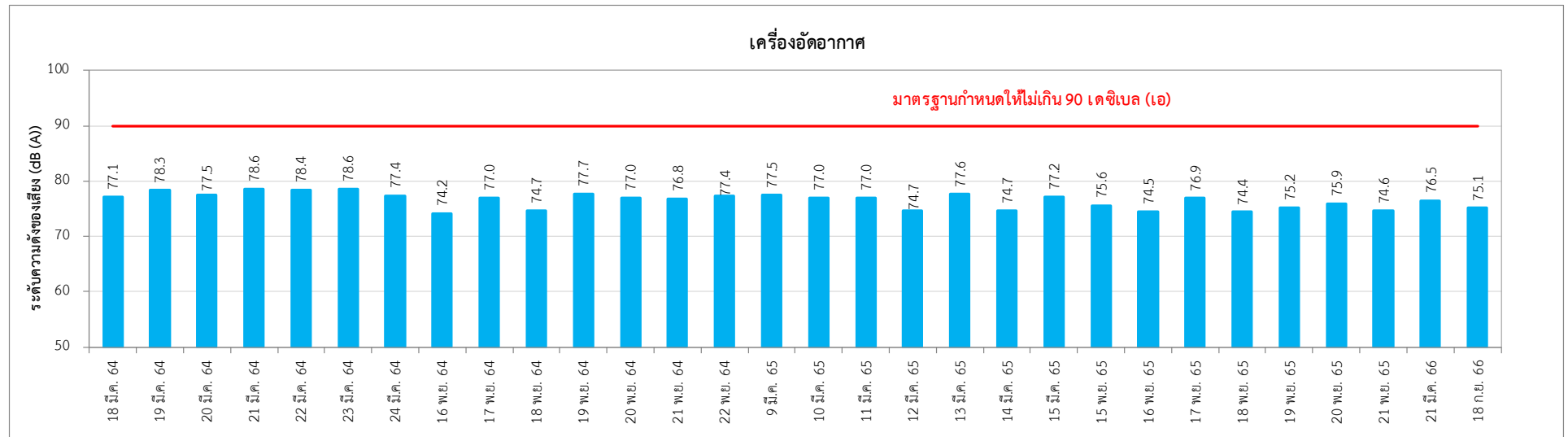
ตารางที่ 3.4-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
	Leq 8 hrs	Lmax
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
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
18 กันยายน พ.ศ. 2566	75.1	83.1
มาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546



รูปที่ 3.4-17 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-17 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.4.7 คุณภาพน้ำ

(1) คุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และ ค่าการนำไฟฟ้า ตลอดระยะดำเนินการ

(2) คุณภาพน้ำโดยการเก็บตัวอย่าง

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

1) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 แสดงการเก็บตัวอย่างดังภาพที่ 3.4-3 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-17

จากผลการตรวจวิเคราะห์พบว่า บีโอดี มีค่า <2 มิลลิกรัมต่อลิตร ซีโอดี มีค่าอยู่ในช่วง 27-48 มิลลิกรัมต่อลิตร อัตราการไหล มีค่าเท่ากับ 0.022 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที น้ำมันและไขมัน มีค่า <3 มิลลิกรัมต่อลิตร ความเป็นกรด-ด่าง มีค่าอยู่ระหว่าง 7.6-7.9 ปริมาณคลอรีนคงเหลือ มีค่า <0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร อุณหภูมิ มีค่าอยู่ระหว่าง 29.1-32.8 องศาเซลเซียส ของแข็งละลายทั้งหมด มีค่าอยู่ระหว่าง 1,540-2,840 มิลลิกรัมต่อลิตร และของแข็งแขวนลอย มีค่าอยู่ระหว่าง <5-28 มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมพบว่า คุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ น้ำทิ้งดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปบำบัดอีกครั้งยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้

ส่วนผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้กำหนด และมีการรายงานค่าให้ทางนิคมฯ ทราบเป็นประจำทุกวัน ดังภาคผนวก ค-6



บ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

ภาพที่ 3.4-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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)
17 ก.ค. 66	<2.0	43	0.022	<3	7.6	<0.1	32.8	1,760	17
7 ส.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.7	<0.1	32.3	1,540	<5
11 ก.ย. 66	<2.0	27	0.022	<3	7.7	<0.1	29.1	2,420	<5
9 ต.ค. 66	<2.0	48	0.022	<3	7.9	<0.1	31.4	2,340	22
13 พ.ย. 66	<2.0	40	0.022	<3	7.8	<0.1	30.8	2,820	28
18 ธ.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.6	<0.1	29.9	2,840	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. 2564-2566

เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-18 และรูปที่ 3.4-18 สามารถสรุปได้ว่า ผลวิเคราะห์ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

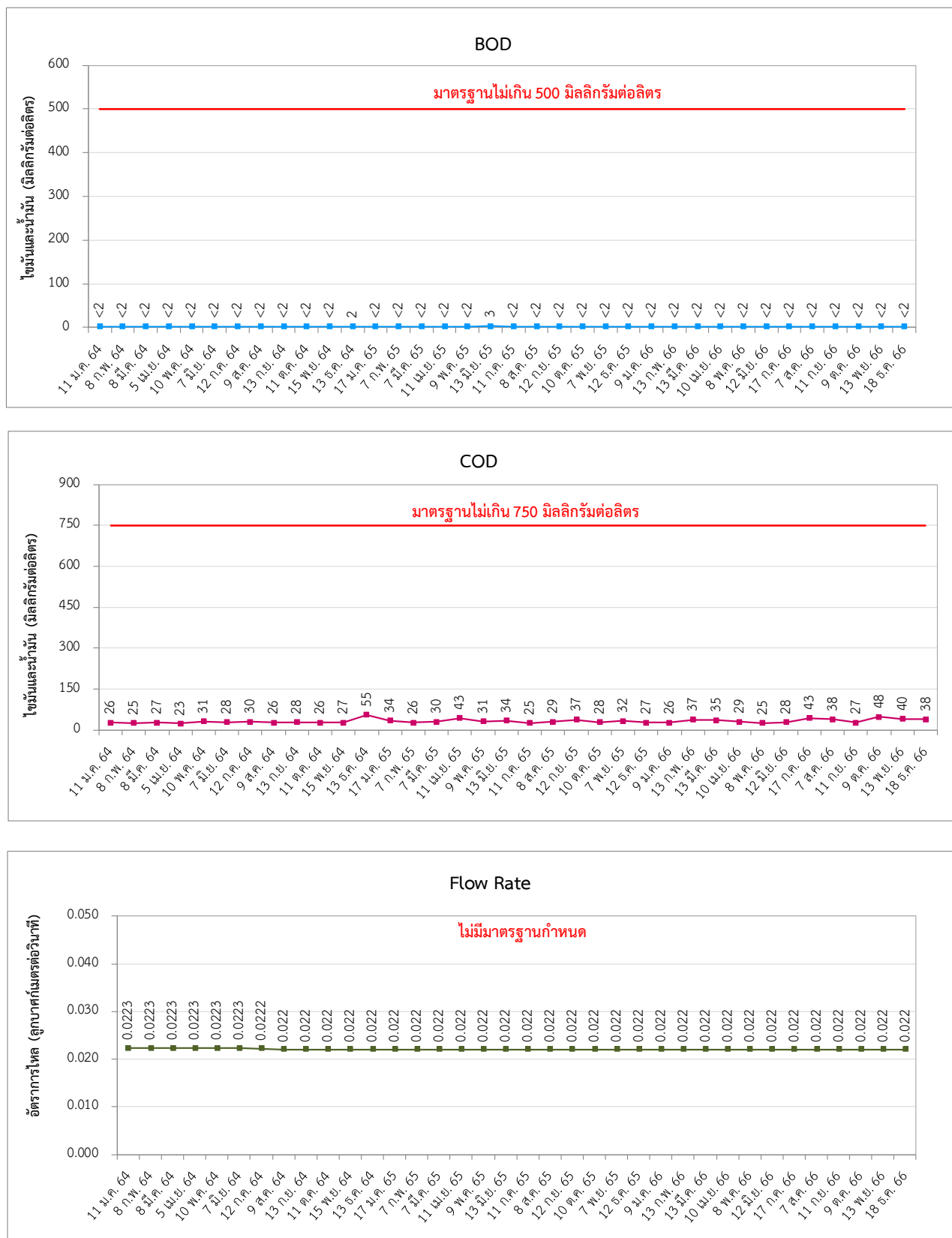
วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
	บี โอ ดี (BOD) (mg/L)	ซี โอ ดี (COD) (mg/L)	อัตราการไหล (Flow Rate) (m ³ /s)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (mg/L)	ความเป็น กรด-ด่าง (pH) -	ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) (mg/L)	อุณหภูมิ (Temperature) (°C)	ของแข็งละลาย ทั้งหมด (TDS) (mg/L)	ของแข็ง แขวนลอย (TSS) (mg/L)
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
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
มาตรฐาน	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

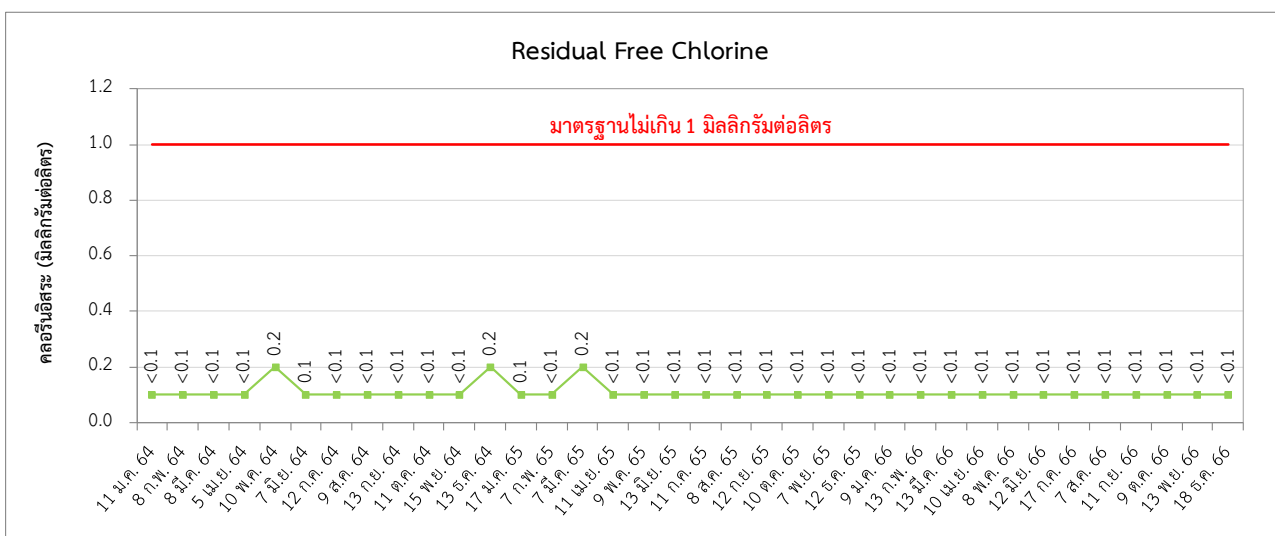
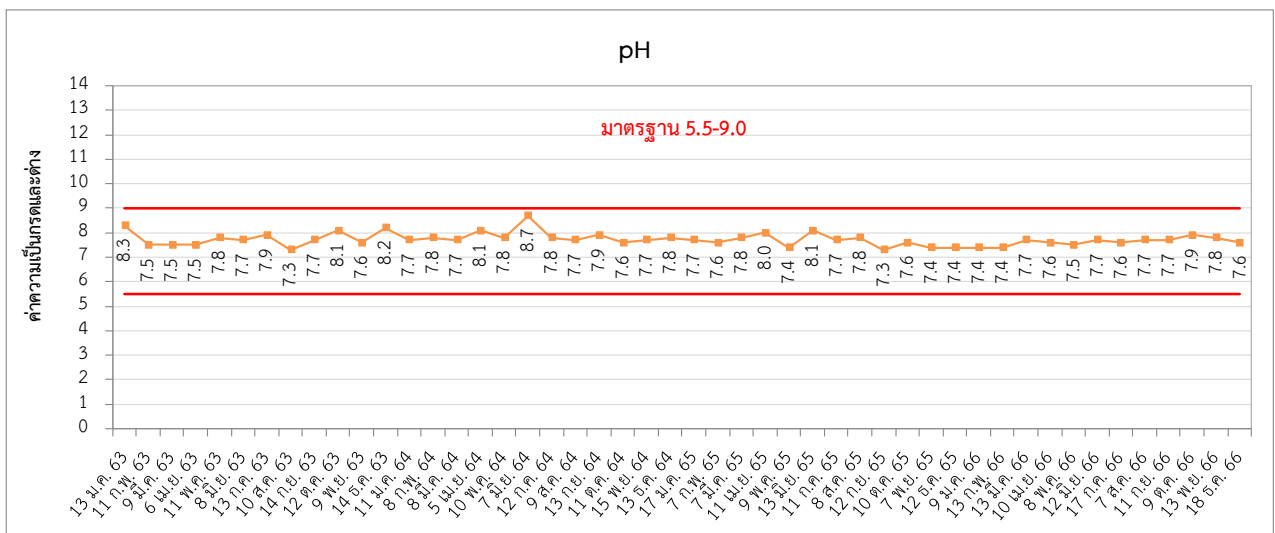
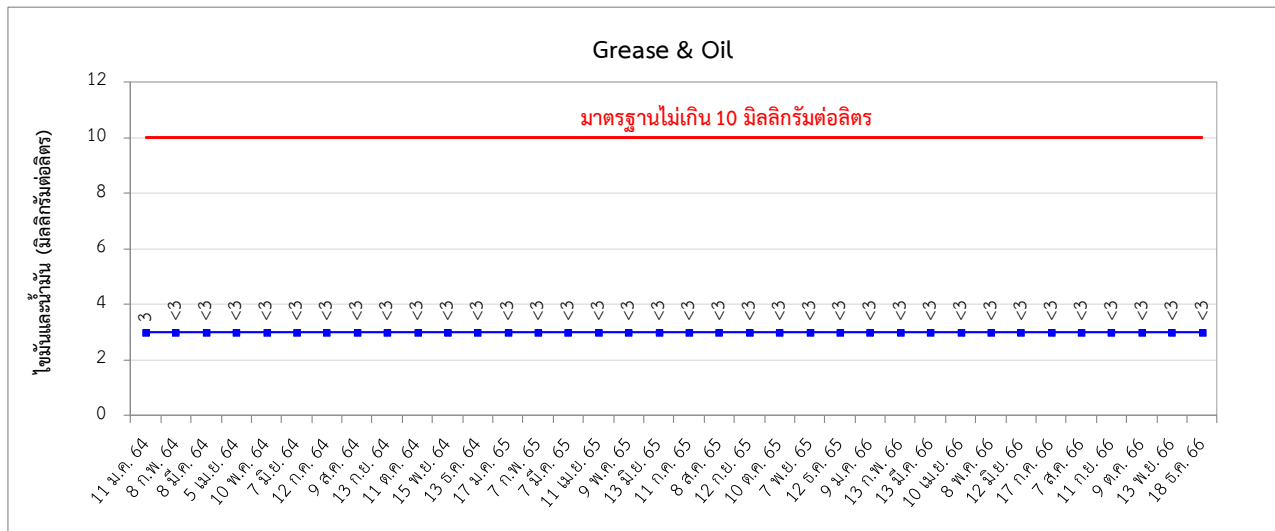
ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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)
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
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
17 ก.ค. 66	<2.0	43	0.022	<3	7.6	<0.1	32.8	1,760	17
7 ส.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.7	<0.1	32.3	1,540	<5
11 ก.ย. 66	<2.0	27	0.022	<3	7.7	<0.1	29.1	2,420	<5
9 ต.ค. 66	<2.0	48	0.022	<3	7.9	<0.1	31.4	2,340	22
13 พ.ย. 66	<2.0	40	0.022	<3	7.8	<0.1	30.8	2,820	28
18 ธ.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.6	<0.1	29.9	2,840	16
มาตรฐาน	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

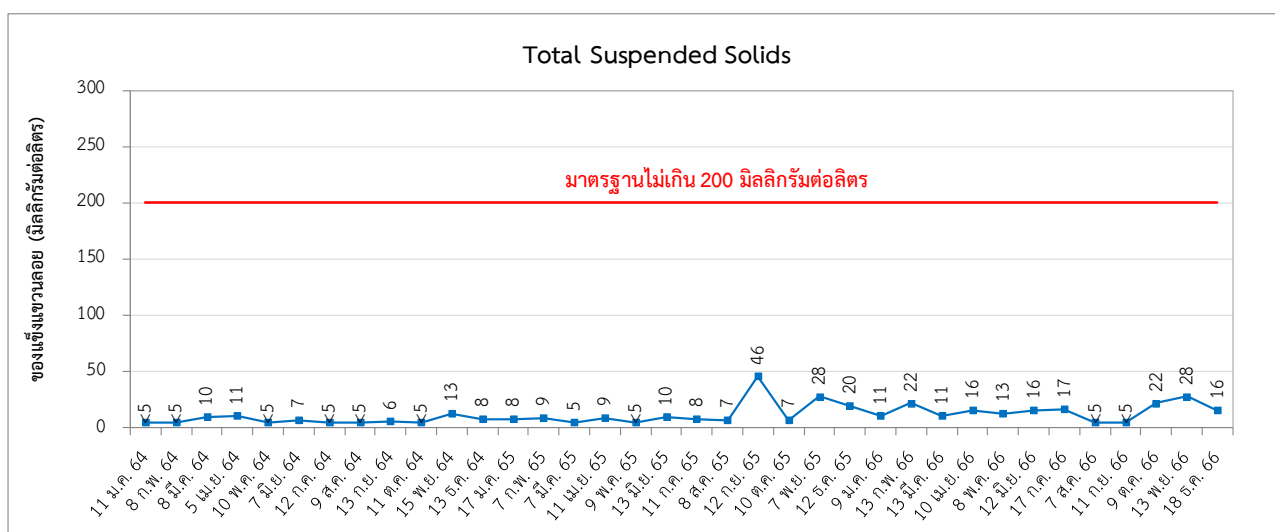
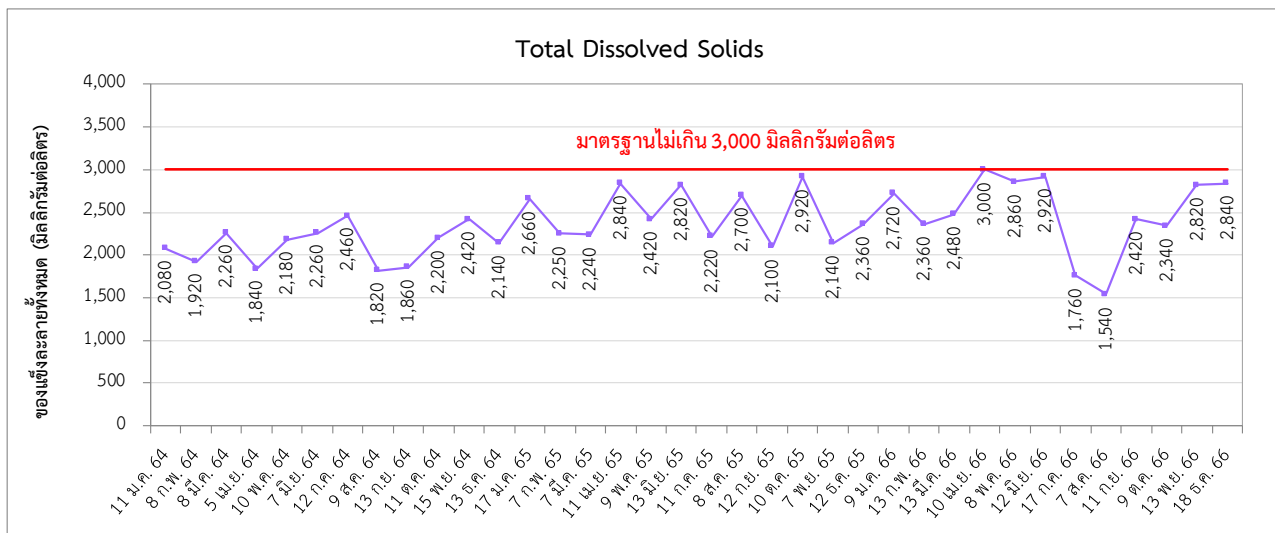
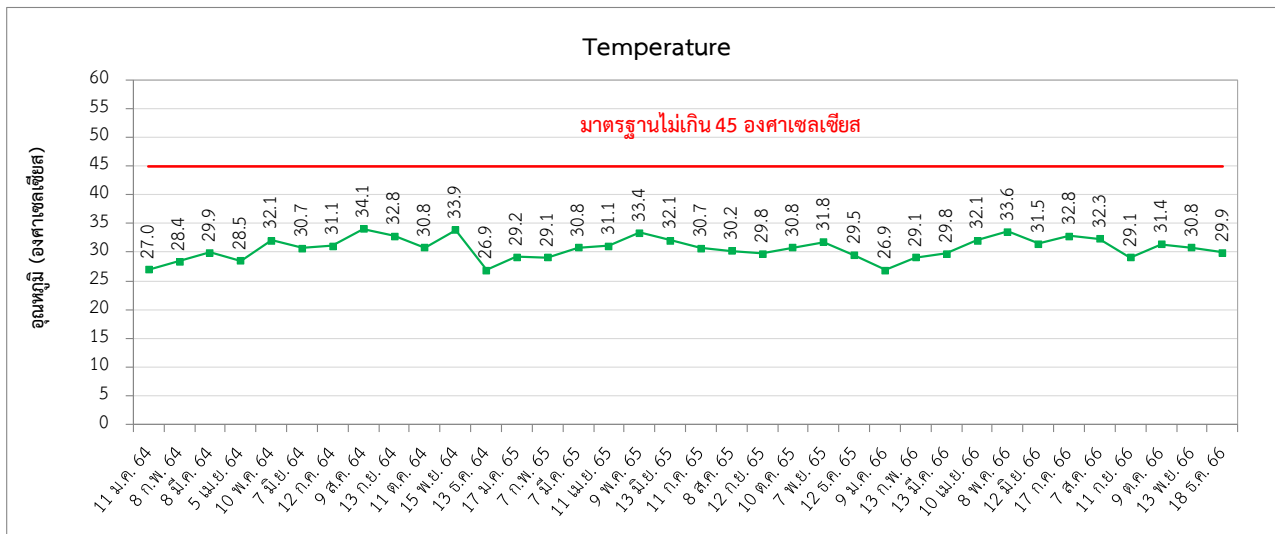
มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม



รูปที่ 3.4-18 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-18 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3.4-18 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งของโครงการ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.4.8 ด้านคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านคมนาคมนั้น มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง

สำหรับการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไขรายละเอียดดังภาคผนวก ข-32

3.4.9 ด้านการจัดการกากของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านกากของเสียนั้น มาตรการกำหนดให้มีการสำรวจและจดบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต จำนวน 1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ซึ่งโครงการได้นำเสนอการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสียทุก 6 เดือน

การติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า มีปริมาณมูลฝอยที่ไม่เป็นอันตรายเกิดขึ้น 3,640.00 กิโลกรัม และปริมาณมูลฝอยที่เป็นอันตรายเกิดขึ้น 900.00 กิโลกรัม รวมปริมาณของเสียทั้งหมด 4,540.00 กิโลกรัม สรุปรายละเอียดได้ดังตารางที่ 3.4-19

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

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
กรกฎาคม	560.00	-	250.00	-	810.00
สิงหาคม	630.00	-	-	-	630.00
กันยายน	630.00	-	280.00	-	910.00
ตุลาคม	630.00	-	370.00	-	1,000.00
พฤศจิกายน	560.00	-	-	-	560.00
ธันวาคม	630.00	-	-	-	630.00
รวม	3,640.00	-	900.00	-	4,540.00

หมายเหตุ : ดำเนินการโดยบริษัท อมตะ บี.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 ตำบลพนานิคม และหมู่ที่ 2 ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4 และหมู่ที่ 5 ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม - 4 สิงหาคม พ.ศ. 2566 โดยมีรายละเอียดการดำเนินงานดังภาคผนวก ค-11

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 ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการมีการจัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน รายละเอียดดังที่นำเสนอในรายงานฉบับนี้ และภาคผนวก ข-23 และภาคผนวก ข-24

3.4.12 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

➤ ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง ภาคผนวก ข-42

➤ สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้บาดเจ็บทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุพบทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้ง และตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด

การติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน และดังภาคผนวก ข-32

➤ ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด เมื่อวันที่ 10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-26

สำหรับการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด 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 ค่าระดับความร้อนจากค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (WBGT) มีค่าเท่ากับ 24.3 องศาเซลเซียส โดยมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (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
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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

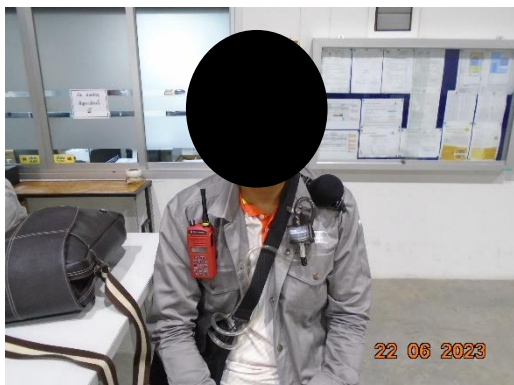
นายวิชาญ ชูณรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-9444

02-7603000

➤ ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน

โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน โดยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวพนักงาน 3 ท่าน ได้แก่ คุณปิยนัส เจิมทา, คุณสุจิน หุ้มแพร และคุณมณฑล เจิมเพื่องฟู 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



ABPR3_PO (ABPR3) (คุณปิยนัส เจิมทา)



ABPR3_PO (WTP) (คุณสุจิน หุ้มแพร)



ABPR3_Maintenance Staff (คุณมณฑล เจิมเพื่องฟู)

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 เจริมเพ็องฟู)	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)

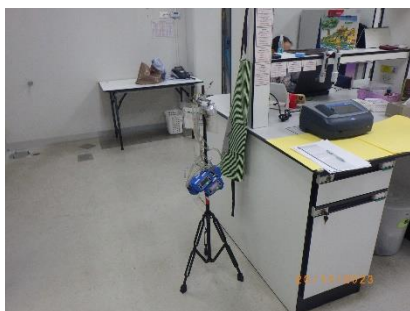
➤ คุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน โดยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดบริเวณพื้นที่
ทำงาน จำนวน 8 สถานี และติดอุปกรณ์ตรวจวัดที่ตัวพนักงาน จำนวน 3 ท่าน เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566
เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของ
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

ภาพที่ 3.4-6 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-22 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณการทำงาน

สถานี	วันที่ เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน
ABPR3_WTP	20 พ.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	20 พ.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_Chemical dosing (HRSR R.3)	20 พ.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)	20 พ.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	0.01	-
ABPR3_Gas Turbine 31	20 พ.ย. 66	Total Hydrocarbon as Methane	ppm	3.2	-
ABPR3_Gas Turbine 32	20 พ.ย. 66	Total Hydrocarbon as Methane	ppm	3.2	-
ABPR3_Battery Room	20 พ.ย. 66	Sulfuric acid	mg/m ³	<0.05	1 ^{1/}
ABPR3_PO (ABPR3)	20 พ.ย. 66	Respirable Dust [#]	mg/m ³	<0.15	5 ^{2/}
ABPR3_PO (WTP)	20 พ.ย. 66	Respirable Dust [#]	mg/m ³	<0.15	5 ^{2/}
ABPR3_Maintenance Staff	20 พ.ย. 66	Respirable Dust [#]	mg/m ³	<0.15	5 ^{2/}
ABPR3_Out Door	20 พ.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

: # หมายถึง การตรวจวัดแบบติดตัวบุคคล (Personal Sampling)

➤ 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

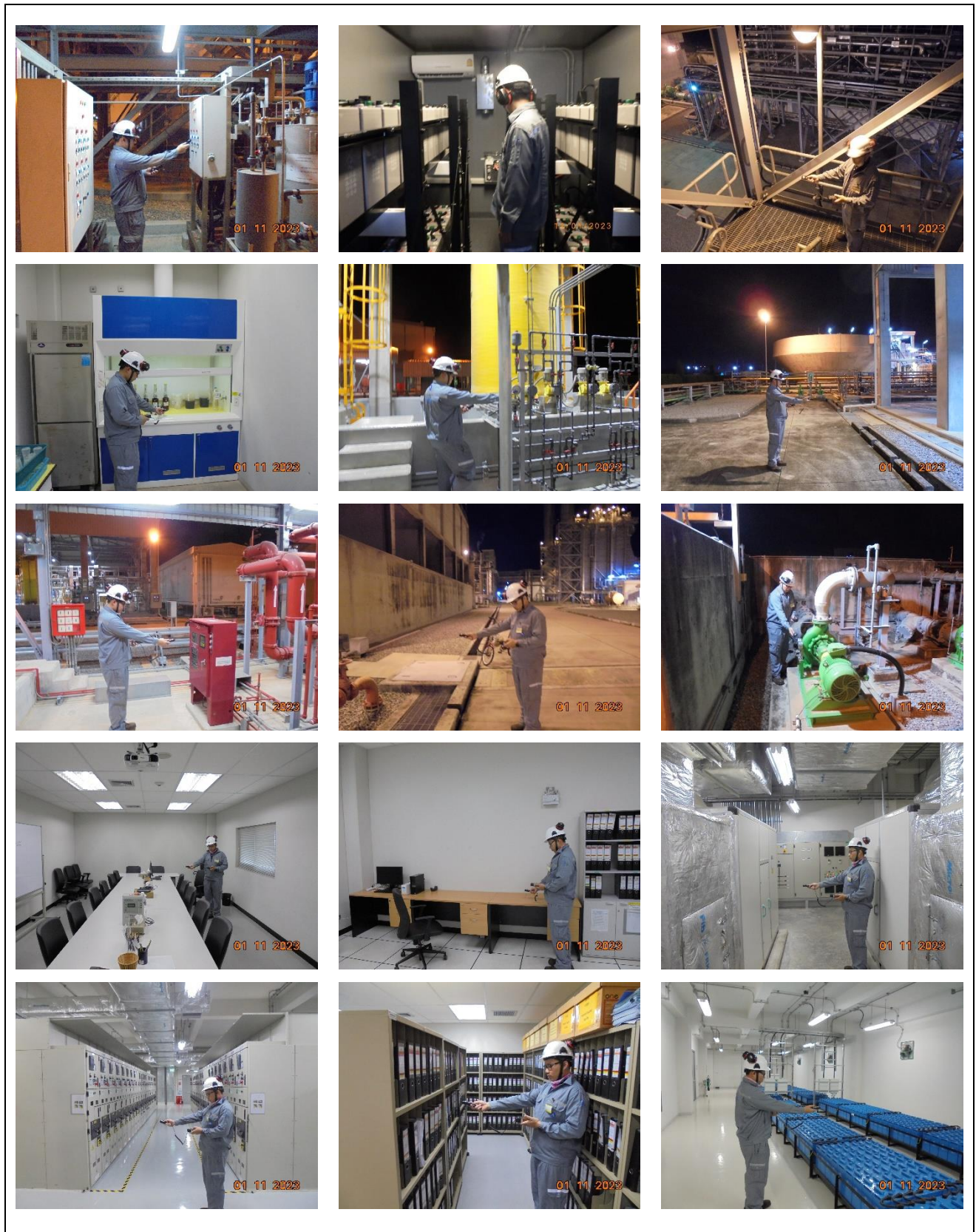
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่าแนะนำ
		ABPR3_Lab Room	
		22 มิ.ย. 66	
<u>Air Testing</u> Air Movement	m/s	0.21	<0.30

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

➤ ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน

โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงานล่าสุดเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 548 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 293 จุด และการตรวจวัดในเวลากลางคืน จำนวน 255 จุด ภาพการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงานแสดงดังภาพที่ 3.4-8 แสดงผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-24 พบว่า บริเวณที่ทำการตรวจวัดส่วนใหญ่มีระดับความเข้มของแสงสว่างอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) อย่างไรก็ตาม โครงการจะพิจารณาการดำเนินการในจุดที่ระดับความเข้มของแสงสว่างไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ดังต่อไปนี้

- 1) ควรทำความสะอาดหลอดไฟ หรือเปลี่ยนใหม่หากชำรุด
- 2) วางผังบริเวณการทำงานเพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์จากแสงสว่างที่จัดไว้ได้อย่างคุ้มค่า
- 3) เพิ่มช่องรับแสงจากธรรมชาติที่ผนังด้านข้างอาคาร เช่น ช่องกระจก ช่องลม เป็นต้น
- 4) จัดตารางระยะเวลาในการตรวจสอบ บำรุงรักษาระบบแสงสว่าง อาทิเช่น
 - ทำความสะอาดหลอดไฟ โคมสะท้อน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - เปลี่ยนหลอดไฟที่ใกล้หมดอายุหรือเสื่อมสภาพ
 - ทำความสะอาดผนัง เพดานให้สะอาด เพื่อรักษาความสามารถในการช่วยสะท้อนแสงสว่าง



ภาพที่ 3.4-8 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.4-24 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1	Control Room : 1st Floor : STG Control Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	789	804	100	200	ผ่าน
1.2	Control Room : 1st Floor : STG Control Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	820				
1.1n	Control Room : 1st Floor : STG Control Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	755	752	100	200	ผ่าน
1.2n	Control Room : 1st Floor : STG Control Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	749				
2.1 (p)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	408	446	100	200	ผ่าน
2.2 (p)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	596				
2.3 (t)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	492				
2.4 (t)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	377				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.5 (t)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางวัน	614				
2.6 (t)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 6	ห้องควบคุม	กลางวัน	207				
2.7 (q)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 7	ห้องควบคุม	กลางวัน	258				
2.8 (q)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 8	ห้องควบคุม	กลางวัน	519				
2.9 (q)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 9	ห้องควบคุม	กลางวัน	314				
2.10 (q)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 10	ห้องควบคุม	กลางวัน	826				
2.11 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 11	ห้องควบคุม	กลางวัน	503				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.12 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 12	ห้องควบคุม	กลางวัน	362				
2.13 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 13	ห้องควบคุม	กลางวัน	511				
2.14 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 14	ห้องควบคุม	กลางวัน	391				
2.15 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 15	ห้องควบคุม	กลางวัน	382				
2.16 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 16	ห้องควบคุม	กลางวัน	590				
2.17 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 17	ห้องควบคุม	กลางวัน	309				
2.18 (r)	Control Room : 1st Floor : General Arrangement Of Electrical Control Room จุดที่ 18	ห้องควบคุม	กลางวัน	516				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1	Control Room : 1st Floor : บริเวณเก็บอุปกรณ์ ฉุกเฉิน จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	477	339	50	100	ผ่าน
3.2	Control Room : 1st Floor : บริเวณเก็บอุปกรณ์ ฉุกเฉิน จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	201				
4.1	Control Room : 1st Floor : บันได จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	156	244	50	100	ผ่าน
4.2	Control Room : 1st Floor : บันได จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	326				
4.3	Control Room : 1st Floor : บันได จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	152				
4.4	Control Room : 1st Floor : บันได จุดที่ 4	ห้องเก็บของ	กลางวัน	343				
1.1	Control Room : 2nd Floor : Store Room จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	362	406	50	100	ผ่าน
1.2	Control Room : 2nd Floor : Store Room จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	449				
2.1	Control Room : 2nd Floor : Electrical Panel Room 3 จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	580	602	100	200	ผ่าน
2.2	Control Room : 2nd Floor : Electrical Panel Room 3 จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	624				
3.1	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 1	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	324	330	150	300	ผ่าน
3.2	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 2	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	316				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.3	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 3	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	301				
3.4	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 4	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	321				
3.5	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 5	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	375				
3.6	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 6	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	367				
3.7	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 7	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	328				
3.8	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 8	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	296				
3.9	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 9	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	456				
3.10	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 10	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	294				
3.11	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 11	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	320				
3.12	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 12	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	286				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.13	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 13	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	281				
3.14	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 14	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	389				
3.15	Control Room : 2nd Floor : Battery Room จุดที่ 15	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	297				
4.1	Control Room : 2nd Floor : Document Room 2 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	267	506	100	200	ผ่าน
4.2	Control Room : 2nd Floor : Document Room 2 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	533				
4.3	Control Room : 2nd Floor : Document Room 2 จุดที่ 3	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	460				
4.4	Control Room : 2nd Floor : Document Room 2 จุดที่ 4	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	535				
4.5	Control Room : 2nd Floor : Document Room 2 จุดที่ 5	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	622				
4.6	Control Room : 2nd Floor : Document Room 2 จุดที่ 6	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	618				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.1	Control Room : 2nd Floor : Document Room 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	421	406	100	200	ผ่าน
5.2	Control Room : 2nd Floor : Document Room 1 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	436				
5.3	Control Room : 2nd Floor : Document Room 1 จุดที่ 3	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	475				
5.4	Control Room : 2nd Floor : Document Room 1 จุดที่ 4	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	392				
5.5	Control Room : 2nd Floor : Document Room 1 จุดที่ 5	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	282				
5.6	Control Room : 2nd Floor : Document Room 1 จุดที่ 6	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	429				
6.1	Control Room : 2nd Floor : Locker Room : Male จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	498	555	50	100	ผ่าน
6.2	Control Room : 2nd Floor : Locker Room : Male จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	541				
6.3	Control Room : 2nd Floor : Locker Room : Male จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	529				
6.4	Control Room : 2nd Floor : Locker Room : Male จุดที่ 4	ห้องเก็บของ	กลางวัน	652				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
7.1	Control Room : 2nd Floor : Locker Room : Female จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	420	443	50	100	ผ่าน
7.2	Control Room : 2nd Floor : Locker Room : Female จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	466				
8.1	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	94	182	50	100	ผ่าน
8.2	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	255				
8.3	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	69				
8.4	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	189				
8.5	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	105				
8.6	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	224				
8.7	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	87				
8.8	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	216				
8.9	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	94				
8.10	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 10	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	280				
8.11	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 11	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	171				
8.12	Control Room : 2nd Floor : ทางเดิน จุดที่ 12	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	400				
9.1	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	434	468	100	200	ผ่าน
9.2	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	391				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9.3	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	631				
9.4	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	648				
9.5	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางวัน	486				
9.6	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 6	ห้องควบคุม	กลางวัน	465				
9.7	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 7	ห้องควบคุม	กลางวัน	311				
9.8	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 8	ห้องควบคุม	กลางวัน	359				
9.9	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 9	ห้องควบคุม	กลางวัน	420				
9.10	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 10	ห้องควบคุม	กลางวัน	319				
9.11	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 11	ห้องควบคุม	กลางวัน	416				
9.12	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 12	ห้องควบคุม	กลางวัน	453				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9.13	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 13	ห้องควบคุม	กลางวัน	698				
9.14	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 14	ห้องควบคุม	กลางวัน	735				
9.15	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 15	ห้องควบคุม	กลางวัน	756				
9.16	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 16	ห้องควบคุม	กลางวัน	459				
9.17	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 17	ห้องควบคุม	กลางวัน	408				
9.18	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 18	ห้องควบคุม	กลางวัน	412				
9.19	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 19	ห้องควบคุม	กลางวัน	477				
9.20	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 20	ห้องควบคุม	กลางวัน	497				
9.21	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 21	ห้องควบคุม	กลางวัน	459				
9.22	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 22	ห้องควบคุม	กลางวัน	425				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9.23	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 23	ห้องควบคุม	กลางวัน	413				
9.24	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 24	ห้องควบคุม	กลางวัน	407				
9.25	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 25	ห้องควบคุม	กลางวัน	505				
9.26	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 26	ห้องควบคุม	กลางวัน	176				
9.27	Control Room : 2nd Floor : HVAC Room จุดที่ 27	ห้องควบคุม	กลางวัน	486				
1	Control Room : 3rd Floor : โต๊ะทำงาน : คุณธันยรัตน์ หนนช	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	512	-	400-500	-	ผ่าน
2	Control Room : 3rd Floor : โต๊ะทำงาน : คุณรัชนิกร	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	574	-	400-500	-	ผ่าน
3	Control Room : 3rd Floor : โต๊ะทำงาน : คุณนิภาพร	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	637	-	400-500	-	ผ่าน
4	Control Room : 3rd Floor : โต๊ะทำงาน : นักศึกษาฝึกงาน 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	664	-	400-500	-	ผ่าน
5	Control Room : 3rd Floor : โต๊ะทำงาน : นักศึกษาฝึกงาน 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	431	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
6.1	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	522	694	150	300	ผ่าน
6.2	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	344				
6.3	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	756				
6.4	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	831				
6.5	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	793				
6.6	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	851				
6.7	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	736				
6.8	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 2 จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	718				
7.1	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 1 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	473	432	150	300	ผ่าน
7.2	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 1 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	226				
7.3	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 1 จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	482				
7.4	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 1 จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	526				
7.5	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 1 จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	263				
7.6	Control Room : 3rd Floor : ห้องประชุม 1 จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	620				
8.1	Control Room : 3rd Floor : ห้องครัว จุดที่ 1	ห้องครัว	กลางวัน	984	800	150	300	ผ่าน
8.2	Control Room : 3rd Floor : ห้องครัว จุดที่ 2	ห้องครัว	กลางวัน	499				
8.3	Control Room : 3rd Floor : ห้องครัว จุดที่ 3	ห้องครัว	กลางวัน	893				
8.4	Control Room : 3rd Floor : ห้องครัว จุดที่ 4	ห้องครัว	กลางวัน	945				
8.5	Control Room : 3rd Floor : ห้องครัว จุดที่ 5	ห้องครัว	กลางวัน	607				
8.6	Control Room : 3rd Floor : ห้องครัว จุดที่ 6	ห้องครัว	กลางวัน	869				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9.1	Control Room : 3rd Floor : ห้องน้ำหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	296	309	50	100	ผ่าน
9.2	Control Room : 3rd Floor : ห้องน้ำหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	395				
9.3	Control Room : 3rd Floor : ห้องน้ำหญิง จุดที่ 3	ห้องน้ำ	กลางวัน	235				
10.1	Control Room : 3rd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	318	255	50	100	ผ่าน
10.2	Control Room : 3rd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	198				
10.3	Control Room : 3rd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 3	ห้องน้ำ	กลางวัน	285				
10.4	Control Room : 3rd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 4	ห้องน้ำ	กลางวัน	218				
11	Control Room : 3rd Floor : Operation Department Manager : โต๊ะทำงาน : คุณเทววรรณ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	535	-	400-500	-	ผ่าน
12	Control Room : 3rd Floor : OSM : โต๊ะ คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	671	-	400-500	-	ผ่าน
12n	Control Room : 3rd Floor : OSM : โต๊ะ คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	648	-	400-500	-	ผ่าน
13	Control Room : 3rd Floor : CRO ABPR3 : จุดทำงาน	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	647	-	400-500	-	ผ่าน
13n	Control Room : 3rd Floor : CRO ABPR3 : จุดทำงาน	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	670	-	400-500	-	ผ่าน
14	Control Room : 3rd Floor : CEMs Monitoring PC & Printer : C26	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	412	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
14n	Control Room : 3rd Floor : CEMs Monitoring PC & Printer : C26	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	411	-	400-500	-	ผ่าน
15	Control Room : 3rd Floor : PO 1 : โต๊ะคอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	512	-	400-500	-	ผ่าน
15n	Control Room : 3rd Floor : PO 1 : โต๊ะคอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	555	-	400-500	-	ผ่าน
16	Control Room : 3rd Floor : PO 2 : โต๊ะคอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	531	-	400-500	-	ผ่าน
16n	Control Room : 3rd Floor : PO 2 : โต๊ะคอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	539	-	400-500	-	ผ่าน
17	Control Room : 3rd Floor : PO 3 : โต๊ะคอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	447	-	400-500	-	ผ่าน
17n	Control Room : 3rd Floor : PO 3 : โต๊ะคอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	535	-	400-500	-	ผ่าน
18.1 (p)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	901	714	100	200	ผ่าน
18.2 (p)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,058				
18.3 (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	939				
18.4 (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	344				
18.5 (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางวัน	701				
18.6 (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 6	ห้องควบคุม	กลางวัน	375				
18.7 (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 7	ห้องควบคุม	กลางวัน	880				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
18.8 (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 8	ห้องควบคุม	กลางวัน	910				
18.9 (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 9	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,266				
18.10 (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 10	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,230				
18.11 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 11	ห้องควบคุม	กลางวัน	926				
18.12 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 12	ห้องควบคุม	กลางวัน	384				
18.13 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 13	ห้องควบคุม	กลางวัน	827				
18.14 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 14	ห้องควบคุม	กลางวัน	423				
18.15 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 15	ห้องควบคุม	กลางวัน	860				
18.16 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 16	ห้องควบคุม	กลางวัน	414				
18.17 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 17	ห้องควบคุม	กลางวัน	800				
18.18 (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 18	ห้องควบคุม	กลางวัน	519				
18.1n (p)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	909	680	100	200	ผ่าน
18.2n (p)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	973				
18.3n (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	668				
18.4n (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	434				
18.5n (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางคืน	694				
18.6n (t)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 6	ห้องควบคุม	กลางคืน	390				
18.7n (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 7	ห้องควบคุม	กลางคืน	738				
18.8n (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 8	ห้องควบคุม	กลางคืน	853				
18.9n (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 9	ห้องควบคุม	กลางคืน	1,001				
18.10n (q)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 10	ห้องควบคุม	กลางคืน	1,090				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
18.11n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 11	ห้องควบคุม	กลางคืน	1,161				
18.12n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 12	ห้องควบคุม	กลางคืน	340				
18.13n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 13	ห้องควบคุม	กลางคืน	735				
18.14n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 14	ห้องควบคุม	กลางคืน	463				
18.15n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 15	ห้องควบคุม	กลางคืน	740				
18.16n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 16	ห้องควบคุม	กลางคืน	379				
18.17n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 17	ห้องควบคุม	กลางคืน	811				
18.18n (r)	Control Room : 3rd Floor : DCS Room จุดที่ 18	ห้องควบคุม	กลางคืน	510				
19.1	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	198	131	50	100	ผ่าน
19.2	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	71				
19.3	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	195				
19.4	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	81				
19.5	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	134				
19.6	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	78				
19.7	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	151				
19.8	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	80				
19.9	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	159				
19.10	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 10	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	95				
19.11	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 11	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	165				
19.12	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 12	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	103				
19.13	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 13	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	206				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
19.14	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 14	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	144				
19.15	Control Room : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 15	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	109				
20.1	Control Room : 3rd Floor : บันได จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	688	313	50	100	ผ่าน
20.2	Control Room : 3rd Floor : บันได จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	181				
20.3	Control Room : 3rd Floor : บันได จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	215				
20.4	Control Room : 3rd Floor : บันได จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	169				
1n	LV Transformer : 2.1 MVA Auxiliary Trans3 (KKS No.03BFU10)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	238	-	200-300	-	ผ่าน
2n	LV Transformer : 2.1 MVA Auxiliary Trans4 (KKS No.03BFU20)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	207	-	200-300	-	ผ่าน
3n	LV Transformer : 1.2 MVA Auxiliary Trans5 (KKS No.03BFV10)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	218	-	200-300	-	ผ่าน
4n	LV Transformer : 1.2 MVA Auxiliary Trans6 (KKS No.03BFV20)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	239	-	200-300	-	ผ่าน
5n	LV Transformer : 1.6 MVA Auxiliary Trans1 (KKS No.03BFT10)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	209	-	200-300	-	ผ่าน
6n	LV Transformer : 1.6 MVA Auxiliary Trans2 (KKS No.03BFT20)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	206	-	200-300	-	ผ่าน
7n	EDG : EDG ABPR3	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	250	-	200-300	-	ผ่าน
1n	WTP DCS Room WTP 1 : คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	500	-	400-500	-	ผ่าน
2n	WTP DCS Room WTP 2 : คอมพิวเตอร์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	401	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1n	WTP Electrical Room จุดที่ 1	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	468	434	100	200	ผ่าน
3.2n	WTP Electrical Room จุดที่ 2	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	379				
3.3n	WTP Electrical Room จุดที่ 3	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	454				
4.1n	WTP Chemical Laboratory : โต๊ะปฏิบัติการ จุดที่ 1	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	499	559	150	300	ผ่าน
4.2n	WTP Chemical Laboratory : โต๊ะปฏิบัติการ จุดที่ 2	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	551				
4.3n	WTP Chemical Laboratory : โต๊ะปฏิบัติการ จุดที่ 3	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	613				
4.4n	WTP Chemical Laboratory : โต๊ะปฏิบัติการ จุดที่ 4	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	572				
5n	WTP Chemical Laboratory : หน้า Hood	Hood	กลางวัน	554	-	300-400	-	ผ่าน
6.1n	WTP Chemical Laboratory : ห้องน้ำ จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	205	203	50	100	ผ่าน
6.2n	WTP Chemical Laboratory : ห้องน้ำ จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	201				
7n	WTP Reverse Filtration Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	226	-	200-300	-	ผ่าน
8n	WTP RO Feed Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	214	-	200-300	-	ผ่าน
9n	WTP CEDI Feed Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	263	-	200-300	-	ผ่าน
10n	WTP RO Water Tank	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	211	-	200-300	-	ผ่าน
11n	WTP CEDI Unit1&2/UE MF Unit 1&2	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	229	-	200-300	-	ผ่าน
12n	WTP PAC Tank	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	276	-	200-300	-	ผ่าน
13n	WTP RO Chemical	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	213	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
14n	WTP Polymer Tank/Polymer pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	258	-	200-300	-	ผ่าน
15n	WTP NaOH Tank/Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	381	-	200-300	-	ผ่าน
16.1n	WTP Water Treatment Plant จุดที่ 1	พื้นที่กระบวนการผลิต	กลางวัน	422	472	150	300	ผ่าน
16.2n	WTP Water Treatment Plant จุดที่ 2	พื้นที่กระบวนการผลิต	กลางวัน	523				
17n	WTP NaOCl Tank/Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	555	-	200-300	-	ผ่าน
18n	WTP PAC Tank/Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	366	-	200-300	-	ผ่าน
19n	WTP Neutralized Effluent Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	227	-	200-300	-	ผ่าน
20n	WTP Air Blower	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	208	-	200-300	-	ผ่าน
21.1n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	108	108	25	50	ผ่าน
21.2n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	155				
21.3n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	124				
21.4n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	91				
21.5n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	64				
21.6n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	62				
21.7n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	88				
21.8n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	85				
21.9n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	119				
21.10n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	162				
21.11n	WTP ทางเดินด้านหลัง WTP จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	132				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
22.1n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	8	42	25	50	ไม่ผ่าน
22.2n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	12				
22.3n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	9				
22.4n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	16				
22.5n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	33				
22.6n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	74				
22.7n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	79				
22.8n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	73				
22.9n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	66				
22.10n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	54				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
22.11n	WTP ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	32				
23.1n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	68	55	25	50	ผ่าน
23.2n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	64				
23.3n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	58				
23.4n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	53				
23.5n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	54				
23.6n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56				
23.7n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	58				
23.8n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	52				
23.9n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	49				
23.10n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	40				
23.11n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	50				
23.12n	WTP WTP : ทางเดินด้านหน้า WTP จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56				
24n	Fire Fighting Pump Station : Fire Fighting Pump Station	ตรวจเช็คแก๊ส-วาล์ว	กลางวัน	411	-	200-300	-	ผ่าน
25n	Fire Fighting Pump Station : Compressed Air Station No.1	ตรวจเช็คแก๊ส-วาล์ว	กลางวัน	215	-	200-300	-	ผ่าน
26n	Fire Fighting Pump Station : Compressed Air Station No.2	ตรวจเช็คแก๊ส-วาล์ว	กลางวัน	206	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
27n	Fire Fighting Pump Station : Sevice Air	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	2	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
28n	Fire Fighting Pump Station : Instrument Air	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	14	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
1n	WTP Clarifier Analyser Panal	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	819	-	200-300	-	ผ่าน
3n	WTP Sludge Container	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	348	-	200-300	-	ผ่าน
4n	WTP Sludge Tickener	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	227	-	200-300	-	ผ่าน
5n	WTP Sludge Feed Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	282	-	200-300	-	ผ่าน
6n	WTP MF Feed Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	217	-	200-300	-	ผ่าน
7n	WTP Clarified Water Pump	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	211	-	200-300	-	ผ่าน
8.1n	WTP Sludge Thickner : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	55	57	25	50	ผ่าน
8.2n	WTP Sludge Thickner : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	53				
8.3n	WTP Sludge Thickner : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	67				
8.4n	WTP Sludge Thickner : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56				
8.5n	WTP Sludge Thickner : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	53				
9.1n	WTP Sludge Container : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	79	74	25	50	ผ่าน
9.2n	WTP Sludge Container : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	81				
9.3n	WTP Sludge Container : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	63				
10n	WTP Raw Water Pump (00GAF11AP001 / 00GAF12AP001 / 00GAF13AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	416	-	200-300	-	ผ่าน
11n	WTP Inspection Pit	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	2	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
12n	WTP Raw Water Buffer Tank	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	17	-	200-300	-	ไม่ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องครัว จุดที่ 1	ห้องครัว	กลางวัน	517	528	150	300	ผ่าน
1.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องครัว จุดที่ 2	ห้องครัว	กลางวัน	581				
1.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องครัว จุดที่ 3	ห้องครัว	กลางวัน	493				
1.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องครัว จุดที่ 4	ห้องครัว	กลางวัน	519				
2.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : Mechanic Lab จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	988	812	150	300	ผ่าน
2.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : Mechanic Lab จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	732				
2.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : Mechanic Lab จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	619				
2.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : Mechanic Lab จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	909				
3.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : Lab ไฟฟ้า จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	972	924	150	300	ผ่าน
3.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : Lab ไฟฟ้า จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	845				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : Lab ไฟฟ้า จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	822				
3.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : Lab ไฟฟ้า จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	1,056				
4.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องน้ำ หญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	304	304	50	100	ผ่าน
4.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องน้ำ หญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	305				
5.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	546	638	50	100	ผ่าน
5.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	680				
5.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 3	ห้องน้ำ	กลางวัน	703				
5.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 4	ห้องน้ำ	กลางวัน	621				
6	อาคาร Workshop : Ground Floor : Mechaical Section Manager Room : โต๊ะทำงาน : คุณเอกชัย	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	677	-	400-500	-	ผ่าน
7	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : C&I Section Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	865	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
8	อาคาร Workshop : Ground Floor : Electrical Manager Room : โต๊ะทำงาน : คุณกิตติชัย	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	778	-	400-500	-	ผ่าน
9	อาคาร Workshop : Ground Floor : Maintenance Manager Room : โต๊ะทำงาน : คุณมนตรี	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	737	-	400-500	-	ผ่าน
10.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องประชุม WS จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	928	836	150	300	ผ่าน
10.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องประชุม WS จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	744				
10.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องประชุม WS จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	813				
10.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องประชุม WS จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	858				
12	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณเจษฎา	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	880	-	400-500	-	ผ่าน
13	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณไพโรจน์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	743	-	400-500	-	ผ่าน
14	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณอัษฎางค์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	957	-	400-500	-	ผ่าน
14n	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณอัษฎางค์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	938	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
16	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณมนนทล	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	731	-	400-500	-	ผ่าน
17	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณรชานนท์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	651	-	400-500	-	ผ่าน
18	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณวิบูรณ์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	668	-	400-500	-	ผ่าน
18n	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณวิบูรณ์	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	510	-	400-500	-	ผ่าน
19	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณอภินันท์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	696	-	400-500	-	ผ่าน
20	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณเอกรพงศ์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	936	-	400-500	-	ผ่าน
21	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณกิตติภพ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	807	-	400-500	-	ผ่าน
21n	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : คุณกิตติภพ	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	496	-	400-500	-	ผ่าน
22	อาคาร Workshop : Ground Floor : โต๊ะทำงาน : นักศึกษาฝึกงาน 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	979	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
23.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : C&I Lab จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	843	939	150	300	ผ่าน
23.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : C&I Lab จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	939				
23.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : C&I Lab จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	998				
23.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : C&I Lab จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	976				
24	อาคาร Workshop : Ground Floor : Store Office : โต๊ะทำงาน : คุณธเนศ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	504	-	400-500	-	ผ่าน
25	อาคาร Workshop : Ground Floor : Store Office : โต๊ะทำงาน : คุณสุรกาญจน์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	498	-	400-500	-	ผ่าน
26	อาคาร Workshop : Ground Floor : TOCL Room : โต๊ะทำงาน : คุณชานนท์	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	471	-	400-500	-	ผ่าน
27.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : Store electronic จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	619	642	100	200	ผ่าน
27.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : Store electronic จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	672				
27.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : Store electronic จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	597				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
27.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : Store electronic จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	678				
28.1n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	540	373	50	100	ผ่าน
28.2n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	619				
28.3n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	500				
28.4n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	236				
28.5n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	339				
28.6n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	330				
28.7n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	298				
28.8n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	310				
28.9n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	207				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
28.10n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 10	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	291				
28.11n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 11	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	410				
28.12n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ทางเดิน จุดที่ 12	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	398				
29.1n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	326	441	150	300	ผ่าน
29.2n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	405				
29.3n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	463				
29.4n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	470				
29.5n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 5	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	449				
29.6n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 6	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	440				
29.7n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 7	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	510				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
29.8n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 8	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	529				
29.9n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 9	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	492				
29.10n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 10	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	502				
29.11n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 11	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	490				
29.12n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 12	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	411				
29.13n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 13	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	398				
29.14n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 14	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	493				
29.15n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 15	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	510				
29.16n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 16	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	329				
29.17n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 17	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	346				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
29.18n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 18	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	441				
29.19n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 19	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	390				
29.20n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 20	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	508				
29.21n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 21	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	418				
29.22n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 22	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	396				
29.23n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 23	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	440				
29.24n	อาคาร Workshop : Ground Floor : Work Shop จุดที่ 24	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	432				
30.1n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องควบคุมไฟฟ้า จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	684	596	100	200	ผ่าน
30.2n	อาคาร Workshop : Ground Floor : ห้องควบคุมไฟฟ้า จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	508				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
35.1	อาคาร Workshop : Ground Floor : Library Room จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	989	938	150	300	ผ่าน
35.2	อาคาร Workshop : Ground Floor : Library Room จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	922				
35.3	อาคาร Workshop : Ground Floor : Library Room จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	956				
35.4	อาคาร Workshop : Ground Floor : Library Room จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	887				
1.1	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	466	402	100	200	ผ่าน
1.2	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	502				
1.3	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	357				
1.4	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	408				
1.5	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 5	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	461				
1.6	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 6	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	375				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.7	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 7	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	459				
1.8	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 8	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	322				
1.9	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 9	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	375				
1.10	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 10	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	414				
1.11	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 11	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	386				
1.12	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 12	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	430				
1.13	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 13	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	319				
1.14	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 14	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	388				
1.15	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 15	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	442				
1.16	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 16	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	419				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.17	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 17	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	375				
1.18	อาคาร Workshop : 1st Floor : Store Area A จุดที่ 18	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	334				
2.1	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	410	367	100	200	ผ่าน
2.2	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	406				
2.3	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	387				
2.4	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	380				
2.5	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 5	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	395				
2.6	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 6	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	432				
2.7	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 7	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	375				
2.8	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 8	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	332				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.9	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 9	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	291				
2.10	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area W จุดที่ 10	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	261				
3.1	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	336	261	100	200	ผ่าน
3.2	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	343				
3.3	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	287				
3.4	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	238				
3.5	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 5	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	252				
3.6	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 6	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	104				
3.7	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 7	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	201				
3.8	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 8	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	190				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.9	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 9	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	103				
3.10	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 10	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	219				
3.11	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 11	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	332				
3.12	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 12	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	353				
3.13	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 13	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	293				
3.14	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 14	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	349				
3.15	อาคาร Workshop : 2nd Floor : Store Area A จุดที่ 15	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	314				
1n	Cooling Tower&CWP Auxiliary Cooling Water Pump (03PCC11AP001 / 03PCC12AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	600	-	200-300	-	ผ่าน
2n	Cooling Tower&CWP Main Cooling Water Pump (03PAC11AP001/03PAC12AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	715	-	200-300	-	ผ่าน
3n	Cooling Tower&CWP Retenting Pit Pump (03GMB21AP001/03GMB22AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	351	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.1n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	61	71	25	50	ผ่าน
4.2n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	78				
4.3n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	100				
4.4n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	91				
4.5n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	79				
4.6n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	61				
4.7n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	50				
4.8n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	51				
4.9n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	79				
4.10n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	101				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.11n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	104				
4.12n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	82				
4.13n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 13	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	64				
4.14n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 14	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	49				
4.15n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 15	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	45				
4.16n	Cooling Tower&CWP ทางเดินระหว่าง Cooling Tower และ Retention/Emergency Pit จุดที่ 16	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	41				
5n	Cooling Tower&CWP Emergency Pit Pump (03GMB51AP001/03GMB52AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	961	-	200-300	-	ผ่าน
6n	Cooling Tower&CWP Cooling Tower Chemical Dosing System (30PBN10)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	201	-	200-300	-	ผ่าน
7n	Cooling Tower&CWP Cooling Tower (30PAC11AH001/30PAC10AH001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	348	-	200-300	-	ผ่าน
1n	GT31 : Temp Guage 03PGB66CT501	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	6	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
2n	GT31 : GTG Control Room GT31	ควบคุมเครื่องจักร	กลางวัน	489	-	200-300	-	ผ่าน
3n	GT31 : Fill Gas Flow Meter	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	8	-	200-300	-	ไม่ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4n	GT31 : Fuel Gas Filter	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	2	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
5n	HRSG31 : Sampling Pack	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	344	-	200-300	-	ผ่าน
6.1n	HRSG31 : HRSG Local Control Building จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,097	1054	100	200	ผ่าน
6.2n	HRSG31 : HRSG Local Control Building จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,011				
7.1n	HRSG31 : บันได ชั้น 1 จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	2	2	25	50	ไม่ผ่าน
7.2n	HRSG31 : บันได ชั้น 1 จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	1				
7.3n	HRSG31 : บันได ชั้น 1 จุดที่ 3	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	2				
8n	HRSG31 : LP Drum/HP Drum 31	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	206	-	200-300	-	ผ่าน
9n	HRSG31 : HRSG Blow Down Tank Pit : 31LCQ10BB001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	216	-	200-300	-	ผ่าน
10n	HRSG31 : HRSG CEMS : 31CNA10GH001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	256	-	200-300	-	ผ่าน
11n	Deaeator : Deaeator (03LAA10BB001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	5	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
12n	Deaeator : Feed Water Heat Exchanger (03LAC10AC001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	219	-	200-300	-	ผ่าน
13n	Deaeator : HP Boiler Feed Water Pump (03LAC11AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	349	-	200-300	-	ผ่าน
14n	HRSG32 : Feed Water Chemical Dosing System	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	317	-	200-300	-	ผ่าน
15.1n	HRSG32 : บันได ชั้น 1 จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	283	248	25	50	ผ่าน
15.2n	HRSG32 : บันได ชั้น 1 จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	211				
15.3n	HRSG32 : บันได ชั้น 1 จุดที่ 3	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	249				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
16n	HRSG32 : LP Drum/HP Drum 32	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	217	-	200-300	-	ผ่าน
17n	HRSG32 : HRSG Blow Down Tank Pit : 32LCQ10BB001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	4	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
18n	HRSG32 : HRSG CEMS : 32CNA10GH001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	409	-	200-300	-	ผ่าน
19n	GT32 : Fuel Gas Filter	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	237	-	200-300	-	ผ่าน
20n	GT32 : GTG Control Room GT32	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	554	-	200-300	-	ผ่าน
21n	GT32 : Fill Gas Flow Meter	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	6	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
22n	GT32 : Temp Guage 03PGB86CT501	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	8	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
23.1n	ทางเดินระหว่าง GT31 และ GT32 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	51	52	25	50	ผ่าน
23.2n	ทางเดินระหว่าง GT31 และ GT32 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	55				
23.3n	ทางเดินระหว่าง GT31 และ GT32 จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	54				
23.4n	ทางเดินระหว่าง GT31 และ GT32 จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	50				
24.1n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	14	12	25	50	ไม่ผ่าน
24.2n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	15				
24.3n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	16				
24.4n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	14				
24.5n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	8				
24.6n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	9				
24.7n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	7				

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
24.8n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	11				
24.9n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	14				
24.10n	ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32 จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	12				
25n	Deaerator : LP Boiler Feed Water Pump (03LAC41AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	492	-	200-300	-	ผ่าน
1.1n	Steam Building : ST Pipe rack : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	2	1	25	50	ไม่ผ่าน
1.2n	Steam Building : ST Pipe rack : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	1				
1.3n	Steam Building : ST Pipe rack : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	1				
2.1n	Steam Building : ST Pipe rack : ชั้นบน จุดที่ 1	พื้นที่กระบวนการผลิต	กลางวัน	2	2	150	300	ไม่ผ่าน
2.2n	Steam Building : ST Pipe rack : ชั้นบน จุดที่ 2	พื้นที่กระบวนการผลิต	กลางวัน	2				
3n	Steam Building : EHC Unit : HP Control Oil	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	8	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
4n	Steam Building : Steam Turbine Generator Building	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	16	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
5n	Steam Building : Close Cycle Cooling water pump : 03PGC11AP001/03PGC12AP001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	7	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
6n	Steam Building : CCCW Heat exchanger : 03PGF31AC001/03PGF32AC001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	0	-	200-300	-	ไม่ผ่าน
7n	Steam Building : Condensor Ball Cleaning System : 30PAH20AT001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	575	-	200-300	-	ผ่าน
8n	Steam Building : Condensor Ball Cleaning Control Panel	ควบคุมเครื่องจักร	กลางวัน	673	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9n	Steam Building : Condensor Extraction Pump : 30LCB11AP001/30LCB12AP001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	308	-	200-300	-	ผ่าน
10n	Steam Building : Condensor Vacuum pump : 30MAJ11AP001/30MAJ12AP001	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางคืน	302	-	200-300	-	ผ่าน
1.1	อาคาร WTP : Lab chemist จุดที่ 1	ห้อง Lab	กลางวัน	645	604	150	300	ผ่าน
1.2	อาคาร WTP : Lab chemist จุดที่ 2	ห้อง Lab	กลางวัน	614				
1.3	อาคาร WTP : Lab chemist จุดที่ 3	ห้อง Lab	กลางวัน	510				
1.4	อาคาร WTP : Lab chemist จุดที่ 4	ห้อง Lab	กลางวัน	648				
2	อาคาร WTP : Lab chemist : หน้า Hood	จุดทดสอบทดลอง	กลางวัน	430	-	200-300	-	ผ่าน
3.1	อาคาร WTP : Lab chemist : ห้องน้ำ จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	148	154	50	100	ผ่าน
3.2	อาคาร WTP : Lab chemist : ห้องน้ำ จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	161				
4.1	อาคาร WTP : Electrical Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	261	368	100	200	ผ่าน
4.2	อาคาร WTP : Electrical Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	525				
4.3	อาคาร WTP : Electrical Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	319				
5.1	อาคาร WTP : DCS WTP Control Panel จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	495	563	100	200	ผ่าน
5.2	อาคาร WTP : DCS WTP Control Panel จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	637				
5.3	อาคาร WTP : DCS WTP Control Panel จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	557				
6	อาคาร WTP : Office chemist : โต๊ะคุณกิ่งดาว	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	562	-	400-500	-	ผ่าน
7	อาคาร WTP : Office chemist : โต๊ะคุณพรณวิไล	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	750	-	400-500	-	ผ่าน
1n	Terminal Substation : Control Room : Control Panel	แผงควบคุม	กลางคืน	569	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.1n	Terminal Substation : Control Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	568	572	100	200	ผ่าน
2.2n	Terminal Substation : Control Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	622				
2.3n	Terminal Substation : Control Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	509				
2.4n	Terminal Substation : Control Room จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	436				
2.5n	Terminal Substation : Control Room จุดที่ 5	ห้องควบคุม	กลางวัน	598				
2.6n	Terminal Substation : Control Room จุดที่ 6	ห้องควบคุม	กลางวัน	698				
3n	Terminal Substation : Egat Meetering Panel	แผงควบคุม	กลางวัน	426	-	200-300	-	ผ่าน
4n	Terminal Substation : PEA Metering Panel (ABPR3)	แผงควบคุม	กลางวัน	382	-	200-300	-	ผ่าน
5n	Terminal Substation : PEA Metering Panel (ABPR4)	แผงควบคุม	กลางวัน	391	-	200-300	-	ผ่าน
1n	Switchyard GTG Step-Up Transformer 1 (GT GSUT03AEA20)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	234	-	200-300	-	ผ่าน
2n	Switchyard GTG Step-Up Transformer 2 (GT GSUT03AEA30)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	241	-	200-300	-	ผ่าน
3n	Switchyard STG Step- Up Transformer (ST GSUT03AEA40)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	240	-	200-300	-	ผ่าน
4n	Switchyard Unit Auxilary Transformer (UAT31BBT10)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	240	-	200-300	-	ผ่าน
5n	Switchyard Unit Auxilary Transformer (UAT32BBT10)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	246	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-24 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3n	Water Tank Water Pump station (00GBK11AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	270	-	200-300	-	ผ่าน
4n	Water Tank Water Pump station (00GBK12AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	265	-	200-300	-	ผ่าน
5n	Water Tank Water Pump station (00GBK13AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	285	-	200-300	-	ผ่าน
6n	Water Tank Water Pump station (00GBK21AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	217	-	200-300	-	ผ่าน
7n	Water Tank Water Pump station (00GBK22AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	214	-	200-300	-	ผ่าน
8n	Water Tank Water Pump station (00GBK23AP001)	ตรวจเช็คเกจ-วาล์ว	กลางวัน	201	-	200-300	-	ผ่าน
1.1	GT31 : 1st Floor : บริเวณตู้ TG31 จุดที่ 1	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	122	54	150	300	ไม่ผ่าน
1.2	GT31 : 1st Floor : บริเวณตู้ TG31 จุดที่ 2	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	30				
1.3	GT31 : 1st Floor : บริเวณตู้ TG31 จุดที่ 3	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	11				
2.1	GT31 : 1st Floor : บริเวณตู้ TG32 จุดที่ 1	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	161	147	150	300	ไม่ผ่าน
2.2	GT31 : 1st Floor : บริเวณตู้ TG32 จุดที่ 2	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	106				
2.3	GT31 : 1st Floor : บริเวณตู้ TG32 จุดที่ 3	ห้องชาร์จแบตเตอรี่	กลางวัน	173				

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

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

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

^{3/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓)

กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

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

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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

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

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 13 กันยายน และ 5-6 ตุลาคม พ.ศ. 2566 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	- 18.5 ppm - 1.576 g/s - <0.5 ppm - <0.134 g/s - <0.5 mg/m ³ - <0.051 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	- 20.0 ppm - 1.733 g/s - <0.5 ppm - <0.134 g/s - <0.5 mg/m ³ - <0.051 g/s	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

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

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	● โรงเรียนบ้านกุไทร	- 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	- 0.004-0.005 ppm - 0.004 ppm - 0.003-0.028 ppm - 0.037-0.219 mg/m ³ - 0.014-0.077 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไป ทางทิศใต้ ความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วง 28.0-32.0 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	- 0.002-0.004 ppm - 0.001-0.003 ppm - 0.006-0.029 ppm - 0.029-0.070 mg/m ³ - 0.021-0.041 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านบริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศเหนือ ด้วยความเร็วลมอยู่ ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วง 28.0-32.0 องศาเซลเซียส	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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"> - 0.004-0.006 ppm - 0.004-0.005 ppm - 0.006-0.010 ppm - 0.058-0.284 mg/m³ - 0.030-0.142 mg/m³ - ลมที่พัดผ่านบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพรระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วง 28.0-32.0 องศาเซลเซียส 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	<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"> - 0.003-0.013 ppm - 0.002-0.003 ppm - 0.009-0.024 ppm - 0.056-0.111 mg/m³ - 0.015-0.055 mg/m³ - ลมที่พัดผ่านบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพรระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศเหนือ ความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที - อุณหภูมิขณะตรวจวัดมีค่าเท่ากับ 28.0-32.0 องศาเซลเซียส 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

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

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
4. ระดับเสียงโดยทั่วไป	● โรงเรียนบ้านภูไทร	- Leq 24 hrs. - L90 - Lmax	ทุก 6 เดือน	- 47.4-49.7 dB(A) - 36.8-49.7 dB(A) - 69.4-82.5 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● วัดพนานิคม	- Leq 24 hrs. - L90 - Lmax	ทุก 6 เดือน	- 47.9-50.8 dB(A) - 35.6-54.3 dB(A) - 76.0-87.7 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● ริมรั้วโครงการ	- Leq 24 hrs. - L90 - Lmax	ทุก 6 เดือน	- 63.7-64.3 dB(A) - 60.5-66.1 dB(A) - 82.3-101.8 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	- 69.6 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Leq 8 hrs.	ทุก 6 เดือน	- 69.3 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	● เครื่องอัดอากาศ	- Leq 8 hrs.	ทุก 6 เดือน	- 75.1 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 27-48 mg/l 0.022 m³/s <3 mg/l 7.6-7.9 mg/l <0.1 mg/l 29.1-32.8 °C 1,540-2,840 mg/l <5-28 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 และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดซ้ำ 	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข 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 และการจัดการของเสียของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 แสดงดังภาคผนวก ข-18 	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 31 กรกฎาคม - 4 สิงหาคม พ.ศ. 2566 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค-11 	-
10. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	<ul style="list-style-type: none"> หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ รวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี 	<ul style="list-style-type: none"> รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ 	ทุก 6 เดือน	<ul style="list-style-type: none"> การดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน รายละเอียดดังภาคผนวก ข-23 และภาคผนวก ข-24 	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบ อปผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ
ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข รายละเอียดดังภาคผนวกข-32 โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดย ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานล่าสุด เมื่อวันที่ 10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-26 	<ul style="list-style-type: none"> - - -

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

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
11.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	● พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และ สุขภาพพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของ พนักงาน	- บันทึกอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วย ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุและ เจ็บป่วย โดย จัดทำรายงาน สรุปทุกเดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึง ชั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหา สาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข รายละเอียดตั้ง ภาคผนวก ข-32	-
			- ตรวจสอบสุขภาพ ให้กับพนักงาน ที่ปฏิบัติงาน ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และ จัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการตรวจ สุขภาพพนักงานล่าสุดเมื่อวันที่ 10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 รายละเอียดตั้ง ภาคผนวก ข-26	-
สภาพแวดล้อมใน การทำงาน ระดับความร้อน	● พื้นที่โครงการ	- ระดับความร้อน (WBGT)	1 ครั้ง/ปี	- 26.1 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

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

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค / การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
ความเข้มของแสงสว่าง	● พื้นที่โครงการ	- ความเข้มของแสงสว่าง	1 ครั้ง/ปี	- โครงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน เมื่อ วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 544 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 294 จุด และการตรวจวัดใน เวลากลางคืน จำนวน 256 จุด	- 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังภาคผนวก ค-9	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	● พนักงาน	- Respirable Dust			

หมายเหตุ : รายการตรวจวัดเพิ่มเติมจากมาตรการฯ กำหนดไว้ *