

รายงาน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ที่ตั้งโครงการ	เลขที่ 700/371 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20000



แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)

วันที่ 23 มกราคม 2566

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 700/371 หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

ฉบับประจำเดือน

- () มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565
(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
() อื่น ๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงานดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นายกะวีร์ สุรทรัพย์

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

นางสาวพรณภา หลงคำหงษ์

นางสาวแพรว พลเสน

นางสาวนุกุล อาภรณ์ศรี

นางสาวปัทมาวดี สุขเลิศ

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิษา เลขะวัจกุล)

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)

- | | |
|--|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | เลขที่ 700/371 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง
จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20000 |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด |
| 4. สถานที่ติดต่อ | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา
แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240
ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3400 ต่อ 3411
แฟกซ์ 02-379 4245 E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบ
ในรายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และ/หรือเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการ | <u>ครั้งที่ 1</u> รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เปิด
ดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด 255.2 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนที่ 1 ขนาด 171.2 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 84 เมกะวัตต์) ได้รับความเห็นชอบ
จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3395 ลงวันที่ 5 มีนาคม 2541

<u>ครั้งที่ 2</u> รายงานการขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการ
ลดขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจากเดิม 255.2 เมกะวัตต์ เป็น 171.56 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 57.2 เมกะวัตต์) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ
จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3772 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2542 |

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) (ต่อ)**

- | | |
|--|---|
| <p>6. โครงการได้รับความเห็นชอบ
ในรายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และ/หรือเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการ (ต่อ)</p> | <p><u>ครั้งที่ 3</u> การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาด 4 เมกะวัตต์
เพิ่มเติม จำนวน 1 ชุด เพื่อใช้เป็นหน่วยเสริมในช่วงที่มีความ
ต้องการไฟฟ้าสูงสุด ระหว่างที่ยังไม่ได้เปิดดำเนินโครงการ
ส่วนที่ 2 เพื่อให้มีความเพียงพอต่อความต้องการของโรงงานต่างๆ
ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ได้รับการพิจารณา
เห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/12968 ลงวันที่
27 ธันวาคม 2547</p> <p><u>ครั้งที่ 4</u> การเพิ่มประสิทธิภาพกำลังการผลิต ด้วยการเปลี่ยนชุด
ใบพัดของ Gas Turbine ทั้งโครงการส่วนที่ 1 และโครงการส่วนที่
2 และการนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาด 4 เมกะวัตต์
กลับมาใช้ใหม่ โดยเชื่อมต่อกับหน่วยผลิตไอน้ำโครงการส่วนที่ 1
ชุดที่ 2 กลับมาใช้งานใหม่ โดยทำให้เพิ่มกำลังการผลิตเพิ่มจาก
เดิม 169.16 เมกะวัตต์ เป็น 185.23 เมกะวัตต์ หรือมีกำลังการ
ผลิตไฟฟ้าของทั้งสองโครงการเพิ่มขึ้นเท่ากับ 16.47 เมกะวัตต์
และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่
ทส 1009.7/319 ลงวันที่ 13 มกราคม 2553</p> |
| <p>7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย</p> | <p>วันที่ 26 กรกฎาคม 2565</p> |

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) (ต่อ)**

8. รายละเอียดโครงการ

- ลักษณะ/ประเภทโครงการ ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับ โรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี ปัจจุบันมีการแบ่งโครงการออกเป็นส่วนต่างๆ ดังนี้
 - ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ (โครงการส่วนที่ 1)
 - ส่วนที่ 2 ขนาด 54.8 เมกะวัตต์ (โครงการส่วนที่ 2)
 - ปรับปรุงประสิทธิภาพของกังหันก๊าซ ทั้งส่วนที่ 1 และ 2 และเพิ่มกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ (เชื่อมต่อกับ HRSG22) ทำให้กำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 16.47 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตรวมทั้งหมดเท่ากับ 185.23 เมกะวัตต์

- ขนาดพื้นที่โครงการ พื้นที่โครงการทั้งหมด 21.5 ไร่ (34,400 ตารางเมตร)

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	1-3
1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	1-8
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-5
3.2 การตรวจวัดระดับเสียง	3-45
3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-55
3.4 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-64
3.5 เศรษฐกิจ-สังคม	3-84
3.6 สาธารณสุข	3-85
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	1-8
1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565	1-12
2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-2
3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-7
3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-8
3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณปล่อง Stack HRSG21 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-9
3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณปล่อง Stack HRSG22 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-10
3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณปล่อง Stack HRSG23 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-11
3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-18
3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (CO, TSP) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-19
3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-22
3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-26
3-11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-31
3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-32
3-13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน	3-46
3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-47
3-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L _{eq} 5 min) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-51
3-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-52
3-17 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-56
3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-57
3-19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-58

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-20 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-59
3-21 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-66
3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-67
3-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-70
3-24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-73
3-25 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-75
3-26 สรุปปริมาณขยะรีไซเคิล ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-76
3-27 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-77
3-28 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-78
3-29 สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-79
3-30 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565	3-81
4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-10

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2-1 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs)	2-39
2-2 ห้องควบคุมเพื่อลดระดับเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ได้แก่ บริเวณ Air Compressor, Gas Turbines และ Steam Turbine	2-39
2-3 ป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อการได้ยิน	2-40
2-4 วัสดุลดระดับเสียง (Silencer)	2-40
2-5 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) และพนักงานสวมใส่อุปกรณ์	2-40
2-6 ดันไม้ยันต้นเพื่อเป็นแนวกันชน (Buffer Zone)	2-41
2-7 พื้นที่สีเขียว	2-41
2-8 ระบบ Oil Separator	2-41
2-9 บ่อรวบรวมน้ำเสียจากกระบวนการผลิต	2-42
2-10 จุดแลกเปลี่ยนกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยก่อนเข้าพื้นที่โครงการ	2-42
2-11 ป้ายจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	2-42
2-12 การระบายน้ำ และการป้องกันน้ำท่วม	2-43
2-13 ถังขยะแยกประเภท ที่มีฝาปิดมิดชิด	2-43
2-14 ถังรวบรวมน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว ขนาด 200 ลิตร	2-43
2-15 อุปกรณ์ตรวจจับควัน	2-44
2-16 อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน	2-44
2-17 อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซรั่วไหล	2-44
2-18 ระบบ Online ของสัญญาณเตือนภัย	2-45
2-19 ห้องควบคุมส่วนกลาง	2-45
2-20 สัญญาณเตือนไฟไหม้	2-45
2-21 อุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐานสากล	2-46
2-22 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-47
2-23 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-47
2-24 รถฉุกเฉินสายด่วน Online	2-48
2-25 เวชภัณฑ์ยาสามัญประจำบ้าน และเตียงพยาบาล	2-48

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2-26	ลื่นนิริภัยบริเวณท่อ Steam ของหม้อไอน้ำ	2-49
2-27	มาตรวัดระดับน้ำบริเวณหม้อไอน้ำ	2-49
2-28	มาตรวัดความดันไอบริเวณหม้อไอน้ำ	2-49
2-29	ฉนวนหุ้มเปลือกหม้อไอน้ำและท่อที่ร้อน	2-50
2-30	ระบบป้องกันไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และหม้อแปลงไฟฟ้า	2-50
2-31	ระบบป้องกัน พร้อมสัญญาณเตือนอันตรายโดยตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของ เครื่องจักรโดยระบบอัตโนมัติ	2-50
2-32	ตู้รับฟังความคิดเห็นด้านหน้าโครงการ	2-51
2-33	เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว	2-51
3-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG21	3-6
3-2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG22	3-6
3-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG23	3-6
3-4	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะนคร ระยะที่ 1 และ 2	3-17
3-5	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณสัตว์ตพงษ์ 2	3-17
3-6	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดดอนตำรงธรรม	3-17
3-7	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	3-46
3-8	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทั้งบริเวณ ปล่อยรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัด ส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit)	3-56
3-9	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator	3-65
3-10	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Air Compressor	3-65
3-11	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator	3-65

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1-1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-6
1-2 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ ของโครงการ	1-7
3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-5
3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย	3-12
3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ในปล่องระบาย	3-13
3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ในปล่องระบาย	3-14
3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-16
3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ในบรรยากาศ	3-27
3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ	3-28
3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ	3-29
3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-41
3-10 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน	3-45
3-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L _{eq} 24 hr.)	3-53
3-12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-55
3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง	3-60
3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chloride ในน้ำทิ้ง	3-60
3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง	3-60
3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Nitrate ในน้ำทิ้ง	3-61
3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-61
3-18 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH (on site) ในน้ำทิ้ง	3-61
3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Phosphate ในน้ำทิ้ง	3-62
3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solid ในน้ำทิ้ง	3-62
3-21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-62
3-22 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง	3-63
3-23 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-64
3-24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L _{eq} 8 hr.)	3-71
3-25 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-74

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่		หน้า
3-26	กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป	3-75
3-27	กราฟแสดงปริมาณขยะรีไซเคิล	3-76
3-28	กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย	3-77
3-29	กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม	3-78

ภาคผนวก

ภาคผนวกที่	1	หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวกที่	2	หนังสือตอบรับส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
ภาคผนวกที่	3	แผนซ่อมบำรุง (PM) ประจำปี พ.ศ. 2565
ภาคผนวกที่	4	ระเบียบการสื่อสาร การรับเรื่องร้องเรียน การมีส่วนร่วม และการปรึกษา (ABP-EP-002)
ภาคผนวกที่	5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs Report)
ภาคผนวกที่	6	เอกสารสอบเทียบเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs)
ภาคผนวกที่	7	ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
ภาคผนวกที่	8	Work Procedure " Emission Monitoring and Control " (ABP12-OP-001)
ภาคผนวกที่	9	ทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวกที่	10	โครงการอนุรักษ์การได้ยิน
ภาคผนวกที่	11	แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ประจำปี พ.ศ. 2565
ภาคผนวกที่	12	กิจกรรมส่งเสริมการขับขีปลอดภัย
ภาคผนวกที่	13	ระเบียบการปฏิบัติงานการขนถ่ายสารเคมี (Chemical Unloading) (ABP-OP-001)
ภาคผนวกที่	14	บริษัทรับกำจัดขยะมูลฝอยทั่วไป และเอกสารบันทึกชนิด และปริมาณกากของเสีย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
ภาคผนวกที่	15	หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภาคผนวกที่	16	ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย
ภาคผนวกที่	17	แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพสิ่งแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2565
ภาคผนวกที่	18	การจัดอบรมและกิจกรรมด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
ภาคผนวกที่	19	คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน, คณะทำงานด้านการบริหารจัดการระบบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ISO 45001&14001)
ภาคผนวกที่	20	ระเบียบการปฏิบัติงานการขออนุญาตทำงาน (Permit to Work) (ABP-SP-001)
ภาคผนวกที่	21	ระเบียบการปฏิบัติงานแผนตอบโต้เหตุฉุกเฉิน และรายงานการฝึกซ้อมแผน ประจำปี พ.ศ. 2565

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวกที่	22	รายงานผลการตรวจสุขภาพ ประจำปี พ.ศ. 2565
ภาคผนวกที่	23	ระเบียบการปฏิบัติงานการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ABP-SP-005)
ภาคผนวกที่	24	โครงการ “ห่วงใยสุขภาพ กับ อมตะ บี.กริม Sport on Wednesday”
ภาคผนวกที่	25	ระเบียบการปฏิบัติงานรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002) และบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
ภาคผนวกที่	26	เอกสารการตรวจสอบลักษณะของน้ำป้อนหม้อไอน้ำ
ภาคผนวกที่	27	แผนการตรวจสอบหม้อไอน้ำ ประจำปี พ.ศ. 2565 และผลการตรวจสอบคุณภาพหม้อไอน้ำ
ภาคผนวกที่	28	ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับการใช้หม้อไอน้ำที่ถูกต้องและปลอดภัย
ภาคผนวกที่	29	ทะเบียนวิศวกรควบคุม ผู้อำนวยการใช้ และผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
ภาคผนวกที่	30	เอกสารการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุม Gas Metering Station ประจำปี
ภาคผนวกที่	31	เอกสารประชาสัมพันธ์ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ
ภาคผนวกที่	32	แบบฟอร์มการตรวจสอบบันทึกใบแจ้งข้อร้องเรียน
ภาคผนวกที่	33	ภาพประกอบการเข้าร่วมประชุม กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หน่วยงานราชการ และตัวแทนชุมชน
ภาคผนวกที่	34	การเข้าเยี่ยมชมกิจการของโครงการ
ภาคผนวกที่	35	แผนงานมวลชนสัมพันธ์การจัดกิจกรรมสาธารณประโยชน์และบริการชุมชน
ภาคผนวกที่	36	รายงานผลสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ประจำปี พ.ศ. 2565
ภาคผนวกที่	37	หนังสือเชิญเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3
ภาคผนวกที่	38	สถิติการเจ็บป่วยชุมชน ประจำปี พ.ศ. 2565
ภาคผนวกที่	39	โครงการ “หลังบ้านสีเขียว 1 คน 1 ต้นกล้า”
ภาคผนวกที่	40	หนังสือแจ้งขอไม่ต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการคลังน้ำมัน

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวกที่	41	ผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวกที่	42	หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ไอออน และใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัด และวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง จากกรรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
ภาคผนวกที่	43	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
ภาคผนวกที่	44	สรุปเอกสารสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือ
ภาคผนวกที่	45	เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ
ภาคผนวกที่	46	มาตรฐานต่างๆ ที่กฎหมายกำหนด

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการ พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน และเคร่งครัดทุกมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน คุณภาพน้ำทิ้ง และระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้ ยกเว้น ผลการตรวจวัดเสียงรบกวน ในระหว่างวันที่ 17-20 พฤศจิกายน 2565 พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา คือ ช่วงเวลา 11:00-12:00 น. และช่วงเวลา 15:00-18:00 น. ของวันที่ 17 พฤศจิกายน 2565 ช่วงเวลา 11:00-12:00 น. และช่วงเวลา 14:00-15:00 น. ของวันที่ 18 พฤศจิกายน 2565 ช่วงเวลา 02:00-04:00 น. ของวันที่ 19 พฤศจิกายน 2565 และช่วงเวลา 01:00-02:00 น. ของวันที่ 20 พฤศจิกายน 2565 ทั้งนี้ ในช่วงเวลาที่ทำกรตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติ ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง และจากการตรวจสอบสภาพหน้างาน พบว่า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดเป็นชุมชนหนาแน่น และเป็นเส้นทางสัญจรหลักของชุมชน จึงอาจส่งผลให้ระดับเสียงสูงขึ้น ซึ่งระดับเสียงที่สูงเป็นระดับเสียงที่เกิดในบางช่วงเวลาไม่ส่งผลกระทบต่อการพักผ่อนของชุมชน และไม่มีเรื่องร้องเรียนในช่วงเวลาดังกล่าว ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ห่างจากจุดตรวจวัด ประมาณ 2.5 กิโลเมตร

ทั้งนี้ทางโครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงโดยทั่วไป คุณภาพน้ำทิ้ง และระดับเสียงในพื้นที่ทำงานอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนดตลอดเวลาดำเนินการของโครงการ

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3395 ลงวันที่ 5 มีนาคม 2541 ให้เปิดดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด 255.2 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนที่ 1 ขนาด 171.2 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 84 เมกะวัตต์) แต่เนื่องจากสถานะเศรษฐกิจที่เป็นผลให้การลงทุนของภาคอุตสาหกรรมชะลอตัวลงประกอบกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) พิจารณาให้เลื่อนการจ่ายไฟฟ้า ดังนั้นทางโครงการจึงต้องปรับแผนการลงทุนใหม่ให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจและสอดคล้องกับความต้องการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จึงขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการจากกำลังการผลิตสูงสุด 255.2 เมกะวัตต์ เป็น 171.56 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 57.2 เมกะวัตต์) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3772 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2542 โครงการส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ ได้เปิดดำเนินการก่อน และเมื่อพบว่า โรงงานต่าง ๆ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี มีความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้น ทำให้ช่วงความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Peaking Hour) โครงการส่วนที่ 1 เพียงส่วนเดียวไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเพียงพอต่อความต้องการของโรงงานต่าง ๆ ได้ ทางโครงการจึงได้ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ เพิ่มเติม จำนวน 1 ชุด เพื่อใช้เป็นหน่วยเสริมในช่วงที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ระหว่างที่ยังไม่ได้เปิดดำเนินการส่วนที่ 2 และขอเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตของโครงการส่วนที่ 2 จาก 57.2 เมกะวัตต์เป็น 54.8 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการส่วนที่ 2 ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนกรกฎาคม 2548 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-พฤศจิกายน 2548 เป็นช่วงของการวางแผนงาน และเดือนธันวาคม 2548 เป็นช่วงการปรับถมพื้นที่ การก่อสร้างรั้วกันขอบเขตพื้นที่ก่อสร้าง และการเคลื่อนย้ายเครื่องจักรเข้ามาในพื้นที่การก่อสร้าง โดยการก่อสร้างได้เริ่มในเดือนมกราคม 2549 ทั้งนี้ภายหลังเปิดดำเนินการโครงการส่วนที่ 2 ในเดือนพฤษภาคม 2550 ทางโครงการได้หยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ แล้วและรอเคลื่อนย้ายออกจากโครงการ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1009/12968 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 จึงทำให้มีกำลัง

ผลิตไฟฟ้ารวมเท่ากับ 169.16 เมกะวัตต์ แต่เนื่องจากโรงงานต่างๆ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี มีความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้น (Peaking Hour) นั้น โครงการส่วนที่ 1 และส่วนที่ 2 ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการของโรงงานต่างๆ ได้ด้วยเหตุผลดังกล่าวทางโครงการจึงได้ทำการขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการใหม่ โดยขอทำการปรับเพิ่มกำลังการผลิตของโครงการทั้งสองส่วน โดยมีขอบเขตการปรับเพิ่มกำลังการผลิต ได้แก่การปรับเพิ่มประสิทธิภาพกำลังการผลิต ด้วยการเปลี่ยนชุดใบพัดของ Gas Turbine และการนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ ที่เชื่อมต่อกับหน่วยการผลิตไอน้ำ โครงการส่วนที่ 1 ชุดที่ 2 กลับเข้ามาใช้งานใหม่ ทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวมของโครงการส่วนที่ 1 และโครงการส่วนที่ 2 เท่ากับ 185.23 เมกะวัตต์ หรือมีกำลังการผลิตไฟฟ้าของทั้งสองโครงการเพิ่มขึ้นเท่ากับ 16.47 เมกะวัตต์ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/319 ลงวันที่ 13 มกราคม 2553 (ภาคผนวกที่ 1)

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีแผนกกฎหมาย-ธันวาคม 2565 นำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม อีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสม และก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)
2. สถานที่ตั้ง นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เลขที่ 700/371 หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โภธา โทรศัพท์ 02-710 3400 ต่อ 3411 แฟกซ์ 02-379 4245
E-mail : prakaimas.p@bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
 - รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เปิดดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด 255.2 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนที่ 1 ขนาด 171.2 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 84 เมกะวัตต์) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3395 ลงวันที่ 5 มีนาคม 2541
 - รายงานการขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียดโครงการ ลดขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจากเดิม 255.2 เมกะวัตต์ เป็น 171.56 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ และส่วนที่ 2 ขนาด 57.2 เมกะวัตต์) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ วว 0804/3772 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2542
 - การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาด 4 เมกะวัตต์ เพิ่มเติม จำนวน 1 ชุด เพื่อใช้เป็นหน่วยเสริมในช่วงที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ระหว่างที่ยังไม่ได้เปิดดำเนินการส่วนที่ 2 เพื่อให้มีความเพียงพอต่อความต้องการของโรงงานต่างๆ ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/12968 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547
 - การเพิ่มประสิทธิภาพกำลังการผลิต ด้วยการเปลี่ยนชุดใบพัดของ Gas Turbine ทั้งโครงการส่วนที่ 1 และโครงการส่วนที่ 2 และการนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาด 4 เมกะวัตต์ กลับมาใช้ใหม่ โดยเชื่อมต่อกับหน่วยผลิตไอน้ำโครงการส่วนที่ 1 ชุดที่ 2 กลับมาใช้งานใหม่

โดยทำให้เพิ่มกำลังการผลิตเพิ่มจากเดิม 169.16 เมกะวัตต์ เป็น 185.23 เมกะวัตต์ หรือมีกำลังการผลิตไฟฟ้าของทั้งสองโครงการเพิ่มขึ้นเท่ากับ 16.47 เมกะวัตต์ และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/319 ลงวันที่ 13 มกราคม 2553

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2565

8. รายละเอียดโครงการ

8.1) สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/319 ลงวันที่ 13 มกราคม 2553 ปัจจุบันมีการแบ่งโครงการออกเป็นส่วนต่างๆ ดังนี้

- ส่วนที่ 1 ขนาด 114.36 เมกะวัตต์ (โครงการส่วนที่ 1) ได้เปิดดำเนินการแล้ว
- ส่วนที่ 2 ขนาด 54.8 เมกะวัตต์ (โครงการส่วนที่ 2) ได้เปิดดำเนินการแล้ว ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2550
- ปรับปรุงประสิทธิภาพของกังหันก๊าซ ทั้งส่วนที่ 1 และ 2 และเพิ่มกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ (เชื่อมต่อกับ HRSG22) ทำให้กำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 16.47 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตรวมทั้งหมดเท่ากับ 185.23 เมกะวัตต์ ตั้งแต่เดือน มกราคม 2553

8.2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 21.5 ไร่ (34,400 ตารางเมตร) มีอาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 ดังนี้

ทิศเหนือ	จรดพื้นที่ ถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
ทิศใต้	จรดพื้นที่ ก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
ทิศตะวันออก	จรดพื้นที่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
ทิศตะวันตก	จรดพื้นที่ บริษัท เอส เอ็น ซี จำกัด

แผนที่แสดงที่ตั้งของโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 และภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุมและพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2

8.3) วัตถุดิบที่ใช้คือ น้ำ และก๊าซธรรมชาติ

8.4) ผลิตภัณฑ์ปัจจุบันมีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 185.23 เมกะวัตต์

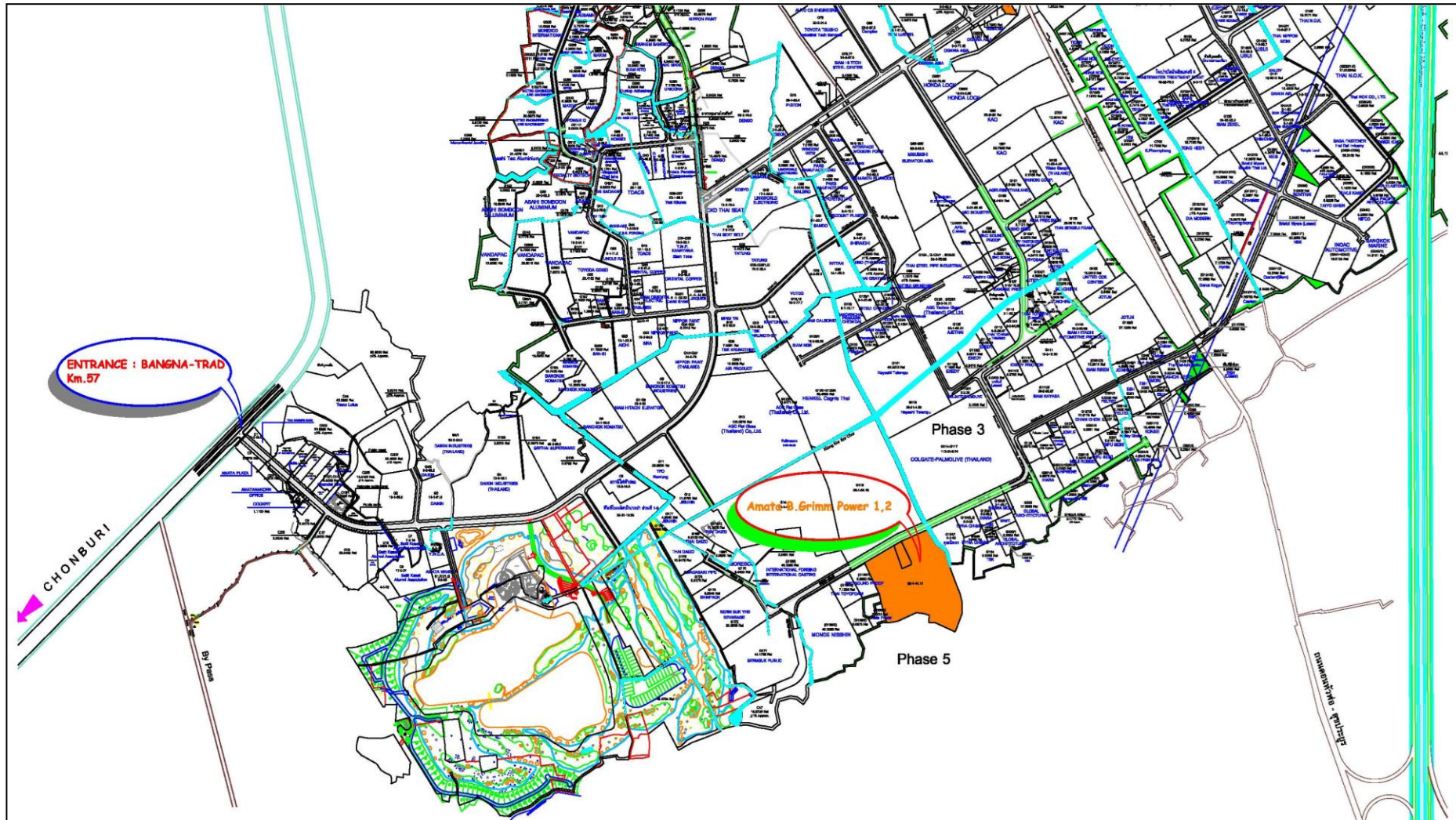
8.5) การขนส่งวัตถุดิบและผลผลิตโดยการใช้สายส่ง ส่งกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ

8.6) กระบวนการผลิตประกอบด้วย

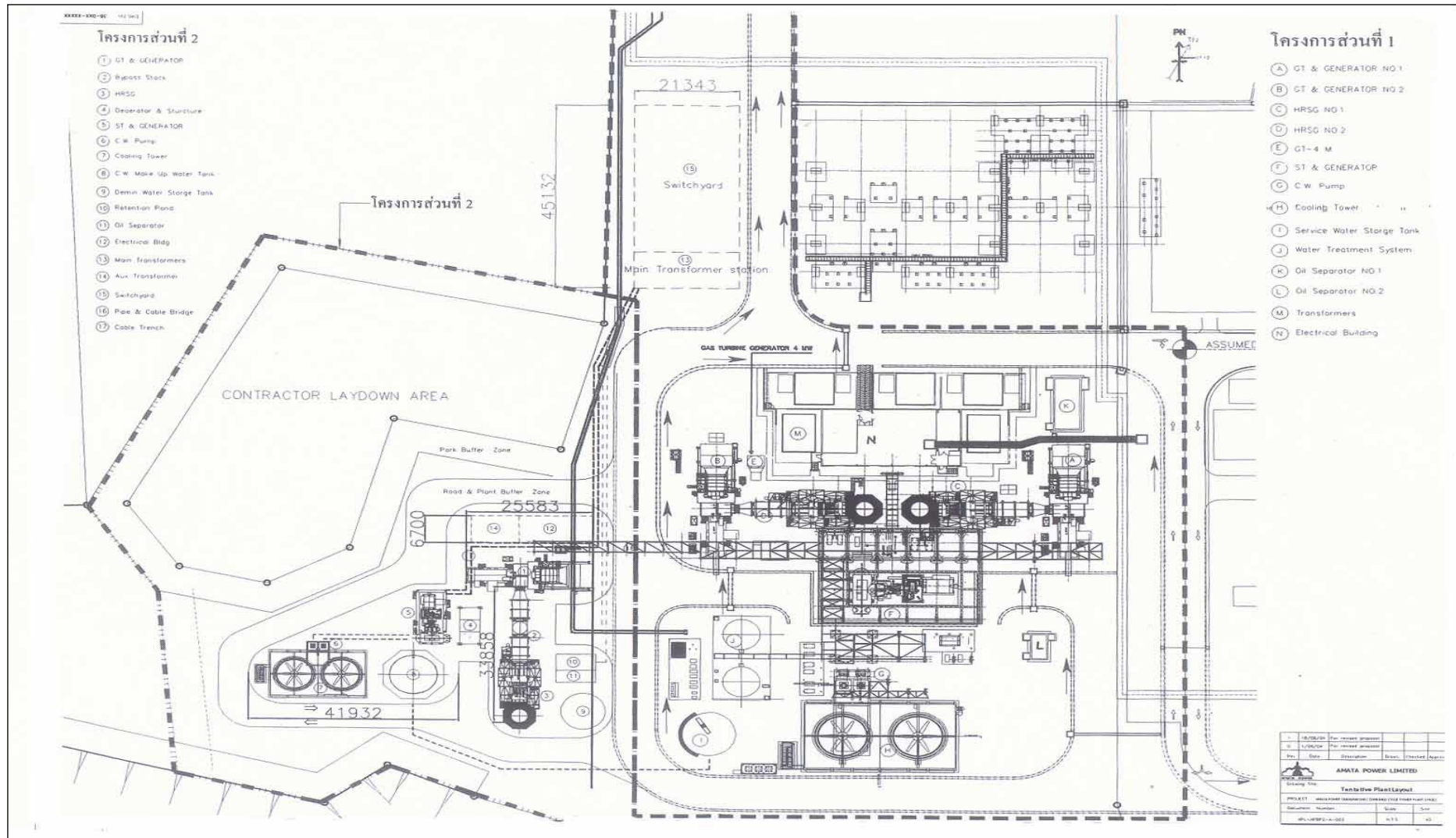
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 39.15 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด และขนาด 39.67 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- หน่วยผลิตไอน้ำแรงดันสูง ขนาด 66.06 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 84.9 บาร์ จำนวน 1 ชุด ขนาด 66.26 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 84.9 บาร์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 68.41 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 59.05 บาร์ จำนวน 1 ชุด
- หน่วยผลิตไอน้ำแรงดันต่ำ ขนาด 14.4 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 7 บาร์ จำนวน 1 ชุด ขนาด 15.42 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 7 บาร์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 10.99 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 6.85 บาร์ จำนวน 1 ชุด
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ขนาด 43.3 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 19.96 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- หอหล่อเย็น ที่มีอัตราการไหล 8,748 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และ 4,842 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด

8.7) ภาวะมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบควบคุม

- มลพิษทางอากาศของเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) มีการติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แบบ Steam Injection System ที่กังหันก๊าซชุดที่ 1, 2 และ 3 และจัดให้มี Water Injection System ที่กังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์
- น้ำเสียจากกระบวนการผลิต บำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการก่อนระบายสู่ระบบบำบัดส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
- ของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต เช่น ใส์กรองอากาศของ Gas Turbine น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน ฉนวนกันความร้อน และ Resin เป็นต้นทางโครงการจะทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานรับไปกำจัดด้วยวิธีที่ถูกต้องต่อไป



ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1-2 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ ของโครงการ

1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1-1 และตารางที่ 1-2

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. Stack HRSG21 2. Stack HRSG22 3. Stack HRSG23	- Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Oxide of Nitrogen (NO _x)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในช่วงเดือน มกราคม-มิถุนายน และช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม
	กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง 1. Stack HRSG21 2. Stack HRSG22	- Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Oxide of Nitrogen (NO _x) - Sulfur Dioxide (SO ₂)	- ปัจจุบันทางโครงการได้แจ้งขอ ไม่ต่ออายุใบอนุญาตประกอบ กิจการคั้งน้ำมัน เนื่องจากไม่มีการ ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง)	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 2. บ้านคลองสัดตพงษ์ 2 3. วัดดอนดำรงธรรม	- Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WSWD)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) แต่ละครั้งตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการช่วงเวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) (ต่อ)	กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง 1. สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 2. วัดคอนดามิเตอร์ 3. บ้านคลองสัตตพงษ์ 2 (บ้านดินเขา)	- Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Sulfur Dioxide (SO ₂) - Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) แต่ละครั้งตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการช่วงเวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ)	- L _{eq} 1 hr., L _{eq} 24 hr., L _{dn} , L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้งตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและ วันหยุด
2.2 ระดับการรบกวน	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ)	- L _{eq} 5 min., L _{eq} 1 hr., L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้งตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและ วันหยุด
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	1. Water Retention Pit	- Flow Rate, pH, Temperature, BOD ₅ , TSS, TDS, Oil and Grease, Free Chlorine, Nitrate, Phosphate	- ปีละ 2 ครั้ง

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 4.1 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	1. พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น 	<ul style="list-style-type: none"> - ก่อนรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน และตรวจพนักงานปีละ 1 ครั้ง
4.2 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	1. Gas Turbine Generator 2. Air Compressor 3. Steam Turbine Generator	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 8 hr. 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 4 ครั้ง
4.3 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	1. ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 1 min. 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้ง
4.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	1. ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
5. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 สำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	1. พื้นที่โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	- ปีละ 1 ครั้ง โดยสำรวจจากกลุ่มเป้าหมายทั้งผู้นำชุมชน ตัวแทนประชาชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่โครงการ เช่น กนอ., หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่
6. สาธารณสุข 6.1 บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง 6.2 บันทึกข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ	1. วัดคอนดามิเตอร์ 2. บ้านคลองสี่ตตพงษ์ 2	- ความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ - ข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินของโครงการ	- เก็บข้อมูลปีละ 1 ครั้ง โดยเก็บข้อมูลเดิม นอกจากผลกระทบมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้ง

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ															
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. Stack HRSG21 2. Stack HRSG22 3. Stack HRSG23	- NO _x , CO, TSP	Plan												
			Action			✓						✓			
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง)	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 2. บ้านคลองสัตตพงษ์ 2 3. วัดดอนดำรงธรรม	- TSP, NO ₂ , CO, WSWD	Plan												
			Action			✓						✓			
2. ระดับเสียง															
2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ)	- L _{eq} 1 hr., L _{eq} 24 hr., L _{dn} , L ₉₀	Plan												
			Action			✓								✓	

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. ระดับเสียง (ต่อ) 2.2 ระดับเสียงรบกวน	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- L_{eq} 5 min, L_{eq} 1 hr., L_{90}	Plan												
			Action			✓								✓	
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	1. Water Retention Pit	- Flow Rate, pH, Temperature, BOD ₅ , TSS, TDS, Oil and Grease, Free Chlorine, Nitrate, Phosphate	Plan												
			Action			✓						✓			
4. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย 4.1 ตรวจสอบสุขภาพ ของพนักงาน	1. พนักงานใหม่ทุกคนและการ ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	- ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	Plan												
			Action									✓			

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 4.2 ระดับเสียง ในบริเวณการทำงาน	1. Gas Turbine Generator 2. Air Compressor 3. Steam Turbine Generator	- L_{eq} 8 hr.	Plan												
			Action		✓			✓				✓			
4.3 จัดทำแผนที่ เส้นระดับเสียง	1. ภายในพื้นที่โครงการ	- L_{eq} 1 min.	Plan												
			Action					✓							
4.4 บันทึกสถิติ การเกิดอุบัติเหตุ	1. ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 สำรวจความคิดเห็น และติดตามผลกระทบ ที่ได้รับจากโครงการ	1. พื้นที่โดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับ จากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	Plan												
			Action									✓	✓	✓	

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. สาธารณสุข	1. วัดดონด่างธรรม	- บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ - บันทึกข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินของโครงการ	Plan												
	2. บ้านคลองสัดตพงษ์ 2		Action												✓

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ระดับเสียง
- 3) อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำ
- 4) การคมนาคมขนส่ง
- 5) การระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม
- 6) การจัดการมูลฝอยและกากของเสียอันตราย
- 7) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 8) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- 9) สาธารณสุข
- 10) คุณภาพและการท่องเที่ยว

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(2) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการก่อสร้าง “โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าทดแทน ABP2” โดยได้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาเข้ามาดำเนินการ และได้กำหนดเงื่อนไขตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไว้ในสัญญาจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- เพื่อเป็นการปฏิบัติตาม พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 โครงการได้นำเสนอรายงานฯ ฉบับประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2565 ให้การนิคมฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทางการนิคมฯ จะรวบรวมรายงานและส่งต่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการได้บำรุงรักษาและดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ ตามแผนซ่อมบำรุง (PM) ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา
	(5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการได้มีมาตรการเตรียมความพร้อมไว้แล้ว หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา หรือมีการร้องเรียนจากชุมชนโครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และจะปฏิบัติตามมาตรการโดยเคร่งครัดตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4) และจะทำการแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบตามมาตรการกำหนดไว้ทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(6) หากบริษัทมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัท แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้</p> <p>1) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัท แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>2) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัท เสนอข้อมูลผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ</p>	<p>- โครงการมีการก่อสร้าง “โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าทดแทน ABP2” เนื่องจากโครงการจะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟผ.) ในเดือนกันยายน 2565 ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการฯ ตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/10184 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามโครงการได้กำหนดแนวทางไว้ เพื่อเตรียมความพร้อมกล่าวคือหากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาโดยเร็วตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา
	(8) หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูลและมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน	- หลังจากที่โครงการได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมนั้น โครงการได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จเรียบร้อยแล้ว ซึ่งอยู่ในระยะเวลา 2 ปี	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่า การระบายมลพิษทางอากาศ ช่วงต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการเพิ่ม-ลดกำลังการผลิตตามแผนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กำหนด จึงมีผลทำให้สภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศช่วงต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา
2. คุณภาพอากาศ	(1) ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x , SO ₂ , CO และ O ₂ ที่ปล่องหน่วยผลิต ไอน้ำ (HRSG : Heat Recovery Steam Generator) ทั้ง 3 ปล่อง (ได้มีการติดตั้งไว้เรียบร้อยแล้ว)	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ หรือ Continuous Emission Monitoring System (CEMS) (รูปที่ 2-1) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณสารมลพิษที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงใน Gas Turbine ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂), ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ภาคผนวกที่ 5) ทั้งนี้ โครงการได้ทำการสอบเทียบเครื่องมือเป็นประจำทุก 3 เดือน โดยหน่วยงานภายใน และหน่วยงานภายนอกสลับกัน (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข												
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(2) ควบคุมการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศไม่ให้เกินเกณฑ์ตามมาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ดังนี้</p> <p>1) กรณีใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง</p> <p><u>ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ คือ HRSG 21 และ HRSG 23</u></p> <p><u>(ค่าของแต่ละปล่อง)</u></p> <table border="1"> <tr> <td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>100</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>100</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>45</td><td>มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr> </table>	NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน	45	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร	<p>- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการโดยติดตั้ง Steam Injection System ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย อีกทั้งปัจจุบันในกระบวนการผลิตใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักเท่านั้น ซึ่งถือเป็นพลังงานสะอาดที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการช่วยควบคุมการปล่อยสารมลพิษได้อีกทางหนึ่ง โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,213.949 MMSCF (ภาคผนวกที่ 7) ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 41)</p>	- ไม่พบปัญหา
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม												
CO	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม												
Particulate	มีค่าไม่เกิน	45	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร												

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข																																								
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>1) กรณีใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง(ต่อ)</p> <p><u>ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 22</u></p> <table> <tr> <td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>96</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>88.78</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>40</td><td>มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr> </table> <p><u>ปล่อง Bypass ของหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 23</u></p> <table> <tr> <td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>100</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>100</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>45</td><td>มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr> </table> <p>2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</p> <p><u>ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 21 และ HRSG 22 (ค่าของแต่ละปล่อง)</u></p> <table> <tr> <td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>165</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>SO_x as SO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>61.12</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>150</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>60</td><td>มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr> </table> <p>(คิดที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มม.ปรอท ออกซิเจน ส่วนเกินร้อยละ 7 อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง)</p>	NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	96	พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน	88.78	พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน	40	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร	NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน	45	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร	NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	165	พีพีเอ็ม	SO _x as SO ₂	มีค่าไม่เกิน	61.12	พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน	150	พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน	60	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร		
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	96	พีพีเอ็ม																																								
CO	มีค่าไม่เกิน	88.78	พีพีเอ็ม																																								
Particulate	มีค่าไม่เกิน	40	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร																																								
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม																																								
CO	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม																																								
Particulate	มีค่าไม่เกิน	45	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร																																								
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	165	พีพีเอ็ม																																								
SO _x as SO ₂	มีค่าไม่เกิน	61.12	พีพีเอ็ม																																								
CO	มีค่าไม่เกิน	150	พีพีเอ็ม																																								
Particulate	มีค่าไม่เกิน	60	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร																																								

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(3) จัดให้มี Steam Injection System เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 1, 2 และ 3 ที่ระบายออกจากรปล่องในปริมาณต่ำ (ได้มีการติดตั้งไว้เรียบร้อยแล้ว)	- โครงการได้ติดตั้ง Steam Injection System ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ชุดที่ 1, 2 และ 3 เพื่อลดปริมาณการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เรียบร้อยแล้ว พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ประจำปีงบการเงิน-ธันวาคม 2565 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ทุกประการ (ภาคผนวกที่ 41)	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มี Water Injection System เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ ที่ระบายออกจากรปล่องในปริมาณต่ำ (ได้มีการติดตั้งไว้เรียบร้อยแล้ว)	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้ง Water Injection System ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ และได้ปรับปรุงประสิทธิภาพกำลังการผลิตด้วยการเปลี่ยนชุดใบพัดของ Gas Turbine ทั้งโครงการส่วนที่ 1 และ 2 ซึ่งในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีการนำเครื่องกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ มาใช้ผลิต	- ไม่พบปัญหา
	(5) ใช้ น้ำมันดีเซลชนิดกำมะถันต่ำที่เครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 1 และ 2 ในกรณีที่การส่งก๊าซธรรมชาติเกิดเหตุขัดข้อง โดยน้ำมันดีเซลที่นำมาใช้นั้นให้มีคุณภาพตามประกาศกระทรวงพาณิชย์	- โครงการไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงในระบบการผลิต และไม่มีการสำรองน้ำมันดีเซล ซึ่งโครงการได้แจ้งขอไม่ต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการคลังน้ำมัน ตั้งแต่วันที่ 29 มกราคม 2559 โดยเชื้อเพลิงหลักที่ทางโครงการใช้ ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีระบบการจ่ายก๊าซธรรมชาติของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยที่มีประสิทธิภาพในการส่งจ่ายอันมีความมั่นคงสูงมาก (ภาคผนวกที่ 40)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(6) ให้รายงานผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่อง ซึ่งได้จาก ระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) ในช่วงทดสอบเดินระบบผลิตไฟฟ้าด้วยน้ำมันดีเซลทุกครั้ง	- ปัจจุบันไม่มีการทดสอบเดินระบบผลิตไฟฟ้าด้วยน้ำมันดีเซลแล้ว อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการควบคุมปริมาณมลสารที่เกิดขึ้น โครงการได้รายงานผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) จากปล่อง ซึ่งได้จาก ระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) ตลอดช่วงดำเนินการอย่างต่อเนื่อง (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
	(7) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x , SO ₂ และ CO) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ 1) ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO _x , SO ₂ , CO และ O ₂ ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ ตรวจสอบ Steam Injection Flow Low, Stream Pressure Low, Load เพิ่มหรือลดต่ำกว่าปกติ Gas Heating Value ฯลฯ ถ้าเปลี่ยนแปลงให้ดำเนินการแก้ไขให้กลับสู่สภาพปกติ กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้วตาม Work Procedure "Emission Monitoring and Control (ABP12-OP-001)" (ภาคผนวกที่ 8) นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม โดยเป็นเจ้าหน้าที่จากโครงการที่สอบผ่าน และขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	2) ให้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ตรวจสอบระบบ CEMs ตรวจสอบระบบ NO _x -reduction หรือ Steam Injection ถ้าความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้สอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีการแก้ไข ถ้าแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข	- โครงการได้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 3) หากพบความผิดปกติ โครงการจะทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีการแก้ไขตามระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง Emission Monitoring and Control (ABP12-OP-001) (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา
	3) ถ้ามีการตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทำการทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ (ก) ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของสารมลพิษลดลงหรือไม่ (ข) กรณีที่เดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของสารมลพิษสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ (ค) กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	- การดำเนินโครงการในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ยังไม่เคยเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว ทั้งนี้โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติไว้ในกรณีที่พบว่าค่าความเข้มข้นของสารมลพิษสูงเกินเกณฑ์กำหนด ทางโครงการจะพิจารณาทำการลดโหลดเพิ่มโหลดตลอดจน Shutdown ระบบตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในระเบียบปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control (ABP12-OP-001) (ภาคผนวกที่ 8) อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง	(1) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ดูดซับเสียง เพื่อควบคุมระดับเสียงในกรณีพบว่าบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานมีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เช่น บริเวณ Air Compressors, Gas Turbines Generator, Steam Turbine Generator	- โครงการได้ทำอาคารครอบเครื่องจักร เพื่อลดระดับเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ได้แก่ บริเวณ Air Compressor, Gas Turbine Generator และ Steam Turbine Generator (รูปที่ 2-2) พร้อมทั้งติดป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณดังกล่าว (รูปที่ 2-3) นอกจากนี้ โครงการได้ทำการติดตั้งวัสดุลดระดับเสียง (Silencer) (รูปที่ 2-4) เพื่อลดระดับเสียงที่เกิดขึ้นจากการทำงานของเครื่องจักรในบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยต่อการได้ยิน เช่น Ear plugs หรือ Ear muff ให้แก่คนงานที่เข้าไปปฏิบัติงานบริเวณ Gas Turbine Generator และ Steam Turbine Generator (รูปที่ 2-5) และได้มีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินภายในพื้นที่โครงการด้วย (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดทำ Noise Contour Map ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้ติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการในวันที่ 30 พฤษภาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(4) ปลุกต้นไม้จำพวกประดู่ อโศกน้ำ เสลา ยูคาลิปตัส และอื่น ๆ บริเวณรอบรั้วโครงการเพื่อเป็นพื้นที่กันชน (Buffer Zone) โดยปลูกแบบ 3 แถวสลับฟันปลา และแซมด้วยไม้พุ่ม	- โครงการได้ทำการปลุกต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันชน (Buffer zone) (รูปที่ 2-6) โดยปลูกแบบ 3 แถวสลับฟันปลา บริเวณริมรั้วโครงการ นอกจากนี้ ยังได้ปลูกหญ้า ไม้พุ่ม และไม้ประดับเพิ่มเติมไว้ในสนามที่ถูกกำหนดเป็นพื้นที่สีเขียว ซึ่งปัจจุบันต้นไม้ที่ปลูกไว้ได้เจริญเติบโตเป็นพื้นที่กันชนได้ดีพร้อมกับการปลูกทดแทนเพื่อเพิ่มความหนาแน่นของพื้นที่สีเขียว (รูปที่ 2-7)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข																												
4. อุทกวิทยา และคุณภาพน้ำ	<p>(1) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียที่ Water Retention Pit ก่อนที่จะปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร โดยควบคุมให้มีลักษณะ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - BOD₅ ≤ 500 mg/l - TSS ≤ 200 mg/l - TDS ≤ 3,000 mg/l - pH 5.5-9 - Grease and Oil ≤ 10 mg/l - Free chlorine ≤ 1 mg/l 	<p>- โครงการได้มีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ให้เป็นไปตามคุณลักษณะของน้ำเสียที่ Water Retention Pit ก่อนที่จะปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยมี Oil Separator สำหรับน้ำทิ้งที่ปนเปื้อนคราบน้ำมัน (รูปที่ 2-8) และบ่อรวบรวมน้ำเสียจากกระบวนการผลิต (รูปที่ 2-9) ก่อนที่จะปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป โดยผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ ในรอบประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2565 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 41)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>พารามิเตอร์</th><th>ผลการทดสอบ</th><th>มาตรฐาน</th><th>หน่วย</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BOD₅</td><td>10.4</td><td>≤ 500</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>TSS</td><td>34</td><td>≤ 200</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>TDS</td><td>1,176</td><td>≤ 3,000</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>pH</td><td>7.9</td><td>5.5-9.0</td><td>-</td></tr> <tr> <td>Oil and Grease</td><td>< 3.0</td><td>≤ 10</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>Chlorine (Free)</td><td>0.2</td><td>≤ 1.0</td><td>mg/ as Cl₂</td></tr> </tbody> </table>	พารามิเตอร์	ผลการทดสอบ	มาตรฐาน	หน่วย	BOD ₅	10.4	≤ 500	mg/l	TSS	34	≤ 200	mg/l	TDS	1,176	≤ 3,000	mg/l	pH	7.9	5.5-9.0	-	Oil and Grease	< 3.0	≤ 10	mg/l	Chlorine (Free)	0.2	≤ 1.0	mg/ as Cl ₂	- ไม่พบปัญหา
พารามิเตอร์	ผลการทดสอบ	มาตรฐาน	หน่วย																												
BOD ₅	10.4	≤ 500	mg/l																												
TSS	34	≤ 200	mg/l																												
TDS	1,176	≤ 3,000	mg/l																												
pH	7.9	5.5-9.0	-																												
Oil and Grease	< 3.0	≤ 10	mg/l																												
Chlorine (Free)	0.2	≤ 1.0	mg/ as Cl ₂																												

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
4. อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำ (ต่อ)	(2) จัดให้มีระบบถังแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อบำบัดน้ำฝนปนเปื้อนน้ำมัน โดยน้ำมันที่รวบรวมได้ให้จัดส่งให้ศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัด	- โครงการได้ติดตั้งระบบถังแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อบำบัดน้ำฝนปนเปื้อน โดยน้ำปนเปื้อนน้ำมันจะเก็บรวบรวมไว้ในถังที่จัดวางไว้ในอาคารจัดเก็บของเสีย (รูปที่ 2-8) ซึ่งในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีการส่งกำจัด	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการตรวจสอบลักษณะสมบัติน้ำเสียก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนครเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นสุดท้ายต่อไป	- โครงการได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย	- ไม่พบปัญหา
5. การคมนาคมขนส่ง	(1) ควบคุมและกำกับดูแลให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดสำหรับบุคคลภายนอกที่จะผ่านเข้าออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านก่อนเข้า-ออกพื้นที่โครงการกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยทุกครั้ง (รูปที่ 2-10) และโครงการได้จัดกิจกรรมส่งเสริมการขับขี่ปลอดภัยให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินกิจกรรม “Safety driving และกิจกรรมส่งกรานต์สำราญใจ 2565” (ส่งเสริมการขับขี่ปลอดภัยช่วงเทศกาลสงกรานต์) เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2565 รูปแบบ Online (Ms Team) (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	(2) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออก พื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการได้กำหนดแนวปฏิบัติไว้ในระเบียบปฏิบัติงานการขนถ่ายเคมี (Chemical Unloading) (ABP-OP-001) (ภาคผนวกที่ 13) โดยกำหนดหลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียในชั่วโมงเร่งด่วน คือ ช่วงเช้าเวลา 07.00-08.00 น. และช่วงเย็นเวลา 17.00-18.00 น. โดยจะทำการขนส่งช่วงเวลา 08.00-17.00 น.	- ไม่พบปัญหา
	(3) จำกัดความเร็วของรถทุกประเภทเข้าสู่พื้นที่โครงการ ไม่ให้เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็ว ซึ่งกำหนดให้มีความเร็วของรถไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2-11)	- ไม่พบปัญหา
6. การระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	- โครงการจัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และได้ทำความสะอาดรางระบายน้ำเป็นประจำ ทั้งนี้ยังได้จัดเตรียมเครื่องสูบน้ำสำหรับการระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม (รูปที่ 2-12)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. การจัดการมูลฝอยและกากของเสียอันตราย	(1) จัดเตรียมถังมูลฝอยเพื่อรองรับกากของเสียทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ แยกเป็นมูลฝอยทั่วไปและมูลฝอยอันตราย	- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิด 4 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะย่อยสลายได้ ขยะรีไซเคิล และขยะอันตราย โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-13)	- ไม่พบปัญหา
	(2) มูลฝอยทั่วไปที่รวบรวมได้ให้ส่งไปให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องหลักสู่ขบวนการต่อไป	- ขยะที่เกิดขึ้นภายในโครงการ แบ่งออกเป็น ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล ขยะอันตราย และกากอุตสาหกรรม จะส่งให้กับบริษัทที่ได้รับการอนุญาตจากกรมฯ และกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้เข้ามาดำเนินการเก็บขนไปกำจัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15) โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณดังนี้ 1. ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณ 4,980 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด 2. ขยะรีไซเคิล จัดส่งให้บริษัท เพิ่มทรัพย์ รีไซเคิล จำกัด ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มี การส่งกำจัด 3. ขยะอันตราย มีปริมาณ 520 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) 4. กากอุตสาหกรรม มีปริมาณ 500 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการจัดการกากของเสีย	- ไม่พบปัญหา
	(3) กากของเสียอุตสาหกรรม เช่น ใต้กรองอากาศของ Gas Turbine น้ำมันหล่อลื่น ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุง และคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใช้ (ถ้ามี) ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการนำไปกำจัด		- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(ก) การบริหารจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ก) โครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่มีการประกาศใช้ และเกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ดำเนินการตามแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 17) ซึ่งครอบคลุมกฎหมายอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับ	- ไม่พบปัญหา
	(ข) ทำการอบรม/ให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ ก) การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี ข) ข้อกำหนดและกฎเกณฑ์การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตราย ค) การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน ง) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลการฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปีตามแผนการดำเนินงาน โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีดังนี้ (ภาคผนวกที่ 18) 1. อบรมหลักสูตรทบทวนความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับหม้อน้ำ รูปแบบ Online (Ms. Team) เมื่อวันที่ 5 และ 10 สิงหาคม 2565 2. อบรมหลักสูตรทบทวนความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับบันจัน รูปแบบ Online (Ms. Team) เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2565 3. อบรมหลักสูตร ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (on-scene commander) เมื่อวันที่ 15 และ 27 กันยายน 2565 4. อบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (ทบทวน) เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2565, 5 ตุลาคม 2565 และ 4 พฤศจิกายน 2565 5. อบรมหลักสูตร Integrated Checklist การตรวจสอบภายในระบบ ISO140012015 and ISO450012018 and ISO223012019 เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2565	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ค) จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัย	- โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และได้แต่งตั้งบุคลากรผู้รับผิดชอบการบริหารจัดการระบบมาตรฐานการดำเนินงานของโครงการ ซึ่งดูแลระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001) และระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (ISO 22301) (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา
	(ง) จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดตั้งระบบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยบริเวณภายในอาคารและบริเวณเครื่องจักร โดยภายในอาคารสำนักงาน และห้องควบคุมได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน (รูปที่ 2-15) ส่วนบริเวณเครื่องจักรได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับความร้อน (รูปที่ 2-16) และอุปกรณ์ตรวจจับก๊าซรั่วไหล (รูปที่ 2-17) รวมทั้งมีระบบสัญญาณเตือนไฟไหม้แบบ Online (รูปที่ 2-18) ซึ่งจะส่งสัญญาณโดยตรงไปที่อุปกรณ์ตรวจจับห้องควบคุมส่วนกลาง (รูปที่ 2-19) เพื่อแจ้งเหตุผิดปกติที่เกิดขึ้นทำให้สามารถแก้ไขสถานการณ์ได้ทันที่ นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้งสัญญาณเตือนไฟไหม้ (รูปที่ 2-20) ทั้งภายในตัวอาคารสำนักงาน และตามบริเวณอาคารเครื่องจักรอีกด้วย และโครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบอุปกรณ์ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยอย่างต่อเนื่อง ตามแผนงานความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน และระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(จ) จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2-21) ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ได้แก่ โฟม ถึงดับเพลิงชนิดเคมีแห้ง ถึงดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ ระบบดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์อัตโนมัติ หัวฉีดน้ำดับเพลิง และระบบ Sprinkler ไว้ในตำแหน่งต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการ อีกทั้งโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์อย่างต่อเนื่องตามแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย สภาพแวดล้อมในการทำงาน และระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวก ที่ 17)	- ไม่พบปัญหา
	(ข) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) (รูปที่ 2-22) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการไว้ อย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงาน เช่น ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย และ ถุงมือ เป็นต้น นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณต่างๆ ที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (รูปที่ 2-23)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	(ข) จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้ใช้กรณีฉุกเฉินได้ทันทั่วทั้งที่	- โครงการได้จัดเตรียมรถฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง (รูปที่ 2-24) ไว้สำหรับรับ-ส่งผู้ป่วย ไปยังสถานพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงภายใต้ความรับผิดชอบของทีมปฐมพยาบาลของโครงการ พร้อมกับได้ประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดี งามวงศ์มาศ โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 11 โรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวช ชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี และจากการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกันรถพยาบาลสามารถมารับผู้ป่วยได้ที่จุดเกิดเหตุในโครงการภายใน 15 นาที	- ไม่พบปัญหา
	(ข) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- โครงการจัดให้มีระเบียบปฏิบัติงาน Permit to Work (ABP-SP-001) เพื่อใช้ในการควบคุมระบบการขออนุญาตก่อนเข้าทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ณ) จัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	โครงการได้เตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการ และทำการฝึกซ้อมตามแผนการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 17) โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 21) ดังนี้ 1. ABP12-SI-004 แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2565 2. ABP12-SI-005 แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 3. ABP12-SI-007 แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 4. ABP12-SI-008 แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำขนาดเล็กระเบิด เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565	- ไม่พบปัญหา
	(ญ) จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเพื่อใช้งานตามกฎหมายกำหนด	- โครงการมีการจัดเตรียมเวชภัณฑ์ และตุ๋ยาสามัญประจำบ้าน เพื่อใช้งานตามกฎหมาย ไว้ทุกอาคารของโครงการ (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ก) จัดส่งพนักงานที่เกิดการบาดเจ็บเข้ารักษายังสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	- โครงการได้จัดเตรียมรถฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง (รูปที่ 2-24) ไว้สำหรับ รับ-ส่งผู้ป่วย ไปยังสถานพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงภายใต้ความรับผิดชอบของทีมปฐมพยาบาลของโครงการ พร้อมกับได้ประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษากับสถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดี 11 โรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวช ชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี และจากการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกันรถพยาบาลสามารถมารับผู้ป่วยได้ที่จุดเกิดเหตุในโครงการภายใน 15 นาที	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ก) ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนและตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ เอกซเรย์ปอด สมรรถภาพการได้ยิน สมรรถภาพการมองเห็น ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	<p>- โครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก ซึ่งพนักงานทุกคนจะได้รับการตรวจสอบสุขภาพ ได้แก่ การเอกซเรย์ปอด การตรวจสอบการได้ยิน การตรวจสอบการมองเห็น การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ และการตรวจกลุ่มเลือดตามมาตรการกำหนดไว้ทุกประการ และโครงการได้จัดให้มีตรวจสอบสุขภาพเพิ่มเติมดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การตรวจสอบสมรรถภาพของกล้ามเนื้อและขา 2. การตรวจหาระดับสารเคมี และโลหะหนักในเลือด 3. การตรวจหาระดับกรดยูริกในเลือด 4. การตรวจหาระดับไขมันในเลือด 5. การตรวจหาระดับน้ำตาลในเลือด 6. การตรวจหน้าที่การทำงานของไตและตับ และเอนไซม์ของตับ 7. การตรวจปัสสาวะทั่วไป 8. การตรวจมะเร็งในลำไส้ ต่อมลูกหมาก และเต้านม <p>นอกจากนี้ โครงการได้จัดทำระเบียบปฏิบัติการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ABP-SP-005) ไว้เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติที่ถูกต้องและชัดเจนต่อไป โดยประกาศใช้เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2559 (ภาคผนวกที่ 23) และได้จัดให้มีโครงการ “ห่วงใยสุขภาพ กับ อมตะ บี.กริม Sport on Wednesday” (ภาคผนวกที่ 24)</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ฐ) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุการดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติงานการรายงานการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002) โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 25)	- ไม่พบปัญหา
	(2) อันตรายเนื่องจากการระเบิดของหม้อไอน้ำ (ก) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น - จัดให้มีลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ที่ท่อ Steam ของหม้อไอน้ำ - จัดให้มีมาตรวัดระดับน้ำ พร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำกว่าขีดอันตรายที่หม้อไอน้ำ - จัดให้มีมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge) ที่หม้อไอน้ำ - จัดให้มีฉนวนที่เหมาะสมหุ้มเปลือกหม้อไอน้ำและท่อที่ร้อนทั้งหมด - จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า - จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่าง ๆ ดังนี้ ● ติดตั้งลิ้นนิรภัย บริเวณท่อ Steam ของหม้อไอน้ำ (รูปที่ 2-26) ● ติดตั้งมาตรวัดระดับน้ำ (รูปที่ 2-27) และระบบสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำกว่าขีดอันตรายบริเวณหม้อไอน้ำ ● ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ บริเวณหม้อไอน้ำ (รูปที่ 2-28) ● ติดตั้งฉนวนที่เหมาะสมเพื่อหุ้มเปลือกหม้อไอน้ำและท่อที่ร้อนทั้งหมดแล้ว (รูปที่ 2-29) ● ติดตั้งระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้าแล้ว (รูปที่ 2-30) ● ติดตั้งระบบป้องกันพร้อมทั้งสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่าง ๆ โดยอัตโนมัติเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2-31)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ข) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ/ทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ภายในโครงการตามแผนการดำเนินงาน ซึ่งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ ที่ได้ดำเนินการอยู่นี้ ได้ทำการติดตั้งในโครงการแรก เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2544 และโครงการส่วนขยายได้ทำการติดตั้งเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2550	- ไม่พบปัญหา
	(ค) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	- โครงการได้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนใช้งานจริงเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(ง) จัดให้มีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่อง และเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ	- มีการตรวจสอบลักษณะของน้ำ (ภาคผนวกที่ 26) เพื่อคุณสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำ ซึ่งคุณภาพน้ำเป็นไปตามข้อกำหนดของหม้อไอน้ำทุกประการ	- ไม่พบปัญหา
	(จ) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงานรวมทั้งวิธีแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	- โครงการได้จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ ได้แก่ 1. Startup & Shutdown of the Complete Plant (B2) 2. HRSG21/22 Hydrostatic Pressure Test 3. HRSG23 Startup & Shutdown 4. HRSG23 Hydrostatic Test (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(จ) จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำประจำปี และหลังจากมีการซ่อมบำรุงหม้อไอน้ำทุกครั้งโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาต ตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร	- โครงการได้ทำการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำเป็นประจำทุกปี โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร ซึ่งการซ่อมบำรุงได้เป็นไปตามแผนการซ่อมบำรุงรักษา (Maintenance Plan) (ภาคผนวกที่ 3) และแผนการตรวจสอบหม้อไอน้ำ (Package boiler) โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการตรวจสอบหม้อไอน้ำ HRSG#21 เมื่อวันที่ 6 เมษายน 2565 หม้อไอน้ำ HRSG#22 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2565 และหม้อไอน้ำ HRSG#23 เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2565 (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา
	(ข) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนด เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีความปลอดภัย	- โครงการได้จัดให้มีการซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ตามแผนการบำรุงรักษา ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 3) เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา
	(ข) จัดให้มีผู้ควบคุมหม้อไอน้ำที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ	โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อไอน้ำ จำนวน 1 คน และผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จำนวน 19 คน ครอบคลุมการทำงานตลอด 24 ชั่วโมง ซึ่งผ่านการอบรมและได้รับการขึ้นทะเบียนของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ณ) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น - มีการอบรมและซ้อมเกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉิน กรณีหม้อไอน้ำระเบิดอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (ตัวอย่างระเบียบการปฏิบัติงานการประเมินความเสี่ยงและการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิด - มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำและมีการทดสอบอัดน้ำ (Hydrostatic Test) - มีบุคลากรที่ควบคุมดูแลการใช้หม้อไอน้ำโดยประกอบด้วยวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำและผู้ควบคุมหม้อไอน้ำตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้เตรียมความพร้อมเพื่อรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินโดยจัดเตรียมแผนการปฏิบัติงานแผนตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำขนาดเล็กระเบิด (ABP12-SI-008) และได้ทบทวนฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 21) และโครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำ จำนวน 1 คน และผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จำนวน 19 คน ครอบคลุมการทำงานตลอด 24 ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา
	(3) มาตรการป้องกันอันตรายร้ายแรงบริเวณ Gas Metering Station (ก) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมด้วยสายตา (Visual Check) เป็นประจำทุกกะ (ข) หากพบความผิดปกติของแนวท่อและสถานีควบคุมให้แจ้งบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) เพื่อดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขโดยทันที	- เพื่อเป็นการป้องกันอันตรายร้ายแรง บริเวณ Gas Metering Station ทางโครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ Operator เป็นผู้คอยตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกกะ ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบความผิดปกติของแนวท่อเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 30) ทั้งนี้หากพบความผิดปกติทางโครงการจะแจ้งให้บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ให้เข้ามาดำเนินการตรวจสอบแก้ไขโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	(1) งานประชาสัมพันธ์ 1) การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้หน่วยงานราชการ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศ หนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน เช่น รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ข่าวสารการรับสมัครงาน ตลอดจนความคืบหน้าของการแก้ไขปัญหาต่างๆ	- โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ วารสาร รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการการจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของการแก้ไขปัญหาต่างๆ ให้ และแจ้งข่าวสารให้กับหน่วยงานราชการ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคผนวกที่ 31) นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีสายด่วน Online (รูปที่ 2-32) เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อร้องเรียนต่างๆ อย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา
	2) การติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็นบริเวณด้านหน้าโครงการ โดยจัดส่งเจ้าหน้าที่ตรวจเก็บข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะอย่างน้อยเดือนละสองครั้ง นอกจากนี้ประชาชนทั่วไปสามารถแจ้งผ่านตู้รับฟังความคิดเห็นของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนครได้อีกช่องทางหนึ่ง	- โครงการได้ติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็นบริเวณด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2-33) และมีเจ้าหน้าที่เก็บข้อมูลเป็นประจำทุกวัน โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนจากประชาชนทั่วไป (ภาคผนวกที่ 32)	- ไม่พบปัญหา
	3) การส่งตัวแทนเข้าร่วมการประชุมประจำเดือนกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสม	- โครงการได้เข้าร่วมประชุมร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนชุมชนที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดได้เข้าร่วมประชุม เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 33)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	4) การจัดให้ตัวแทนหน่วยงานราชการทั้งระดับจังหวัด ระดับอำเภอและระดับท้องถิ่น รวมถึงผู้นำชุมชนนักศึกษา ประชาชนในพื้นที่โครงการ ได้มีโอกาสเข้าเยี่ยมชมกิจการของโครงการเพื่อรับทราบการทำงาน ข้อมูลข่าวสาร รับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจ ต่อมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเมื่อได้รับการร้องขออย่างเป็นทางการ	- โครงการได้เปิดโอกาสให้หน่วยงานจากภายนอกมาศึกษาดูงาน โดยครั้งล่าสุดมีหน่วยงานจากคณะกรรมการอำนวยการศึกษา ผู้ช่วยผู้พิพากษา รุ่นที่ 74 และเจ้าหน้าที่จากสถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม กรุงเทพมหานคร เข้าเยี่ยมชม เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2564 เพื่อมาศึกษาดูงาน (ภาคผนวกที่ 34) ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ยังไม่มีหน่วยงานภายนอกมาศึกษาดูงาน เนื่องจากป้องกันการแพร่ระบาดของโควิด-19	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	<p>(2) งานสาธารณประโยชน์และบริการชุมชน</p> <p>1) กิจกรรมชุมชนเกี่ยวกับศาสนาและพิธีกรรมภายในท้องถิ่น เช่น งานการกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี เป็นต้น</p> <p>2) กิจกรรมชุมชนเกี่ยวกับการศึกษา เช่น การสนับสนุนทุนการศึกษาแก่นักเรียน-นักศึกษาที่ขาดแคลน สนับสนุนอุปกรณ์การเรียน สนับสนุนโครงการอาหารกลางวัน นักเรียน สนับสนุนอุปกรณ์กีฬา สนับสนุนการฝึกงานของนักเรียน-นักศึกษา ชอมแซมอาคารเรียน การเปิดให้คณะครู นักเรียน มาทัศนศึกษา ดูงานในโรงเรียน เป็นต้น</p>	<p>- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 35) โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชน ได้แก่</p> <p><u>ด้านศาสนา และวัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น</u> เช่น</p> <p>1) กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) ร่วมสืบสานประเพณีแห่เทียนเข้าพรรษา ในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565</p> <p>2) กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) ร่วมงานประเพณีทอดกฐินของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในช่วงเดือนตุลาคม-พฤศจิกายน 2565</p> <p><u>ด้านการศึกษา</u> เช่น</p> <p>1) มอบข้าวเกษตรอินทรีย์ เพื่อสนับสนุนโครงการอาหารกลางวัน ให้แก่โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ตำบลหนองไม้แดง , โรงเรียนวัดราษฎร์สโมสร ตำบลนาป่า และโรงเรียนอนุบาลเทศบาลคลองตำหรุ ตำบลคลองตำหรุ เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2565</p> <p>2) เข้าร่วมกิจกรรมการซ่อมแผนอพยพหนีไฟ ณ โรงเรียนเทศบาลดอนหัวพ้อ 1 (บ้านมาบสามเกลียว) เป็นส่วนหนึ่งในโครงการ ECO School ร่วมกับ บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด และหน่วยงานท้องถิ่น เมื่อระหว่างเดือนตุลาคม-พฤศจิกายน 2565</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจสังคม (ต่อ)	(2) งานสาธารณประโยชน์และบริการชุมชน (ต่อ) 3) ประชาสัมพันธ์เผยแพร่ข้อมูลผลการตรวจคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนโดยรอบ โดยการตีประกาศหรือผ่านการประชุม ประจำเดือนของชุมชน	- โครงการได้เข้าร่วมประชุมร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนชุมชนที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดได้เข้าร่วมประชุม เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 33) และได้นำส่งรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานเทศบาล ตำบลหนองไม้แดง เป็นประจำทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหา
	4) กิจกรรมชุมชนเกี่ยวกับการพัฒนาศักยภาพของชุมชน เช่น โครงการพัฒนาอาชีพ โครงการต่อต้านยาเสพติด โครงการหนึ่งตำบล หนึ่งผลิตภัณฑ์ (OTOP) ของชุมชน เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเกี่ยวกับการพัฒนาศักยภาพของชุมชน เช่น โครงการรณรงค์ต่อต้านยาเสพติดโดยสนับสนุนการแข่งขันกีฬา ร่วมกับชุมชน เทศบาลดอนหัวฬ่อ และเทศบาลหนองไม้แดง รวมทั้งสนับสนุนโครงการหนึ่งตำบลหนึ่งผลิตภัณฑ์ เช่น การซื้อ ผลิตภัณฑ์ OTOP เพื่อเป็นของขวัญให้พนักงานในการจัดกิจกรรม ภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ -สังคม (ต่อ)	(2) งานสาธารณประโยชน์และบริการชุมชน (ต่อ) 5) การส่งเสริมกิจกรรมของทางราชการ เช่น การบริจาคเงิน และสิ่งของสนับสนุนซ่อมแซม อาคารสถานที่โรงเรียน วัด อนามัย และส่วนราชการ (เท่าที่จำเป็น) กิจกรรมวันเด็ก วันปีใหม่ วันเฉลิมพระชนมพรรษา ประเพณีสำคัญของพื้นที่ ชุมชน เช่น ประเพณีสงกรานต์ ลอยกระทง งานกาชาดประจำปี เป็นต้น	- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2565 โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมร่วมกับชุมชน (ภาคผนวกที่ 35) ได้แก่ <u>ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า</u> เช่น 1) ร่วมกิจกรรมเลี้ยงอาหารกลางวัน และมอบสิ่งของอุปโภคบริโภค ให้แก่ ศูนย์ส่งเสริมอาชีพ ชลบุรี จัดโดยนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี 2) สนับสนุนงบประมาณในการจัดโครงการรวมใจกองทุนแม่ของแผ่นดิน บ้านนาเกลือ หมู่ 1 ตำบลคลองตำหรุ เพื่อช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสในชุมชน เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2565 3) กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) สนับสนุนหมวกนิรภัย ให้แก่ องค์การบริหารส่วนตำบลบางนาง อำเภอบางพลี จังหวัดชลบุรี ในโครงการขั้วปลอกภัยสวมหมวกนิรภัย 100% เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2565 4) กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) ร่วมสนับสนุนกิจกรรมตรวจตา ไต ให้แก่ผู้ป่วยโรคเบาหวานในเขตอำเภอมะขามชลบุรี โดยโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ อำเภอมะขามชลบุรี มีกิจกรรมตรวจตา ตรวจเท้า เจาะเลือดให้กลุ่มผู้ป่วยโรคเบาหวานในพื้นที่ตำบลคลองตำหรุ โดยสนับสนุนอาหารว่างและน้ำดื่มให้แก่ประชาชนที่มาใช้บริการ เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ -สังคม (ต่อ)	<p>(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ</p> <p>1) ช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - โดยลายลักษณ์อักษร เป็นหนังสือร้องเรียนหรือจดหมายที่รวบรวมจากผู้ความคิดเห็นหน้าโครงการ รวมทั้งจดหมายที่ส่งมาทางไปรษณีย์ - หนังสือแจ้งรายงานการร้องเรียนจากหน่วยงานราชการที่รับเรื่องเกี่ยวกับโครงการจากประชาชน เช่น องค์การบริหารส่วน นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร - การแจ้งผ่านผู้นำชุมชนและพนักงานบริษัท - ทางวาจา ทางโทรศัพท์ โทรสาร เว็บไซต์จากผู้ร้องเรียน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็นบริเวณด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2-32) และมีเจ้าหน้าที่เก็บข้อมูลเป็นประจำทุกวัน (ภาคผนวกที่ 32) - โครงการจัดให้มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อรับฟังความคิดเห็น และข้อร้องเรียนจากภายนอก พร้อมทั้งมีการลงพื้นที่เพื่อสำรวจความคิดเห็นด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำปี โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการสำรวจกลุ่มครัวเรือน ผู้นำชุมชน และตัวแทนหน่วยงานราชการในระหว่างเดือนกันยายน-พฤศจิกายน 2565 (ภาคผนวกที่ 36) - โครงการจัดให้มีสายด่วน Online (รูปที่ 2-24) เพื่อให้ชุมชนสามารถร้องเรียนรวมถึงแสดงความคิดเห็นได้โดยตรง และได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเรื่องการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4) - ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	<p>(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ (ต่อ)</p> <p>2) ฝ่ายธุรการและมวลชนสัมพันธ์มีหน้าที่รวบรวมเรื่องร้องเรียนภายใน 1 วัน โดยมีการบันทึกข้อมูลการร้องเรียนเบื้องต้นลงในแบบฟอร์มที่กำหนด และแจ้งข่าวมายังฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เพื่อประสานงานภายในกับฝ่ายที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตรวจสอบและสืบสวนหาสาเหตุพร้อมแนวทางแก้ไขปัญหา</p> <p>3) หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการตรวจสอบตามข้อร้องเรียนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของข้อร้องเรียน ภายใน 3 วัน หากพบว่าไม่มีเหตุการณ์ผิดปกติเกิดขึ้นจากโครงการตามข้อร้องเรียน หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะรีบแจ้งกลับมายังฝ่ายสิ่งแวดล้อมฯ หรือฝ่ายประสานงานโดยทางช่องทางการติดต่อสื่อสารเดิม เพื่อทำการแจ้งกลับฝ่ายธุรการและมวลชนสัมพันธ์ทันที</p> <p>4) หากตรวจสอบพบว่ามีเหตุการณ์ผิดปกติตามข้อร้องเรียนให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรีบดำเนินการแก้ไข จากนั้น จึงประสานงานกับฝ่ายสิ่งแวดล้อมฯ เพื่ออธิบายสาเหตุที่เกิดขึ้นโดยบันทึกสาเหตุของปัญหาและแนวทางแก้ไขในแบบบันทึกข้อมูลร้องเรียนในแบบฟอร์มที่กำหนดและจัดเก็บให้เรียบร้อยในแฟ้มบันทึกพร้อมดำเนินการแจ้งกลับฝ่ายธุรการและมวลชนสัมพันธ์</p>	<p>- โครงการได้มอบหมายให้ฝ่ายมวลชนสัมพันธ์ทำหน้าที่รวบรวมและบันทึกเรื่องร้องเรียนลงในแบบฟอร์มที่กำหนด และแจ้งข่าวมายังฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เพื่อประสานงานภายในกับฝ่ายที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตรวจสอบและสืบสวนหาสาเหตุพร้อมแนวทางแก้ไขปัญหา ซึ่งในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32)</p> <p>- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4)</p> <p>- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	<p>(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ (ต่อ)</p> <p>5) ฝ่ายธุรกรรมมวลชนสัมพันธ์แจ้งกลับบุคคลหรือหน่วยงานที่ร้องเรียนให้ทราบถึงแนวทางแก้ไขปัญหา รายละเอียดของปัญหาผู้รับผิดชอบ และระยะเวลาการแก้ไขปัญหากลับโดยเร็วพร้อมรวบรวมข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ ข้อคิดเห็นที่ได้รับ และการแก้ไขปัญหาที่ได้ดำเนินการให้ผู้อำนวยความสะดวกฝ่ายบริหารและผู้อำนวยความสะดวกฝ่ายผลิตทราบภายใน 15 วัน</p> <p>6) ฝ่ายธุรกรรมจัดทำเอกสารรายงานความคืบหน้าของการดำเนินการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อติดประชาสัมพันธ์ที่พื้นที่ประชาสัมพันธ์ที่สำนักงานองค์การบริหารส่วนตำบลที่มีการร้องเรียนต่อไป ภายใน 30 วัน</p> <p>7) กำหนดแนวทางให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังติดตามตรวจสอบการดำเนินงานลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมรวมทั้งพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนผ่านคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการกองทุนที่ได้รับการแต่งตั้งโดยผู้ว่าราชการจังหวัดชลบุรี และ/หรือสรรหาตามระเบียบมาจากตัวแทนแต่ละภาคส่วน</p>	<p>- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4)</p> <p>- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4)</p> <p>- โครงการได้เข้าร่วมภายใต้กองทุน ชื่อ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 3” ประเภทการบริหารกองทุน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประเภท (ข) และได้เข้าร่วมประชุมกับทางคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3 (ภาคผนวกที่ 37) ตามกำหนดการประชุมของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	<p>(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ (ต่อ)</p> <p>1) ฝ่ายธุรการจัดทำเอกสารรายงานความคืบหน้าของการดำเนินการและการแก้ไขปัญหาต่างกล่าว เพื่อติดประชาสัมพันธ์ที่พื้นที่ประชาสัมพันธ์ที่สำนักงานองค์การบริหารส่วนตำบลที่มีการร้องเรียนต่อไป ภายใน 30 วัน</p> <p>2) กำหนดแนวทางให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังติดตามตรวจสอบการดำเนินงานลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้งพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนผ่านคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการกองทุนที่ได้รับการแต่งตั้งโดยผู้ว่าราชการจังหวัดชลบุรี และ/หรือสรรหาตามระเบียบ มาจากตัวแทนแต่ละภาคส่วน</p>	<p>- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้นโครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4)</p> <p>- โครงการได้เข้าร่วมภายใต้กองทุน ชื่อ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 3” ประเภทการบริหารกองทุน กองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท (ข) และได้เข้าร่วมประชุมกับทางคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3 (ภาคผนวกที่ 37) ตามกำหนดการประชุมของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. สาธารณสุข	(1) ติดตามผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการและทบทวนผลการศึกษาทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะการดำเนินงาน	- โครงการได้ดำเนินการติดตามสำรวจผลกระทบด้านสาธารณสุขและสุขภาพของประชาชน บริเวณรอบพื้นที่โครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 36)	- ไม่พบปัญหา
	(2) รวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษาจากการรวบรวมข้อมูลโดยสถานีอนามัยดอนหัวฝ้อ และสถานีอนามัยคลองตำหรุ พร้อมทั้งทำการวิเคราะห์แนวโน้มผลการเกิดโรคสรุป และวิจารณ์ผลเปรียบเทียบแต่ละปี	- โครงการได้ศึกษาและรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุกปี เพื่อประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชน และได้ทำการวิเคราะห์แนวโน้มผลการเกิดโรค สรุป และวิจารณ์ผลเปรียบเทียบ (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา
11. สุนทรียภาพและการท่องเที่ยว	- กำหนดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการรวมทั้งสิ้นไม่น้อยกว่า 1,720 ตารางเมตร หรือ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมด	- โครงการได้ทำการปลูกต้นไม้ยืนต้นโดยรอบแนวรั้วของพื้นที่โครงการเพื่อเป็นแนวกันชน (รูปที่ 2-6) และได้จัดทำโครงการ “หลังบ้านสีเขียว 1 คน 1 ต้นกล้า” (ภาคผนวกที่ 39) เพื่อให้พนักงานเล็งเห็นความสำคัญของการปลูกต้นไม้ และเป็นการเพิ่มพื้นที่สีเขียวให้กับโครงการ พร้อมทั้งมีการปลูกทดแทนในพื้นที่เดิมกรณีต้นไม้ตายด้วย และจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวของโครงการเป็นประจำ (รูปที่ 2-33) ทั้งนี้ปัจจุบันมีพื้นที่สีเขียวประมาณไม่น้อยกว่า 1.075 ไร่ ซึ่งไม่น้อยกว่า ร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-1 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs)



Air Compressor



Gas Turbine



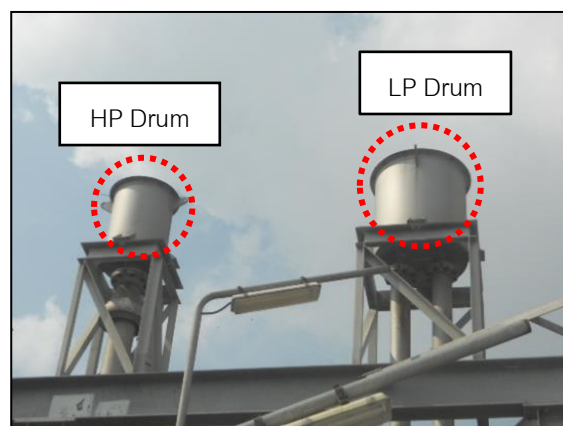
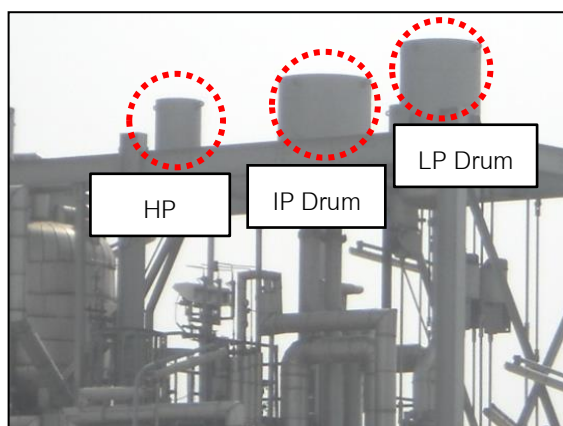
Steam Turbine

รูปที่ 2-2 ห้องควบคุมเพื่อลดระดับเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
ได้แก่ บริเวณ Air Compressor, Gas Turbine และ Steam Turbine

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-3 บ้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
ในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อการได้ยิน



รูปที่ 2-4 วัสดุลดระดับเสียง (Silencer)



รูปที่ 2-5 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) และพนักงานสวมใส่อุปกรณ์

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-6 ต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันชน (Buffer Zone)



รูปที่ 2-7 พื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2-8 ระบบ Oil Separator

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-9 บ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต



รูปที่ 2-10 จุดแลกบัตร์ผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยก่อนเข้า-ออกพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-11 ป้ายจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รางระบายน้ำฝน



เครื่องสูบน้ำ

รูปที่ 2-12 การระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม



รูปที่ 2-13 ถังขยะแยกประเภท

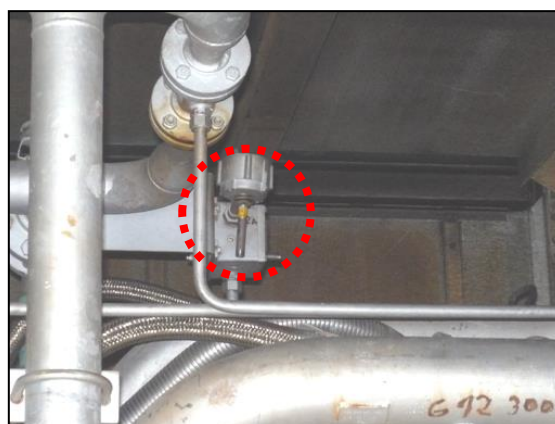


รูปที่ 2-14 ถังรวบรวมน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว ขนาด 200 ลิตร

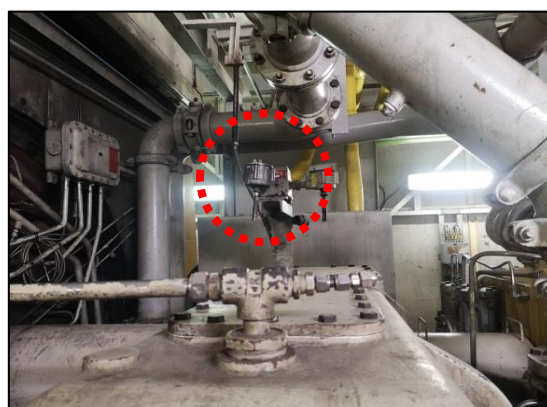
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ตรวจจับควัน



รูปที่ 2-16 อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน



รูปที่ 2-17 อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซรั่วไหล

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-18 ระบบ Online ของสัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2-19 ห้องควบคุมส่วนกลาง



รูปที่ 2-20 สัญญาณเตือนไฟไหม้

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



คาร์บอนไดออกไซด์อัตโนมัติ



คาร์บอนไดออกไซด์



ผงเคมีแห้ง



Sprinkler

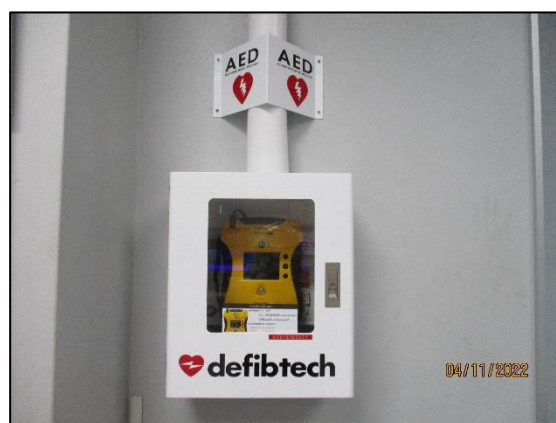


หัวฉีดน้ำดับเพลิง และตู้สายน้ำดับเพลิง
รูปที่ 2-21 อุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐานสากล

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-24 รถฉุกเฉินสายด่วน Online



รูปที่ 2-25 เวชภัณฑ์ยาสามัญประจำบ้าน และเตียงพยาบาล

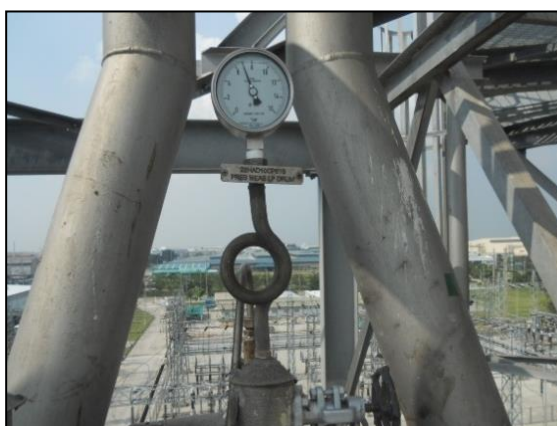
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-26 ลื่นนรภัยบริเวณท่อ Steam ของหม้อไอน้ำ

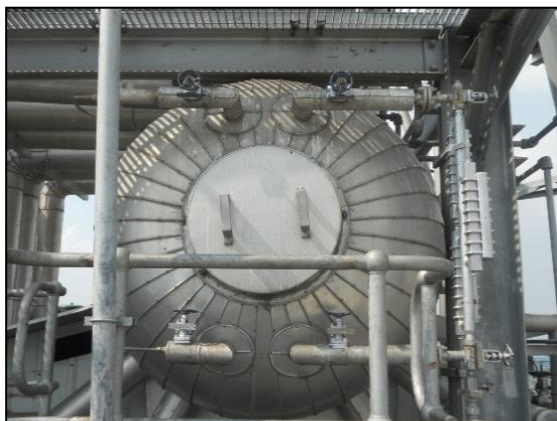


รูปที่ 2-27 มาตรการระดับน้ำบริเวณหม้อไอน้ำ



รูปที่ 2-28 มาตรการความดันไอบริเวณหม้อไอน้ำ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-29 ฉนวนหุ้มเปลือกหม้อไอน้ำและท่อที่ร้อน



รูปที่ 2-30 ระบบป้องกันไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และหม้อแปลงไฟฟ้า



ปุ่มตัดระบบ



วาล์วตัดระบบเชื้อเพลิง

รูปที่ 2-31 ระบบป้องกันพร้อมสัญญาณเตือนอันตรายโดยตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรโดยระบบอัตโนมัติ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-32 ตู้รับฟังความคิดเห็นด้านหน้าโครงการ



รูปที่ 2-33 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ระดับเสียง
- 3) คุณภาพน้ำ
- 4) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 5) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- 6) สาธารณสุข

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	- Stack HRSG21 - Stack HRSG22 - Stack HRSG23	- Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Oxide of Nitrogen (NO _x)	- Isokinetic, Gravimetric Method - Chemical Absorption, Colorimetric Method - Bag, Non-Dispersive Infrared Method	5 และ 7 ก.ย. 65
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 - บ้านคลองสัตตพงษ์ 2 - วัดดอนตำบองธรรม	- Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)	- Gravimetric Method - Chemiluminescence Method - Non-Dispersive Infrared Method - WS/WD Equipment	2-9 ก.ย. 65
	- พื้นที่โครงการ (เพิ่มเติม)	- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)	- WS/WD Equipment	
2. ระดับเสียง				
2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- L _{eq} 1 hr., L _{eq} 24 hr. , L _{dn} , L ₉₀	- Integrated Sound Level Meter (ISO)	17-20 พ.ย. 65
2.2 ระดับเสียงรบกวน	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- L _{eq} 5 min, L _{eq} 1 hr. , L ₉₀	- Integrated Sound Level Meter (ISO)	17-20 พ.ย. 65
3. คุณภาพน้ำ				
3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	- Water Retention Pit	- Flow Rate, pH (on site), TSS, TDS, Temperature, Oil and Grease, BOD ₅ , Chlorine (Free), Nitrate, Phosphate	- Standard Method for The Examination of Water and Wastewater ของ APHA, AWWA and WEF 23 rd Edition, 2017.	1 ก.ย. 65

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 4.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - Gas Turbine Generator - Air Compressor - Steam Turbine Generator 	- L_{eq} 8 hr.	- Integrated Sound Level Meter (ISO)	2 และ 26 ก.ย. 65
4.2 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- L_{eq} 1 min.	- Integrated Sound Level Meter (ISO)	30-31 พ.ค. 65
4.3 การจัดการขยะทั่วไปและกากของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ	- บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 65
4.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา 	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 65
4.5 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น 	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล	19 ก.ย. 65

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

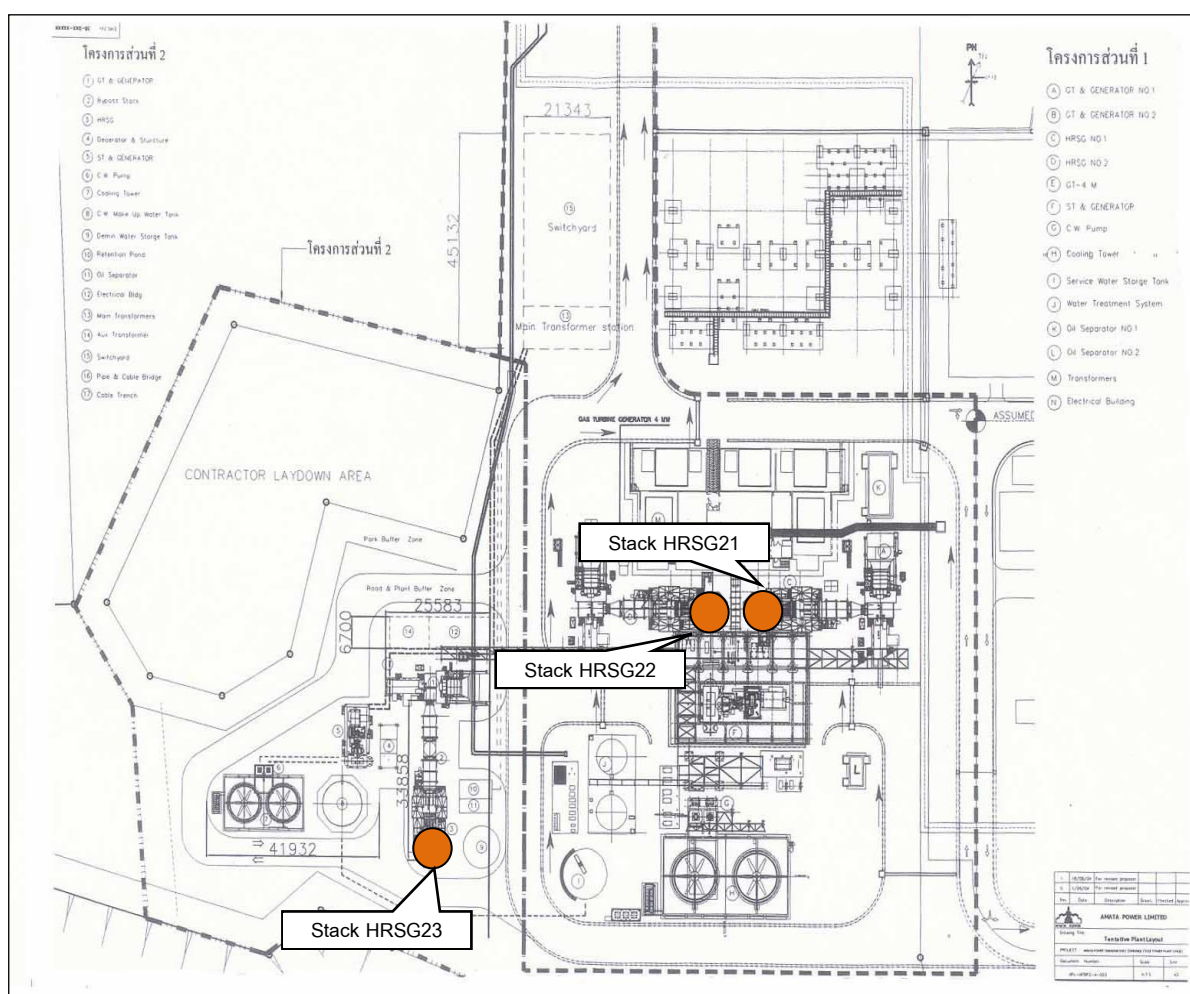
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
5. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 สำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	- พื้นที่โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	- สำรวจความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนที่มีต่อโครงการ 1 ครั้ง/ปี	ก.ย.-พ.ย. 65
6. สาธารณสุข 6.1 บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง 6.2 บันทึกข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ	- วัดตอนด่างธรรมชาติ - บ้านคลองสัดตพงษ์	- ความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ - ข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ	- บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชน และข้อร้องเรียน	ธ.ค. 65

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG21



รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG22



รูปที่ 3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG23

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่องตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Oxide of Nitrogen; NO _x	Chemical Absorption, Colorimetric Method (U.S.EPA Method 7)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ที่ ึ่ง ตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่าง อย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
3	Carbon Monoxide ; CO	Bag, Non Dispersive Infrared Method (U.S. EPA Method 10)	เก็บตัวอย่าง CO โดยชุดเก็บตัวอย่าง Sampling Bag ดูดอากาศใส่ Bag แล้วนำมาวิเคราะห์ด้วยเครื่อง CO Analyzer โดยหลักการ Non Dispersive Infrared Detection ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 10

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 5 และ 7 กันยายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3-3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-4 ถึง 3-6



โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

ตารางที่ 3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (m.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (m.)	ผลการตรวจวัด*								มาตรฐาน			อัตราการ ระบายจริง (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O₂	ดัชนี ตรวจวัด	หน่วย	% Actual O₂	7 % O₂							
1/	2/													3/						
0719425	1484380	7 ก.ย. 65	HRSG21	45	3.65	15.98	112.90	142.00	14.54	TSP	mg/m³	0.1	0.2	60	320	45	0.0113	Natural Gas	Steam Injection System	กลม
										NO _x	ppm	25.6	55.9	120	200	100	2.8902	Natural Gas		
										CO	ppm	3.9	8.5	-	690	100	0.4403	Natural Gas		
0719424	1484380	7 ก.ย. 65	HRSG22	45	3.65	13.26	93.20	148.00	14.49	TSP	mg/m³	1.7	3.7	60	320	40	0.1584	Natural Gas	Steam Injection System	กลม
										NO _x	ppm	18.5	40.1	120	200	96	1.7242	Natural Gas		
										CO	ppm	5.6	12.1	-	690	88.78	0.5219	Natural Gas		
0719376	1484302	5 ก.ย. 65	HRSG23	45	3.06	22.73	123.99	109.00	14.72	TSP	mg/m³	2.4	5.4	60	320	45	0.2976	Natural Gas	Steam Injection System	กลม
										NO _x	ppm	22.5	50.6	120	200	100	2.7898	Natural Gas		
										CO	ppm	2.9	6.5	-	690	100	0.3596	Natural Gas		

หมายเหตุ : * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : 1/ = เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547

2/ = เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549

3/ = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ข้อมูลกระบวนการผลิต : 185.23 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวรากร ไทพะยะเสวี

ชื่อผู้บันทึก : นายวรากร ไทพะยะเสวี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205

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



จัดทำโดย

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG21 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG21 *								มาตรฐาน
		18 มี.ค. 62	27 ก.ย. 62	23 มี.ค. 63	9 ก.ย. 63	12 มี.ค. 64	20 ก.ย. 64	15 มี.ค. 65	7 ก.ย. 65	
ความสูงปล่อง	m	45	45	45	45	45	45	45	45	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	116.00	117.00	120.00	117.00	111.00	118.00	115.00	142.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	12.97	13.27	12.35	13.32	16.05	13.56	13.51	15.98	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m ³ /s	100.53	99.19	94.31	102.47	122.03	101.31	101.74	112.90	-
ความชื้นภายในปล่อง	-	3.27	3.65	3.68	3.42	6.48	5.70	5.59	5.81	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.60	14.53	14.79	14.20	14.50	14.51	14.57	14.54	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	3.9	5.7	2.8	5.0	2.2	2.6	1.8	0.2	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	44.6	59.6	28.3	43.2	53.6	55.5	59.7	55.9	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/}
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	5.8	4.4	7.1	8.5	7.8	8.3	11.2	8.5	690 ^{2/} , 100 ^{3/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG22 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัดบริเวณ Stack HRSG22 *								มาตรฐาน
		19 มี.ค. 62	30 ก.ย. 62	24 มี.ค. 63	10 ก.ย. 63	15 มี.ค. 64	21 ก.ย. 64	16 มี.ค. 65	7 ก.ย. 65	
ความสูงปล่อง	m	45	45	45	45	45	45	45	45	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	116.00	114.00	116.00	117.00	106.00	113.00	114.00	148.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	13.78	12.11	12.38	13.33	11.90	12.24	12.63	13.26	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m ³ /s	107.28	91.82	95.33	102.37	92.28	92.77	95.77	93.20	-
ความชื้นภายในปล่อง	-	2.88	3.65	3.69	3.42	5.90	5.47	5.19	4.95	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.52	14.87	14.66	14.35	14.59	14.50	14.51	14.49	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	4.6	4.4	0.9	1.5	3.1	2.0	2.6	3.7	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 40 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	40.7	50.0	36.0	37.1	50.9	57.1	55.7	40.1	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 96 ^{3/}
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	5.0	7.2	6.2	11.2	10.4	9.3	12.2	12.1	690 ^{2/} , 88.78 ^{3/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณปล่อง Stack HRSG23 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัดบริเวณ Stack HRSG23 *								มาตรฐาน
		20 มี.ค. 62	1 ต.ค. 62	25 มี.ค. 63	11 ก.ย. 63	16 มี.ค. 64	22 ก.ย. 64	16 มี.ค. 65	5 ก.ย. 65	
ความสูงปล่อง	m	45	45	45	45	45	45	45	45	-
เส้นผ่านศูนย์กลาง	m	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	116.0	116.00	127.00	116.00	105.00	112.00	115.00	109.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	19.37	23.88	22.85	23.85	23.82	24.03	23.40	22.73	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m ³ /s	106.02	125.90	120.36	129.07	129.10	128.04	123.91	123.99	-
ความชื้นภายในปล่อง	-	2.99	3.06	3.42	3.40	6.21	5.52	5.46	4.63	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.60	14.70	14.82	14.48	14.77	14.70	14.84	14.72	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	2.9	4.0	4.3	5.4	6.3	2.7	2.1	5.4	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	48.8	32.5	51.4	59.5	70.1	63.0	64.2	50.6	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/}
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	5.5	4.9	4.6	7.1	5.0	4.9	4.6	6.5	690 ^{2/} , 100 ^{3/}

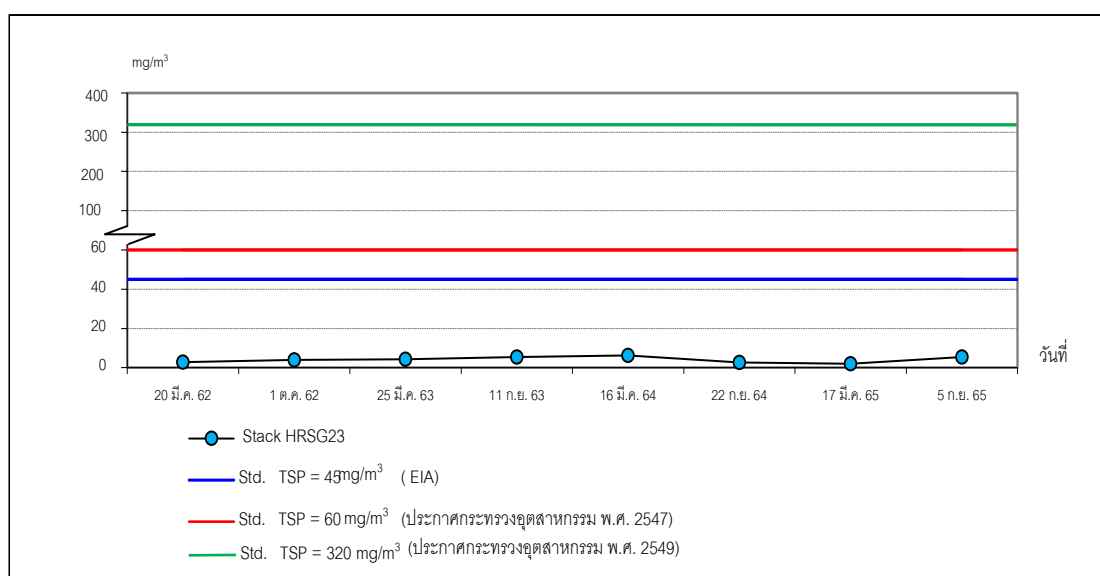
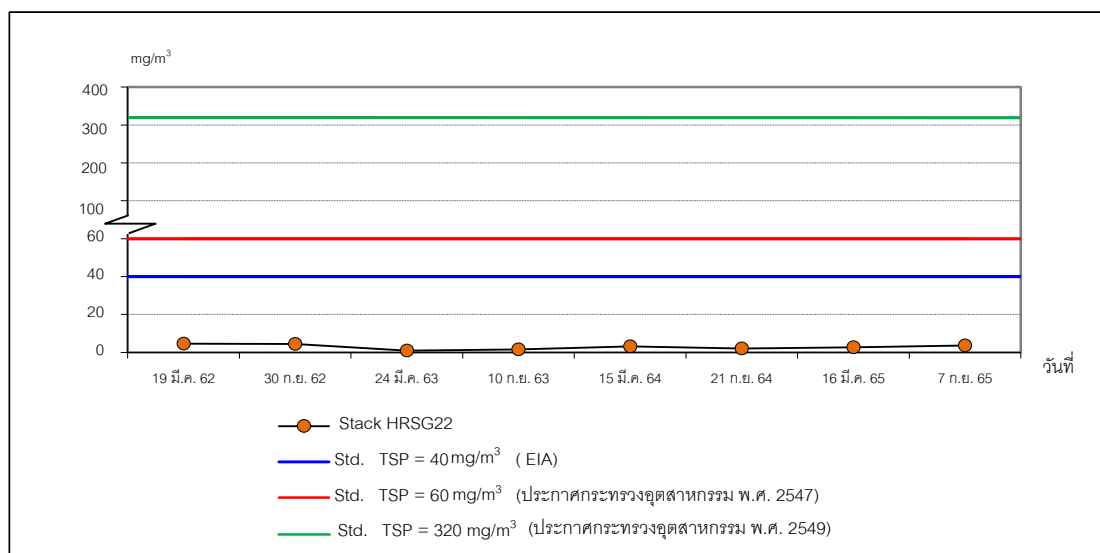
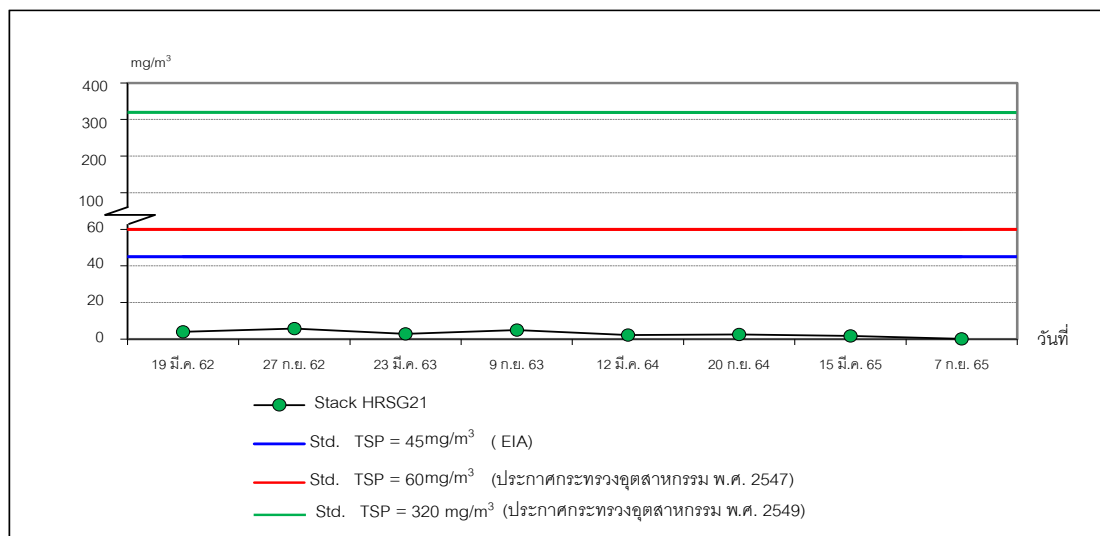
หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, < = น้อยกว่า, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

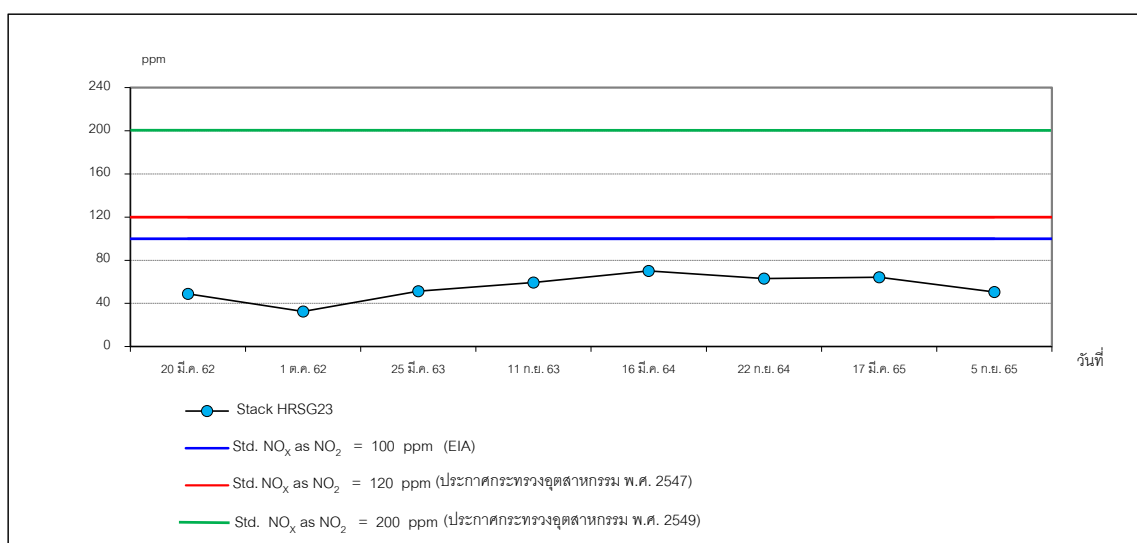
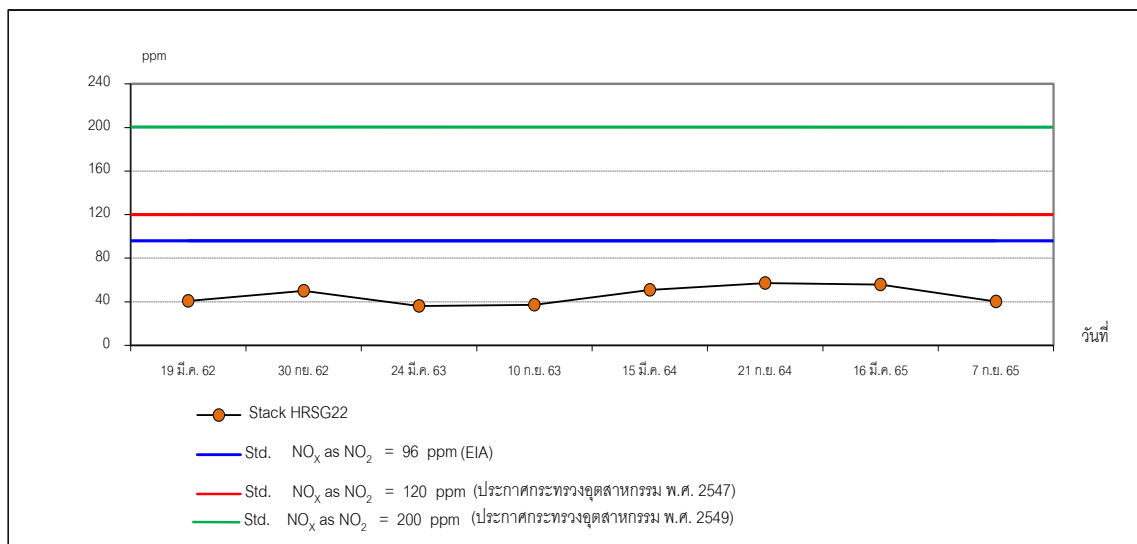
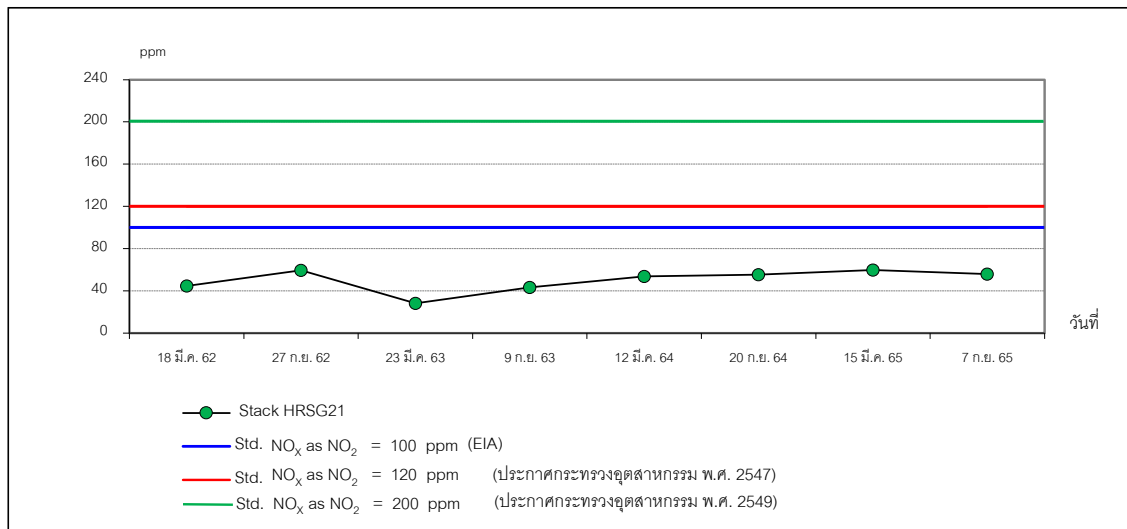
^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



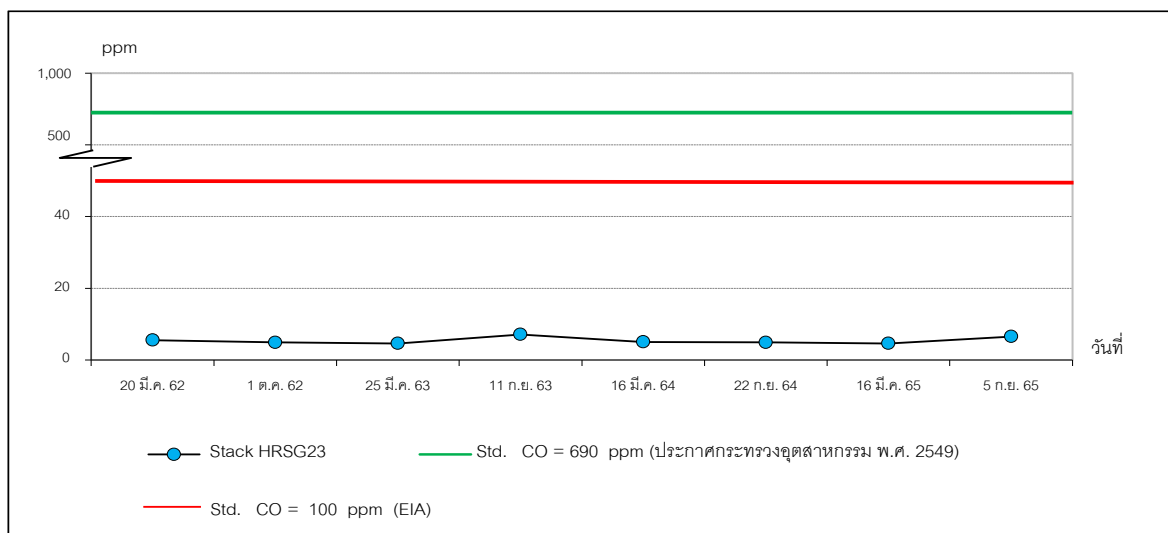
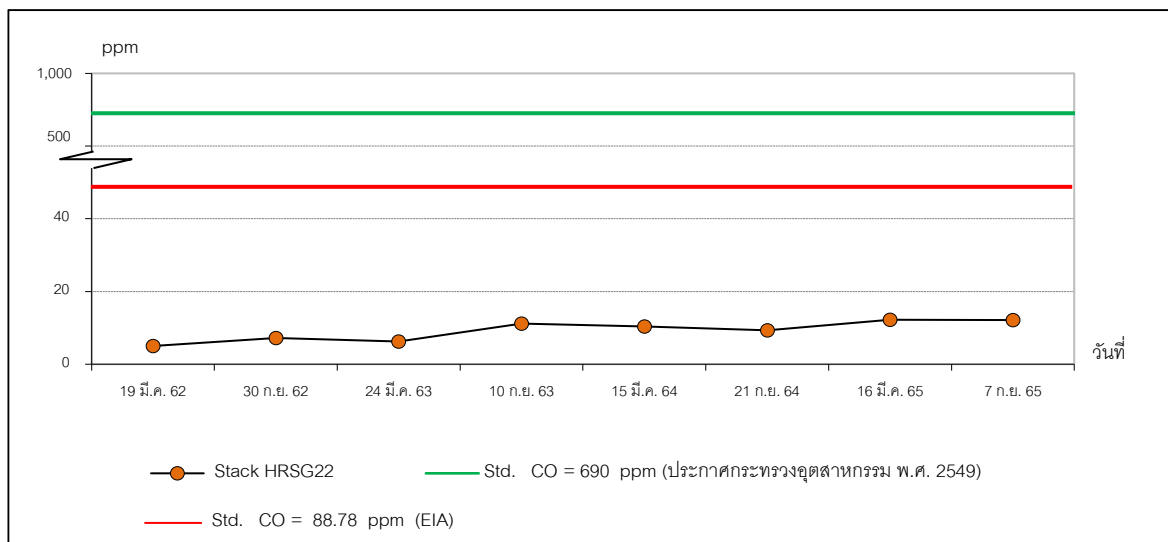
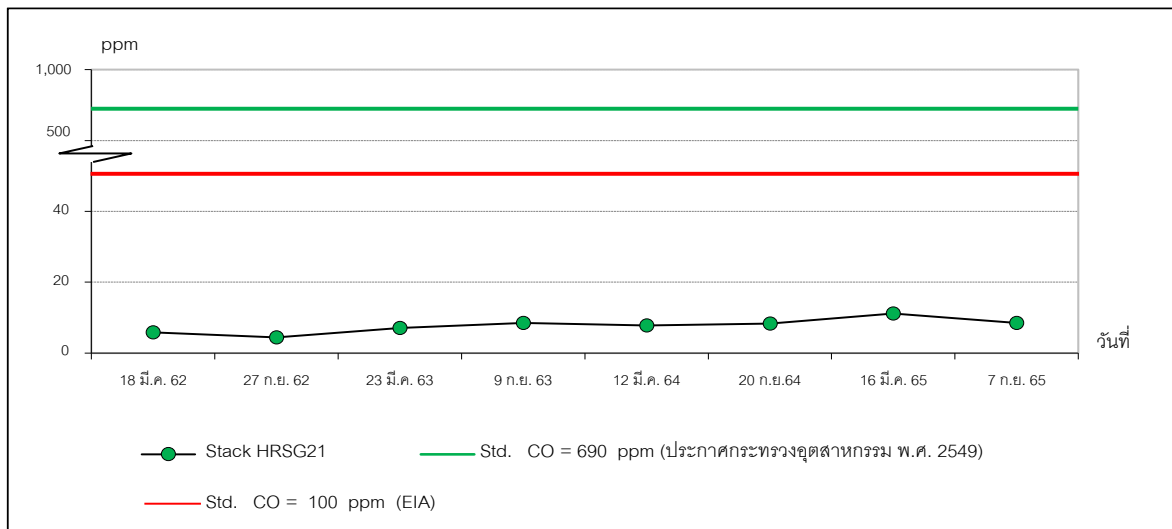
ภาพที่ 3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



ภาพที่ 3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในปล่องระบาย

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ในปล่องระบาย

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 5 และ 7 กันยายน 2565 ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7 % Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะหรือนำจ่ายพลังงานไฟฟ้า, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Stack HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Stack HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลง
- บริเวณ Stack HRSG23 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลง

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งโครงการยังได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนตำราธรรม แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3-5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3-4 ถึง 3-6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3-4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2



รูปที่ 3-5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ บ้านคลองสัตตพงษ์ 2



รูปที่ 3-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ วัดดอนตำรังธรรม

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S.EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-7

ตารางที่ 3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์โดยใช้ NO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method
2	Carbon Monoxide; CO	Non Dispersive Infrared Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Personal Sampling Pump ดูดอากาศด้วยอัตราการไหล 1.0-2.0 ลิตรต่อนาที เก็บตัวอย่างผ่านถุงเก็บตัวอย่างอากาศแล้วนำไปวิเคราะห์ด้วยเครื่อง CO Analyzer ซึ่งตรวจวัดตามวิธี Non Dispersive Infrared Method ตามวิธีของ U.S. EPA
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนคำธรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3-8 ถึง 3-9 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-10

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด CO (ppm)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด TSP (mg/m ³)	หมายเหตุ
X	Y							
718145E	1484767N	สถานีไฟฟ้าย่อยภายใน นิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2	1.3	2 ก.ย. 65	0.42	2-3 ก.ย. 65	0.050	แดดร้อน ลมน้อย ฟ้าโปร่ง
				3 ก.ย. 65	0.48	3-4 ก.ย. 65	0.044	แดดร้อน ลมน้อย ฟ้าโปร่ง
				4 ก.ย. 65	0.57	4-5 ก.ย. 65	0.024	แดดร้อน ลมน้อย ฟ้าโปร่ง
				5 ก.ย. 65	0.40	5-6 ก.ย. 65	0.029	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				6 ก.ย. 65	0.56	6-7 ก.ย. 65	0.031	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				7 ก.ย. 65	0.48	7-8 ก.ย. 65	0.019	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				8 ก.ย. 65	0.57	8-9 ก.ย. 65	0.033	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.40-0.57	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.019-0.050	-
718662E	1486869N	บ้านคลองสัดตพงษ์ 2	4.0	2 ก.ย. 65	0.57	2-3 ก.ย. 65	0.059	เมฆมาก ครึ้มฝน ฝนตกปรอย
				3 ก.ย. 65	0.54	3-4 ก.ย. 65	0.049	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				4 ก.ย. 65	0.55	4-5 ก.ย. 65	0.037	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				5 ก.ย. 65	0.70	5-6 ก.ย. 65	0.033	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				6 ก.ย. 65	0.89	6-7 ก.ย. 65	0.030	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				7 ก.ย. 65	0.16	7-8 ก.ย. 65	0.015	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				8 ก.ย. 65	0.53	8-9 ก.ย. 65	0.030	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.16-0.89	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.015-0.059	-
				มาตรฐาน	9.0 ^{1/}	มาตรฐาน	0.33 ^{2/}	-

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด CO (ppm)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด TSP (mg/m ³)	หมายเหตุ
X	Y							
721037E	1484322N	วัดดอนตำบงธรรม	0.5	2 ก.ย. 65	0.16	2-3 ก.ย. 65	0.069	แดดร้อน ลมน้อย ฟ้าโปร่ง
				3 ก.ย. 65	0.24	3-4 ก.ย. 65	0.067	แดดร้อน ลมน้อย ฟ้าโปร่ง
				4 ก.ย. 65	0.54	4-5 ก.ย. 65	0.048	แดดร้อน ลมน้อย ฟ้าโปร่ง
				5 ก.ย. 65	0.53	5-6 ก.ย. 65	0.040	แดดร้อน ลมนิ่ง เมฆมาก
				6 ก.ย. 65	0.41	6-7 ก.ย. 65	0.048	แดดร้อน ลมแรง ครึ้มฝน
				7 ก.ย. 65	0.56	7-8 ก.ย. 65	0.016	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				8 ก.ย. 65	0.53	8-9 ก.ย. 65	0.044	เมฆมาก ครึ้มฝน ลมนิ่ง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.16-0.56	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.016-0.069	-
				มาตรฐาน	9.0 ^{1/}	มาตรฐาน	0.33 ^{2/}	-

มาตรฐาน	: 1/= ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
	: 2/= ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 : จุดตรวจวัดตั้งอยู่บนพื้นที่หญ้า ใกล้ประตูทางออกของสถานีไฟฟ้า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดมีกิจกรรมการก่อสร้าง มีรถบรรทุกวิ่งเข้าออก - บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นหอพัก ตั้งเครื่องห่างจากถนน ประมาณ 60 เมตร มีรถวิ่งสัญจรไปมา - บริเวณวัดคอนตำรงธรรม : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นโบสถ์ และมีรถวิ่งสัญจรไปมา

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718145E, 1484767N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model ML9841A S/N 03-0029

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 2565 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา*	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 (ppm)						
	2-3 ก.ย. 65	3-4 ก.ย. 65	4-5 ก.ย. 65	5-6 ก.ย. 65	6-7 ก.ย. 65	7-8 ก.ย. 65	8-9 ก.ย. 65
11:00 – 12:00	0.002	0.019	0.008	0.010	0.011	0.007	0.013
12:00 – 13:00	< 0.001	0.013	0.007	0.008	0.012	0.006	0.011
13:00 – 14:00	0.005	0.010	0.007	0.006	0.008	0.007	0.005
14:00 – 15:00	0.019	0.009	0.006	0.005	0.007	0.005	0.004
15:00 – 16:00	0.046	0.012	0.005	0.005	0.007	0.003	0.008
16:00 – 17:00	0.039	0.016	0.006	0.004	0.009	0.003	0.014
17:00 – 18:00	0.016	0.016	0.007	0.004	0.008	0.005	0.013
18:00 – 19:00	0.016	0.019	0.009	0.005	0.010	0.007	0.016
19:00 – 20:00	0.025	0.018	0.011	0.006	0.010	0.010	0.019
20:00 – 21:00	0.030	0.018	0.010	0.005	0.007	0.009	0.017
21:00 – 22:00	0.016	0.016	0.010	0.008	0.007	0.011	0.019
22:00 – 23:00	0.010	0.018	0.006	0.010	0.008	0.011	0.016
23:00 – 00:00	0.009	0.018	0.004	0.011	0.008	0.005	0.016
00:00 – 01:00	0.008	0.016	0.004	0.009	0.006	0.005	0.015
01:00 – 02:00	0.008	0.013	0.006	0.008	0.005	0.006	0.015
02:00 – 03:00	0.007	0.010	0.005	0.006	0.007	0.007	0.016
03:00 – 04:00	0.010	0.009	0.007	0.006	0.008	0.007	0.015
04:00 – 05:00	0.011	0.009	0.007	0.005	0.009	0.007	0.020
05:00 – 06:00	0.009	0.008	0.004	0.004	0.007	0.006	0.010
06:00 – 07:00	0.007	0.008	0.005	0.004	0.008	0.006	0.010
07:00 – 08:00	0.010	0.012	0.006	0.007	0.007	0.006	0.008
08:00 – 09:00	0.012	0.009	0.007	0.009	0.008	0.006	0.009
09:00 – 10:00	0.016	0.010	0.008	0.012	0.007	0.007	0.009
10:00 – 11:00	0.017	0.009	0.010	0.013	0.006	0.010	0.009
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	< 0.001-0.046	0.008-0.019	0.004-0.011	0.004-0.013	0.005-0.012	0.003-0.011	0.004-0.020
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.015	0.013	0.007	0.007	0.008	0.007	0.013
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718662E, 1486869N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 6757

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 2565 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา*	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ บ้านคลองสัตว์ตพงษ์ 2 (ppm)						
	2-3 ก.ย. 65	3-4 ก.ย. 65	4-5 ก.ย. 65	5-6 ก.ย. 65	6-7 ก.ย. 65	7-8 ก.ย. 65	8-9 ก.ย. 65
10:00 – 11:00	0.009	0.007	0.001	0.003	0.004	0.001	< 0.001
11:00 – 12:00	0.010	0.009	< 0.001	0.006	0.007	0.002	0.001
12:00 – 13:00	0.011	0.008	0.001	0.007	0.005	0.001	0.002
13:00 – 14:00	0.008	0.004	0.001	0.006	0.003	0.003	0.002
14:00 – 15:00	0.007	0.012	0.001	0.007	0.003	0.004	0.002
15:00 – 16:00	0.006	0.015	0.002	0.006	0.004	0.003	0.002
16:00 – 17:00	0.005	0.013	0.005	0.005	0.006	0.003	0.008
17:00 – 18:00	0.009	0.015	0.004	0.003	0.007	0.005	0.011
18:00 – 19:00	0.017	0.017	0.007	0.005	0.011	0.009	0.012
19:00 – 20:00	0.021	0.014	0.009	0.006	0.011	0.012	0.015
20:00 – 21:00	0.027	0.014	0.007	0.007	0.011	0.011	0.016
21:00 – 22:00	0.019	0.010	0.006	0.011	0.010	0.011	0.014
22:00 – 23:00	0.012	0.010	0.003	0.009	0.009	0.010	0.014
23:00 – 00:00	0.012	0.009	0.003	0.011	0.007	0.004	0.012
00:00 – 01:00	0.010	0.007	0.005	0.009	0.002	0.002	0.012
01:00 – 02:00	0.009	0.006	0.005	0.007	0.004	0.003	0.012
02:00 – 03:00	0.010	0.004	0.007	0.006	0.005	0.004	0.010
03:00 – 04:00	0.009	0.003	0.006	0.005	0.005	0.004	0.009
04:00 – 05:00	0.009	0.003	0.006	0.004	0.006	0.003	0.006
05:00 – 06:00	0.007	0.002	0.004	0.003	0.005	0.003	0.005
06:00 – 07:00	0.007	0.002	0.004	0.006	0.003	0.004	0.004
07:00 – 08:00	0.006	< 0.001	0.005	0.007	0.003	0.005	0.004
08:00 – 09:00	0.005	< 0.001	0.006	0.001	0.002	0.002	0.001
09:00 – 10:00	0.006	0.001	0.004	0.002	< 0.001	< 0.001	0.001
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.005-0.027	< 0.001-0.017	< 0.001-0.009	0.001-0.011	< 0.001-0.011	< 0.001-0.012	< 0.001-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.010	0.008	0.004	0.006	0.006	0.005	0.007
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2004

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 2565 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา*	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ วัดดอนตำรังธรรม (ppm)						
	2-3 ก.ย. 65	3-4 ก.ย. 65	4-5 ก.ย. 65	5-6 ก.ย. 65	6-7 ก.ย. 65	7-8 ก.ย. 65	8-9 ก.ย. 65
09:00 – 10:00	0.012	0.007	0.012	0.013	0.018	0.009	0.016
10:00 – 11:00	0.013	0.010	0.017	0.013	0.022	0.009	0.018
11:00 – 12:00	0.019	0.017	0.020	0.012	0.023	0.006	0.016
12:00 – 13:00	0.015	0.018	0.011	0.015	0.015	0.007	0.010
13:00 – 14:00	0.012	0.021	0.008	0.011	0.011	0.014	0.007
14:00 – 15:00	0.008	0.017	0.010	0.006	0.009	0.009	0.007
15:00 – 16:00	0.006	0.026	0.009	0.006	0.007	0.007	0.005
16:00 – 17:00	0.006	0.020	0.007	0.006	0.008	0.006	0.011
17:00 – 18:00	0.009	0.017	0.009	0.005	0.008	0.007	0.013
18:00 – 19:00	0.017	0.016	0.011	0.007	0.011	0.009	0.017
19:00 – 20:00	0.031	0.016	0.014	0.010	0.011	0.015	0.023
20:00 – 21:00	0.032	0.015	0.014	0.010	0.012	0.016	0.024
21:00 – 22:00	0.023	0.013	0.013	0.014	0.014	0.016	0.017
22:00 – 23:00	0.017	0.012	0.011	0.014	0.012	0.013	0.016
23:00 – 00:00	0.014	0.011	0.007	0.014	0.011	0.010	0.017
00:00 – 01:00	0.011	0.010	0.013	0.012	0.011	0.009	0.018
01:00 – 02:00	0.010	0.008	0.014	0.011	0.007	0.006	0.017
02:00 – 03:00	0.010	0.006	0.010	0.009	0.007	0.006	0.017
03:00 – 04:00	0.009	0.005	0.013	0.009	0.010	0.006	0.017
04:00 – 05:00	0.008	0.004	0.010	0.008	0.009	0.004	0.015
05:00 – 06:00	0.007	0.004	0.008	0.009	0.011	0.006	0.015
06:00 – 07:00	0.008	0.004	0.009	0.006	0.012	0.008	0.015
07:00 – 08:00	0.008	0.004	0.011	0.012	0.011	0.008	0.016
08:00 – 09:00	0.006	0.007	0.012	0.017	0.011	0.011	0.020
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.006-0.032	0.004-0.026	0.007-0.020	0.005-0.017	0.008-0.023	0.004-0.016	0.005-0.024
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.013	0.012	0.011	0.010	0.012	0.009	0.015
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

หมายเหตุ	: * = เวลาขายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง
มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 : จุดตรวจวัดตั้งอยู่ บนพื้นที่หญ้า ใกล้ประตูทางออกของสถานีไฟฟ้า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดมีกิจกรรมการ ก่อสร้าง มีรถบรรทุกวิ่งเข้าออก
จุดตรวจวัด	- บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นหอพัก ตั้งเครื่องห่างจากถนน ประมาณ 60 เมตร มีรถวิ่งสัญจรไปมา - บริเวณวัดดอนตำรงธรรม : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นโบสถ์ และมีรถวิ่งสัญจรไปมา

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		CO (ppm)	TSP (mg/m ³)	NO ₂ (1 ชม.) (ppm)
สถานีไฟฟ้าอัยภายในนิคม อมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2	15-22 มี.ค. 62	4.2-4.3	0.088-0.121	0.003-0.039
	26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62	0.8-1.3	0.061-0.088	0.008-0.010
	20-27 มี.ค. 63	0.4-1.5	0.037-0.049	0.005-0.018
	8-15 ก.ย. 63	< 0.1	0.030-0.050	0.002-0.020
	12-19 มี.ค. 64	0.6-1.0	0.069-0.083	0.002-0.012
	17-24 ก.ย. 64	0.73-1.26	0.019-0.029	< 0.001-0.016
	11-18 มี.ค. 65	0.28-0.66	0.042-0.072	0.006-0.027
	2-9 ก.ย. 65	0.40-0.57	0.019-0.050	< 0.001-0.046
บ้านคลองสัดตพงษ์ 2	15-22 มี.ค. 62	3.4-3.8	0.058-0.101	0.006-0.048
	26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62	0.7-1.6	0.057-0.081	0.005-0.008
	20-27 มี.ค. 63	0.2-0.6	0.024-0.032	0.005-0.031
	8-15 ก.ย. 63	< 0.1	0.041-0.066	< 0.001-0.001
	12-19 มี.ค. 64	0.5-1.0	0.073-0.097	< 0.001-0.021
	17-24 ก.ย. 64	0.19-1.83	0.022-0.060	0.006-0.036
	11-18 มี.ค. 65	0.13-0.47	0.035-0.100	0.005-0.029
	2-9 ก.ย. 65	0.16-0.89	0.015-0.059	< 0.001-0.027
วัดดอนตำรงธรรม	15-22 มี.ค. 62	5.2-6.8	0.088-0.124	0.003-0.050
	26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62	0.6-0.9	0.102-0.133	0.005-0.008
	20-27 มี.ค. 63	0.1-1.3	0.080-0.205	0.003-0.041
	8-15 ก.ย. 63	0.2-0.6	0.055-0.104	0.002-0.023
	12-19 มี.ค. 64	1.0-1.2	0.092-0.132	0.012-0.062
	17-24 ก.ย. 64	< 0.04-0.21	0.022-0.048	< 0.001-0.038
	11-18 มี.ค. 65	0.04-0.63	0.067-0.158	0.003-0.032
	2-9 ก.ย. 65	0.16-0.56	0.016-0.069	0.004-0.032
มาตรฐาน		9.0 ^{1/}	0.33 ^{2/}	0.17 ^{3/}

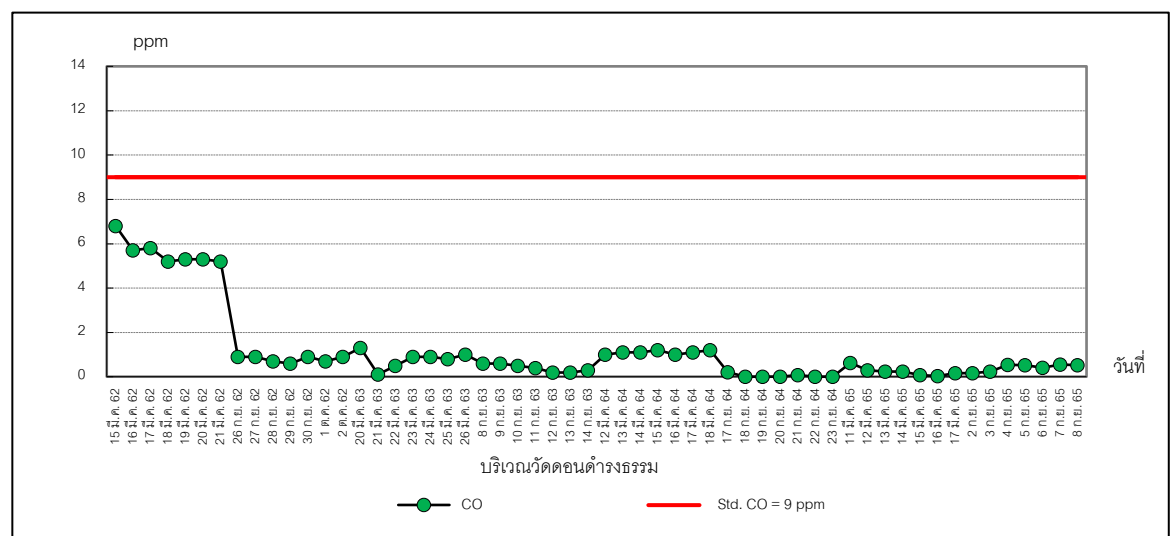
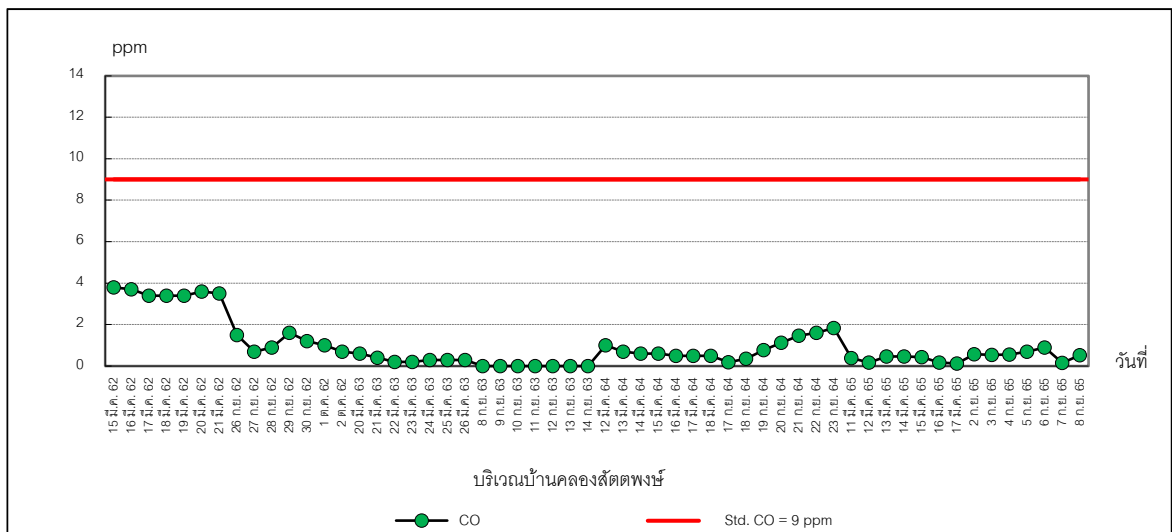
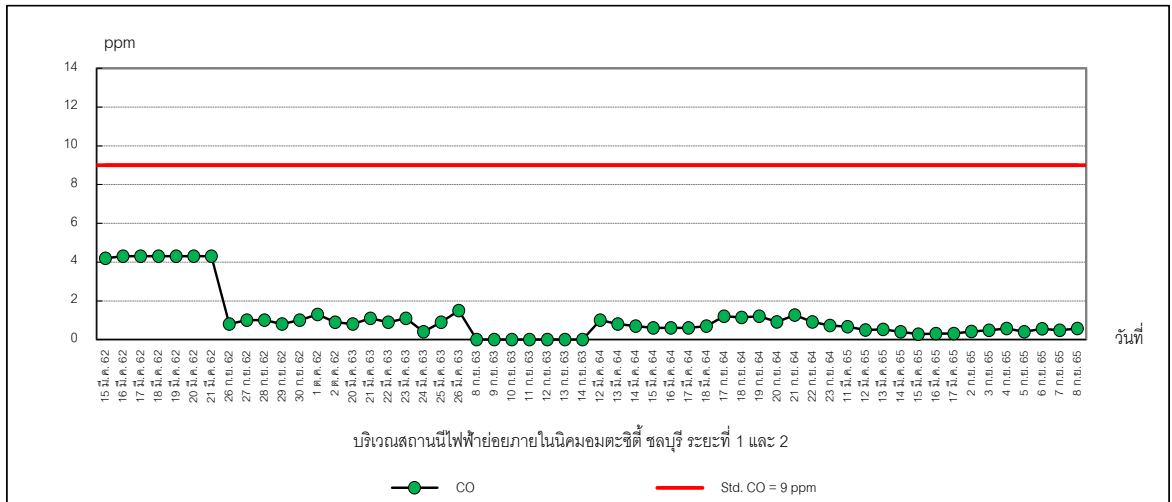
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

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

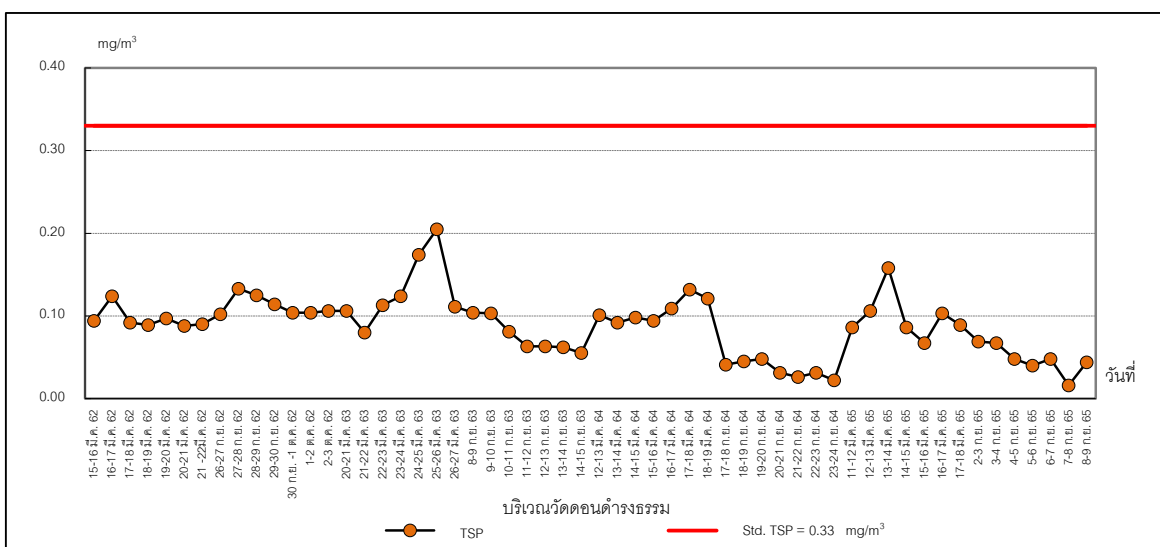
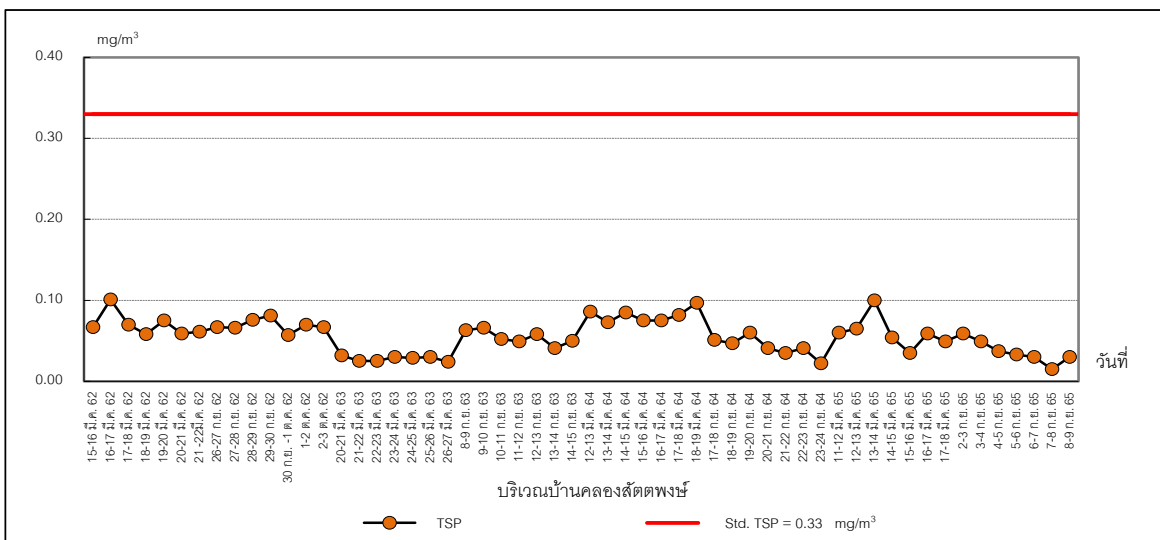
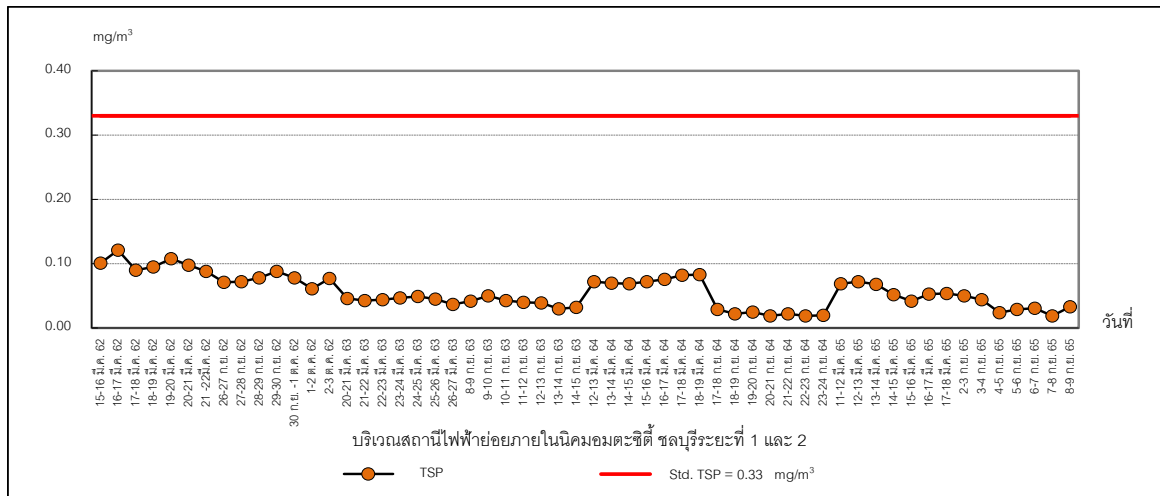
^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



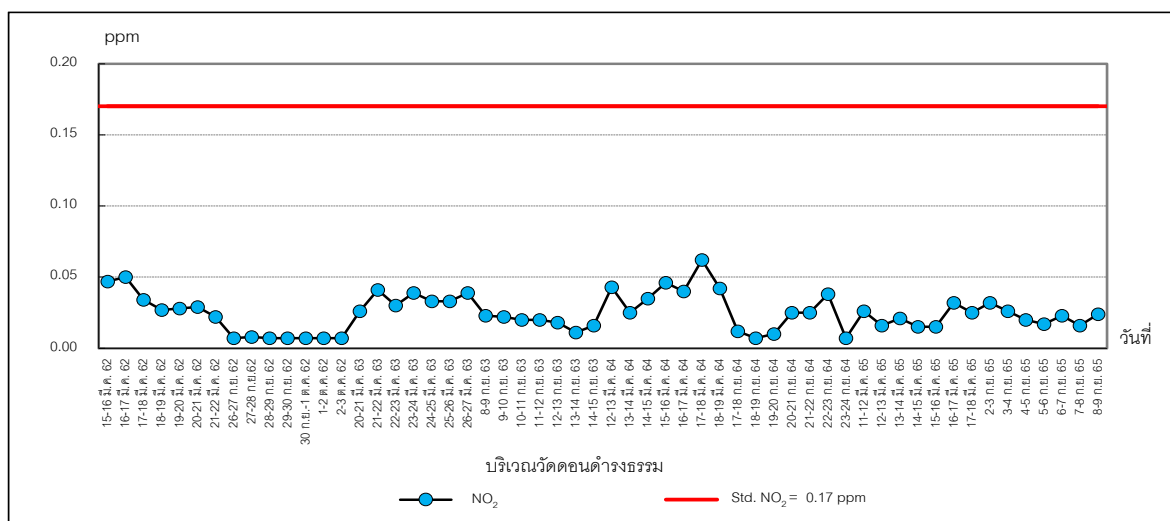
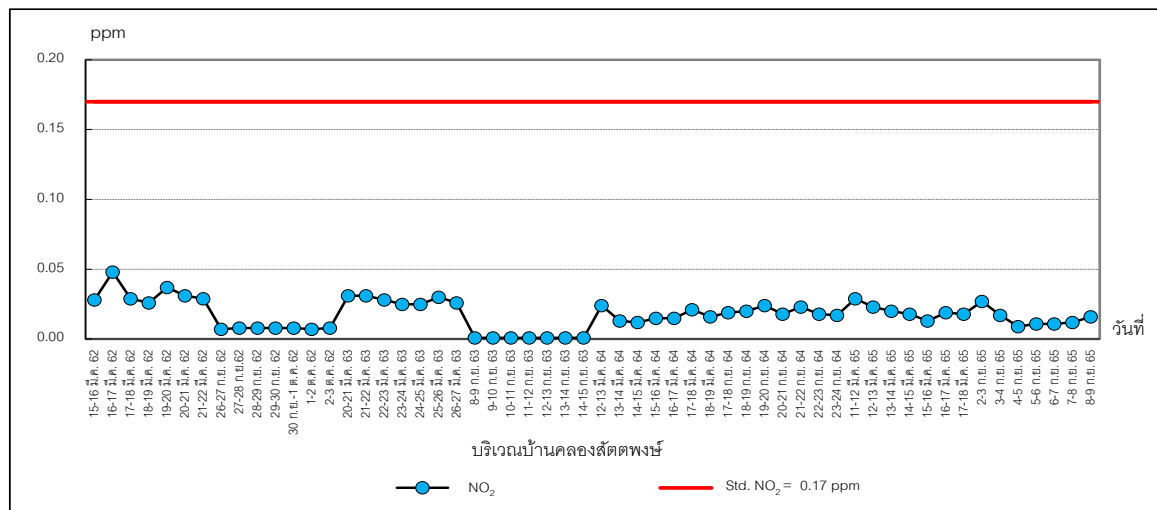
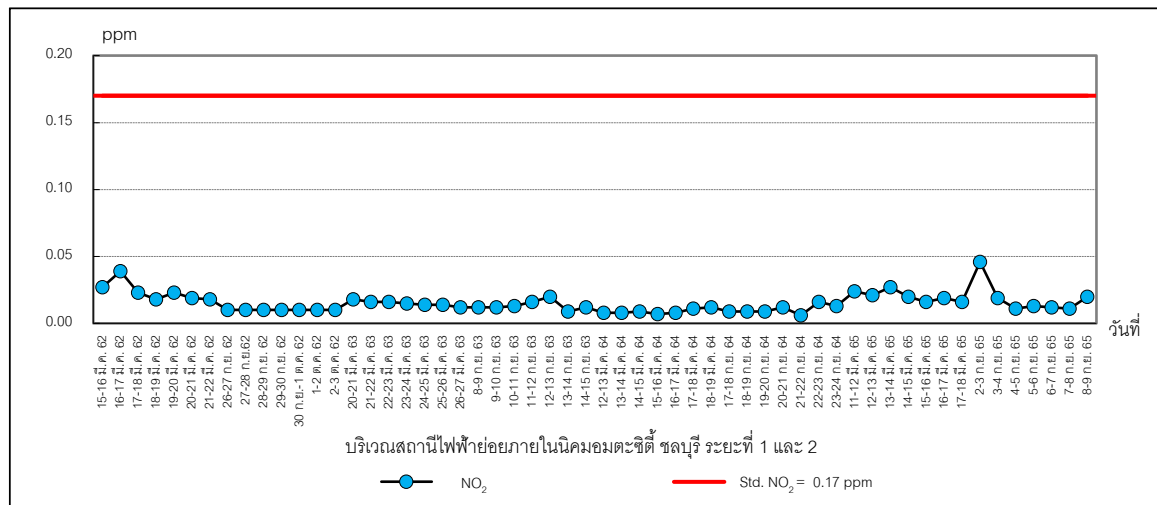
ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้า ย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนตำรงธรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตาม ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจน ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปกำหนดทั้ง 3 สถานี

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดดอนตำรงธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซ คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซ ไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-11

ตารางที่ 3-11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 บริเวณวัดดอนตำราธรรม และพื้นที่โครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3-12 และภาพที่ 3-9

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด สถานีไฟฟ้าย่อย ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718145E, 1484767N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2							
	2-3 ก.ย. 65		3-4 ก.ย. 65		4-5 ก.ย. 5		5-6 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	WNW	1.3	N	1.8	WSW	0.9	ENE
12:00-13:00	2.2	W	1.8	WSW	2.2	WSW	0.9	SSW
13:00-14:00	1.8	WSW	2.2	WSW	2.2	W	2.2	SW
14:00-15:00	2.2	WSW	1.3	SE	2.2	W	2.2	SW
15:00-16:00	2.2	WSW	0.9	SE	2.2	WSW	2.2	SW
16:00-17:00	2.7	WSW	0.9	SE	1.8	WSW	2.7	SW
17:00-18:00	1.8	WSW	0.9	SE	1.3	WSW	2.2	SW
18:00-19:00	0.9	WSW	0.4	SE	0.9	SW	1.8	SW
19:00-20:00	0.4	SSW	0.9	ESE	0.9	WSW	1.8	SW
20:00-21:00	0.9	SE	0.9	SE	0.9	SW	1.3	SW
21:00-22:00	1.3	ESE	0.0	-	0.9	SSW	0.4	S
22:00-23:00	1.3	SE	0.4	ESE	3.1	WNW	0.4	S
23:00-00:00	0.4	SE	0.4	NE	0.4	N	0.4	SSW
00:00-01:00	0.4	SE	0.4	SE	0.0	-	0.4	SSW
01:00-02:00	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
02:00-03:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.9	ESE
03:00-04:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ENE	0.4	E
05:00-06:00	0.4	ESE	0.0	-	1.3	ENE	1.8	N
06:00-07:00	0.4	SE	0.4	E	1.3	ESE	0.0	-
07:00-08:00	0.4	E	1.3	N	1.3	ESE	0.0	-
08:00-09:00	0.4	SE	2.7	WSW	0.4	ESE	0.0	-
09:00-10:00	0.4	ESE	0.9	WSW	0.4	S	0.4	N
10:00-11:00	0.4	SSW	0.9	W	0.4	E	0.4	N
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.7	-	2.7	-	3.1	-	2.7	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด สถานีไฟฟ้าย่อย ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718145E, 1484767N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 (ต่อ)					
	6-7 ก.ย. 65		7-8 ก.ย. 65		8-9 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	WSW	1.3	N	1.8	N
12:00-13:00	0.9	N	1.8	N	1.8	N
13:00-14:00	1.3	SW	1.8	SW	2.7	SW
14:00-15:00	1.8	SW	2.2	SW	3.1	SW
15:00-16:00	1.8	SW	3.1	SW	2.7	SW
16:00-17:00	1.8	SW	2.7	SW	1.8	N
17:00-18:00	1.8	SW	2.2	SW	0.9	N
18:00-19:00	1.3	SW	1.3	SW	0.4	N
19:00-20:00	1.3	S	0.9	SW	0.9	N
20:00-21:00	0.9	ESE	0.9	SSW	0.9	N
21:00-22:00	0.4	ESE	0.4	S	0.4	N
22:00-23:00	0.4	ESE	0.4	SSW	0.4	N
23:00-00:00	0.4	E	1.3	N	0.0	-
00:00-01:00	1.3	N	1.3	WSW	0.0	-
01:00-02:00	0.4	N	0.9	N	0.0	-
02:00-03:00	0.4	N	0.4	W	0.0	-
03:00-04:00	0.4	SW	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	N	0.4	N	0.0	-
05:00-06:00	0.9	N	0.4	NW	0.4	SW
06:00-07:00	0.4	N	0.4	N	0.4	SW
07:00-08:00	0.4	N	0.4	N	1.3	SSW
08:00-09:00	0.9	N	0.9	N	0.9	SSW
09:00-10:00	1.8	SW	0.4	N	0.9	SSW
10:00-11:00	1.8	SW	0.9	N	0.9	SW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	3.1	-	3.1	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด บ้านคลองสัตตพงษ์ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718662E, 1486869N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองสัตตพงษ์ 2							
	2-3 ก.ย. 65		3-4 ก.ย. 65		4-5 ก.ย. 65		5-6 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-
11:00-12:00	0.4	SW	0.9	WNW	1.8	SW	0.4	ENE
12:00-13:00	1.3	SW	1.8	WNW	2.2	SW	0.4	E
13:00-14:00	1.8	S	2.2	W	1.8	SW	1.3	SW
14:00-15:00	2.2	SSW	1.3	SSE	1.8	SW	0.9	SW
15:00-16:00	1.8	S	0.9	SE	1.3	SSW	0.4	SW
16:00-17:00	1.8	S	0.9	SSE	1.3	SSW	1.3	SW
17:00-18:00	0.9	S	0.4	SSE	0.4	SSW	1.8	WSW
18:00-19:00	0.4	S	0.4	SE	0.0	-	0.9	WSW
19:00-20:00	0.4	SE	0.4	SE	0.4	S	0.9	WSW
20:00-21:00	0.4	NNE	0.4	SE	0.4	S	0.9	SW
21:00-22:00	0.9	NNE	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSW
22:00-23:00	1.3	NE	0.0	-	3.6	WSW	0.4	S
23:00-00:00	0.9	ENE	0.0	-	0.4	WSW	0.4	SW
00:00-01:00	0.4	NE	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-
01:00-02:00	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	NNE	0.4	SE	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	NNE	0.0	-	0.9	ENE	1.3	SW
06:00-07:00	0.4	NNE	0.0	-	1.3	ENE	0.4	SSE
07:00-08:00	0.4	NNE	0.9	WNW	1.3	E	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	1.8	SSW	0.9	E	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.2	-	2.2	-	3.6	-	1.8	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด บ้านคลองสตัตพงษ์ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718662E, 1486869N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองสตัตพงษ์ 2 (ต่อ)					
	6-7 ก.ย. 65		7-8 ก.ย. 65		8-9 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.0	-	1.3	WSW	0.4	WSW
11:00-12:00	0.0	-	0.9	W	1.8	W
12:00-13:00	0.4	WSW	2.2	W	2.2	W
13:00-14:00	0.9	WSW	1.8	W	2.7	WSW
14:00-15:00	1.3	WSW	1.8	WSW	2.7	WSW
15:00-16:00	1.3	WSW	2.7	SW	2.7	SW
16:00-17:00	1.3	WSW	1.8	SW	1.3	W
17:00-18:00	0.9	SW	1.3	SW	1.3	WSW
18:00-19:00	0.4	SW	0.4	SW	0.4	W
19:00-20:00	0.4	SSW	0.4	SW	0.4	WSW
20:00-21:00	0.4	S	0.4	SSW	0.4	WSW
21:00-22:00	0.4	ESE	0.4	SSW	0.4	SW
22:00-23:00	0.4	ESE	0.9	S	0.4	SW
23:00-00:00	0.4	W	1.3	WSW	0.0	-
00:00-01:00	0.9	W	1.3	WSW	0.0	-
01:00-02:00	0.4	WNW	1.3	W	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.9	W	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	W	0.0	-
04:00-05:00	0.4	NW	0.4	W	0.0	-
05:00-06:00	0.4	WNW	0.4	WNW	0.0	-
06:00-07:00	0.4	W	0.9	WNW	0.0	-
07:00-08:00	0.4	W	0.9	W	0.0	-
08:00-09:00	0.9	W	0.4	W	0.0	-
09:00-10:00	0.9	WSW	0.4	W	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	2.7	-	2.7	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม							
	2-3 ก.ย. 65		3-4 ก.ย. 65		4-5 ก.ย. 65		5-6 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	SE	0.0	-
10:00-11:00	0.4	NW	0.4	ENE	0.9	WSW	0.0	-
11:00-12:00	0.4	WNW	0.4	NW	1.3	WSW	0.4	ESE
12:00-13:00	0.9	WNW	0.9	WNW	1.3	WNW	0.9	SW
13:00-14:00	1.3	WNW	1.3	WNW	1.8	NW	1.3	W
14:00-15:00	1.3	WNW	0.9	ESE	1.3	WNW	0.9	WNW
15:00-16:00	1.3	WNW	0.9	SE	1.3	WNW	0.4	WNW
16:00-17:00	1.3	WNW	0.9	ESE	0.9	WNW	1.8	WSW
17:00-18:00	1.8	WSW	0.4	ESE	1.3	WSW	1.8	WSW
18:00-19:00	1.3	WSW	0.9	SE	1.3	WSW	1.8	WSW
19:00-20:00	0.9	WSW	0.9	SE	0.9	WSW	0.9	W
20:00-21:00	0.9	SE	0.4	SE	1.3	WSW	1.3	WSW
21:00-22:00	0.9	SE	0.0	-	0.9	WSW	0.4	SW
22:00-23:00	0.9	ESE	0.4	SE	2.2	NW	0.4	WSW
23:00-00:00	0.4	SE	0.0	-	0.9	NW	0.9	WSW
00:00-01:00	0.9	SE	0.4	ESE	0.0	-	0.4	WSW
01:00-02:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.4	E
02:00-03:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	0.9	ESE
03:00-04:00	0.4	SE	0.4	ESE	0.0	-	0.4	SSE
04:00-05:00	0.4	E	0.4	SE	0.0	-	0.4	SE
05:00-06:00	0.4	SE	0.0	-	0.4	SE	0.9	SW
06:00-07:00	0.4	SE	0.0	-	0.4	SE	0.4	WSW
07:00-08:00	0.4	E	0.9	NW	0.4	SE	0.0	-
08:00-09:00	0.4	ESE	1.8	WSW	0.4	SE	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.8	-	2.2	-	1.8	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม (ต่อ)					
	6-7 ก.ย. 65		7-8 ก.ย. 65		8-9 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.0	-	0.9	WNW	0.9	NW
10:00-11:00	0.0	-	1.3	WSW	0.9	NW
11:00-12:00	0.4	SW	1.3	WNW	1.3	NW
12:00-13:00	0.4	WNW	1.3	WNW	1.8	NW
13:00-14:00	0.9	WNW	1.3	WNW	1.8	WNW
14:00-15:00	0.9	WNW	0.9	WNW	1.8	WSW
15:00-16:00	0.9	WNW	1.8	WNW	1.8	W
16:00-17:00	0.9	WSW	1.8	W	1.8	NNW
17:00-18:00	1.8	WSW	1.3	W	1.8	NW
18:00-19:00	1.8	WSW	1.3	WSW	0.9	N
19:00-20:00	1.3	SW	1.3	WSW	0.9	N
20:00-21:00	0.4	ESE	1.3	WSW	0.9	NW
21:00-22:00	0.4	ESE	0.4	WSW	0.4	WNW
22:00-23:00	0.9	ESE	0.9	WSW	0.4	NW
23:00-00:00	0.4	SE	0.9	WNW	0.4	NW
00:00-01:00	0.9	NW	0.9	WNW	0.0	-
01:00-02:00	0.9	WSW	0.4	WNW	0.0	-
02:00-03:00	0.4	WSW	0.4	WNW	0.0	-
03:00-04:00	0.4	WSW	0.0	-	0.4	WSW
04:00-05:00	0.9	NW	0.9	NW	0.0	-
05:00-06:00	1.3	NW	0.4	NW	0.0	-
06:00-07:00	1.3	NW	0.9	NW	0.0	-
07:00-08:00	0.4	NW	1.3	NW	0.0	-
08:00-09:00	0.9	WNW	1.3	NW	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.8	-	1.8	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด พื้นที่โครงการ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 101013928E, 13250644N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ พื้นที่โครงการ							
	2-3 ก.ย. 65		3-4 ก.ย. 65		4-5 ก.ย. 65		5-6 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
11:00-12:00	0.0	-	0.4	W	0.0	-	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-
13:00-14:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
14:00-15:00	0.0	-	0.4	W	0.0	-	0.0	-
15:00-16:00	0.4	W	0.9	W	0.0	-	0.0	-
16:00-17:00	0.4	W	0.9	W	0.4	S	0.0	-
17:00-18:00	0.9	SE	0.9	W	0.4	W	0.4	W
18:00-19:00	0.0	-	0.9	W	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.4	W
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.4	W
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S
00:00-01:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	1.3	W	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	1.8	W	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.9	-	1.8	-	0.4	-	0.4	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด พื้นที่โครงการ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 101013928E, 13250644N

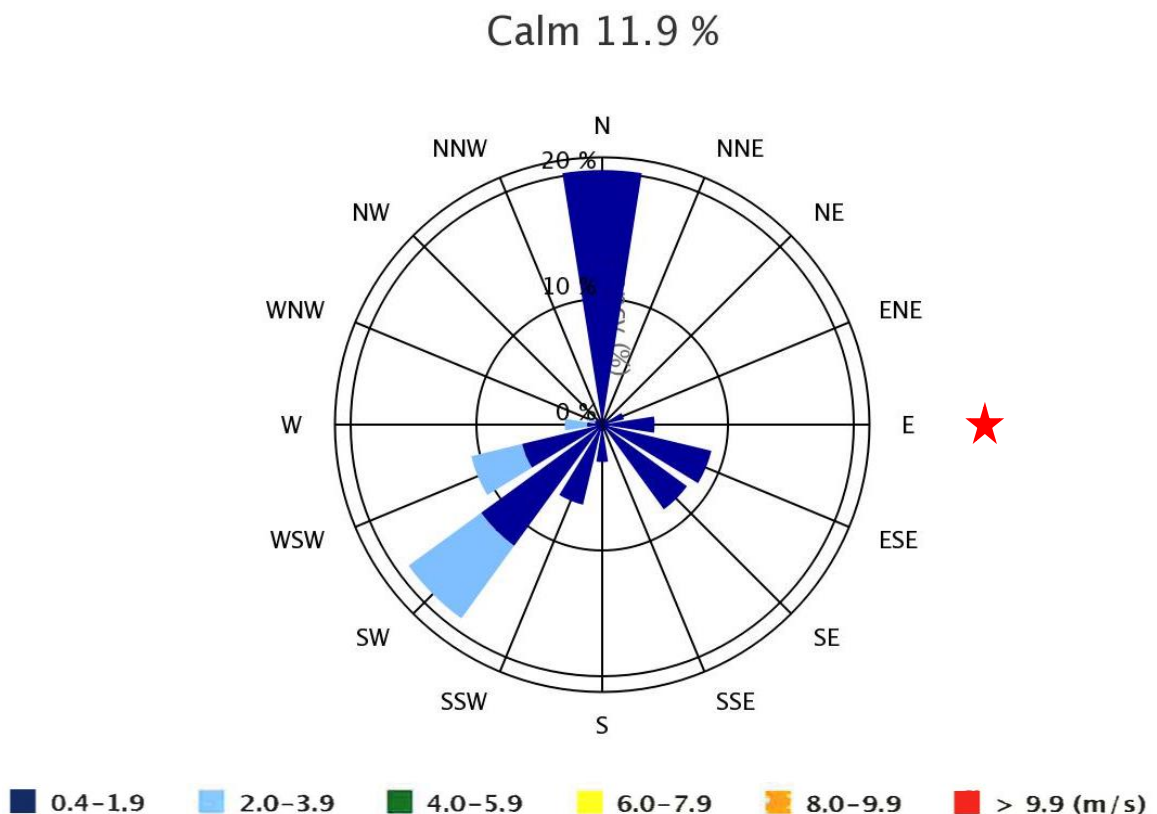
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)					
	6-7 ก.ย. 65		7-8 ก.ย. 65		8-9 ก.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
13:00-14:00	0.4	W	0.0	-	0.0	-
14:00-15:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
15:00-16:00	0.4	W	0.4	W	0.0	-
16:00-17:00	0.0	-	0.9	W	1.8	W
17:00-18:00	0.0	-	1.3	WSW	0.9	WSW
18:00-19:00	1.3	W	1.3	W	0.9	WSW
19:00-20:00	0.9	W	0.9	NW	0.9	WSW
20:00-21:00	0.4	W	0.0	-	0.4	SW
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW
22:00-23:00	0.4	S	0.0	-	0.4	WNW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.9	W
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	WSW
01:00-02:00	0.4	S	0.0	-	1.3	WSW
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.4	W	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	1.3	-	1.8	-

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	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183		
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2		
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณสถานีไฟฟ้าอยู่ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 11.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศเหนือ 20.2% รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 19.0 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 10.8 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 26.2 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 13.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 12.5 % ทิศตะวันตก 11.9 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณวัดดอนคำธรรม ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 15.5 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 19.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 18.5 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 14.3 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณพื้นที่โครงการ ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 71.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก 17.3 % รองลงมาคือ ทิศใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงใต้ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศเหนือ 0.6 % เท่ากัน 		

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน 2565 พบว่า

- บริเวณสถานีไฟฟ้าอยู่ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 11.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศเหนือ 20.2% รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 19.0 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 10.8 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 4.2 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



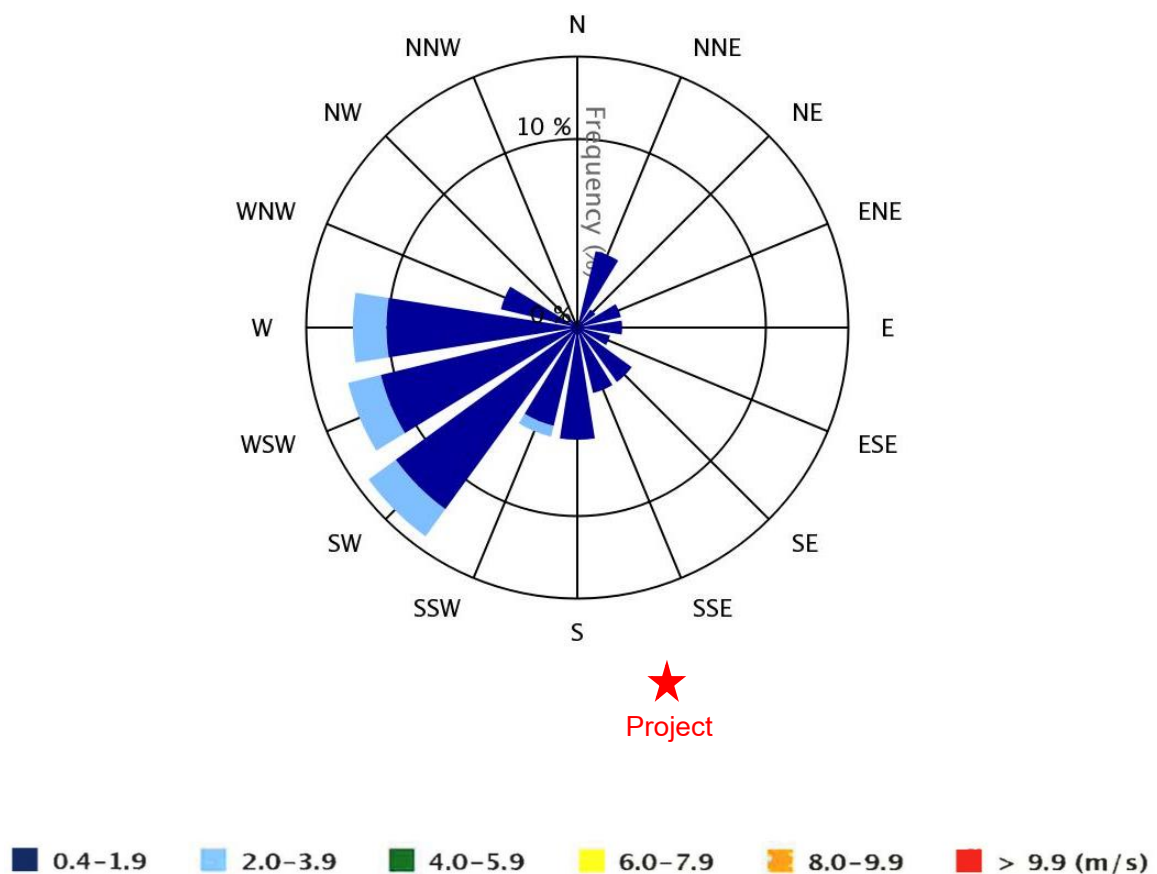
บริเวณสถานีไฟฟ้าอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 26.2 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 13.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันตก 12.5 % ทิศตะวันตก 11.9 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้าน ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 3.6 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษ ทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด

Calm 26.2 %



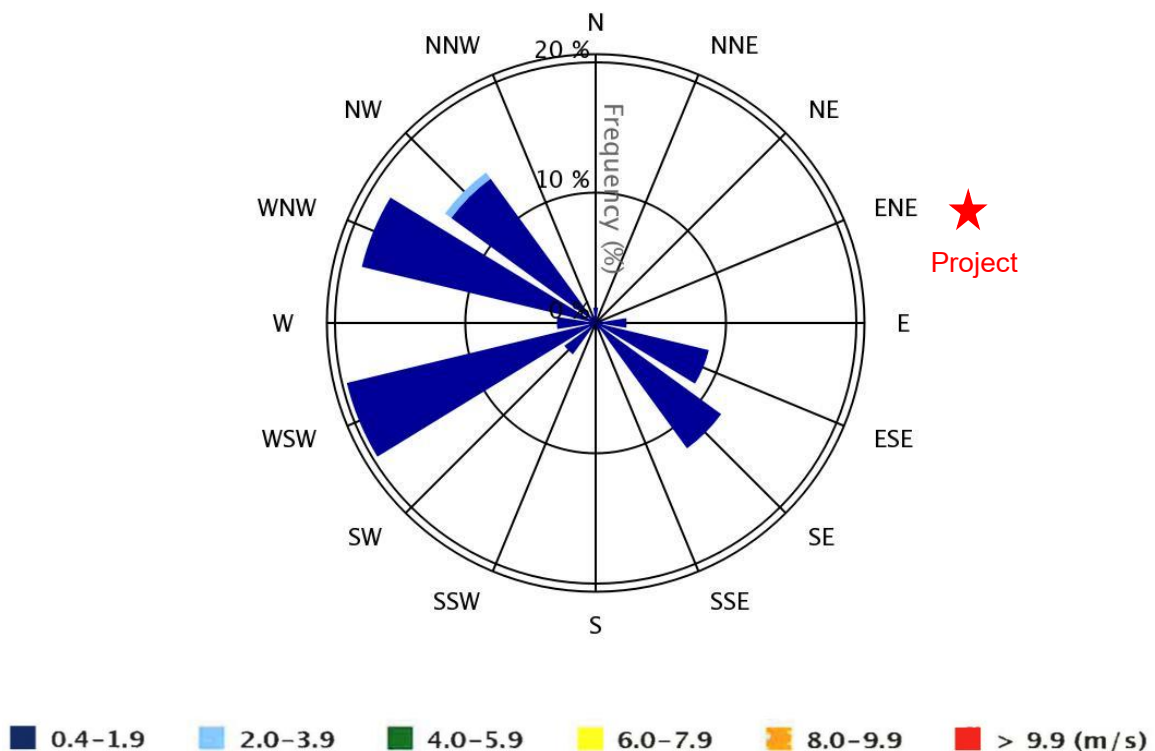
บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณวัดดอนตำรวงธรรม ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 15.5 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 19.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 18.5 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 14.3 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการ พัดผ่านประมาณ 0.6 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

Calm 15.5 %

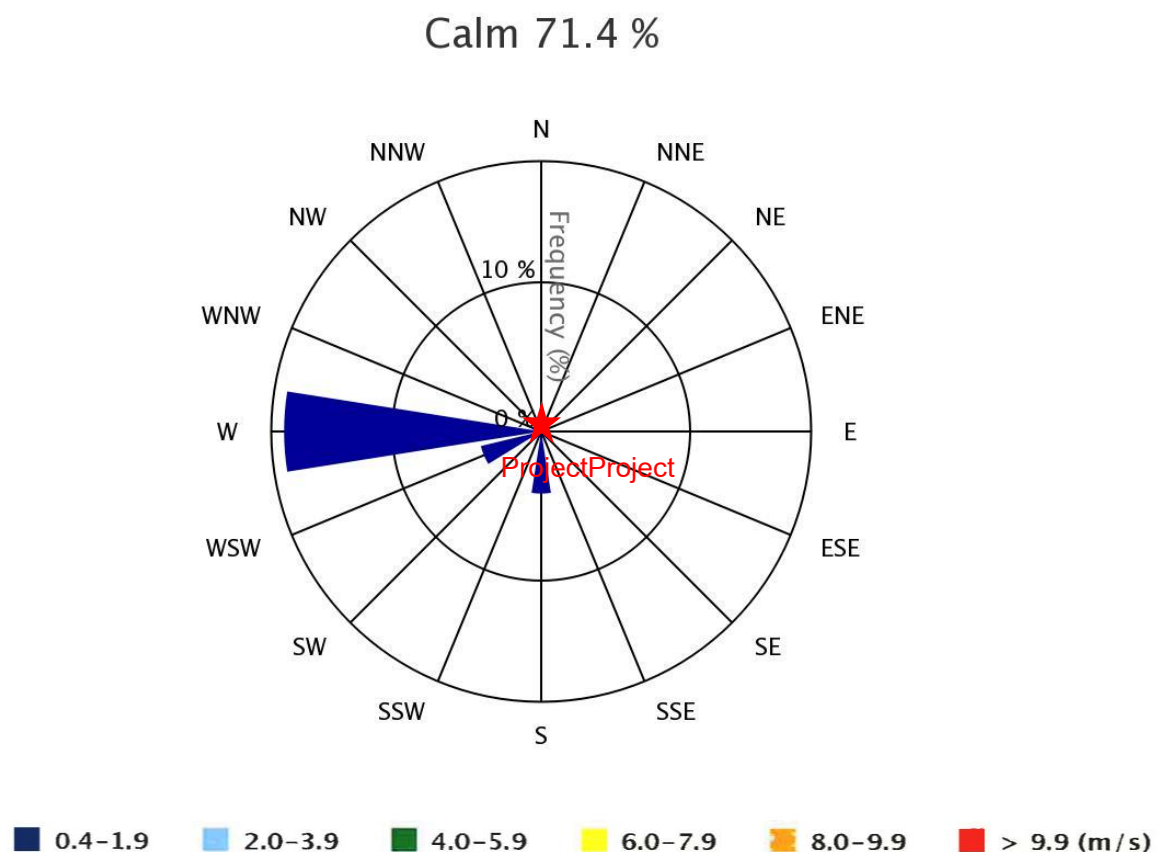


บริเวณวัดดอนตำรวงธรรม

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณพื้นที่โครงการ ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 71.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก 17.3 % รองลงมาคือ ทิศใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงใต้ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 0.6 % เท่ากัน ดังนั้นพื้นที่ชุมชนที่ตั้งอยู่ด้านทิศใต้ของโครงการอาจได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 4.2 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น อย่างไรก็ตามโครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อม จึงดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด



บริเวณพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานีคือ บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ้อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ้อ) แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3-10 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3-7

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน



ภาพที่ 3-10 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน



รูปที่ 3-7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)

3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2553 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียง 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-13

ตารางที่ 3-13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq,24 \text{ hr.}}$, $L_{eq,1 \text{ hr.}}$, L_{dn} , L_{90} , $L_{eq, 5 \text{ min}}$ และ เสียงรบกวน	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq, 1 \text{ hr.}}$) ตลอด 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง

3.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 17-20 พฤศจิกายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3-15 และผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-16

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G300957

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 18 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 35/1065

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ) [dB(A)]							
เวลา	17-18 พ.ย. 65						
	ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.)	ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.)	ผลต่าง ค่าระดับ เสียง*	ตัวปรับค่า [dB(A)]	ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน**	ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90})	ค่าระดับ การรบกวน***
09:00 - 10:00	57.6	55.2	2.4	4.5	56.1	49.4	6.7
10:00 - 11:00	57.1	55.3	1.8	4.5	55.6	49.1	6.5
11:00 - 12:00	58.0	54.2	3.8	2	59.0	48.5	10.5
12:00 - 13:00	56.1	53.7	2.4	4.5	54.6	47.7	6.9
13:00 - 14:00	55.1	54.9	0.2	7	51.1	49.8	1.3
14:00 - 15:00	56.9	55.9	1.0	7	52.9	50.8	2.1
15:00 - 16:00	77.0	54.9	22.1	0	80.0	50.4	29.6
16:00 - 17:00	63.4	56.5	6.9	1	65.4	50.8	14.6
17:00 - 18:00	63.9	55.9	8.0	0.5	66.4	50.8	15.6
18:00 - 19:00	59.5	55.3	4.2	2	60.5	50.9	9.6
19:00 - 20:00	56.9	58.7	-1.8	7	52.9	55.6	-
20:00 - 21:00	56.7	58.6	-1.9	7	52.7	55.1	-
21:00 - 22:00	53.1	53.3	-0.2	7	49.1	48.9	0.2
22:00 - 23:00	51.0	51.1	-0.1	7	47.0	45.9	1.1
23:00 - 00:00	50.9	49.1	1.8	4.5	49.4	45.0	4.4
00:00 - 01:00	50.9	50.7	0.2	7	46.9	43.8	3.1
01:00 - 02:00	47.9	58.4	-10.5	7	43.9	43.0	0.9
02:00 - 03:00	47.4	46.6	0.8	7	43.4	41.6	1.8
03:00 - 04:00	45.7	47.3	-1.6	7	41.7	41.5	0.2
04:00 - 05:00	48.1	47.6	0.5	7	44.1	41.8	2.3
05:00 - 06:00	51.1	50.7	0.4	7	47.1	44.8	2.3
06:00 - 07:00	57.4	57.5	-0.1	7	53.4	50.4	3.0
07:00 - 08:00	59.9	60.2	-0.3	7	55.9	52.2	3.7
08:00 - 09:00	58.2	58.1	0.1	7	54.2	51.9	2.3
L_{eq} 24 hr.	64.2	-	-	-	-	-	-
L_{dn}	64.9	-	-	-	-	-	-
L_{90}	41.3-75.3	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	45.7-77.0	46.6-60.2	-	-	41.7-80.0	41.5-55.6	0.2-29.6
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	-	10 ^{2/}

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G3009578

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 18 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 35/1065

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)]							
เวลา	18-19 พ.ย. 65						
	ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.)	ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.)	ผลต่าง ค่าระดับ เสียง*	ตัวปรับค่า [dB(A)]	ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน**	ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90})	ค่าระดับ การรบกวน
09:00 - 10:00	56.1	55.2	0.9	7	52.1	49.4	2.7
10:00 - 11:00	57.1	55.3	1.8	4.5	55.6	49.1	6.5
11:00 - 12:00	58.4	54.2	4.2	2	59.4	48.5	10.9
12:00 - 13:00	55.7	53.7	2.0	4.5	54.2	47.7	6.5
13:00 - 14:00	54.6	54.9	-0.3	7	50.6	49.8	0.8
14:00 - 15:00	61.8	55.9	5.9	1.5	63.3	50.8	12.5
15:00 - 16:00	55.3	54.9	0.4	7	51.3	50.4	0.9
16:00 - 17:00	57.7	56.5	1.2	7	53.7	50.8	2.9
17:00 - 18:00	57.4	55.9	1.5	4.5	55.9	50.8	5.1
18:00 - 19:00	56.9	55.3	1.6	4.5	55.4	50.9	4.5
19:00 - 20:00	56.6	58.7	-2.1	7	52.6	55.6	-
20:00 - 21:00	55.9	58.6	-2.7	7	51.9	55.1	-
21:00 - 22:00	54.2	53.3	0.9	7	50.2	48.9	1.3
22:00 - 23:00	49.4	51.1	-1.7	7	45.4	45.9	-
23:00 - 00:00	49.1	49.1	0.0	7	45.1	45.0	0.1
00:00 - 01:00	50.5	50.7	-0.2	7	46.5	43.8	2.7
01:00 - 02:00	50.3	58.4	-8.1	7	46.3	43.0	3.3
02:00 - 03:00	53.6	46.6	7.0	1	55.6	41.6	14.0
03:00 - 04:00	51.8	47.3	4.5	1.5	53.3	41.5	11.8
04:00 - 05:00	49.8	47.6	2.2	4.5	48.3	41.8	6.5
05:00 - 06:00	52.3	50.7	1.6	4.5	50.8	44.8	6.0
06:00 - 07:00	57.2	57.5	-0.3	7	53.2	50.4	2.8
07:00 - 08:00	60.0	60.2	-0.2	7	56.0	52.2	3.8
08:00 - 09:00	57.4	58.1	-0.7	7	53.4	51.9	1.5
L_{eq} 24 hr.	56.2	-	-	-	-	-	-
L_{dn}	60.0	-	-	-	-	-	-
L_{90}	42.7-57.4	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	49.1-61.8	46.6-60.2	-	-	45.1-63.3	41.5-55.6	0.1-14.0
มาตรฐาน	70 ^{1/ 2/}	-	-	-	-	-	10 ^{2/}

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G300957

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 18 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 35/1065

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)]							
เวลา	19-20 พ.ย. 65						
	ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.)	ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.)	ผลต่าง ค่าระดับ เสียง*	ตัวปรับค่า [dB(A)]	ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน**	ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90})	ค่าระดับ การรบกวน***
09:00 - 10:00	55.2	55.2	0.0	7	51.2	49.4	1.8
10:00 - 11:00	55.3	55.3	0.0	7	51.3	49.1	2.2
11:00 - 12:00	54.2	54.2	0.0	7	50.2	48.5	1.7
12:00 - 13:00	53.7	53.7	0.0	7	49.7	47.7	2.0
13:00 - 14:00	54.9	54.9	0.0	7	50.9	49.8	1.1
14:00 - 15:00	55.9	55.9	0.0	7	51.9	50.8	1.1
15:00 - 16:00	54.9	54.9	0.0	7	50.9	50.4	0.5
16:00 - 17:00	56.5	56.5	0.0	7	52.5	50.8	1.7
17:00 - 18:00	55.9	55.9	0.0	7	51.9	50.8	1.1
18:00 - 19:00	55.3	55.3	0.0	7	51.3	50.9	0.4
19:00 - 20:00	58.7	58.7	0.0	7	54.7	55.6	-
20:00 - 21:00	58.6	58.6	0.0	7	54.6	55.1	-
21:00 - 22:00	53.3	53.3	0.0	7	49.3	48.9	0.4
22:00 - 23:00	51.1	51.1	0.0	7	47.1	45.9	1.2
23:00 - 00:00	49.1	49.1	0.0	7	45.1	45.0	0.1
00:00 - 01:00	50.7	50.7	0.0	7	46.7	43.8	2.9
01:00 - 02:00	58.4	58.4	0.0	7	54.4	43.0	11.4
02:00 - 03:00	46.6	46.6	0.0	7	42.6	41.6	1.0
03:00 - 04:00	47.3	47.3	0.0	7	43.3	41.5	1.8
04:00 - 05:00	47.6	47.6	0.0	7	43.6	41.8	1.8
05:00 - 06:00	50.7	50.7	0.0	7	46.7	44.8	1.9
06:00 - 07:00	57.5	57.5	0.0	7	53.5	50.4	3.1
07:00 - 08:00	60.2	60.2	0.0	7	56.2	52.2	4.0
08:00 - 09:00	58.1	58.1	0.0	7	54.1	51.9	2.2
L_{eq} 24 hr.	55.5	-	-	-	-	-	-
L_{dn}	60.2	-	-	-	-	-	-
L_{90}	41.5-55.6	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	46.6-60.2	46.6-60.2	-	-	42.6-56.2	41.5-55.6	0.1-11.4
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	-	10 ^{2/}

หมายเหตุ	: 1. * หมายถึงผลต่างค่าระดับเสียง = ระดับเสียงของแหล่งกำเนิด - ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน		
	2. ** หมายถึงเนื่องจากเป็นพื้นที่ที่ต้องการความเงียบสงบ ให้นำผลการตรวจวัดระดับเสียงจากการประกอบกิจการโรงงาน (ระดับเสียงของแหล่งกำเนิด) หักออกด้วยตัวปรับค่า และบวกเพิ่มด้วย 3 dB (A) ผลลัพธ์เป็นระดับเสียงขณะมีการรบกวนที่ใช้ในการคำนวณค่าระดับการรบกวน		
	3. *** หมายถึงค่าระดับการรบกวน = ระดับเสียงขณะมีการรบกวน - ระดับเสียงพื้นฐาน		
มาตรฐาน	: ^{1/} หมายถึง ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป		
	: ^{2/} หมายถึง ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน		
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	เลขทะเบียนผู้ควบคุม	: ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2		

ตารางที่ 3-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)]								
	L _{eq}	L _{ae}	L _{max}	L _{min}	L _{a05}	L _{a10}	L _{a50}	L _{a90}	L _{a95}
17-18 พ.ย. 65	42.7-81.9	67.4-106.7	49.0-98.9	39.3-78.9	44.8-82.0	43.8-81.5	42.0-80.5	40.1-79.5	39.8-79.3
18-19 พ.ย. 65	44.7-65.6	69.4-90.3	55.6-79.7	38.4-61.6	47.6-68.1	45.9-67.3	41.6-65.2	39.9-63.6	39.3-63.2
19-20 พ.ย. 65	43.0-68.7	67.8-93.4	51.6-85.7	38.9-56.2	44.7-76.9	43.4-70.6	41.2-59.7	39.5-57.9	39.2-57.4

ชื่อผู้ควบคุมการตรวจวัด : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183

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

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ)	มาตรฐาน
L _{eq} 24 hr.	dB (A)	17-20 มี.ค. 62	55.6-56.8	70 ^{1/2}
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	55.4-57.7	
		28-31 พ.ค. 63	51.9-57.2	
		14-17 พ.ย. 63	54.7-58.4	
		4-7 ก.พ. 64	55.2-57.5	
		24-27 พ.ย. 64	56.6-59.4	
		12-15 มี.ค. 65	55.7-57.2	
		17-20 พ.ย. 65	55.5-64.2	
L _{dn}	dB (A)	17-20 มี.ค. 62	60.0-61.1	-
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	60.9-65.5	
		28-31 พ.ค. 63	56.0-62.8	
		14-17 พ.ย. 63	58.8-60.6	
		4-7 ก.พ. 64	59.2-60.3	
		24-27 พ.ย. 64	63.3-67.8	
		12-15 มี.ค. 65	59.5-61.0	
		17-20 พ.ย. 65	60.0-64.9	
L ₉₀	dB (A)	17-20 มี.ค. 62	42.5-56.2	-
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	44.1-63.4	
		28-31 พ.ค. 63	38.6-59.0	
		14-17 พ.ย. 63	35.6-53.1	
		4-7 ก.พ. 64	40.9-57.6	
		24-27 พ.ย. 64	41.5-61.5	
		12-15 มี.ค. 65	43.1-56.0	
		17-20 พ.ย. 65	41.3-75.3	
L _{eq} 5 min	dB (A)	17-20 มี.ค. 62	43.5-64.8	-
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	45.3-74.2	
		28-31 พ.ค. 63	57.7-75.2	
		14-17 พ.ย. 63	39.5-77.6	
		4-7 ก.พ. 64	43.6-73.1	
		24-27 พ.ย. 64	42.1-74.3	
		12-15 มี.ค. 65	44.8-75.5	
		17-20 พ.ย. 65	42.7-81.9	

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

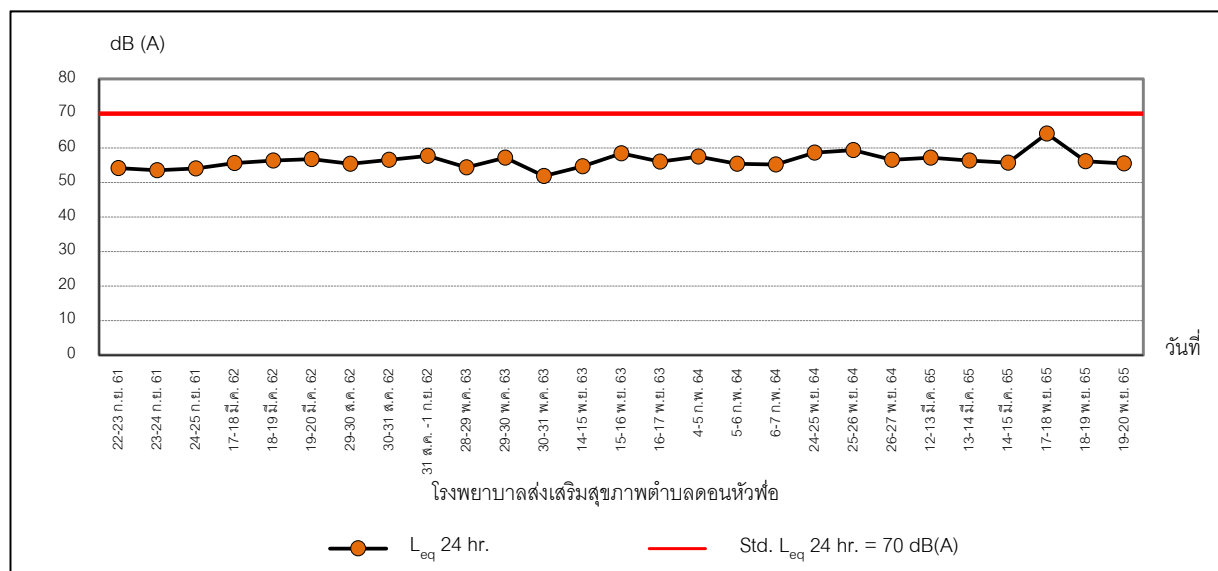
พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ)	มาตรฐาน
เสียงรบกวน	dB (A)	17-20 มี.ค. 62	0.0-1.5	$10^{3/}$
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	0.1-18.3	
		28-31 พ.ค. 63	3.6-10.7	
		14-17 พ.ย. 63	0.1-17.7	
		4-7 ก.พ. 64	0.0-10.6	
		24-27 พ.ย. 64	0.0-22.4	
		12-15 มี.ค. 65	0.3-15.8	
		17-20 พ.ย. 65	0.1-29.6	$10^{2/}$

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

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr.)

3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 17-20 พฤศจิกายน 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และมาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และสำหรับผลการตรวจระดับเสียง 5 นาที่ ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

ส่วนผลการตรวจวัดเสียงรบกวน ในระหว่างวันที่ 17-20 พฤศจิกายน 2565 พบว่ามีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา คือ ช่วงเวลา 11:00-12:00 น. และช่วงเวลา 15:00-18:00 น. ของวันที่ 17 พฤศจิกายน 2565 ช่วงเวลา 11:00-12:00 น. และช่วงเวลา 14:00-15:00 น. ของวันที่ 18 พฤศจิกายน 2565 ช่วงเวลา 02:00-04:00 น. ของวันที่ 19 พฤศจิกายน 2565 และช่วงเวลา 01:00-02:00 น. ของวันที่ 20 พฤศจิกายน 2565 ทั้งนี้ ในช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติ ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง และจากการตรวจสอบสภาพหน้างาน พบว่า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดเป็นชุมชนหนาแน่น และเป็นเส้นทางสัญจรหลักของชุมชน จึงอาจส่งผลให้ระดับเสียงสูงขึ้น ซึ่งระดับเสียงที่สูงเป็นระดับเสียงที่เกิดในบางช่วงเวลาไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของชุมชน และไม่มีเรื่องร้องเรียนในช่วงเวลาดังกล่าว ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ห่างจากจุดตรวจวัด ประมาณ 2.5 กิโลเมตร

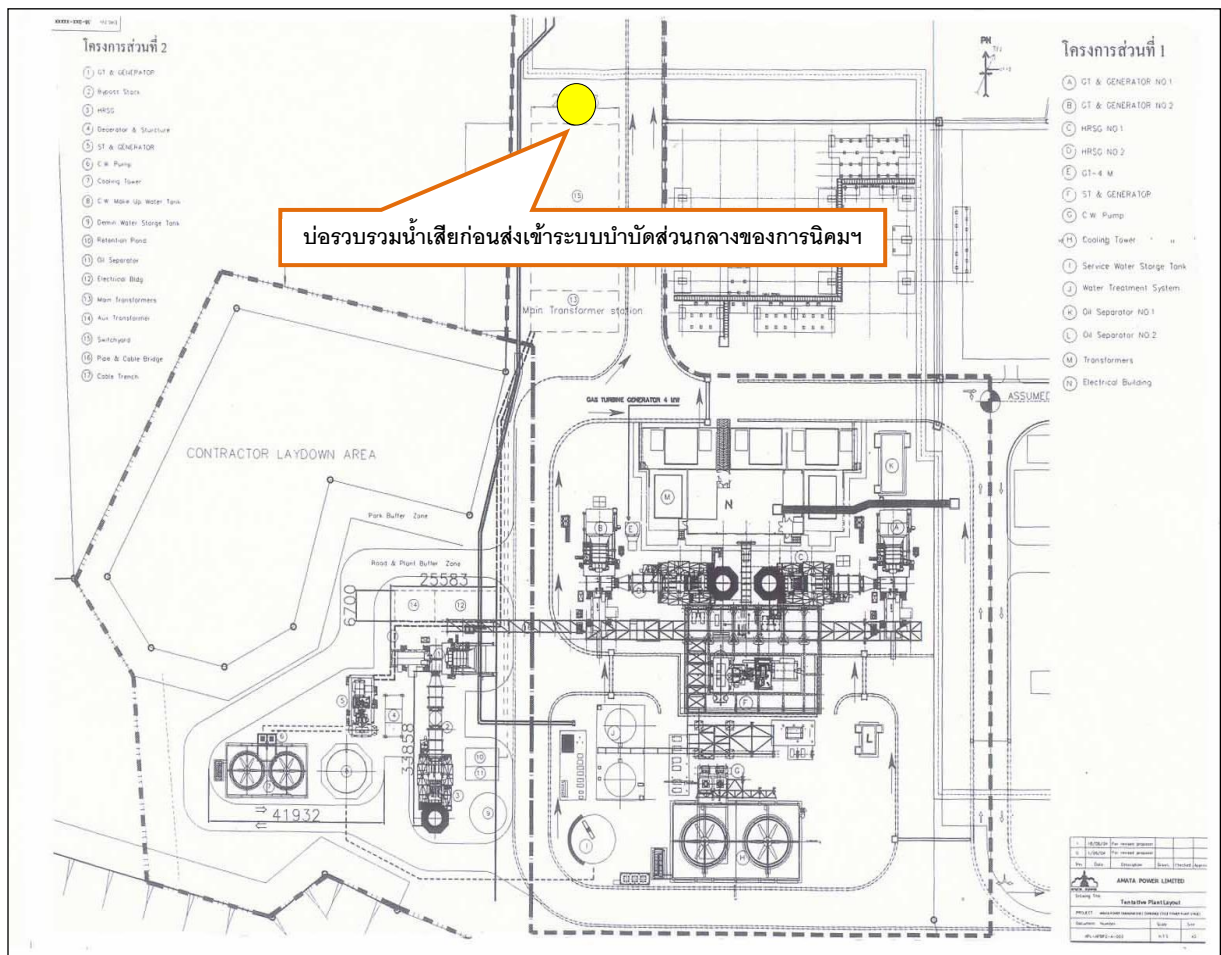
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงรบกวน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ส่วนและระดับเสียง 5 นาที่ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัด ส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3-12 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3-8

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

3.3.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017. โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-17 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์ แสดงดังตารางที่ 3-18

ตารางที่ 3-17 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
<p>เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตรและเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟิวริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร <p>ทั้งนี้ค่า Flow rate, Temperature, Chlorine (Free) และ pH (on site) จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง</p>

ตารางที่ 3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	5-Day BOD Test Membrane Electrode (SM : 5210B)
2	Chloride	Argentometric (SM : 4500-Cl-B)
3	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric (SM : 4500-Cl-G)
4	Nitrate	Cadmium Reduction (SM : 4500-NO ₃ -B)
5	Oil and Grease	Partition-Gravimetric (SM : 5520B)
6	pH (on site)	Electrometric
7	Phosphate	Ascorbic Acid
8	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM : 2540D)
9	Temperature	Laboratory and Field
10	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM : 2540C)
11	Flow Rate	Calculation

3.3.1.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำทิ้ง ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 1 กันยายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3-19 และผลการตรวจวิเคราะห์ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-20

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งที่ตรวจวัด ป่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

พิกัด UTM 719507 E, 1484653 N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐาน
Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	mg/l	10.4	≤ 500
Chloride	mg/l as Cl ₂	313	-
Chlorine (Free)	mg/l as Cl ₂	0.2	≤ 1.0
Nitrate	mg/l as NO ₃ ⁻	14.6	-
Oil and Grease	mg/l	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.9	5.5-9.0
Phosphate	mg/l	9.65	-
Total Suspended Solids	mg/l	34	≤ 200
Temperature	°C	40	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/l	1,176	≤ 3,000
Flow Rate	m ³ /day	882.0	-

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205

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

ตารางที่ 3-20 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

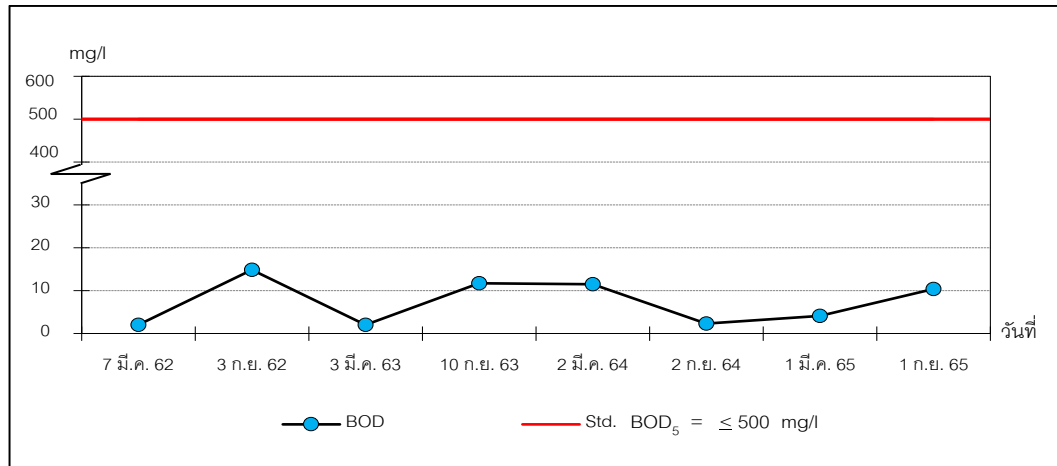
ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ								มาตรฐาน
		7 มี.ค. 62	3 ก.ย. 62	3 มี.ค. 63	10 ก.ย. 63	2 มี.ค. 64	2 ก.ย. 64	1 มี.ค. 65	1 ก.ย. 65	
Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	mg/l	2.0	14.9	2.0	11.7	11.5	2.3	4.1	10.4	≤ 500
Chloride	mg/l as Cl ₂	705	340	524	564	486	597	715	313	-
Chlorine (Free)	mg/l as Cl ₂	0.1	0.1	0.4	0.3	0.1	0.1	0.2	0.2	≤ 1.0
Nitrate	mg/l as NO ₃ ⁻	29.0	38.7	22.4	43.8	31.2	31.6	46.5	14.6	-
Oil and Grease	mg/l	ND	< 3.0	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.6	7.8	7.5	7.7	7.9	7.6	7.5	7.9	5.5-9.0
Phosphate	mg/l	19.5	13.1	26.0	18.6	15.0	19.1	21.7	9.65	-
Total Suspended Solids	mg/l	9	73	10	24	20	5	25	34	≤ 200
Temperature	°C	38	34	43	40	37	40	44	40	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/l	2,326	1,144	2,076	1,948	1,536	1,420	2,495	1,176	≤ 3,000
Flow Rate	m ³ /day	949.0	1,914	1,534	1,614	1,782	1,422	1,036	882.0	-

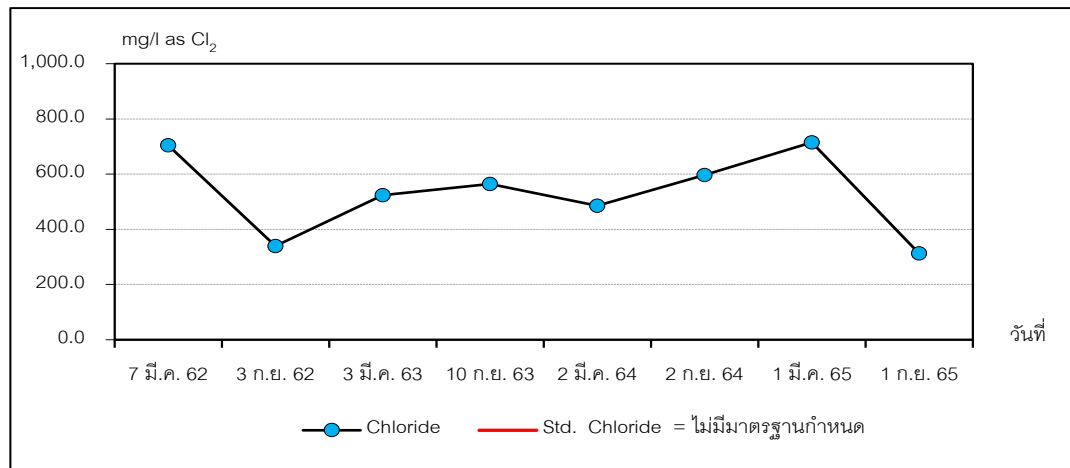
หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน, ND = Not Detected, MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/l

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

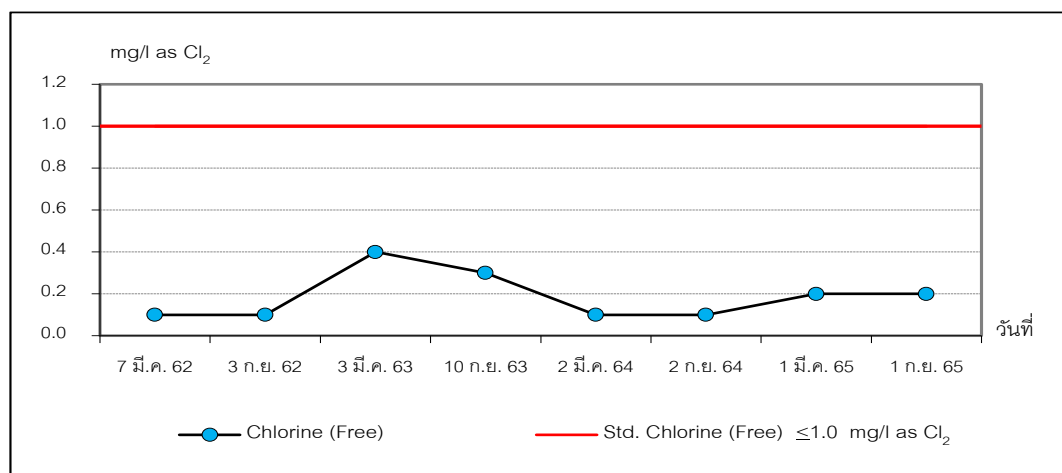
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

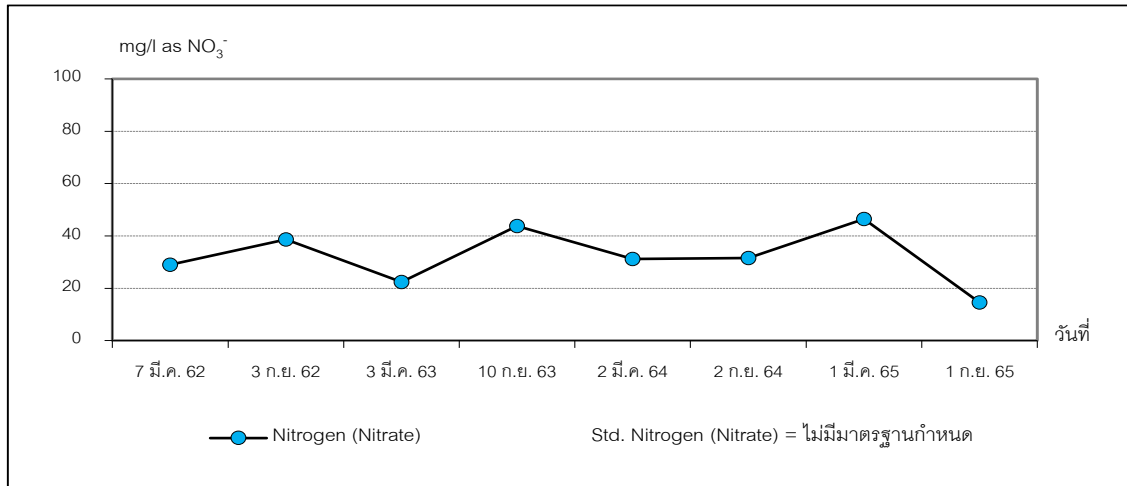


ภาพที่ 3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chloride ในน้ำทิ้ง

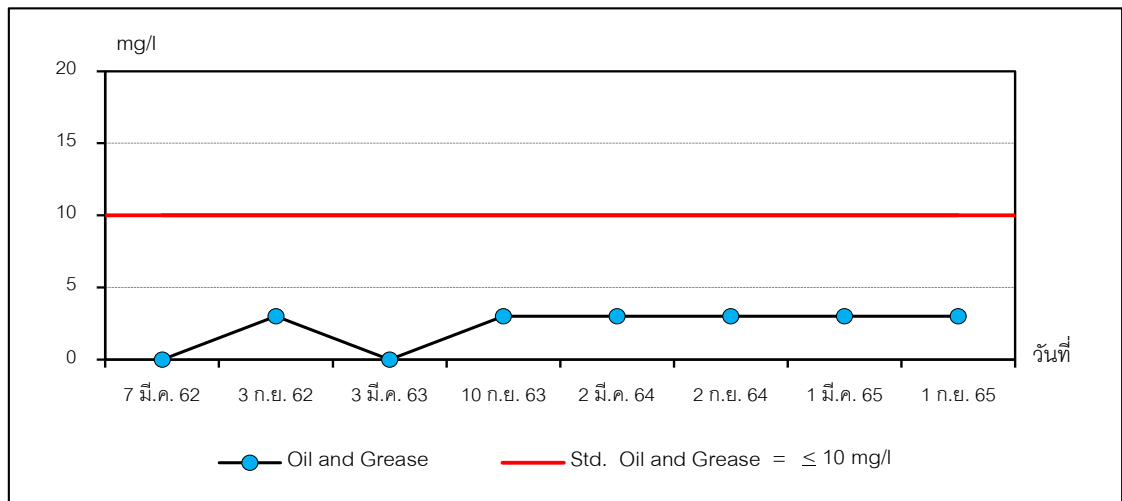


ภาพที่ 3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง

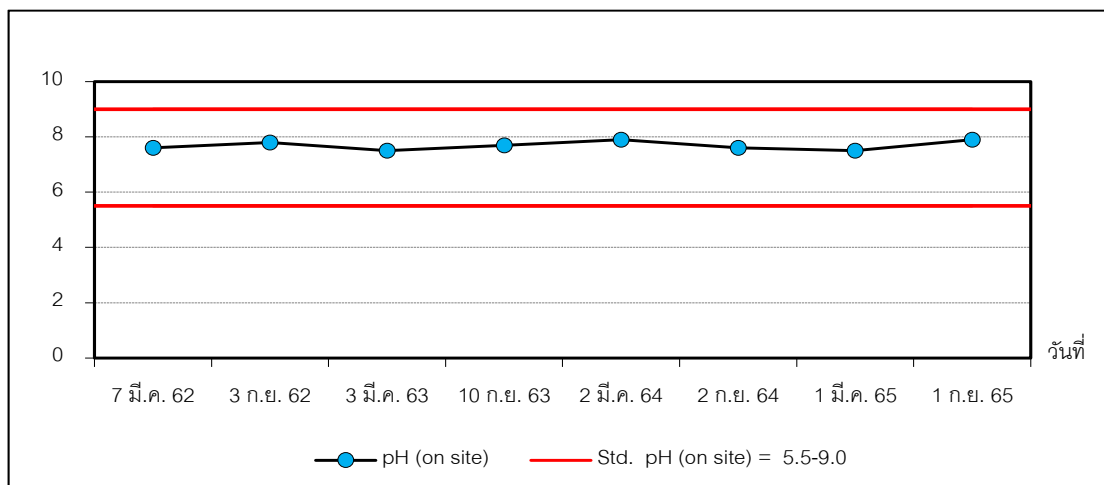
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Nitrate ในน้ำทิ้ง

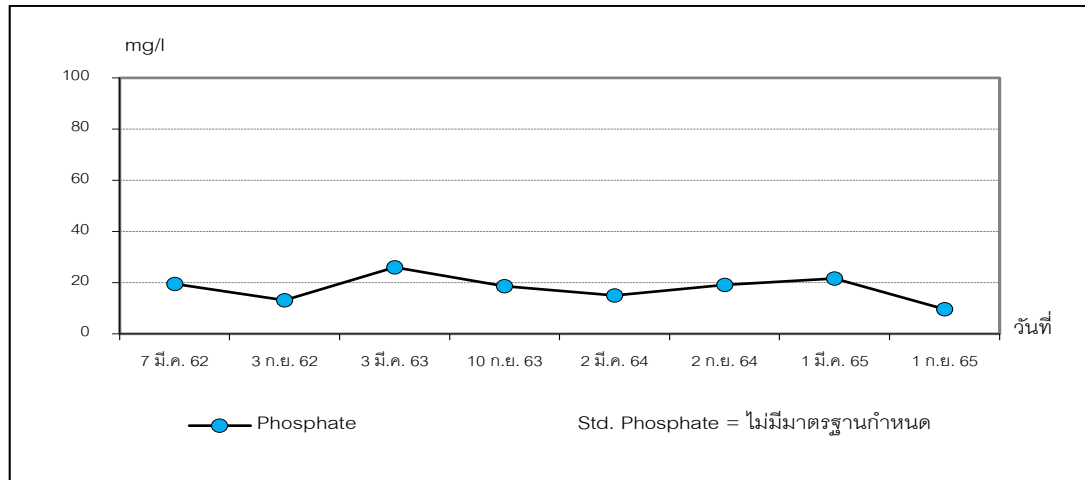


ภาพที่ 3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

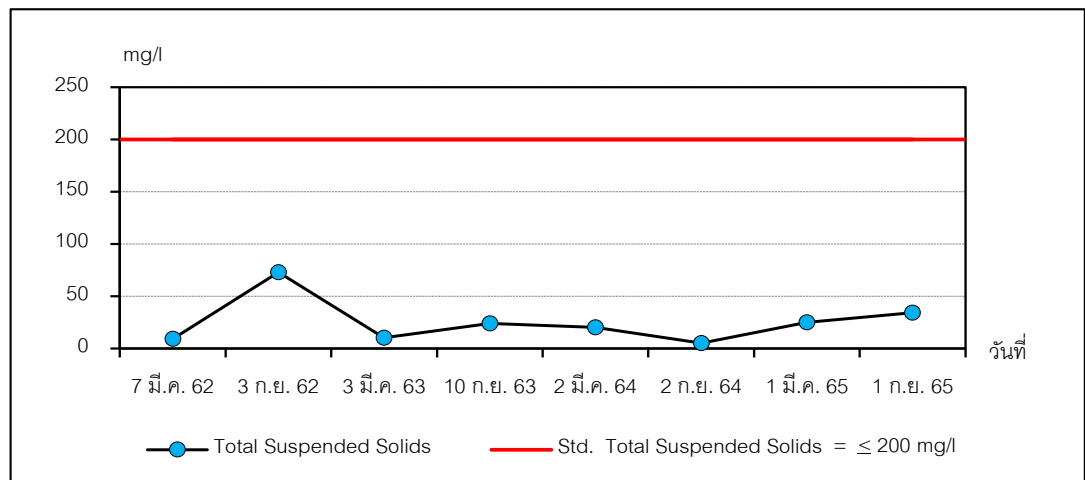


ภาพที่ 3-18 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

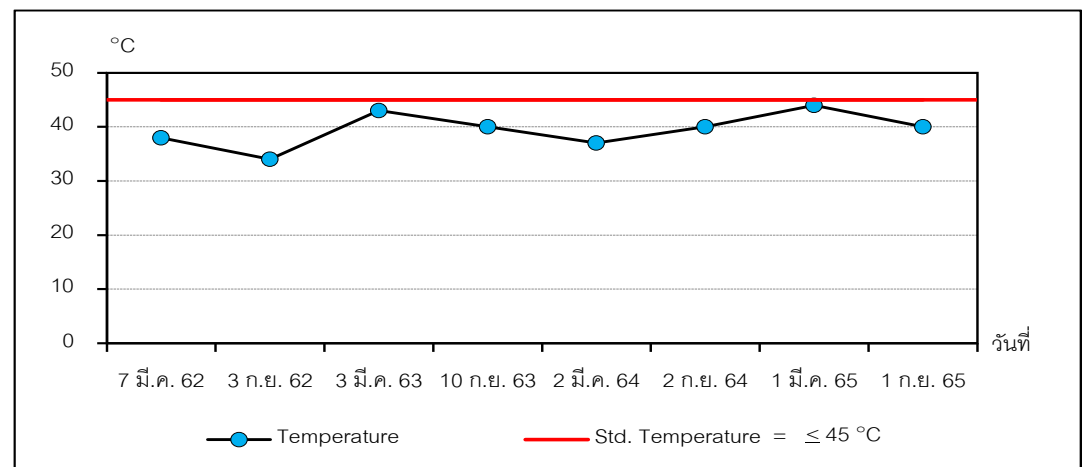
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Phosphate ในน้ำทิ้ง

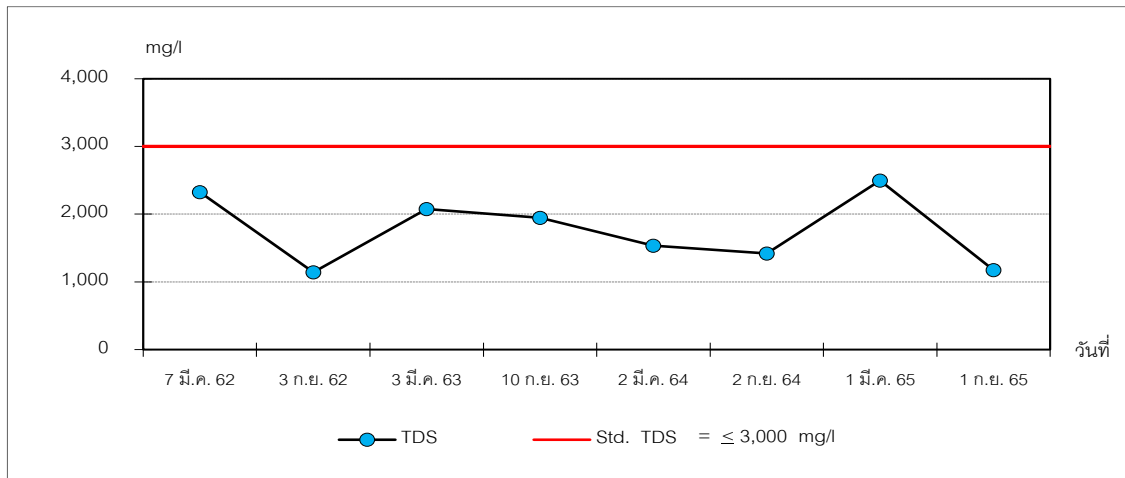


ภาพที่ 3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง

กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-22 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 1 กันยายน 2565 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

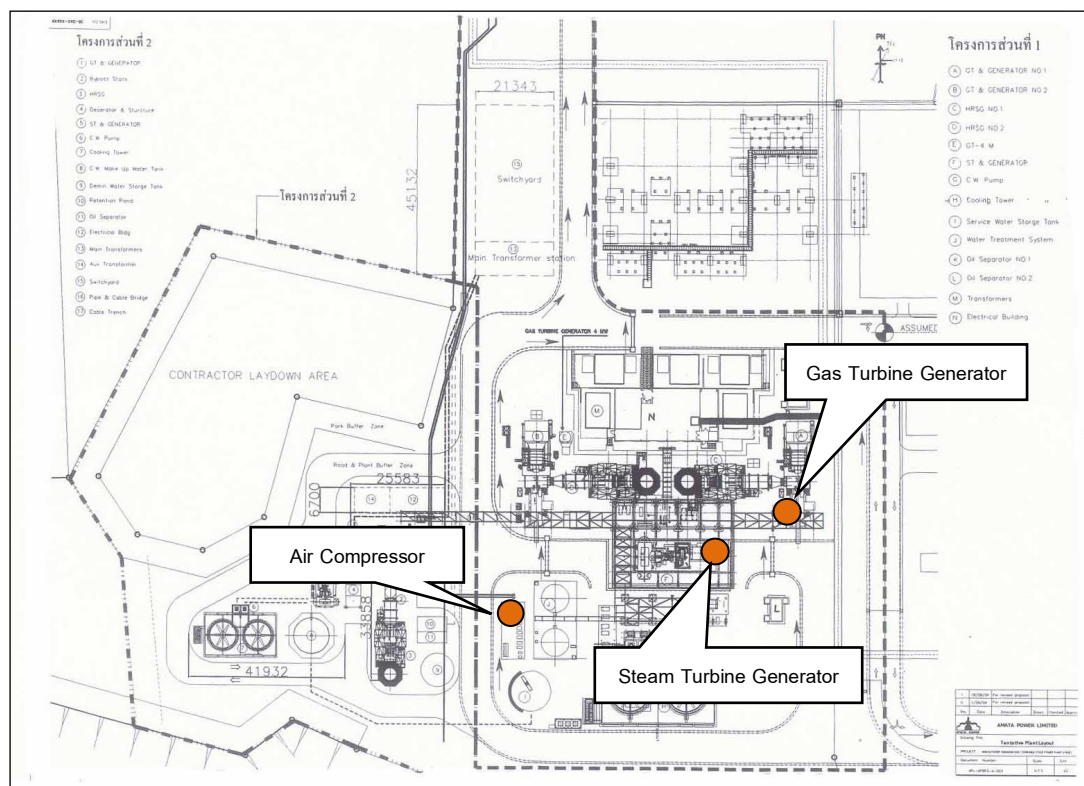
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้น รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand (BOD₅) และ Total Suspended Solids และรายการตรวจวัด pH (on site) ที่มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Chlorine (Free) และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.4 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.4.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3-23 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3-9 ถึง 3-11

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-23 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3-9 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator



รูปที่ 3-10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Air Compressor



รูปที่ 3-11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator

3.4.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาพการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการโดยรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังแสดงดังตารางที่ 3-21

ตารางที่ 3-21 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.4.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานีคือ บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 2 และ 26 กันยายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3-22 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3-23

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719438 UTM 1484381

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-21, S/N 00310456 และ Rion/NL-42, S/N 00443358

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.04 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 พฤษภาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 21/0565

ผลตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine Generator [dB (A)]					
เวลา	2 ก.ย. 65		เวลา	26 ก.ย. 65	
08:00 – 09:00	82.5	82.5	08:30 – 09:30	78.6	78.6
09:00 – 10:00	82.4	82.4	09:30 – 10:30	78.7	78.7
10:00 – 11:00	82.4	82.4	10:30 – 11:30	78.7	78.7
11:00 – 12:00	81.8	81.8	11:30 – 12:30	78.6	78.6
12:00 – 13:00	81.5	81.5	12:30 – 13:30	78.4	78.4
13:00 – 14:00	81.7	81.7	13:30 – 14:30	78.4	78.4
14:00 – 15:00	81.9	81.9	14:30 – 15:30	78.5	78.5
15:00 – 16:00	82.0	82.0	15:30 – 16:30	78.4	78.4
L _{eq} 8 hr.	82	82	L _{eq} 8 hr.	78	78
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	81.5-82.5	81.5-82.5	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	78.4-78.7	78.4-78.7
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน dB(A)	85.0 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719388 UTM 148320

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-21, S/N 0443358 และ Rion/NL-42, S/N 00209079

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.04 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 พฤษภาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 21/0565

ผลตรวจวัด บริเวณ Air Compressor [dB (A)]					
เวลา	2 ก.ย. 65		เวลา	26 ก.ย. 65	
08:00 – 09:00	77.5	77.5	08:30 – 09:30	77.3	77.3
09:00 – 10:00	77.8	77.8	09:30 – 10:30	76.3	76.3
10:00 – 11:00	77.6	77.6	10:30 – 11:30	76.4	76.4
11:00 – 12:00	77.2	77.2	11:30 – 12:30	75.9	75.9
12:00 – 13:00	76.8	76.8	12:30 – 13:30	76.0	76.0
13:00 – 14:00	77.6	77.6	13:30 – 14:30	75.9	75.9
14:00 – 15:00	77.1	77.1	14:30 – 15:30	75.9	75.9
15:00 – 16:00	76.7	76.7	15:30 – 16:30	76.3	76.3
L_{eq} 8 hr.	77	77	L_{eq} 8 hr.	76	76
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	76.7-77.8	76.7-77.8	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	75.9-77.3	75.9-77.3
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719432 UTM 1484364

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-21, S/N 00209079 และ ACO/6226, S/N 00443359

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.04 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 พฤษภาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 21/0565

ผลตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine Generator [dB (A)]					
เวลา	2 ก.ย. 65		เวลา	26 ก.ย. 65	
08:00 – 09:00	86.2	86.2	08:30 – 09:30	84.7	84.7
09:00 – 10:00	84.0	84.0	09:30 – 10:30	84.7	84.7
10:00 – 11:00	84.0	84.0	10:30 – 11:30	84.8	84.8
11:00 – 12:00	83.9	83.9	11:30 – 12:30	84.9	84.9
12:00 – 13:00	83.8	83.8	12:30 – 13:30	85.1	85.1
13:00 – 14:00	83.8	83.8	13:30 – 14:30	85.2	85.2
14:00 – 15:00	83.9	83.9	14:30 – 15:30	84.9	84.9
15:00 – 16:00	83.9	83.9	15:30 – 16:30	84.9	84.9
L_{eq} 8 hr.	84	84	L_{eq} 8 hr.	84	84
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	83.8-86.2	83.8-86.2	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	84.7-85.2	84.7-85.2
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}

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

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศิวตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวศิวตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

และวิเคราะห์

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

ตารางที่ 3-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

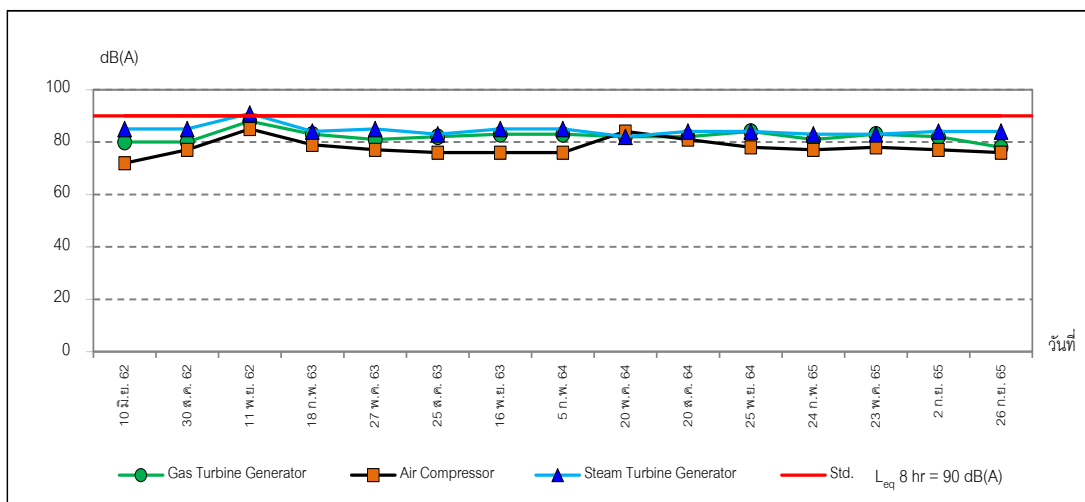
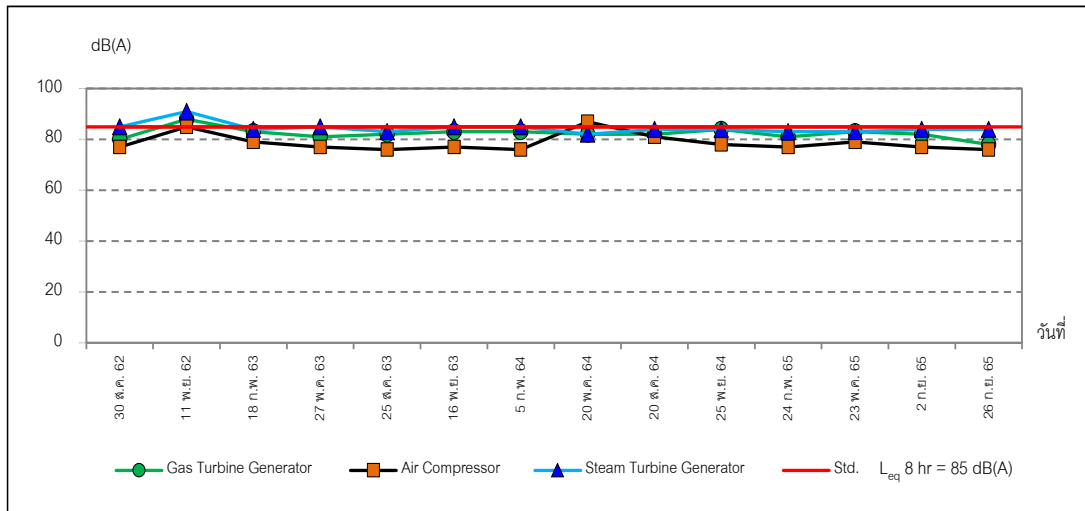
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด L_{eq} 8 hr. [dB(A)]					
	Gas Turbine Generator		Air Compressor		Steam Turbine Generator	
30 ส.ค. 62	80	80	77	77	85	85
14 พ.ย. 62	88	88	85	85	91	91
18 ก.พ. 63	83	83	79	79	84	84
27 พ.ค. 63	81	81	77	77	85	85
25 ส.ค. 63	82	82	76	76	83	83
16 พ.ย. 63	83	83	77	76	85	85
5 ก.พ. 64	83	83	76	76	85	85
20 พ.ค. 64	82	82	87*	84	82	82
20 ส.ค. 64	82	82	81	81	84	84
25 พ.ย. 64	84	84	78	78	84	84
24 ก.พ. 65	81	81	77	77	83	83
23 พ.ค. 65	83	83	79	78	83	83
2 ก.ย. 65	82	82	77	77	84	84
26 ก.ย. 65	78	78	76	76	84	84
มาตรฐาน	85^{2/}	90^{1/}	85^{2/}	90^{1/}	85^{2/}	90^{1/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{2/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

หมายเหตุ : * = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด (เนื่องจากสายลมของเครื่อง Air Compressor แตกในช่วงเวลาประมาณ 13.00 น.-15.00 น. จึงส่งผลให้เกิดเสียงดังเพิ่มขึ้น)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.)

3.4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator, บริเวณ Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 2 และ 26 กันยายน 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Gas Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 2 กันยายน 2565 และวันที่ 26 กันยายน 2565 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 2 กันยายน 2565 และวันที่ 26 กันยายน 2565 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Air Compressor ผลการตรวจวัดในวันที่ 2 กันยายน 2565 และวันที่ 26 กันยายน 2565 มีค่าเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความปลอดภัยของพนักงาน ซึ่งโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอกับการใช้งานและกำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอเพื่อช่วยในการลดระดับเสียง และได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณดังกล่าว

3.4.1.4 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

วิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียงจะดำเนินการตาม International Organization of Standardization (ISO) รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-24

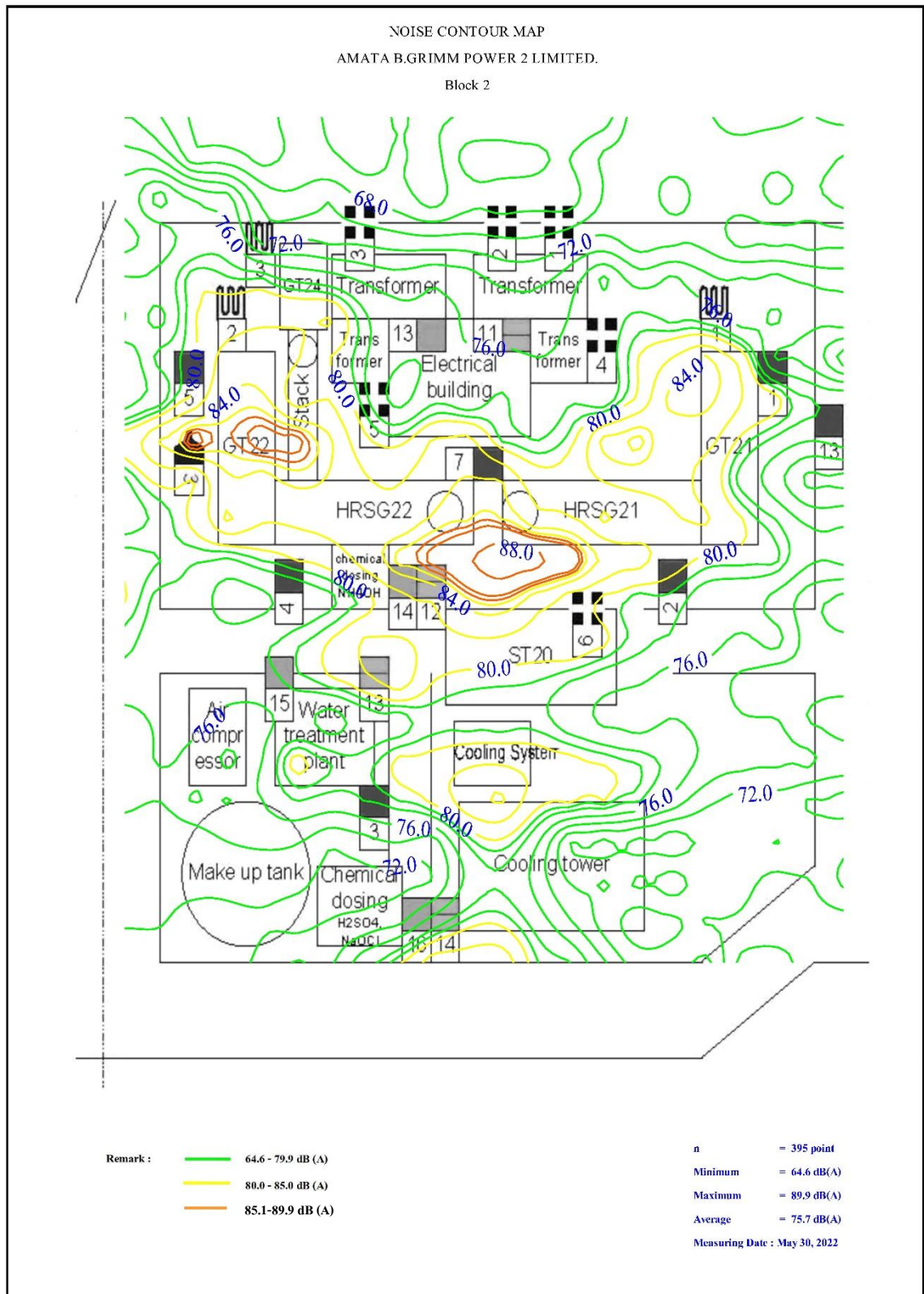
ตารางที่ 3-24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 1 min)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 Acoustics เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงในรูป Noise Contour Map ซึ่งเป็นการทำนายจากการคำนวณโดยโปรแกรมสำเร็จรูป Winsurf

3.4.1.5 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2565 ในระหว่างวันที่ 30 พฤษภาคม 2565 จำนวน 395 จุด มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที อยู่ระหว่าง 64.6-89.9 เดซิเบล (เอ) ซึ่งบริเวณที่ระดับเสียงมากกว่า 85-90 เดซิเบล (เอ) มีจำนวนทั้งหมด 10 จุดตรวจวัด โดยมีค่าเท่ากับ 85.1-89.9 เดซิเบล (เอ) สำหรับบริเวณที่มีผลการตรวจวัดเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ส่วนใหญ่เป็นบริเวณที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ

ทั้งนี้ โครงการมีป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และมีมาตรการควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muff ทุกครั้งขณะปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังของเครื่องจักรพร้อมทั้งจัดให้มีโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (ภาคผนวกที่ 10) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัย



ภาพที่ 3-25 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)

3.4.2 การจัดการขยะและกากของเสีย

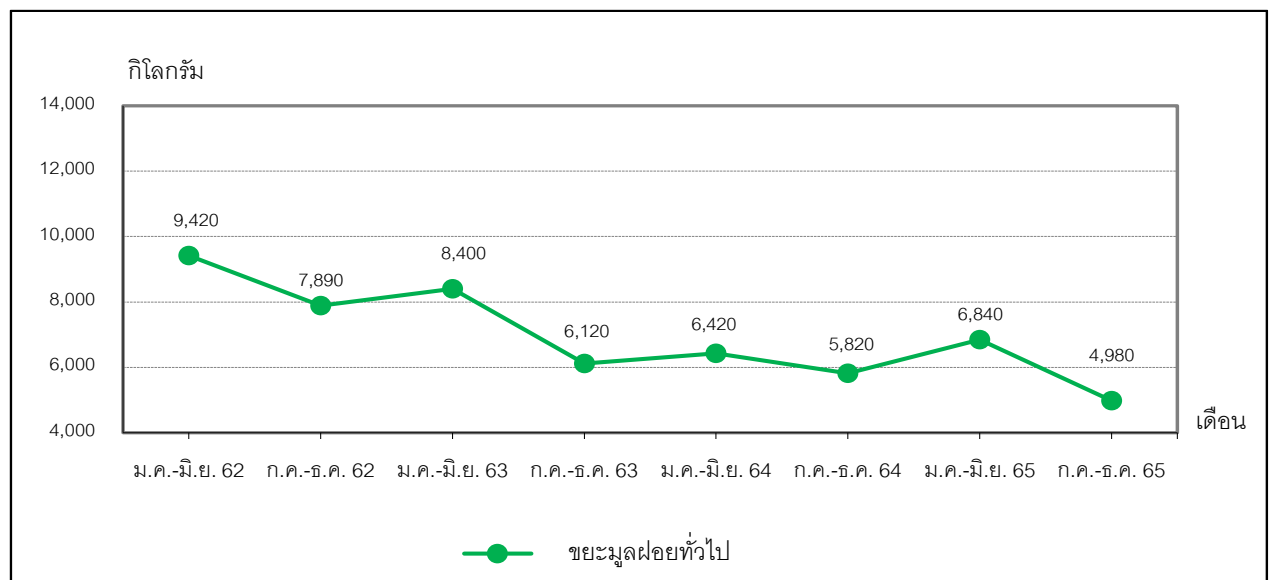
การจัดการขยะทั่วไปและกากของเสีย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

2.4.2.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณ 4,980 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-25 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาร

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	9,420	8,400	6,420	6,840
ก.ค.-ธ.ค.	7,890	6,120	5,820	4,980
รวมทั้งหมด	17,310	14,520	12,240	11,820



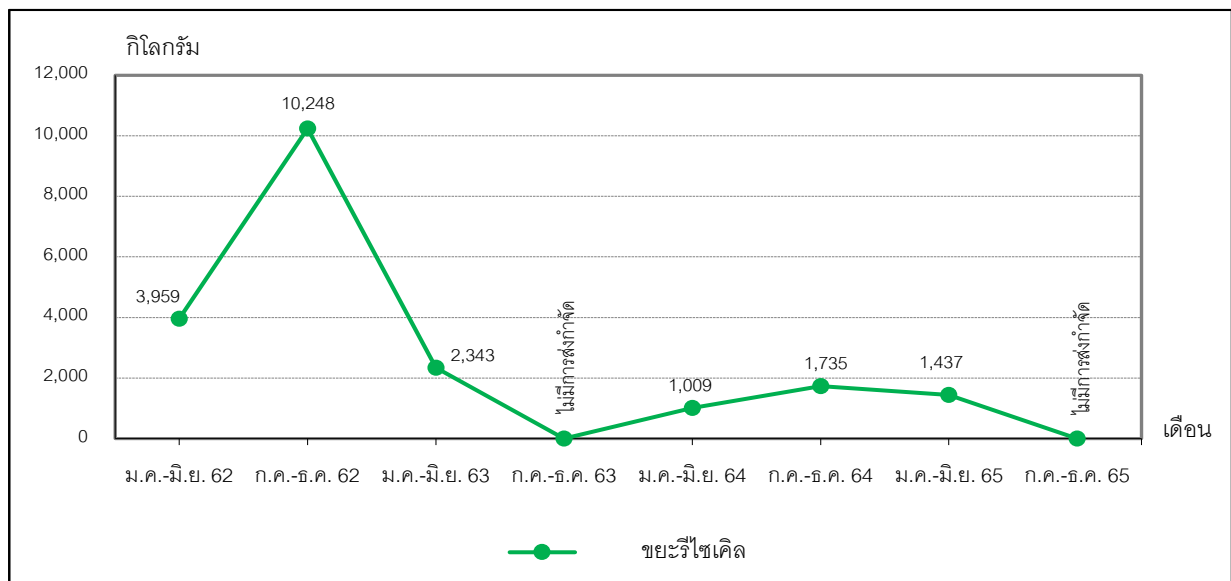
ภาพที่ 3-26 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

2.4.2.2 ขยะรีไซเคิล

โครงการว่าจ้างบริษัท เพิ่มทรัพย์รีไซเคิล จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณน้อยจึงไม่มีการส่งกำจัด (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูล ปริมาณขยะรีไซเคิลเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-26

ตารางที่ 3-26 สรุปปริมาณขยะรีไซเคิล ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะรีไซเคิล (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	3,959	2,343	1,009	1,437
ก.ค.-ธ.ค.	10,248	ไม่มีการส่งกำจัด	1,735	ไม่มีการส่งกำจัด
รวมทั้งหมด	14,207	2,343	2,744	1,437



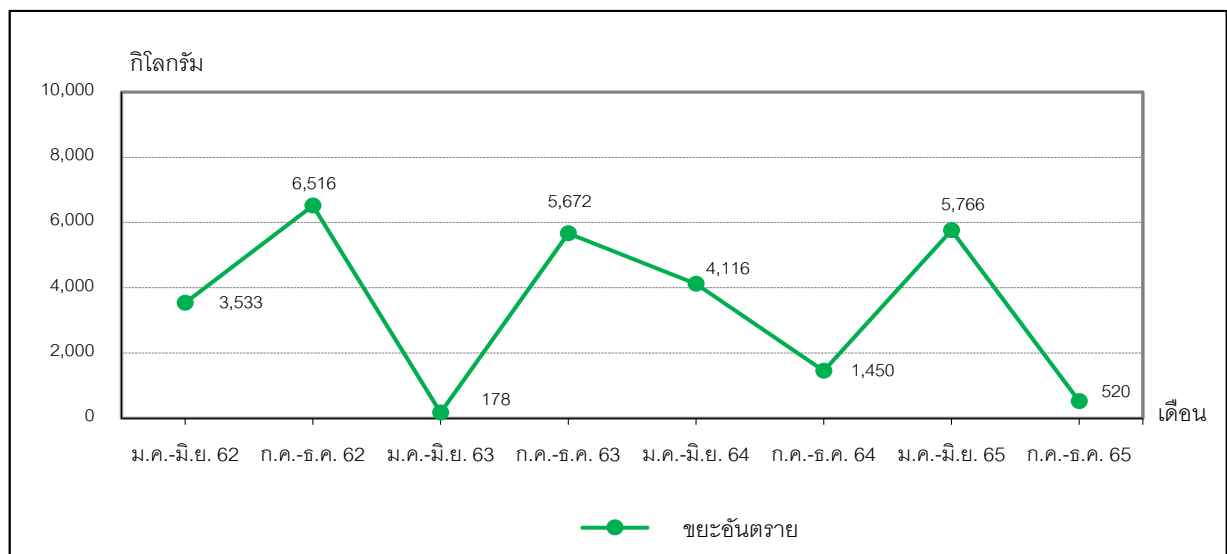
ภาพที่ 3-27 กราฟแสดงปริมาณขยะรีไซเคิล

2.4.2.3 ขยะอันตราย

โครงการว่าจ้างบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณ 520 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณขยะอันตรายเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-27

ตารางที่ 3-27 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	3,533	178	4,116	5,766
ก.ค.-ธ.ค.	6,516	5,672	1,450	520
รวมทั้งหมด	10,051	5,850	5,566	6,286



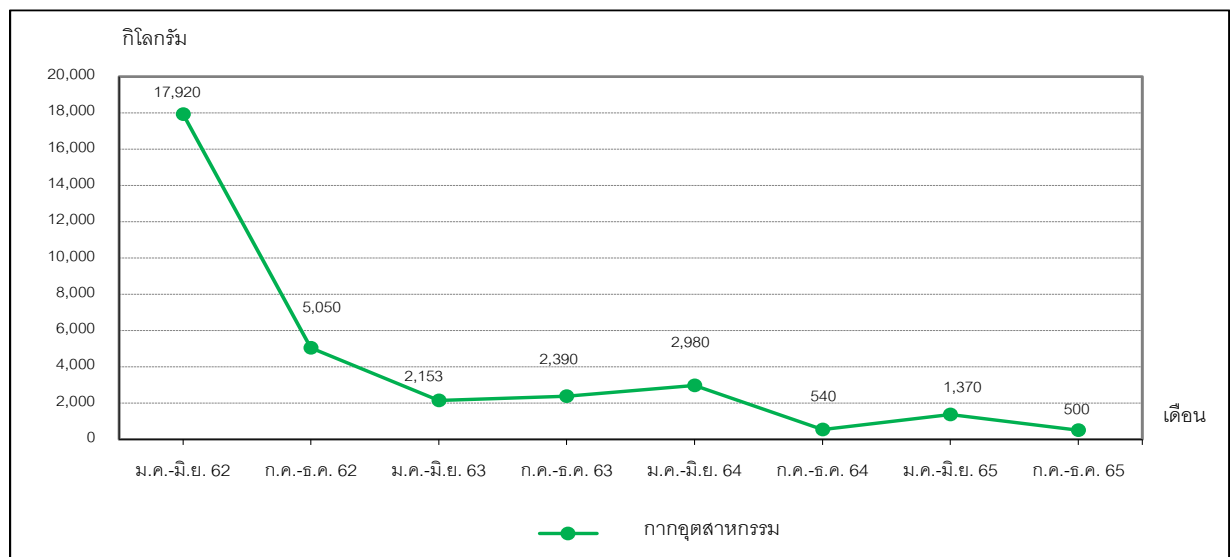
ภาพที่ 3-28 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย

2.4.2.4 กากอุตสาหกรรม

โครงการว่าจ้างบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณ 500 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณกากอุตสาหกรรมเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-28

ตารางที่ 3-28 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	กากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	17,920	2,153	2,980	1,370
ก.ค.-ธ.ค.	5,050	2,390	540	500
รวมทั้งหมด	22,970	4,543	3,520	1,870



ภาพที่ 3-29 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม

3.4.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุภายในโครงการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

1. เกิดขึ้นโดยพนักงานโครงการ จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
 - เหตุการณ์ที่กระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง
2. เกิดขึ้นโดยบุคคลภายนอก จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
 - เหตุการณ์ที่กระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง

รวม 0 ครั้ง

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 25 และสรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3-29

ตารางที่ 3-29 สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)	
	พนักงานโครงการ	บุคคลภายนอก
ม.ค.-มิ.ย. 62	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 62	0	1
ม.ค.-มิ.ย. 63	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 63	0	0
ม.ค.-มิ.ย. 64	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 64	1	2
ม.ค.-มิ.ย. 65	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 65	0	0

ข้อมูลบันทึก: คุณนัฐติยาพร ปริชัยยะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล: คุณนิภาวรรณ บุญเกษม

เบอร์โทรศัพท์: 0-3874-3469-72

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ: สรุปไว้ในภาคผนวกที่ 25

3.4.4 การตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก ผลการตรวจสุขภาพพนักงานแสดงดังตารางที่ 3-30 และภาคผนวกที่ 22

โครงการได้เล็งเห็นความสำคัญของสุขภาพพนักงานจึงได้มีการจัดทำโครงการ “ห่วงใยสุขภาพ กับ อมตะ บี.กริม Sport on Wednesday” ในปี 2552 จนถึงปัจจุบัน โดยเริ่มต้นในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2552 เป็นต้นมา ซึ่งจะเปิดโอกาสให้พนักงานได้ออกกำลังกายเป็นประจำทุกวันพุธ เวลา 16.00-17.00 น. แสดงดังภาคผนวกที่ 24

ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565

ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ						การดำเนินการกรณี ผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม	
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับ ตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ	ฝ้า ระงัง (ราย)	% ฝ้าระงัง			
รายการตรวจสอบสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)												
ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	40	40	40	100.0	0	0.0	0	0.0	กรณี พบ ความผิดปกติ ให้ปฏิบัติตามคำแนะนำของ แพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 22	
ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC)	เม็ดเลือด	40	40	24	60.0	16	40.0	0	0.0			
ตรวจสายตาอาชีพชั่วคราว (OCC)	ตา	40	40	11	27.5	0	0.0	29	72.5	สวมใส่แว่นเมื่อโดนแสงแดด พักสายตา หยอดน้ำตาเทียม และฝ้าระงังในกลุ่มที่มีความผิดปกติ		
ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	40	40	32	80.0	3	7.5	5	12.5	ดำเนินการตรวจซ้ำ และฝ้า ระงังในกลุ่มที่มีความผิดปกติ		

ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ						การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับการตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ	เฝ้าระวัง (ราย)	% เฝ้าระวัง		
รายการตรวจสุขภาพ (เพิ่มเติม)											
ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (Urine)	ปัสสาวะ	40	40	39	97.5	1	2.5	0	0.0	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 22
ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด (FBS)	เลือด	40	40	29	72.5	11	27.5	0	0.0		
ตรวจระดับไขมันคอเลสเตอรอลในเลือด (Cholesterol)	เลือด	40	40	15	37.5	25	62.5	0	0.0		
ตรวจระดับไขมันไตรกลีเซอไรด์ในเลือด (Triglyceride)	เลือด	40	40	25	62.5	15	37.5	0	0.0		
ตรวจไขมันคอเลสเตอรอลชนิดดีในเลือด (HDL)	เลือด	40	40	38	95.0	2	5.0	0	0.0		
ตรวจไขมันคอเลสเตอรอลชนิดความหนาแน่นต่ำในเลือด (LDL Direct)	เลือด	40	40	18	45.0	22	55.0	0	0.0		
ตรวจการทำงานของตับ (SGOT)	ตับ	40	40	40	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจการทำงานของตับ (SGPT)	ตับ	40	40	36	90.0	4	10.0	0	0.0		
ตรวจการทำงานของตับ (Alk)	ตับ	40	40	40	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจหาความเสี่ยงโรคเบาหวาน (HbA1C)	เลือด	27	27	19	70.4	8	29.6	0	0.0		
ตรวจการทำงานของไทรอยด์ (TSH)	เลือด	27	27	25	92.6	2	7.4	0	0.0		
ตรวจกรองมะเร็งลำไส้ (CEA)	ลำไส้	7	7	7	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจกรองมะเร็งต่อมลูกหมาก (PSA)	ต่อมลูกหมาก	24	24	24	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)	หัวใจ	40	40	29	72.5	11	27.5	0	0.0		
ตรวจเอ็กซเรย์ปอด (CXR)	ปอด	40	40	38	95.0	2	5.0	0	0.0		

ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

ลักษณะการตรวจสอบสภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ						การดำเนินการกรณี ผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่น เพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับ ตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ	เฝ้า ระวัง (ราย)	% เฝ้า ระวัง		
รายการตรวจสอบสภาพตามปัจจัยเสี่ยง											
ตรวจหาสารโครเมียมในปัสสาวะ (Chromium)	ปัสสาวะ	5	5	5	100.0	0	00.0	0	0.0	-	ภาคผนวกที่ 22
ตรวจหาสารตะกั่วในเลือด (Lead)	เลือด	4	4	4	100.0	0	00.0	0	0.0	-	
ตรวจหาสารเฮกเซนในปัสสาวะ (n-Hexane)	ปัสสาวะ	1	1	1	100.0	0	00.0	0	0.0	-	

3.5 เศรษฐกิจ-สังคม

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยมีกลุ่มตัวอย่างทั้งหมด 3 กลุ่ม ได้แก่

- 1) กลุ่มครัวเรือน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเป็นระบบ (Systematic Random Sampling)
- 2) กลุ่มผู้นำชุมชน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
- 3) กลุ่มหน่วยงานราชการ เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)

โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นในระหว่างเดือนกันยายน-พฤศจิกายน 2565 จำนวน 3 กลุ่มตัวอย่าง คือ (1) กลุ่มครัวเรือน จำนวน 417 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับดี (2) กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 59 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ และมีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับดี (3) กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 41 หน่วยงาน พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในในระดับดี รายละเอียดแสดงดัง (ภาคผนวกที่ 36)

3.6 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง^{2/} และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า^{2/} เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 38)

จากการศึกษารวบรวมข้อมูลทุกโรค พบว่า ไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

หมายเหตุ : ^{1/} = ทำการสำรวจตามที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้

^{2/} = ทำการสำรวจเพิ่มเติมจากที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการ พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงรบกวน คุณภาพน้ำทิ้ง และระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนดไว้

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 5 และ 7 กันยายน 2565 ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7 % Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Stack HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Stack HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลง
- บริเวณ Stack HRSG23 ค่าปริมาณ ฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลง

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งโครงการยังได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
- ติดตั้งระบบลดปริมาณการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แบบ Steam injection ซึ่งจะช่วยลดการเกิดสารมลพิษที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้ อีกทางหนึ่งด้วย

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แบบ Steam Injection System เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักกันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เกินค่าควบคุม

4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนตำรงธรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 2-9 กันยายน 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปกำหนดทั้ง 3 สถานี

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดดอนตำรงธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

ข้อเสนอแนะ โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 ระดับเสียง

4.2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 17-20 พฤศจิกายน 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และมาตรฐาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และสำหรับผลการตรวจระดับเสียง 5 นาที่ ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

ส่วนผลการตรวจวัดเสียงรบกวน ในระหว่างวันที่ 17-20 พฤศจิกายน 2565 พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา คือ ช่วงเวลา 11:00-12:00 น. และช่วงเวลา 15:00-18:00 น. ของวันที่ 17 พฤศจิกายน 2565 ช่วงเวลา 11:00-12:00 น. และช่วงเวลา 14:00-15:00 น. ของวันที่ 18 พฤศจิกายน 2565 ช่วงเวลา 02:00-04:00 น. ของวันที่ 19 พฤศจิกายน 2565 และช่วงเวลา 01:00-02:00 น. ของวันที่ 20 พฤศจิกายน 2565 ทั้งนี้ ในช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติ ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง และจากการตรวจสอบสภาพหน้างาน พบว่า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดเป็นชุมชนหนาแน่น และเป็นเส้นทางสัญจรหลักของชุมชน จึงอาจส่งผลให้ระดับเสียงสูงขึ้น ซึ่งระดับเสียงที่สูงเป็นระดับเสียงที่เกิดในบางช่วงเวลาไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของชุมชน และไม่มีเรื่องร้องเรียนในช่วงเวลาดังกล่าว ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ห่างจากจุดตรวจวัด ประมาณ 2.5 กิโลเมตร

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงเฉลี่ย ช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงรบกวน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 ส่วนและระดับเสียง 5 นาที่ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

การปฏิบัติของโครงการ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชน โดยรอบทางโครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวนอย่างต่อเนื่อง

4.3 คุณภาพน้ำ

4.3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 1 กันยายน 2565 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการกิจการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้น รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand (BOD₅) และ Total Suspended Solids และรายการตรวจวัด pH (on site) ที่มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Chlorine (Free) และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

การปฏิบัติของโครงการ โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

4.4 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.4.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator, บริเวณ Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 2 และ 26 กันยายน 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Gas Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 2 กันยายน 2565 และวันที่ 26 กันยายน 2565 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 2 กันยายน 2565 และวันที่ 26 กันยายน 2565 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Air Compressor ผลการตรวจวัดในวันที่ 2 กันยายน 2565 และวันที่ 26 กันยายน 2565 มีค่าเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความปลอดภัยของพนักงาน ซึ่งโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอกับการใช้งานและกำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอเพื่อช่วยในการลดระดับเสียง และได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณดังกล่าว

4.4.2 การตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2565 ในระหว่างวันที่ 30 พฤษภาคม 2565 จำนวน 395 จุด มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที่ อยู่ระหว่าง 64.6-89.9 เดซิเบล (เอ) ซึ่งบริเวณที่ระดับเสียงมากกว่า 85-90 เดซิเบล (เอ) มีจำนวนทั้งหมด 10 จุดตรวจวัด โดยมีค่าเท่ากับ 85.1-89.9 เดซิเบล (เอ) สำหรับบริเวณที่มีผลการตรวจวัดเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ส่วนใหญ่เป็นบริเวณที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ

ทั้งนี้ โครงการมีป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และมีมาตรการควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muff ทุกครั้งขณะปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังของเครื่องจักร พร้อมทั้งจัดให้มีโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (ภาคผนวกที่ 10) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัย

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้ อย่างเพียงพอกับการใช้งาน
- โครงการได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงาน ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
- การซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอเพื่อช่วยในการลดระดับเสียง

4.4.3 การจัดการขยะและกากของเสีย

การจัดการขยะทั่วไปและกากของเสีย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 14) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

4.4.3.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป โครงการว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณ 4,980 กิโลกรัม

4.4.3.2 ขยะรีไซเคิล โครงการว่าจ้างบริษัท เพิ่มทรัพย์รีไซเคิล จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีการส่งกำจัด

4.4.3.3 ขยะอันตราย โครงการว่าจ้างบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณ 520 กิโลกรัม

4.4.3.4 กากอุตสาหกรรม โครงการว่าจ้างบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีปริมาณ 500 กิโลกรัม

4.4.4 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นเกิดอุบัติเหตุและเหตุฉุกเฉิน ภายในโครงการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 25)

4.4.5 การตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก (ภาคผนวกที่ 22)

4.5 เศรษฐกิจ-สังคม

โครงการได้สำรวจความคิดเห็นของประชาชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจกลุ่มตัวอย่างทั้งหมด 3 กลุ่ม ได้แก่

- 1) กลุ่มครัวเรือน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเป็นระบบ (Systematic Random Sampling)
- 2) กลุ่มผู้นำชุมชน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
- 3) กลุ่มหน่วยงานราชการ เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)

โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น ในระหว่างเดือนกันยายน-พฤศจิกายน 2565 จำนวน 3 กลุ่มตัวอย่าง คือ (1) กลุ่มครัวเรือน จำนวน 417 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี (2) กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 59 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ และมีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี (3) กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 41 หน่วยงาน พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในในระดับดี รายละเอียดแสดงดัง (ภาคผนวกที่ 36)

4.6 สาธารณสุข

การประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง^{2/} และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า^{2/} เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 38)

จากการศึกษารวบรวมข้อมูลทุกโรค พบว่า ไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
1. คุณภาพอากาศ							
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง						
	1. Stack HRSG21	- Total Suspended Particulate (TSP) - Oxide of Nitrogen (NO _x) - Carbon Monoxide (CO)	ปีละ 2 ครั้ง	0.2 55.9 8.5	mg/m ³ ppm ppm	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/} 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/} 690 ^{2/} , 100 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	2. Stack HRSG22	- Total Suspended Particulate (TSP) - Oxide of Nitrogen (NO _x) - Carbon Monoxide (CO)	ปีละ 2 ครั้ง	3.7 40.1 12.1	mg/m ³ ppm ppm	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 40 ^{3/} 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 96 ^{3/} 690 ^{2/} , 88.78 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	3. Stack HRSG23	- Total Suspended Particulate (TSP) - Oxide of Nitrogen (NO _x) - Carbon Monoxide (CO)	ปีละ 2 ครั้ง	5.4 50.6 6.5	mg/m ³ ppm ppm	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/} 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/} 690 ^{2/} , 100 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง						
	1. Stack HRSG21	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง	ไม่มีการตรวจวัดเนื่องจากไม่มีการใช้น้ำมันเป็นเชื้อเพลิง	-	-	-
	2. Stack HRSG22	- Sulfur dioxide (SO ₂) - Oxide of Nitrogen (NO _x) - Carbon Monoxide (CO)					

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
1. คุณภาพอากาศ	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. สถานีไฟฟ้าอยุ่ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2	- Carbon Monoxide (CO)	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน	0.40-0.57	ppm	9.0 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		- Total Suspended Particulate (TSP)	ต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.019-0.050	mg/m ³	0.33 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂)		< 0.001-0.046	ppm	0.17 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)		0.4-3.1	m/s	-	-
	2. บำบัดคลองเสียดพงษ์ 2	- Carbon Monoxide (CO)	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน	0.16-0.89	ppm	9.0 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Total Suspended Particulate (TSP)	ต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.015-0.059	mg/m ³	0.33 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂)		< 0.001-0.027	ppm	0.17 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)		0.4-3.6	m/s	-	-
	3. วัดตอนดำรงธรรม	- Carbon Monoxide (CO)	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน	0.16-0.56	ppm	9.0 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Total Suspended Particulate (TSP)	ต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.016-0.069	mg/m ³	0.33 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂)		0.004-0.032	ppm	0.17 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)		0.4-2.2	m/s	-	-
	4. พื้นที่โครงการ	- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)	เป็นการตรวจวัดเพิ่มเติมจากที่ EIA กำหนด	0.4-1.8	m/s	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

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

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

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง 1. สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคม อมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 2. บ้านดินเขา 3. วัดดอนคำธรรม	- Carbon Monoxide (CO) - Total Suspended Particulate (TSP) - Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจาก ปล่อง	ไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการ ใช้น้ำมันเป็น เชื้อเพลิง	-	-	-
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- L _{eq} 24 hr. - L _{dn} - L ₉₀ - L _{eq} 5 min	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่องให้ครอบคลุม ทั้งวันทำการและวันหยุด	55.5-64.2 60.0-64.9 41.3-75.3 42.7-81.9	dB(A) dB(A) dB(A) dB(A)	70 ^{1/2/} - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -
2.2 เสียงรบกวน	1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	- เสียงรบกวน	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่องให้ครอบคลุม ทั้งวันทำการและวันหยุด	0.1-29.6	dB(A)	10 ^{2/}	ส่วนใหญ่ไม่พบเสียง รบกวนตามมาตรฐาน

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

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
3. คุณภาพน้ำ 1. คุณภาพน้ำทิ้ง	1. Water Retention Pit	<ul style="list-style-type: none"> BOD₅ Chloride Chlorine (Free) Nitrate Oil and Grease pH (on site) Phosphate Total Suspended Solids Temperature Total Dissolved Solids Flow Rate 	ปีละ 2 ครั้ง	10.4 313 0.2 14.6 < 3.0 7.9 9.65 34 40 1,176 882.0	mg/l mg/l as Cl ₂ mg/l as Cl ₂ mg/l as NO ₃ ⁻ mg/l - mg/l mg/l °C mg/l m ³ /day	≤500 - ≤1.0 - ≤10 5.5-9.0 - ≤200 ≤45 ≤3,000 -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -

มาตรฐาน : ประกาศนิตินิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
4. อากาศในร่มและภายนอก							
4.1 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	1. Gas Turbine Generator 2. Air Compressor 3. Steam Turbine Generator	- L_{eq} 8 hr. - L_{eq} 8 hr. - L_{eq} 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง	2 กันยายน 2565 1) 82 ^{1/2/} 2) 77 ^{1/2/} 3) 84 ^{1/2/} 26 กันยายน 2565 1) 78 ^{1/2/} 2) 76 ^{1/2/} 3) 84 ^{1/2/}	dB(A) dB(A)	85 ^{1/} , 90 ^{2/} 85 ^{1/} , 90 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
4.2 การจัดการขยะและกากของเสีย	1. บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกรายชื่อและปริมาณและการจัดการกากของเสียของโครงการ	2 ครั้ง/ปี	- ขยะมูลฝอยทั่วไป 4,980 - ขยะรีไซเคิล - - ขยะอันตราย 520 - กากอุตสาหกรรม 500	กิโลกรัม กิโลกรัม กิโลกรัม กิโลกรัม	- - - -	รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 14

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

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

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
4. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ) 4.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	1. ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา 	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	ครั้ง	-	รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 25
4.4 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	1. พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น 	ปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการตรวจสุขภาพ ประจำปี พ.ศ. 2565 ในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากพรีเมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก	-	-	รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 22

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
5. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 สำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	- พื้นที่โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	ปีละ 1 ครั้ง โดยสำรวจจากกลุ่มเป้าหมาย ทั้งผู้นำชุมชน ตัวแทนประชาชน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่โครงการ เช่น กนอ., หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	ปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการเมื่อระหว่างเดือนกันยายน-พฤศจิกายน 2565	-	-	รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 36

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
6. สาธารณสุข							
6.1 บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง	<ul style="list-style-type: none"> - วัดอุณหภูมิ^{1/} - บ้านคลองสัตตพงษ์^{2/} - รพ.ส่งเสริมสุขภาพ - ตำบลหนองไม้แดง^{2/} - รพ.ส่งเสริมสุขภาพ - ตำบลน้ำป่า^{2/} 	<ul style="list-style-type: none"> - ความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ 	เก็บข้อมูลปีละ 1 ครั้ง โดยเก็บข้อมูลชุมชนเดิม นอกจากผลกระทบมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้ง	ในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว	-	-	รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 38
6.2 บันทึกข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ		<ul style="list-style-type: none"> - ข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ 					

หมายเหตุ: ^{1/} = ทำการสำรวจตามที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้

^{2/} = ทำการสำรวจเพิ่มเติมจากที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้