



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568



โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ฉบับปิดตามกฎหมายคุ้มครอง

สถานที่ติดต่อ : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
เลขที่ 7/507 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 038-016-343 ต่อ 2995



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ (ศรีราชา) 683 หมู่ที่ 11 ถนน สุขุมวิท 8

ตำบล หนองขาม อำเภอ ศรีราชา จังหวัด ชลบุรี 20230

กรกฎาคม 2568

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

วันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

() อื่น ๆ (ระบุ)

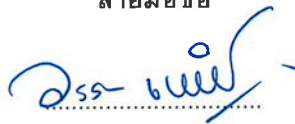
โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ


รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุธาทรัพย์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัฏ แปะขุนทด



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์


ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกุล อาราศศรี


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวปวีศา เอสันเทียะ



เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิษา เลखะวัฏกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

- | | |
|---|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด |
| 4. สถานที่ติดต่อ | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
เลขที่ 7/507 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140
โทรศัพท์ 038-016-343 ต่อ 2995
E-mail : thanyalak.p@bgrimpower.com |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบใน
รายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการ | ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558
ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2560
และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561 |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุด | วันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568 |
| 8. รายละเอียดโครงการ | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ รายละเอียดโครงการ
ดังแสดงในบทที่ 1 และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2568 ดังแสดงในบทที่ 2 และบทที่ 3 |

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-2
1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-3
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-6
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-68
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-81
3.4 คมนาคม	3-107
3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย	3-108
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-108
3.7 สังคมและเศรษฐกิจ	3-123
3.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-124
3.9 ด้านสาธารณสุข	3-124
3.10 สุนทรียภาพ	3-125
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	4-1
4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-6
1.2 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ	1-11
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	2-2
3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-2
3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-7
3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)	3-10
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-12
3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ ระหว่างปีพ.ศ 2565-2568	3-13
3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-19
3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-21
3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-25
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-31
3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565-2566	3-37
3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2567-2568	3-38
3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565-2568	3-39
3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-55
3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-56
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-69

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-71
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-72
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-73
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2565-2568	3-75
3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-83
3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-85
3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565-2568	3-90
3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง	3-101
3.24 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-102
3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2565-2568	3-103
3.26 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-107
3.27 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-108
3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-111
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-112
3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 -2568	3-115
3.31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-120
3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-121
3.33 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	3-122
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัดของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ)	4-2

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1 ระบบหล่อเย็น	2-92
2.2 ระบบ CEMs	2-92
2.3 ระบบเตือน (Alarm)	2-92
2.4 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x	2-92
2.5 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ	2-93
2.6 อะไหล่สำหรับอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-93
2.7 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)	2-93
2.8 ถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank)	2-93
2.9 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)	2-93
2.10 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	2-94
2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-94
2.12 บ้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)	2-94
2.13 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลสำหรับ	2-94
2.14 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)	2-95
2.15 อาคารครอบเครื่องจักร	2-95
2.16 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน	2-95
2.17 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer	2-95
2.18 การอบรมพนักงานขับรถ	2-95
2.19 บ้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โครงการ	2-96
2.20 บ้ายสถิติอุบัติเหตุของโครงการ	2-96
2.21 รางระบายน้ำฝนของโครงการ	2-96
2.22 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ และท่อระบายน้ำ	2-96
2.23 ถังขยะในพื้นที่โครงการ	2-96
2.24 ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้	2-96
2.25 พื้นที่รวบรวมขยะ	2-97
2.26 พื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	2-97
2.27 พื้นที่เก็บวัตถุอันตรายและสารเคมี	2-97
2.28 บ้ายข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS)	2-97

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	2-97
2.30 บ้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟ	2-97
2.31 บ้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ	2-98
2.32 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย	2-98
2.33 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ	2-98
2.34 พาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2-100
2.35 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย	2-100
2.36 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน	2-100
2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี	2-100
2.38 บ้ายห้ามสูบบุหรี่	2-100
2.39 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่	2-101
2.40 วัสดุดูดซับสารเคมี (Absorbent)	2-100
2.41 แนวรั้วตาข่ายโดยรอบสถานีควบคุมบริเวณ Metering / Gate station	2-101
2.42 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง	2-101
2.43 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack	2-102
2.44 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง สถานีควบคุม บริเวณ Metering/Gate station	2-102
2.45 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection)	2-102
2.46 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2-102
2.47 พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-103
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51	3-9
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52	3-9
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	3-17
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม	3-17
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท	3-17
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม	3-18
3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	3-18

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-71
3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร	3-82
3.10 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม	3-82
3.11 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรพ.สต.มาบยางพร	3-82
3.12 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ	3-83
3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-100
3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-100
3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องอัดอากาศ	3-101
3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-110
3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-110
3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ	3-110
3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณหม้อไอน้ำ	3-119
3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1	3-119
3.21 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2	3-119

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1	ที่ตั้งของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
1.2	ผังแผนพื้นที่โครงการ
1.3	ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
1.4	ผังแสดงระบบระบายน้ำของโครงการ
1.5	ระบบดับเพลิงของโครงการ
1.6	พื้นที่สีเขียวของโครงการ
3.1	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย
3.2	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ ในปล่องระบาย
3.3	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย
3.4	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO ₂ ในปล่องระบาย
3.5	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.6	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ
3.7	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM10 ในบรรยากาศ
3.8	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO ₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ
3.9	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ
3.10	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ
3.11	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
3.12	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง
3.13	กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง
3.14	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 °C ในน้ำทิ้ง
3.15	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง
3.16	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง
3.17	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง
3.18	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง
3.19	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง
3.20	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Trihalomethanes ในน้ำทิ้ง
3.21	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
3.22	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 hr.)

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})	3-95
3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	3-96
3.25 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-99
3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง	3-106
3.27 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-109
3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน	3-117

ภาคผนวก

ภาคผนวก	ก.	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ก.1	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558
ภาคผนวก	ก.2	หนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2561
ภาคผนวก	ข.1	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา
ภาคผนวก	ข.2	สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.3	แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น
ภาคผนวก	ข.4	ใบแจ้งข้อร้องเรียน / ข้อเสนอแนะ
ภาคผนวก	ข.5	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความร่วมมือร่วม
ภาคผนวก	ข.6	เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ
ภาคผนวก	ข.7	แผนการเดินเครื่องของโครงการ
ภาคผนวก	ข.8	บันทึกผล CEMs ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.9	รายงานผลการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.10	ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการจัดการมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก	ข.11	เอกสารการขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
ภาคผนวก	ข.12	แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.13	บันทึกการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน
ภาคผนวก	ข.14	บันทึกการตรวจสอบปรับปรุงสภาพความเป็นกรด-ด่าง
ภาคผนวก	ข.15	แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)
ภาคผนวก	ข.16	เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร
ภาคผนวก	ข.17	การอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร
ภาคผนวก	ข.18	ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง
ภาคผนวก	ข.19-1	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์
ภาคผนวก	ข.19-2	มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก	ข.20	บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
ภาคผนวก	ข.21	เอกสารการตรวจสอบวางระบายน้
ภาคผนวก	ข.22	ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.23-1	บันทึกปริมาณการของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต
ภาคผนวก	ข.23-2	ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า
ภาคผนวก	ข.24-1	ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก	ข.24-2	ใบอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน
ภาคผนวก	ข.25	เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.26	เอกสารการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก	ข.27	แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.28	เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง
ภาคผนวก	ข.29	เอกสารการอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.30	ข้อกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.31	บันทึกการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบดับเพลิง
ภาคผนวก	ข.32-1	เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง Diesel Engine Fire Pump ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.32-2	เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง Electric Fire Pump ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.33-1	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.33-2	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีน้ำมันรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-3	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-4	เอกสารการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
ภาคผนวก	ข.33-5	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย
ภาคผนวก	ข.34	การซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.35	เอกสารการจัดตั้งทีมดับเพลิง
ภาคผนวก	ข.36	เอกสารรายงานการตรวจรับรองความปลอดภัยระบบไฟฟ้า และบริเวณที่ไฟฟ้า
ภาคผนวก	ข.37	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.38	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด
ภาคผนวก	ข.39	แผนการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.40	กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.41	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.42-1	รายงานการตรวจสอบความปลอดภัยระบบไฟฟ้าต่ออายุสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.42-2	รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบระบบท่อต่ออายุสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.43	ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานในการใช้หม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.44	เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.45	เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.46	แผนการตรวจสอบ Safety Release Valve
ภาคผนวก	ข.47	ข้อมูลจำนวนลูกจ้างท้องถิ่น
ภาคผนวก	ข.48	แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.49-1	สื่อประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) ของโครงการ
ภาคผนวก	ข.49-2	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.50	เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.51-1	หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ข.51-2	รายงานสรุปการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2568
ภาคผนวก	ข.52	แผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ
ภาคผนวก	ข.53	เอกสารการจ้างเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ
ภาคผนวก	ข.54	รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ค.	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ง.	ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก	จ.	เอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ภาคผนวก	ฉ.	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 (ภาคผนวก ก.1)

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการ ผังโครงการ และยกเลิกการติดตั้งระบบ Chiller เป็นระบบ Evaporation Cooler System ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561 (ภาคผนวก ก.2)

โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวเพื่อนำเสนอต่อหน่วยที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

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 อีส์เทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานฯ

- 2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures)

บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

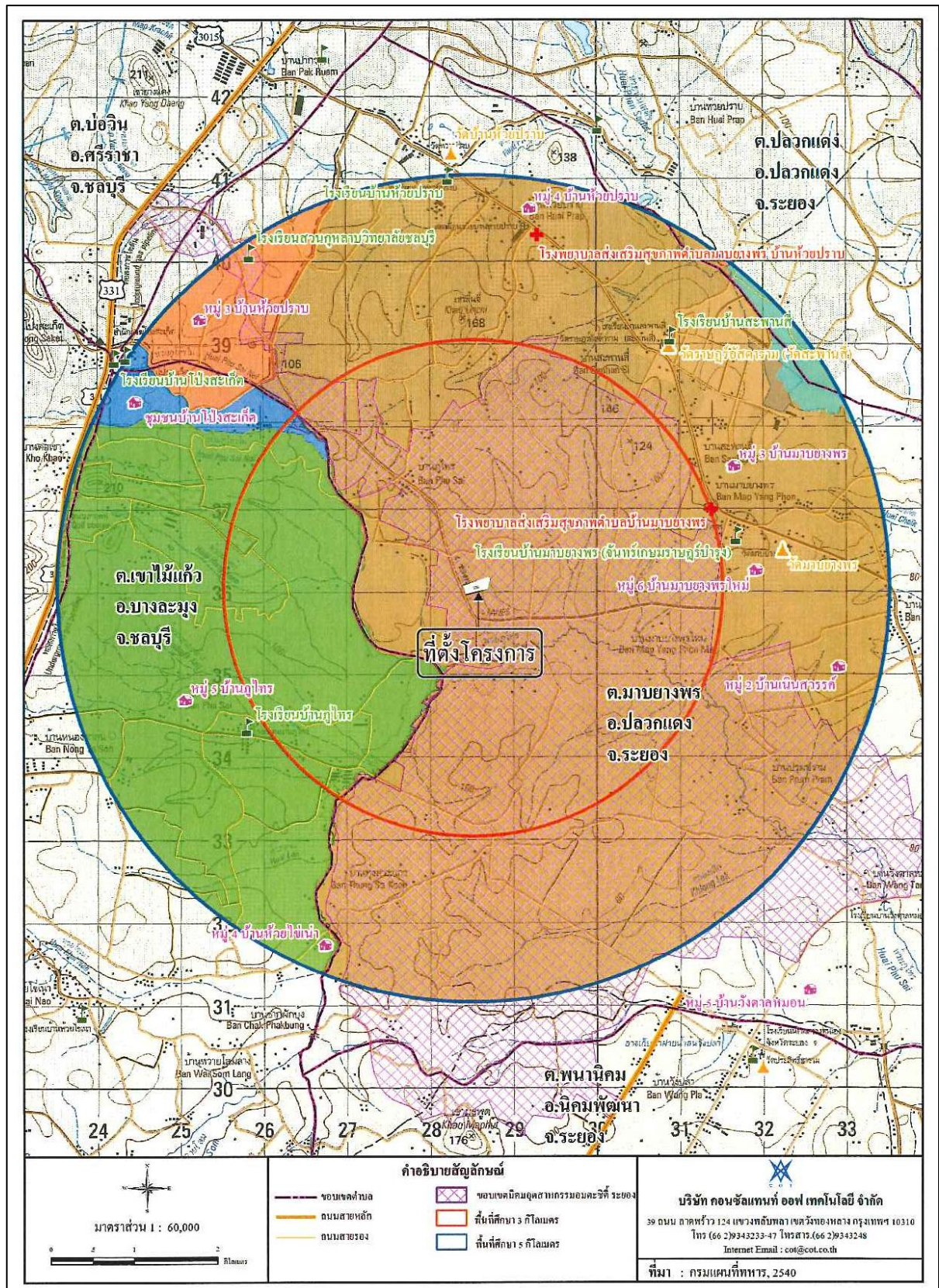
1.4 รายละเอียดโครงการ

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
เลขที่ 7/507 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140
ผู้ติดต่อคุณธัญญลักษณ์ ภูพูลเพียน
โทรศัพท์ 038-016-343 ต่อ 2995
E-mail : thanyalak.p@bgrimpower.com
5. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
 - ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558
 - ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุดวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568
8. รายละเอียดโครงการ
 - 1) สถานภาพการดำเนินการ ปัจจุบันได้เปิดดำเนินการแล้ว
 - 2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

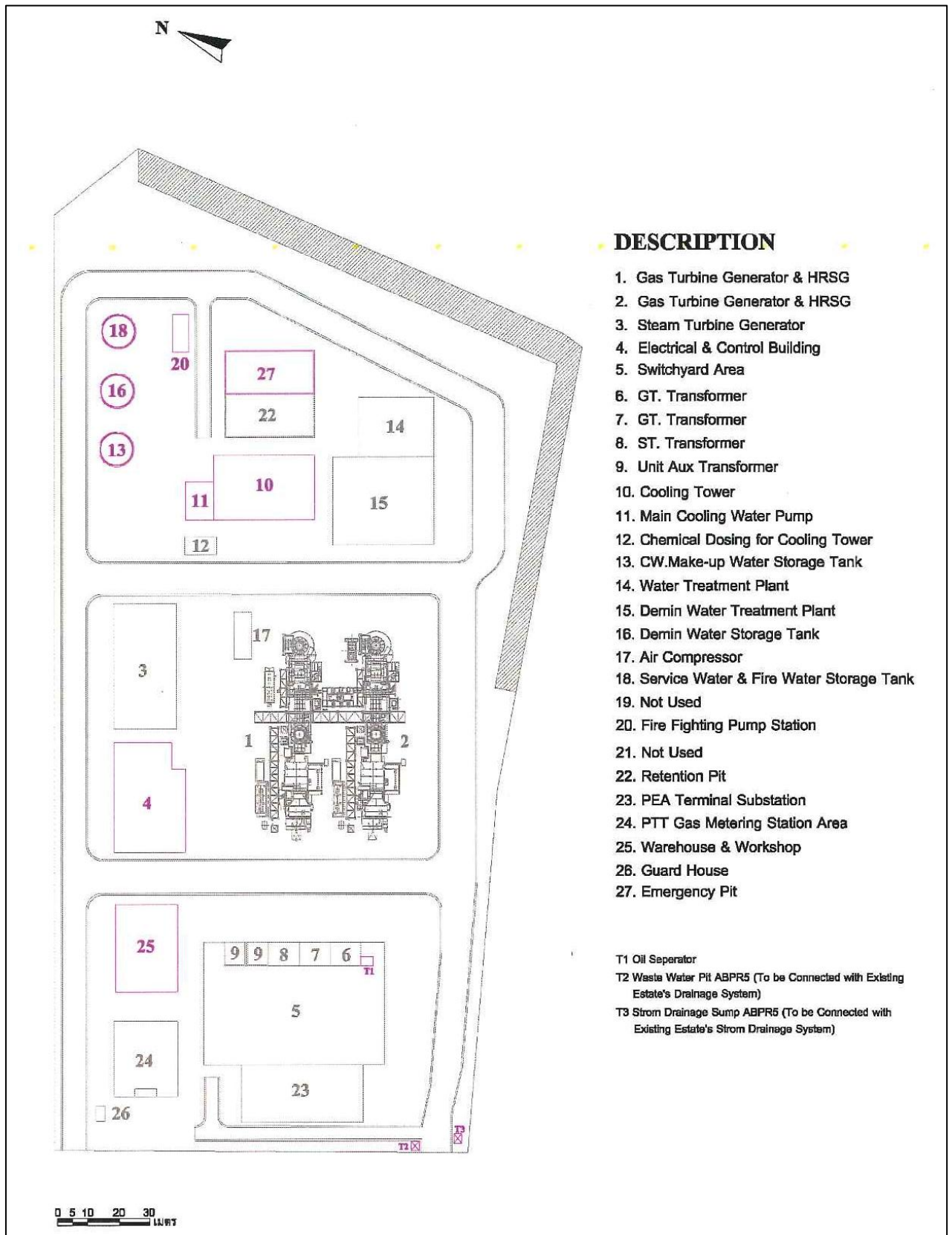
โครงการตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีพื้นที่ขนาด 28.62 ไร่ (45,792 ตารางเมตร) **แสดงดังภาพที่ 1.1** โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

- | | | |
|-------------|--------|---|
| ทิศเหนือ | ติดกับ | บริษัท โฟสโค ไทยแลนด์ จำกัด (บริษัท ผลิตเหล็กแผ่น เหล็กม้วน) |
| ทิศตะวันออก | ติดกับ | คลองสาธารณะภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง |
| ทิศตะวันตก | ติดกับ | ถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง |
| ทิศใต้ | ติดกับ | บริษัท โรบาเธิร์ม จำกัด (บริษัท ผลิตเครื่องปรับอากาศอุตสาหกรรม) |

นอกจากนี้ จากการที่ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป โครงการได้มีการปรับเปลี่ยนผังโครงการให้สามารถใช้ประโยชน์พื้นที่ได้สูงสุด โดยคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัยประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญผังพื้นที่โครงการที่ได้รับการปรับเปลี่ยน **แสดงดังภาพที่ 1.2**



ภาพที่ 1.1 ที่ตั้งของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง



ภาพที่ 1.2 แผนผังพื้นที่โครงการ

1.4.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีเนื้อที่ประมาณ 28.62 ไร่ (45,792 ตารางเมตร) โดยการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการดังตารางที่ 1.1

ตารางที่ 1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่	ขนาด (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่อาคารสำนักงาน	642.13	1.40
พื้นที่กระบวนการผลิต	11,419.23	29.64
พื้นที่สาธารณูปโภค	224.73	0.49
ถนนและพื้นที่ว่าง	31,216.31	68.17
พื้นที่สีเขียว	2,289.60	5.00
รวม	45,792	100.00

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2561

1.4.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1) น้ำใช้

โครงการจะรับน้ำดิบ (Raw Water) มาจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เป็นผู้ดูแลในการบริหารจัดการและจัดส่งน้ำดิบให้โรงงานที่เข้ามาตั้งในนิคมฯ ผ่านระบบท่อสำหรับการจัดการน้ำใช้ของโครงการทางนิคมฯ สามารถรับน้ำที่ผ่านการบำบัดจากระบบการปรับปรุงคุณภาพน้ำ เพื่อลดปริมาณการใช้น้ำดิบและส่งผลให้โครงการ ทั้งนี้เมื่อพิจารณารูปแบบการเดินเครื่องของโครงการ พบว่า การเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร และผลิตไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง เป็นกรณีที่มีปริมาณการใช้น้ำสูงสุด โดยมีอัตราการใช้น้ำเท่ากับ 4,233.12 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ระบบผลิตน้ำใช้ในโครงการมี 3 ระบบ ประกอบด้วย ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (Pre-Treatment System, Clarifier) ระบบกรองน้ำ (Multimedia Filtration, MMF) และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุแบบ Reverse Osmosis และ Mixed Bed มีรายละเอียด ดังนี้

(1) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (Pre-Treatment System, Clarifier)

น้ำดิบที่รับมาจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จะเข้าสู่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นคือ การทำน้ำให้ใส (Clarifier) เป็นกระบวนการที่ทำให้สารแขวนลอยในน้ำ เช่น กรวด ทราย โคลนเลน เศษดิน แบคทีเรีย และอนุภาคคอลลอยด์ต่างๆ เกิดการจับตัว (Coagulation) การรวมตัว (Flocculation) และการตกตะกอน (Sedimentation) โครงการมีระบบ Clarifier กำลังการผลิตสูงสุดประมาณ 300 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ทั้งนี้อนุภาคซึ่งมีขนาดค่อนข้างใหญ่จะตกตะกอนได้เองในเวลาไม่มากนัก ส่วนอนุภาคขนาดเล็กต้องใส่สารเคมีเพื่อช่วยในการตกตะกอน เช่น แพลค (Poly Aluminum Chloride, PAC) หรือสารส้ม และพอลิเมอร์

น้ำที่ได้จะมีปริมาณตะกอนเจือปนอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด เรียกว่าน้ำใส (Clarified Water) โดยน้ำใสจะถูกส่งไปยัง Cooling Tower ของโครงการ และใช้ภายในโครงการ ดังนี้

- ถังเก็บน้ำเพื่อใช้ในหอหล่อเย็น (Cooling Water Makeup Tank) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการมีความต้องการน้ำใช้ในหอหล่อเย็นของโครงการสูงสุดประมาณ 2,942.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต)
- ส่งไปผลิตยังหน่วยผลิตน้ำประปาแบบ Multimedia Filtration (น้ำกรอง) สูงสุดประมาณ 851.12 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต)
- น้ำทิ้งที่ออกจากระบบ 439.04 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ

(2) ระบบผลิตน้ำกรอง (Multimedia Filtration, MMF)

การกรองเป็นกระบวนการทางกายภาพและทางเคมีสำหรับขจัด หรือแยกสารแขวนลอย และพวงจุลชีพต่างๆ เช่น แอลจี แบคทีเรีย ไวรัส สี แมงกานีส และเหล็กที่ถูกออกซิไดซ์ เป็นต้น ซึ่งเครื่องกรองแบบ Multimedia Filtration ที่ใช้ในโครงการ ประกอบด้วย สารกรองทรายขนาดต่างๆ และแอนทราไซต์ มีกำลังการผลิตสูงสุด 100 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ทั้งนี้ โครงการมีความต้องการใช้น้ำกรองสูงสุด 788.88 ลูกบาศก์เมตร/วัน (46.13 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) ซึ่งอยู่ในความสามารถของระบบผลิตน้ำกรอง ส่วนที่เหลือเป็นน้ำทิ้งที่ออกจากระบบ 62.24 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ โดยน้ำที่ออกจากระบบเรียกว่า น้ำกรอง (Filtered Water) จะถูกส่งไปยัง 2 ส่วนคือ

- ถังเก็บน้ำใช้ในโรงงาน (Service Water Storage Tank) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร เพื่อสำรองไว้สำหรับการใช้งานทั่วไปในโรงงาน และอีกส่วนหนึ่งเป็นน้ำดับเพลิง รวมปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- ส่งไปผลิตยังหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุสูงสุด 764.88 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(3) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralization System)

ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการ ใช้เทคโนโลยี Reverse Osmosis (RO) และ Mixed Bed Polishing เป็นการกรองอออนออกจากน้ำโดยใช้เรซิน (Resin) เป็นตัวกรองซึ่งเป็นแคทไอออนเรซินผสมกับแอนไอออนเรซินสามารถใช้ดักจับได้ทั้งอออนบวกและอออนลบที่อาจเหลืออยู่ในน้ำ โดยระบบมีกำลังการผลิตสูงสุด 525.52 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำที่ได้จะเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุส่วนที่เหลือเป็นน้ำทิ้งที่ออกจากระบบ 64.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralization Water) ที่ผลิตได้จะเก็บไว้ในถังเก็บน้ำ (Demineralized Water Tanks) ความจุ 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง เพื่อใช้เป็นน้ำชดเชยในหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Makeup Water)

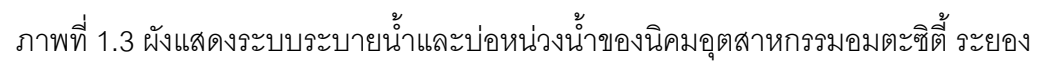
2) ระบบไฟฟ้า

ในช่วงเปิดดำเนินการปกติ โครงการจะใช้ไฟฟ้าจากการผลิตของโครงการเอง แต่ในกรณีฉุกเฉินที่โครงการไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ หรือกรณีที่โครงการหยุดดำเนินการผลิตเพื่อทำการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ และช่วงเปิดการผลิต (Start up) ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 3 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าส่วนนี้โครงการจะเชื่อมต่อจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบสายส่ง 115 กิโลโวลต์ และช่วงเปิดการผลิต (Start up) ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 4.6 เมกะวัตต์ โดยเชื่อมต่อจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบสายส่ง 115 กิโลโวลต์ เช่นเดียวกัน

3) การระบายน้ำฝน

โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง เป็นพื้นที่ที่ไม่อยู่ในพื้นที่เสี่ยงต่ออุทกภัยหรืออันตรายที่เกิดจากน้ำท่วม หรืออันตรายอันเกิดจากสภาวะน้ำที่ไหลเอ่อล้นฝั่งแม่น้ำ ลำธาร หรือทางน้ำเข้าท่วมพื้นที่ซึ่งโดยปกติแล้วไม่ได้อยู่ใต้ระดับน้ำ หรือเกิดจากการสะสมน้ำบนพื้นที่ซึ่งระบายออกไม่ทัน ทำให้พื้นที่นั้นปกคลุมไปด้วยน้ำ หรือพื้นที่ที่เคยเกิดเหตุประสบอุทกภัยมาก่อน หรือพื้นที่ที่ใช้สำหรับเป็นทางระบายน้ำท่วม (Flood way) ดังนั้นในการออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วมของนิคมฯ จึงเป็นการออกแบบระบบรองรับน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานวิชาการและมีขนาดความจุที่สัมพันธ์กับการระบายน้ำของนิคมฯ โดยไม่ให้เกิดผลกระทบต่อขีดความสามารถในการรองรับการระบายน้ำของแหล่งน้ำภายนอก ทั้งนี้ นิคมฯ ได้จัดเตรียมบ่อหน่วงน้ำ และอ่างเก็บน้ำดิบเพื่อหน่วงน้ำฝนที่ตกในพื้นที่กลุ่มต่างๆ ของนิคมฯ ซึ่งสามารถหน่วงน้ำอย่างน้อย 3 ชั่วโมง หรือคิดเป็นปริมาณ 4,526,564 ลูกบาศก์เมตร โดยได้จัดเตรียมบ่อหน่วงน้ำและอ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ไว้ทั้งหมด จำนวน 11 บ่อ ความจุรวม 5,806,123 ลูกบาศก์เมตร **แสดงดังภาพที่ 1.3**

ทั้งนี้ โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 28.62 ไร่ โดยการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการนั้น ทางนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ได้มีการประเมินระบบการระบายน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ของโครงการไว้แล้ว ซึ่งจากการคำนวณอัตราการระบายน้ำหลังมีโครงการ และการคำนวณปริมาณน้ำฝนที่ต้องหน่วง เมื่อนำไปเปรียบเทียบกับระบบระบายน้ำของนิคมฯ ที่ได้จัดเตรียมไว้พบว่าระบบระบายน้ำของนิคมฯ สามารถรองรับการระบายน้ำจากโครงการได้ และบ่อหน่วงน้ำของนิคมฯ ก็มีปริมาตรความจุมากพอที่จะรองรับการหน่วงน้ำที่เกิดขึ้นจากโครงการได้ ดังนั้นปัญหาด้านการระบายน้ำของโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบในระดับต่ำ **แสดงดังภาพที่ 1.4**





ภาพที่ 1.4 ผังแสดงระบบระบายน้ำของโครงการ

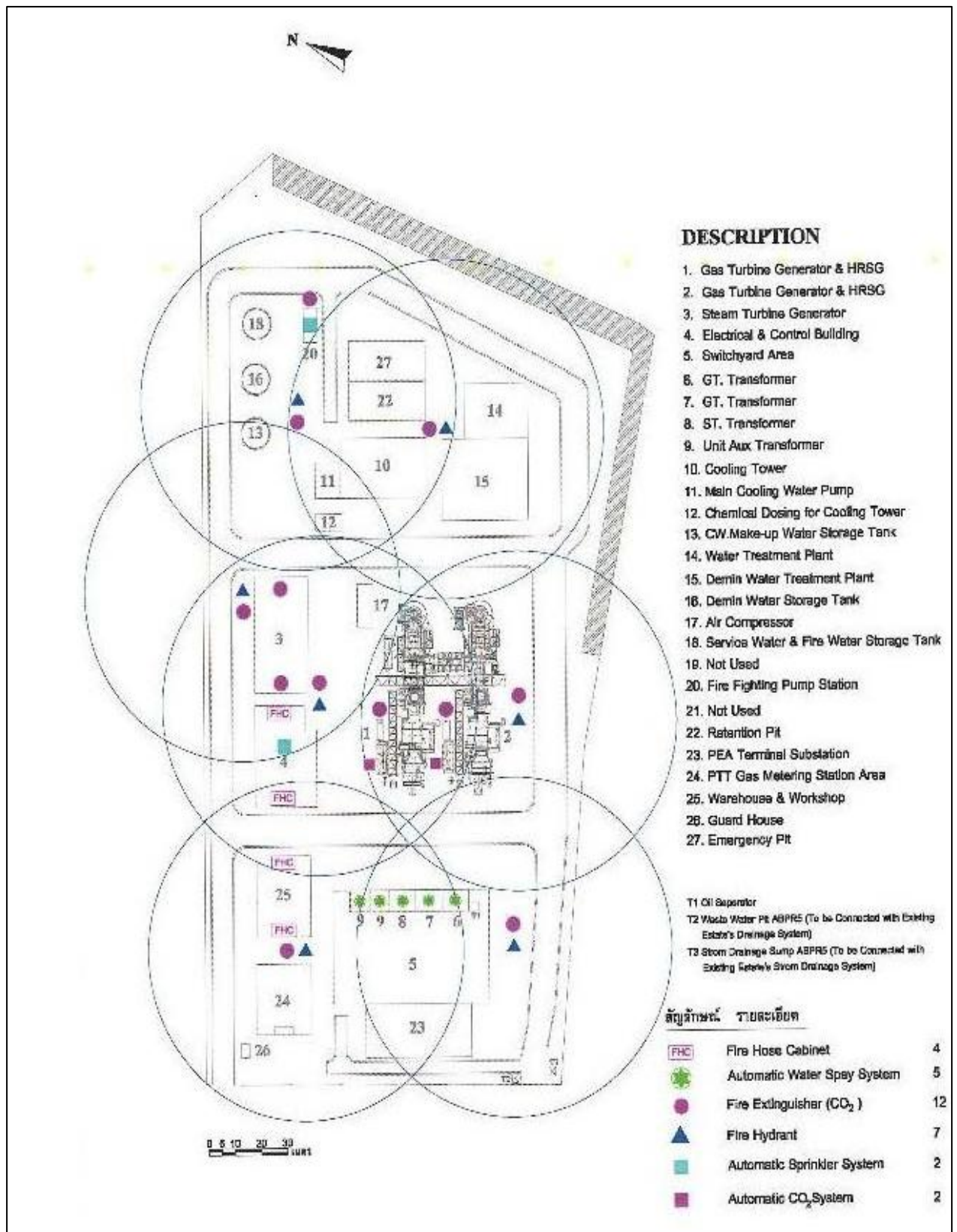
1.4.3 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

รายละเอียดระบบดับเพลิงของโครงการ พบว่า อุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการมีความสามารถในการดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่โครงการได้ทั้งหมด ตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ปีพ.ศ. 2552 ดังภาพที่ 1.5 และตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.2 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	จำนวน
1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)	7
2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	4
3. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spray System)	5
4. Fire Extinguisher (CO ₂)	12
5. Automatic Sprinkler System	2
6. Automatic CO ₂ System	2

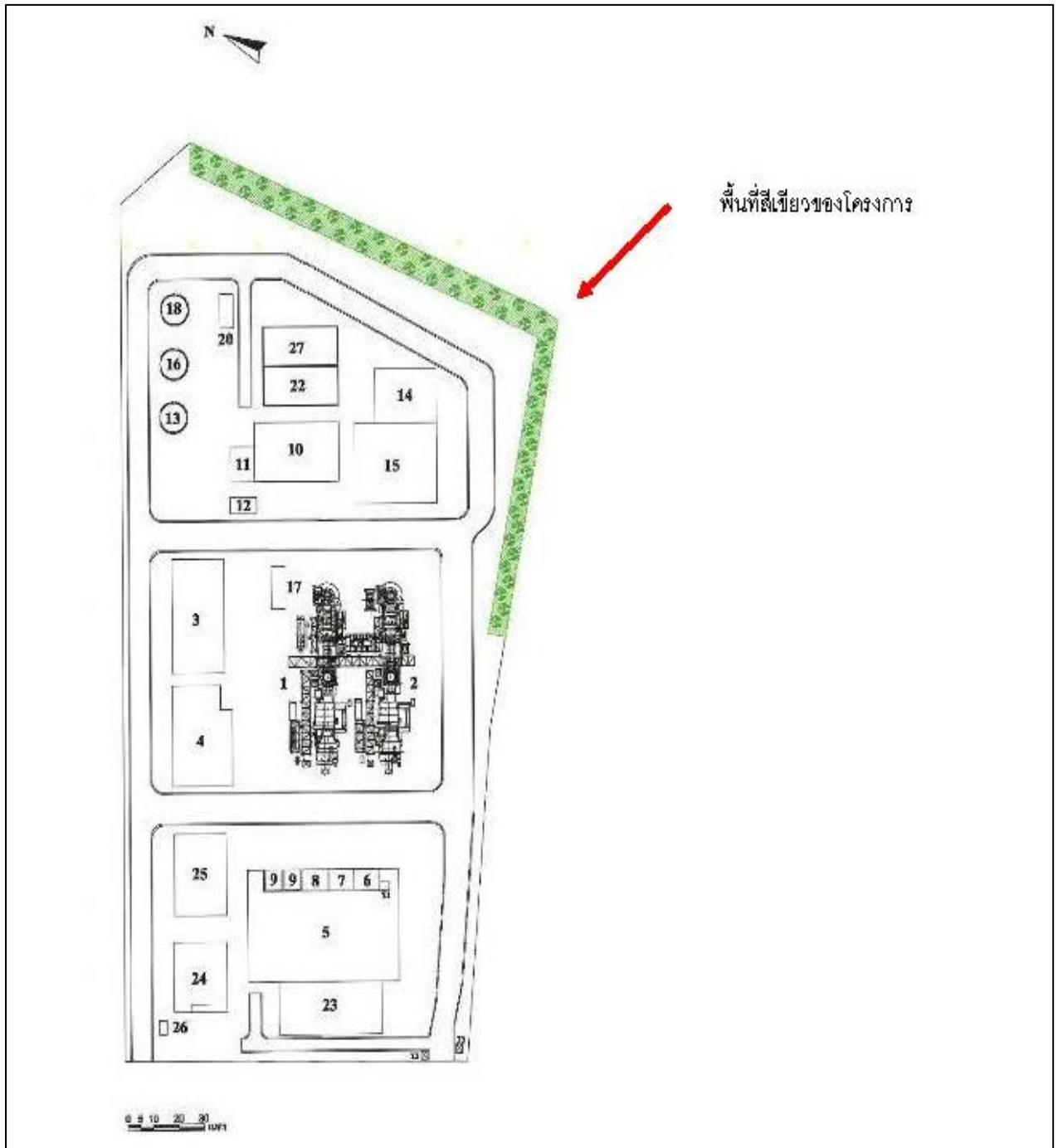
ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2561



ภาพที่ 1.5 ระบบดับเพลิงของโครงการ

1.4.4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (2,289.6 ตารางเมตร)
โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการ แสดงดังภาพที่ 1.6



ภาพที่ 1.6 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

1.4.5 ผลผลิตภัณฑ์

1) ไฟฟ้า

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ได้ออกแบบไว้ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 142.1 เมกะวัตต์ โดยโครงการจะใช้เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซรุ่น SGT-800B และติดตั้ง Evaporative Cooler (EVAP) เพื่อลดอุณหภูมิของอากาศก่อนเข้าหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มสูงขึ้น ในกรณีที่โครงการเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร โครงการสามารถเดินเครื่องเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าได้สูงสุดประมาณ 139.1 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการจะนำไฟฟ้าที่ผลิตได้มาใช้ภายในโครงการประมาณ 6.5 เมกะวัตต์ สำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ 132.6 เมกะวัตต์ จ่ายไฟฟ้าผ่านสถานีย่อย (Terminal Substation) ของโครงการ ก่อนเชื่อมโยงเข้าสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 kv ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำนวน 90 เมกะวัตต์ ตามสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าส่วนปริมาณไฟฟ้าที่เหลือจะถูกส่งให้กับกลุ่มลูกค้าเป้าหมายที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ผ่านสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 kv

2) ไอน้ำ

โครงการสามารถผลิตไอน้ำให้กับลูกค้าได้ปริมาณสูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง โดยจะส่งไอน้ำที่ผลิตได้ผ่านทางระบบท่อให้กับบริษัท โยโกฮามา ไทร์ แมนูแฟคเจอริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด โดยจะวางตามแนวรั้วและเขตทางภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยะทางประมาณ 14 กิโลเมตร

1.4.6 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant, CCPP) เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบการทำงานร่วมกัน 2 ระบบ คือ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันก๊าซ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันไอน้ำ โดยมีการนำพลังงานความร้อนจากก๊าซร้อนที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าที่เครื่องกังหันก๊าซไปใช้ในการต้มน้ำที่เครื่องผลิตไอน้ำ และใช้น้ำในการขับเคลื่อนกังหันไอน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าได้อีกครั้งหนึ่ง เป็นการใช้ประโยชน์ไม่ให้ความร้อนสูญเปล่าไปในบรรยากาศ

1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator, GTG)

โครงการใช้ GTG รุ่น SGT-800B จำนวน 2 เครื่อง เป็นกังหันก๊าซอุตสาหกรรมชนิด Dry Low NO_x Combustion โดยในกรณีเดินเครื่อง Evaporative Cooler (EVAP) จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าเครื่องละ 50 เมกะวัตต์ และในกรณีไม่เดินเครื่อง Evaporative Cooler (EVAP) จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าเครื่องละ 44.9 เมกะวัตต์

- หลักการทำงาน

กระบวนการผลิตที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งเป็นเครื่องยนต์สันดาปภายใน เริ่มต้นจากการกรองอากาศด้วยเครื่องกรองอากาศผ่าน Evaporative Cooler (EVAP) และ Air Compressor ตามลำดับ ก่อนส่งต่อไปยังห้องเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้มีช่องบ่อนเชื้อเพลิง มีลักษณะเป็น

หัวฉีดกระจายแบบ Dry Low NO_x Combustor เมื่อมีการจุดระเบิด และเชื้อเพลิงติดไฟจะเกิดปฏิกิริยาการสันดาปมีอุณหภูมิภายในห้องเผาไหม้ประมาณ 1,100 องศาเซลเซียส ได้ก๊าซร้อนที่มีความดันและการขยายตัวสูงส่งออกจากห้องเผาไหม้ไปขับเคลื่อนชุดใบพัดอีกชุดหนึ่งที่ตั้งอยู่บนเพลาดียวกันกับเครื่องอัดอากาศให้หมุน เรียกว่า Gas Turbine นำการถ่ายเทพลังงานด้วยการหมุนเป็นกระบวนการที่ต่อเนื่องไปจุดเพลารอเตอร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้หมุนจ่ายกระแสไฟฟ้า ส่วนก๊าซร้อนเสีย (Exhaust Gas) ที่มีความดันและอุณหภูมิพอเพียงสามารถส่งไปใช้เป็นแหล่งพลังงานที่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าในขั้นตอนต่อไป

2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSG)

โครงการมีเครื่องผลิตไอน้ำซึ่งเป็นหม้อน้ำ ออกแบบโดยเฉพาะสำหรับการใช้ความร้อนของก๊าซเสียจากเครื่องกังหันก๊าซ (GTG) มาเป็นแหล่งพลังงาน เรียกว่า Heat Recovery Steam Generator (HRSG) ทั้งนี้ HRSG ที่ใช้ในโครงการมี 2 เครื่อง เป็นชนิด Horizontal Flow ติดตั้งภายนอกอาคาร สามารถผลิตไอน้ำความดัน 2 ระดับ คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam)

- หลักการทำงาน

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) มีโครงสร้างหลักที่แข็งแรงภายในติดตั้งชุดท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุด (Gas Duct) เป็นทางผ่านของก๊าซร้อนจากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาใน HRSG เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งชุดท่อภายในหม้อน้ำสามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และเครื่องทวิความร้อน (Super Heater)

(1) แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เป็นชุดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากระบบจ่ายน้ำ (Feed Water) คือ น้ำที่ได้จากการกลั่นตัวของไอน้ำผสมกับน้ำที่เติมเข้าไปในระบบที่เครื่องควบแน่น

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นชุดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจากแผงท่อรับความร้อน (Economizer) ทางด้านล่างของเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ต้องมีการรักษาระดับน้ำในชุดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอทั้งหมดเนื่องจากชุดท่อไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้นภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับเข้าสู่หม้อน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวิความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอน้ำ (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้าส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทวี่ความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวดลักษณะเป็นขดท่อที่แขวนไว้ในหม้อน้ำปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Header โดยด้านหนึ่งของ Header จะยึดต่อเข้ากับหม้อต้มไอน้ำส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัวเมื่อท่อร้อน และส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ ทั้งนี้ (Super Heater) แบ่งออกเป็น 2 วงจร คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 76.94 บาร์ และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam) ขนาด 8.31 บาร์ ซึ่งจะนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันเพื่อผลิตไฟฟ้า

3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 42.1 เมกะวัตต์ เป็นชนิด Multi-Shaft, Combine Cylinder HP&LP ติดตั้งไว้ในอาคาร

- หลักการทำงาน

ไอน้ำความดันสูง (HP) และไอน้ำความดันต่ำ (LP) จาก HRSG จะถูกส่งผ่าน Control Valve เพื่อควบคุมปริมาณไอน้ำไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ไอน้ำที่ผ่านออกจากหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจะถูกส่งไปที่ Condenser ทำให้มีแรงดันและอุณหภูมิลดลงจนกลั่นตัวเป็นน้ำ เรียกว่าคอนเดนเสทเช่นเดียวกับคอนเดนเสทอีกส่วนหนึ่งซึ่งเกิดขึ้นในเส้นท่อที่ส่งจำหน่ายไอน้ำไปยังโรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าไอน้ำ คอนเดนเสททั้งหมดจะถูกรวบรวมส่งเข้าสู่ถังพักน้ำร้อน และส่งเข้าสู่ถัง Deaerator เพื่อกำจัดออกซิเจนในน้ำก่อนส่งเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำโดยใช้เป็นน้ำป้อนและน้ำซัดเซปในหม้อน้ำอีกครั้ง

4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

เครื่องควบแน่นของโครงการ มีจำนวน 1 เครื่อง เป็นแบบ Surface Condenser, Horizontal Single Shell ทำหน้าที่ควบแน่นไอน้ำที่ออกมาจาก STG (Steam Turbine Generator) โดยการแลกเปลี่ยนและถ่ายเทความร้อนกับน้ำเย็นที่ส่งมาจาก Cooling Tower ภายในเส้นท่อ ทำให้ไอน้ำภายนอกเส้นท่อเกิดการควบแน่นกลายเป็นน้ำ และหมุนเวียนส่งกลับเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ (HRSG) ต่อไป

ทั้งนี้ น้ำจากหอหล่อเย็นเมื่อผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนกับไอน้ำที่เครื่องควบแน่นแล้ว จะมีอุณหภูมิสูงขึ้นประมาณ 8-10 องศาเซลเซียส จะถูกส่งกลับไปยังหอหล่อเย็นเพื่อแลกเปลี่ยนความร้อนกับอากาศจากนั้นจึงหมุนเวียนกลับไปแลกเปลี่ยนความร้อนที่เครื่องควบแน่นต่อไป ระบบระบายน้ำแบบนี้เรียกว่า ระบบระบายน้ำแบบวงจรปิด (Closed Cycle System)

5) ระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower System)

โครงการมีหอหล่อเย็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower ลักษณะโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็กทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้าด้านบนติดตั้งพัดลมดูดอากาศ สวนทางกับกระแสน้ำที่จะลดอุณหภูมิซึ่งถูกฉีดเป็นฝอยลงมาจากด้านบน และลงสู่อ่างเก็บน้ำด้านล่าง ทั้งนี้ เพื่อให้มีการใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ

ประสิทธิภาพมากที่สุด โครงการมีการหมุนเวียนน้ำในระบบหลายรอบทำให้ความชุ่มและความเข้มข้นของสารต่างๆ ในน้ำหมุนเวียนมีความเข้มข้นขึ้นจึงต้องมีการระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Cooling Water Blowdown) เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่หมุนเวียนนอกจากนี้ น้ำส่วนหนึ่งจะสูญเสียไปในระบบ (Evaporation Loss และ Drift Loss) ดังนั้น จึงมีการเติมน้ำเข้ามาทดแทนน้ำที่สูญเสียไปดังกล่าวเรียกว่า Make up

1.4.7 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศของโครงการเกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ซึ่งก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำ และระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ทั้งนี้โครงการได้เลือกใช้เชื้อเพลิง คือ ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงชนิดเดียวเท่านั้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาด เนื่องจากมีซัลเฟอร์และกำมะถันเป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้นจึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ที่เกิดจากเชื้อเพลิงเป็นหลักในปริมาณที่ต่ำด้วย นอกจากนี้ ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูงสามารถเผาไหม้ได้อย่างสมบูรณ์ประกอบกับการออกแบบระบบเผาไหม้ที่อุณหภูมิสูงประมาณ 1,100 องศาเซลเซียส ทำให้เกิดการเผาไหม้เชื้อเพลิงอย่างสมบูรณ์ส่งผลให้ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และสารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด (UHC) และฝุ่นละอองเกิดขึ้นในปริมาณที่ต่ำด้วย

อย่างไรก็ตาม เมื่ออุณหภูมิการเผาไหม้สูงย่อมส่งผลให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Thermal NO_x) เกิดขึ้นสูงตามไปด้วย ดังนั้น มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตของโครงการ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซึ่งโครงการได้มีการติดตั้งระบบควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยการติดตั้งระบบเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustion โดยมีการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room)

2) เสียงและการควบคุม

โครงการได้กำหนดให้เครื่องจักร มีค่าระดับเสียงเฉลี่ยไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะทาง 1 เมตร ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ สำหรับแหล่งกำเนิดเสียงดังที่สำคัญ ประกอบด้วย

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG)
- หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)
- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) และเครื่องควบแน่น (Condenser)
- หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
- Evaporation Cooler System

3) น้ำเสียและการจัดการ

(1) น้ำเสียทั่วไปในอาคารสำนักงาน

โครงการมีพนักงานจำนวน 30 คน คาดว่าจะมีน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม ประมาณ 12 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งน้ำเสียส่วนนี้จะได้รับการบำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปให้มีค่า เป็นไปตามมาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อดักน้ำทิ้ง และระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตามลำดับ

(2) น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการมีน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตสูงสุด ประมาณ 1,265.92 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งน้ำเสียส่วนนี้จะได้รับการบำบัดขั้นต้นก่อนระบายลงสู่บ่อดักน้ำทิ้ง และตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์ นิคมฯ ก่อนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ประกอบด้วย

- น้ำเสียจากหอหล่อเย็น

โครงการมีการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นรวม 687.84 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการจะระบายสู่บ่อดักน้ำทิ้ง รวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์นิคมฯ ก่อนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตามลำดับต่อไป

- น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

โครงการมีการระบายน้ำทิ้งจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำรวม 566.08 ลูกบาศก์เมตร/วัน ประกอบด้วยน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตน้ำใส (ถังตกตะกอน) ปริมาณ 439.04 ลูกบาศก์ เมตร/วัน การล้างย้อนของระบบผลิตน้ำกรองปริมาณ 26.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุปริมาณ 38.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการจะรวบรวมลงสู่บ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ และระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตามลำดับต่อไป ทั้งนี้จำเป็นต้องปรับค่า pH ของน้ำเสียให้เป็นกลางด้วยสารเคมีในบ่อปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Basin) ก่อนระบายรวมกับน้ำเสีย อื่นๆ ในบ่อดักน้ำทิ้ง

- น้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน

โครงการมีน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน ได้แก่ น้ำเสียจากการซ่อมบำรุง หรือการล้างทำความสะอาดเครื่องจักรอุปกรณ์ ประมาณ 12 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะผ่านการบำบัดเบื้องต้น ที่บ่อดักน้ำมัน (Oil Separator) ที่มีอยู่ในแต่ละบริเวณเพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียก่อนระบายลงสู่บ่อดักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ต่อไป

4) การจัดการกากของเสียและมูลฝอย

(ก) มูลฝอยทั่วไป

มูลฝอยจากสำนักงาน และการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ส่วนใหญ่เป็นประเภท เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ และเศษอาหารมีมูลฝอยเกิดขึ้นในปริมาณเฉลี่ย 24 กิโลกรัม/วัน

(ข) ตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ ถึงปรับสภาพน้ำเสีย บ่อพักน้ำทิ้ง หอหล่อเย็นและการล้างหม้อน้ำ

โครงการจะรวบรวมไว้ในภายในกระเบขนาด 12 ตัน มีฝาปิดคลุมมิดชิด เพื่อป้องกันน้ำฝนและฝุ่นละอองฟุ้งกระจาย และจัดเก็บไว้ในบริเวณพื้นที่อาคารผลิตน้ำเพื่อรอหน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

(ค) เเรซินที่เสื่อมสภาพจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ถ่านกัมมันต์ที่ใช้งาน แล้ว และซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า

โครงการจะรวบรวมไว้ในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่ เพื่อรอส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

(ง) ใส้กรองอากาศของ Gas Turbine

จะรวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของเก่านำไปกำจัดหรือนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ ส่วนที่อาจจะเป็นอันตราย เช่น ไฟเบอร์กลาสจะให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมรับไป กำจัดต่อไป

(จ) น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว รวมทั้งคราบน้ำมันจากถังแยก น้ำ-น้ำมัน

โครงการจะรวบรวมใส้ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิด และจัดเก็บไว้ในบริเวณ ลานถึงเพื่อรอหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

(ฉ) บรรจุภัณฑ์และภาชนะที่ใช้บรรจุสารเคมี วัสดุดูดซับ ถูมือ เศษผ้า ปนเปื้อนน้ำมัน และฉนวนกันความร้อน

โครงการจะรวบรวมใส้ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิด และจัดเก็บไว้ในบริเวณ อาคารเก็บกากของเสียเพื่อรอหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

1.4.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง
ดังนี้

1) การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานทั้ง 3 ระดับ ดังนี้

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร

2) การติดตามตรวจสอบ วัดผล และเฝ้าระวัง

การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

โครงการกำหนดให้ผู้รับผิดชอบในการตรวจความปลอดภัย ได้แก่ หัวหน้างาน และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ และจัดทำโครงการสำรวจอันตรายในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยให้พนักงานทุกคนสามารถเสนอแนะลักษณะการปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงอันตรายที่พบเพื่อนำไปสู่กระบวนการปรับปรุงเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว

3) แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน

โครงการมีการกำหนดสถานการณ์ฉุกเฉิน และแผนการเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน

4) อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

โครงการกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอันตรายต่อสุขภาพ ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมตามลักษณะของงานและผลกระทบที่เกิดขึ้น

5) การตรวจสุขภาพพนักงาน

พนักงานทุกคนจะมีสมุดสุขภาพประจำตัว เพื่อรวบรวมและจัดเก็บผลการตรวจสุขภาพของพนักงานแต่ละราย เพื่อใช้ในฐานะข้อมูลในการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสุขภาพของพนักงาน โดยเฉพาะพนักงานที่ทำงานกับปัจจัยเสี่ยงรวมทั้งใช้ในการบริหารจัดการระบบอาชีวอนามัยของโครงการ ทั้งนี้ บริษัทจะกำหนดผู้รับผิดชอบในการรวบรวมและจัดเก็บสมุดสุขภาพประจำตัวตลอดระยะเวลาการทำงานของพนักงาน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 โดยฉบับล่าสุดผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระยะดำเนินการ โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ประกอบด้วย

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) คุณภาพอากาศ
 - การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ
 - การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง
 - การจัดการมลพิษทางอากาศ
- 3) คุณภาพน้ำ
- 4) เสียง
- 5) การคมนาคมขนส่ง
- 6) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- 7) กากของเสีย
- 8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 9) แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง
- 10) แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ
- 11) แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม
- 12) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข
- 13) ด้านสุนทรียภาพ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด อย่างเคร่งครัดและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	<p>ภาคผนวก ก.1 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558</p> <p>ภาคผนวก ก.2 หนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561</p>
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างซ่อมบำรุงและปรับปรุงระบบ และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างผู้รับเหมา ซึ่งได้กำหนดไว้ในระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา ซึ่งโครงการมีกฎระเบียบให้ปฏิบัติตามก่อนเริ่มปฏิบัติงานได้มีการตรวจสอบอย่างเคร่งครัด	-	<p>ภาคผนวก ข.1 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน ซึ่งรายงานฉบับล่าสุดที่เสนอไปยังหน่วยงานดังกล่าวเป็นรายงานระยะดำเนินการ ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 นำส่งวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
	- บำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีแผนการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	รูปที่ 2.1 ระบบหล่อเย็น ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่มีประเด็นปัญหาข้อขัดข้องของชุมชน หากชุมชนมีข้อขัดข้องต่อการดำเนินโครงการ ทางโครงการได้จัดทำแผนการรับเรื่องร้องเรียนเพื่อเร่งหาสาเหตุดำเนินการแก้ไข และชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบรวมทั้งได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสาน เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไขปัญหาและลดข้อขัดข้อง	-	ภาคผนวก ข.4 ใบแจ้งข้อร้องเรียน / ข้อเสนอแนะ ภาคผนวก ข.5 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความร่วมมือร่วม
	- ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้	- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังนี้	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจัดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจัดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	1) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการ ผังโครงการ และยกเลิกการติดตั้งระบบ Chiller เป็นระบบ Evaporation Cooler System ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2561	-	ภาคผนวก ก.1 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 ภาคผนวก ก.2 หนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2561

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติ หรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการ เปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรือ อนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติ หรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- ปัจจุบัน โครงการอยู่ระหว่างการจัดทำ รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการในรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด โดยมีการปรับปรุงข้อมูลการใช้ประโยชน์พื้นที่ โครงการ และขอทบทวนมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สอดคล้องการดำเนินงาน และเป็นปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม หากดำเนินการแล้วเสร็จ จะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสีย ของโครงการผลการดำเนินการตามมาตรการให้ ชุมชนรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิด โอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบ การดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนิน โครงการ	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์รายละเอียด โครงการ ผลดี-ผลเสีย และผลการดำเนินงาน ตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสาร แสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของ โครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุด ติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต.มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	ภาคผนวก ข.6 เอกสารการประชาสัมพันธ์ การดำเนินงานของโครงการ
	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใย ของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหา ความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการ ดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อ ร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไข ปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึกสาเหตุ และแนวทางการดำเนินการแก้ไขปรับปรุงต่อไป	-	ภาคผนวก ข.4 ใบแจ้งข้อร้องเรียน / ข้อเสนอแนะ ภาคผนวก ข.5 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความร่วมมือร่วม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้ จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการ ด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และ จังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน ซึ่งรายงานฉบับล่าสุดที่เสนอไปยังหน่วยงานดังกล่าว เป็นรายงานระยะดำเนินการ ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 นำส่งวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568 	-	ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว 	<ul style="list-style-type: none"> ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งต้องปรับลดการผลิตตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตกำหนด อย่างไรก็ตาม หากพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และชี้แจงให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ 	-	ภาคผนวก ข.7 แผนการเดินเครื่องของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษ ทางปล่องระบายอากาศ	1. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง อย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO ₂ , O ₂ และ อัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบาย จากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่องโดย รายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตร ออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO ₂ , O ₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณ ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนร้อยละ 7	-	ภาคผนวก ข.8 บันทึกผล CEMs รูปที่ 2.2 ระบบ CEMs
	2. บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทุกครั้งโดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการ ตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบ ค่า CEMs ที่ทำการบันทึกมีค่าเกินค่าควบคุม ทั้งนี้หากพบกรณีที่มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทางโครงการจะทำบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ ดำเนินการ ตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขต่อไป	-	ภาคผนวก ข.8 บันทึกผล CEMs

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายนมลพิษ ทางปล่องระบาย อากาศ (ต่อ)	3. กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุ โครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยครั้ง ล่าสุด CEMs 51 ดำเนินการเมื่อวันที่ 29-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และ CEMs 52 ดำเนินการเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สำหรับ ปีพ.ศ. 2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.9 รายงานผลการ Audit CEMs
	4. ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการ ระบายน NO_2 ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 95 และ ร้อยละ 100 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายน NO_2 ที่ร้อยละ 95 และ ร้อยละ 100 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	-	รูปที่ 2.3 ระบบเตือน (Alarm)
	5. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซ ออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	-	รูปที่ 2.4 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษ ทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	6. ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบาย ไม่ให้ เกินค่ามาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสีย จากโรงไฟฟ้าใหม่และประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดปริมาณ สารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต หรือจำหน่ายไฟฟ้า และเป็นไปตามค่าควบคุมของ นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสาร จากปล่องระบายของโครงการให้เป็นไปตามที่ มาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศเมื่อวันที่ 20-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 51 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.2 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบาย น้อยกว่า 0.3043 กรัม/วินาที/ปล่อง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 30.6 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบาย เท่ากับ 3.1252 กรัม/วินาที/ปล่อง ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.9 มิลลิกรัม/ ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0468 กรัม/วินาที/ปล่อง 	-	ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ อากาศจากปล่อง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทางปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง ค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<p><u>ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 52</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.3056 กรัม/วินาที/ปล่อง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 22.7 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.3857 กรัม/วินาที/ปล่อง ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.4 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0235 กรัม/วินาที/ปล่อง 	-	ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ อากาศจากปล่อง
1.2 การควบคุม คุณภาพเชื้อเพลิง	1. กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพียงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิด เดียวโดยไม่มีการใช้เชื้อเพลิงสำรองอื่นๆทดแทน	-	รูปที่ 2.5 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ ธรรมชาติ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ	<p>1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_x และ O₂ ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ * ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ * กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) * ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข 	<p>- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศ (NO_x) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_x และ O₂ ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซจะติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error จะหาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข 	-	<p>ภาคผนวก ข.10 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการจัดการมลพิษทางอากาศ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	<p>* ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วน ซ่อมบำรุงแล้วพบว่ามีค่าสูงอยู่ให้ทำการลด โหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่าย โหลด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซ แล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลง หรือไม่ กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่า ความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่ม โหลดของกังหันก๊าซ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการ โรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำ การแก้ไขระบบ การเผาไหม้ตามความ เหมาะสมต่อไป 	<p>- ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง แล้วพบว่ามีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบ การเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่า ค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้น ของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้จัดการ ฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ ตามความเหมาะสมต่อไป 	-	<p>ภาคผนวก ข.10 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการจัดการ มลพิษทางอากาศ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ที่มีความรู้ ความสามารถและมีประสบการณ์ ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของ อุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุม มลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของ อุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษ ทางอากาศ 1 ท่าน คือ คุณสมชาย อุประนัน เลขทะเบียน 120-51-00090	-	ภาคผนวก ข.11 เอกสารการขึ้นทะเบียนบุคลากร ด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่าง เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการ ขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้อง โดยทันที	-	รูปที่ 2.6 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัด คุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักร และอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็ม ประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุง รายปี เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่าง เต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และเป็นการป้องกัน เหตุการณ์ผิดปกติที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำงานของ ระบบ	-	ภาคผนวก ข.12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา เชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	1. จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายน้ำลงสู่บ่อกักน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้ง	-	รูปที่ 2.7 บ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)
	2. จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.8 ถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank)
	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เป็นประจำสัปดาห์ละ 1 ครั้ง และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข.13 บันทึกการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน ภาคผนวก ข.14 บันทึกการตรวจสอบบ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง รูปที่ 2.7 บ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) รูปที่ 2.9 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	4. พิจารณามุมเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดเพื่อลดการระบายนํ้าทิ้งจากหอหล่อเย็น	- โครงการพิจารณามุมเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ตามคุณภาพน้ำที่ได้รับการจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมฯ ซึ่งปัจจุบันโครงการมีการหมุนเวียนน้ำประมาณ 3-5 รอบเพื่อลดการระบายนํ้าทิ้งจากหอหล่อเย็น	-	-
	5. พิจารณานํ้าจากบ่อบักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการนํ้าจากบ่อบักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2.10 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ
	6. จัดให้มีบ่อบักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	- โครงการมีบ่อบักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	-	รูปที่ 2.11 บ่อบักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>7. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรด-ด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร 	<p>- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 14 - 31 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 7.3 - 7.6 • ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 2,372 - 2,588 มิลลิกรัม/ลิตร 	-	ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	8. กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัด ในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรม อมตะซีดีกำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ดูกเงิน (Emergency Pit) ของโครงการ เพื่อพัก น้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอก ที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับ ไปกำจัด นอกจากนี้ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณ เกินกว่าที่บ่อบำบัดน้ำทิ้งและบ่อบำบัดน้ำทิ้งดูกเงิน ของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุด เติระบบการผลิต	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรม อมตะซีดี ระยอง กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อบำบัด น้ำทิ้งดูกเงิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและ ติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจาก ทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง และบ่อบำบัดน้ำทิ้งดูกเงินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเติระบบการผลิต โดยในปัจจุบันยังไม่พบปัญหาดังกล่าว	-	ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง รูปที่ 2.11 บ่อบำบัดน้ำทิ้งดูกเงิน (Emergency Pit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	1. กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินการแล้ว เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง Noise Contour ภายหลังเปิดดำเนินการ เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) และดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง Noise Contour ทุกๆ 3 ปี ทั้งนี้ ครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.15 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) รูปที่ 2.12 ป้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้จัดทำป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	-	รูปที่ 2.12 ป้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้เพียงพอ	-	รูปที่ 2.13 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล สำรอง รูปที่ 2.14 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	4. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียง ที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและ ซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรรายปี เพื่อให้ทำงาน อย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และมีการ ควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดยมีการติดตั้ง อาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐาน คอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลดระดับเสียง	-	<p>ภาคผนวก ข.12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวก ข.16 เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร</p> <p>รูปที่ 2.15 อาคารครอบเครื่องจักร</p> <p>รูปที่ 2.16 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน</p> <p>รูปที่ 2.17 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	5. พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องกันในพื้นที่เสียงดัง มีระยะเวลาการทำงานต่อเนื่องในบริเวณดังกล่าว ไม่เกินที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้มีการติดตามตรวจวัดระดับเสียง ในบริเวณพื้นที่การทำงานที่พนักงานได้มีการปฏิบัติงานสัมผัสกับเสียงดัง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้	-	ภาคผนวก ค. ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน
	6. ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด คืออยู่ในช่วงระหว่าง 59.8-63.0 เดซิเบล (เอ)	-	ภาคผนวก ค. ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม ขนส่ง	1. แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร และข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถรวมถึงบริษัทรับเหมาช่วงให้มีการอบรมการขับขี้อย่างปลอดภัยและปฏิบัติตามกฎจราจรเพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุ	-	ภาคผนวก ข.17 การอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร รูปที่ 2.18 การอบรมพนักงานขับรถ
	2. กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการมีการติดป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการและมีการติดป้ายควบคุมความเร็วในพื้นที่ไม่เกิน 20 กม./ชม	-	รูปที่ 2.19 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โครงการ
	3. หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในช่วงเวลาเร่งด่วน (07:30-08:30 น. และ 15:30-17:30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการจัดให้มีการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออก พื้นที่โครงการโดยหลีกเลี่ยงช่วงเร่งด่วนเวลา 06:00-09:00 น. และเวลา 16:00-18:00 น. เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม ขนส่ง (ต่อ)	4. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่รับอนุญาต ในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมาย ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับ การขนส่ง ของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมาย ของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งของเสีย ให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข.18 ใบขนถ่ายกากของเสีย ภาคผนวก ข.19-2 มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่ง สารเคมี
	5. กำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถ ทุกประเภทของโครงการ	- โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถ ทุกประเภทของโครงการ โดยในระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มี อุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	ภาคผนวก ข.20 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ รูปที่ 2.20 ป้ายสถิติอุบัติเหตุของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การระบายน้ำและ การป้องกันน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้	- โครงการมีการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ โดยเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.21 วางระบายน้ำฝนของโครงการ
	2. ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำ ในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิด ปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำและ ท่อระบายน้ำภายในบริเวณพื้นที่โครงการ อย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดการอุดตัน	-	รูปที่ 2.22 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ และท่อระบายน้ำ
	3. ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วง ฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการ ระบายน้ำทั้งในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการทำความสะอาดรางระบายน้ำ ในพื้นที่โครงการ สัปดาห์ละ 1 ครั้ง เพื่อไม่ให้เกิด ปัญหาอุดตันของรางระบายน้ำ และเพื่อเพิ่ม ประสิทธิภาพในการระบายน้ำทั้งในพื้นที่โครงการ	-	ภาคผนวก ข.21 เอกสารการตรวจสอบรางระบายน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การระบายน้ำและ การป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีรางระบายรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรกเข้าสู่บ่อแยกน้ำ- น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจาก น้ำ ก่อนระบายน้ำซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบาย ไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ ที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการ ปนเปื้อนของน้ำมันเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อน ระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบายไปยังบ่อพัก น้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวม น้ำเสียของนิคมฯ	-	รูปที่ 2.9 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ภาคผนวก ข.13 บันทึกการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน
6. กากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอย ทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาต นำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุ ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับ ขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่าง เพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสต์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) ซึ่งได้รับอนุญาตจาก หน่วยงานราชการมาทำการเก็บขนไปกำจัดต่อไป	-	ภาคผนวก ข.22 ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย รูปที่ 2.23 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. กากของเสีย (ต่อ)	2. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บรวบรวมได้ในโครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บรวบรวมไว้ในโครงการ โดยคัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ในสำนักงาน เศษเหล็ก แก้วพลาสติก ติดต่อให้ บริษัท วงษ์พาณิชย์ สาขา ดอนหัวฬ่อ จำกัด หจก. บุญจอง รีไซเคิล และ บริษัท ทรัพย์ไพศาล แพลคตอรี จำกัด มาทำการรับซื้อต่อไป	-	<p>รูปที่ 2.24 ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้</p> <p>รูปที่ 2.25 พื้นที่รวบรวมขยะ</p> <p>ภาคผนวก ข.23-2 ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. กากของเสีย (ต่อ)	3. กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ที่ขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ ก่อนส่งให้ บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมแพล็กซ์ จำกัด และ บริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข.23-1 บันทึกปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจาก กระบวนการผลิต
	4. จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/ กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บกากของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต และจัดให้มีภาชนะเพื่อเก็บตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	-	รูปที่ 2.25 พื้นที่รวบรวมขยะ รูปที่ 2.26 พื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบปรับปรุง คุณภาพน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. กากของเสีย (ต่อ)	5. บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตที่ขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการก่อนส่งให้บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอลคอม แพล็กซ์ จำกัด และบริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข.23-1 บันทึกปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ภาคผนวก ข.24-1 ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย
	6. ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547	- โครงการมีการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 หนังสือแจ้งผล เลขที่ 2568-6469 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก ข.24-2 ใบอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน
	7. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด จะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการตามประกาศฉบับล่าสุดดังประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือ กฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- โครงการได้ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	-	-
	2. จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้ง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุมการสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อกำหนดหน้าที่ตามกฎหมาย กำหนด และจัดให้มีการประชุมการสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง	-	<p>ภาคผนวก ข.25 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>ภาคผนวก ข.26 เอกสารการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>3. กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุดในเรื่องต่างๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> * แผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลข้อกำหนดความปลอดภัยในการทำงานที่มีความเสี่ยง * แผนการฝึกซ้อมป้องกันและระงับอัคคีภัยแก่พนักงาน * แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน * แผนการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัย * แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบสัญญาณเตือนภัย * แผนการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัย 	<p>- โครงการมีการจัดทำแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปีพ.ศ. 2568 รวมทั้งแผนการฝึกอบรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.27</p> <p>แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4. ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ และการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและการขออนุญาตเข้าทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้ง กำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	-	ภาคผนวก ข.27 แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ภาคผนวก ข.28 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	5. จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ <ul style="list-style-type: none"> * การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี * กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย * การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน * การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า * การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง 	- โครงการจัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • อบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการใช้สารเคมี และวัตถุอันตราย : วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 • อบรมหลักสูตร ทบทวนความรู้ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ รุ่นที่ 1 : วันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568 และรุ่นที่ 2 : วันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 	-	ภาคผนวก ข.29 การอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>6. จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุติดและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รายละเอียดการขนส่ง การจัดเก็บ และมาตรการความปลอดภัย ดังนี้</p> <p>6.1 การขนส่งและการจัดเก็บ</p> <p>สารเคมีดังกล่าวข้างต้นจะขนส่งเข้าสู่โครงการด้วยรถบรรทุกโดยในการลำเลียงสารเคมีเข้าสู่โครงการนั้นจะทำการประสานงานกับบริษัทผู้ขายก่อนนำเข้าสู่โครงการทุกครั้งเพื่อเตรียมความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายในพื้นที่โครงการโดยไม่จำเป็น</p>	<p>- โครงการมีพื้นที่สำหรับเก็บวัตถุติดและสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิตซึ่งอยู่บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมีได้มีการติดป้ายบอกประเภทของสารเคมีความอันตรายไว้อย่างชัดเจน พร้อมทั้งเตรียมอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินไว้ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีไว้อย่างเพียงพอ และได้มีการกำหนดมาตรการด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการขนส่ง และการจัดเก็บสารเคมีรวมถึงการจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้ว โดยโครงการได้ติดต่อ บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอลคอมแพคส์ จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.19-1 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์</p> <p>ภาคผนวก ข.19-2 มาตรการด้านความปลอดภัยในการ ขนส่งสารเคมี</p> <p>รูปที่ 2.27 พื้นที่เก็บวัตถุติด และสารเคมี</p> <p>รูปที่ 2.28 ป้ายข้อมูลความปลอดภัย ของเคมีภัณฑ์ (SDS)</p> <p>รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งในพื้นที่ จัดเก็บสารเคมี</p> <p>รูปที่ 2.30 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>6.2 การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้ว</p> <p>ภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้วโครงการจะส่งกลับบริษัท ผู้จำหน่ายทั้งหมดหรือการส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม</p> <p>6.3 การจัดการด้านความปลอดภัย</p> <p>ทางด้านการควบคุมสารเคมีหกหล่นและรั่วไหลได้กำหนดเป็นขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) สรุปได้ดังนี้</p> <p>(ก) การรับสารเคมี</p> <p>เมื่อรถบรรทุกสารเคมีที่ขนส่งโดยบริษัทผู้ขายที่มีสัญญาขายกับบริษัททางเจ้าหน้าที่เคมีต้องดำเนินการตรวจสอบรถบรรทุกที่ใช้บรรทุกว่าได้รับอนุญาตถูกต้องในการขนย้ายสารเคมีอันตรายหรือไม่ ถ้าไม่ถูกต้องให้ออกใบแจ้งเตือนการขนส่งสารเคมีไปยังบริษัทผู้ขายถ้าออกใบเตือน 3 ครั้ง แล้วยังไม่ถูกต้องให้งดรับสินค้า</p>			<p>ภาคผนวก ข. 30</p> <p>ข้อกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และความปลอดภัย</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>(ข) การตรวจสอบ Specification ของสารเคมี เจ้าหน้าที่เคมีตรวจสอบ Certificate of Analysis (COA) ที่ส่งมากับสารเคมีนั้นๆ</p> <p>(ค) การจัดเก็บสารเคมี</p> <ul style="list-style-type: none"> - อาคารพัสดุต้องมีระบบการระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ และ จัดให้มีชั้นวางสูงจากพื้นเพื่อป้องกันความชื้น - จัดทำ Chemical list (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ - รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีแต่ละชนิด <p>Chemical list</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - คัดแยกสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยศึกษาคุณสมบัติจาก MSDS เช่น <ul style="list-style-type: none"> • ประเภทกัดกร่อน มีค่า pH <2 หรือ >12.5 • ประเภทไวไฟ มี Flash point ต่ำกว่า 60 °F (15 °C) • ประเภทไวต่อปฏิกิริยาสามารถทำปฏิกิริยาได้อย่างรุนแรง รวดเร็ว เมื่อผสมกับน้ำ ซึ่งอาจทำให้เกิดก๊าซพิษ ควัน หรือไอพิษขึ้นได้ • ประเภทเป็นพิษ เป็นสารประกอบของโลหะหนักต่างๆ หรือเป็นสารก่อมะเร็ง เป็นต้น - แยกเก็บสารเคมีตามประเภทที่แบ่งไว้ โดยยึดหลัก First in-First out - จัดทำผังแสดง Location ในการเก็บสารเคมีแต่ละประเภท รวมทั้งระบุใน Chemical list (FEI-007-01) 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสม ตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้คือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) • เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี และอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย • ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในภาชนะรองรับหรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหย เกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ให้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood) • ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกหรือไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโครงการ • ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ <p>(ง) การเคลื่อนย้ายสารเคมี</p> <p>เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งานหัวหน้าแผนกผลิตและเจ้าหน้าที่ผลิตที่เกี่ยวข้องต้องระมัดระวังไม่ให้สารเคมีมีการรั่วไหล โดยตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย เมื่อมีการหกหล่น รั่วไหล ให้ดำเนินการตามการควบคุมการหก รั่วไหลของสารเคมีขณะจัดเก็บและขณะใช้งานและหัวหน้าแผนกผลิตตรวจสอบพื้นที่กักเก็บก่อนและหลังการใช้งาน</p> <p>(จ) การใช้สารเคมี</p> <p>ผู้ใส่สารเคมีต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีเพื่อป้องกันอันตรายจากสารเคมีตามการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลหรือตามที่กล่าวไว้ใน MSDS</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	(ฉ) การแก้ไขป้องกัน การหล่นรั่วไหลและการแก้ไข ในกรณีรถบรรทุกสารเคมีคว่ำ หัวหน้าแผนก ที่เกี่ยวข้องต้องปฏิบัติตามวิธีการควบคุมการหล่น ของสารเคมีที่จัดการขณะใช้งานหรือตาม MSDS			
	7. จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	* โครงการมีการเตรียมอุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงาน อย่างเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงาน เช่น แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	-	รูปที่ 2.13 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย ส่วนบุคคล สํารอง รูปที่ 2.14 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	8. จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	* โครงการได้จัดทำป้ายเตือน ในบริเวณพื้นที่ทำงานที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	-	รูปที่ 2.31 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ
	9. ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	* โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบ ตรวจจับ และส่งสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ ภายในพื้นที่โครงการเพื่อเตือนภัย และเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-	รูปที่ 2.32 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย
	10. จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	* โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน ในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	-	ภาคผนวก ข.28 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง
	11. ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	* โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอตามมาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	-	รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	12. มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิงรวมทั้งจัดทำรายงาน สรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	* โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิงตามแผนงาน รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	-	<p>ภาคผนวก ข.31 บันทึกการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบดับเพลิง</p> <p>ภาคผนวก ข.32 เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงประจำปีพ.ศ. 2568</p>
	13. จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	<p>* โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินดังนี้</p> <p>* ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2568</p> <p>* ฝึกซ้อมกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.33 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวก ข.34 การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปีพ.ศ. 2568</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	14. จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	* โครงการได้มีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการแล้ว และดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2567 สำหรับปีพ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงกรณีเกิดอัคคีภัยและอพยพหนีไฟในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.35 เอกสารการจัดตั้งทีมดับเพลิง
	15. กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	* โครงการมีการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และตรวจสอบระบบไฟฟ้าต่างๆ เป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2567 สำหรับปีพ.ศ. 2568 จะดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2568 ภาคผนวก ข.16 เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร ภาคผนวก ข.36 เอกสารรายงานการตรวจรับรองความปลอดภัยระบบไฟฟ้า และบริเวณที่ไฟฟ้า

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	16. จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน โดยดำเนินการ ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจ ต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	* โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงาน เป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการ ตรวจสอบสุขภาพพนักงานในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดจะรายงานในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.37 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
	17. กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงาน ที่ทำงานส่วนการผลิต	* โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงาน ในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพ ของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต รวมทั้งมีระเบียบ ปฏิบัติ เรื่องการตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง และระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด	-	ภาคผนวก ข.38 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวัง และการตรวจวัด ภาคผนวก ข.39 แผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	18. บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไข ในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	* โครงการมีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบอุบัติเหตุ เกิดขึ้นถึงขั้นหยุดงานเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	-	ภาคผนวก ข.20 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
	19. จัดให้มีระบบจัดเก็บวัสดุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บ สารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	* โครงการมีพื้นที่เก็บวัสดุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บ สารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	-	รูปที่ 2.27 พื้นที่เก็บวัสดุดิบ และสารเคมี
	20. จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันท่วงที	* โครงการจัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณี ฉุกเฉิน	-	รูปที่ 2.34 พาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	21. จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	* โครงการมีการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย ในการปฏิบัติงาน โดยมีการจัดกิจกรรมเดือนแห่งความ ปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อม ประจำปีพ.ศ. 2568 ซึ่งจัดขึ้นในเดือนพฤษภาคม-ตุลาคม พ.ศ. 2568 และบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความ ปลอดภัยภายในโครงการ	-	ภาคผนวก ข.40 กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย รูปที่ 3.35 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ด้านความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	22. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	* โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดจะรายงานในฉบับต่อไป	-	<p>ภาคผนวก ข.37 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง</p> <p>ภาคผนวก ข.38 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การเฝ้าระวัง และการตรวจวัด</p> <p>ภาคผนวก ข.39 แผนตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	23. จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี	* โครงการจัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	-	รูปที่ 2.36 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
	24. จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	* โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมดโดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) และไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	-	รูปที่ 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี รูปที่ 2.7 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) ภาคผนวก ข.14 บันทึกการตรวจสอบบ่อปรับสภาพ ความเป็นกรด-ด่าง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	25. ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	* โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	รูปที่ 2.38 ป้ายห้ามสูบบุหรี่ รูปที่ 2.39 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่
	26. จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	* โครงการได้มีการจัดให้มีแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักรประจำปี เพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรในโครงการให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	-	ภาคผนวก ข.12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา เชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2568
	27. จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	* โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีเพื่อป้องกันการหกของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	-	รูปที่ 2.40 วัสดุดูดซับสารเคมี (Absorbent)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย	1. ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง โดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรม ว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยงและการจัดทำแผนงานบริการจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543	* โครงการมีการจัดทำระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง และดำเนินการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง และมีการทบทวนปีละ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข.41 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่ง อันตรายและการประเมิน ความเสี่ยง
	2. มาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ 1) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) * สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง	* โครงการมีการกำหนดมาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASME 31.8 และ B 31G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง และโครงการมีการตรวจสอบสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567 โดยปีพ.ศ. 2568 โครงการจะดำเนินการในเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.42 รายงานการตรวจสอบ สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<p>2) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey)</p> <ul style="list-style-type: none"> * สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง * ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง <p>3) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผูกrown</p> <ul style="list-style-type: none"> * ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้อต่อ หรือ บริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่เกิดการผูกrownของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASME B 31 G และ ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<p>3. การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station</p> <ul style="list-style-type: none"> * ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม * มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก * ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน * ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กก. จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน * มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์ 	<ul style="list-style-type: none"> * โครงการมีการล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม * โครงการมีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก * โครงการมีการติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน * โครงการมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายแสดงให้เห็นชัดเจน * โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำ 	-	<p>รูปที่ 2.41 แนวรั้วตาข่ายโดยรอบสถานีควบคุมบริเวณ Metering / Gate station</p> <p>รูปที่ 2.42 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง</p> <p>รูปที่ 2.43 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack</p> <p>รูปที่ 2.44 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง สถานีควบคุม บริเวณ Metering/Gate station</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<p>4. การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร</p> <p>1) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า * จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, STG, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน <p>2) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ</p> <p>3) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง</p>	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น * จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า * จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน - โครงการมีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ - โครงการมีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง 	-	<p>รูปที่ 2.45 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection)</p> <p>ภาคผนวก ข.16 เอกสารการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเครื่องจักร</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	4) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงาน ที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจ อุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้ง วิธีการแก้ไข ข้อขัดข้องต่างๆ	- โครงการมีการจัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการ ปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้ง วิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	-	ภาคผนวก ข.43 ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการ ปฏิบัติงานในการใช้หม้อไอน้ำ
	5) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนดเพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความ ปลอดภัย	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปี ของอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงาน ได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	-	ภาคผนวก ข.12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา เชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	5. ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการ ของหม้อไอน้ำ 1) ด้านวิศวกรรม * หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) * ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้องกันหม้อไอน้ำติดตั้งล้นนิรภัย (Safety Vale) * ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แดบแม่เหล็ก เป็นต้น * ติดตั้งลิ้นก้น (Check Vale หรือ Non Return Valve) * ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)	- โครงการมีการออกแบบหม้อไอน้ำตามหลักการ วิศวกรรม และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกร ตรวจสอบ โดยครั้งล่าสุดหม้อไอน้ำ หมายเลข HRSG 51 เมื่อวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2568 และหมายเลข HRSG 52 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ซึ่งจัดทำเป็นรายงานตามแบบที่กรมโรงงาน อุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงาน อุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการ ตรวจสอบ โดยโครงการอยู่ระหว่างการขอขยาย ระยะเวลาการตรวจสอบภายในหม้อไอน้ำทุกกระยะ เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข.44 เอกสารรับรองความปลอดภัยของ หม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ติดตั้งลิ้นระบายไต้หม้อไอน้ำ (Blow Down Valve) * ติดตั้งฉนวนกันความร้อน * ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ * ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ * ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) * ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง * ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	2) ด้านการจัดการ <ul style="list-style-type: none"> * ตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ * ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร * ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	3) การดูแลหม้อไอน้ำ * จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบ การใช้งานหม้อไอน้ำ * แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผย และเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อไอน้ำ เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์ และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม * จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบ หรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมหม้อไอน้ำที่ผ่านการ อบรมหลักสูตร และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำ โดยวิศวกร - โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ พร้อมด้วยวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้ หม้อไอน้ำ - โครงการจัดให้มีวิศวกรควบคุม และ อำนวยความสะดวกให้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบ การใช้งานหม้อไอน้ำ	-	ภาคผนวก ข.45 เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ ภาคผนวก ข.44 เอกสารรับรองความปลอดภัย ของหม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งาน ตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้ กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้น การตรวจสอบ * ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่ หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบ กำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการ เดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอน ของหม้อไอน้ำ 	- โครงการมีการออกแบบหม้อไอน้ำตามหลักการ วิศวกรรม และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดย วิศวกรตรวจสอบ โดยครั้งล่าสุดหม้อไอน้ำ หมายเลข หมายเลข HRSG 51 เมื่อวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2568 และหมายเลข HRSG 52 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ซึ่งจัดทำเป็นรายงานตามแบบที่กรมโรงงาน อุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงาน อุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการ ตรวจสอบ โดยโครงการอยู่ระหว่างการขอขยาย ระยะเวลาการตรวจสอบภายในหม้อไอน้ำทุกกระยะ เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข.44 เอกสารรับรองความปลอดภัย ของหม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด * จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม * ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการManual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์ * ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปีอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด - โครงการมีการจัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม - โครงการทำการตรวจสอบ Safety Release Valve เป็นประจำ ทุกสัปดาห์ และทำการตรวจสอบตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรมปีละ 1 ครั้ง - โครงการมีแผนการฝึกซ้อมการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำผิดปกติ เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดมีดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2567 สำหรับปี พ.ศ. 2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป 	-	<p>ภาคผนวก ข.12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวก ข.43 ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานในการใช้หม้อไอน้ำ</p> <p>ภาคผนวก ข.46 แผนการตรวจสอบ Safety Release Valve</p> <p>ภาคผนวก ข.33 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวก ข.34 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปีพ.ศ. 2568</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<p>4) การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรอง วิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือ ดัดแปลงหม้อไอน้ำ * ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้ มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของ หน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกร ตรวจสอบทดสอบหม้อไอน้ำ * จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและ ผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้ กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันหลังจากซ่อมแซม และดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรม โรงงานอุตสาหกรรม 	<p>- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการ ยังไม่มีการซ่อมแซมหม้อไอน้ำ</p>	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	<p>5) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น (แผนภูมิบังคับบัญชาการควบคุมภาวะฉุกเฉิน และขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน</p> <p>* ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก - เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก 	<p>- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดพร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ดังกล่าวโดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน และได้ดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยปี พ.ศ. 2568 โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 • ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 	-	ภาคผนวก ข.34 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปีพ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านอันตราย (ต่อ)	* จัดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน ของโรงไฟฟ้าและการซ่อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัด ให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการ รองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ	1. พิจารณารับสมัครแรงงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสม กับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นลำดับแรก	- โครงการมีนโยบายในการพิจารณารับคนงาน ในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการ ของโครงการเข้าทำงานซึ่งปัจจุบันโครงการมีจำนวน พนักงานรวม 38 คน จำนวนพนักงานท้องถิ่น 9 คน คิดเป็น 31.58 % ของพนักงานทั้งหมด	-	ภาคผนวก ข.47 สัดส่วนคนงานท้องถิ่น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>2. ให้การสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนตามโอกาส และความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงาน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง อาทิเช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> * การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี * การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข * การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา 	<p>- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้</p> <p><u>ด้านการศึกษา</u></p> <ul style="list-style-type: none"> * เดือนมกราคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมวันเด็กประจำปีพ.ศ. 2568 ได้แก่ นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โรงเรียนบ้านมาบยางพร โรงเรียนบ้านห้วยปราบ โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 โรงเรียนบ้านห้วยไชน่า องค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม และองค์การบริหารส่วนตำบลปลวกแดง * เดือนเมษายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมสนับสนุนกิจกรรมวันสงกรานต์กับชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า มีการส่งน้ำพระรดน้ำดำหัวผู้สูงอายุ เพื่อสานสัมพันธ์อันดีงามกับชุมชน 	-	<p>ภาคผนวก ข.48 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวก ข.6 เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ</p> <p>ภาคผนวก ข.49-2 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u></p> <p>* วันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) สนับสนุนหมวกกันน็อค ในโครงการรณรงค์การสวมหมวกนิรภัยสร้างวินัยจราจร ให้แก่ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กเขาไม้แก้ว ประจำปี พ.ศ. 2568</p> <p>* วันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) บริจาคเครื่องคอมพิวเตอร์โน้ตบุ๊ก จำนวน 5 เครื่อง ให้แก่ สถานีตำรวจภูธรปลวกแดง</p> <p><u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u></p> <p>* วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมบริจาคขวดน้ำพลาสติก (PET) จำนวน 90 กิโลกรัม ผ่านโครงการขยะแลกยิ้ม เพื่อส่งต่อให้กับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง นำไปรีไซเคิลเป็นกระป๋องนักเรียนมอบให้น้อง ณ โรงเรียนบ้าน ภูไทร ซึ่งโครงการนี้สอดคล้องกับ SDG 12 การบริโภคและ การผลิตที่ยั่งยืน (Responsible Consumption and Production) ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.48 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวก ข.6 เอกสารการประชาสัมพันธ์การ ดำเนินงานของโครงการ</p> <p>ภาคผนวก ข.49-2 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	3. การจัดให้ตัวแทนหน่วยงานราชการทั้งในระดับจังหวัด ระดับอำเภอและระดับท้องถิ่น รวมทั้งผู้นำชุมชน ประชาชนทั่วไปสามารถประสานขอเข้าเยี่ยมชมกิจการ ของโครงการเพื่อรับทราบการทำงาน ข้อมูลข่าวสาร รับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้าง ความเข้าใจ ความมั่นใจต่อมาตรการป้องกันแก้ไขและลด ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ เมื่อได้รับการร้องขอ อย่างเป็นทางการ	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีประชาชนและหน่วยงานต่างๆ ร้องขอเข้าเยี่ยมชม โครงการ หากมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรประชาชน และหน่วยงานต่างๆ จะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการ ดำเนินงานโครงการ ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตาม กฎระเบียบของโครงการกำหนด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	4. จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ เข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับ ประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงานและองค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อติดตามเฝ้า ระวัง และรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อน รำคาญที่เกิดขึ้นตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์สาเหตุ ของปัญหาและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลด ผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการจัดให้มีทีมงาน (CSR) ที่ดูแลงานด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ กับทางชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อ การพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟังความคิดเห็นและ ข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะ ส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	-	ภาคผนวก ข.50 เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	5. การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน จากการดำเนินโครงการ ต้องได้รับการเอาใจใส่และ ให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถ ตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียน ลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหา ทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อ ร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการ ดำเนินโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้า เป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะ ดำเนินการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำ ร้องเรียนโดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่ สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็น หลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้ง ความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไข ปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	-	ภาคผนวก ข.4 แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน ภาคผนวก ข.5 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม
	6. จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้บทวน การทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิด ประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- โครงการมีการจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตาม แผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้บทวน การทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งต่อไป	-	ภาคผนวก ข.48 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปีพ.ศ. 2568 ภาคผนวก ข.49-2 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	7. การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้กับ หน่วยงานราชการในท้องถิ่นและองค์การบริหาร ส่วนตำบลในพื้นที่ศึกษาภายใน รัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศหนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน อาทิเช่น ข่าวสารการ รับสมัครงาน การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อมตลอดจนความ คืบหน้าของปัญหาต่างๆ ข้อมูลผลการตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมชุมชนโดยรอบ โดยการติดประกาศหรือ ผ่านการประชุมประจำเดือนของชุมชน รวมถึงการจัดให้มี กิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูล เกี่ยวกับโครงการและข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ เป็นระยะๆ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงาน ของโครงการมากยิ่งขึ้น	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการและ การเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ และผลการดำเนินงาน ตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยมีเอกสารแสดง ช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกน คิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มายางพร อบต.ป่อวิน และนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ ระยอง	-	ภาคผนวก ข.6 เอกสารการประชาสัมพันธ์การ ดำเนินงานของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	8. การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็นข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการยังไม่ได้รับเชิญจากองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ให้เข้าร่วมประชุมประจำเดือนเนื่องจากไม่มีวาระที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าแต่อย่างใดก็ตามโครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุมครั้งที่ 1/2568 ในวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัทอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และครั้งที่ 2/2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปี	-	ภาคผนวก ข.51-1 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
	9. ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการเมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่มีประชาชนและหน่วยงานต่างๆ ร้องขอเข้าเยี่ยมชมโครงการ หากมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรประชาชนและหน่วยงานต่างๆ จะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการ ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบของโครงการกำหนด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>10. โครงการมีนโยบายให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชน และสิ่งแวดล้อม มีวาระการ ดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการ ส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วน ด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มี คณะกรรมการในหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการ แลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการ ของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจ หน้าที่ ดังนี้</p> <p>1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทน หลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และ ผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นของ องค์กรจัดตั้งทางสังคมจำนวนรวม 24 คนประกอบด้วย</p>	<p>- โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงาน เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โดยจะ ดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการ ร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง 1/2568 ในวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และครั้งที่ 2/2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปี</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.51-1 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชน และสิ่งแวดล้อม</p> <p>ภาคผนวก ข.50 เอกสารหนังสือแต่งตั้ง คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>(1) ตัวแทนภาคประชาชน จำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึง ประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ประชาชนชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน</p> <p>(2) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข - ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>2) รูปแบบการประชุม</p> <p>(1) วาระปกติ</p> <p>(ก) การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการ มาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวน กรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง</p> <p>(ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้เสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุม ออกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด</p> <p>(2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมี ความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลา ปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธาน คณะกรรมการ</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ</p> <p>(1) กรณีการดำเนินงานปกติ</p> <p>(ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือ มาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกัน หรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน</p> <p>(ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมของโครงการ</p> <p>(ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่ เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน</p> <p>(ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนา มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงาน ของโครงการ</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>(2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน)</p> <p>ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนถึงความเสี่ยงอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใด ๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใด ๆ นั้นและทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ</p> <p>(ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ</p> <p>ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใด ๆ นั้น เป็นความรับผิดชอบของโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>- นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม</p> <p>ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับ ความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มีได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) (ต่อ)</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และ เหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำ ของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมดโดยเฉพาะในส่วน ของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของ บุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการ เกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อ ผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่ เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการยินดีเข้าไป ดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหาย ในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบ ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการโดยการเยียวยา เบื้องต้นทั้งด้านชีวิต ค่ารักษาพยาบาลและความ เสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ ประกันภัยเข้ามาดูแล			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>(ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษพิจารณา คัดเลือก และแต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบ ของโครงการ ประกอบด้วยคณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการ หรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกวุฒิสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญ และ ประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะ ผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านชายแดน เป็นต้น 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียนปัจจัย หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้านตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและ น่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจาก การดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจ ชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำ บันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ - กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงาน ของโครงการคณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนว ทางการชดเชยความเสียหายรวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหา ข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบ ในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหาย ตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น ตามหลักการข้อ 3 (1) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการ ดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่า จะได้ข้อยุติข้างต้น			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>11. ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมและต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่</p> <ul style="list-style-type: none"> * การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐินงานทอดผ้าป่าสามัคคี * การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข * การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่นมอบทุนการศึกษา บริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น * งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การสนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับร้องขอ 	<p>- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้</p> <p><u>ด้านการศึกษา</u></p> <ul style="list-style-type: none"> * เดือนมกราคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมวันเด็กประจำปีพ.ศ. 2568 ได้แก่ นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โรงเรียนบ้านมาบยางพร โรงเรียนบ้านห้วยปราบ โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 โรงเรียนบ้านห้วยไชน่า องค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม และองค์การบริหารส่วนตำบลปลวกแดง <p><u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u></p> <ul style="list-style-type: none"> * เดือนเมษายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมสนับสนุนกิจกรรมวันสงกรานต์ กับชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า มีการสรงน้ำพระ รดน้ำดำหัวผู้สูงอายุ เพื่อสานสัมพันธ์อันดีงามกับชุมชน 	-	<p>ภาคผนวก ข.48 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวก ข.49-2 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u></p> <p>* วันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) สนับสนุนหมวกกันน็อคในโครงการรณรงค์ การสวมหมวกนิรภัยสร้างวินัยจราจร ให้แก่ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก เขาไม้แก้ว ประจำปี พ.ศ. 2568</p> <p>* วันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) บริจาคเครื่องคอมพิวเตอร์โน้ตบุ๊ก จำนวน 5 เครื่อง ให้แก่ สถานีตำรวจภูธรปลวกแดง</p> <p><u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u></p> <p>* วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมบริจาคขวดน้ำพลาสติก (PET) จำนวน 90 กิโลกรัม ผ่านโครงการขยะแลกยิ้ม เพื่อส่งต่อให้กับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง นำไปรีไซเคิลเป็นกระเป๋านักเรียน มอบให้น้อง ณ โรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งโครงการนี้สอดคล้องกับ SDG 12 การบริโภค และการผลิตที่ยั่งยืน (Responsible Consumption and Production) ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ</p>		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการ ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ (ต่อ)	12. กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือ เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐาน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไข ปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้ เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้า	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อ ร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการ ของโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้า เป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการ จะดำเนินการแก้ไขและจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้ง ข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อ ร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูล จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	-	ภาคผนวก ข.4 ใบแจ้งข้อร้องเรียน / ข้อเสนอนะ ภาคผนวก ข.5 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความร่วมมือร่วม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการ ด้านมวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม	1. ประชาสัมพันธ์รายละเอียดของโครงการ ผลดี-ผลเสีย ของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการ ให้ชุมชนรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้ง เปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตาม ตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการ ดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ให้ชุมชนรับทราบ โดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับ ข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต. ปอวิน และนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ ระยอง	-	ภาคผนวก ข.6 เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการ
	2. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินของ โครงการบริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชน โครงการจะเร่งหาสาเหตุ ดำเนินการแก้ไข และชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบ รวมทั้ง ได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานเพื่อการพัฒนา ชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไข ปัญหาและลดข้อวิตกกังวลของชุมชน ทั้งนี้ ยังไม่พบข้อ ร้องเรียน	-	ภาคผนวก ข.4 ใบแจ้งข้อร้องเรียน / ข้อเสนอแนะ ภาคผนวก ข.5 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความร่วมมือร่วม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการ ด้านมวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	3. นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อ ชุมชนและการแปรผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจง่าย ในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงาน ผ่านผู้นำชุมชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- โครงการมีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยการนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานท้องถิ่น เป็นประจำทุก 6 เดือน และนำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับ ผู้แทนชุมชนร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรม เป็นประจำปี	-	-
	4. จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการ ของโครงการ ทางด้านการผลิต การจัดการ สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยให้ผู้นำชุมชน ประชาชนและเยาวชนในชุมชนโดยรอบอย่าง สม่ำเสมอและต่อเนื่อง	- โครงการมีจัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการ ทางด้านการผลิตการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ให้ผู้นำชุมชน ประชาชน และเยาวชนในชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ	-	ภาคผนวก ข.6 เอกสารการประชาสัมพันธ์ การดำเนินงานของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการ ด้านมวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	5. จัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชน ท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้า ของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการ สิ่งแวดล้อมของโครงการเพื่อสร้างความมั่นใจ ในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความ วิตกกังวลของชุมชน	- โครงการมีการจัดกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังหน่วยงานท้องถิ่น และผ่านสื่อ ประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) โดยการนำเสนอข้อมูล โครงการเป็นระยะ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงาน ของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	-	ภาคผนวก ข.49-1 สื่อประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) ของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการ ด้านมวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	6. จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูล ความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบ กิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลด ความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อสร้างและระยะ ดำเนินการโดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่ เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรร ซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อยให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจง ในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	- โครงการจัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูล ความก้าวหน้าของโครงการโดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรม การสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน (CSR) เพื่อลดความวิตก กังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการโดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้อง และเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสาร จากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้าน จัดสรรซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อยจัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการ ประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวก ข.50 เอกสารหนังสือแต่งตั้ง คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข	1. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์ พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงาน ในกรณี จำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาล ที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และ เวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณี จำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือ โรงพยาบาลที่อยู่ ใกล้ที่สุดได้ทันที	-	รูปที่ 2.46 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2.34 ยานพาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	2. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจ สุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- ทางโครงการมีการตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนเข้า ทำงาน และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงาน เป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2568 มีแผนจะดำเนินการ ในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียด ผลการตรวจวัดจะรายงานในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.37 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง ภาคผนวก ข.39 แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568
	3. ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่น เกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับ ผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- ทางโครงการมีการประสานงานกับหน่วยงาน ด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเพื่อบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่อง กับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ ปีละ 1 ครั้ง	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข (ต่อ)	4. สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา โดยการจัดกิจกรรมให้ความรู้ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	-	ภาคผนวก ข.48 แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2568
	5. สนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น จัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนชุมชนในการสร้างเสริมสุขภาพ และกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชนอย่างต่อเนื่อง	-	ภาคผนวก ข.49-2 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
	6. ให้ความรู้กับพนักงานใหม่ในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ	- โครงการมีการจัดกิจกรรมให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการโดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย พิกุล สนทะเล หางนกยูง หรือไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร จำนวน 2 แถวสลับฟันปลาเพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลม ดักจับฝุ่นละอองและลดมลพิษทางสายตารวมถึงมลพิษทางเสียงบริเวณริมรั้วโครงการได้อย่างเหมาะสม	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2,289.6 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.0 ของพื้นที่โครงการ	-	ภาคผนวก ข.52 แผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ รูปที่ 2.47 พื้นที่สีเขียวของโครงการ
	2. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำพื้นที่สีเขียว จำนวน 1 ท่าน เพื่อดูแลต้นไม้ให้สมบูรณ์อยู่เสมอหากมีต้นไม้ตายหรือเสียหายจะปลูกต้นไม้ใหม่ทดแทนภายใน 15 วัน	-	รูปที่ 2.10 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ ภาคผนวก ข.53 เอกสารการจ้างเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ



รูปที่ 2.1 ระบบหล่อเย็น

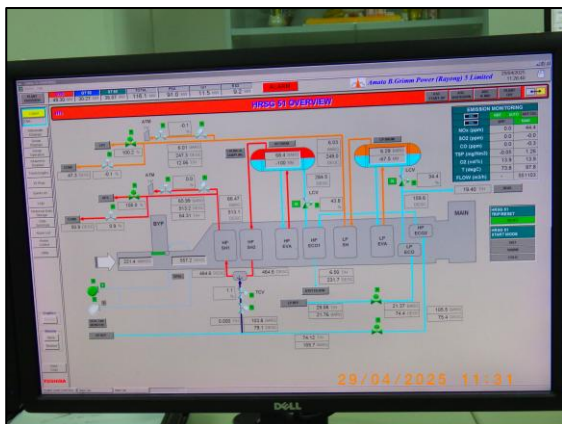


CEMs 51

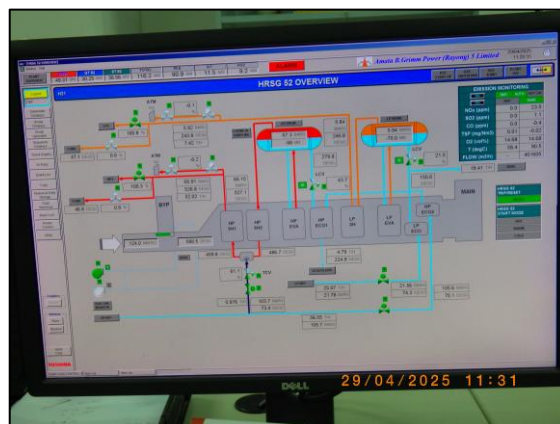


CEMs 52

รูปที่ 2.2 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.3 ระบบเตือน (Alarm)



รูปที่ 2.4 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้
แบบ Dry Low NO_x



รูปที่ 2.5 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ



รูปที่ 2.6 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2.7 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง
(Neutralization Pit)



รูปที่ 2.8 ถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank)



รูปที่ 2.9 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)



รูปที่ 2.10 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2.12 บ้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2.12 บ้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) (ต่อ)



รูปที่ 2.13 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลสำรอง



รูปที่ 2.13 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลสำรอง
(ต่อ)



รูปที่ 2.14 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย
ส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2.15 อาคารครอบเครื่องจักร



รูปที่ 2.16 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน



รูปที่ 2.17 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer



รูปที่ 2.18 การอบรมพนักงานขับรถ



รูปที่ 2.19 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.
ในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.20 ป้ายสถิติอุบัติเหตุของโครงการ



รูปที่ 2.21 รางระบายน้ำฝนของโครงการ



รูปที่ 2.22 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ และท่อระบายน้ำ



รูปที่ 2.23 ถังขยะในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.24 ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้



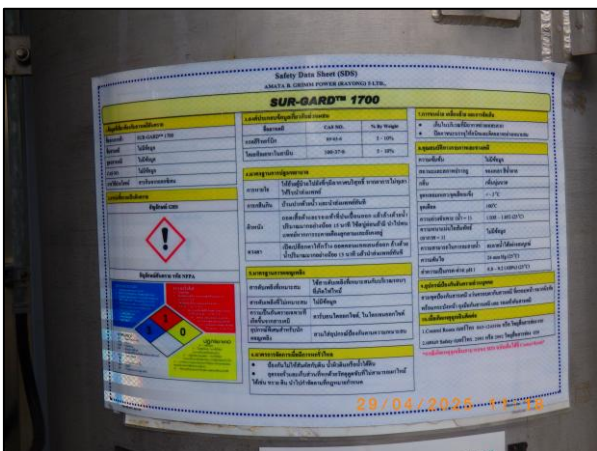
รูปที่ 2.25 พื้นที่รวบรวมขยะ



รูปที่ 2.26 พื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ



รูปที่ 2.27 พื้นที่เก็บวัตถุดิบ และสารเคมี



รูปที่ 2.28 บ้ายข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS)



รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง
ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี



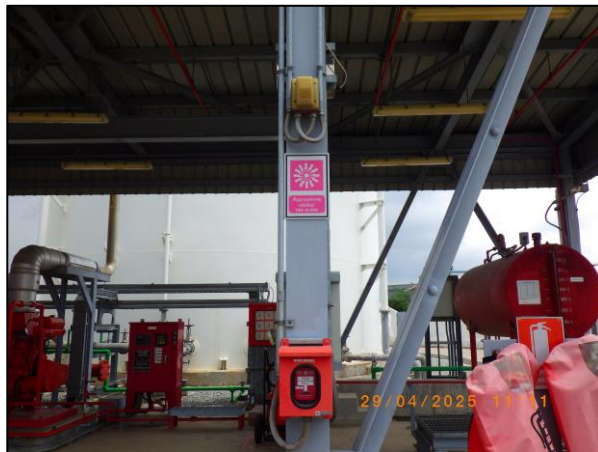
รูปที่ 2.30 บ้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟ



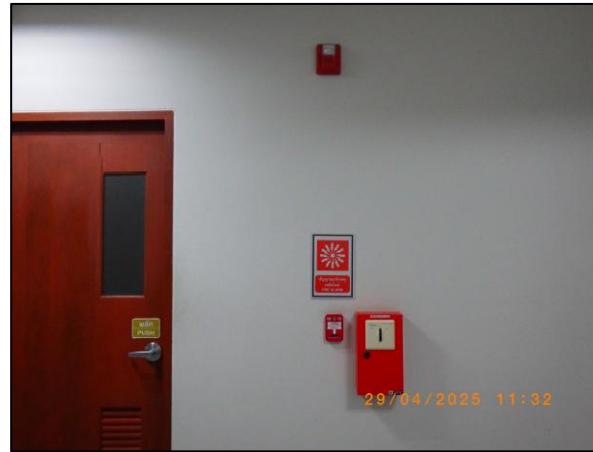
รูปที่ 2.31 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ



รูปที่ 2.32 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2.32 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย (ต่อ)



รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ (ต่อ)



รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ (ต่อ)



รูปที่ 2.34 ยานพาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



รูปที่ 2.35 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร
ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2.36 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน



รูปที่ 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.38 ป้ายห้ามสูบบุหรี่



รูปที่ 2.39 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่



รูปที่ 2.40 วัสดุดูดซับสารเคมี (Absorbent)



รูปที่ 2.41 แนวรั้วตาข่ายโดยรอบสถานีควบคุมบริเวณ Metering / Gate station



รูปที่ 2.42 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง



รูปที่ 2.42 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วลำรอง (ต่อ)



รูปที่ 2.43 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack



รูปที่ 2.44 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง สถานีควบคุม
บริเวณ Metering/Gate station



รูปที่ 2.45 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection)



รูปที่ 2.46 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น





รูปที่ 2.47 พื้นที่สีเขียว

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ประกอบด้วย

- 1) ด้านคุณภาพอากาศ
 - คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ) โดย CEMs
 - คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ) โดยตรวจวัดแบบสุ่ม
 - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- 2) ด้านคุณภาพน้ำ
 - คุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
 - คุณภาพน้ำโดยการเก็บตัวอย่าง
- 3) ด้านเสียง
- 4) ด้านคมนาคมขนส่ง
- 5) ด้านการจัดการกากของเสีย
- 6) ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 7) ด้านสังคม และเศรษฐกิจ
- 8) ด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม
- 9) ด้านสาธารณสุข
- 10) ด้านสุนทรียภาพ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้วางแผนและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบบมลพิษทางอากาศ โดย CEMs	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ - Audit CEMs	CEMs : ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ ดำเนินการผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการ ทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMs) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบบมลพิษทางอากาศโดย ตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	- NO _x - SO ₂ - TSP - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกันกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุ กำลังการผลิต (% Load)
1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	จุดเก็บตัวอย่างจำนวน 5 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านวังตาล หม่อน* - สถานีที่ 2 วัดราษฎร์ศรัทธาธรรม - สถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 4 วัดพนานิคม - สถานีที่ 5 โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลมาบยางพร	- SO ₂ (1 ชั่วโมง) - SO ₂ (24 ชั่วโมง) - NO ₂ (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM10 (24 ชั่วโมง) - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยทำการ ตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
2. คุณภาพน้ำ 2.1 ตรวจวัดโดยระบบการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ แบบต่อเนื่อง	บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการ	- พีเอช (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

หมายเหตุ : * = ปัจจุบันตั้งเครื่องตรวจวัดที่ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร เนื่องจากโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนปิดโรงเรียนอย่างถาวร
ไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- พีเอช (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - สารแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - อัตราการไหล - สาร Trihalomethane - Biocide	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
3. ด้านเสียง	- สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 2 วัดพนานิคม - สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - สถานีที่ 4 ริมรั้วโครงการ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})	ตรวจวัด L_{eq} 24 ชม. และ L_{90} 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันธรรมดา และวันหยุด ทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียงความดังความถี่และพิจารณาการรบกวน	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในโครงการให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ และทุก 3 ปีตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง และความถี่
	บริเวณที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบล (เอ) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	ตรวจวัด L_{eq} 8 ชม. 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันธรรมดา และวันหยุด ทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4. การคมนาคมขนส่ง	พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ
5.การจัดการกากของเสีย	บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	1 ครั้ง / เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจสอบสุขภาพ	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	ปีละ 1 ครั้ง
6.2 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน 1) ตรวจวัดระดับเสียง	ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร เป็นพื้นที่แหล่งกำเนิดดังเกิน กว่า 85 เดซิเบล (เอ) อาทิ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- L_{eq} 8 ชั่วโมง	ปีละ 4 ครั้ง
2) จัดทำ Noise Contour	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour	หลังเปิดดำเนินโครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง
3) ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C)	- หม้อไอน้ำ และเครื่อง กำเนิดไฟฟ้า	- ความร้อน (WBGT °C)	ปีละ 1 ครั้ง
6.3 รายงานอุบัติเหตุและ เหตุฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการเมื่อ เกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่ โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย / การสูญเสีย - การแก้ปัญหา / ข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ
6.4 ติดตามและประเมิน ประสิทธิภาพของ มาตรการด้านความ ปลอดภัยและการ ฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัย รวมทั้งการ ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ฝึกอบรมด้านความปลอดภัย - การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วันที่ดำเนินการ
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- สภาพสังคม และเศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน
8. มวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน
9. สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน
10. คุณภาพ	- พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ตลอดช่วงดำเนินการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข.8 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMs แสดงดังตารางที่ 3.2

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โครงการมีแผนตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข.9 โดยในปี พ.ศ. 2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปีรายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

ตารางที่ 3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

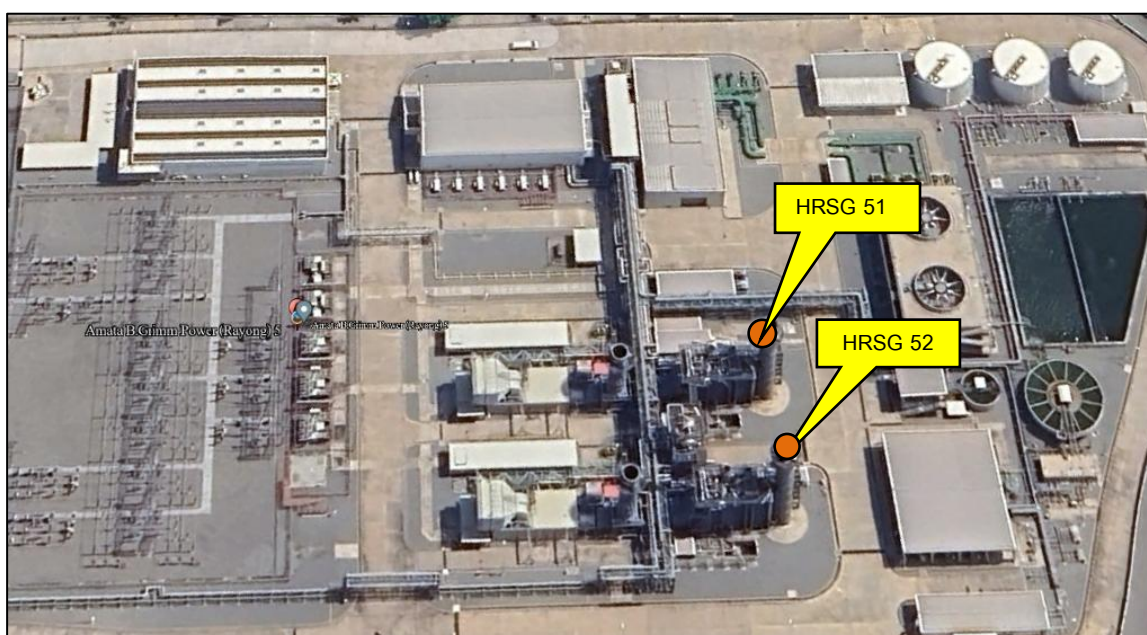
เดือน	HRSG 51								HRSG 52							
	NO _x (ppm)		O ₂ (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m ³ /s)		NO _x (ppm)		O ₂ (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m ³ /s)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max
มกราคม	24.7	107.0	13.97	18.49	86.23	98.23	327,833.6	547,823.1	29.0	82.4	12.44	15.97	87.28	100.44	351,221.4	552,663.1
กุมภาพันธ์	25.1	103.6	12.14	16.23	77.15	97.36	250,772.7	536,317.5	25.4	49.1	14.19	17.00	82.08	97.06	356,083.2	536,566.4
มีนาคม	23.9	82.8	13.96	14.68	87.41	97.35	335,569.1	513,404.8	21.9	53.3	114.47	15.01	88.02	96.80	338,940.3	528,586.7
เมษายน	23.4	63.9	13.85	14.48	86.36	100.83	351,710.9	537,175.1	13.0	51.0	13.55	15.85	9.01	100.34	244,093.0	544,752.5
พฤษภาคม	25.9	48.2	13.92	14.49	89.75	102.05	353,603.8	537,176.2	17.2	44.1	14.48	15.9	88.93	98.36	359,558.4	534,901.2
มิถุนายน	22.8	87.1	13.91	14.59	75.86	101.69	335,792.8	536,615.8	17.9	56.8	14.44	115.16	85.333	100.69	340,010.7	542,778.2

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัทอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังภาพที่ 3.1** และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังรูปที่ 3.1 - 3.2**

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52

3.1.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่องตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังตารางที่ 3.3**

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Oxide of Nitrogen ; NO _x	Instrumental Analyzer (U.S.EPA Method 7E)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่อง เข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ที่ตั้งตัวอย่างไว้ที่ อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่าง อย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐาน ของ U.S. EPA Method 7
2.	Sulfur Dioxide ; SO ₂	Instrumental Analyzer (U.S. EPA Method 6C)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยก ละอองกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูก ดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium Thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6
3.	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้หลักการ Isokinetic (คือความเร็วลมของอากาศที่เข้ามายัง nozzle เก็บตัวอย่างอากาศ เท่ากับความเร็วลมของอากาศ เสียในปล่องที่ระบายออก) ปริมาณฝุ่นจะถูกเก็บ อยู่บน Glass Fiber Filter นำไปทดสอบโดยการ อบที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส และชั่ง น้ำหนักหาปริมาณฝุ่นที่ได้ ตามวิธีการมาตรฐาน ของ U.S.EPA Method 5
4.	ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	Electrochemical method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Flue Gas Analyzer ดูดอากาศจากปล่องระบายมาทำการวิเคราะห์ ด้วยเทคนิค Electrochemical ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 3A

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
5.	อุณหภูมิปลายปล่อง	Thermocouple and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Thermocouple วัดค่าอุณหภูมิเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2
6.	อัตราการไหลของก๊าซ	Type S Pitot tube and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Type S Pitot tube วัดค่าความเร็วเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2

3.1.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 ในวันที่ 20-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 แบบสุ่ม (Stack Sampling) **แสดงดังตารางที่ 3.4** ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.5**

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตรา การระบายจริง (g/s) (Actual %O ₂)	มาตรฐาน ^{1/,2/}	ค่ากำหนดใน EIA ^{3/}			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (Nm³/hr.)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O ₂)			mg/m³	ppm	g/s			
705691	1447673	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51	20 มี.ค. 68	45.00	3.03	21.38	421,374	90.00	14.45	TSP	mg/m³	0.9	0.0468	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO ₂	ppm	<2.2	<0.3043	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO _x as NO ₂	ppm	30.6	3.1252	120	-	60	7.33	Natural gas		
705735	1447673	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52	21 มี.ค. 68	45.00	3.03	21.80	423,067	94.00	14.30	TSP	mg/m³	0.4	0.0235	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO ₂	ppm	<2.1	<0.3056	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO _x as NO ₂	ppm	22.7	2.3857	120	-	60	7.33	Natural gas		

หมายเหตุ	:	กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) 7 % ออกซิเจน																		
มาตรฐาน	:	^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ^{2/} = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ^{3/} = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด																		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายณิชาพล ทองหล่อ																		
ชื่อผู้บันทึก	:	นายณิชาพล ทองหล่อ																		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์																		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด																		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุทธาทิพย์																		
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2																		

เลขทะเบียนผู้ควบคุม

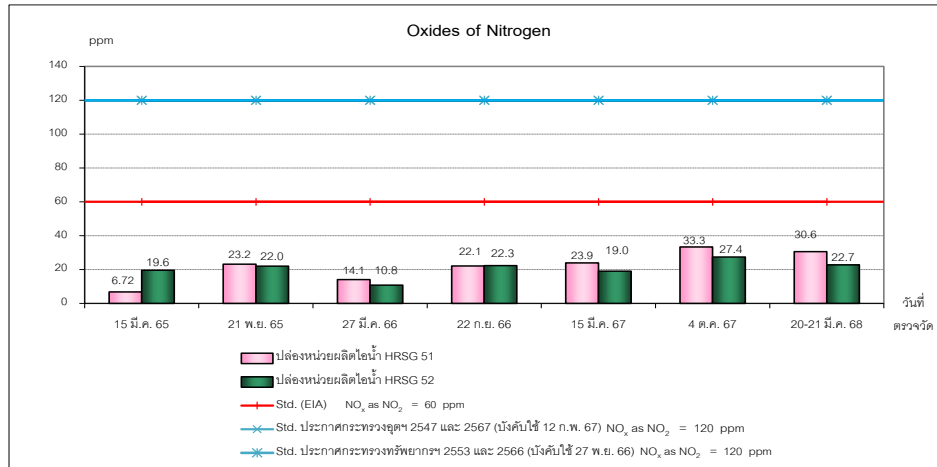
: ๑-003-ค-2205

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

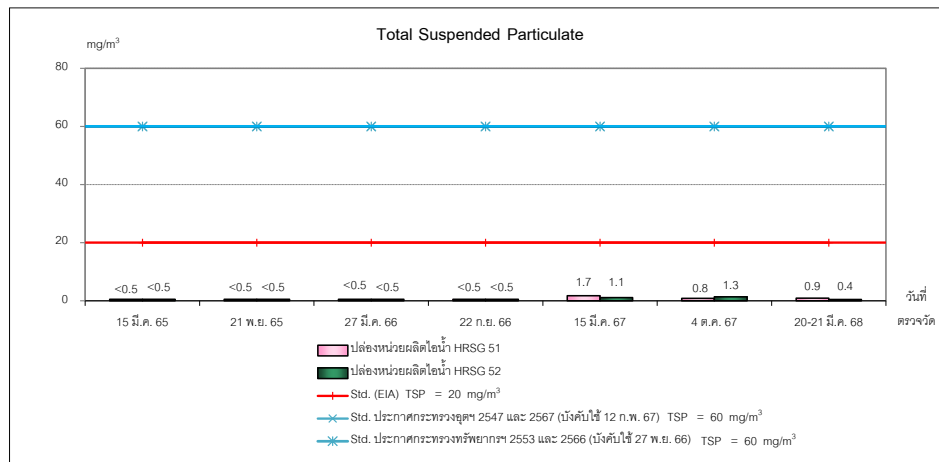
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
HRSG 51	15 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	6.72
	21 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	23.2
	27 มี.ค. 66	< 0.5	1.1	14.1
	22 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	22.1
	15 มี.ค. 67	1.7	< 2.1	23.9
	4 ต.ค. 67	0.8	< 2.1	33.3
	20 มี.ค. 68	0.9	< 2.2	30.6
HRSG 52	15 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	19.6
	21 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	22.0
	27 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	10.8
	22 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	22.3
	15 มี.ค. 67	1.1	< 2.1	19.0
	4 ต.ค. 67	1.3	< 2.1	27.4
	21 มี.ค. 68	0.4	< 2.1	22.7
มาตรฐาน ^{1/2/}		60	20	120
มาตรฐาน ^{3/}		20	10	60

- มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567)
- ^{2/} = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทั้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 (บังคับใช้ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566)
- ^{3/} = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

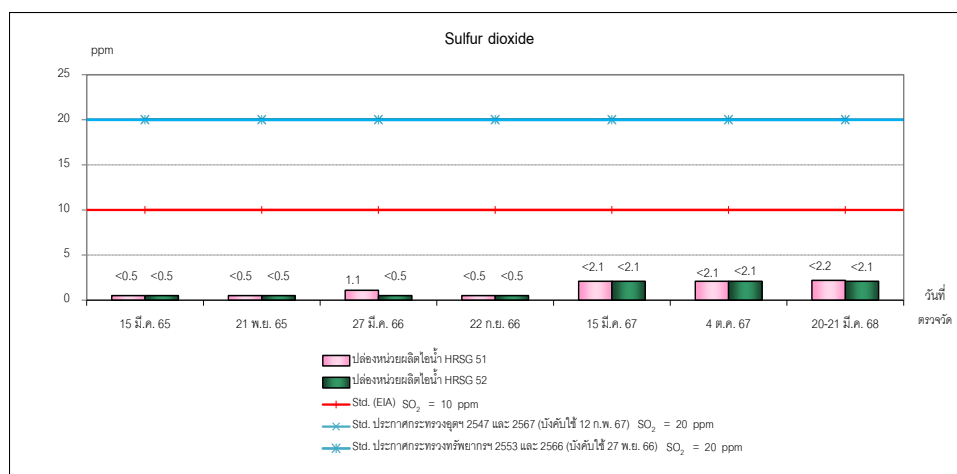
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{NO}_x \text{ as } \text{NO}_2$ ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 ในปล่องระบาย

3.1.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในวันที่ 20-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 ที่ความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่าทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกประการ

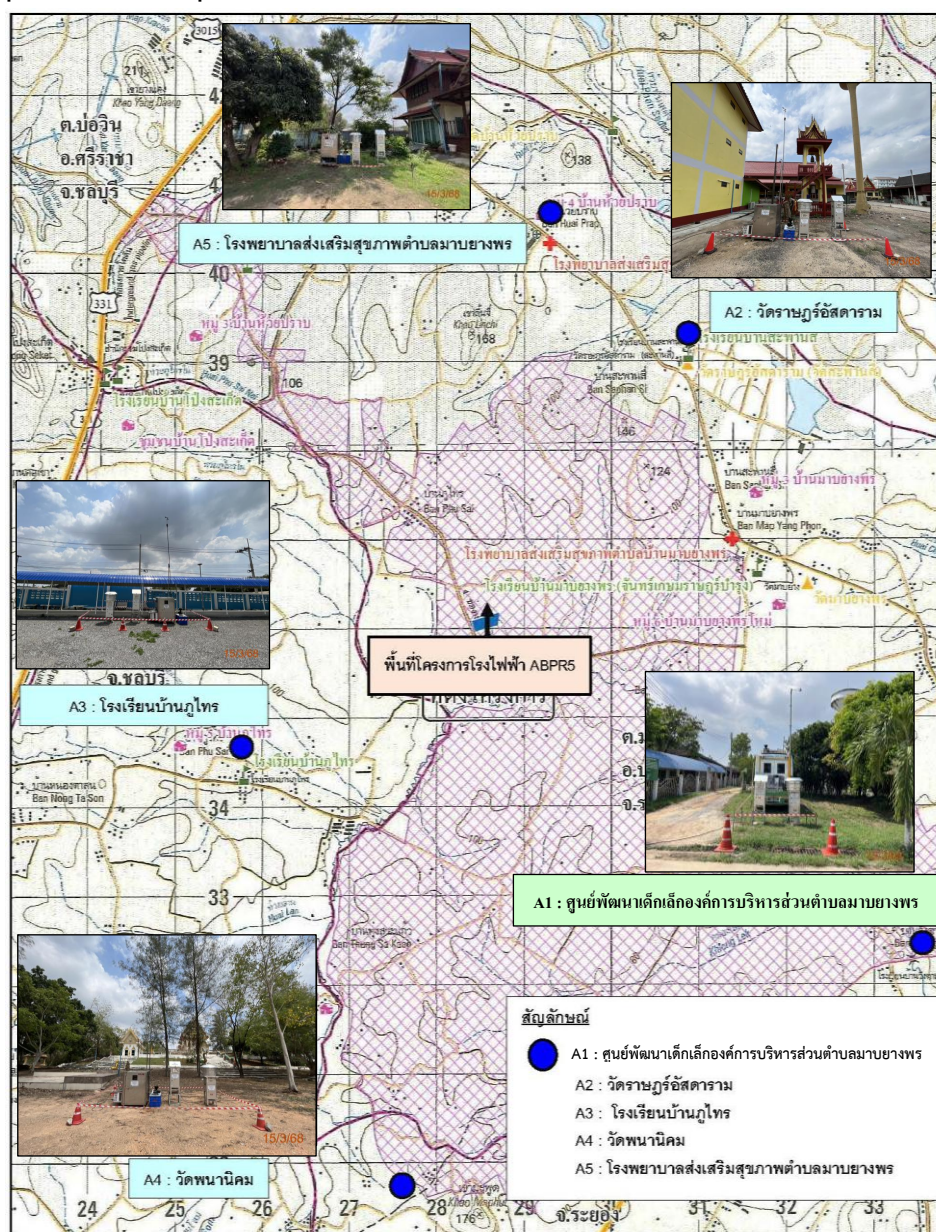
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปี พ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า

- ปล่อง HRSG 51 พบว่า รายการตรวจวัด TSP มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่วนรายการตรวจวัด NO_x as NO_2 มีแนวโน้มลดลง และรายการตรวจวัด SO_2 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด
- ปล่อง HRSG 52 พบว่า รายการตรวจวัด TSP และ NO_x as NO_2 มีแนวโน้มลดลง ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO_2 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง จากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ทุกรายการตรวจวัดยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (เก็บตัวอย่างแทนสถานีโรงเรียนบ้านวังตาหม่อน) บริเวณวัดราษฎร์อิสคาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ **แสดงดังภาพที่ 3.5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3 - 3.7**

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก
องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดราษฎร์อิสตาราม



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538, ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538, ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดดังตารางที่ 3.6

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที่ เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method
3	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
4	Sulfur Dioxide; SO ₂	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S. EPA
5	Temperature	Thermometer	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Twmperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ เป็นระยะเวลา 7 วัน และนำข้อมูลมาประมวลผล

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (เก็บตัวอย่างแทนสถานีโรงเรียนบ้านวังตาหม่อน) บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร **แสดงดังตารางที่ 3.7 - 3.9 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2566 แสดงดังตารางที่ 3.10 ระหว่างปี พ.ศ. 2567 - 2568 แสดงดังตารางที่ 3.11 และระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 แสดงดังตารางที่ 3.12**

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	Temperature (°C)	
0734333	1432312	บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	15-16 มี.ค. 68	0.065	0.025	28.1	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			16-17 มี.ค. 68	0.052	0.019	29.0	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			17-18 มี.ค. 68	0.055	0.038	27.5	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			18-19 มี.ค. 68	0.089	0.047	28.6	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			19-20 มี.ค. 68	0.103	0.055	26.8	แดดจัด / ไม่มีเมฆ / ลมแรง
			20-21 มี.ค. 68	0.123	0.058	25.7	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 มี.ค. 68	0.106	0.040	27.0	แดดจัด / เมฆมาก / ลมแรง
0730752	1436005	บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาราม	15-16 มี.ค. 68	0.068	0.024	28.6	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 มี.ค. 68	0.052	0.018	29.0	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมเบา
			17-18 มี.ค. 68	0.064	0.042	27.7	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมเบา
			18-19 มี.ค. 68	0.080	0.046	28.5	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมนิ่ง
			19-20 มี.ค. 68	0.100	0.056	27.3	แดดจัด / ไม่มีเมฆ / ลมแรง
			20-21 มี.ค. 68	0.107	0.057	26.3	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 มี.ค. 68	0.098	0.044	27.5	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
มาตรฐาน				0.33	0.12	-	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature)
ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	Temperature (°C)	
0725773	1434352	บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร	15-16 มี.ค. 68	0.058	0.042	28.5	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 มี.ค. 68	0.053	0.028	29.8	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			17-18 มี.ค. 68	0.051	0.046	27.8	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			18-19 มี.ค. 68	0.077	0.059	27.6	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			19-20 มี.ค. 68	0.091	0.085	27.1	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			20-21 มี.ค. 68	0.105	0.072	26.2	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 มี.ค. 68	0.107	0.088	27.4	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
0728653	1428896	บริเวณวัดพนานิคม	15-16 มี.ค. 68	0.034	0.030	29.2	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 มี.ค. 68	0.034	0.020	29.6	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			17-18 มี.ค. 68	0.050	0.046	27.9	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมนิ่ง
			18-19 มี.ค. 68	0.070	0.051	28.8	แดดจัด / เมฆมาก / ลมนิ่ง
			19-20 มี.ค. 68	0.108	0.076	27.9	แดดจัด / ไม่มีเมฆ / ลมเบา
			20-21 มี.ค. 68	0.124	0.068	27.5	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 มี.ค. 68	0.106	0.085	28.5	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
มาตรฐาน				0.33	0.12	-	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	Temperature (°C)	
0731347	1436986	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมายางพร	15-16 มี.ค. 68	0.039	0.032	28.2	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 มี.ค. 68	0.041	0.026	29.0	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมนิ่ง
			17-18 มี.ค. 68	0.066	0.056	27.8	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมเบา
			18-19 มี.ค. 68	0.075	0.069	28.9	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			19-20 มี.ค. 68	0.153	0.103	27.9	แดดจัด / ไม่มีเมฆ / ลมเบา
			20-21 มี.ค. 68	0.099	0.075	27.0	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมเบา
			21-22 มี.ค. 68	0.121	0.083	28.4	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมนิ่ง
มาตรฐาน				0.33	0.12	-	-

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร และ นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร และ นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธาทพย์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - <u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายใน ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง มีการเผาขยะและมีรถมาจอดใกล้จุด ตั้งเครื่อง
จุดตรวจวัด	- <u>บริเวณวัดราษฎร์อัสตาราม</u> ตั้งเครื่องมือตรวจวัดภายในบริเวณวัดมีรถวิ่งผ่านน้อย ไม่มีผู้คน ผ่านไปมาตรงจุดตรวจวัด อยู่ใกล้ชุมชนมีสัตว์เลี้ยงเข้ามาใกล้จุดตรวจวัด
	- <u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโรงเรียน มีผู้คนและรถ สัญจรไปมา ตรงจุดตรวจวัดในบางช่วง มีการใช้เครื่องเสียงของทางโรงเรียน
	- <u>บริเวณวัดพนานิคม</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมี ผู้คนผ่านไปมา มีสุนัขจรจัดในวัดวิ่งไล่กันใกล้จุดตั้งเครื่อง
	- <u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดใกล้อาคาร และต้นไม้ใหญ่ซึ่งมีผู้คนผ่านไปมาใกล้จุดตรวจวัด มีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง และมีสัตว์เลี้ยง

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N ENOAIT20002469

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.009	0.005	0.002	0.004	0.005	0.004	0.005
13:00 - 14:00	0.010	0.005	0.002	0.003	0.004	0.003	0.004
14:00 - 15:00	0.010	0.006	0.002	0.002	0.006	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.009	0.005	0.005	0.004	0.007	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.010	0.006	0.005	0.006	0.004	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.009	0.004	0.007	0.006	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.010	0.004	0.007	0.007	0.005	0.005	0.005
19:00 - 20:00	0.008	0.005	0.011	0.009	0.009	0.010	0.007
20:00 - 21:00	0.008	0.007	0.012	0.012	0.010	0.019	0.009
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.009	0.016	0.020	0.019	0.014
22:00 - 23:00	0.006	0.007	0.008	0.012	0.018	0.018	0.016
23:00 - 00:00	0.005	0.006	0.006	0.008	0.013	0.017	0.012
00:00 - 01:00	0.005	0.005	0.005	0.010	0.007	0.023	0.013
01:00 - 02:00	0.005	0.004	0.005	0.010	0.005	0.016	0.013
02:00 - 03:00	0.004	0.003	0.005	0.012	0.004	0.008	0.009
03:00 - 04:00	0.005	0.003	0.004	0.011	0.007	0.008	0.008
04:00 - 05:00	0.006	0.003	0.005	0.006	0.006	0.009	0.005
05:00 - 06:00	0.008	0.004	0.007	0.004	0.004	0.008	0.005
06:00 - 07:00	0.010	0.005	0.007	0.006	0.004	0.009	0.008
07:00 - 08:00	0.015	0.008	0.005	0.009	0.004	0.008	0.009
08:00 - 09:00	0.014	0.008	0.007	0.008	0.006	0.009	0.010
09:00 - 10:00	0.012	0.006	0.009	0.007	0.006	0.007	0.008
10:00 - 11:00	0.009	0.004	0.007	0.005	0.006	0.007	0.007
11:00 - 12:00	0.006	0.003	0.006	0.005	0.005	0.005	0.007
Min-Max	0.004-0.015	0.003-0.008	0.002-0.012	0.002-0.016	0.004-0.020	0.003-0.023	0.003-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.005	0.006	0.007	0.007	0.009	0.008
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730752E, 1439005N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 4084

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาราม (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
11:00 - 12:00	0.008	0.003	0.006	0.006	0.005	0.003	0.005
12:00 - 13:00	0.007	0.003	0.004	0.005	0.005	0.003	0.004
13:00 - 14:00	0.005	0.003	0.004	0.004	0.004	0.002	0.003
14:00 - 15:00	0.006	0.003	0.004	0.002	0.006	0.001	0.002
15:00 - 16:00	0.007	0.004	0.003	0.002	0.008	0.001	0.004
16:00 - 17:00	0.006	0.003	0.005	0.003	0.005	0.001	0.002
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.005	0.002	0.002
18:00 - 19:00	0.004	0.004	0.009	0.006	0.005	0.002	0.002
19:00 - 20:00	0.004	0.005	0.013	0.010	0.005	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.006	0.005	0.011	0.008	0.007	0.007	0.008
21:00 - 22:00	0.006	0.008	0.008	0.007	0.011	0.014	0.008
22:00 - 23:00	0.006	0.006	0.008	0.009	0.010	0.014	0.012
23:00 - 00:00	0.006	0.005	0.006	0.009	0.009	0.015	0.013
00:00 - 01:00	0.006	0.005	0.005	0.008	0.007	0.022	0.014
01:00 - 02:00	0.005	0.003	0.004	0.006	0.006	0.021	0.011
02:00 - 03:00	0.004	0.003	0.004	0.009	0.005	0.011	0.007
03:00 - 04:00	0.003	0.002	0.004	0.009	0.004	0.01	0.006
04:00 - 05:00	0.003	0.003	0.005	0.008	0.002	0.006	0.004
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.004	0.006	0.002	0.005	0.004
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003
07:00 - 08:00	0.009	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.004	0.006	0.004	0.005	0.004	0.005	0.006
09:00 - 10:00	0.004	0.011	0.005	0.007	0.006	0.007	0.007
10:00 - 11:00	0.003	0.005	0.007	0.004	0.005	0.005	0.005
Min-Max	0.003-0.009	0.002-0.011	0.003-0.013	0.002-0.010	0.002-0.011	0.001-0.022	0.002-0.014
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.006	0.006	0.005	0.007	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2005

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.006	0.002	0.002	0.004	0.003	0.003	0.004
14:00 - 15:00	0.006	0.002	0.001	0.003	0.003	0.003	0.002
15:00 - 16:00	0.004	0.002	0.002	0.003	0.002	0.001	0.002
16:00 - 17:00	0.001	0.002	0.004	0.005	0.004	0.001	0.002
17:00 - 18:00	<0.001	0.002	0.009	0.005	0.011	0.002	0.004
18:00 - 19:00	<0.001	<0.001	0.008	0.002	0.024	0.002	0.002
19:00 - 20:00	0.001	0.001	0.011	0.011	0.016	0.004	0.009
20:00 - 21:00	0.001	<0.001	0.011	0.006	0.010	0.004	0.015
21:00 - 22:00	0.008	0.002	0.007	0.002	0.011	0.010	0.012
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.006	0.005	0.016	0.017	0.019
23:00 - 00:00	0.001	0.002	0.003	0.004	0.025	0.024	0.021
00:00 - 01:00	0.001	0.002	0.001	0.005	0.026	0.021	0.019
01:00 - 02:00	<0.001	0.001	<0.001	0.002	0.017	0.019	0.015
02:00 - 03:00	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.012	0.016	0.013
03:00 - 04:00	0.001	0.001	0.001	0.003	0.009	0.012	0.009
04:00 - 05:00	0.001	0.001	0.003	0.002	0.006	0.010	0.007
05:00 - 06:00	0.001	0.001	0.003	0.002	0.010	0.007	0.005
06:00 - 07:00	0.001	0.001	0.003	0.002	0.008	0.004	0.006
07:00 - 08:00	0.001	0.001	0.001	0.003	0.005	0.004	0.005
08:00 - 09:00	<0.001	0.002	0.001	0.004	0.010	0.006	0.009
09:00 - 10:00	0.002	0.008	<0.001	0.008	0.008	0.010	0.010
10:00 - 11:00	0.001	0.005	<0.001	0.008	0.008	0.012	0.010
11:00 - 12:00	0.002	0.005	0.001	0.003	0.003	0.006	0.005
12:00 - 13:00	<0.001	0.005	0.005	0.002	0.004	0.005	0.004
Min-Max	<0.001-0.008	<0.001-0.008	<0.001-0.011	0.001-0.011	0.002-0.026	0.001-0.024	0.002-0.021
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.002	0.003	0.004	0.010	0.008	0.009
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7355

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณวัดพนานิคม (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.007	0.003	0.002	0.018	0.008	0.004	0.006
13:00 - 14:00	0.007	0.002	0.001	0.012	0.006	0.004	0.013
14:00 - 15:00	0.008	0.003	0.001	0.005	0.005	0.003	0.005
15:00 - 16:00	0.005	0.003	0.005	0.007	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.002	0.005	0.005	0.002	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.006	0.002	0.008	0.006	0.002	0.002	0.003
18:00 - 19:00	0.005	0.002	0.009	0.005	0.002	0.002	0.003
19:00 - 20:00	0.006	0.002	0.006	0.009	0.004	0.003	0.005
20:00 - 21:00	0.010	0.005	0.007	0.012	0.007	0.006	0.010
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.006	0.010	0.007	0.013	0.010
22:00 - 23:00	0.004	0.006	0.008	0.010	0.006	0.018	0.019
23:00 - 00:00	0.004	0.005	0.007	0.007	0.006	0.017	0.017
00:00 - 01:00	0.003	0.004	0.007	0.007	0.008	0.023	0.024
01:00 - 02:00	0.004	0.002	0.005	0.006	0.006	0.030	0.033
02:00 - 03:00	0.004	0.003	0.005	0.011	0.003	0.027	0.026
03:00 - 04:00	0.003	0.005	0.004	0.014	0.016	0.026	0.015
04:00 - 05:00	0.003	0.005	0.004	0.012	0.007	0.014	0.009
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.004	0.007	0.007	0.022	0.010
06:00 - 07:00	0.002	0.003	0.004	0.004	0.007	0.027	0.023
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.006	0.006	0.022	0.027	0.041
08:00 - 09:00	0.007	0.005	0.009	0.011	0.010	0.017	0.021
09:00 - 10:00	0.004	0.006	0.006	0.007	0.007	0.012	0.010
10:00 - 11:00	0.003	0.005	0.008	0.006	0.006	0.010	0.009
11:00 - 12:00	0.009	0.005	0.013	0.004	0.004	0.006	0.007
Min-Max	0.002-0.010	0.002-0.006	0.001-0.013	0.004-0.018	0.002-0.022	0.002-0.030	0.003-0.041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.006	0.008	0.007	0.013	0.014
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 6758

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณรพ.สต. มายางพร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
11:00 - 12:00	0.003	0.004	0.008	0.016	0.017	0.017	0.021
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.007	0.013	0.020	0.021	0.016
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.006	0.015	0.022	0.016	0.018
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.005	0.011	0.014	0.013	0.013
15:00 - 16:00	0.005	0.003	0.006	0.011	0.013	0.015	0.016
16:00 - 17:00	0.005	0.003	0.007	0.010	0.013	0.014	0.013
17:00 - 18:00	0.007	0.005	0.009	0.013	0.018	0.015	0.014
18:00 - 19:00	0.006	0.004	0.016	0.010	0.016	0.017	0.018
19:00 - 20:00	0.008	0.005	0.013	0.011	0.021	0.022	0.025
20:00 - 21:00	0.006	0.007	0.013	0.012	0.024	0.030	0.026
21:00 - 22:00	0.005	0.009	0.012	0.013	0.026	0.037	0.018
22:00 - 23:00	0.006	0.008	0.013	0.013	0.028	0.044	0.029
23:00 - 00:00	0.007	0.008	0.011	0.016	0.021	0.037	0.030
00:00 - 01:00	0.005	0.006	0.010	0.012	0.019	0.036	0.026
01:00 - 02:00	0.006	0.004	0.008	0.012	0.015	0.025	0.027
02:00 - 03:00	0.006	0.003	0.008	0.014	0.012	0.017	0.018
03:00 - 04:00	0.005	0.004	0.010	0.015	0.012	0.015	0.013
04:00 - 05:00	0.005	0.004	0.007	0.014	0.010	0.014	0.013
05:00 - 06:00	0.005	0.004	0.007	0.010	0.010	0.016	0.015
06:00 - 07:00	0.005	0.006	0.012	0.012	0.015	0.020	0.016
07:00 - 08:00	0.005	0.012	0.014	0.016	0.020	0.017	0.028
08:00 - 09:00	0.007	0.012	0.016	0.021	0.032	0.027	0.032
09:00 - 10:00	0.005	0.012	0.014	0.038	0.022	0.027	0.026
10:00 - 11:00	0.005	0.011	0.013	0.019	0.018	0.025	0.029
Min-Max	0.003-0.008	0.003-0.012	0.005-0.016	0.010-0.038	0.010-0.032	0.013-0.044	0.013-0.032
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.006	0.010	0.014	0.018	0.022	0.021
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง มีการเผาขยะและมีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง - บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดภายในบริเวณวัดมีรถวิ่งผ่านน้อย ไม่มีผู้คนผ่านไปมาตรงจุดตรวจวัด อยู่ใกล้ชุมชนมีสัตว์เลี้ยงเข้ามาใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโรงเรียน มีผู้คนและรถสัญจรไปมา ตรงจุดตรวจวัดในบางช่วง มีการใช้เครื่องเสียงของทางโรงเรียน - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา มีสุนัขจรจัดในวัดวิ่งไล่กันใกล้จุดตั้งเครื่อง - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดใกล้อาคารและต้นไม้ใหญ่ซึ่งมีคนผ่านไปมาใกล้จุดตรวจวัด มีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง และมีสัตว์เลี้ยง

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APSA-370 S/N 3XLWFYVJ

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.003
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 - 20:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 - 21:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 - 22:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
22:00 - 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 - 00:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
00:00 - 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 - 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 - 05:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
08:00 - 09:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
09:00 - 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
11:00 - 12:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.003	0.003	0.003
Min-Max	0.002-0.003	0.003	0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730752E, 1439005N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 640

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
11:00 - 12:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
12:00 - 13:00	0.005	0.004	0.006	0.005	0.006	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
16:00 - 17:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
19:00 - 20:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.005
00:00 - 01:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.005
01:00 - 02:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.005
02:00 - 03:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.005
03:00 - 04:00	0.005	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.005
04:00 - 05:00	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006	0.006	0.005
05:00 - 06:00	0.005	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.005
06:00 - 07:00	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006
07:00 - 08:00	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
09:00 - 10:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
10:00 - 11:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Min-Max	0.005	0.004-0.006	0.005-0.006	0.005-0.006	0.006	0.006	0.005-0.006
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3139

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
15:00 - 16:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
18:00 - 19:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
19:00 - 20:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
21:00 - 22:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
22:00 - 23:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.003
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003
08:00 - 09:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
11:00 - 12:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
12:00 - 13:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
Min-Max	0.004-0.005	0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5700

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณวัดพนานิคม (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
13:00 - 14:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
14:00 - 15:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
15:00 - 16:00	0.001	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
16:00 - 17:00	0.001	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
17:00 - 18:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001
18:00 - 19:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001
19:00 - 20:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 - 09:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.001	0.002
09:00 - 10:00	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.002
10:00 - 11:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
11:00 - 12:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
Min-Max	0.001-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002	0.001-0.002	0.001-0.002	0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3220

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณพ.ศต. มายางพร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
11:00 - 12:00	0.008	0.006	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
12:00 - 13:00	0.008	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
13:00 - 14:00	0.008	0.005	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
14:00 - 15:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.009	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.009	0.006	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.009	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004
19:00 - 20:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.008	0.005	0.005	0.004	0.005	0.005	0.004
22:00 - 23:00	0.007	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004
23:00 - 00:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
00:00 - 01:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004
01:00 - 02:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
02:00 - 03:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004
07:00 - 08:00	0.006	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.007	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.006	0.005	0.006	0.005	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.006	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
Min-Max	0.006-0.009	0.005-0.006	0.004-0.006	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

มาตรฐาน	:	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	<ul style="list-style-type: none">- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง มีการเผาขยะและมีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง- บริเวณวัดราษฎร์อัสตาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดภายในบริเวณวัดมีรถวิ่งผ่านน้อย ไม่มีผู้คนผ่านไปมาตรงจุดตรวจวัด อยู่ใกล้ชุมชนมีสัตว์เลี้ยงเข้ามาใกล้จุดตรวจวัด- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโรงเรียน มีผู้คนและรถสัญจรไปมาตรงจุดตรวจวัดในบางช่วง มีการใช้เครื่องเสียงของทางโรงเรียน- บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา มีสุนัขจรจัดในวัดวิ่งไล่กันใกล้จุดตั้งเครื่อง- บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดใกล้อาคารและต้นไม้ใหญ่ซึ่งมีคนผ่านไปมาใกล้จุดตรวจวัด มีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง และมีสัตว์เลี้ยง

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน	9-10 มี.ค. 65	0.184	0.084	0.004	0.003	0.011	0.006
	10-11 มี.ค. 65	0.190	0.089	0.003	0.002	0.011	0.006
	11-12 มี.ค. 65	0.187	0.079	0.003	0.002	0.010	0.006
	12-13 มี.ค. 65	0.251	0.072	0.003	0.002	0.014	0.007
	13-14 มี.ค. 65	0.163	0.079	0.003	0.003	0.010	0.006
	14-15 มี.ค. 65	0.159	0.060	0.003	0.002	0.015	0.007
	15-16 มี.ค. 65	0.189	0.072	0.002	0.002	0.014	0.006
	15-16 พ.ย. 65	0.070	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.006	0.028	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.062	0.020	0.001	<0.001	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.055	0.031	<0.001	<0.001	0.005	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.059	0.029	<0.001	<0.001	0.004	0.002
	20-21 พ.ย. 65	0.040	0.020	<0.001	<0.001	0.006	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.032	<0.001	<0.001	0.007	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.058	0.020	0.003	0.002	0.008	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.073	0.023	0.003	0.002	0.008	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.069	0.020	0.003	0.003	0.015	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.079	0.025	0.003	0.003	0.005	0.004
	25-26 มี.ค. 66	0.134	0.041	0.003	0.003	0.028	0.009
	26-27 มี.ค. 66	0.076	0.022	0.003	0.003	0.006	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.070	0.022	0.002	0.003	0.005	0.004
	18-19 ก.ย. 66	0.063	0.039	0.004	0.002	0.019	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.095	0.023	0.004	0.003	0.012	0.006
	20-21 ก.ย. 66	0.111	0.028	0.004	0.003	0.010	0.005
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.046	0.003	0.002	0.013	0.004
	22-23 ก.ย. 66	0.093	0.055	0.013	0.003	0.021	0.005
	23-24 ก.ย. 66	0.065	0.030	0.004	0.003	0.009	0.005
	24-25 ก.ย. 66	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/}	-

หมายเหตุ : บริเวณสถานีตรวจวัดโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนได้ดำเนินการตรวจวัดสิ้นสุดในปีพ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2567 - 2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร	9-10 มี.ค. 67	0.053	0.042	0.008	0.005	0.009	0.003
	10-11 มี.ค. 67	0.072	0.058	0.009	0.006	0.025	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.072	0.059	0.007	0.005	0.010	0.003
	12-13 มี.ค. 67	0.063	0.044	0.009	0.006	0.007	0.002
	13-14 มี.ค. 67	0.054	0.025	0.008	0.007	0.007	0.002
	14-15 มี.ค. 67	0.062	0.036	0.009	0.007	0.012	0.003
	15-16 มี.ค. 67	0.054	0.035	0.010	0.008	0.012	0.003
	28-29 ก.ย. 67	0.048	0.035	0.007	0.006	0.003	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.062	0.029	0.007	0.006	0.006	0.002
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.059	0.028	0.007	0.006	0.009	0.002
	1-2 ต.ค. 67	0.038	0.018	0.007	0.006	0.003	0.002
	2-3 ต.ค. 67	0.044	0.027	0.007	0.006	0.006	0.002
	3-4 ต.ค. 67	0.038	0.021	0.007	0.006	0.004	0.002
	4-5 ต.ค. 67	0.046	0.027	0.007	0.006	0.002	0.002
	15-16 มี.ค. 68	0.065	0.025	0.003	0.003	0.015	0.008
	16-17 มี.ค. 68	0.052	0.019	0.003	0.003	0.008	0.005
	17-18 มี.ค. 68	0.055	0.038	0.003	0.003	0.012	0.006
	18-19 มี.ค. 68	0.089	0.047	0.003	0.003	0.016	0.007
	19-20 มี.ค. 68	0.103	0.055	0.003	0.003	0.020	0.007
	20-21 มี.ค. 68	0.123	0.058	0.003	0.003	0.023	0.009
	21-22 มี.ค. 68	0.106	0.040	0.003	0.003	0.016	0.008
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

หมายเหตุ : ตั้งเครื่องตรวจวัดที่ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ครั้งแรกในปีพ.ศ. 2567 แทนสถานีตรวจวัดโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน เนื่องจากโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนปิดโรงเรียนอย่างถาวรไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
วัดราษฎร์อิสตาราม	9-10 มี.ค. 65	0.149	0.074	0.002	0.002	0.019	0.011
	10-11 มี.ค. 65	0.116	0.047	0.007	0.002	0.022	0.007
	11-12 มี.ค. 65	0.127	0.053	0.002	0.002	0.013	0.007
	12-13 มี.ค. 65	0.119	0.052	0.002	0.002	0.013	0.011
	13-14 มี.ค. 65	0.150	0.064	0.002	0.002	0.019	0.010
	14-15 มี.ค. 65	0.134	0.049	0.002	0.002	0.010	0.007
	15-16 มี.ค. 65	0.127	0.042	0.003	0.002	0.012	0.007
	15-16 พ.ย. 65	0.115	0.059	0.002	0.002	0.010	0.005
	16-17 พ.ย. 65	0.067	0.034	0.002	0.002	0.020	0.006
	17-18 พ.ย. 65	0.074	0.038	0.002	0.002	0.007	0.004
	18-19 พ.ย. 65	0.056	0.033	0.002	0.002	0.007	0.004
	19-20 พ.ย. 65	0.053	0.031	0.002	0.002	0.010	0.004
	20-21 พ.ย. 65	0.031	0.020	0.002	0.002	0.010	0.004
	21-22 พ.ย. 65	0.056	0.037	0.002	0.002	0.010	0.004
	21-22 มี.ค. 66	0.118	0.028	0.006	0.003	0.008	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.140	0.014	0.004	0.003	0.008	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.111	0.019	0.003	0.002	0.013	0.005
	24-25 มี.ค. 66	0.110	0.019	0.004	0.003	0.004	0.003
	25-26 มี.ค. 66	0.134	0.019	0.006	0.003	0.013	0.004
	26-27 มี.ค. 66	0.097	0.022	0.008	0.003	0.005	0.004
	27-28 มี.ค. 66	0.115	0.017	0.004	0.003	0.006	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.074	0.028	0.004	0.004	0.006	0.003
	19-20 ก.ย. 66	0.087	0.037	0.004	0.004	0.011	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.084	0.031	0.004	0.004	0.010	0.004
	21-22 ก.ย. 66	0.041	0.017	0.004	0.004	0.006	0.003
	22-23 ก.ย. 66	0.090	0.036	0.005	0.004	0.013	0.005
	23-24 ก.ย. 66	0.073	0.036	0.008	0.004	0.012	0.006
	24-25 ก.ย. 66	0.087	0.037	0.004	0.004	0.013	0.006
	9-10 มี.ค. 67	0.084	0.062	0.004	0.004	0.047	0.020
	10-11 มี.ค. 67	0.102	0.080	0.004	0.003	0.071	0.022
	11-12 มี.ค. 67	0.114	0.083	0.004	0.004	0.020	0.013
	12-13 มี.ค. 67	0.104	0.078	0.004	0.003	0.026	0.013
	13-14 มี.ค. 67	0.086	0.061	0.004	0.003	0.036	0.020
	14-15 มี.ค. 67	0.085	0.060	0.004	0.003	0.025	0.016
	15-16 มี.ค. 67	0.075	0.051	0.004	0.003	0.011	0.006
	28-29 ก.ย. 67	0.078	0.027	0.006	0.005	0.015	0.008
	29-30 ก.ย. 67	0.076	0.032	0.005	0.004	0.010	0.007
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.068	0.023	0.007	0.005	0.016	0.007
	1-2 ต.ค. 67	0.061	0.026	0.009	0.006	0.013	0.008
	2-3 ต.ค. 67	0.049	0.024	0.005	0.005	0.011	0.007
	3-4 ต.ค. 67	0.038	0.014	0.008	0.006	0.008	0.005
	4-5 ต.ค. 67	0.045	0.024	0.006	0.005	0.010	0.006
	15-16 มี.ค. 68	0.068	0.024	0.005	0.005	0.009	0.005
	16-17 มี.ค. 68	0.052	0.018	0.006	0.005	0.011	0.004
	17-18 มี.ค. 68	0.064	0.042	0.006	0.006	0.013	0.006
	18-19 มี.ค. 68	0.080	0.046	0.006	0.006	0.010	0.006
	19-20 มี.ค. 68	0.100	0.056	0.006	0.006	0.011	0.005
	20-21 มี.ค. 68	0.107	0.057	0.006	0.006	0.022	0.007
	21-22 มี.ค. 68	0.098	0.044	0.006	0.006	0.014	0.006
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนบ้านภูไทร	9-10 มี.ค. 65	0.179	0.083	0.003	0.002	0.010	0.006
	10-11 มี.ค. 65	0.198	0.063	0.003	0.002	0.010	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.157	0.053	0.005	0.001	0.014	0.006
	12-13 มี.ค. 65	0.101	0.040	0.004	0.002	0.007	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.193	0.075	0.003	0.003	0.010	0.005
	14-15 มี.ค. 65	0.188	0.054	0.003	0.003	0.008	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.157	0.054	0.003	0.002	0.006	0.003
	15-16 พ.ย. 65	0.469*	0.216*	0.002	0.002	0.006	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.058	0.035	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.066	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.097	0.056	0.002	0.002	0.014	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.089	0.063	0.002	0.002	0.006	0.002
	20-21 พ.ย. 65	0.035	0.024	0.002	0.002	0.003	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.054	0.036	0.002	0.002	0.005	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002
	22-23 มี.ค. 66	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003
	23-24 มี.ค. 66	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003
	24-25 มี.ค. 66	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003
	25-26 มี.ค. 66	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.037	0.014	0.004	0.004	0.016	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.109	0.040	0.004	0.004	0.028	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.125	0.038	0.004	0.004	0.004	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.048	0.022	0.004	0.004	0.003	0.002
	22-23 ก.ย. 66	0.219	0.077	0.004	0.004	0.014	0.004
	23-24 ก.ย. 66	0.092	0.038	0.004	0.004	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.042	0.022	0.005	0.004	0.003	0.003
	9-10 มี.ค. 67	0.143	0.078	0.019	0.019	0.008	0.004
	10-11 มี.ค. 67	0.180	0.099	0.019	0.019	0.007	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.276	0.105	0.019	0.019	0.008	0.004
	12-13 มี.ค. 67	0.273	0.102	0.019	0.019	0.007	0.004
	13-14 มี.ค. 67	0.295	0.108	0.019	0.019	0.008	0.004
	14-15 มี.ค. 67	0.289	0.106	0.019	0.019	0.011	0.004
	15-16 มี.ค. 67	0.287	0.104	0.019	0.019	0.009	0.004
	28-29 ก.ย. 67	0.029	0.022	0.005	0.004	0.017	0.012
	29-30 ก.ย. 67	0.085	0.039	0.005	0.004	0.019	0.013
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.071	0.044	0.005	0.004	0.019	0.016
	1-2 ต.ค. 67	0.083	0.048	0.004	0.004	0.017	0.013
	2-3 ต.ค. 67	0.078	0.044	0.004	0.004	0.018	0.014
	3-4 ต.ค. 67	0.048	0.023	0.005	0.004	0.018	0.014
	4-5 ต.ค. 67	0.039	0.027	0.005	0.004	0.018	0.012
	15-16 มี.ค. 68	0.058	0.042	0.005	0.004	0.008	0.002
	16-17 มี.ค. 68	0.053	0.028	0.004	0.004	0.008	0.002
	17-18 มี.ค. 68	0.051	0.046	0.004	0.004	0.011	0.003
	18-19 มี.ค. 68	0.077	0.059	0.004	0.004	0.011	0.004
	19-20 มี.ค. 68	0.091	0.085	0.004	0.004	0.026	0.010
	20-21 มี.ค. 68	0.105	0.072	0.004	0.003	0.024	0.008
	21-22 มี.ค. 68	0.107	0.088	0.004	0.003	0.021	0.009
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

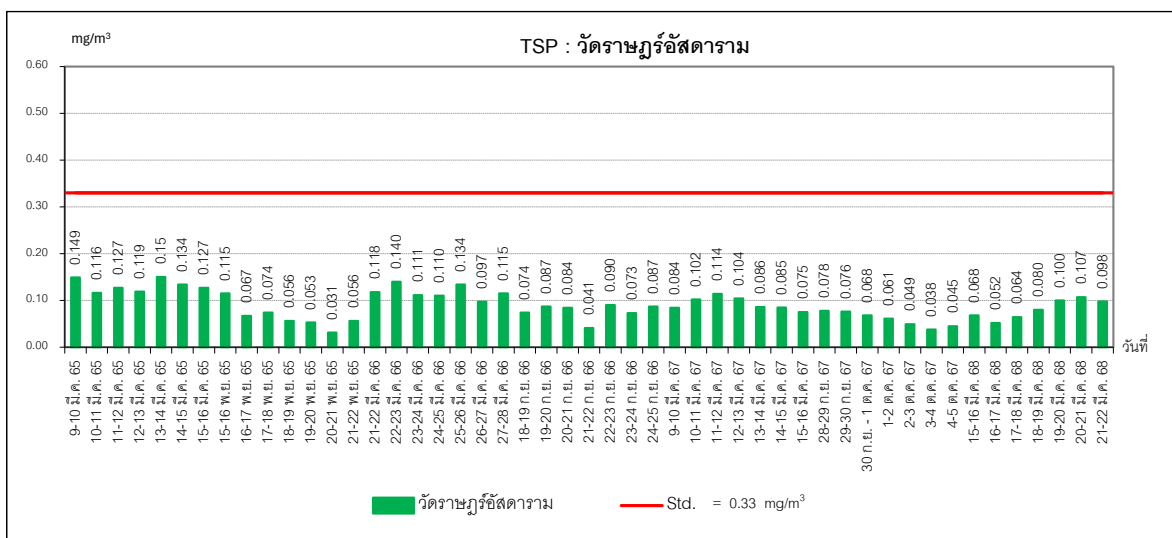
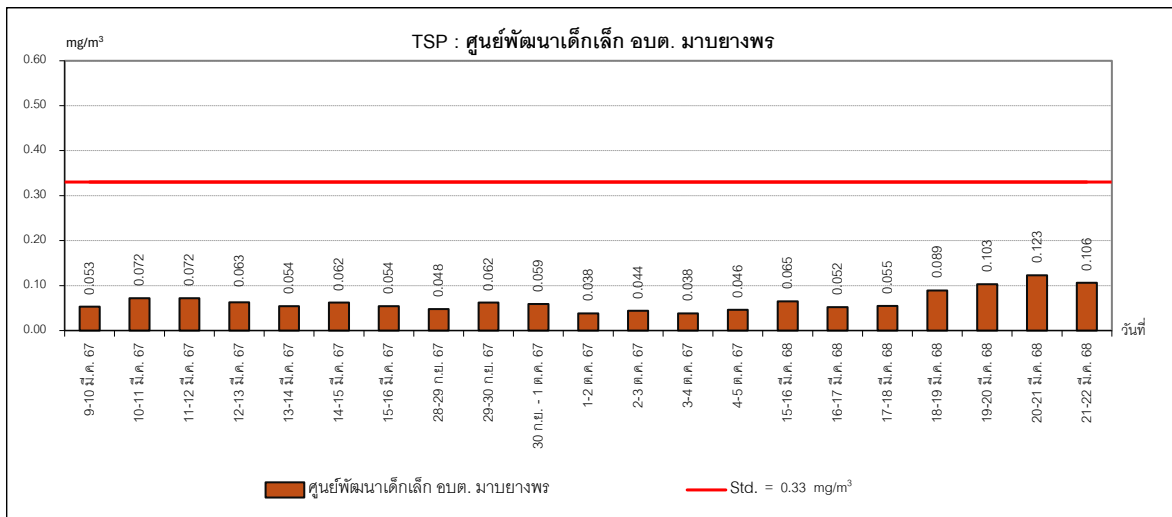
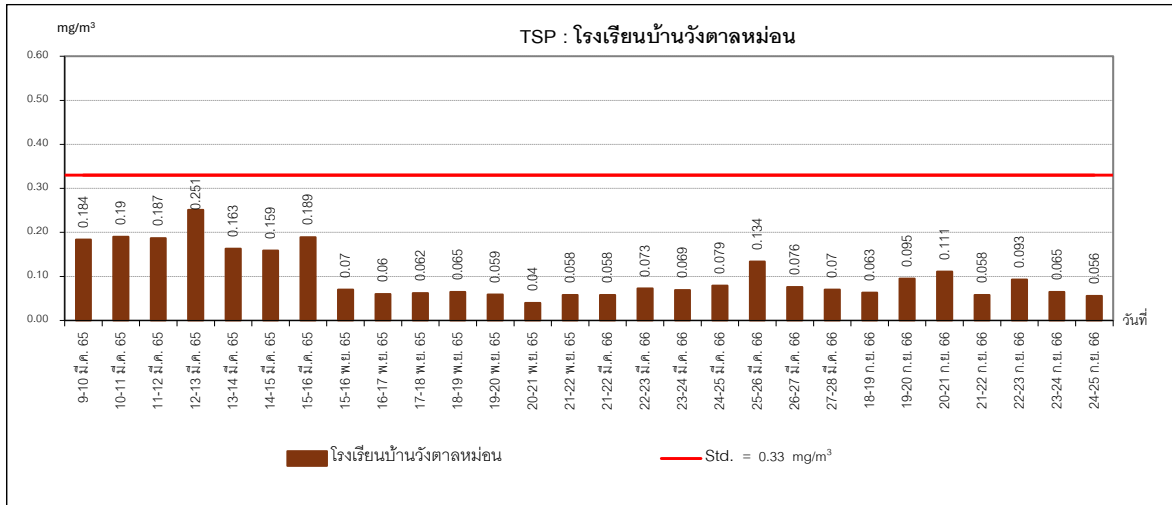
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
วัดพนานิคม	9-10 มี.ค. 65	0.084	0.043	0.002	0.002	0.025	0.007
	10-11 มี.ค. 65	0.049	0.025	0.002	0.002	0.041	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.047	0.026	0.002	0.002	0.022	0.003
	12-13 มี.ค. 65	0.049	0.029	0.002	0.002	0.019	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.068	0.051	0.002	0.002	0.020	0.003
	14-15 มี.ค. 65	0.045	0.012	0.002	0.002	0.022	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.041	0.018	0.002	0.002	0.056	0.007
	15-16 พ.ย. 65	0.052	0.039	0.001	0.001	0.010	0.005
	16-17 พ.ย. 65	0.043	0.016	0.001	0.001	0.020	0.006
	17-18 พ.ย. 65	0.042	0.027	0.001	0.001	0.007	0.004
	18-19 พ.ย. 65	0.047	0.034	0.001	0.001	0.007	0.004
	19-20 พ.ย. 65	0.072	0.048	0.001	0.001	0.010	0.004
	20-21 พ.ย. 65	0.038	0.021	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.017	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 มี.ค. 66	0.034	0.014	0.001	0.001	0.007	0.003
	22-23 มี.ค. 66	0.034	0.013	0.002	0.001	0.012	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.038	0.013	0.002	0.002	0.016	0.005
	24-25 มี.ค. 66	0.041	0.014	0.003	0.002	0.002	0.002
	25-26 มี.ค. 66	0.043	0.012	0.002	0.002	0.012	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.040	0.012	0.004	0.002	0.004	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.047	0.014	0.002	0.002	0.006	0.002
	18-19 ก.ย. 66	0.029	0.021	0.004	0.003	0.029	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.070	0.041	0.004	0.003	0.010	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.059	0.035	0.003	0.002	0.006	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.042	0.023	0.003	0.002	0.013	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.065	0.039	0.003	0.003	0.027	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.052	0.034	0.003	0.002	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.038	0.026	0.002	0.001	0.011	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.043	0.033	0.012	0.009	0.016	0.008
	10-11 มี.ค. 67	0.050	0.044	0.011	0.009	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 67	0.049	0.042	0.011	0.009	0.009	0.006
	12-13 มี.ค. 67	0.046	0.034	0.011	0.009	0.011	0.005
	13-14 มี.ค. 67	0.036	0.029	0.010	0.009	0.013	0.005
	14-15 มี.ค. 67	0.043	0.031	0.011	0.009	0.012	0.006
	15-16 มี.ค. 67	0.035	0.029	0.010	0.008	0.010	0.005
	28-29 ก.ย. 67	0.034	0.024	0.007	0.005	0.009	0.005
	29-30 ก.ย. 67	0.026	0.020	0.006	0.006	0.008	0.004
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.025	0.017	0.006	0.006	0.012	0.005
	1-2 ต.ค. 67	0.020	0.013	0.006	0.006	0.013	0.008
	2-3 ต.ค. 67	0.020	0.015	0.006	0.006	0.010	0.006
	3-4 ต.ค. 67	0.025	0.016	0.006	0.006	0.013	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.030	0.020	0.007	0.006	0.020	0.010
	15-16 มี.ค. 68	0.034	0.030	0.003	0.002	0.010	0.005
	16-17 มี.ค. 68	0.034	0.020	0.003	0.003	0.006	0.004
	17-18 มี.ค. 68	0.050	0.046	0.003	0.002	0.013	0.006
	18-19 มี.ค. 68	0.070	0.051	0.002	0.002	0.018	0.008
	19-20 มี.ค. 68	0.108	0.076	0.002	0.002	0.022	0.007
	20-21 มี.ค. 68	0.124	0.068	0.002	0.001	0.030	0.013
	21-22 มี.ค. 68	0.106	0.085	0.002	0.001	0.041	0.014
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

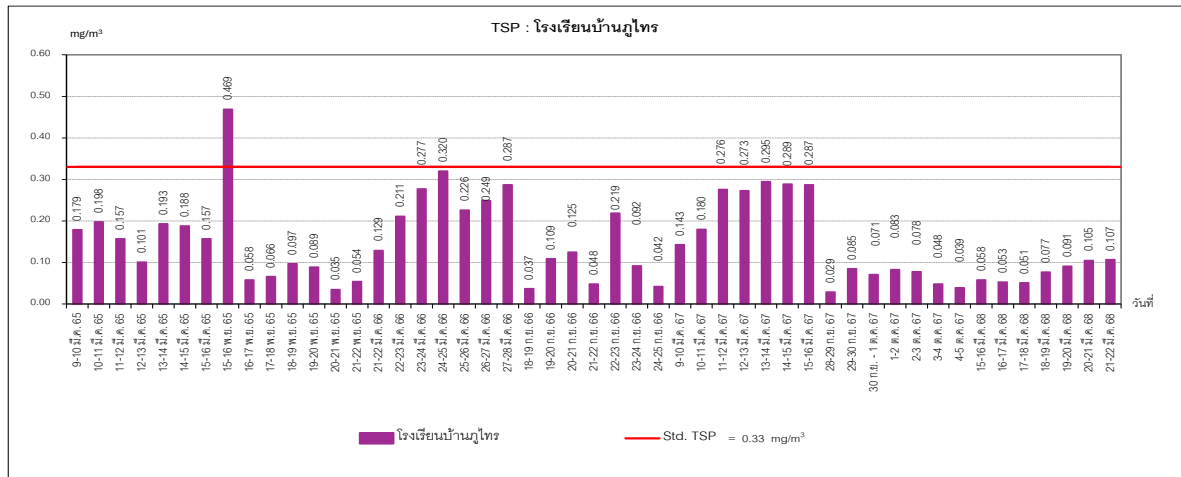
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร	9-10 มี.ค. 65	0.073	0.063	0.004	0.003	0.019	0.011
	10-11 มี.ค. 65	0.053	0.039	0.004	0.003	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 65	0.089	0.052	0.003	0.003	0.014	0.009
	12-13 มี.ค. 65	0.085	0.043	0.003	0.003	0.012	0.007
	13-14 มี.ค. 65	0.137	0.075	0.004	0.002	0.014	0.009
	14-15 มี.ค. 65	0.057	0.026	0.006	0.002	0.010	0.006
	15-16 มี.ค. 65	0.057	0.034	0.004	0.003	0.009	0.006
	15-16 พ.ย. 65	0.291	0.146*	0.002	0.002	0.010	0.004
	16-17 พ.ย. 65	0.241	0.116	0.002	0.002	0.008	0.005
	17-18 พ.ย. 65	0.208	0.116	0.002	0.002	0.011	0.003
	18-19 พ.ย. 65	0.169	0.106	0.002	0.002	0.004	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.340*	0.182*	0.002	0.002	0.008	0.004
	20-21 พ.ย. 65	0.140	0.070	0.002	0.002	0.005	0.003
	21-22 พ.ย. 65	0.320	0.205*	0.002	0.002	0.011	0.006
	21-22 มี.ค. 66	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004
	23-24 มี.ค. 66	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005
	25-26 มี.ค. 66	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005
	26-27 มี.ค. 66	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004
	27-28 มี.ค. 66	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.135	0.047	0.004	0.004	0.008	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.284	0.142*	0.006	0.005	0.008	0.005
	20-21 ก.ย. 66	0.243	0.106	0.005	0.005	0.009	0.004
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.030	0.005	0.005	0.006	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.242	0.103	0.005	0.005	0.010	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.116	0.061	0.005	0.005	0.010	0.005
	24-25 ก.ย. 66	0.111	0.057	0.005	0.005	0.009	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.017	0.058	0.006	0.004	0.019	0.017
	10-11 มี.ค. 67	0.126	0.066	0.006	0.004	0.019	0.017
	11-12 มี.ค. 67	0.092	0.058	0.006	0.004	0.016	0.012
	12-13 มี.ค. 67	0.067	0.044	0.007	0.004	0.015	0.010
	13-14 มี.ค. 67	0.078	0.043	0.006	0.004	0.014	0.008
	14-15 มี.ค. 67	0.119	0.057	0.005	0.004	0.019	0.013
	15-16 มี.ค. 67	0.088	0.042	0.006	0.004	0.017	0.013
	28-29 ก.ย. 67	0.079	0.039	0.003	0.002	0.004	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.070	0.044	0.003	0.002	0.005	0.003
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.057	0.035	0.003	0.002	0.007	0.004
	1-2 ต.ค. 67	0.095	0.038	0.003	0.002	0.007	0.004
	2-3 ต.ค. 67	0.150	0.070	0.003	0.002	0.011	0.004
	3-4 ต.ค. 67	0.162	0.065	0.003	0.002	0.014	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.173	0.052	0.003	0.002	0.018	0.005
	15-16 มี.ค. 68	0.039	0.032	0.009	0.007	0.008	0.005
	16-17 มี.ค. 68	0.041	0.026	0.006	0.005	0.012	0.006
	17-18 มี.ค. 68	0.066	0.056	0.006	0.004	0.016	0.010
	18-19 มี.ค. 68	0.075	0.069	0.005	0.004	0.038	0.014
	19-20 มี.ค. 68	0.153	0.103	0.005	0.004	0.032	0.018
	20-21 มี.ค. 68	0.099	0.075	0.005	0.004	0.044	0.022
	21-22 มี.ค. 68	0.121	0.083	0.004	0.004	0.032	0.021
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

- หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, * = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
- ^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

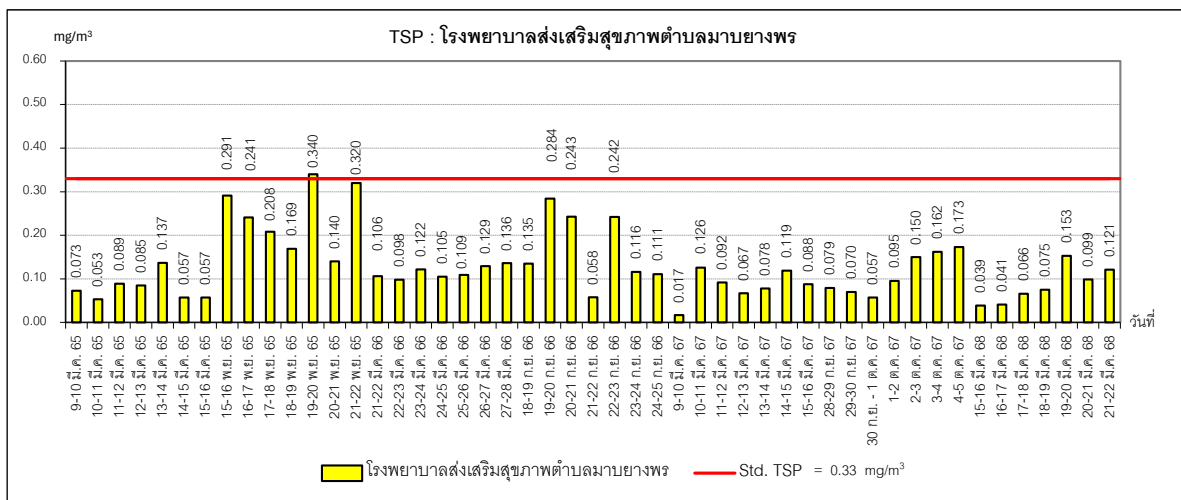
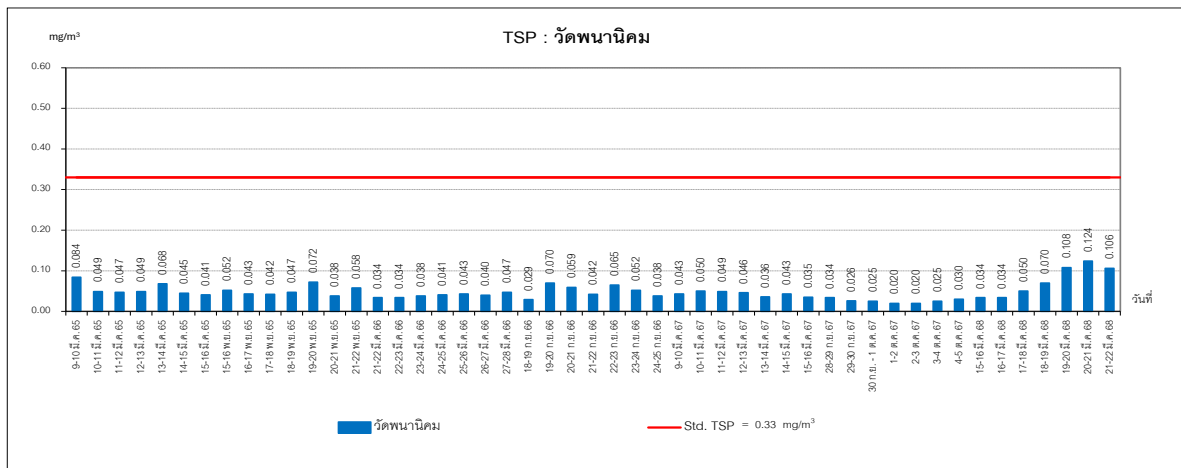
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ

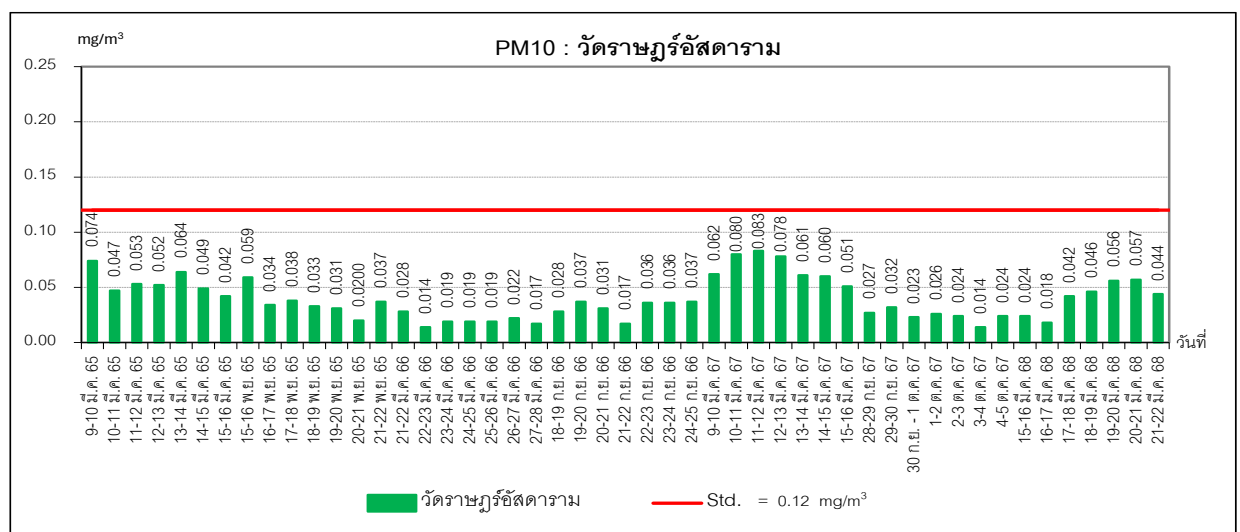
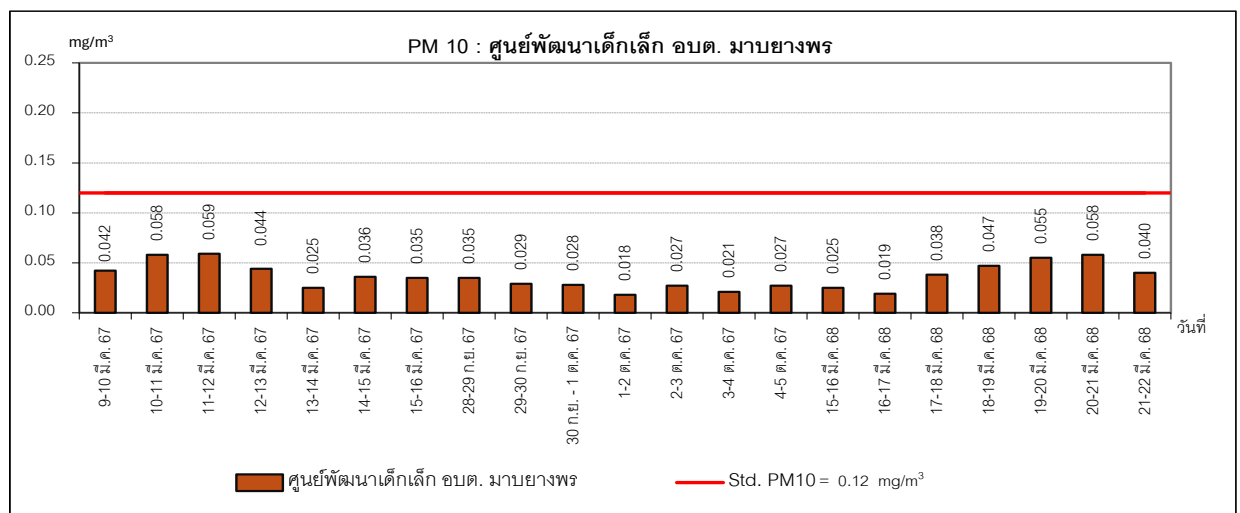
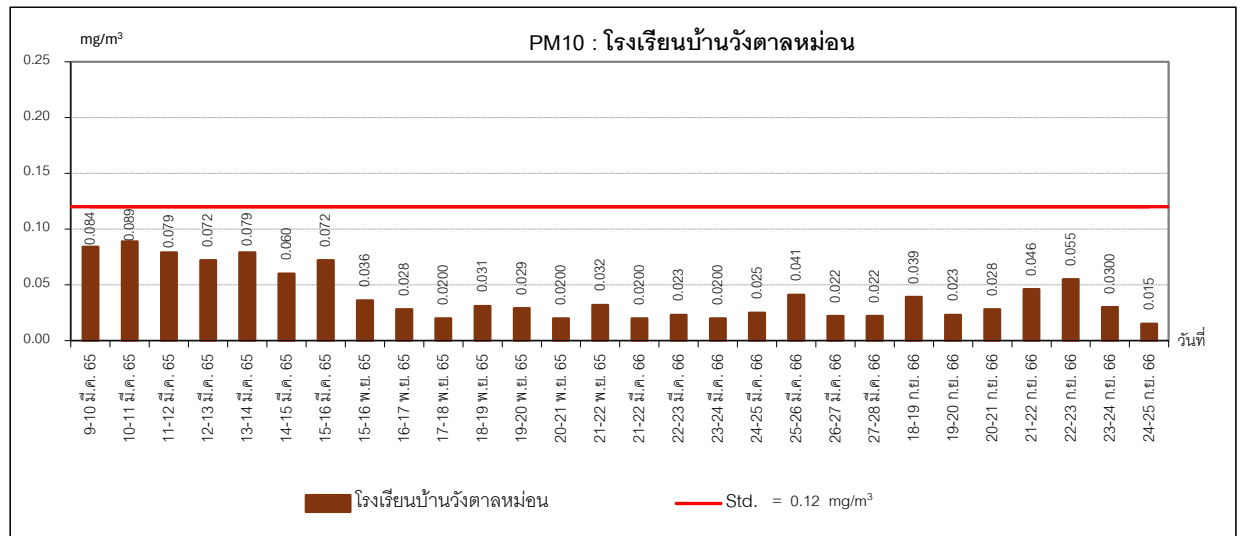


หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

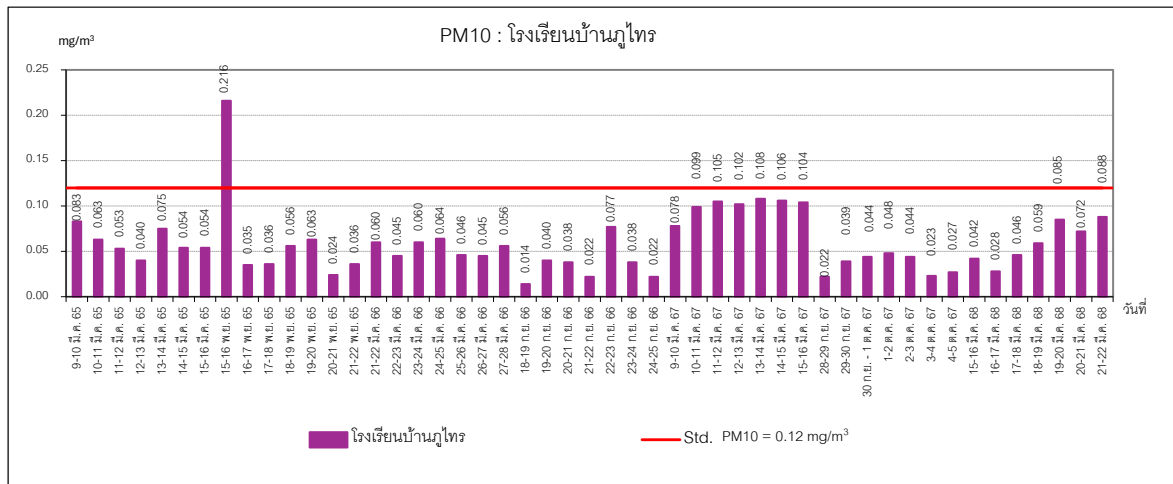


หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

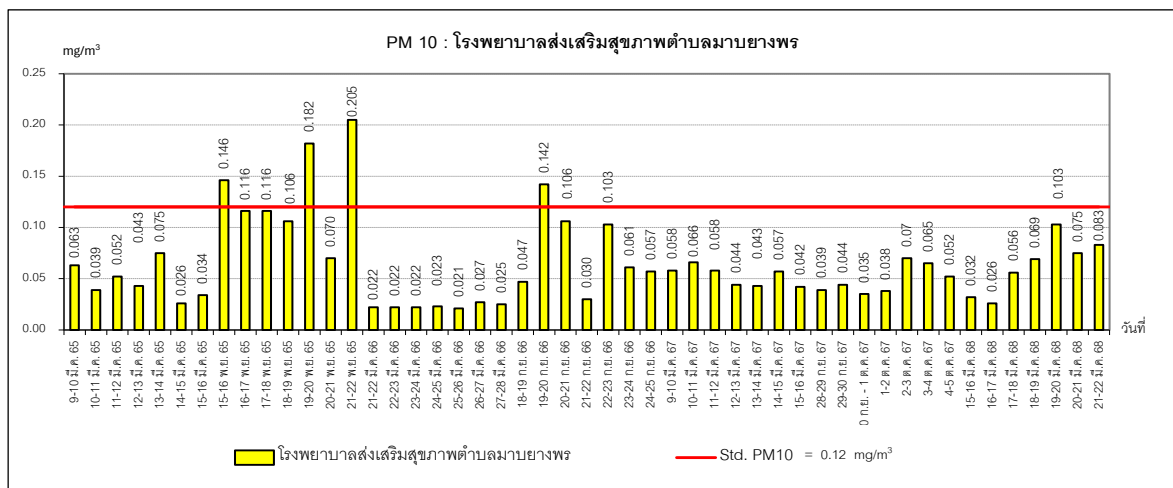
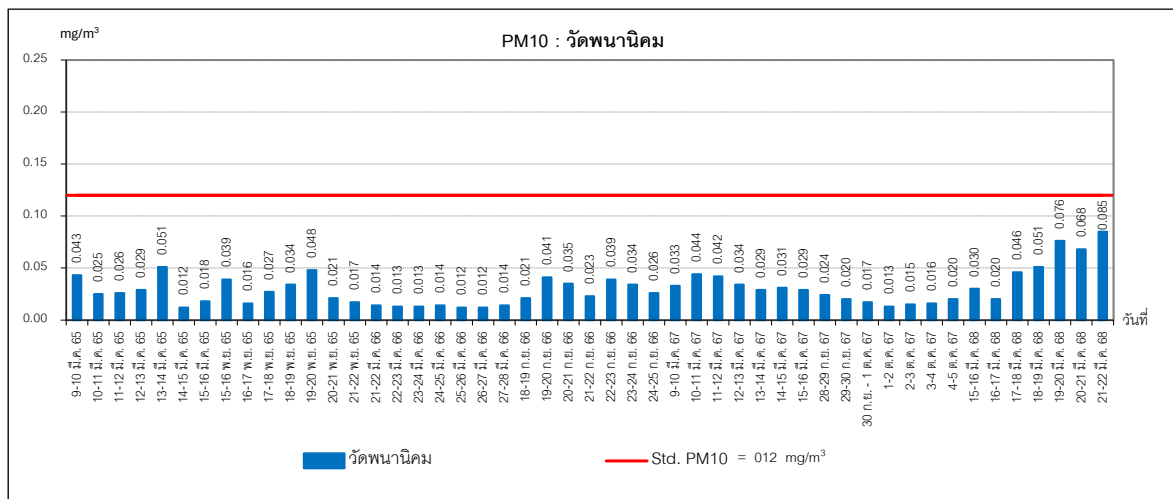
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



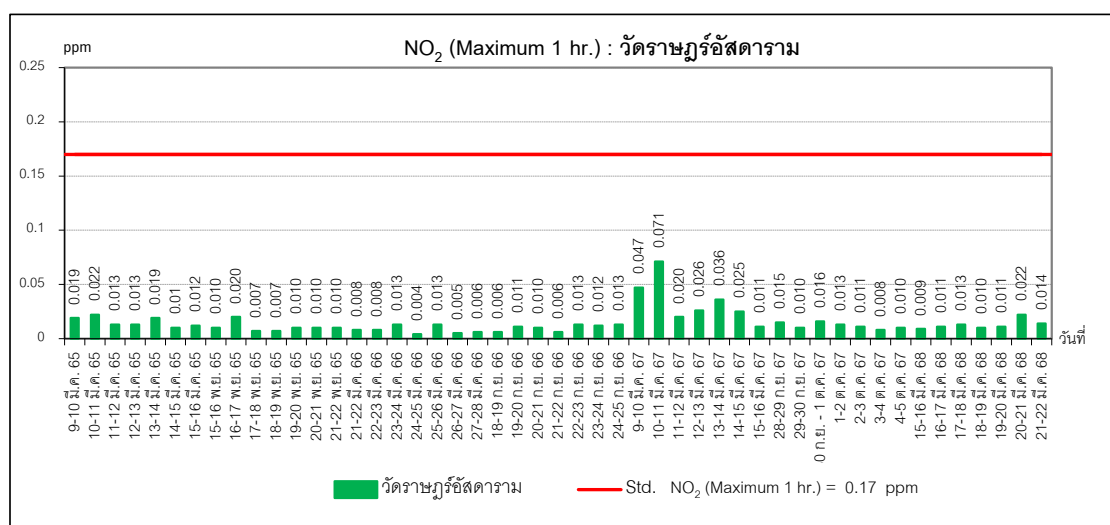
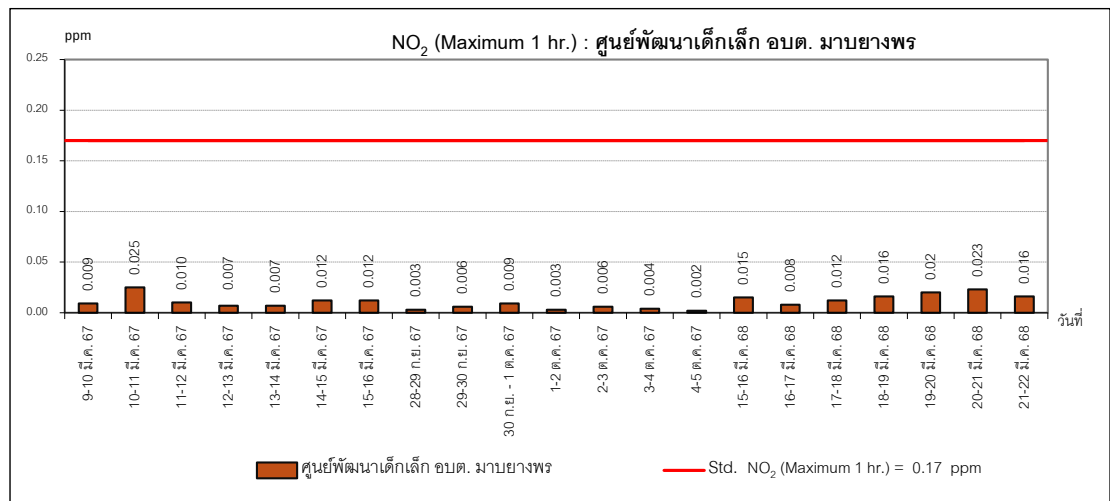
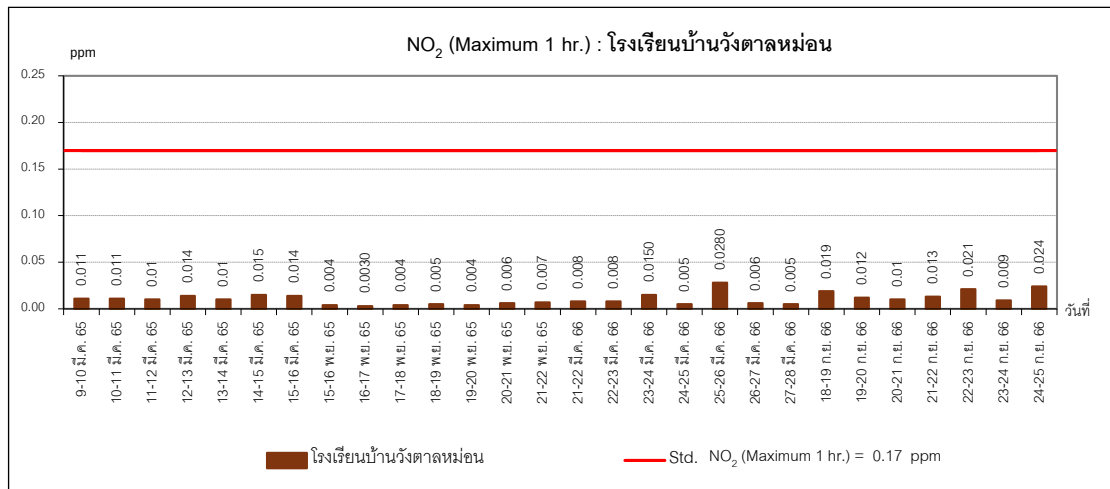
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน



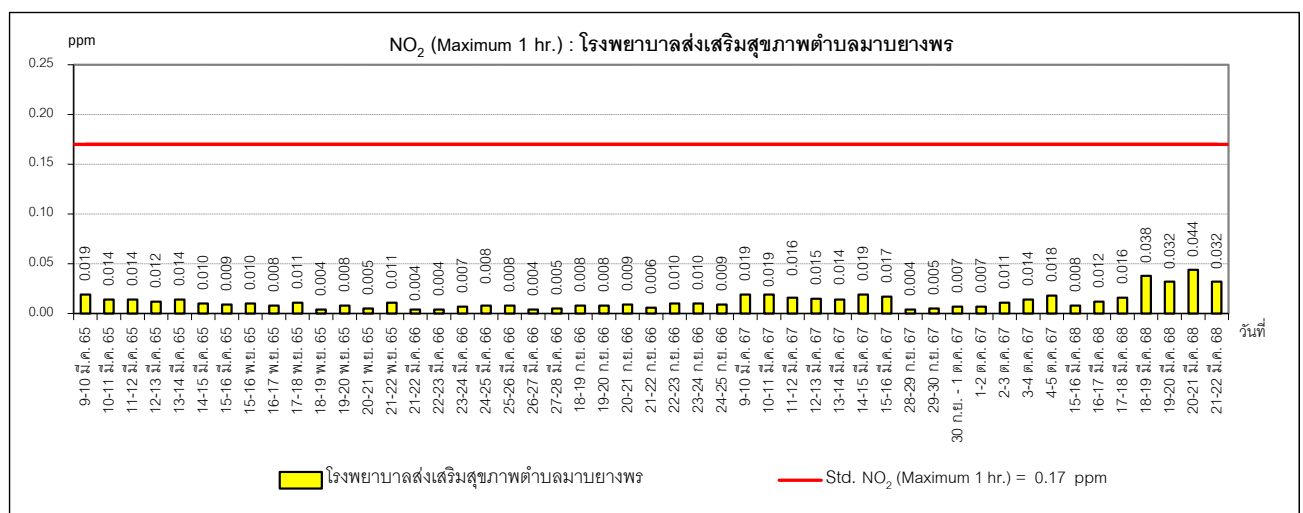
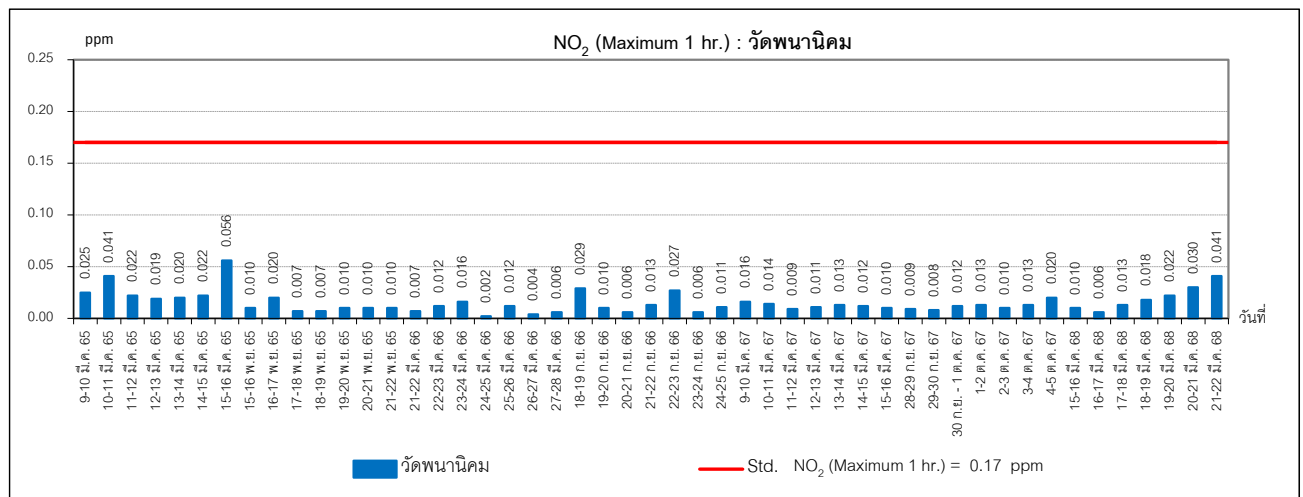
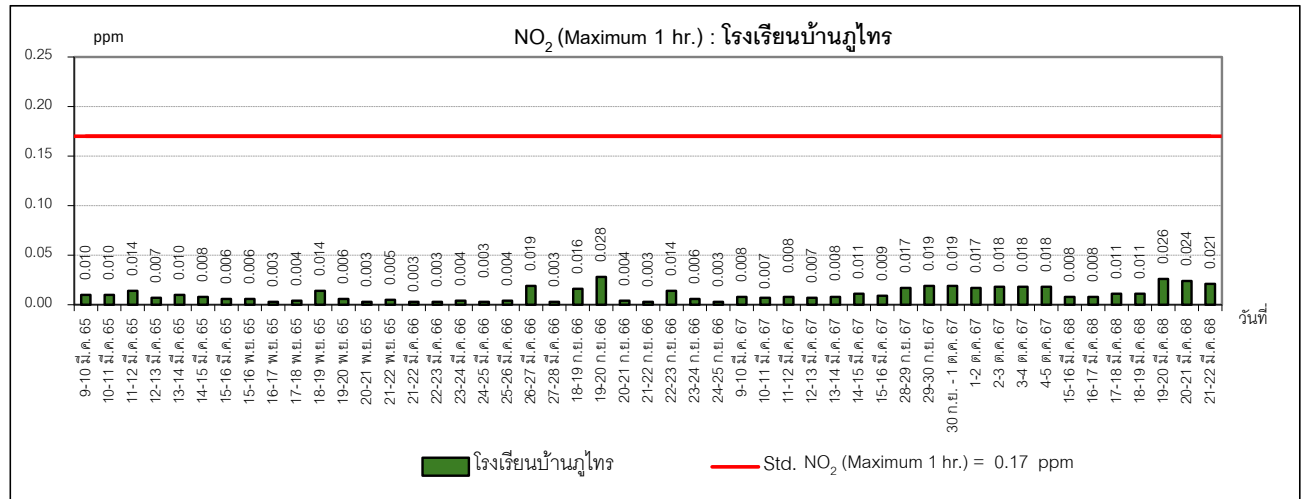
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565, 19-20 พ.ย. 2565, 21-22 พ.ย. 2565 และ 19-20 ก.ย. 2566 มีค่า PM 10 มากเกิน Std.

เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

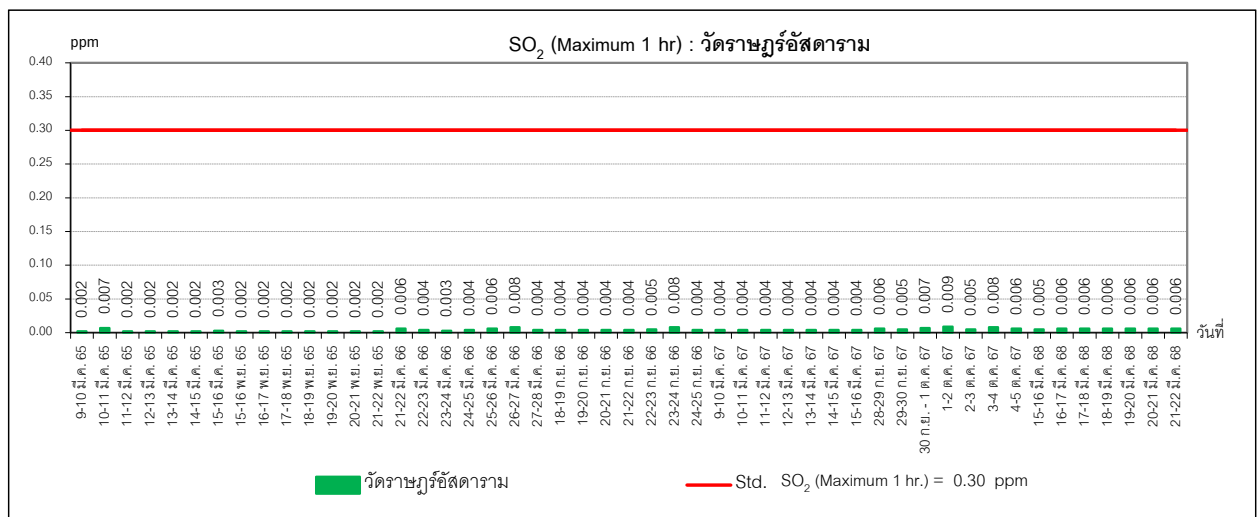
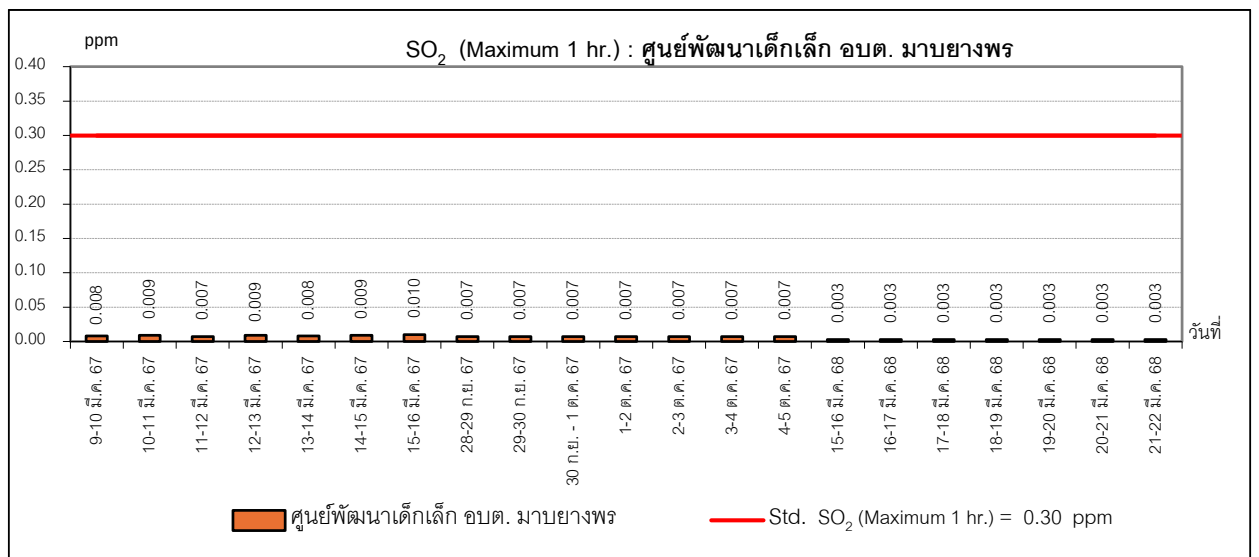
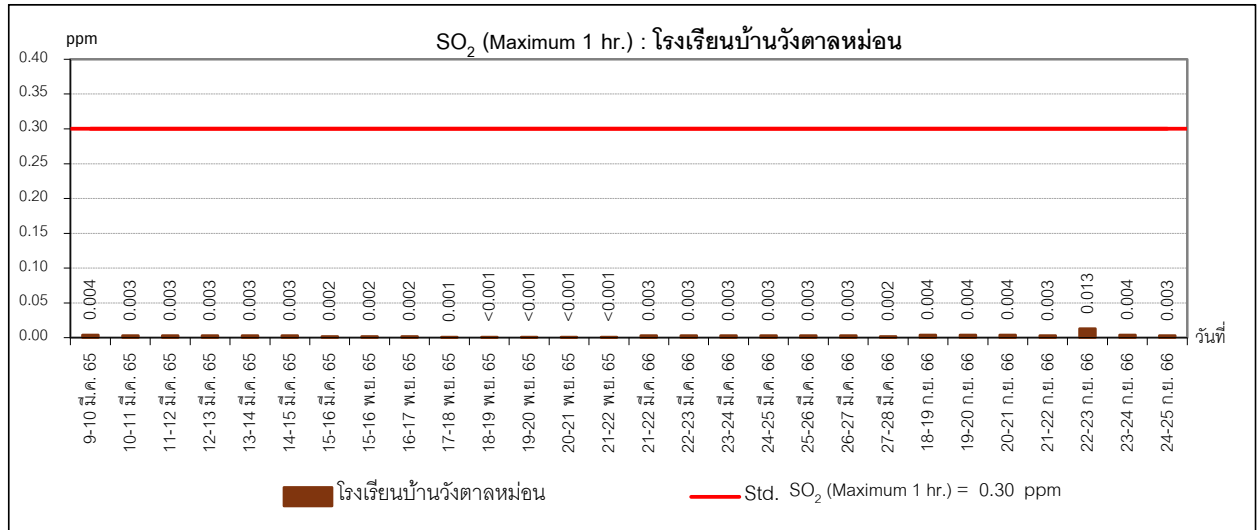
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)



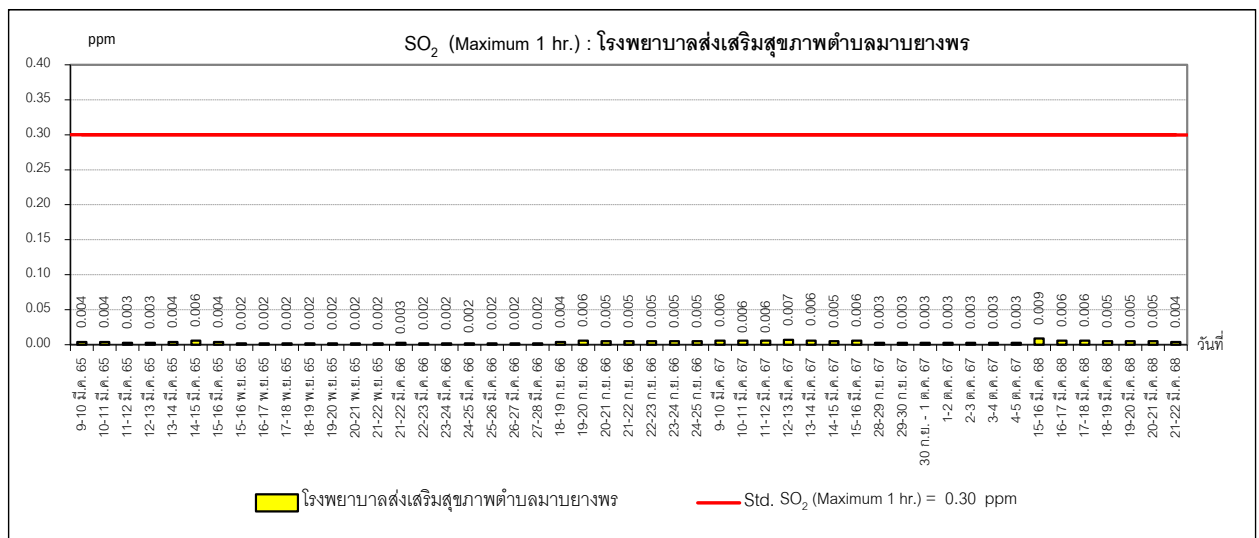
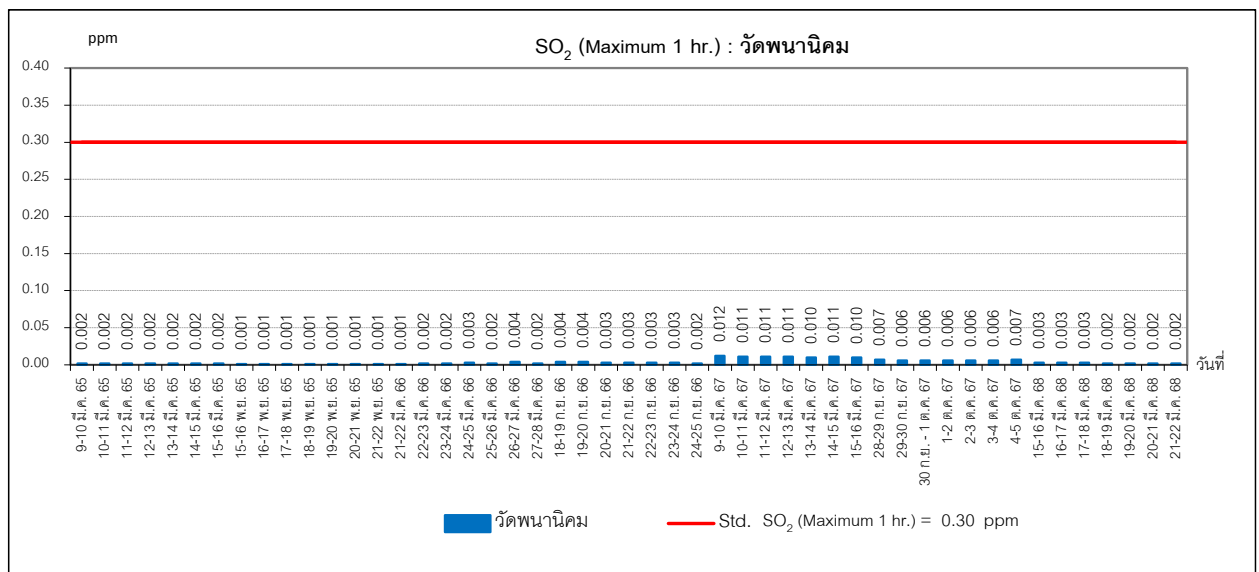
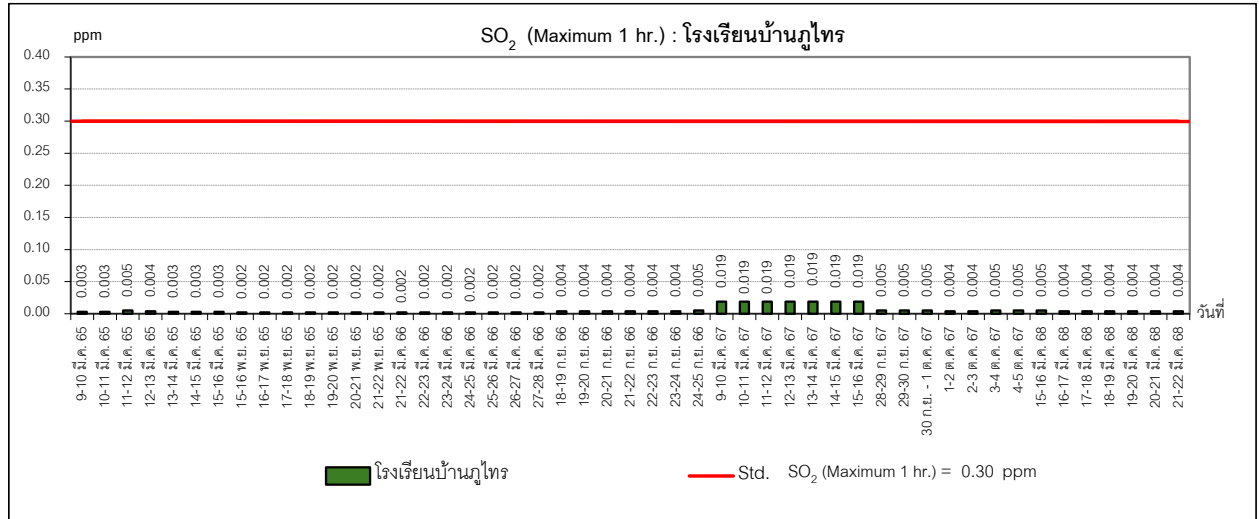
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



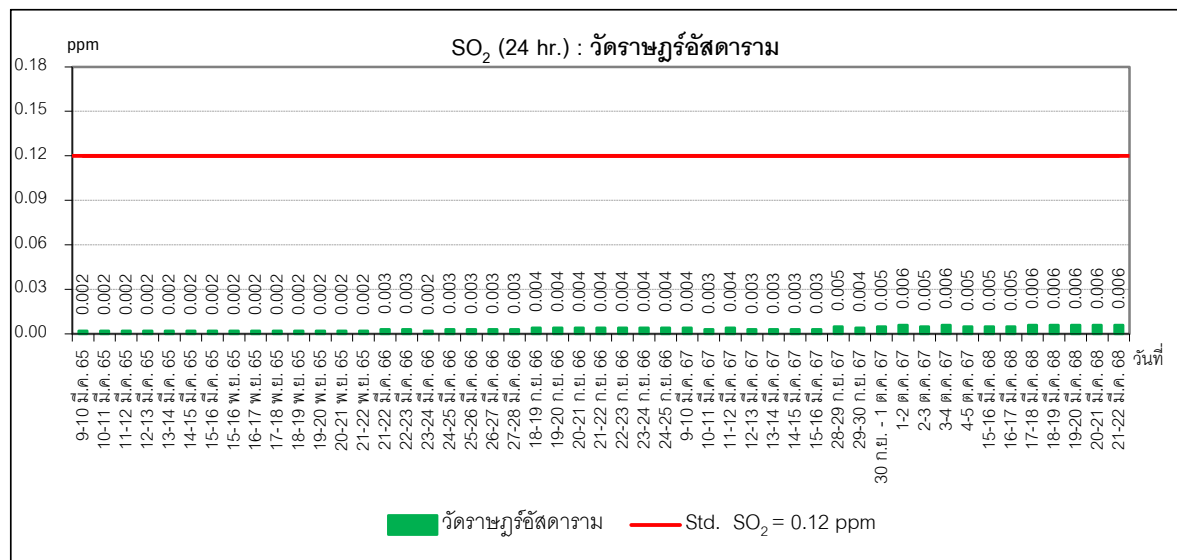
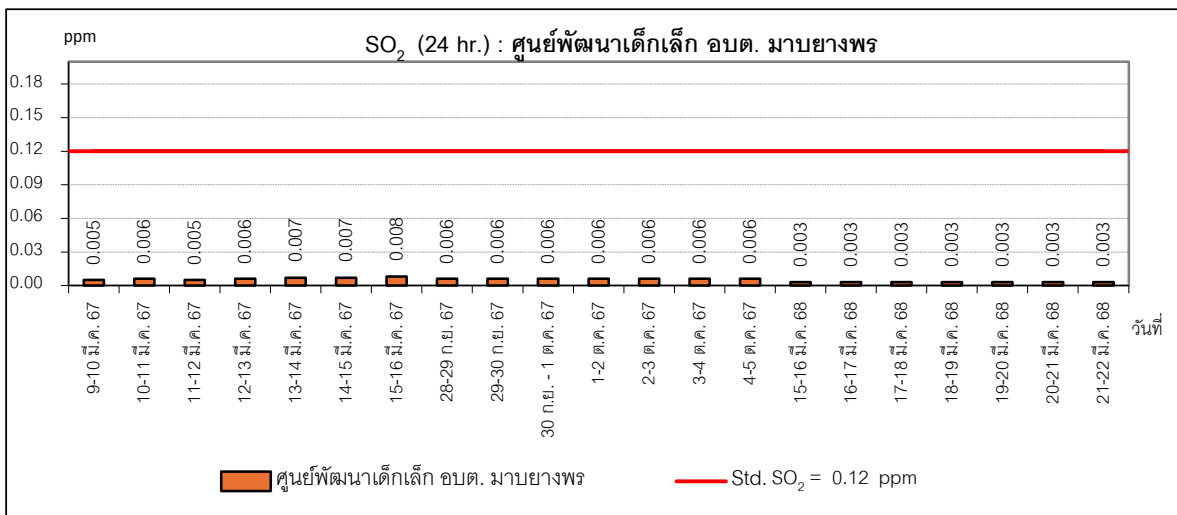
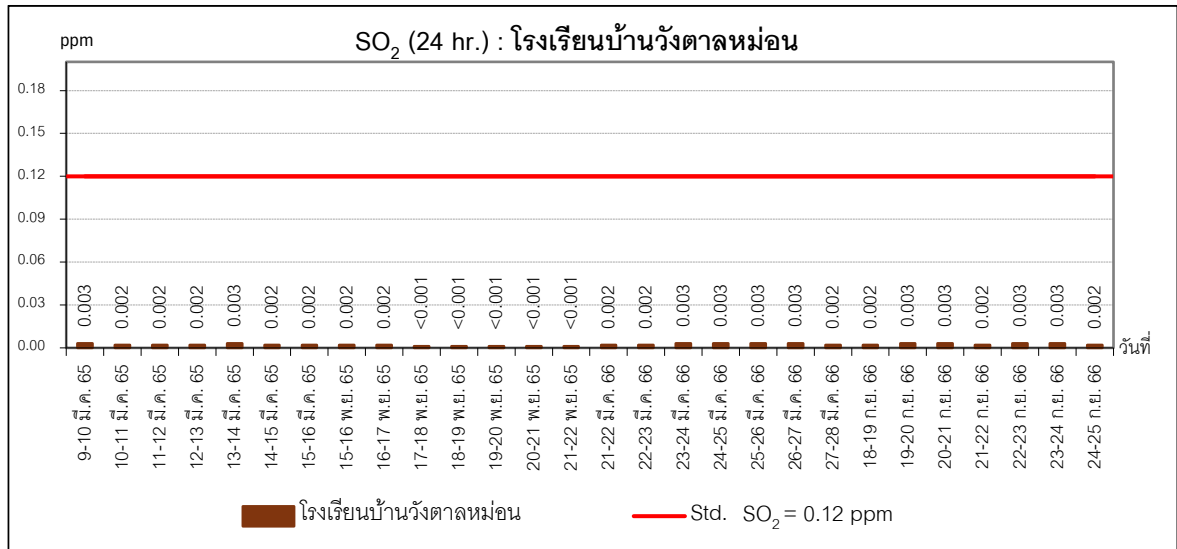
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)



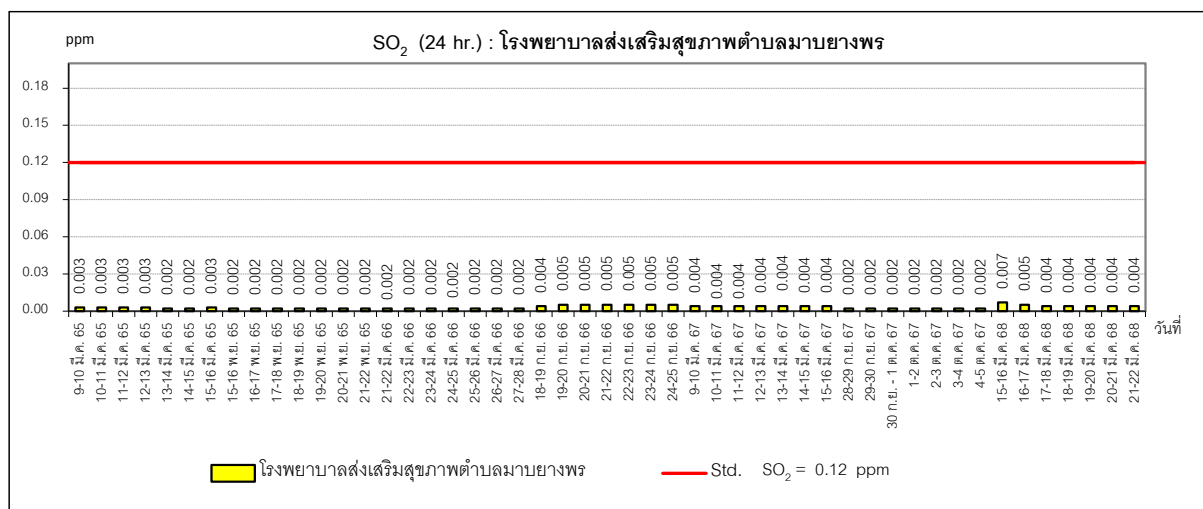
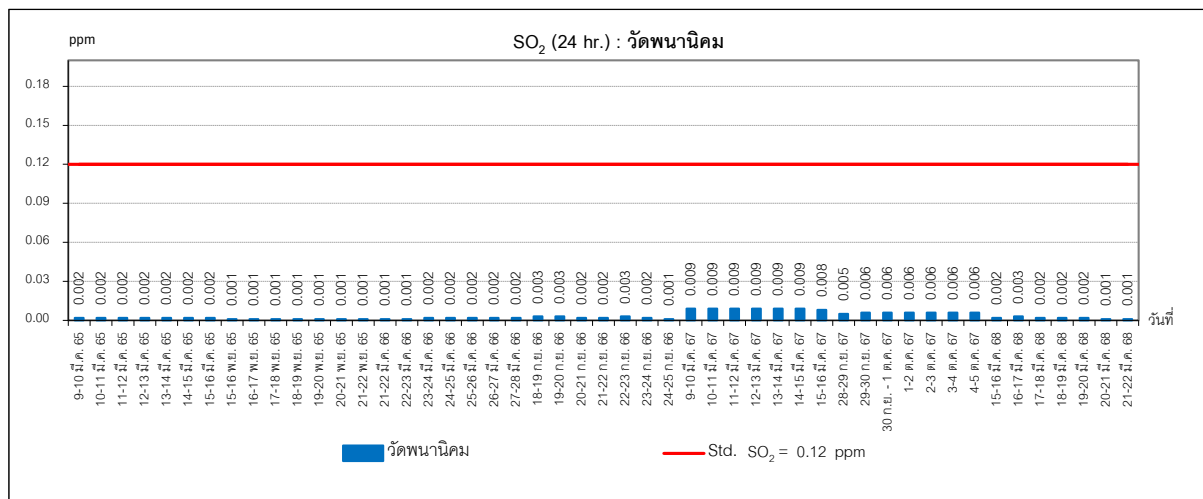
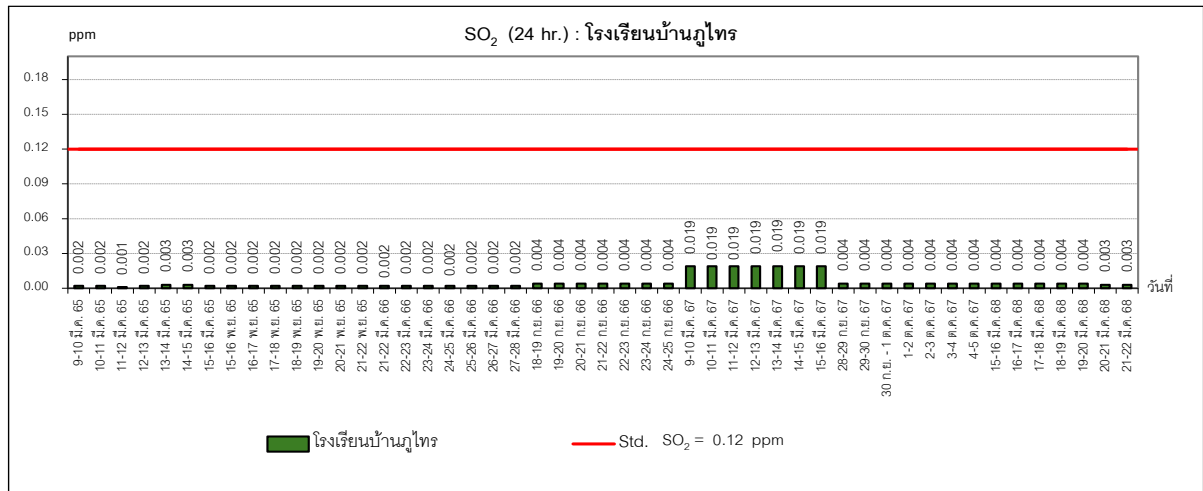
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM10 และ SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565-2568 พบว่า

- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัด SO₂ มีค่าลดลงตามแนวโน้มเดิม
- บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาราม พบว่า รายการตรวจวัด ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO₂ มีแนวโน้มลดลง
- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ทุกรายการตรวจวัด ยังคงมีค่าอยู่ในแนวโน้มเดิม
- บริเวณวัดพนานิคม พบว่า รายการตรวจวัด TSP และ PM10 มีค่าเพิ่มขึ้นจากแนวโน้มเดิมเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO₂ และ NO₂ มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม
- บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัด TSP มีค่าลดลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย

ผลการตรวจวัดที่เพิ่มขึ้นยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทางโครงการได้ทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อควบคุมในกรณีที่มีเหตุฉุกเฉินหรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์เพื่อจะได้ทำการแก้ไขได้ทันที แต่ทั้งนี้กรณีดังกล่าวยังไม่เคยเกิดขึ้นอีกทั้งโครงการยังได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบโครงการ หรือส่งผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชน

ทั้งนี้มีการเปลี่ยนแปลงจุดวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากเดิมโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนเป็นศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพรเนื่องจากโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนปิดโรงเรียนอย่างถาวรไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้ อย่างไรก็ตามโครงการอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ หากได้รับการเห็นชอบจะนำมาประกอบการรายงานต่อไป

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.13

ตารางที่ 3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูลมาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร แสดงดังตารางที่ 3.14 และภาพที่ 3.11



ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734333, 1432312

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.4	SE	1.8	SE	1.3	SE	0.9	ENE	1.8	ENE	2.2	ENE	1.3	ENE
13:00-14:00	0.4	SE	1.3	SSE	1.3	E	0.9	ENE	1.8	ENE	2.2	ENE	1.3	ENE
14:00-15:00	1.8	SE	0.9	WNW	1.3	ENE	0.9	SE	1.3	ENE	1.8	ENE	0.9	ENE
15:00-16:00	1.3	SSE	0.9	WSW	1.8	SE	0.9	ENE	1.8	ENE	2.2	ENE	1.8	ENE
16:00-17:00	0.4	NW	0.4	SSE	0.4	S	0.4	S	1.8	E	2.2	ENE	1.3	ENE
17:00-18:00	0.4	WNW	1.8	SSE	0.0	-	0.4	W	1.8	E	1.8	E	1.3	E
18:00-19:00	0.9	WNW	1.3	SSE	0.4	SSE	0.4	W	0.9	E	0.9	E	1.3	E
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	E
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.9	SE	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	2.2	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	1.3	ENE	0.4	ENE	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	ENE	2.2	ENE	1.3	NE	0.9	ENE
10:00-11:00	1.3	SE	0.9	SE	0.4	ENE	1.3	ENE	2.2	ENE	1.8	ENE	1.8	ENE
11:00-12:00	2.2	SE	0.9	SE	0.4	ENE	1.3	ENE	2.2	ENE	1.8	ENE	1.3	ENE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.9	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.2	-	2.2	-	1.8	-	1.3	-	2.2	-	2.2	-	1.8	-





ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0730752, 1439005

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	1.3	WSW	0.4	SW	0.4	SSW	0.0	-	0.9	NE	0.9	NE	0.9	S
12:00-13:00	0.4	WSW	0.4	WSW	0.4	N	0.0	-	0.9	NNE	1.3	S	0.9	NE
13:00-14:00	0.9	WSW	0.4	SW	0.4	S	0.0	-	0.9	SSW	1.3	NE	0.9	S
14:00-15:00	1.3	WSW	0.9	SW	0.0	-	0.0	-	0.9	S	0.9	NNE	0.4	NE
15:00-16:00	1.8	NW	0.4	NW	1.3	WSW	0.0	-	0.9	SSW	0.9	NNE	0.4	NNE
16:00-17:00	1.3	NNW	0.4	WSW	0.4	NNW	0.0	-	0.4	E	0.9	NE	0.4	NE
17:00-18:00	0.4	SW	0.9	WSW	0.0	-	1.3	SW	0.4	NE	0.4	NE	0.4	NE
18:00-19:00	1.3	SW	0.9	SW	0.0	-	0.9	WSW	0.4	NE	0.4	E	0.0	-
19:00-20:00	0.9	SW	0.4	WSW	0.4	WSW	0.4	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.4	WSW	0.0	-	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.9	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	1.3	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	1.3	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.4	SSW	0.9	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	SSW	0.4	NW	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.4	NNE	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	N	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.4	ESE	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-
09:00-10:00	0.4	SW	0.4	SE	0.0	-	0.9	NE	0.9	NE	0.9	NE	0.4	NE
10:00-11:00	0.4	SW	0.4	SE	0.0	-	0.9	NE	0.9	SSW	0.9	NE	0.4	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	0.9	-	1.3	-	1.3	-	0.9	-	1.3	-	0.9	-





ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านกุไทร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านกุไทร													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00-14:00	1.8	NW	1.8	W	1.8	SE	0.9	ENE	2.7	E	4.0	SSW	2.7	E
14:00-15:00	2.2	NW	2.2	W	1.8	SW	0.9	E	2.7	E	3.6	SW	2.2	ESE
15:00-16:00	3.1	W	2.7	SW	2.2	WSW	1.3	W	2.7	E	3.1	SSW	1.8	ESE
16:00-17:00	3.1	W	2.2	SW	1.8	S	2.7	W	2.2	SE	2.7	SW	1.8	E
17:00-18:00	1.8	W	2.2	SW	0.4	WSW	1.8	W	1.8	SE	1.8	SSW	1.3	E
18:00-19:00	1.8	W	2.2	SW	0.4	S	0.9	W	1.3	SE	1.8	SSW	0.9	SE
19:00-20:00	1.3	W	0.9	SW	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.4	S	1.3	SE
20:00-21:00	0.4	WSW	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	1.3	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-	0.9	NE
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-	0.4	NE
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	ESE	0.4	SE	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.4	SSE	0.4	NE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.9	SSE	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	1.8	ENE	1.8	SE	1.3	S	0.4	E
09:00-10:00	1.3	SSW	0.9	ESE	0.0	-	2.7	ENE	3.6	SE	2.2	SSW	1.8	E
10:00-11:00	1.8	S	1.3	ESE	0.0	-	2.7	ENE	3.6	SW	3.1	SSW	2.2	E
11:00-12:00	1.8	SSW	1.8	E	0.4	ENE	3.1	E	3.6	SSW	2.7	SSW	2.7	ESE
12:00-13:00	1.3	S	1.8	SE	1.3	E	2.7	E	4.0	SW	3.1	SW	2.2	ESE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.9	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	3.1	-	2.7	-	2.2	-	3.1	-	4.0	-	4.0	-	2.7	-





ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728553, 1428896

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.9	SSW	0.9	S	0.9	ESE	0.4	E	0.4	E	0.9	SW	0.9	NE
13:00-14:00	0.9	SSW	0.9	W	0.9	ESE	0.4	ESE	0.9	E	0.9	SSE	0.9	N
14:00-15:00	0.9	W	0.9	W	0.9	E	0.9	ESE	0.9	E	0.9	ENE	0.9	ESE
15:00-16:00	0.9	W	1.3	SSW	1.3	WSW	0.9	W	0.9	ESE	0.9	ESE	0.9	ESE
16:00-17:00	0.9	SSW	1.3	SSW	0.4	ESE	1.3	SSW	0.4	ESE	0.9	ESE	0.9	ESE
17:00-18:00	0.9	W	1.3	SSW	0.0	-	1.3	SSW	0.9	E	0.4	ESE	0.4	ESE
18:00-19:00	0.9	W	1.3	SSW	0.4	SE	0.9	SSW	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE
19:00-20:00	0.4	WNW	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	0.0	-	0.4	NW
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.4	SW	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.4	S	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.4	SW	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.4	SSW	0.4	SW	0.4	SSW
09:00-10:00	0.9	SSW	0.4	ESE	0.0	-	0.4	SSW	0.9	SW	0.9	SSW	0.4	SE
10:00-11:00	0.9	SSW	0.9	ESE	0.4	E	0.4	E	0.9	SSW	0.9	W	0.4	ESE
11:00-12:00	0.9	SE	0.9	E	0.9	E	0.9	NNE	0.9	E	0.9	SW	0.4	ESE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.9	-	1.3	-	1.3	-	1.3	-	0.9	-	0.9	-	0.9	-





ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

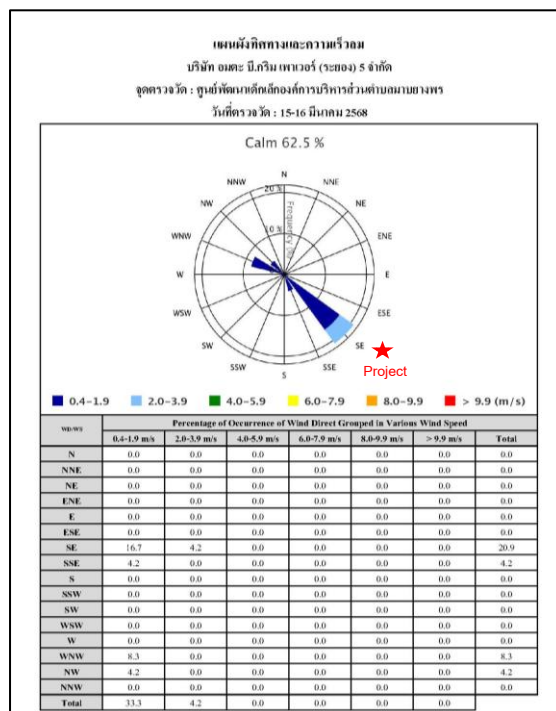
สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0731347, 1436986

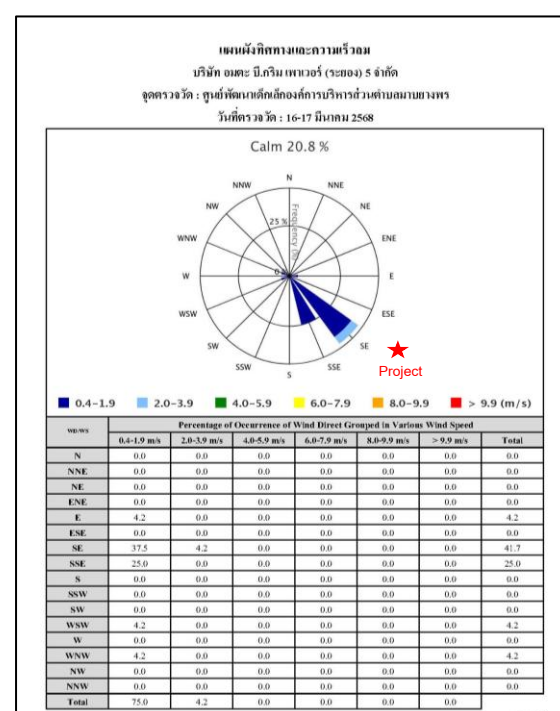
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	ESE	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.4	W	0.4	SW
12:00-13:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	W	0.4	WNW
13:00-14:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.0	-
14:00-15:00	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
15:00-16:00	1.3	WSW	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
16:00-17:00	1.3	WSW	0.4	ESE	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
17:00-18:00	0.4	W	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.4	WSW	0.4	SE	0.0	-	0.9	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.4	S	0.4	SE	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SE	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.9	ESE	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	1.8	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	N	0.4	W	0.4	NNW	0.0	-
09:00-10:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.4	W	0.4	WNW	0.0	-
10:00-11:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.4	W	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	1.8	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-



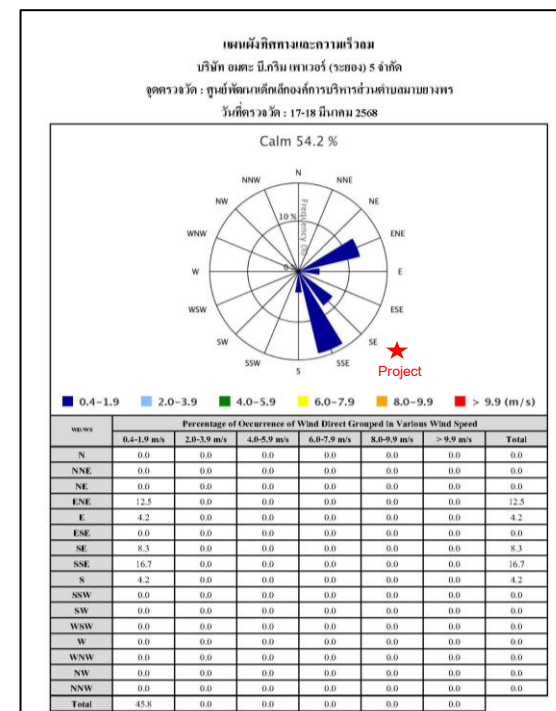
หมายเหตุ	: WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281 NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303 NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326 ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348 E = 79-90-101 SW = 214-236 ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none">- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร วันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 47.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 22.7 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่นๆ 12.6 %- บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม วันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 48.2 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 9.5 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 7.1 % และทิศอื่นๆ 41.6 %- บริเวณโรงเรียนบ้านกุไทร ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 42.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 8.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ และทิศตะวันตก 6.6 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ 26.4 %- บริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 49.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 13.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 6.6 % และทิศอื่นๆ 20.4 %- บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 74.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 6.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก 5.4 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 3.0 % และทิศอื่นๆ 11.4 %



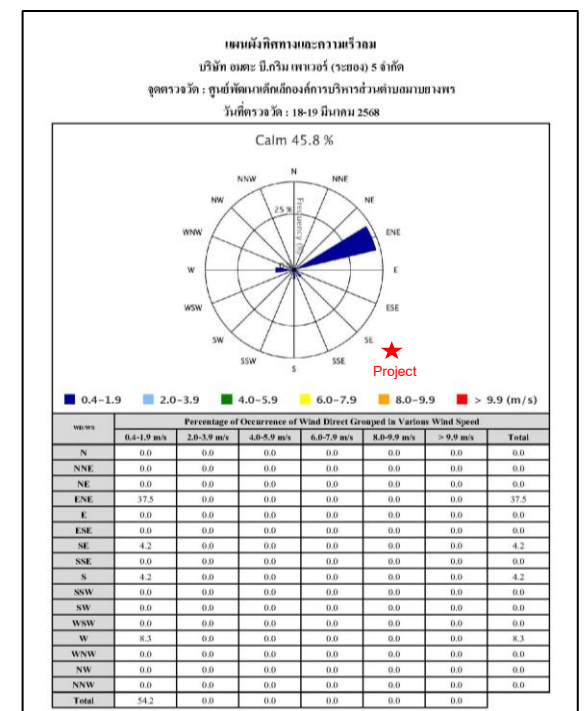
15-16 มี.ค. 68



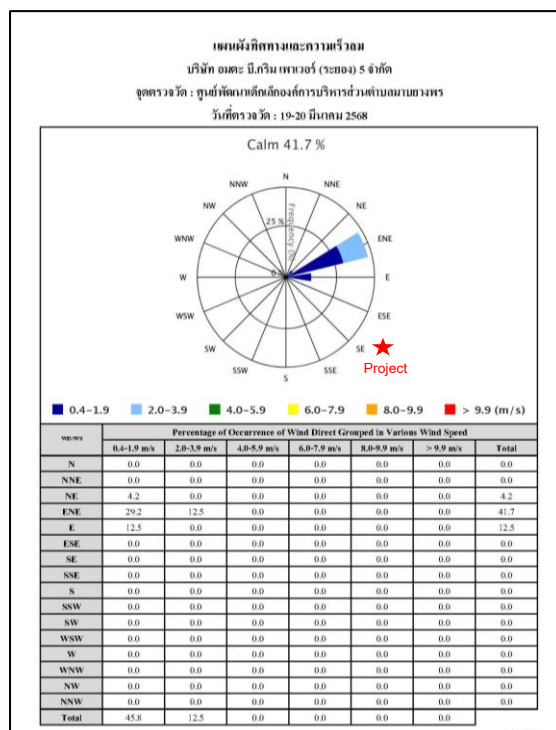
16-17 มี.ค. 68



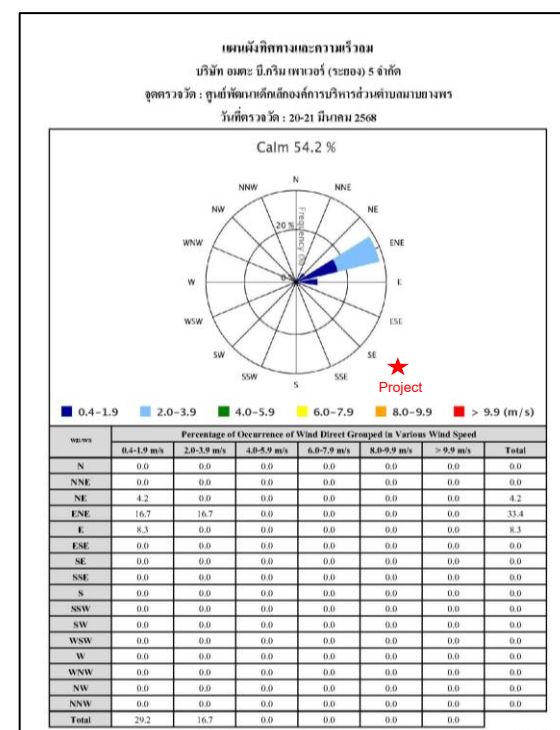
17-18 มี.ค. 68



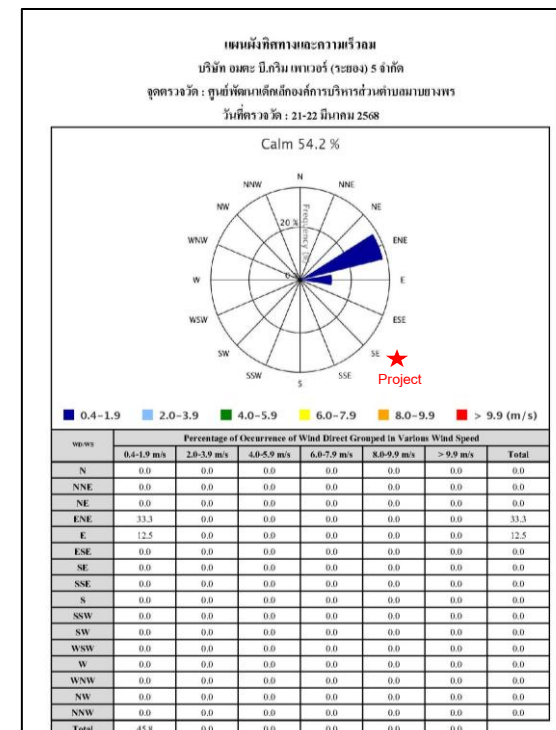
18-19 มี.ค. 68



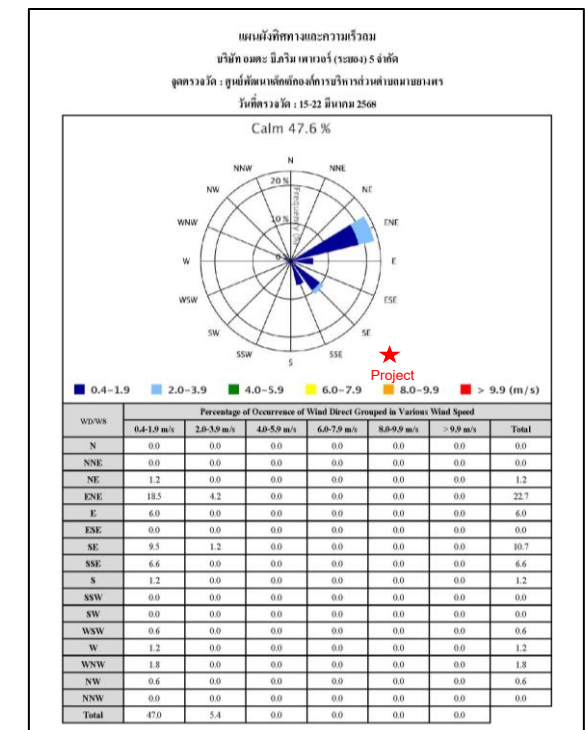
19-20 มี.ค. 68



20-21 มี.ค. 68



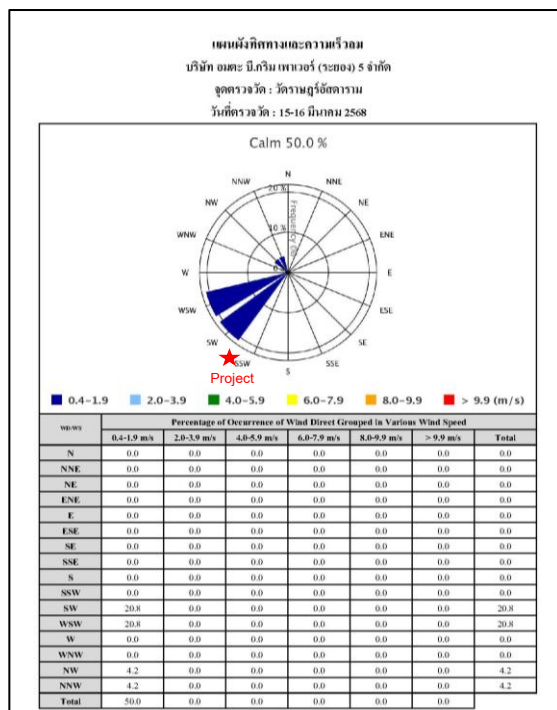
21-22 มี.ค. 68



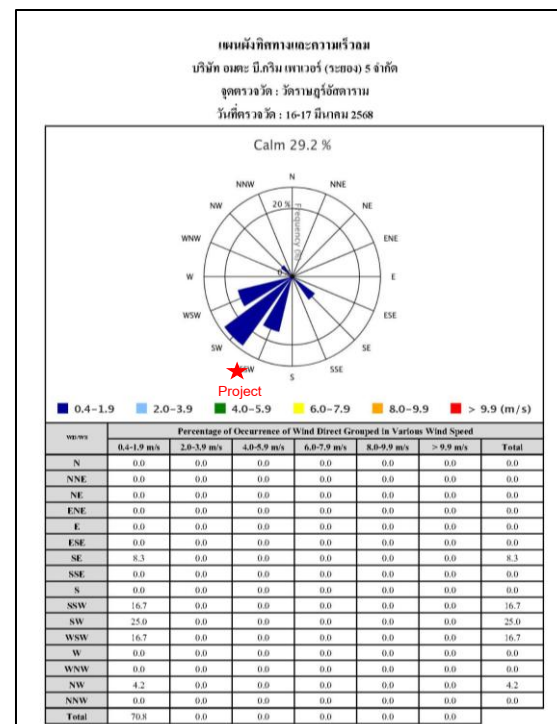
15-22 มี.ค. 68

บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

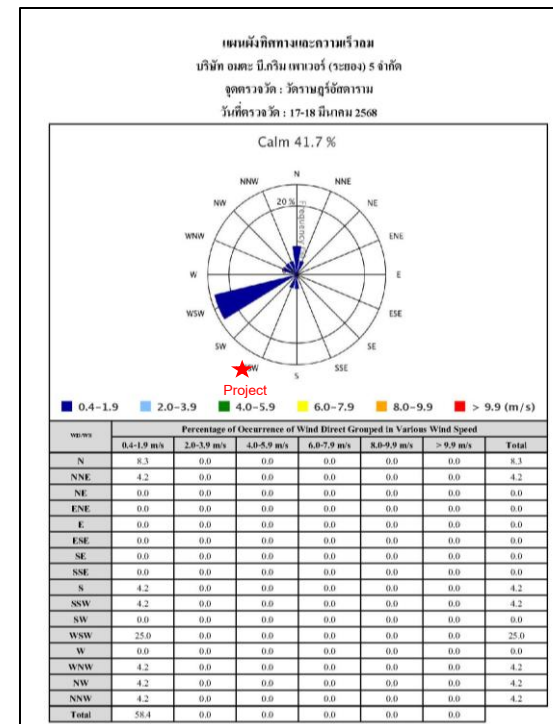
ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม



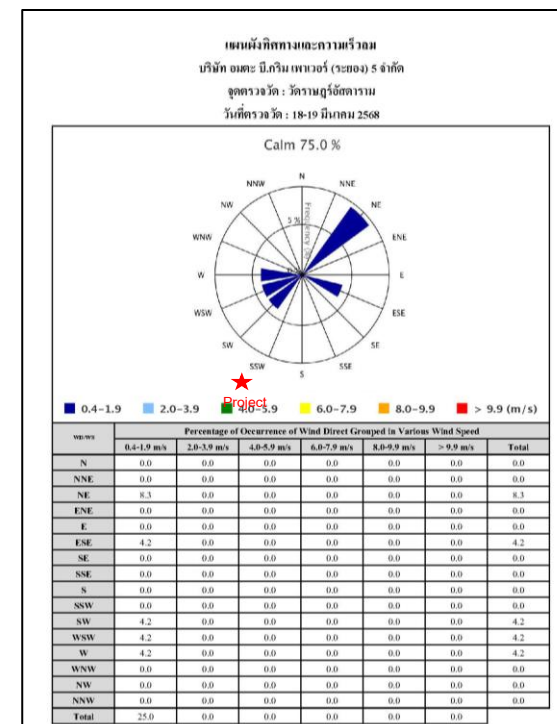
15-16 มี.ค. 68



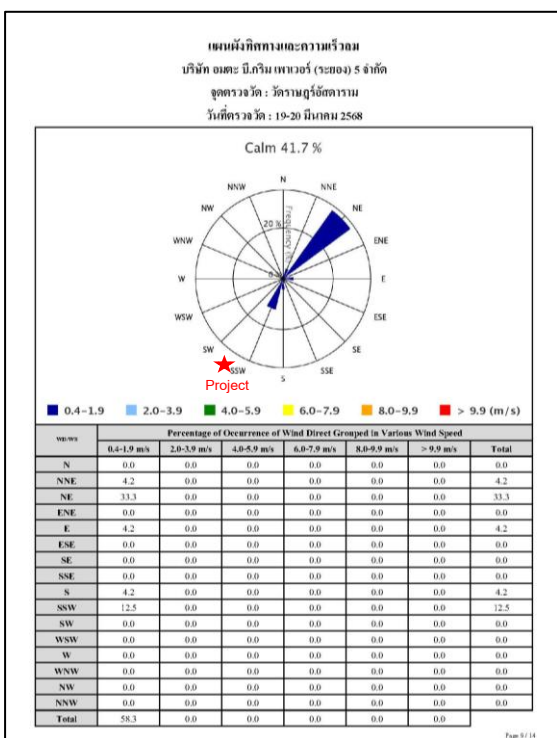
16-17 มี.ค. 68



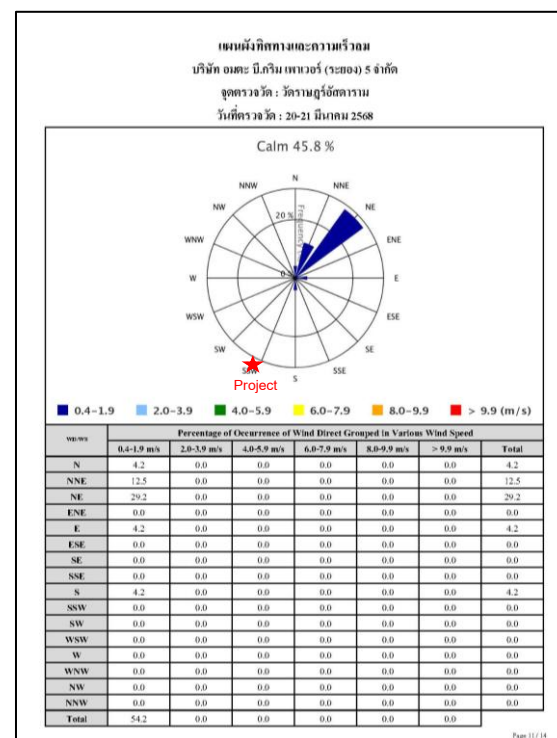
17-18 มี.ค. 68



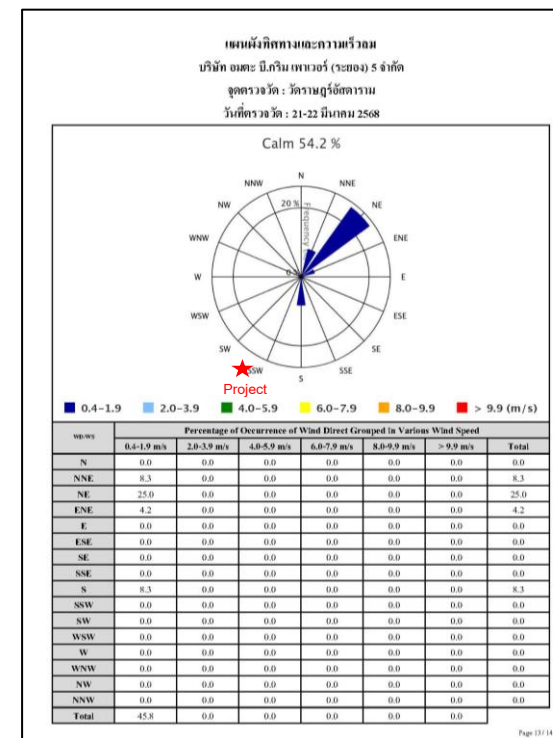
18-19 มี.ค. 68



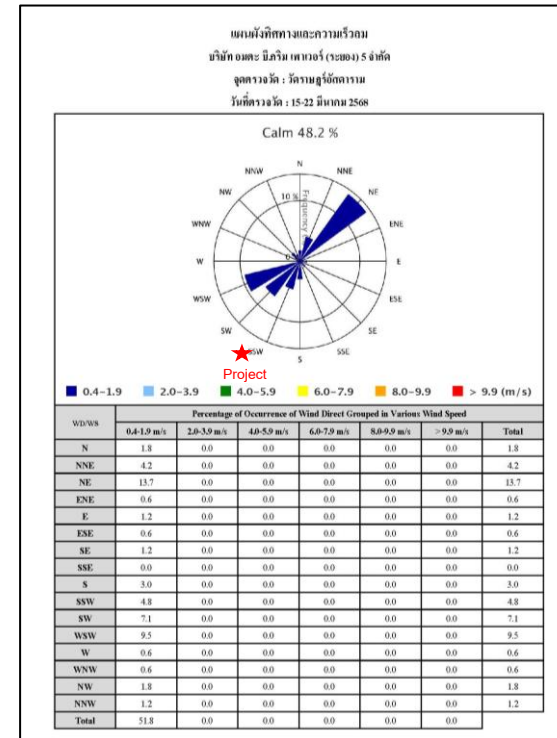
19-20 มี.ค. 68



20-21 มี.ค. 68



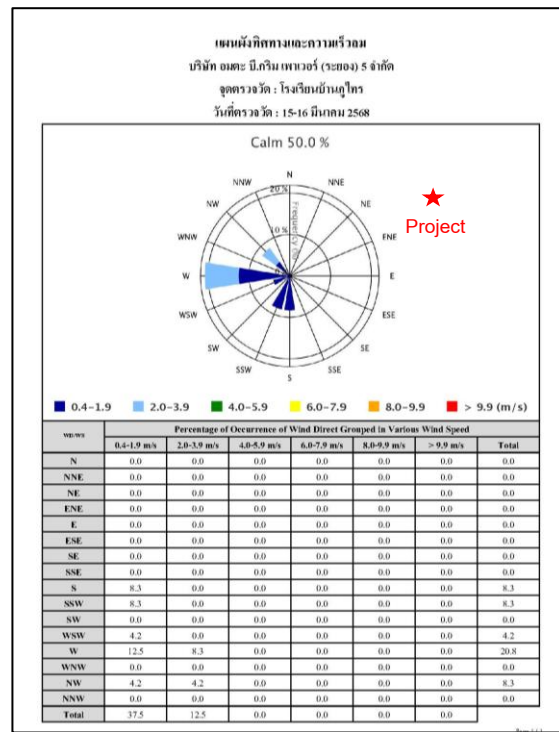
21-22 มี.ค. 68



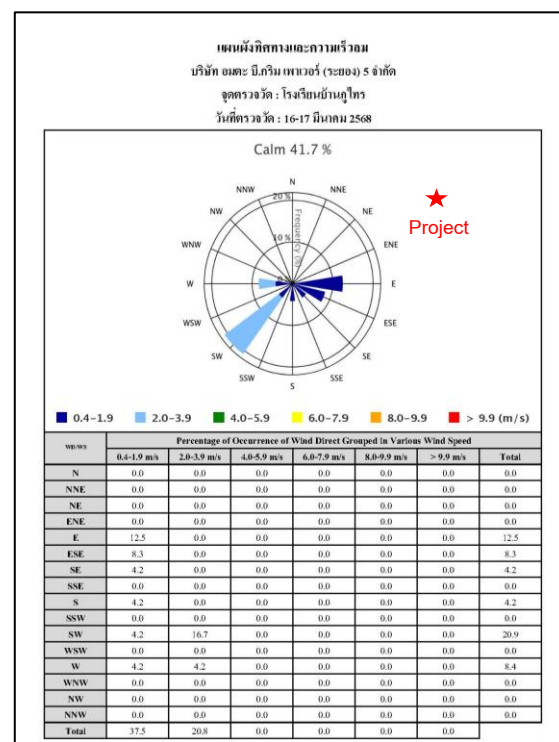
15-22 มี.ค. 68

บริเวณวัดราษฎร์ศุภคาราม

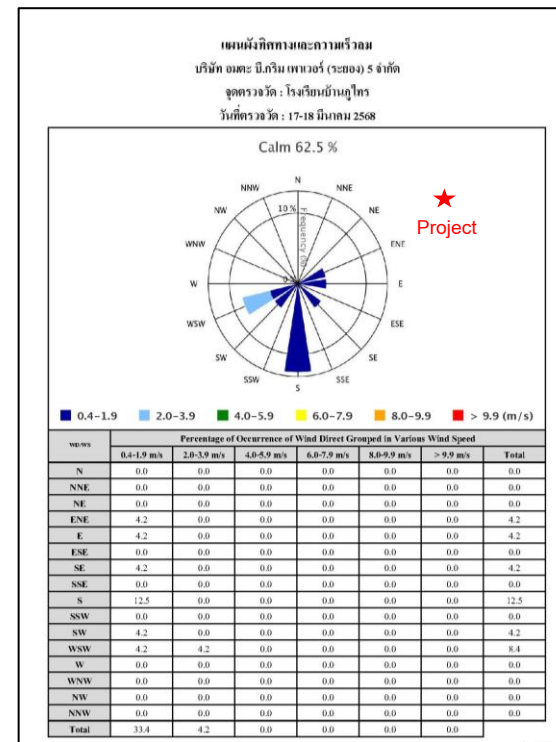
ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



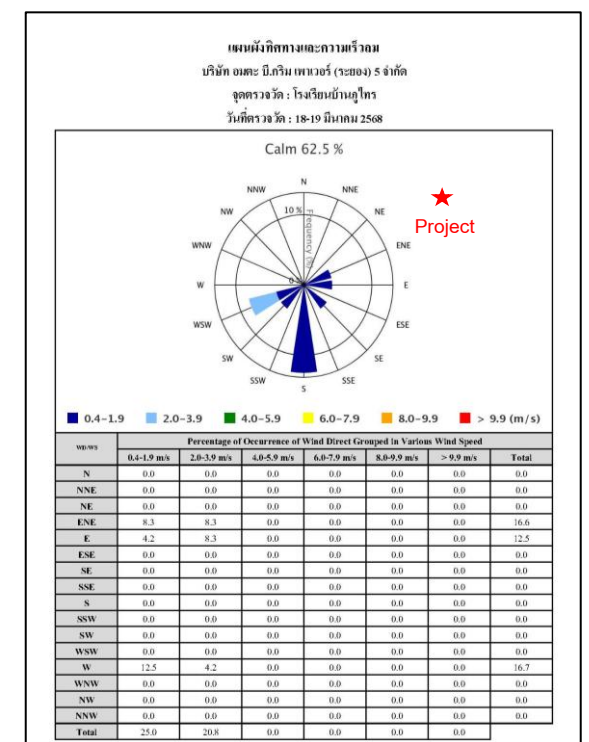
15-16 มี.ค. 68



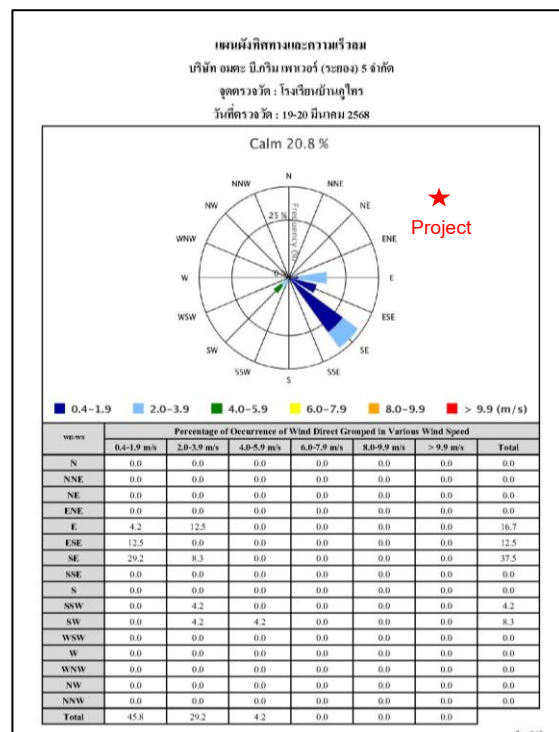
16-17 มี.ค. 68



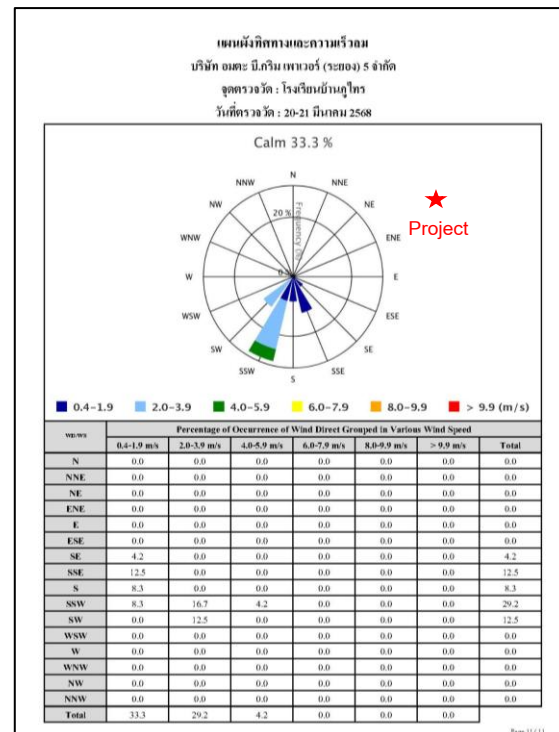
17-18 มี.ค. 68



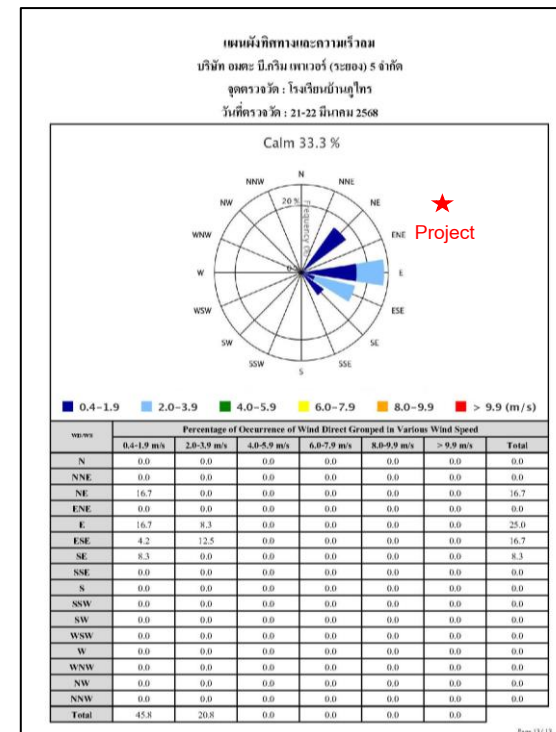
18-19 มี.ค. 68



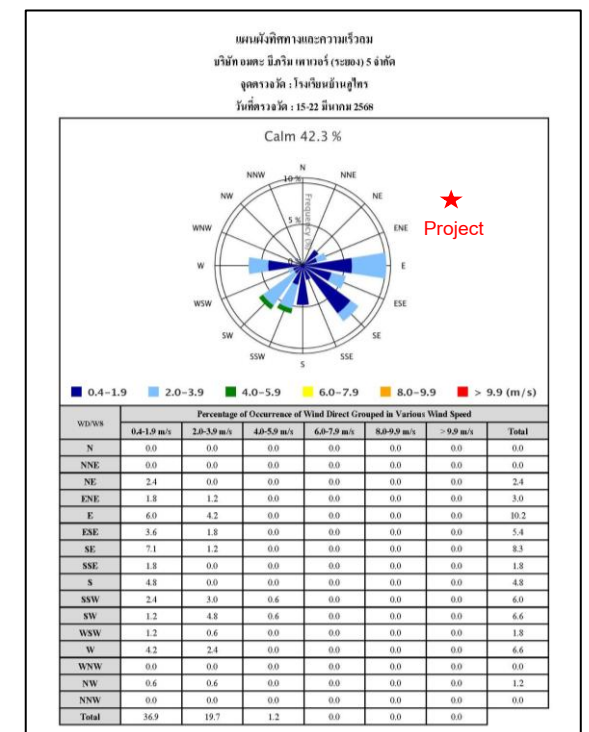
19-20 มี.ค. 68

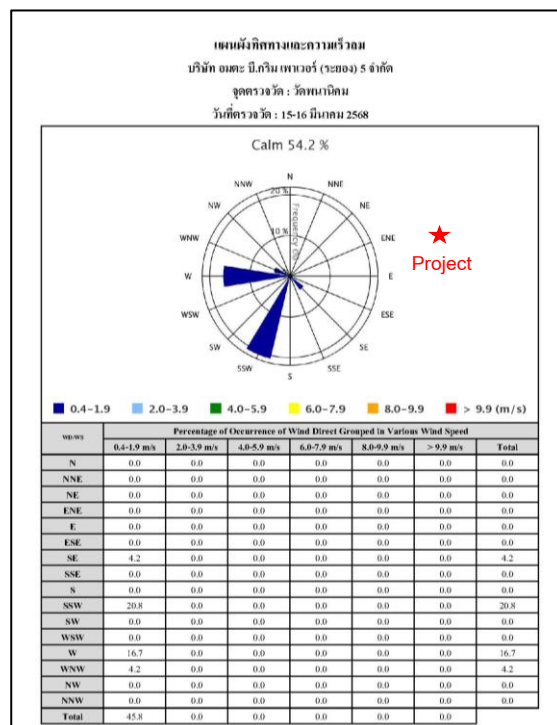


20-21 มี.ค. 68

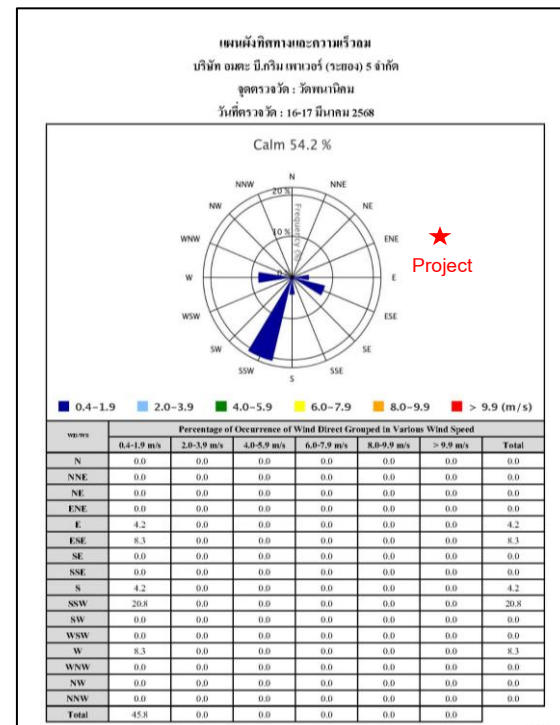


21-22 มี.ค. 68

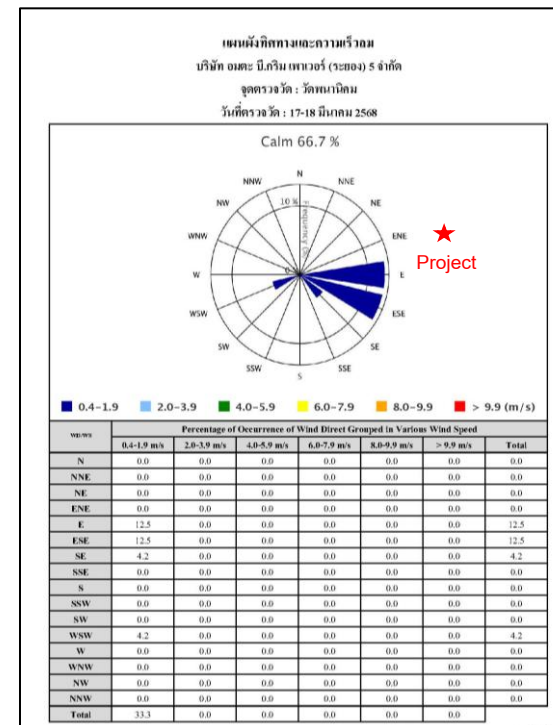




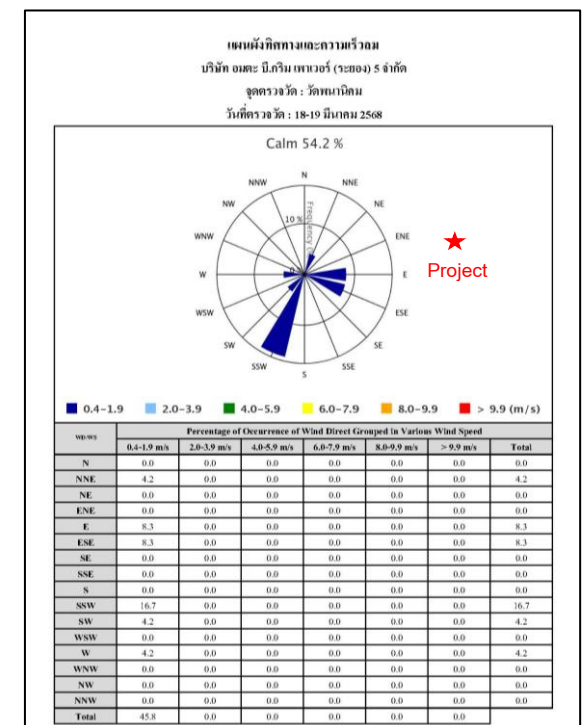
15-16 มี.ค. 68



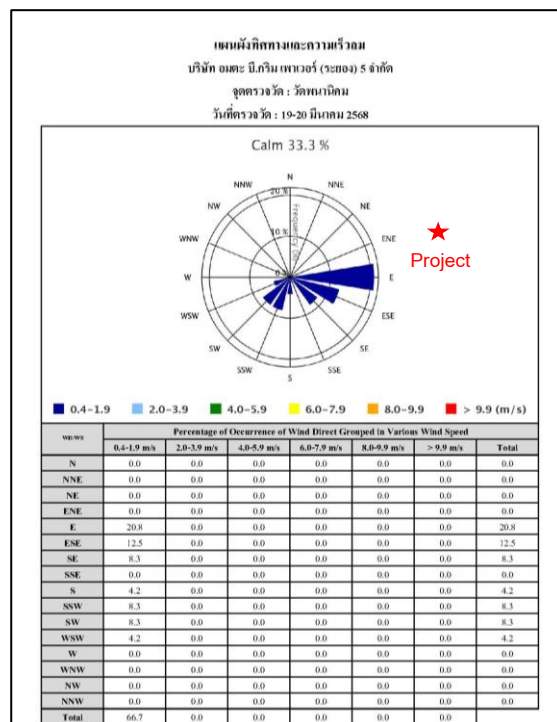
16-17 มี.ค. 68



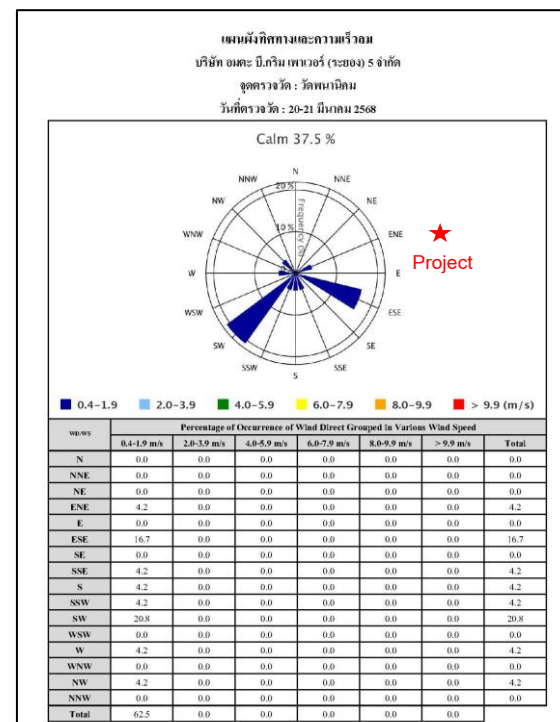
17-18 มี.ค. 68



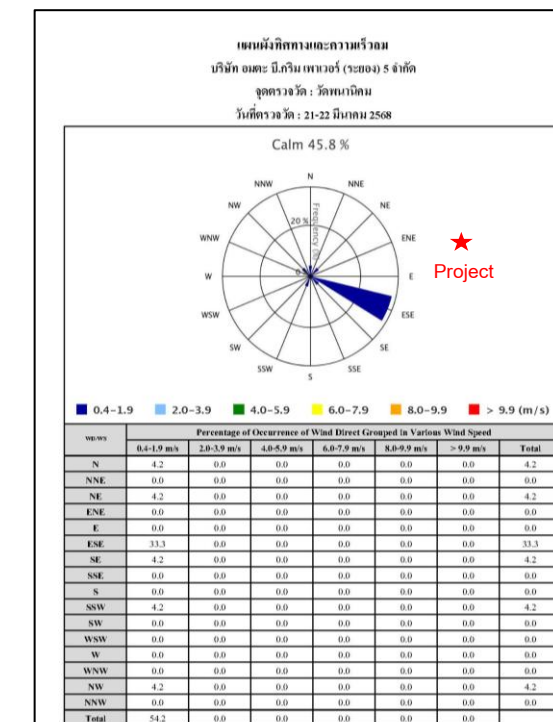
18-19 มี.ค. 68



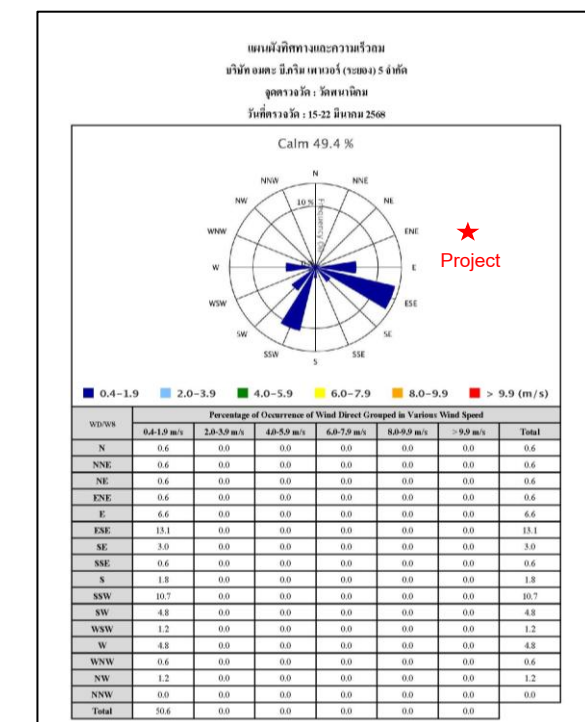
19-20 มี.ค. 68



20-21 มี.ค. 68



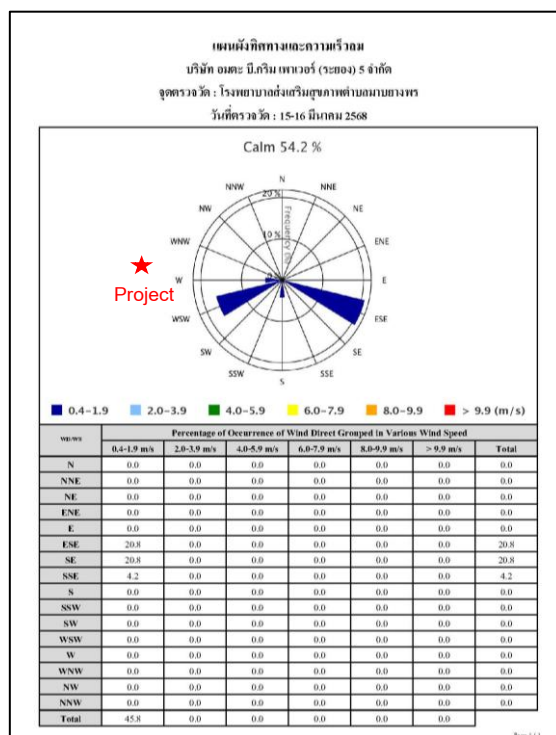
21-22 มี.ค. 68



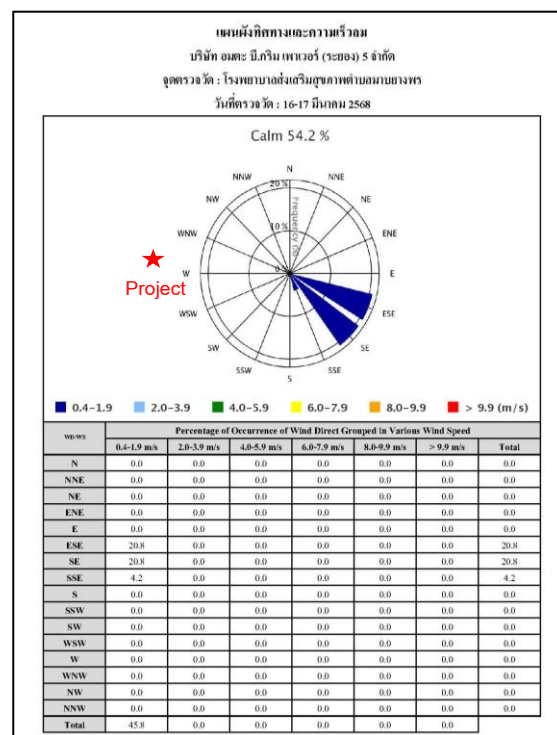
15-22 มี.ค. 68

บริเวณวัดพนานิคม

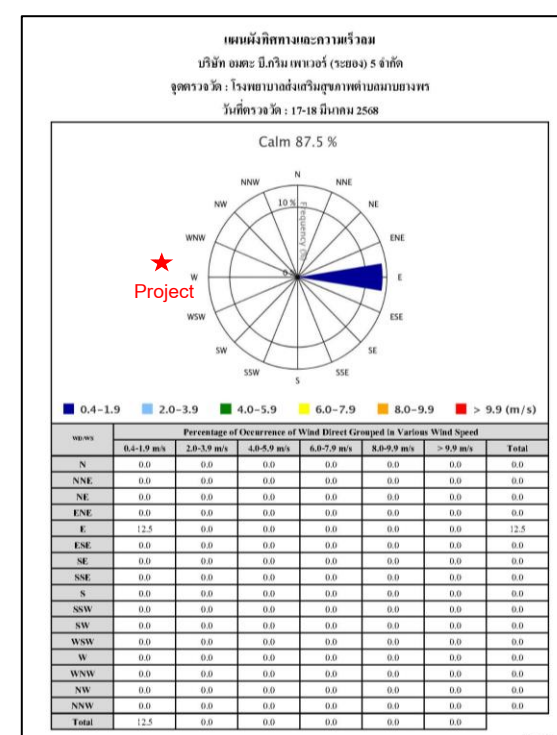
ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



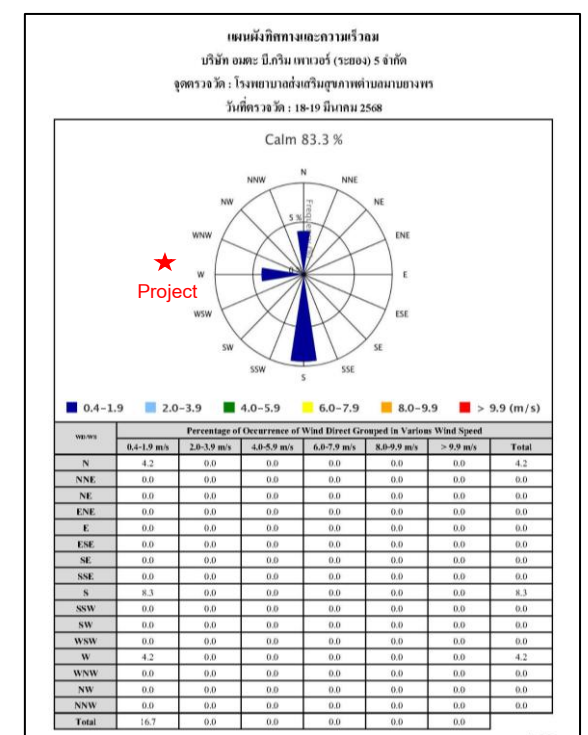
15-16 มี.ค. 68



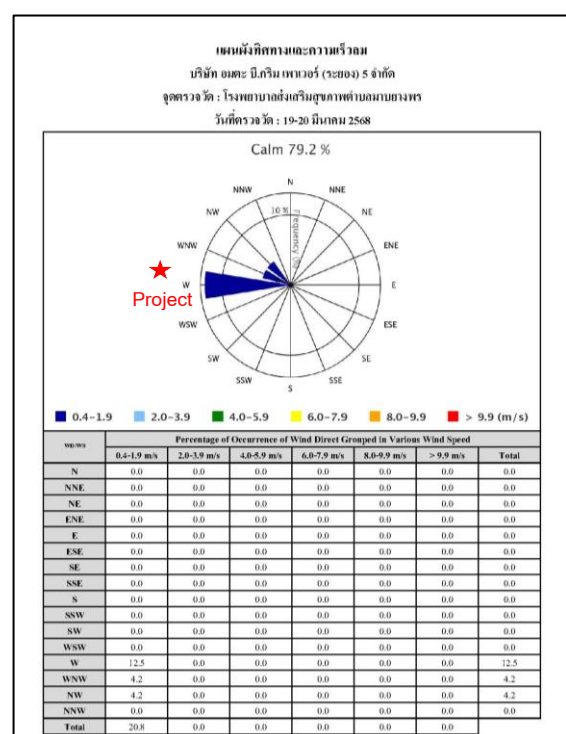
16-17 มี.ค. 68



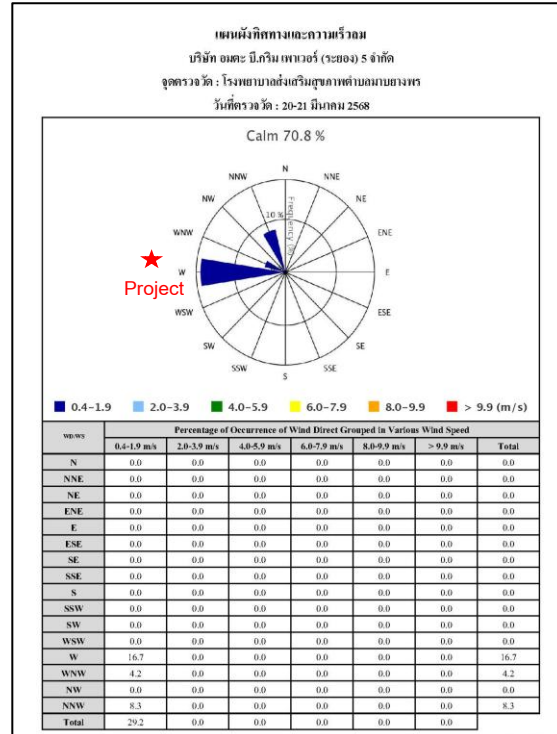
17-18 มี.ค. 68



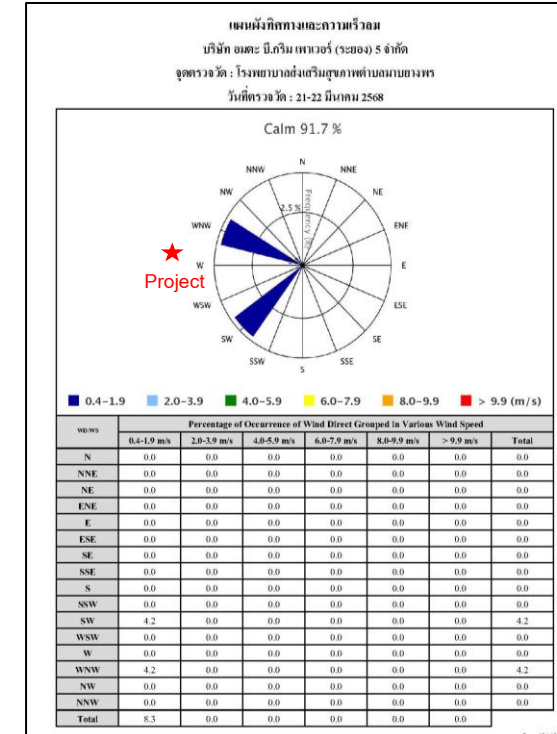
18-19 มี.ค. 68



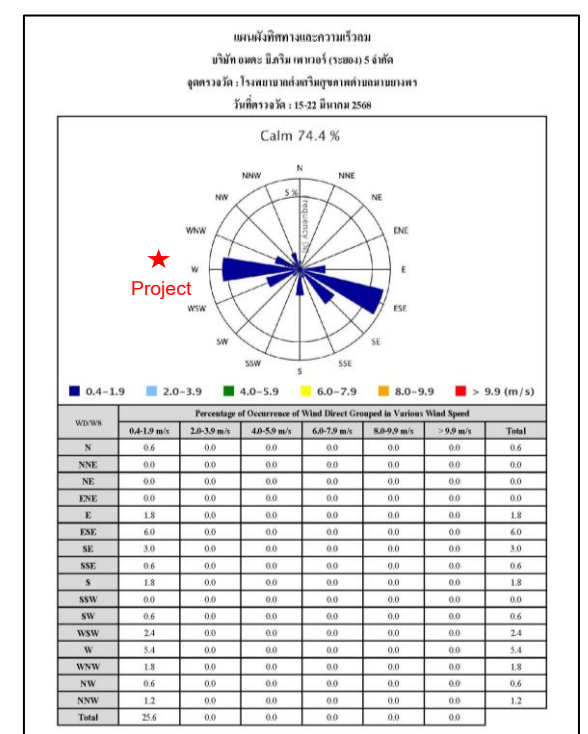
19-20 มี.ค. 68



20-21 มี.ค. 68



21-22 มี.ค. 68



15-22 มี.ค. 68

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาลพยางพร

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 5 สถานี คือ

- **บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร**

ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 47.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 22.7 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 12.6 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 0.6 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

- **บริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม** วันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็ว

ลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 48.2 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 9.5 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 7.1 % และทิศอื่น ๆ 41.6 % โครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 7.1 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโดยรอบโครงการ

- **บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท** ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า

ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 42.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก 10.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 8.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ และทิศตะวันตก 6.6 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 26.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.8 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงเรียนบ้านภูไท

- **บริเวณวัดพนานิคม** ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่าความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 49.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 13.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % ทิศตะวันออก 6.6 % และทิศอื่น ๆ 20.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 0.6 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดพนานิคม

- **บริเวณ รพ.สต.มาบยางพร** ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่าความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 74.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 6.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก 5.4 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 11.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 0.6 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

3.2 คุณภาพน้ำ

3.2.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ผลการวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.15

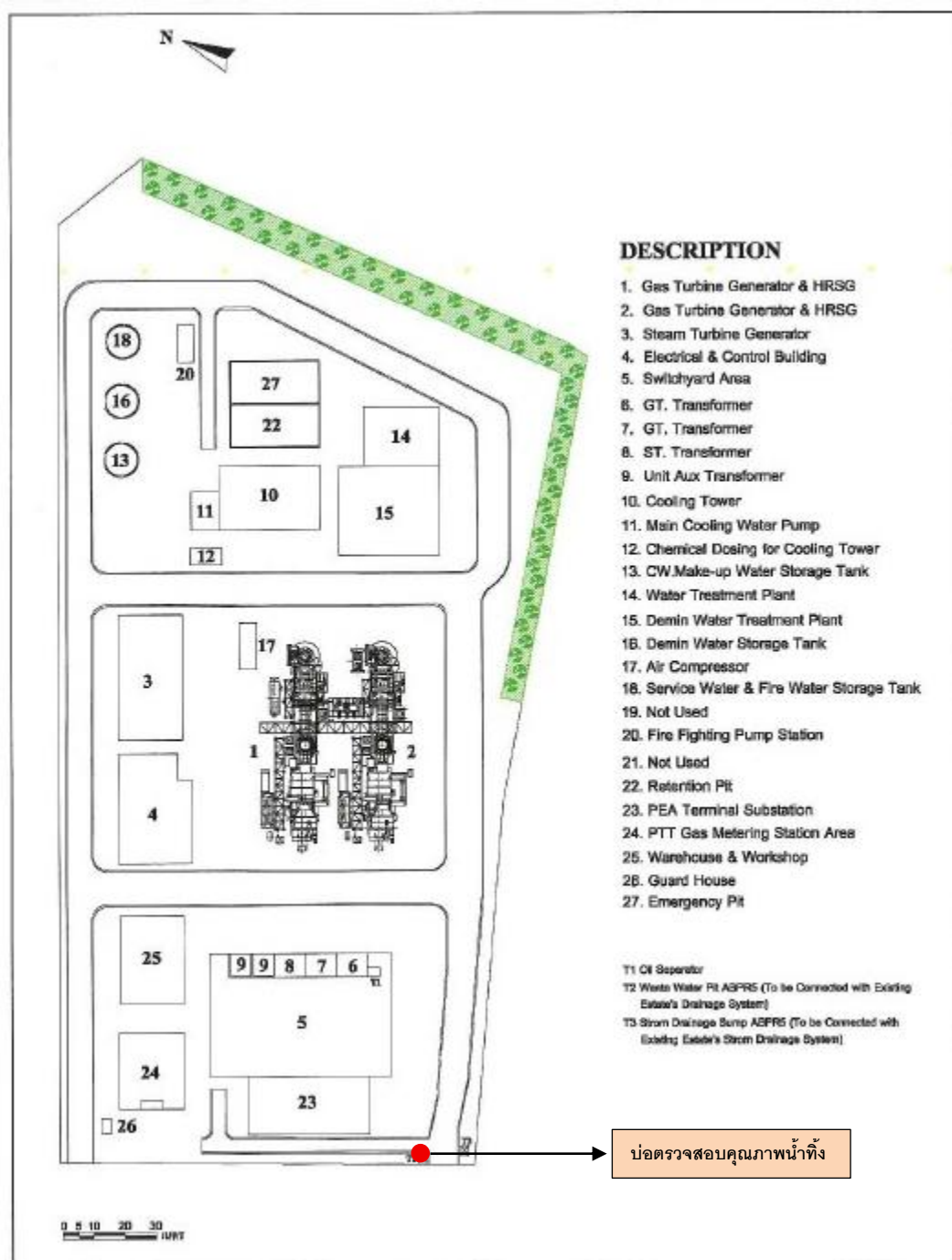
**ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568**

เดือน	Retention Pit (Wast Water Online Monitoring)					
	pH (Min-Max)		Temperature (°C) (Min-Max)		Conductivity (µs/cm) (Min-Max)	
มกราคม	7.36	7.54	25.5	27.1	3,604	3,724
กุมภาพันธ์	7.35	7.35	27.2	27.2	2,278	2,278
มีนาคม	7.39	8.48	29.2	31.0	3,390	3,598
เมษายน	7.48	8.02	28.0	30.6	3,302	3,566
พฤษภาคม	7.52	9.00	29.1	32.1	3,548	3,706
มิถุนายน	7.49	8.24	30.2	31.7	3,537	3,721

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่ม จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อตรวจสอบ
น้ำทิ้ง แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง **แสดงดังภาพที่ 3.12** และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพ
น้ำทิ้ง **แสดงดังรูปที่ 3.8**

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจคุณภาพน้ำทิ้ง

3.2.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24th Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.16 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่าง ๆ ดังนี้	
1.	รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2.	รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flowrate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็ง เพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง	

ตารางที่ 3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	pH (at 25 degree Celsius)	Electrometric Method (SM:4500-H+B)
2	pH (on site)	Electrometric Method
3	Temperature	Laboratory and Field (SM:2550B)
4	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
5	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
6	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
7	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric Method (SM:4500 C1 G)
8	Flow Rate	Calculation
9	Trihalomethanes	SM 2017(6200B)
10	Biocide (Residual Chlorine)	DPD Colorimetric Method (SM:4500 C1 G)
11	Chloride	Argentometric Method (SM:4500-C1-B)

3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 แสดงดังตารางที่ 3.19

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1,2/}
		13 ม.ค. 68	5 ก.พ. 68	12 มี.ค. 68	9 เม.ย. 68	14 พ.ค. 68	9 มิ.ย. 68		
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (at 25 degree Celsius)	-	7.6	7.6	7.4	7.3	7.6	7.5	7.3 - 7.6	5.5 - 9.0
pH (on site)	-	7.5	7.6	7.6	7.3	7.6	7.5	7.3 - 7.6	5.5 - 9.0
Temperature	°C	14	31	31	30	30	31	14 - 31	≤ 45
TDS	mg/L	2,456	2,372	2,528	2,388	2,588	2,524	2,372 - 2,588	≤ 3,000
TSS	mg/L	9	6	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5 - 9	≤ 200
Chlorine (Free)	mg/L as Cl ₂	0.6	0.2	0.1	< 0.1	0.1	0.1	< 0.1 - 0.6	≤ 1
Chloride [#]	mg/L as Cl ₂	690	596	668	605	699	680	596 - 699	-
Flow Rate	m ³ / sec	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	-
Trihalomethanes*	mg/L	0.0059	0.0028	0.0150	0.0161	0.0040	0.0030	0.0028 - 0.0161	0.08 ^{2/}

หมายเหตุ : # = ระหว่างเดือนมกราคม ถึง เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่ได้ทำการตรวจวิเคราะห์ Residual Chlorine ที่เป็นตัวแทนผลของ Biocide เนื่องจากบริษัทที่ปรึกษาตรวจวิเคราะห์พารามิเตอร์ไม่ตรงกับที่มาตรการกำหนด

* = Trihalomethanes = เป็นผลรวมของ Chloroform, Bromodichloromethane, Dibromochloromethane, Bromoform

พารามิเตอร์	หน่วย	13 ม.ค. 68	5 ก.พ. 68	12 มี.ค. 68	9 เม.ย. 68	14 พ.ค. 68	9 มิ.ย. 68
Trihalomethanes*	µg/L	5.9226	2.8288	15.0351	16.109	4.067	3.028
- Chloroform	µg/L	< 10 (4.5675)	<10 (4.4329)	<10 (9.2642)	12.00	<10 (2.4368)	<10 (1.1232)
- Bromodichloromethane	µg/L	<10 (0.6689)	<10 (0.6977)	<10 (2.7148)	<10 (2.7684)	<10 (0.5814)	<10 (0.2711)
- Dibromochloromethane	µg/L	<10 (0.4629)	<10 (0.4937)	<10 (2.2543)	<10 (0.9145)	<10 (0.6152)	<10 (0.6225)
- Bromoform	µg/L	<10 (0.2233)	<10 (0.2045)	<10 (0.7986)	<10 (0.4261)	<10 (0.4336)	<10 (1.0112)

หมายเหตุ : กฎระเบียบล่าสุดของ EPA จำกัดความเข้มข้นรวมขององค์ประกอบหลักทั้ง 4 ชนิด ซึ่งเรียกว่าไตรฮาโลมีเทนทั้งหมด (TTHM) ไว้ที่ 80 µg/L

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
^{2/} = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง, นายทรงพล ผิวอ้วน และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง, นายทรงพล ผิวอ้วน และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-0004

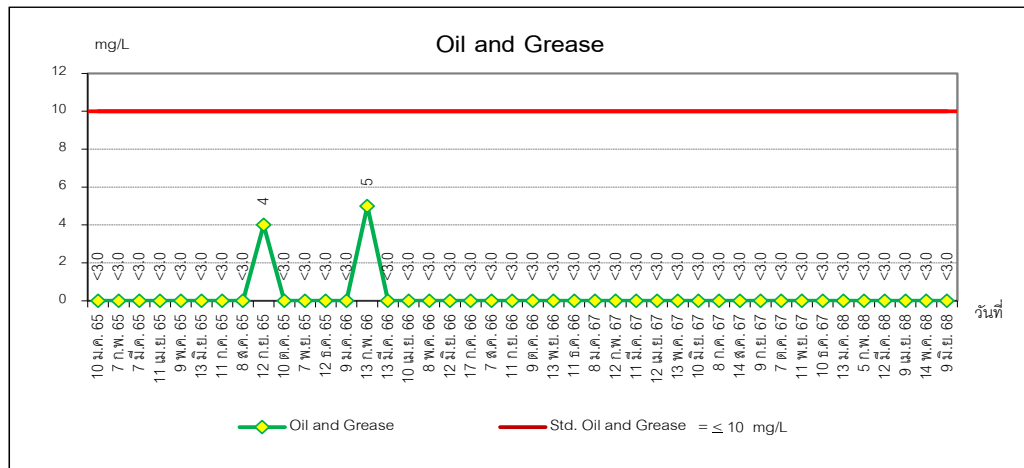
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

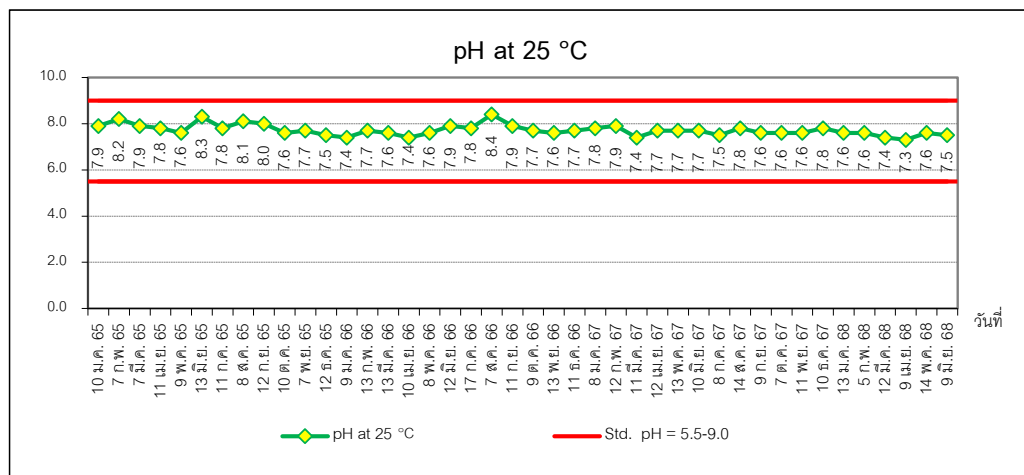
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์								
		Flow Rate	Oil & Grease	pH at 25 °C	Free Chorine	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids	Residual® Chlorine	Trihalomethanes*
		m³/s	mg/L	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	10 ม.ค. 65	0.008	< 3	7.9	< 0.1	29.8	2,320	5	0.45	0.0188
	7 ก.พ. 65	0.004	< 3	8.2	0.2	30.0	2,660	15	0.36	0.0153
	7 มี.ค. 65	0.025	< 3	7.9	0.2	31.5	2,560	< 5	0.96	0.0945
	11 เม.ย. 65	0.025	< 3	7.8	< 0.1	32.5	2,820	9	0.32	0.019
	9 พ.ค. 65	0.025	< 3	7.6	< 0.1	32.9	2,680	6	0.35	0.0159
	13 มิ.ย. 65	0.025	< 3	8.3	< 0.1	32.1	2,660	11	0.34	0.0183
	11 ก.ค. 65	0.025	< 3	7.8	0.2	30.7	2,200	7	0.47	0.0116
	8 ส.ค. 65	0.025	< 3	8.1	< 0.1	29.6	2,280	7	0.47	0.0136
	12 ก.ย. 65	0.025	4	8.0	< 0.1	30.9	1,800	10	0.44	0.0203
	10 ต.ค. 65	0.025	< 3	7.6	< 0.1	30.1	2,540	< 5	0.04	0.0078
	7 พ.ย. 65	0.025	< 3	7.7	< 0.1	30.3	2,220	6	0.36	0.0133
	12 ธ.ค. 65	0.025	< 3	7.5	< 0.1	33.5	2,340	< 5	0.39	0.0129
	9 ม.ค. 66	0.025	< 3	7.4	< 0.1	32.5	2,520	7	0.47	0.0140
	13 ก.พ. 66	0.025	5	7.7	< 0.1	30.7	2,200	< 5	0.26	0.0251
	13 มี.ค. 66	0.025	< 3	7.6	< 0.1	31.1	2,480	5	0.29	0.0147
	10 เม.ย. 66	0.025	< 3	7.4	< 0.1	33.9	2,800	< 5	0.27	0.0139
	8 พ.ค. 66	0.025	< 3	7.6	< 0.1	33.5	2,600	6	0.41	0.0145
	12 มิ.ย. 66	0.025	< 3	7.9	< 0.1	32.3	2,700	5	0.39	0.0097
	17 ก.ค. 66	0.008	< 3	7.8	< 0.1	31.3	1,520	5	0.51	0.014
	7 ส.ค. 66	0.008	< 3	8.4	< 0.1	32.9	1,840	7	0.34	0.028
	11 ก.ย. 66	0.008	< 3	7.9	< 0.1	31.9	2,060	8	0.37	0.007
	9 ต.ค. 66	0.008	< 3	7.7	< 0.1	32.2	1,920	< 5	0.43	0.017
	13 พ.ย. 66	0.008	< 3	7.6	< 0.1	32.4	2,520	< 5	0.31	0.002
	11 ธ.ค. 66	0.008	< 3	7.7	< 0.1	31.4	2,170	10	0.97	0.005
	8 ม.ค. 67	0.014	< 3.0	7.8	0.8	30	2,336	6	650	0.0071
	12 ก.พ. 67	0.022	< 3.0	7.9	0.2	30	2,480	6	634	0.0105
	11 มี.ค. 67	0.014	< 3.0	7.4	0.2	30	2,480	5	666	0.0063
	12 เม.ย. 67	0.014	< 3.0	7.7	0.2	33	2,408	< 5	867	0.0114
	13 พ.ค. 67	0.014	< 3.0	7.7	< 0.1	30	2,240	8	645	0.0099
	10 มิ.ย. 67	0.014	< 3.0	7.7	0.1	31	2,444	< 5	593	0.0128
	8 ก.ค. 67	0.014	< 3.0	7.5	0.1	29	2,520	9	558	0.0135
	14 ส.ค. 67	0.014	< 3.0	7.8	0.6	31	2,484	8	597	0.0084
	9 ก.ย. 67	0.014	< 3.0	7.6	0.1	31	2,628	6	685	0.0088
	7 ต.ค. 67	0.014	< 3.0	7.6	0.3	30	2,304	6	616	0.0123
	11 พ.ย. 67	0.014	< 3.0	7.6	0.2	30	2,498	6	764	0.0093
	9 ธ.ค. 67	0.014	< 3.0	7.8	< 0.1	28	1,404	15	437	0.0042
	13 ม.ค. 68	0.014	< 3.0	7.6	0.6	14	2,456	9	690	0.0059
	5 ก.พ. 68	0.014	< 3.0	7.6	0.2	31	2,372	6	596	0.0028
	12 มี.ค. 68	0.014	< 3.0	7.4	0.1	31	2,528	< 5	668	0.0150
	9 เม.ย. 68	0.014	< 3.0	7.3	< 0.1	30	2,388	< 5	605	0.0161
	14 พ.ค. 68	0.014	< 3.0	7.6	0.1	30	2,588	< 5	699	0.0040
	9 มิ.ย. 68	0.014	< 3.0	7.5	0.1	31	2,524	< 5	680	0.0030
มาตรฐาน ^{1/}		-	≤ 10	5.5-9.0	≤ 1	≤ 45	≤ 3,000	≤ 200	-	≤ 0.08 ^{2/}

- หมายเหตุ** : # = ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 ถึง เดือนมิถุนายนพ.ศ. 2568 ไม่ได้ทำการตรวจวิเคราะห์ Residual Chlorine ที่เป็นตัวแทนผลของ Biocide เนื่องจากบริษัทที่ปรึกษาตรวจวิเคราะห์พารามิเตอร์ไม่ตรงกับที่มาตรการกำหนด
- \leq = น้อยกว่าหรือเท่ากับ
- = ไม่มีมาตรฐานกำหนด
- < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่างโดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้
- * = Trihalomethanes = เป็นผลรวมของ Chloroform, Bromodichloromethane, Dibromochloromethane, Bromoform
- @ = วิเคราะห์ Residual Chlorine เพื่อเป็นตัวแทนผลของค่า Biocide
- มาตรฐาน** : ^{1/} = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พ.ค. 67)
- ^{2/} = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

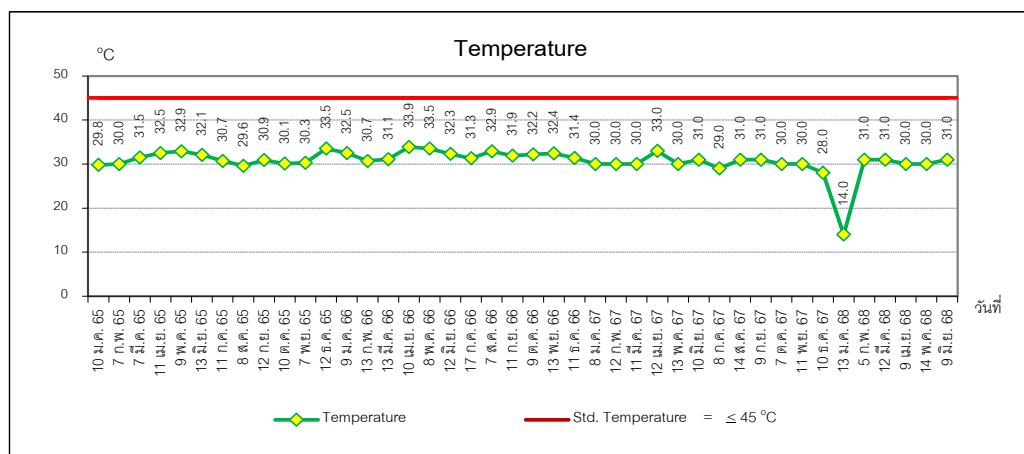
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



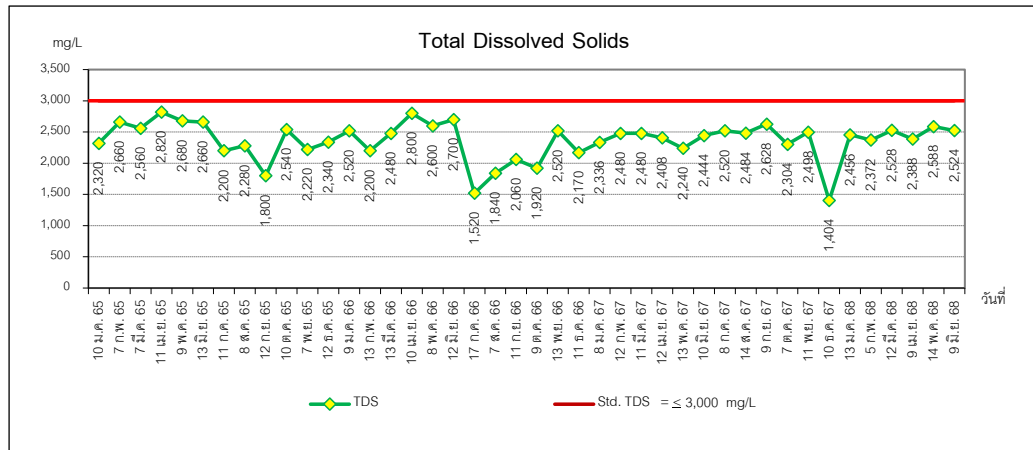
ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



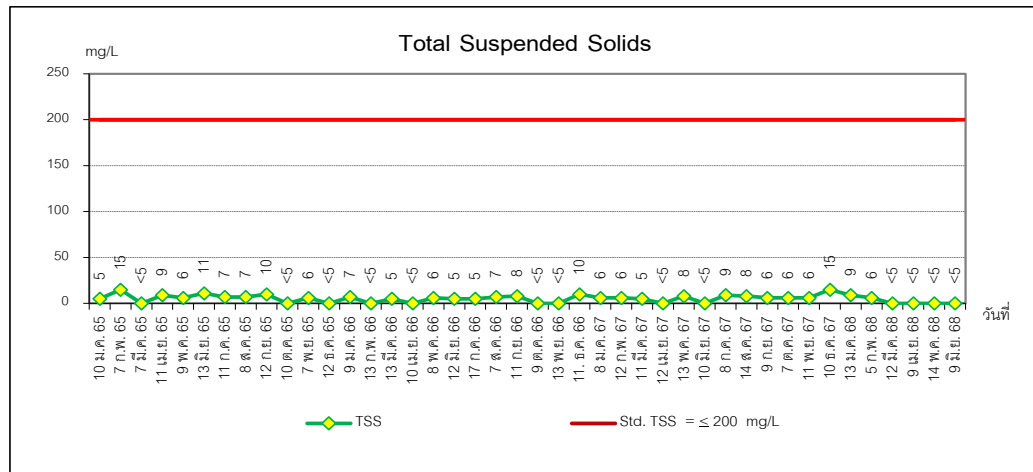
ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 °C ในน้ำทิ้ง



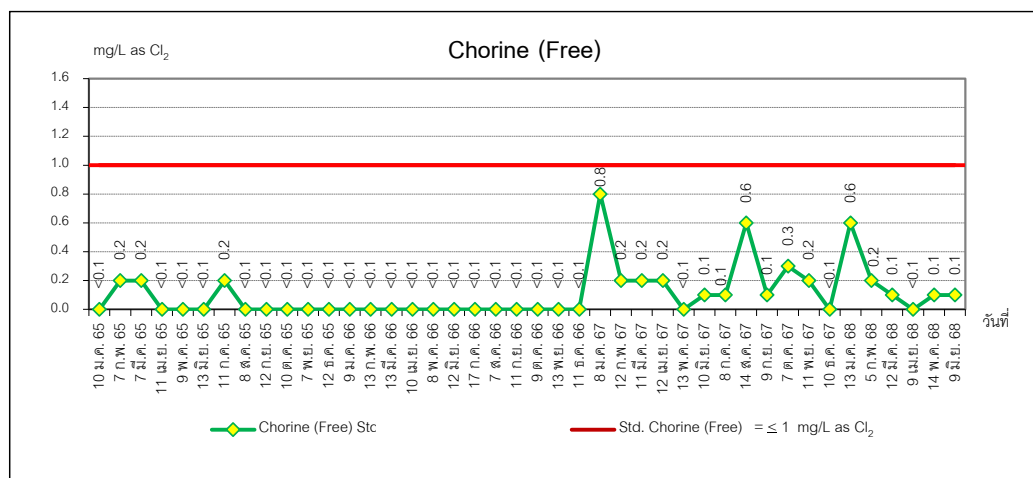
ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



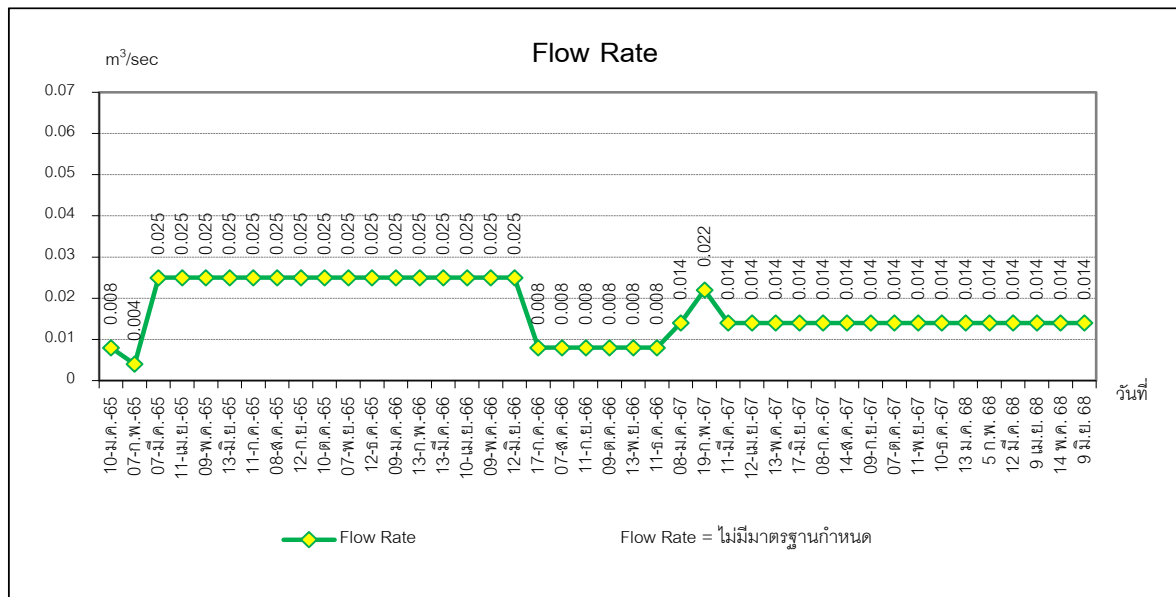
ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



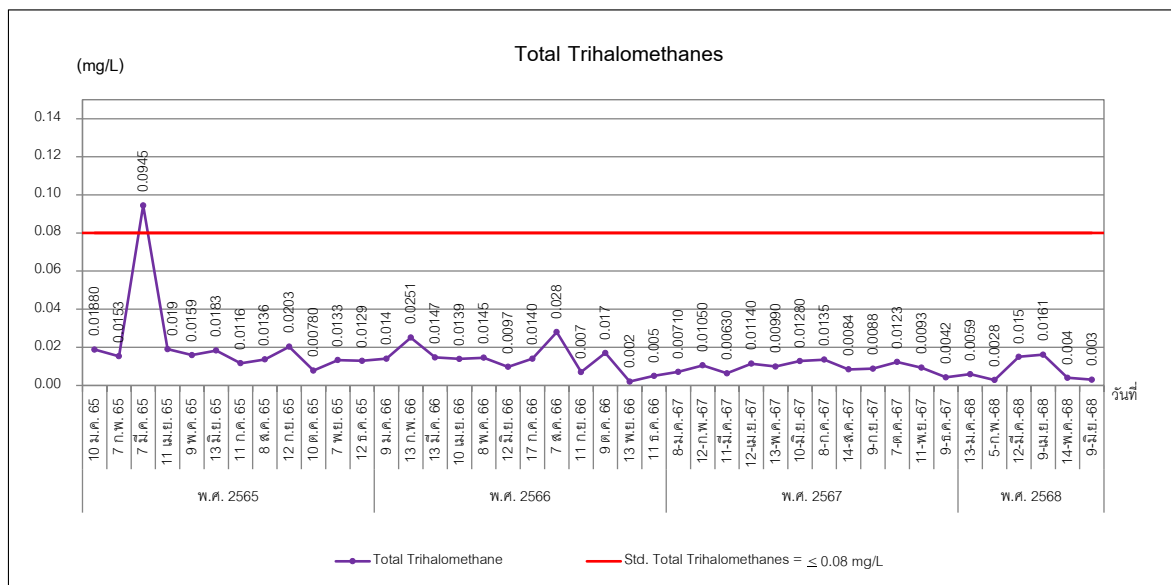
ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Trihalomethanes ในน้ำทิ้ง

3.2.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อดักและบำบัดน้ำทิ้ง พบว่า รายการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และค่าควบคุมตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

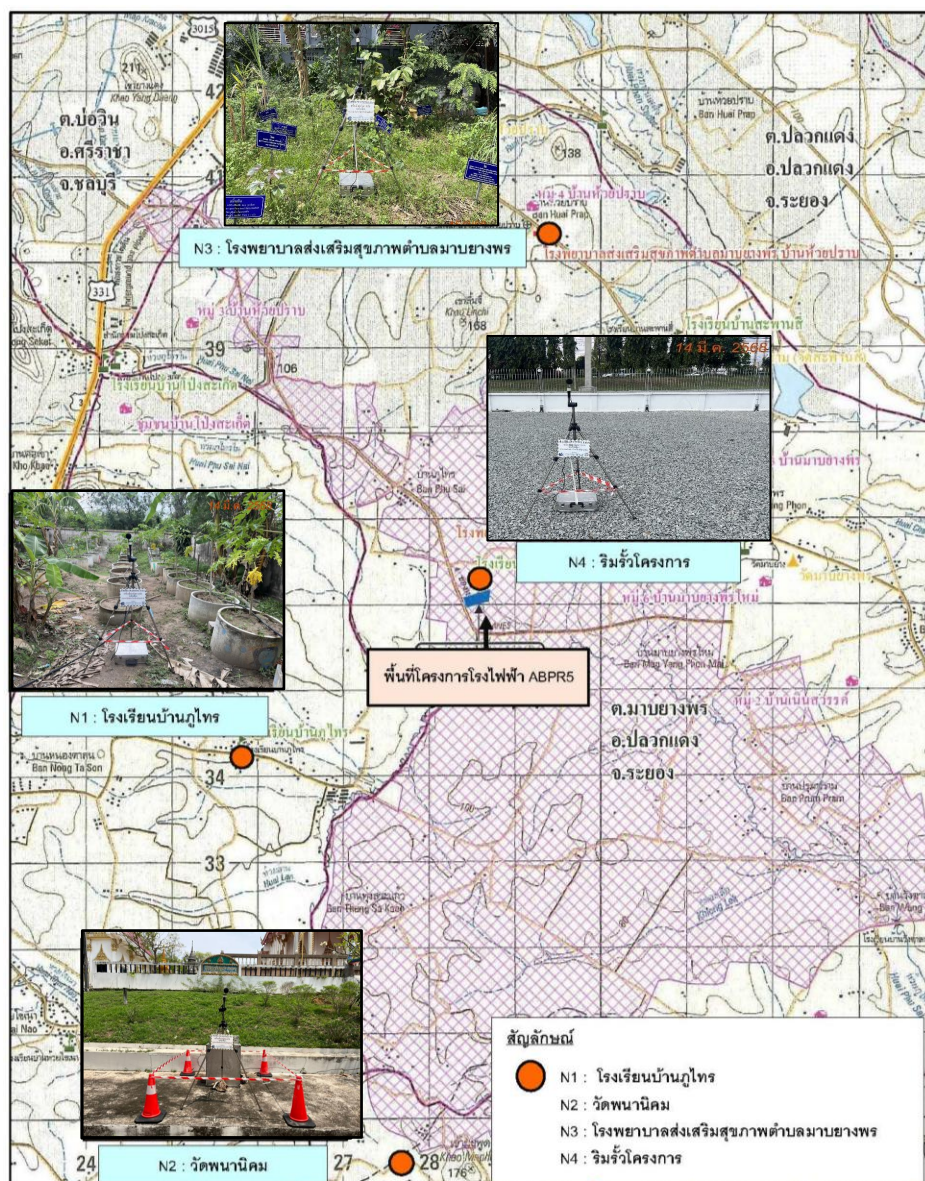
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า บริเวณบ่อดักและบำบัด คุณภาพน้ำทิ้ง รายการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free), TDS, pH, TSS, Temperature และ Total Trihalomethanes มีค่าขึ้นลง และอยู่ในแนวโน้มเดิม ส่วนค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ยังคงมี ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

3.3.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท บริเวณวัดพนานิคม บริเวณรพ.สต.มาบยางพร และบริเวณริมรั้วโครงการ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.21 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังรูปที่ 3.9 - 3.12

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.21 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ

3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1.	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr.}$) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2.	ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90

ตารางที่ 3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
3.	ระดับเสียงกลางวัน - กลางคืน (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จำนวน 24 ค่า ต่อเนื่องเป็นเวลา 7 วัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณ เป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และกลางคืน (L_{dn} , L_d และ L_n)
4.	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

3.3.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณริมรั้วโครงการ **แสดงดังตารางที่ 3.21** ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.22**

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร [dB(A)]																					
เวลา	14-15 มี.ค. 68			15-16 มี.ค. 68			16-17 มี.ค. 68			17-18 มี.ค. 68			18-19 มี.ค. 68			19-20 มี.ค. 68			20-21 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
11:00 – 12:00	47.0	72.6	41.2	48.6	71.4	40.3	53.2	79.9	49.0	61.3	82.7	54.6	61.4	92.0	53.6	62.2	85.1	55.4	61.7	84.3	55.6
12:00 – 13:00	46.8	73.0	40.0	45.8	67.6	40.6	51.2	68.4	49.5	61.5	86.8	52.4	60.4	89.3	51.7	61.3	89.3	53.8	59.6	85.9	53.1
13:00 – 14:00	61.3	83.6	58.0	46.1	64.5	42.6	51.4	67.4	49.6	55.2	76.6	42.0	50.1	74.2	39.2	52.8	79.2	46.1	53.3	85.5	47.2
14:00 – 15:00	60.8	84.4	53.5	49.6	67.4	46.6	51.8	70.3	49.9	55.6	84.4	44.5	59.8	92.2	45.6	55.3	78.7	47.5	51.4	80.8	45.4
15:00 – 16:00	68.7	92.7	62.8	50.7	68.9	47.1	50.1	63.1	48.7	57.8	81.6	49.6	54.9	75.6	45.6	55.5	83.6	46.7	56.0	75.8	46.2
16:00 – 17:00	54.0	72.2	49.0	53.2	69.1	48.0	51.9	69.0	48.3	52.3	79.8	45.0	66.6	99.8	59.2	50.7	78.1	42.2	51.3	80.1	42.1
17:00 – 18:00	51.0	87.2	43.0	50.9	68.5	47.1	51.6	73.2	48.4	47.2	67.7	42.5	52.4	77.7	46.2	47.2	67.8	42.9	48.6	73.0	42.3
18:00 – 19:00	48.1	70.5	42.8	50.9	79.5	47.9	52.1	76.8	49.6	49.1	69.5	46.3	51.3	66.9	48.0	52.5	71.1	49.0	50.0	74.1	45.8
19:00 – 20:00	44.8	69.6	42.2	49.1	60.6	47.5	49.7	65.4	48.6	45.7	68.7	42.8	47.2	59.1	45.8	47.2	69.0	45.1	44.7	65.6	42.6
20:00 – 21:00	45.3	67.6	42.1	49.1	75.3	47.1	49.7	64.8	48.6	45.1	68.4	42.6	47.4	64.4	45.3	46.7	66.1	44.9	44.8	67.3	42.0
21:00 – 22:00	45.7	76.9	40.9	49.1	61.1	47.0	49.7	65.7	48.4	45.1	69.0	41.8	46.6	55.9	45.2	46.2	67.4	44.4	43.1	65.2	41.4
22:00 – 23:00	45.4	66.3	43.1	49.1	64.6	47.4	49.3	65.1	48.3	43.7	68.7	41.2	46.3	61.5	44.7	45.8	65.0	44.1	43.4	64.4	41.4
23:00 – 00:00	46.8	63.8	44.2	49.3	58.0	47.5	49.2	64.1	48.2	43.9	64.8	41.2	46.0	65.7	44.4	45.7	65.9	43.9	42.2	63.4	40.4
00:00 – 01:00	44.6	58.1	41.2	48.6	57.6	46.7	49.0	66.0	47.8	42.0	65.3	40.1	45.6	63.2	44.0	45.1	64.8	43.1	42.4	65.5	39.6
01:00 – 02:00	42.4	64.9	40.4	48.5	56.5	46.2	48.8	65.1	47.6	43.6	66.1	40.1	46.4	60.7	45.4	43.9	65.8	42.6	40.8	62.3	38.7
02:00 – 03:00	42.9	53.3	40.2	48.3	55.6	47.0	48.5	65.6	47.5	42.4	53.1	39.3	46.8	65.8	45.4	44.8	69.1	42.2	39.0	51.6	38.3
03:00 – 04:00	41.5	65.7	39.7	49.3	61.4	48.3	48.3	61.4	47.4	41.9	66.7	39.6	45.6	65.0	43.8	43.9	64.2	41.9	40.2	60.7	39.0
04:00 – 05:00	42.3	59.1	39.8	49.5	69.8	48.4	48.3	67.8	47.3	42.9	66.2	39.9	44.8	65.6	43.6	44.7	53.3	42.2	41.5	68.9	39.6
05:00 – 06:00	44.0	57.1	41.0	50.2	61.3	49.1	50.1	69.5	48.3	48.8	71.1	40.9	48.9	75.1	44.9	46.1	70.9	43.2	43.9	67.3	40.5
06:00 – 07:00	53.6	70.6	42.8	51.2	69.1	49.5	52.0	66.9	49.2	55.7	74.8	49.8	55.8	74.5	50.8	54.7	73.3	50.3	56.4	70.2	50.5
07:00 – 08:00	50.9	71.8	43.3	53.4	70.4	49.3	56.5	78.4	50.7	61.0	78.5	53.7	60.7	76.4	54.1	61.7	80.3	54.5	61.7	85.1	54.1
08:00 – 09:00	48.3	67.6	41.6	53.0	80.3	49.8	57.5	83.8	48.7	55.0	83.5	44.7	51.9	73.5	47.6	58.5	88.0	47.8	59.8	86.8	47.0
09:00 – 10:00	47.2	70.2	40.4	52.5	82.8	49.8	54.9	77.1	51.7	55.0	76.8	46.7	58.3	77.2	52.4	56.7	82.3	51.0	58.1	90.3	49.7
10:00 – 11:00	48.4	67.1	40.0	51.5	73.7	49.1	54.9	75.2	51.2	56.7	84.9	48.5	53.6	75.2	48.3	52.7	74.2	47.9	52.9	74.7	47.4
L _{eq} 24 hr.	56.7	-	-	50.3	-	-	52.1	-	-	54.9	-	-	56.9	-	-	55.1	-	-	54.9	-	-
L _{dn}	58.0	-	-	56.1	-	-	56.6	-	-	57.2	-	-	58.9	-	-	57.3	-	-	57.1	-	-
L ₉₀	-	-	41.6	-	-	47.4	-	-	48.6	-	-	42.6	-	-	45.6	-	-	44.9	-	-	42.3
Min-Max	-	53.3-92.7	-	-	55.6-82.8	-	-	61.4-83.8	-	-	53.1-86.8	-	-	55.9-99.8	-	-	53.3-89.3	-	-	51.6-90.3	-
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-



ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120943

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)]																					
เวลา	14-15 มี.ค. 68			15-16 มี.ค. 68			16-17 มี.ค. 68			18-19 มี.ค. 68			19-20 มี.ค. 68			20-21 มี.ค. 68			21-22 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
11:00 – 12:00	52.9	66.4	51.8	51.8	74.2	44.8	50.7	71.0	47.3	49.7	67.1	46.1	54.1	82.0	49.2	54.7	76.0	53.2	53.4	71.8	52.2
12:00 – 13:00	49.8	67.5	47.1	66.4	110.5	48.4	49.9	67.5	47.0	50.3	67.9	46.5	52.3	70.4	50.0	54.5	77.4	52.3	53.8	70.7	51.5
13:00 – 14:00	50.4	70.1	45.3	53.5	70.2	48.6	54.3	75.1	48.7	49.2	68.5	46.0	54.2	76.9	49.6	54.2	73.0	52.2	53.8	78.2	51.3
14:00 – 15:00	56.9	87.5	45.9	55.0	76.2	49.9	52.5	75.7	48.8	51.5	69.2	47.9	51.6	73.5	49.7	54.4	76.9	52.2	53.8	76.8	51.8
15:00 – 16:00	66.8	102.3	56.3	55.8	76.1	49.9	52.8	72.2	48.6	52.4	75.3	48.1	51.3	68.0	49.5	53.7	71.5	52.2	54.0	72.1	51.9
16:00 – 17:00	54.9	77.6	50.1	67.4	98.4	49.0	53.0	74.4	48.6	54.3	71.2	48.7	51.5	71.8	49.3	54.6	75.7	52.2	54.1	70.6	52.2
17:00 – 18:00	51.7	76.0	46.6	55.3	81.8	50.7	52.3	75.3	48.2	55.2	72.8	51.2	52.7	73.1	50.3	54.8	81.8	52.3	55.4	72.0	53.1
18:00 – 19:00	54.1	76.4	44.9	54.3	75.2	50.5	53.6	75.9	48.3	53.0	79.1	48.1	57.0	79.1	52.8	53.2	64.1	52.3	53.3	71.0	52.2
19:00 – 20:00	51.9	69.7	47.7	56.9	84.0	50.9	52.8	75.3	48.1	50.3	69.6	48.0	54.3	71.3	52.0	53.1	64.9	52.4	53.6	72.8	52.6
20:00 – 21:00	50.6	68.2	46.7	53.0	67.7	50.2	49.9	67.9	47.9	50.0	72.1	46.6	53.2	72.0	50.5	53.4	68.4	52.7	52.6	67.2	51.8
21:00 – 22:00	51.0	79.8	43.6	51.2	72.7	49.2	54.1	78.4	47.5	47.5	65.6	45.3	51.9	66.9	50.1	53.5	63.9	52.7	52.4	62.4	51.9
22:00 – 23:00	46.4	65.2	42.4	50.5	68.5	48.7	49.0	64.2	47.4	48.6	73.4	45.5	51.0	65.4	49.9	54.1	72.1	52.8	52.5	64.9	52.0
23:00 – 00:00	46.6	71.5	41.5	49.9	71.6	48.2	49.0	68.9	47.2	47.3	65.7	45.2	51.1	65.7	50.0	53.0	69.8	52.4	53.1	71.3	52.1
00:00 – 01:00	56.8	83.4	39.9	50.5	75.4	48.2	50.7	76.7	46.6	48.0	71.2	45.0	51.4	73.4	49.7	53.2	69.7	52.3	54.1	74.6	52.0
01:00 – 02:00	41.7	65.9	38.6	49.5	70.6	47.8	46.9	57.5	46.3	46.3	57.2	44.9	50.9	68.7	49.7	53.0	59.6	52.5	52.3	56.0	51.9
02:00 – 03:00	45.4	68.1	38.5	49.3	68.6	47.6	48.0	73.7	46.2	49.0	71.7	45.2	51.8	75.2	49.6	54.1	74.7	52.5	52.5	55.1	52.1
03:00 – 04:00	44.6	69.6	36.8	48.5	75.2	47.3	47.2	64.8	46.1	47.9	70.9	44.8	52.5	73.6	49.5	53.7	73.8	52.6	53.5	70.8	51.8
04:00 – 05:00	46.1	70.9	38.0	49.7	69.6	47.2	47.8	71.8	46.1	54.1	77.5	46.2	52.1	74.3	49.5	54.7	71.3	52.6	55.2	78.9	52.9
05:00 – 06:00	54.5	81.5	42.0	51.7	70.7	48.3	53.6	78.8	46.5	56.8	74.2	53.1	51.5	65.5	49.7	56.8	77.4	53.8	56.7	76.9	53.8
06:00 – 07:00	54.2	78.0	46.6	60.4	91.9	52.4	53.5	76.1	49.1	60.3	98.5	50.8	58.5	80.8	54.3	55.6	73.4	53.4	54.9	71.2	52.8
07:00 – 08:00	54.3	77.7	48.4	55.8	72.7	51.8	53.9	71.9	49.4	58.3	94.4	49.1	54.0	72.9	50.6	54.6	68.7	53.1	53.9	71.0	52.1
08:00 – 09:00	51.9	76.4	44.9	59.2	92.1	51.0	54.2	80.4	48.6	51.1	73.5	47.3	53.4	76.3	50.0	53.6	71.0	52.4	53.6	79.9	51.7
09:00 – 10:00	52.7	80.7	44.1	56.5	76.7	50.7	52.5	73.9	48.0	49.9	66.6	46.8	52.2	69.6	50.0	53.6	73.1	52.3	54.5	87.8	51.7
10:00 – 11:00	51.5	69.6	43.8	55.5	77.2	49.4	50.5	72.3	47.5	49.5	67.2	46.4	53.1	74.2	51.6	54.1	74.2	52.1	55.3	74.3	50.3
L _{eq} 24 hr.	55.6	-	-	58.3	-	-	51.9	-	-	53.0	-	-	53.3	-	-	54.2	-	-	54.0	-	-
L _{dn}	59.2	-	-	61.4	-	-	57.1	-	-	58.0	-	-	58.5	-	-	60.6	-	-	60.3	-	-
L ₉₀	-	-	44.9	-	-	49.0	-	-	47.5	-	-	46.5	-	-	49.9	-	-	52.4	-	-	52.0
Min-Max	-	65.2-102.3	-	-	67.7-110.5	-	-	57.5-80.4	-	-	57.2-98.5	-	-	65.4-82.0	-	-	59.6-81.8	-	-	55.1-87.8	-
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-





ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0737347E, 1436986N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120952

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร [dB(A)]																					
เวลา	14-15 มี.ค. 68			15-16 มี.ค. 68			16-17 มี.ค. 68			17-18 มี.ค. 68			18-19 มี.ค. 68			19-20 มี.ค. 68			20-21 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
11:00 – 13:00	53.7	82.6	47.7	52.7	70.3	48.9	53.8	75.5	49.8	55.9	81.9	49.3	54.2	70.8	50.3	55.0	68.5	53.0	56.8	79.5	52.2
12:00 – 13:00	52.4	69.4	47.3	52.7	73.4	48.9	52.7	69.9	49.1	53.5	75.5	49.7	55.3	84.7	51.5	55.5	74.3	51.5	57.1	76.2	51.5
13:00 – 14:00	57.8	75.0	48.5	52.9	73.0	48.6	54.9	75.6	49.1	53.0	71.5	50.1	53.3	69.0	50.3	55.7	75.3	51.5	54.7	75.0	50.9
14:00 – 15:00	72.5	98.8	68.2	52.9	75.2	48.9	66.2	78.3	61.5	52.6	68.7	49.6	54.4	77.5	50.1	53.9	71.6	51.2	54.9	79.4	51.4
15:00 – 16:00	72.6	103.7	67.6	74.1	92.5	71.7	53.1	69.4	50.0	68.8	90.0	64.9	53.6	73.0	50.3	53.4	74.5	50.8	55.2	73.1	51.3
16:00 – 17:00	61.7	81.5	60.0	55.4	71.8	52.4	53.4	72.1	49.9	62.3	75.6	60.0	55.1	84.6	51.7	54.6	68.6	52.2	54.6	70.9	51.6
17:00 – 18:00	55.3	71.2	50.9	55.3	73.5	51.6	54.2	72.4	50.8	55.3	72.9	52.5	55.2	77.3	52.4	55.0	69.9	52.9	57.4	85.4	53.0
18:00 – 19:00	55.9	72.0	51.4	62.8	74.6	59.8	61.8	70.6	56.9	56.0	68.5	52.9	55.3	69.0	52.0	55.0	69.2	53.0	58.7	85.5	52.8
19:00 – 20:00	56.6	74.5	52.1	63.9	71.0	61.2	61.9	78.0	57.2	58.0	76.8	53.0	55.5	72.9	52.4	55.2	74.1	53.1	54.5	68.9	52.3
20:00 – 21:00	57.0	75.3	52.2	63.3	73.8	59.5	59.6	75.3	53.4	56.2	81.5	52.8	55.2	73.8	52.6	55.3	67.3	53.2	54.6	69.6	52.1
21:00 – 22:00	54.2	70.9	49.2	63.7	71.9	59.0	58.4	76.0	51.0	53.9	74.8	50.6	53.5	67.4	51.3	53.7	76.9	51.9	53.2	70.6	50.7
22:00 – 23:00	58.2	74.2	51.0	67.1	73.5	63.1	59.0	76.5	50.3	52.5	74.4	48.9	53.4	75.9	51.2	53.3	73.7	51.4	52.7	72.3	50.1
23:00 – 00:00	61.4	71.8	51.5	68.3	73.7	66.2	56.6	77.5	48.8	52.2	69.0	49.2	52.6	68.8	50.8	53.0	69.0	51.5	52.6	75.6	50.0
00:00 – 01:00	63.9	74.3	57.2	67.5	73.1	64.2	51.0	66.4	46.7	52.1	68.6	48.8	52.2	68.3	50.6	52.9	67.8	51.3	52.3	75.5	49.9
01:00 – 02:00	64.8	70.7	60.3	63.8	73.8	60.3	49.2	74.8	46.1	50.5	68.6	48.2	51.8	72.9	50.3	53.4	72.0	51.3	52.1	74.9	49.7
02:00 – 03:00	62.0	74.5	53.8	62.3	73.6	56.4	49.8	70.6	46.5	50.4	67.7	48.5	53.8	82.9	50.7	52.8	74.0	51.5	51.2	68.8	49.6
03:00 – 04:00	58.1	75.1	49.0	59.5	72.2	52.5	49.7	76.5	46.8	50.6	79.5	48.4	52.0	78.8	50.6	52.7	65.4	51.5	51.1	61.3	49.7
04:00 – 05:00	56.5	69.2	49.0	58.3	71.6	49.5	53.7	68.8	47.0	52.1	75.3	48.9	52.2	64.5	50.9	52.9	69.3	51.6	51.8	66.5	50.4
05:00 – 06:00	53.6	70.0	47.3	55.7	69.8	49.5	59.9	77.3	51.4	53.6	70.8	49.9	54.0	70.9	51.7	54.4	72.8	52.2	53.4	70.8	50.8
06:00 – 07:00	54.8	76.8	49.5	53.7	71.7	49.9	57.3	72.5	51.5	54.0	81.0	51.3	55.4	70.3	53.0	55.7	72.0	53.2	55.0	71.3	52.2
07:00 – 08:00	55.7	74.7	50.9	54.7	73.7	50.6	56.5	74.3	52.0	55.8	81.3	51.9	57.0	78.1	54.2	57.0	73.9	54.6	56.1	69.3	53.3
08:00 – 09:00	54.6	74.5	50.0	54.6	74.4	50.7	55.3	81.0	50.5	54.8	70.6	51.5	56.5	77.1	53.3	57.1	78.1	54.3	56.0	79.6	52.3
09:00 – 10:00	53.2	69.0	48.4	53.5	75.7	49.7	53.4	73.2	49.5	54.2	72.7	50.5	55.4	70.8	52.1	56.3	72.9	53.3	63.4	89.5	53.2
10:00 – 11:00	53.6	81.4	47.9	53.5	79.4	49.3	52.7	71.0	49.0	54.0	69.0	50.3	54.7	74.2	52.1	54.8	74.9	51.4	56.5	83.9	51.3
L _{eq} 24 hr.	63.4	-	-	64.0	-	-	57.9	-	-	58.0	-	-	54.5	-	-	54.7	-	-	55.9	-	-
L _{dn}	67.9	-	-	70.6	-	-	62.8	-	-	60.7	-	-	59.9	-	-	60.3	-	-	60.0	-	-
L ₉₀	-	-	50.9	-	-	51.6	-	-	49.9	-	-	50.1	-	-	51.3	-	-	51.6	-	-	51.3
Min-Max	-	69.0-103.7	-	-	69.8-92.5	-	-	66.4-81.0	-	-	67.7-90.0	-	-	64.5-84.7	-	-	65.4-78.1	-	-	61.3-89.5	-
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-





ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0730752, 1439005

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120944

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการ_ABPR5 [dB(A)]																					
เวลา	14-15 มี.ค. 68			15-16 มี.ค. 68			16-17 มี.ค. 68			17-18 มี.ค. 68			18-19 มี.ค. 68			19-20 มี.ค. 68			20-21 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
11:00 – 12:00	61.1	79.1	58.9	60.7	80.6	58.0	59.0	77.9	55.9	60.9	72.4	58.8	61.0	77.6	58.8	61.3	75.7	59.0	61.7	76.2	59.5
12:00 – 13:00	60.5	74.2	58.0	59.8	74.9	57.2	58.3	75.9	55.8	60.1	74.3	57.7	60.4	73.1	57.8	60.3	78.0	58.0	60.6	80.6	58.4
13:00 – 14:00	61.0	71.6	58.9	59.9	70.2	57.7	58.4	69.7	55.9	61.1	76.8	58.8	60.7	73.4	58.5	60.7	72.1	58.8	61.3	78.2	59.2
14:00 – 15:00	64.6	98.5	59.7	60.5	77.4	57.9	60.5	75.3	56.9	62.1	76.2	59.1	61.4	85.2	58.6	60.9	81.2	58.8	61.0	73.9	59.0
15:00 – 16:00	69.9	105.1	62.3	62.4	79.4	59.7	59.4	74.3	56.6	62.1	88.7	59.9	60.9	78.4	58.6	60.9	77.5	58.8	61.0	72.1	58.7
16:00 – 17:00	65.3	94.9	61.1	61.5	71.4	59.7	59.2	71.8	56.6	62.3	73.8	59.7	63.6	78.0	60.9	60.9	73.5	59.0	61.0	73.5	58.9
17:00 – 18:00	63.3	82.0	60.8	63.2	82.2	60.2	61.7	74.5	58.3	62.1	73.9	60.0	62.3	71.9	60.2	61.4	73.0	59.5	61.1	74.1	59.2
18:00 – 19:00	62.8	76.2	60.5	61.8	73.8	59.6	63.2	78.4	60.0	62.1	75.9	60.0	62.8	83.4	60.1	61.3	73.5	59.3	60.8	73.8	58.9
19:00 – 20:00	63.2	74.1	60.7	62.3	75.2	60.1	61.1	74.4	59.0	62.6	76.7	60.3	62.6	75.7	60.2	61.6	74.9	59.5	61.4	73.3	59.3
20:00 – 21:00	61.9	71.8	60.0	61.8	74.4	59.5	60.8	75.4	58.7	61.9	73.2	59.8	61.8	73.4	59.7	61.3	72.4	59.3	60.9	70.7	59.0
21:00 – 22:00	59.9	71.8	58.0	59.3	70.3	57.5	58.6	69.0	57.3	59.1	73.4	57.5	59.2	74.7	57.5	59.0	75.3	57.4	59.0	70.9	57.4
22:00 – 23:00	59.0	72.6	57.5	58.5	71.9	57.1	58.5	73.5	57.1	58.4	70.6	57.0	58.6	71.3	57.1	58.3	68.8	57.1	59.0	74.7	57.2
23:00 – 00:00	58.6	71.3	57.4	58.4	75.9	56.8	57.1	69.7	55.3	57.8	72.2	56.5	58.1	70.9	56.9	58.1	69.4	56.9	58.1	73.2	56.6
00:00 – 01:00	58.3	69.9	56.8	58.5	76.4	56.6	55.7	70.3	54.0	57.9	73.3	56.3	57.9	69.1	56.5	57.9	68.4	56.6	57.5	71.2	56.3
01:00 – 02:00	56.3	66.6	54.9	61.5	75.5	54.9	56.1	74.2	53.7	55.9	67.8	54.3	55.8	70.2	54.4	56.4	69.7	54.5	56.0	67.9	54.3
02:00 – 03:00	57.2	72.3	54.6	56.0	69.1	54.7	55.7	70.3	53.8	55.7	67.7	54.2	57.3	71.3	54.6	56.1	71.3	54.3	55.5	65.7	54.2
03:00 – 04:00	55.9	65.0	54.6	55.8	68.3	54.7	55.3	68.4	53.8	55.5	67.2	54.1	55.8	65.6	54.6	55.9	68.0	54.6	55.6	71.9	54.2
04:00 – 05:00	57.5	71.1	54.8	56.5	69.4	55.0	56.5	71.0	54.5	58.1	72.9	54.7	57.8	71.9	54.8	56.6	68.1	54.8	56.3	69.9	54.3
05:00 – 06:00	59.0	71.5	56.3	58.4	76.1	56.0	57.8	70.3	55.5	58.6	73.0	55.7	58.7	74.7	56.0	58.4	72.5	55.8	58.0	75.1	55.4
06:00 – 07:00	61.2	76.6	58.7	59.6	72.3	57.3	60.7	69.7	58.7	60.9	73.1	58.7	60.7	74.0	58.5	60.6	74.8	58.4	60.6	72.3	58.6
07:00 – 08:00	64.4	77.7	60.7	62.9	84.3	59.3	62.5	78.2	60.1	62.8	75.1	60.1	62.7	75.1	60.2	62.1	72.2	59.6	62.0	73.3	59.9
08:00 – 09:00	62.6	72.1	60.5	61.2	71.1	58.5	63.3	74.5	60.7	64.0	76.0	60.7	64.4	77.7	61.1	63.9	76.9	61.0	63.5	73.8	60.9
09:00 – 10:00	60.4	69.2	58.5	58.9	75.1	56.3	61.2	74.2	59.2	61.2	76.4	58.8	61.6	76.0	59.4	61.6	76.2	59.7	61.2	73.1	59.1
10:00 – 11:00	69.1	80.0	66.5	58.9	79.7	56.1	60.9	71.9	58.8	61.3	73.8	59.0	61.4	75.4	59.4	61.3	72.9	59.4	61.1	74.9	58.9
L _{eq} 24 hr.	63.0	-	-	60.4	-	-	59.8	-	-	60.8	-	-	60.9	-	-	60.3	-	-	60.2	-	-
L _{dn}	66.4	-	-	65.4	-	-	64.5	-	-	65.2	-	-	65.3	-	-	65.0	-	-	64.9	-	-
L ₉₀	-	-	58.7	-	-	57.3	-	-	56.6	-	-	58.8	-	-	58.5	-	-	58.8	-	-	58.7
Min-Max	-	65.0-105.1	-	-	68.3-84.3	-	-	68.4-78.4	-	-	67.2-88.7	-	-	65.6-85.2	-	-	68.0-81.2	-	-	65.7-80.6	-
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-



มาตรฐาน	: ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและ ระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - <u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและ รถสัญจรไปมา - <u>บริเวณวัดพนานิคม</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และ มีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - <u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u> จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจร ไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด - <u>บริเวณริมรั้วโครงการ</u> จุดตรวจวัดไม่มีรถวิ่งผ่านไปมา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน และไม่มีผู้คนเดิน ผ่านไปมา

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀
โรงเรียนบ้านภูไทร	9-10 มี.ค. 65	56.5	84.4	43.5
	10-11 มี.ค. 65	56.2	91.2	43.0
	11-12 มี.ค. 65	52.1	92.4	42.0
	12-13 มี.ค. 65	51.5	85.4	40.2
	13-14 มี.ค. 65	52.7	90.7	40.4
	14-15 มี.ค. 65	53.0	80.3	41.1
	15-16 มี.ค. 65	52.8	78.4	41.3
	15-16 พ.ย. 65	53.6	84.4	43.8
	16-17 พ.ย. 65	60.0	96.2	47.3
	17-18 พ.ย. 65	64.2	111.7	44.7
	18-19 พ.ย. 65	54.8	93.7	44.3
	19-20 พ.ย. 65	47.3	86.3	42.9
	20-21 พ.ย. 65	51.7	77.1	44.2
	21-22 พ.ย. 65	58.4	108.0	43.5
	21-22 มี.ค. 66	57.2	98.0	44.2
	22-23 มี.ค. 66	55.2	96.0	45.6
	23-24 มี.ค. 66	59.1	85.3	45.8
	24-25 มี.ค. 66	49.4	88.3	44.7
	25-26 มี.ค. 66	50.4	81.9	44.0
	26-27 มี.ค. 66	51.2	89.6	44.2
	27-28 มี.ค. 66	48.7	91.7	44.9
	18-19 ก.ย. 66	57.9	90.2	43.3
	19-20 ก.ย. 66	56.9	88.9	42.1
	20-21 ก.ย. 66	58.2	96.4	43.7
	21-22 ก.ย. 66	60.0	105.0	47.7
	22-23 ก.ย. 66	55.9	85.8	42.9
	23-24 ก.ย. 66	54.0	87.8	41.6
	24-25 ก.ย. 66	57.9	92.2	41.8
	9-10 มี.ค. 67	47.8	53.4-76.6	37.6
	10-11 มี.ค. 67	50.0	46.0-82.4	37.4
	11-12 มี.ค. 67	51.3	50.3-83.5	37.8
	12-13 มี.ค. 67	50.2	52.7-76.8	38.4
	13-14 มี.ค. 67	51.6	49.6-88.9	42.0
	14-15 มี.ค. 67	50.7	53.0-85.5	40.3
	15-16 มี.ค. 67	58.0	51.5-79.2	41.4
	27-28 ก.ย. 67	53.3	53.4-86.1	44.2
	28-29 ก.ย. 67	52.1	57.0-80.8	47.9
	29-30 ก.ย. 67	50.3	50.6-77.2	47.8
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	49.8	49.8-77.5	47.4
	1-2 ต.ค. 67	50.7	50.9-72.2	47.7
	2-3 ต.ค. 67	51.1	50.3-77.8	47.7
	3-4 ต.ค. 67	49.6	50.2-80.1	47.5
	14-15 มี.ค. 68	56.7	53.3-92.7	41.6
	15-16 มี.ค. 68	50.3	55.6-82.8	47.4
	16-17 มี.ค. 68	52.1	61.4-83.8	48.6
	17-18 มี.ค. 68	54.9	53.1-86.8	42.6
	18-19 มี.ค. 68	56.9	55.9-99.8	45.6
	19-20 มี.ค. 68	55.1	53.3-89.3	44.9
	20-21 มี.ค. 68	54.9	51.6-90.3	42.3
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀
วัดพนานิคม	9-10 มี.ค. 65	50.3	77.8	43.4
	10-11 มี.ค. 65	52.1	82.2	44.6
	11-12 มี.ค. 65	51.7	84.0	42.7
	12-13 มี.ค. 65	49.0	79.6	40.5
	13-14 มี.ค. 65	50.9	78.4	44.0
	14-15 มี.ค. 65	52.7	82.8	45.2
	15-16 มี.ค. 65	52.3	84.6	43.3
	15-16 พ.ย. 65	52.2	81.7	43.6
	16-17 พ.ย. 65	53.7	87.6	42.4
	17-18 พ.ย. 65	54.5	89.9	43.2
	18-19 พ.ย. 65	51.1	84.2	44.2
	19-20 พ.ย. 65	50.2	81.1	42.9
	20-21 พ.ย. 65	50.8	83.1	43.3
	21-22 พ.ย. 65	51.2	73.9	44.9
	21-22 มี.ค. 66	53.0	100.2	42.5
	22-23 มี.ค. 66	53.6	87.0	41.2
	23-24 มี.ค. 66	59.6	94.2	42.8
	24-25 มี.ค. 66	51.7	83.5	41.7
	25-26 มี.ค. 66	50.2	82.1	41.8
	26-27 มี.ค. 66	49.1	80.5	40.9
	27-28 มี.ค. 66	49.7	87.6	41.5
	18-19 ก.ย. 66	50.3	82.0	44.5
	19-20 ก.ย. 66	49.2	78.4	43.4
	20-21 ก.ย. 66	53.1	88.3	44.2
	21-22 ก.ย. 66	57.9	101.4	46.6
	22-23 ก.ย. 66	51.3	81.3	46.0
	23-24 ก.ย. 66	53.8	96.1	48.4
	24-25 ก.ย. 66	52.6	81.7	45.8
	9-10 มี.ค. 67	48.6	59.3-78.4	42.8
	10-11 มี.ค. 67	49.8	57.1-84.2	41.6
	11-12 มี.ค. 67	49.5	59.6-81.1	43.2
	12-13 มี.ค. 67	49.6	55.8-81.0	43.7
	13-14 มี.ค. 67	53.4	59.5-89.0	43.7
	14-15 มี.ค. 67	49.6	56.4-80.1	43.3
	15-16 มี.ค. 67	52.3	60.0-84.7	43.6
	27-28 ก.ย. 67	50.1	55.8-83.9	42.2
	28-29 ก.ย. 67	53.0	58.5-83.8	44.6
	29-30 ก.ย. 67	51.1	56.4-81.8	46.4
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	51.5	60.4-83.1	46.8
	1-2 ต.ค. 67	51.5	58.0-81.8	46.8
	2-3 ต.ค. 67	52.0	58.1-81.7	45.8
	3-4 ต.ค. 67	56.7	58.0-83.8	45.6
	14-15 มี.ค. 68	55.6	65.2-102.3	44.9
	15-16 มี.ค. 68	58.3	67.7-110.5	49.0
	16-17 มี.ค. 68	51.9	57.5-80.4	47.5
	18-19 มี.ค. 68	53.0	67.2-98.5	46.5
	19-20 มี.ค. 68	53.3	65.4-82.0	49.9
	20-21 มี.ค. 68	54.2	59.6-81.8	52.4
	21-22 มี.ค. 68	54.0	55.1-87.8	52.0
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

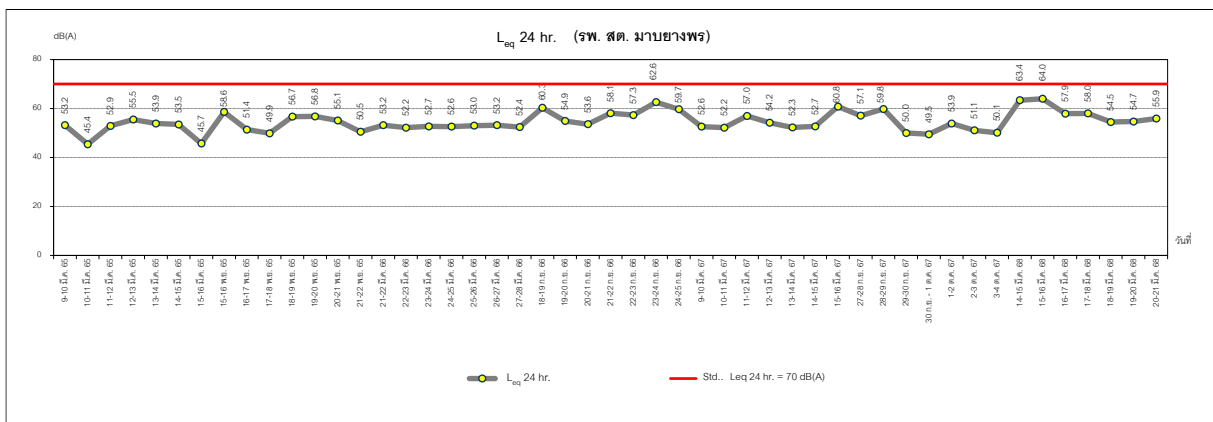
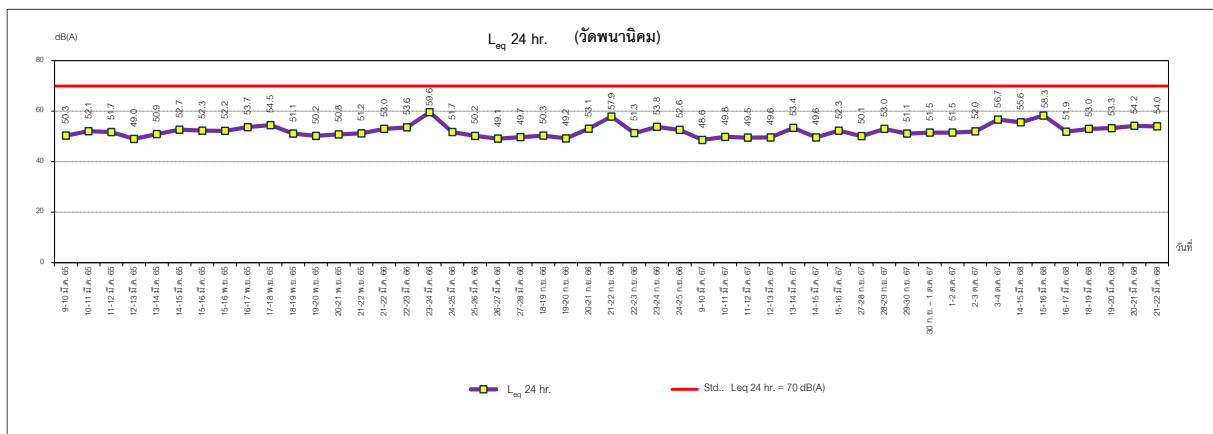
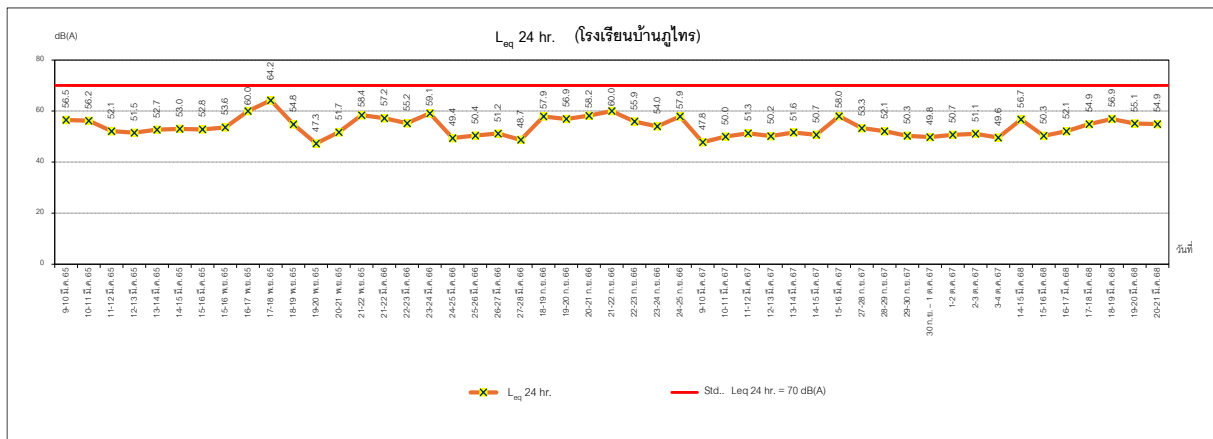
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀
รพ.สต. มาบยางพร	9-10 มี.ค. 65	53.2	88.3	46.9
	10-11 มี.ค. 65	45.4	73.9	39.4
	11-12 มี.ค. 65	52.9	87.8	47.0
	12-13 มี.ค. 65	55.5	81.7	52.8
	13-14 มี.ค. 65	53.9	79.5	49.9
	14-15 มี.ค. 65	53.5	88.6	47.2
	15-16 มี.ค. 65	45.7	74.2	39.7
	15-16 พ.ย. 65	58.6	80.8	46.3
	16-17 พ.ย. 65	51.4	74.2	44.9
	17-18 พ.ย. 65	49.9	72.9	45.2
	18-19 พ.ย. 65	56.7	77.6	46.9
	19-20 พ.ย. 65	56.8	74.1	46.2
	20-21 พ.ย. 65	55.1	87.7	46.0
	21-22 พ.ย. 65	50.5	79.6	46.1
	21-22 มี.ค. 66	53.2	88.2	48.6
	22-23 มี.ค. 66	52.2	79.6	47.8
	23-24 มี.ค. 66	52.7	82.4	48.0
	24-25 มี.ค. 66	52.6	81.7	48.3
	25-26 มี.ค. 66	53.0	77.2	48.2
	26-27 มี.ค. 66	53.2	85.4	48.7
	27-28 มี.ค. 66	52.4	77.4	47.9
	18-19 ก.ย. 66	60.3	81.5	47.6
	19-20 ก.ย. 66	54.9	78.1	46.4
	20-21 ก.ย. 66	53.6	81.2	46.0
	21-22 ก.ย. 66	58.1	82.0	47.5
	22-23 ก.ย. 66	57.3	80.9	47.5
	23-24 ก.ย. 66	62.6	80.8	49.0
	24-25 ก.ย. 66	59.7	82.9	51.5
	9-10 มี.ค. 67	52.6	63.7-89.3	48.8
	10-11 มี.ค. 67	52.2	48.2-66.6	48.8
	11-12 มี.ค. 67	57.0	62.8-83.4	49.0
	12-13 มี.ค. 67	54.2	67.0-88.8	48.3
	13-14 มี.ค. 67	52.3	66.9-78.8	48.4
	14-15 มี.ค. 67	52.7	66.22-77.2	48.5
	15-16 มี.ค. 67	60.8	67.2-91.8	48.6
	27-28 ก.ย. 67	57.1	59.1-79.8	45.6
	28-29 ก.ย. 67	59.8	63.9-80.8	46.8
	29-30 ก.ย. 67	50.0	60.6-79.0	45.5
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	49.5	60.9-75.8	45.4
	1-2 ต.ค. 67	53.9	62.5-88.7	45.1
	2-3 ต.ค. 67	51.1	61.6-75.6	45.1
	3-4 ต.ค. 67	50.1	61.6-75.6	45.4
	14-15 มี.ค. 68	63.4	69.0-103.7	50.9
	15-16 มี.ค. 68	64.0	69.8-92.5	51.6
	16-17 มี.ค. 68	57.9	66.4-81.0	49.9
	18-19 มี.ค. 68	58.0	67.7-90.0	50.1
	19-20 มี.ค. 68	54.5	64.5-84.7	51.3
	20-21 มี.ค. 68	54.7	65.4-78.1	51.6
	21-22 มี.ค. 68	55.9	61.3-89.5	51.3
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

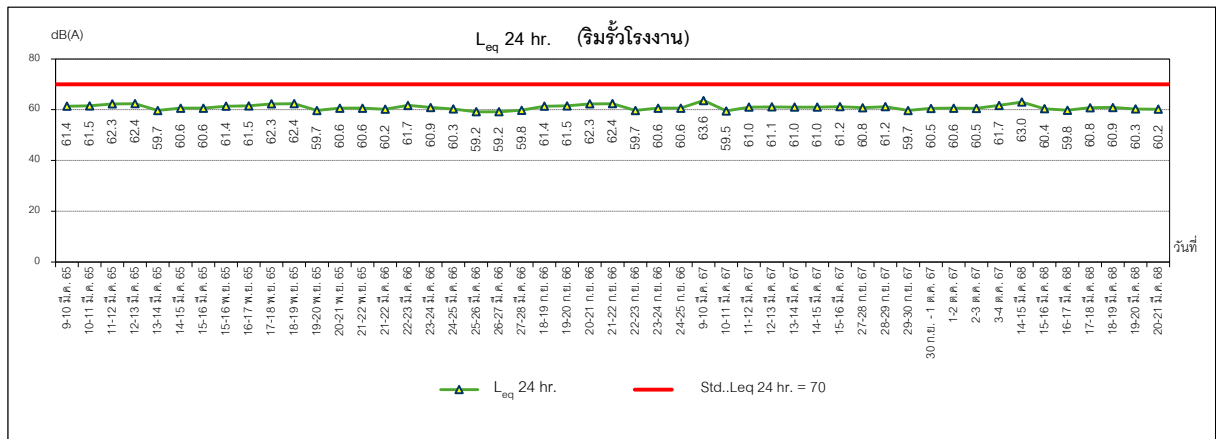
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀
ริมรั้วโรงงาน ABPR5	9-10 มี.ค. 65	61.4	93.0	57.9
	10-11 มี.ค. 65	61.5	82.0	58.4
	11-12 มี.ค. 65	62.3	102.4	58.1
	12-13 มี.ค. 65	62.4	91.9	57.6
	13-14 มี.ค. 65	59.7	82.2	56.6
	14-15 มี.ค. 65	60.6	80.6	58.4
	15-16 มี.ค. 65	60.6	82.8	57.5
	15-16 พ.ย. 65	61.4	93.0	57.9
	16-17 พ.ย. 65	61.5	82.0	58.4
	17-18 พ.ย. 65	62.3	102.4	58.1
	18-19 พ.ย. 65	62.4	91.9	57.6
	19-20 พ.ย. 65	59.7	82.2	56.6
	20-21 พ.ย. 65	60.6	80.6	58.4
	21-22 พ.ย. 65	60.6	82.8	57.5
	21-22 มี.ค. 66	60.2	81.0	57.6
	22-23 มี.ค. 66	61.7	96.8	57.7
	23-24 มี.ค. 66	60.9	83.6	57.6
	24-25 มี.ค. 66	60.3	88.5	57.4
	25-26 มี.ค. 66	59.2	80.6	56.5
	26-27 มี.ค. 66	59.2	79.5	56.1
	27-28 มี.ค. 66	59.8	81.6	57.7
	18-19 ก.ย. 66	61.4	93.0	57.9
	19-20 ก.ย. 66	61.5	82.0	58.4
	20-21 ก.ย. 66	62.3	102.4	58.1
	21-22 ก.ย. 66	62.4	91.9	57.6
	22-23 ก.ย. 66	59.7	82.2	56.6
	23-24 ก.ย. 66	60.6	80.6	58.4
	24-25 ก.ย. 66	60.6	82.8	57.5
	9-10 มี.ค. 67	63.6	64.4-82.6	58.1
	10-11 มี.ค. 67	59.5	62.6-80.4	57.2
	11-12 มี.ค. 67	61.0	65.6-86.3	58.9
	12-13 มี.ค. 67	61.1	65.5-81.1	59.2
	13-14 มี.ค. 67	61.0	68.4-85.5	59.2
	14-15 มี.ค. 67	61.0	68.6-85.0	59.1
	15-16 มี.ค. 67	61.2	68.7-85.0	59.5
	27-28 ก.ย. 67	60.8	66.3-88.8	59.0
	28-29 ก.ย. 67	61.2	65.7-83.9	58.6
	29-30 ก.ย. 67	59.7	64.6-80.1	57.1
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	60.5	67.5-79.7	58.6
	1-2 ต.ค. 67	60.6	67.8-86.1	59.0
	2-3 ต.ค. 67	60.5	68.6-78.0	59.0
	3-4 ต.ค. 67	61.7	68.8-82.7	58.9
	14-15 มี.ค. 68	63.0	65.0-105.1	58.7
	15-16 มี.ค. 68	60.4	68.3-84.3	57.3
	16-17 มี.ค. 68	59.8	68.4-78.4	56.6
	18-19 มี.ค. 68	60.8	67.2-88.7	58.8
	19-20 มี.ค. 68	60.9	65.6-85.2	58.5
	20-21 มี.ค. 68	60.3	68.0-81.2	58.8
	21-22 มี.ค. 68	60.2	65.7-80.6	58.7
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

- มาตรฐาน** : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
- หมายเหตุ** : ข้อมูลระดับเสียงเฉลี่ยรายชั่วโมง แสดงดังภาคผนวก ค ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

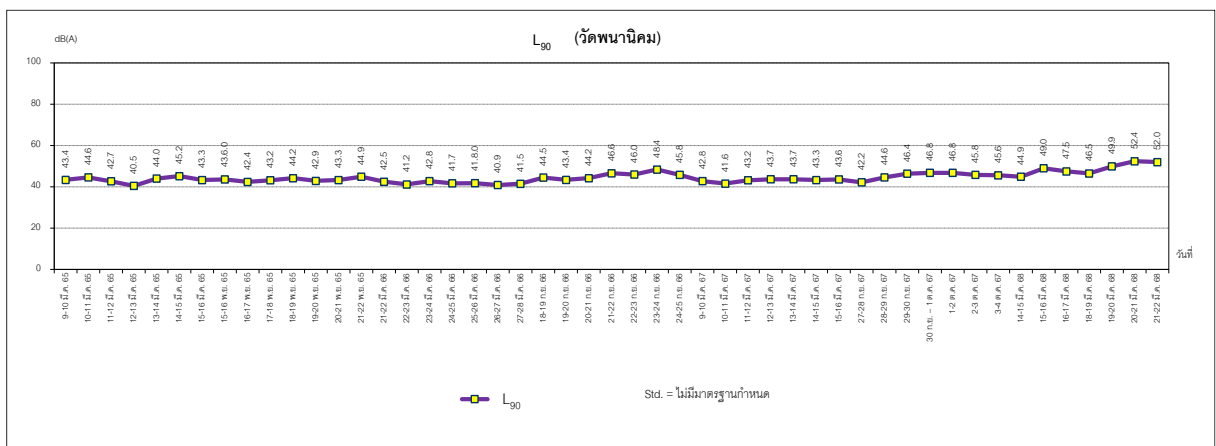
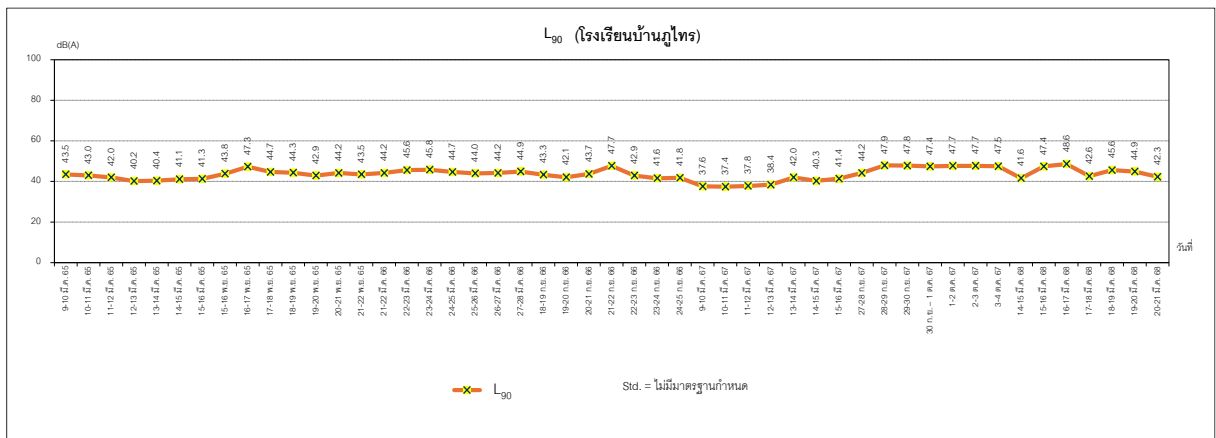
กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



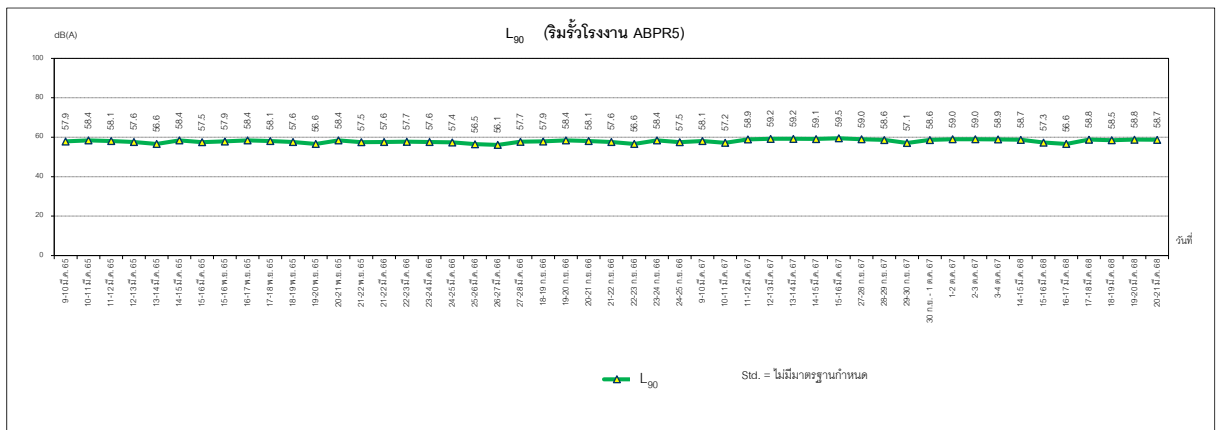
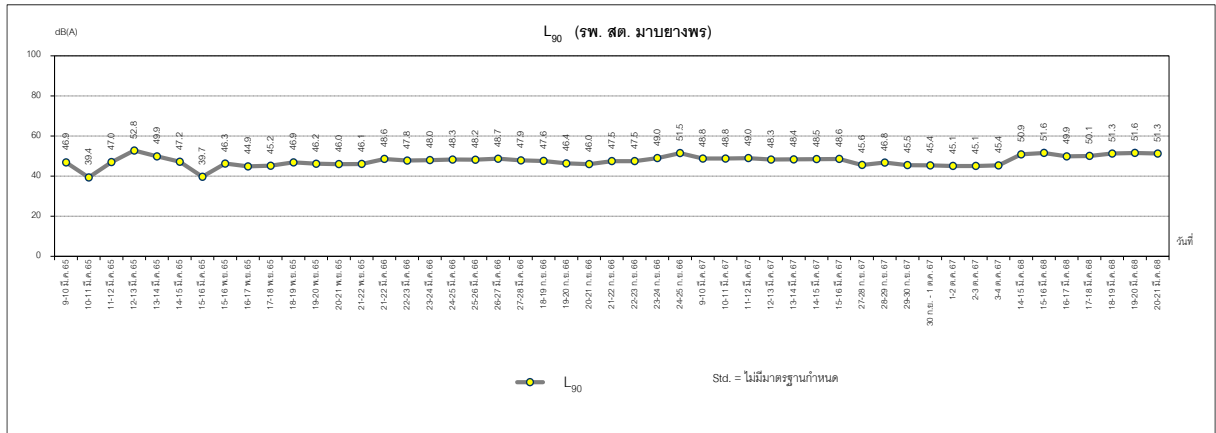
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)



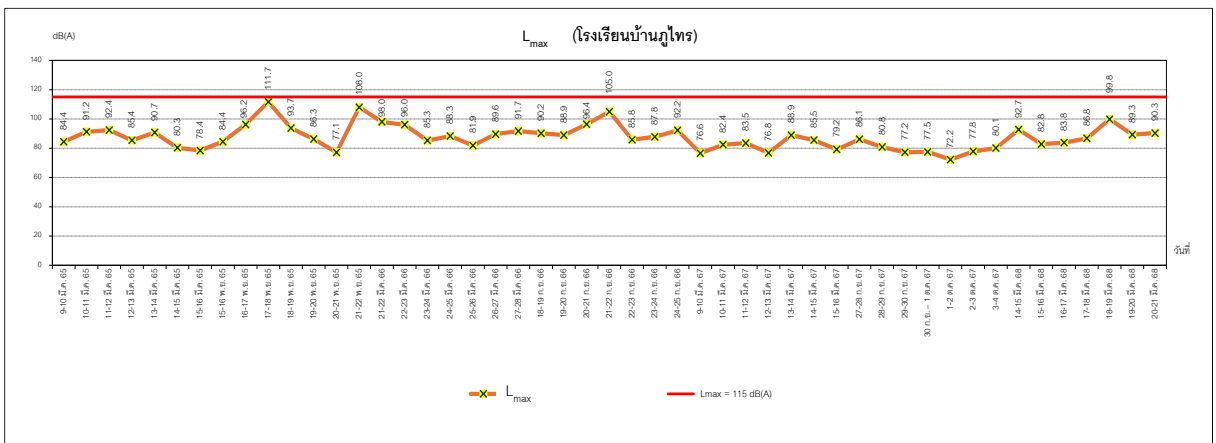
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) (ต่อ)



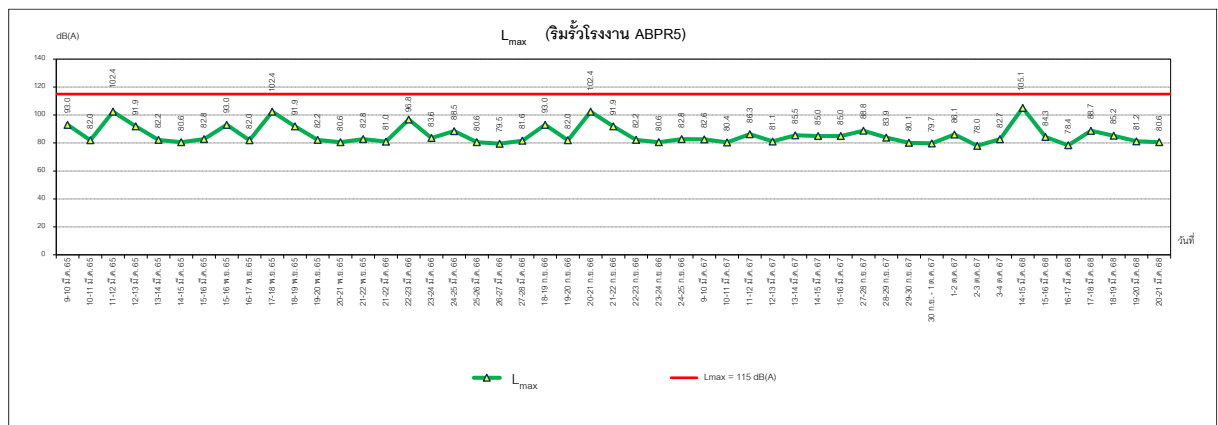
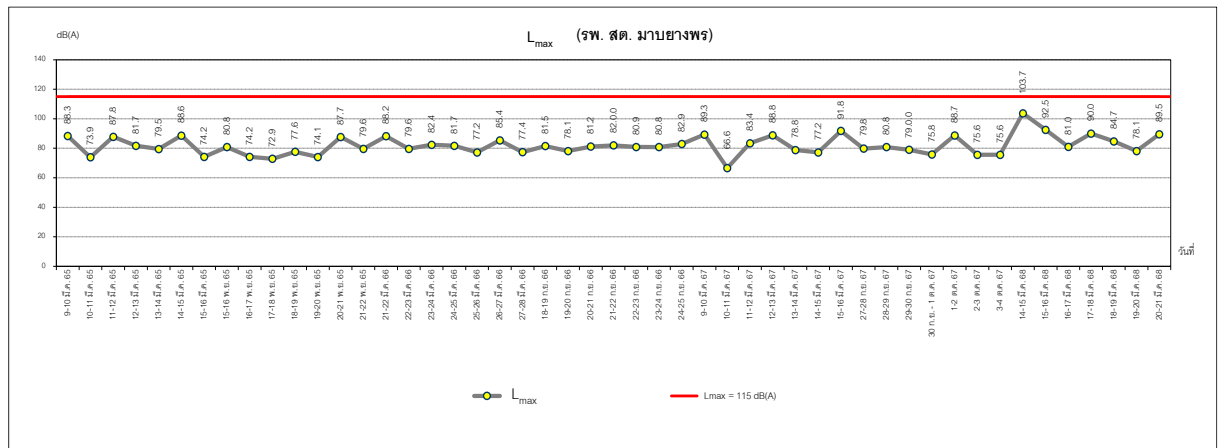
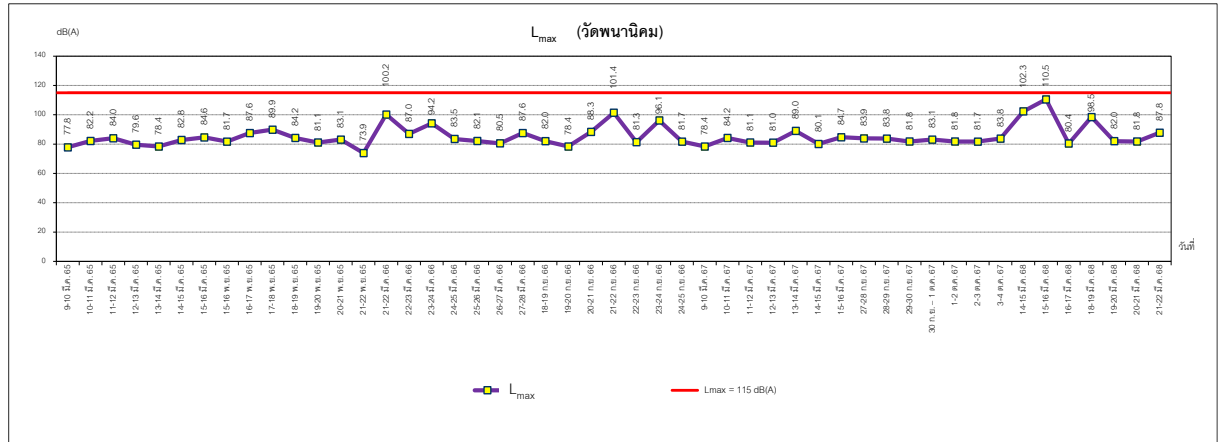
ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})



ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L₉₀) (ต่อ)



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) (ต่อ)

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร และบริเวณริมรั้วโครงการ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

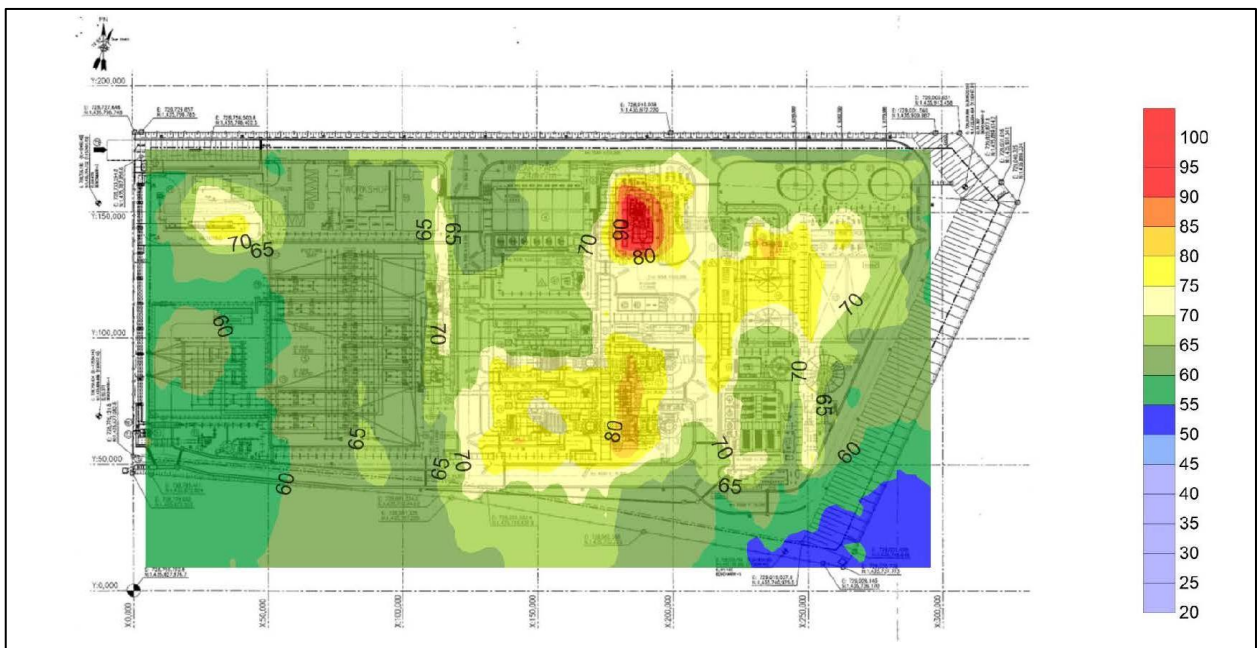
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงทุกสถานีมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

3.3.2 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข.15 ทั้งนี้มาตรการกำหนดให้ตรวจวัด ทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570

โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยใช้เครื่องมือวัดระดับเสียง (Integrated Sound Level Meter) และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) แผนที่ระดับเสียงแสดงดังภาพที่ 3.25

ทั้งนี้ โครงการได้สำรวจและติดตั้งป้ายเตือนป้องกันเสียงดัง บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เพื่อป้องกันกรณีพนักงานได้เข้าปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดัง ตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม ส่วนใหญ่พนักงานจะทำงานอยู่ภายในห้องควบคุม ไม่ได้ทำงานบริเวณที่มีเสียงดังจากเครื่องจักรตลอดเวลา โดยจะเข้าไปปฏิบัติงานเพียงครั้งคราว



ภาพที่ 3.25 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

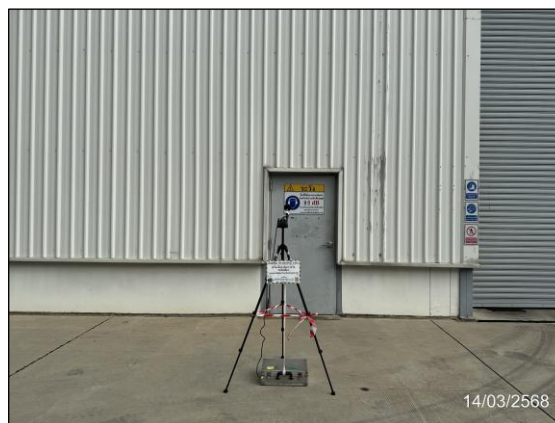
3.3.3 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่องของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ รูปภาพการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่เฉพาะ แสดงดังรูปที่ 3.13 - 3.15

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง



รูปที่ 3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องอัดอากาศ

3.3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

3.3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่องของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ **แสดงดังตารางที่ 3.24** และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ 2565 - 2568 ครั้งที่ผ่านมา **แสดงดังตารางที่ 3.25**

ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จุดตรวจวัด	รุ่นของอุปกรณ์ ตรวจวัด (Serial No.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
			เวลา	L _{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องผลิต ไฟฟ้ากังหันก๊าซ	S/N G301635	14-15 มี.ค. 68	08:50-16:50	73	73
		15-16 มี.ค. 68	08:50-16:50	73	73
		16-17 มี.ค. 68	08:50-16:50	72	72
		17-18 มี.ค. 68	08:50-16:50	72	72
		18-19 มี.ค. 68	08:50-16:50	73	73
		19-20 มี.ค. 68	08:50-16:50	72	72
		20-21 มี.ค. 68	08:50-16:50	73	73
บริเวณเครื่องผลิต ไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	S/N 00322745	14-15 มี.ค. 68	08:40-16:40	73	73
		15-16 มี.ค. 68	08:40-16:40	72	72
		16-17 มี.ค. 68	08:40-16:40	73	73
		17-18 มี.ค. 68	08:40-16:40	73	73
		18-19 มี.ค. 68	08:40-16:40	72	72
		19-20 มี.ค. 68	08:40-16:40	72	72
		20-21 มี.ค. 68	08:40-16:40	72	72
บริเวณเครื่องอัด อากาศ	S/N 01147300	14-15 มี.ค. 68	08:45-16:45	76	76
		15-16 มี.ค. 68	08:45-16:45	76	76
		16-17 มี.ค. 68	08:45-16:45	75	75
		17-18 มี.ค. 68	08:45-16:45	76	76
		18-19 มี.ค. 68	08:45-16:45	75	75
		19-20 มี.ค. 68	08:45-16:45	75	75
		20-21 มี.ค. 68	08:45-16:45	74	74
มาตรฐาน			-	85 ^{1/}	90 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวจุฑารัตน์ สุขษาเกต

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขษาเกต

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	9-10 มี.ค. 65	-	74.9
	10-11 มี.ค. 65	-	75.1
	11-12 มี.ค. 65	-	75.6
	12-13 มี.ค. 65	-	73.6
	13-14 มี.ค. 65	-	73.0
	14-15 มี.ค. 65	-	74.7
	15-16 มี.ค. 65	-	74.5
	15-16 พ.ย. 65	-	72.8
	16-17 พ.ย. 65	-	73.9
	17-18 พ.ย. 65	-	73.4
	18-19 พ.ย. 65	-	72.6
	19-20 พ.ย. 65	-	72.2
	20-21 พ.ย. 65	-	71.5
	21-22 พ.ย. 65	-	72.6
	21-22 มี.ค. 66	-	74.0
	22-23 มี.ค. 66	-	73.1
	23-24 มี.ค. 66	-	73.4
	24-25 มี.ค. 66	-	73.7
	25-26 มี.ค. 66	-	73.2
	26-27 มี.ค. 66	-	73.0
	27-28 มี.ค. 66	-	73.8
	18-19 ก.ย. 66	-	67.3
	19-20 ก.ย. 66	-	67.1
	20-21 ก.ย. 66	-	68.1
	21-22 ก.ย. 66	-	67.1
	22-23 ก.ย. 66	-	67.1
	23-24 ก.ย. 66	-	67.9
	24-25 ก.ย. 66	-	68.0
	17-18 มิ.ย. 67	68	68
	18-19 มิ.ย. 67	68	68
	19-20 มิ.ย. 67	68	68
	20-21 มิ.ย. 67	67	68
	21-22 มิ.ย. 67	68	68
	22-23 มิ.ย. 67	66	67
	23-24 มิ.ย. 67	61	61
	6-7 ธ.ค. 67	67	66
	7-8 ธ.ค. 67	67	66
	8-9 ธ.ค. 67	69	69
	9-10 ธ.ค. 67	68	68
	10-11 ธ.ค. 67	67	66
	11-12 ธ.ค. 67	68	67
	12-13 ธ.ค. 67	68	67
	14-15 มี.ค. 68	73	73
	15-16 มี.ค. 68	73	73
	16-17 มี.ค. 68	72	72
	17-18 มี.ค. 68	72	72
	18-19 มี.ค. 68	73	73
	19-20 มี.ค. 68	72	72
	20-21 มี.ค. 68	73	73
มาตรฐาน		85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

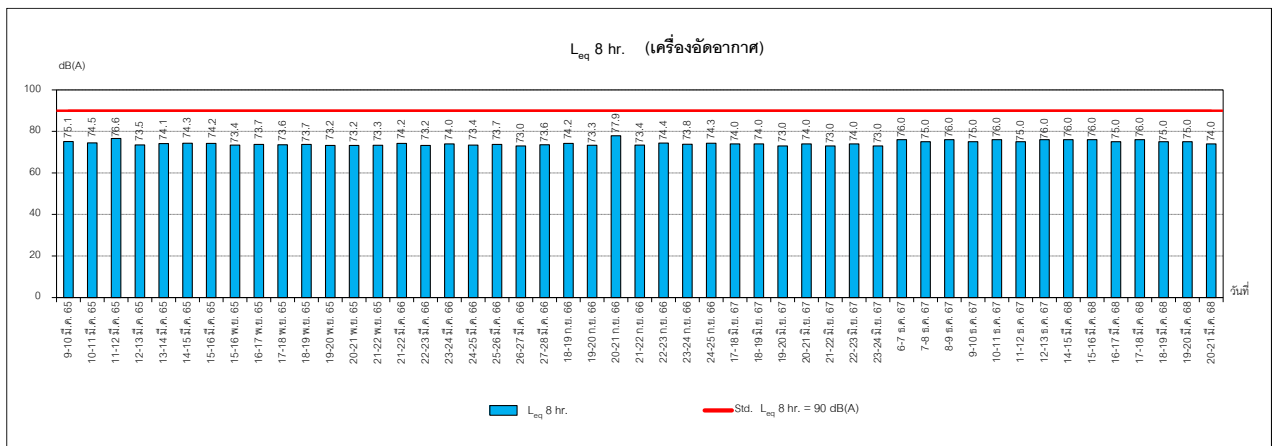
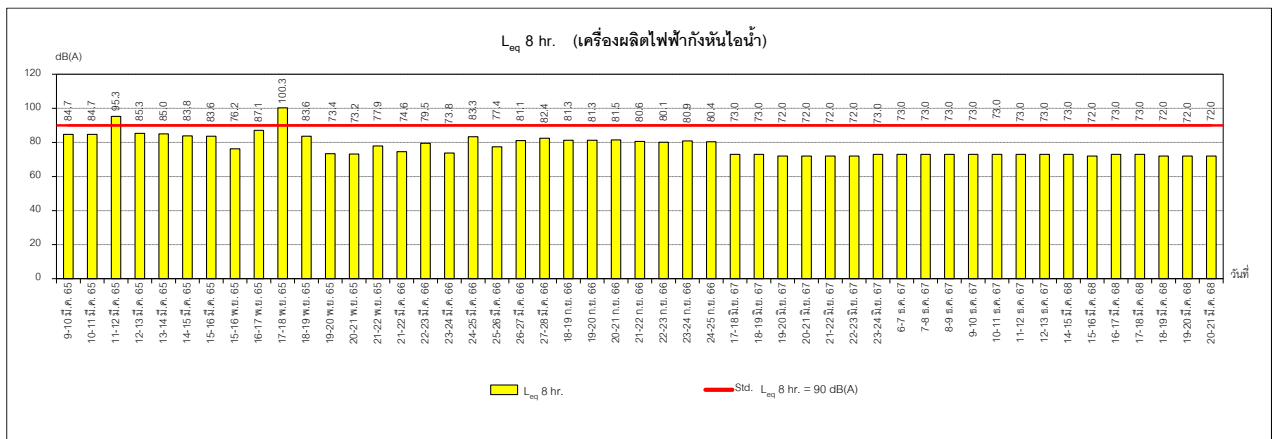
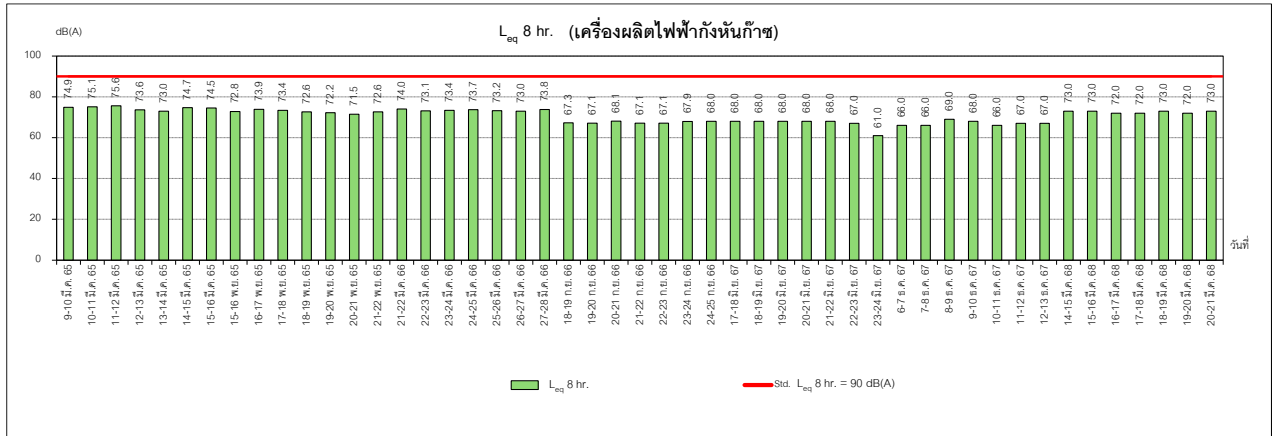
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	9-10 มี.ค. 65	-	84.7
	10-11 มี.ค. 65	-	84.7
	11-12 มี.ค. 65	-	95.3
	12-13 มี.ค. 65	-	85.3
	13-14 มี.ค. 65	-	85.0
	14-15 มี.ค. 65	-	83.8
	15-16 มี.ค. 65	-	83.6
	15-16 พ.ย. 65	-	76.2
	16-17 พ.ย. 65	-	87.1
	17-18 พ.ย. 65	-	100.3
	18-19 พ.ย. 65	-	83.6
	19-20 พ.ย. 65	-	73.4
	20-21 พ.ย. 65	-	73.2
	21-22 พ.ย. 65	-	77.9
	21-22 มี.ค. 66	-	74.6
	22-23 มี.ค. 66	-	79.5
	23-24 มี.ค. 66	-	73.8
	24-25 มี.ค. 66	-	83.3
	25-26 มี.ค. 66	-	77.4
	26-27 มี.ค. 66	-	81.1
	27-28 มี.ค. 66	-	82.4
	18-19 ก.ย. 66	-	81.3
	19-20 ก.ย. 66	-	81.3
	20-21 ก.ย. 66	-	81.5
	21-22 ก.ย. 66	-	80.6
	22-23 ก.ย. 66	-	80.1
	23-24 ก.ย. 66	-	80.9
	24-25 ก.ย. 66	-	80.4
	17-18 มิ.ย. 67	73	73
	18-19 มิ.ย. 67	73	73
	19-20 มิ.ย. 67	72	72
	20-21 มิ.ย. 67	72	72
	21-22 มิ.ย. 67	72	72
	22-23 มิ.ย. 67	72	72
	23-24 มิ.ย. 67	73	73
	6-7 ธ.ค. 67	73	73
	7-8 ธ.ค. 67	73	73
	8-9 ธ.ค. 67	72	73
	9-10 ธ.ค. 67	73	73
	10-11 ธ.ค. 67	73	73
	11-12 ธ.ค. 67	73	73
	12-13 ธ.ค. 67	73	73
	14-15 มี.ค. 68	73	73
	15-16 มี.ค. 68	72	72
	16-17 มี.ค. 68	73	73
	17-18 มี.ค. 68	73	73
	18-19 มี.ค. 68	72	72
	19-20 มี.ค. 68	72	72
	20-21 มี.ค. 68	72	72
มาตรฐาน		85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L _{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	9-10 มี.ค. 65	-	75.1
	10-11 มี.ค. 65	-	74.5
	11-12 มี.ค. 65	-	76.6
	12-13 มี.ค. 65	-	73.5
	13-14 มี.ค. 65	-	74.1
	14-15 มี.ค. 65	-	74.3
	15-16 มี.ค. 65	-	74.2
	15-16 พ.ย. 65	-	73.4
	16-17 พ.ย. 65	-	73.7
	17-18 พ.ย. 65	-	73.6
	18-19 พ.ย. 65	-	73.7
	19-20 พ.ย. 65	-	73.2
	20-21 พ.ย. 65	-	73.2
	21-22 พ.ย. 65	-	73.3
	21-22 มี.ค. 66	-	74.2
	22-23 มี.ค. 66	-	73.2
	23-24 มี.ค. 66	-	74.0
	24-25 มี.ค. 66	-	73.4
	25-26 มี.ค. 66	-	73.7
	26-27 มี.ค. 66	-	73.0
	27-28 มี.ค. 66	-	73.6
	18-19 ก.ย. 66	-	74.2
	19-20 ก.ย. 66	-	73.3
	20-21 ก.ย. 66	-	77.9
	21-22 ก.ย. 66	-	73.4
	22-23 ก.ย. 66	-	74.4
	23-24 ก.ย. 66	-	73.8
	24-25 ก.ย. 66	-	74.3
	17-18 มิ.ย. 67	74	74
	18-19 มิ.ย. 67	74	74
	19-20 มิ.ย. 67	73	73
	20-21 มิ.ย. 67	74	74
	21-22 มิ.ย. 67	73	73
	22-23 มิ.ย. 67	74	74
	23-24 มิ.ย. 67	73	73
	6-7 ธ.ค. 67	76	76
	7-8 ธ.ค. 67	75	75
	8-9 ธ.ค. 67	76	76
	9-10 ธ.ค. 67	75	75
	10-11 ธ.ค. 67	76	76
	11-12 ธ.ค. 67	75	75
	12-13 ธ.ค. 67	76	76
	14-15 มี.ค. 68	76	76
	15-16 มี.ค. 68	76	76
	16-17 มี.ค. 68	75	75
	17-18 มี.ค. 68	76	76
	18-19 มี.ค. 68	75	75
	19-20 มี.ค. 68	75	75
	20-21 มี.ค. 68	74	74
มาตรฐาน		85 ^{1/}	90 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{2/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ พบว่า ทุกจุดตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน และส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีแนวโน้มขึ้นลงไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา

3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ	แนวทางการป้องกัน/แก้ไข
มกราคม	0	-
กุมภาพันธ์	0	-
มีนาคม	0	-
เมษายน	0	-
พฤษภาคม	0	-
มิถุนายน	0	-

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัดแสดงดังภาคผนวก ข.23-1 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.27 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
มกราคม	560	-	-	-	560
กุมภาพันธ์	560	29,890	774	19,700	50,924
มีนาคม	560	12,880	602	-	14,042
เมษายน	700	9,110	938	10,000	20,748
พฤษภาคม	560	9,570	-	6281	16,411
มิถุนายน	560	5980	-	-	6,540
รวม	3,500	67430	2042	30440	

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

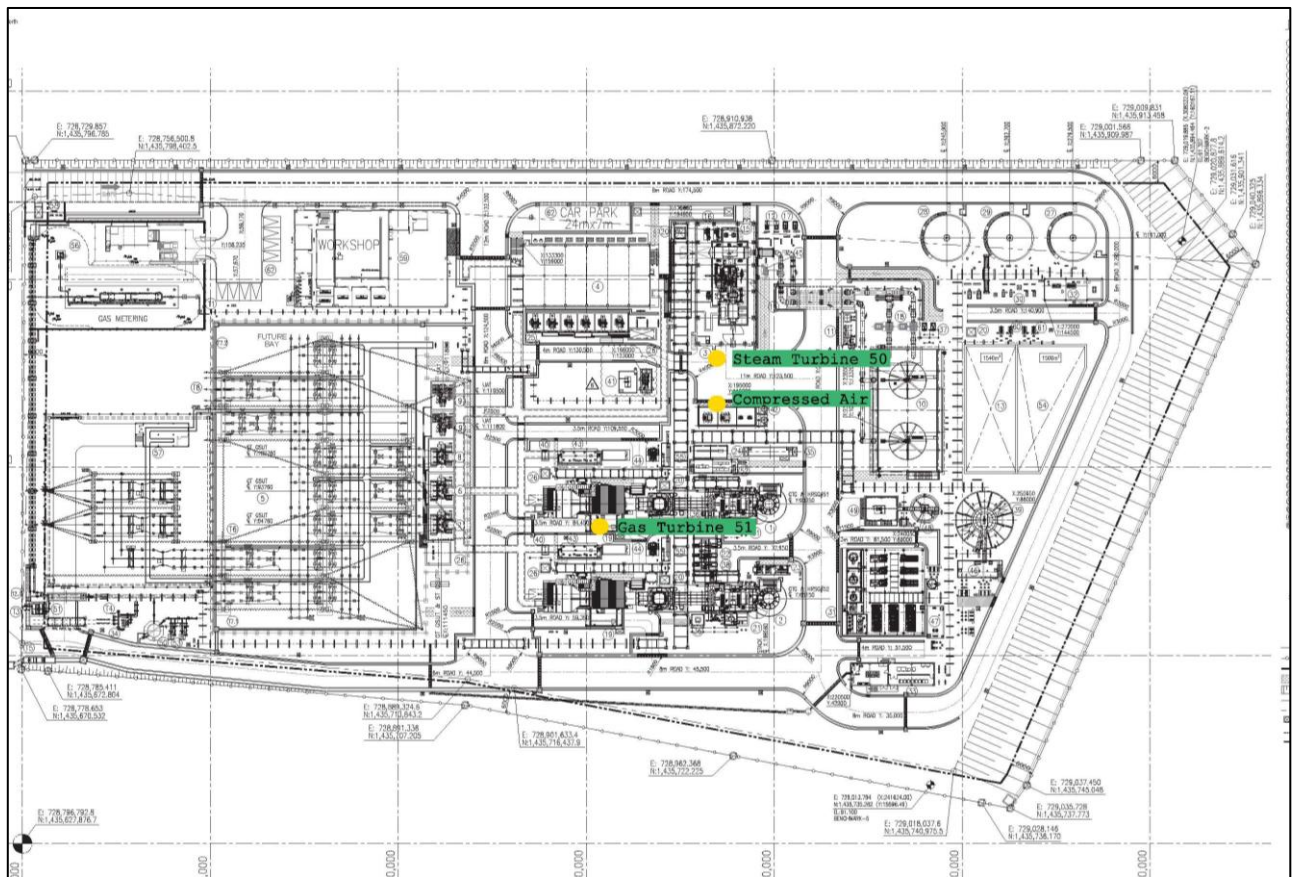
การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ของการจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด โดยมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในวันที่ วันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงดังภาคผนวก ข.39-1 สำหรับผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรอผลวินิจฉัยจากแพทย์ รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.2.1 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน **แสดงดังภาพที่ 3.27** รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน **แสดงดังรูปที่ 3.16 - 3.18**

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

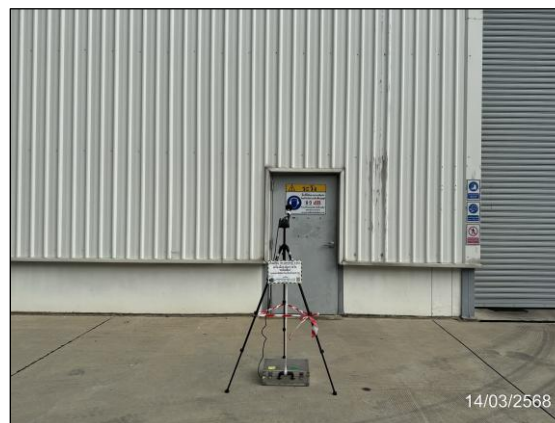


ภาพที่ 3.27 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ

3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับ ระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียด วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัด ระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัด ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
2	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัด ระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัด ค่าระดับเสียงสูงสุดเป็นรายชั่วโมง 8 ชั่วโมงต่อเนื่อง

3.6.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในวันที่ 17 มีนาคม และ 12 มิถุนายน 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แสดงดังตารางที่ 3.29 เปรียบเทียบกับผลการ ตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.30

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301635 และ S/N 00322753

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน พ.ศ. 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]							
เวลา	17 มี.ค. 68			เวลา	12 มิ.ย. 67		
	L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}		L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}
08:50-09:50	73	73	75	08:35-09:35	69	69	77
09:50-10:50	72	72	74	09:35-10:35	69	69	72
10:50-11:50	72	72	75	10:35-11:35	69	69	71
11:50-12:50	72	72	75	11:35-12:35	69	69	71
12:50-13:50	73	73	76	12:35-13:35	69	69	74
13:50-14:50	73	73	75	13:35-14:35	69	69	73
14:50-15:50	73	73	79	14:35-15:35	69	69	70
15:50-16:50	74	74	77	15:35-16:35	70	70	72
L _{eq} 8 hr. (TWA)	72	72	-	L _{eq} 8 hr. (TWA)	69	69	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	74-79	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	70-77
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322745 และ S/N 00322749

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน พ.ศ. 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
เวลา	17 มิ.ค. 68			เวลา	12 มิ.ย. 67		
	L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}		L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}
08:40-09:40	73	73	78	08:35-09:35	73	73	75
09:40-10:40	73	73	78	09:35-10:35	73	73	77
10:40-11:40	73	73	77	10:35-11:35	72	72	74
11:40-12:40	73	73	76	11:35-12:35	72	72	77
12:40-13:40	73	73	78	12:35-13:35	72	72	75
13:40-14:40	73	73	75	13:35-14:35	73	73	77
14:40-15:40	74	74	79	14:35-15:35	73	73	77
15:40-16:40	74	74	78	15:35-16:35	73	73	74
L _{eq} 8 hr. (TWA)	73	73	-	L _{eq} 8 hr. (TWA)	72	72	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	75-79	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	74-77
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01147300 และ S/N 00322755

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน พ.ศ. 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
เวลา	17 มิ.ค. 68			เวลา	12 มิ.ย. 67		
	L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}		L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}
08:45-09:45	76	76	83	08:35-09:35	76	76	86
09:45-10:45	76	76	84	09:35-10:35	77	77	89
10:45-11:45	76	76	83	10:35-11:35	77	77	87
11:45-12:45	76	76	84	11:35-12:35	76	76	89
12:45-13:45	76	76	81	12:35-13:35	77	77	88
13:45-14:45	77	77	84	13:35-14:35	77	77	89
14:45-15:45	77	77	84	14:35-15:35	77	77	87
15:45-16:45	76	76	81	15:35-16:35	76	76	86
L _{eq} 8 hr. (TWA)	76	76	-	L _{eq} 8 hr. (TWA)	76	76	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	81-84	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	86-89
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
	วันที่ตรวจวัด	L _{eq} 8 hr.	L _{eq} 8 hr.	L _{max}
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	9 มี.ค. 65	-	74.9	-
	3 พ.ค. 65	-	74.1	-
	10 ส.ค. 65	-	68.2	-
	16 พ.ย. 65	-	73.9	-
	21 มี.ค. 66	-	74.0	-
	19 พ.ค. 66	-	73.5	-
	18 ก.ย. 66	-	69.3	-
	17 พ.ย. 66	-	68.1	-
	15 มี.ค. 67	73	73	76-79
	17 มิ.ย. 67	68	68	71-78
	30 ก.ย. 67	72	72	75-76
	6 ธ.ค. 67	67	66	62-88
	17 มี.ค. 68	72	72	74-79
	12 มิ.ย. 68	69	69	70-77
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	9 มี.ค. 65	-	72.1	-
	3 พ.ค. 65	-	72.2	-
	10 ส.ค. 65	-	71.8	-
	16 พ.ย. 65	-	72.9	-
	21 มี.ค. 66	-	71.8	-
	19 พ.ค. 66	-	72.1	-
	18 ก.ย. 66	-	73.3	-
	17 พ.ย. 66	-	73.5	-
	15 มี.ค. 67	72	72	74-83
	17 มิ.ย. 67	73	73	77-87
	30 ก.ย. 67	72	72	74-86
	6 ธ.ค. 67	73	73	76-79
	17 มี.ค. 68	73	73	75-79
	12 มิ.ย. 68	72	72	74-77
มาตรฐาน		85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

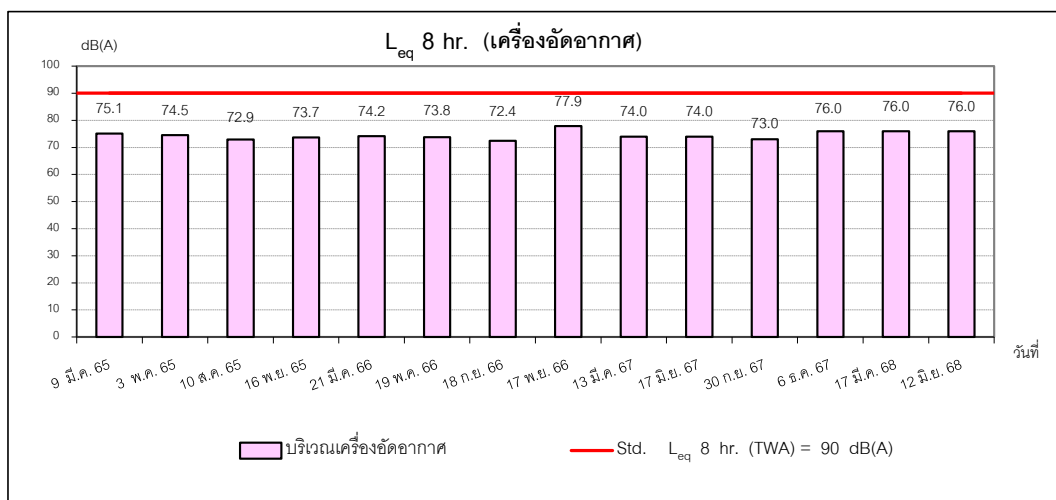
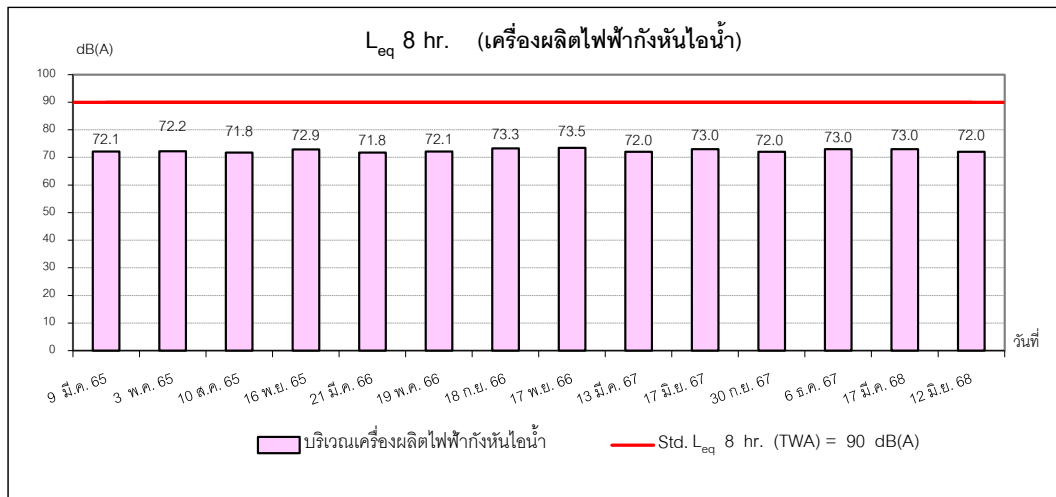
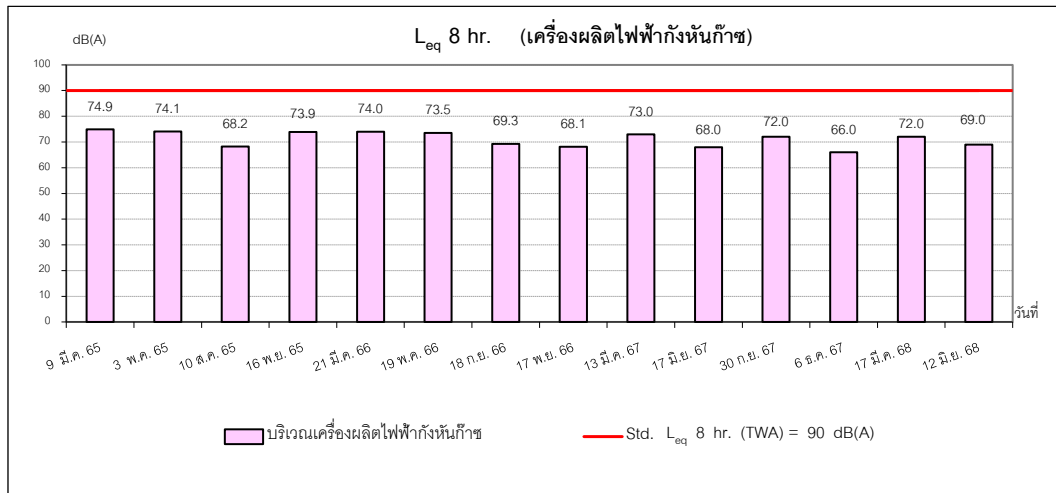
สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
	วันที่ตรวจวัด	L _{eq} 8 hr.	L _{eq} 8 hr.	L _{max}
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	9 มี.ค. 65	-	75.1	-
	3 พ.ค. 65	-	74.5	-
	10 ส.ค. 65	-	72.9	-
	16 พ.ย. 65	-	73.7	-
	21 มี.ค. 66	-	74.2	-
	19 พ.ค. 66	-	73.8	-
	18 ก.ย. 66	-	72.4	-
	17 พ.ย. 66	-	77.9	-
	15 มี.ค. 67	74	74	82-91
	17 มิ.ย. 67	74	74	79-94
	30 ก.ย. 67	73	73	78-83
	6 ธ.ค. 67	76	76	83-87
	17 มี.ค. 68	76	76	81-84
	12 มิ.ย. 68	76	76	86-89
มาตรฐาน		85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน

3.6.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในวันที่ 17 มีนาคม และ 12 มิถุนายน 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ , บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า ผลการตรวจวัดทุกระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อนแสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปีพ.ศ. 2565 – 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีแนวโน้มไม่เปลี่ยนแปลง

3.6.2.2 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 จำนวน 3 พื้นที่ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 22 และ 28 เมษายน พ.ศ. 2568 รูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.21 - 3.23

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณหม้อไอน้ำ



รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1



รูปที่ 3.21 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2

3.6.2.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับ ระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการ ตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.31

ตารางที่ 3.31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และโกลบ เทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัด ค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่า ดัชนี WBGT

3.6.2.2.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 22 และ 28 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 พื้นที่ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 แสดงดังตารางที่ 3.32

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนปีพ.ศ. 2568

จุดตรวจวัด	เวลา	ลักษณะ /ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลา (นาที)	ผลการตรวจวัด (°C)			
					NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณหม้อไอน้ำ	10:00-12:00	เบา	22 เม.ย. 68	120	27.7	44.5	34.1	31.7
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1	09:30-11:30	เบา	28 เม.ย. 68	120	28.2	42.2	33.9	31.5
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2	10:00-12:00	เบา	22 เม.ย. 68	120	28.3	51.9	35.6	33.7
มาตรฐาน					-	-	-	34 ^{1/2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

3.6.2.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 22 และ 28 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 พื้นที่ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

3.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

โครงการได้จัดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ เพื่อหาสาเหตุผลกระทบต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญเสียชีวิต และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการแสดงดังภาคผนวก ข.20 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.33

ตารางที่ 3.33 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถิติอุบัติเหตุ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.
บาดเจ็บรุนแรง	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	0	0	0	0
เกือบเกิด	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนวันหยุดงาน	0	0	0	0	0	0
รวมค่าความเสียหาย	0	0	0	0	0	0

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.6.4 การฝึกปฏิบัติแผนฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัยและการปฏิบัติการกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ **แสดงดังภาคผนวก ข.34** และจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อมอบรม และการอพยพหนีไฟ ปีละ 1 ครั้ง

3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชน และผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชนในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ มีขอบเขตพื้นที่ตั้งชุมชนในระยะรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ ครอบคลุมพื้นที่ในเขตการปกครองของตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง ตำบลพนานิคม อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ตำบลเขาไม้แก้ว และเทศบาลตำบลตะเคียนเตี้ย อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โครงการได้มีการดำเนินการสำรวจครั้งล่าสุดในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการดำเนินงาน**แสดงดังภาคผนวก ข.56** สำหรับปี 2568 โครงการจะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

3.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน ของหมู่บ้าน ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เป็นประจำ ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการมีการจัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.9 ด้านสาธารณสุข

3.9.1 ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดผลการดำเนินงานจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

3.9.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ และเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้ง และตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน แสดงดังภาคผนวก ข.20

3.9.3 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 **แสดงดังภาคผนวก ข.39-1** สำหรับผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรอผลวินิจฉัยจากแพทย์ รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

3.10 สุขภาพ

โครงการจะดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำและดำเนินการปลูกทดแทนหากพบว่า มีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) ทำหน้าที่ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามด้านสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ อย่างครบถ้วน รายละเอียด ดังแสดงในบทที่ 2 ซึ่งประกอบด้วย ระยะดำเนินการ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม กากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข และด้านสุนทรียภาพ

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก แหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อน้ำ) - CEMs	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 51)	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอด ระยะเวลา	- NO _x = 22.8 - 107.0 ppm - O ₂ = 12.14 - 18.49 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 75.86 - 102.05 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 244093 -552663.1 ³ /s	- ผลการตรวจวัด ทุกพารามิเตอร์มีค่า อยู่ในเกณฑ์กำหนด
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 52)	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอด ระยะเวลา	- NO _x = 13.0 - 82.4 ppm - O ₂ = 12.44 - 115.16 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 9.9 - 100.69 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 325,913.60 - 547,503.80 m ³ /s	
		- Audit CEMs	- 1 ครั้งต่อปี	- โครงการดำเนินการตรวจวัดระบบ CEMs ต่อเนื่อง ปีละ 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	
- ตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 51)	- TSP - SO ₂ - NO _x	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 0.9 mg/m ³ (0.0468 g/s) - SO ₂ = <2.2 ppm (<0.3043 g/s) - NO _x = 30.6 ppm (3.1252 g/s)	
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 52)	- TSP - SO ₂ NO _x	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 0.4 mg/m ³ (0.0235 g/s) - SO ₂ = <2.1 ppm (<0.3056 g/s) - NO _x = 22.7 ppm (2.3857 g/s)	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วน ตำบลมาบยางพร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.052 - 0.123 mg/m ³ - PM10 = 0.019 - 0.058 mg/m ³ - NO ₂ = 0.008 - 0.023 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.003 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.003 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลม เบา และเป็นลมสงบ 47.6 % โดยลมที่ พัด ส่วน ใหญ่ พัด มา จาก ทิศ ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศ ตะวันออก 22.7 % รองลงมาคือทิศ ตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศ ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 12.6 %	- ผลการตรวจวัด ทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดราษฎร์ศรัทธาธรรม	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.052 - 0.107 mg/m ³ - PM10 = 0.018 - 0.057 mg/m ³ - NO ₂ = 0.009 - 0.022 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.005 - 0.006 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.005 - 0.006 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 48.2 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 9.5 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 7.1 % และทิศอื่นๆ 41.6 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านภูไทร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.051 - 0.107 mg/m ³ - PM10 = 0.028 - 0.088 mg/m ³ - NO ₂ = 0.008 - 0.026 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.005 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.003 - 0.004 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 42.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก 10.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 8.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ และทิศตะวันตก 6.6 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ 26.4 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดพหุนาม	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.034 - 0.124 mg/m ³ - PM10 = 0.020 - 0.076 mg/m ³ - NO ₂ = 0.006 - 0.041 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.002 - 0.003 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.001 - 0.003 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 49.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก 13.1 % รองลงมาคือทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 10.7 % ทิศตะวันออก 6.6 % และทิศอื่นๆ 20.4 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร 	<ul style="list-style-type: none"> ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ทิศทางและความเร็วลม 	<ul style="list-style-type: none"> 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> TSP = 0.039 - 0.153 mg/m³ PM10 = 0.026 - 0.0103 mg/m³ NO₂ = 0.008 - 0.044 ppm SO₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.009 ppm SO₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 - 0.007 ppm ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 74.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 6.0 % รองลงมาคือทิศตะวันตก 5.4 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 3.0 % และทิศอื่นๆ 11.4 % 	<ul style="list-style-type: none"> ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพน้ำ 2.1 ตรวจวัดโดยระบบการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	- ตลอดเวลาดำเนินการ	- pH = 7.35 - 9.00 - Temperature = 25.5 – 32.1 °C - Conductivity = 2,278 – 3,806 µs/cm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
2.2 ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- Oil & Grease - pH (at 25 degree Celsius) - pH (on site) - Temperature - TDS - TSS - Chloride* - Chlorine (Free) - Flow Rate - Trihalomethanes	- ทุก 1 เดือน	- Oil & Grease = <3.0 mg/L - pH (at 25 degree Celsius) = 7.3 - 7.6 - pH (on site) = 7.3 - 7.6 - Temperature = 14 - 31 °C - TDS = 2,372 - 2,588 mg/L - TSS = <5 - 9 mg/L - Chloride = 596 - 699 mg/L as Cl ₂ - Chlorine (Free) = <0.1 - 0.6 mg/L as Cl ₂ - Flow Rate = 0.014 m ³ / sec - Trihalomethanes = 0.0028 - 0.0161 mg/L	- ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - * = ระหว่างเดือนมกราคม ถึง เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่ได้ทำการตรวจวิเคราะห์ Residual Chlorine ที่เป็นตัวแทนผลของ Biocide เนื่องจากบริษัทที่ปรึกษาตรวจวิเคราะห์พารามิเตอร์ไม่ตรงกับที่มาตรการกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 2 วัดพนานิคม - สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - สถานีที่ 4 ริมรั้วโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. - L_{90} 	- 2 ครั้งต่อปี	<ul style="list-style-type: none"> - โรงเรียนบ้านภูไทร <ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. = 50.3 - 56.9 dB(A) - L_{90} = 41.6 - 48.6 dB(A) - L_{max} = 51.6 - 99.8 dB(A) - วัดพนานิคม <ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. = 51.9 - 58.3 dB(A) - L_{90} = 44.9 - 52.4 dB(A) - L_{max} = 55.1 - 110.5 dB(A) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร <ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. = 54.5 - 64.0 dB(A) - L_{90} = 49.9 - 51.6 dB(A) - L_{max} = 61.3 - 103.7 dB(A) - ริมรั้วโครงการ <ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. = 59.8 - 63.0 dB(A) - L_{90} = 56.6 - 58.8 dB(A) - L_{max} = 65.0 - 105.1 dB(A) 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดค่า L_{eq} 24 hr. และ L_{max} มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับ L_{90} ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568(ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) จัดทำไปแล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียงความดัง ความถี่และพิจารณาการรบกวน	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- ทุก 3 ปี	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ด้านเสียง (ต่อ)	บริเวณที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบล (เอ) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	- ตรวจวัด L_{eq} 8 ชม. 7 วัน ต่อเนื่อง ครบคลุมวันธรรมดา และวันหยุด ทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ L_{eq} 8 ชม. = 72 - 73 dB(A) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ L_{eq} 8 ชม. = 72 - 73 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ L_{eq} 8 ชม. = 74 - 76 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4. การคมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุ และเครื่องจักรต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือน (ภาคผนวก ข.20)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- 1 ครั้ง / เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัด (ภาคผนวกที่ ข.23-1)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจสอบสุขภาพ	- พนักงานทุกคน	<ul style="list-style-type: none"> - สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น 	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 สำหรับผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2568 (ภาคผนวกที่ ข. 39)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน 1) ตรวจวัดระดับเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ 	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	- ปีละ 4 ครั้ง	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ L_{eq} 8 ชม. = 72 และ 69 dB(A) L_{max} = 74-79 และ 70-77 dB(A) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ L_{eq} 8 ชม. = 73 และ 72 dB(A) L_{max} = 75-79 และ 74-77 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ L_{eq} 8 ชม. = 76 และ 76 dB(A) L_{max} = 81-84 และ 86-89 dB(A) 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) 2) ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C)	- หม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- ความร้อน (WBGT °C)	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริเวณหม้อไอน้ำ = 31.7 °C - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 = 31.5 °C - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 = 33.7 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6.3 รายงานอุบัติเหตุและ เหตุฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ เมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉิน ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย / การสูญเสีย - การแก้ปัญหา / ข้อเสนอแนะ	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือน (ภาคผนวก ข.20)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.4 ติดตามและประเมินผลประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินผลประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัยและการปฏิบัติการกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำและจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อมอบรม และการอพยพหนีไฟ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ ข.34)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม	- ชุมชนในพื้นที่ที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- สภาพสังคม และเศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ	- 1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ โดยสำรวจประชาชนในชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ทำการเก็บตัวอย่างดัชนีทางด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้มีการดำเนินการสำรวจในช่วงปลายปี รายละเอียดผลการดำเนินงานจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- 2 ครั้ง/ปี	- โครงการได้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ) เพื่อรายงานต่อพื้นที่ทุก 6 เดือน และนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- 2 ครั้ง/ปี	- มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาอย่างพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดจะผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.55 - มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วยโดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการ (ต่อ)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. สาธารณสุข (ต่อ)	- พื้นที่โครงการและ ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนใน รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และ การบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพ พนักงาน	- 2 ครั้ง/ปี	- (ต่อ) สอบสวนหาสาเหตุวิธีป้องกันและแนวทางการ แก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้า ทำงานและตรวจประจำปี - โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานล่าสุด เมื่อวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงดังภาคผนวกที่ ข.39	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค
10. สุนทรียภาพ	- พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่ โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่ เสมอ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียว ของพื้นที่โครงการให้ มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ตลอดช่วงดำเนินการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำเพื่อดูแลพื้นที่สีเขียว และดูแลต้นไม้ให้สมบูรณ์อยู่เสมอหากมีต้นไม้เสียหาย จะดำเนินการปลูกต้นไม้ใหม่ทดแทนภายใน 15 วัน	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค