

รายงาน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ชื่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1

ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

ที่ตั้งโครงการ

เลขที่ 700/370 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองไม้แดง

อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20000



แบบ ตต.1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

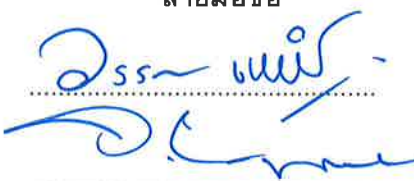
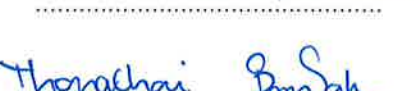



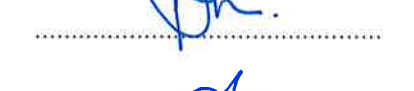


โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1

วันที่ 21 กรกฎาคม 2566

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 700/370 หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ฉบับประจำเดือน

- (✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566
() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566
() อื่น ๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงานดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์
นายกะวีร์ สุธาทรัพย์		รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์
นายธงไชย บุญศักดิ์		ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม
นางสาวนันท์ณัฏฐ์ แปะขุนทด		ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ
นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์		ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม
นางสาวแพรว พลเสน		หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1
นางสาวนุกุล อารศรี		หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2
นางสาวสวรรยา เพชรประไพ		เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิษา เลชะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1

- | | |
|---|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | เลขที่ 700/370 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด |
| 4. สถานที่ติดต่อ | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงห้วยหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร
ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3411
E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบใน
รายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการ | <ul style="list-style-type: none"> - การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10181 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส 1010.7/17372 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางวางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) และได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 1) |

**รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1**

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ 27 มกราคม 2566

ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย

8. รายละเอียดโครงการ

- ลักษณะ/ประเภทโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ถูกสร้างขึ้นเพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ABP1 ที่กำลังจะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปี พ.ศ. 2565 เพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรม ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยโครงการมีกำลังการผลิต 145 เมกะวัตต์

- ขนาดพื้นที่โครงการ

ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 52.494 ไร่

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	1-2
1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ	1-6
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-9
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-38
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-46
3.4 คมนาคม	3-65
3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย	3-65
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-66
3.7 สังคมและเศรษฐกิจ	3-89
3.8 มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	3-94
3.9 สาธารณสุข	3-95
3.10 สุนทรียภาพ	3-96
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1-1 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566	1-6
1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	1-7
1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566	1-13
2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-2
3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-11
3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-13
3-4 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-17
3-5 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-19
3-6 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-22
3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-27
3-8 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-33
3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-34
3-10 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-39
3-11 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-40
3-12 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-41
3-13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-48
3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-49
3-15 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-65
3-16 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-65
3-17 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-66
3-18 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-66
3-19 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565	3-67
3-20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-72

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-73
3-22 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-77
3-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-79
3-24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-81
3-25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-85
3-26 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-86
3-27 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-94
4-1 ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-13

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2-1 หอหล่อเย็น	2-67
2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN)	2-67
2-3 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-67
2-4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุง CEMs	2-67
2-5 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ	2-67
2-6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)	2-67
2-7 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	2-68
2-8 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	2-68
2-9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-68
2-10 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)	2-68
2-11 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร	2-69
2-12 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)	2-69
2-13 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	2-69
2-14 ประตูและผนังที่บั่นทอนเสียงสำหรับห้องควบคุม	2-69
2-15 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-69
2-16 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-69
2-17 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	2-70
2-18 รางระบายน้ำฝน	2-70
2-19 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ	2-70
2-20 ถังขยะมูลฝอย	2-70
2-21 อาคารเก็บของเสีย	2-70
2-22 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-71
2-23 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย	2-71
2-24 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-72
2-25 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)	2-72
2-26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์	2-73
2-27 ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน	2-73
2-28 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย	2-73
2-29 พื้นที่สูบบุหรี่	2-73
2-30 พื้นที่จัดเก็บวัสดุดิบและสารเคมีและป้ายระบุชนิดของสารเคมี	2-73

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2-31	วัสดุดูดซับสารเคมี	2-74
2-32	อุปกรณ์วาล์วตัดแยกกระบอก (Manual Isolation Valve)	2-74
2-33	หม้อไอน้ำ	2-74
2-34	การแสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ	2-74
2-35	ปั๊มน้ำสำรอง	2-74
2-36	คันกันป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)	2-74
2-37	ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ	2-75
2-38	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-75
2-39	เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว	2-76
3-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11	3-10
3-2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12	3-11
3-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ	3-16
3-4	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดดอนตำรงธรรม	3-16
3-5	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดอุ้มตะเภา	3-16
3-6	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	3-17
3-7	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	3-39
3-8	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ	3-47
3-9	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	3-47
3-10	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-71
3-11	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังไอน้ำ	3-71
3-12	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องอัดอากาศ	3-71
3-13	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น	3-72
3-14	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)	3-78
3-15	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หม้อไอน้ำ	3-84
3-16	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-84
3-17	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-84
3-18	สำรวจความคิดเห็น	3-91

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-4
1-2 แผนที่แสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์	1-5
3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-10
3-2 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-15
3-3 ผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม	3-37
3-4 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-38
3-5 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง	3-43
3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-43
3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง	3-43
3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-44
3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง	3-44
3-10 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง	3-44
3-11 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-46
3-12 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-70
3-13 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-82
3-14 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-83

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 หนังสือผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือตอบรับส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
- ภาคผนวกที่ 3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)
- ภาคผนวกที่ 4 ระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร การรับเรื่องร้องเรียน การมีส่วนร่วมและการปรึกษา (ABP-EP-002) และแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 5 การตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 6 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน และใบอนุญาต
เป็นผู้ให้บริการตรวจวัด และวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย
ในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย
ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 7 หนังสือรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
- ภาคผนวกที่ 8 สรุปเอกสารสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือ
- ภาคผนวกที่ 9 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ
- ภาคผนวกที่ 10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
- ภาคผนวกที่ 11 ระเบียบการปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control
- ภาคผนวกที่ 12 แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 13 ผลการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ของเครื่องตรวจวัดคุณภาพ
อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
- ภาคผนวกที่ 14 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
- ภาคผนวกที่ 16 ผลการตรวจวัดแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 17 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารอบรมพนักงานขับรถ
- ภาคผนวกที่ 19 ระเบียบการปฏิบัติงานรายการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002)
และบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
- ภาคผนวกที่ 20 ใบกำกับผลการกำจัดมูลฝอย ชยะอันตราย และบันทึกชนิด/ปริมาณขยะ
ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 21 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 22 แผนมวลงชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 และเอกสารการมีส่วนร่วมกับชุมชน
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
- ภาคผนวกที่ 23 คณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 24 การอบรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
- ภาคผนวกที่ 25 ระเบียบการปฏิบัติงานการขออนุญาตทำงาน (ABP-SP-001)
และตัวอย่างเอกสารขออนุญาตทำงาน (Work Permit)
- ภาคผนวกที่ 26 รายงานสรุปผลการตรวจสอบระบบดับเพลิง
- ภาคผนวกที่ 27 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- ภาคผนวกที่ 28 รายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 29 ทีมดับเพลิงประจำโครงการ
- ภาคผนวกที่ 30 ระเบียบปฏิบัติงานการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- ภาคผนวกที่ 31 รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพ ประจำปี 2565
- ภาคผนวกที่ 32 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุม
- ภาคผนวกที่ 33 เอกสารขึ้นทะเบียนรับรองผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ
- ภาคผนวกที่ 34 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำป้อนหม้อไอน้ำและน้ำในระบบหม้อไอน้ำ
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
- ภาคผนวกที่ 35 ระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำ
- ภาคผนวกที่ 36 ข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์
- ภาคผนวกที่ 37 เอกสารการจ้างพนักงานท้องถิ่น
- ภาคผนวกที่ 38 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
- ภาคผนวกที่ 39 รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี 2565
- ภาคผนวกที่ 40 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการมวลงชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 41 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่รอบโครงการ
- ภาคผนวกที่ 42 ผังพื้นที่สีเขียว
- ภาคผนวกที่ 43 รายงานการประชุมคณะกรรมการมวลงชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1 ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 44 เอกสารบันทึกการเบิก-จ่ายยาสามัญ

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง คมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สังคม และเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกมาตรการอย่างเคร่งครัด

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในคุณภาพอากาศในปล่องระบายคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน พบว่า รายการส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ในเขตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (เดิม “นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร”) ตั้งอยู่ที่ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2541 มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในปี พ.ศ. 2565 จึงได้พิจารณาโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ขึ้น ทั้งนี้ เนื่องจากวัตถุประสงค์หลักของโครงการเพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจากระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและมีความประสงค์จะก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ให้ก่อสร้างในพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียงนิคมอุตสาหกรรม และปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนจะต้องไม่เกิน 30 เมกะวัตต์ จึงพิจารณาวางแผนก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ในพื้นที่ซึ่งต่อเนื่องกับพื้นที่โครงการปัจจุบันในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และใช้พื้นที่โครงการปัจจุบันสำหรับการวางขายอุปกรณ์เครื่องจักรบางส่วน คิดเป็นพื้นที่รวม 52.494 ไร่ สำหรับเครื่องจักรหลักประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ชุด เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด และระบบหล่อเย็น โดยโครงการมีกำลังการผลิต 145 เมกะวัตต์

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือพิจารณาเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางวางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) เลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อการนิคมฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทางการนิคมฯ จะรวบรวมรายงานและส่งต่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม อีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสมและก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

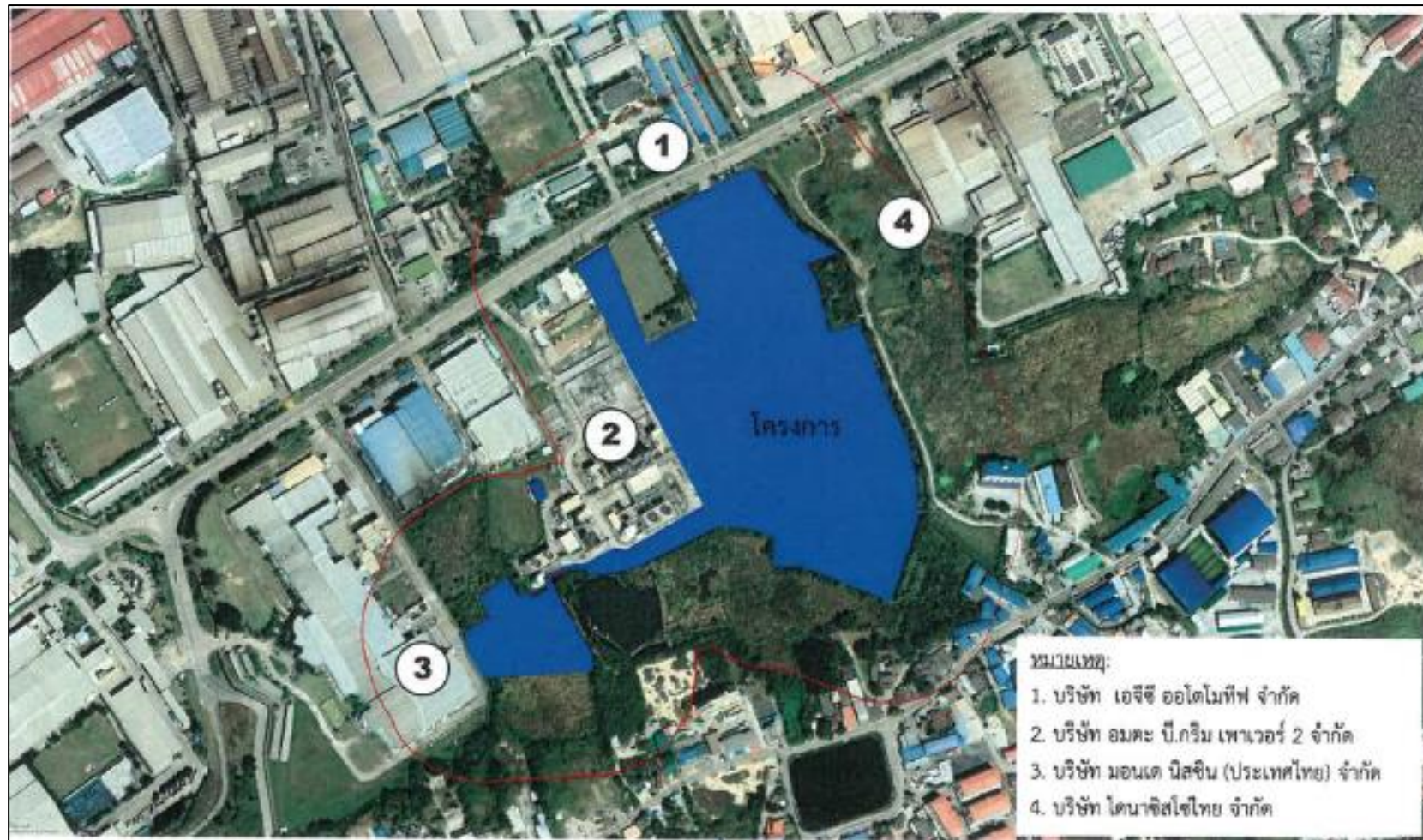
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

1. ชื่อโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 700/370 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245 E-mail : prakaimas.p@bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
 - การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10181 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563 (ภาคผนวกที่ 1)
 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส 1010.7/17372 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564 (ภาคผนวกที่ 4)

- การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดินเพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางวางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสียและทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 4)
- 7. โครงการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ (ระยะก่อสร้าง) ครึ่งล่าสุดเมื่อวันที่ 27 มกราคม 2566
- 8. รายละเอียดโครงการ
 - สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน เปิดดำเนินการและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2565
 - แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 มีพื้นที่ทั้งหมด 52.494 ไร่ มีแผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 ภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุมและพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2 อาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 มีดังนี้

ทิศเหนือ	พื้นที่อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (บริษัท เอจีซี ออโตโมทีฟ จำกัด)
ทิศใต้	พื้นที่ว่างของนิคม ฯ
ทิศตะวันออก	พื้นที่ว่างของนิคม ฯ
ทิศตะวันตก	พื้นที่อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด และ บริษัท มอนเด นิสชิน (ประเทศไทย) จำกัด)



ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1-2 แผนที่แสดงการแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์

1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1-1 และตารางที่ 1-2 และแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 ดังตารางที่ 1-3

ตารางที่ 1-1 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566

มาตรการป้องกัน และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม												
- คุณภาพอากาศ												
- คุณภาพน้ำ												
- เสียง												
- การคมนาคมขนส่ง												
- การจัดการกากของเสีย												
- อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย												
- สังคม และเศรษฐกิจ												
- มวลชนสัมพันธ์และการมี ส่วนร่วมของประชาชน												
- สาธารณสุข และสุขภาพ												
- พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ												

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- HRSG11 - HRSG12	- CEMS : NO _x , O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการ ผลิตไฟฟ้า
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ ระบบ CEMs	ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงาน ของระบบ CEMS ทุก 1 ปี
		- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหล ของก๊าซ	ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้ง ระบุกำลังการผลิต (% Load)
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดตอนดำรงธรรม - A3: วัดคูตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	- TSP, PM10, NO ₂ , SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการ ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวัน ทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการ ตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง ห่างจากการตรวจวัด ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
2. คุณภาพน้ำ 2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature และ Conductivity	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD ₅ และอัตราคาร์บอน	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
3. ระดับเสียง 3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - N2: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L _{eq} 24 hr., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn}	ตรวจวัด L _{eq} 24 ชม. และ L ₉₀ 7 วันต่อเนื่อง
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- ระดับเสียงรบกวน	ครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุดทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ห่างจากการตรวจวัดของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน
4. การคมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดขึ้นซ้ำ	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, เอกซเรย์ปอด, ตรวจปัสสาวะ, สมรรถภาพการมองเห็น, สมรรถภาพการได้ยิน	ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ และตรวจประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น	- L_{eq} 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) (2) แผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	Noise Contour Map	จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour) ภายในโครงการให้แล้วเสร็จภายในปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ และทำซ้ำทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน
(3) ความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat Stress	ปีละ 1 ครั้ง
6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุ, ลักษณะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสีย, การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ
6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. สังคม และเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงวัดดัชนีความพึงพอใจระดับชุมชน (Community Satisfaction Index) - บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไข ปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ 	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
8. มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษามี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- สรุปแผนงานและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - สรุปผลการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ
9. สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	บันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปปีละ 1 ครั้ง
10. สุนทรียภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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 คุณภาพ อากาศจาก แหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- HRSG11 - HRSG12	- CEMS : NO _x , O ₂ , อุณหภูมิปลาย ปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการ ทำงานระบบ CEMS	Plan												
			Action		✓										
		- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
			Action		✓										
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดดอนดำรงธรรม - A3: วัดคู่ตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วย สลิกา	- TSP, PM10, NO ₂ , SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและ ทิศทางลม	Plan												
			Action		✓										

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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. คุณภาพน้ำ	2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ - pH, Temperature และ Conductivity	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3. ระดับเสียง	3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N2: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	Plan												
			Action			✓									
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- ระดับเสียงรบกวน	Plan												
			Action			✓									

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, เอกซเรย์ปอด, ตรวจปัสสาวะ, สมรรถภาพการมองเห็น, สมรรถภาพการได้ยิน	Plan												
			Action												

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น 	- L_{eq} 8 hr.	Plan												
			Action		✓			✓							
		- Noise Dose	Plan												
			Action		✓			✓							
	(2) แผนที่เส้นระดับเสียง	- Noise Contour Map	Plan												
			Action		✓										
(3) ความร้อน	<ul style="list-style-type: none"> - หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- Heat Stress	Plan												
			Action				✓								

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุ, ลักษณะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสียชีวิต, การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	Plan												
			Action						✓						

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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.
7. สังคม และเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนในพื้นที่ศึกษามี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึงพอใจระดับชุมชน (Community Satisfaction Index) บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	Plan												
			Action												

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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.
7. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		- วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ													
8. มวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษาฯ ที่มี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- สรุปแผนงานและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	Plan												
			Action						✓						
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์	Plan												
			Action						✓						
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	Plan												
			Action						✓						

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	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.
9. สาธารณสุข	พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	Plan												
			Action												
		- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	Plan												
			Action												
		- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	Plan												
			Action												
10. สุขภาพ	พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- มาตรการทั่วไป
- คุณภาพอากาศ
- คุณภาพน้ำ
- เสียง
- คมนาคมขนส่ง
- การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- การจัดการกากของเสีย
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- อันตรายร้ายแรง
- สังคม และเศรษฐกิจ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- สาธารณสุขและสุขภาพ
- พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบ ของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ สกพ 5502/7971 อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 1)	- ไม่พบปัญหา
	(2) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(3) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด รายงานผลปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณา ทุก 6 เดือน ทั้งในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- โครงการมีการรายงานผลปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณาทราบ โดยครั้งล่าสุดได้รายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ระยะก่อสร้าง) เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2566 (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(4) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงาน ของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพ ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการดูแลและบำรุงรักษาการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ดีและพร้อมใช้งานอยู่เสมอ (รูปที่ 2-1) ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา
	(5) กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง ซึ่งในเดือน มกราคม-มิถุนายน 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(6) หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรือ อนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ปัจจุบันโครงการยังไม่มีวัตถุประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งนี้หากโครงการมีความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ ทางโครงการจะดำเนินการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่รับแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าวและเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p>		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ในรอบเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามทางโครงการได้กำหนดแนวทางไว้เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา
	(8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าภาระระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานให้ใช้ค่าดังกล่าว เป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการเพิ่ม-ลด กำลังการผลิตตามแผนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกำหนด จึงมีผลทำให้สภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ	(1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- ปัจจุบันโครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว ซึ่งไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชนิดอื่น โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,424.01 MMScf	- ไม่พบปัญหา
	(2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) (รูปที่ 2-2) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) โดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(3) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องของโครงการที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการควบคุมค่าการปล่อยมลสาร (Emission Loading) ของปล่องระบาย โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีการตรวจวัด ดังนี้ ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 <ul style="list-style-type: none"> TSP มีค่า เท่ากับ 1.6 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย เท่ากับ 0.0948 กรัม/วินาที NO_x as NO₂ มีค่า เท่ากับ 47.9 พีพีเอ็ม และอัตราการระบาย เท่ากับ 5.1907 กรัม/วินาที SO₂ มีค่า เท่ากับ < 1.3 พีพีเอ็ม และอัตราการระบาย เท่ากับ < 0.4029 กรัม/วินาที ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 <ul style="list-style-type: none"> TSP มีค่า เท่ากับ 1.5 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย เท่ากับ 0.0742 กรัม/วินาที NO_x as NO₂ มีค่า เท่ากับ 39.8 พีพีเอ็ม และอัตราการระบาย เท่ากับ 3.7955 กรัม/วินาที SO₂ มีค่า เท่ากับ < 1.3 พีพีเอ็ม และอัตราการระบาย เท่ากับ < 0.3605 กรัม/วินาที <p>และผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามที่มาตรการฯ กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(4) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะอุณหภูมิ 25°C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (รูปที่ 2-3) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณมลสารที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ได้แก่ NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยบรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา
	(5) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม 1) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม 2) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ 1) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม 2) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม ของค่าควบคุมตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(6) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้</p> <p>1) ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่</p> <p>2) ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ</p> <p>3) กรณีที่เกิดจากคุณภาพของเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อไขโดยเร็ว</p>	<p>- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้ว ตาม Work Procedure "Emission Monitoring and Control (ABP12-OP-001)" (ภาคผนวกที่ 11) นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม โดยเป็นเจ้าหน้าที่จากโครงการที่สอบผ่าน และขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14)</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(7) บันทึกลักษณะที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ค่าความเข้มข้นของ มลสารที่อ่านได้จากเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ หากพบค่าตรวจวัดมีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมโครงการจะ บันทึกสาเหตุและการแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา
	(8) กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 21-24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา
	(9) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและ มีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษ ทางอากาศ จำนวน 3 คน ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศ จำนวน 1 คน และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 14) ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงาน อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(10) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุง เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) อย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs (รูปที่ 2-4) ไว้เพียงพอเพื่อใช้ในการซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ไม่พบปัญหา
	(11) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้จัดทำแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ	(1) จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงาน เพื่อบำบัดน้ำเสียให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งและระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (รูปที่ 2-5) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ขนาด 90 ลูกบาศก์เมตร และเครื่องแยกน้ำ-น้ำมัน อัตราการไหล 54 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนระยะเวลา 15 นาที เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- โครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (รูปที่ 2-6) ตามที่มาตรการกำหนด ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนและแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาดความจุ 3,100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องมือวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง เพื่อดำเนินการ ดังนี้ - กรณีที่ 1 เมื่อเครื่องมืออัตโนมัติวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) พบว่าน้ำทิ้งมีค่าสอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเข้าสู่	- โครงการได้จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-7) เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องมือวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง (รูปที่ 2-8) 1. กรณีค่าที่วัดได้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 โครงการจะส่งน้ำไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ให้ส่งน้ำไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีต่อไป</p> <p>- กรณีที่ 2 เมื่อเครื่องมืออัตโนมัติวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) พบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ให้โครงการส่งน้ำทิ้งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ภายในโครงการ ซึ่งออกแบบเป็นบ่อบำบัดน้ำทิ้งเสริมเหล็ก ขนาดความจุ 3,100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อส่งกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหรือจนกว่าโครงการจะบำบัดน้ำดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ จึงสามารถส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมได้</p>	<p>2. กรณีค่าที่วัดได้มีค่าไม่เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 โครงการจะส่งน้ำทิ้งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) (รูปที่ 2-9) ภายในโครงการ และส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหรือจนกว่าโครงการจะบำบัดน้ำดังกล่าวให้เป็นไปตามเกณฑ์ และส่งน้ำไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p> <p>ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดอัตโนมัติมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 15)</p>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(4) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-7) จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีพบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76/2560	- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-9) จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีพบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76/2560	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิดปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบท่อไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) (รูปที่ 2-10) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิดปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบท่อไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>(7) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 โดยการเก็บตัวอย่าง เดือนละ 1 ครั้ง ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ตั้งแต่ 5.5-9.0 2) อุณหภูมิ (Temperature) ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส 3) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร 4) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS) ไม่เกิน 200 มิลลิกรัม/ลิตร 5) บีโอดี (BOD) ไม่เกิน 500 มิลลิกรัม/ลิตร 6) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) ไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลิตร 	<p>- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง	(1) กำหนดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังไว้ภายใน เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น (รูปที่ 2-11)	- ไม่พบปัญหา
	(2) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3) และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น (รูปที่ 2-12)	- ไม่พบปัญหา
	(3) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายใน 1 ปี หลังเปิดดำเนินโครงการ และทำการทำซ้ำเป็นประจำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง และมาตรการด้านความปลอดภัยให้ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการได้ทำการตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ครั้งแรกหลังเปิดดำเนินการ ในวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 16) และจะดำเนินการตรวจวัดซ้ำทุก 3 ปี โดยครั้งถัดไปกำหนดดำเนินการในปี 2569	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(4) ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) โดยมีเฝ้าระวังและตรวจวัดเป็นประจำทุก 6 เดือน ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้ตรวจวัดเมื่อวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
	(5) พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไม่ให้มีพนักงานปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ และติดตั้งป้ายสัญลักษณ์แสดงว่าเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังและพิจารณาติดตั้งประตูกระจกกันเสียง สำหรับห้องควบคุมที่มีพนักงานประจำในพื้นที่ส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดไม่ให้มีพนักงานปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง (รูปที่ 2-13) รวมถึงมีการติดตั้งประตูและผนังทึบกันเสียง สำหรับห้องควบคุมที่มีพนักงานประจำในพื้นที่ส่วนการผลิต (รูปที่ 2-14)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(6) พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสียงดัง รวมทั้งมีระบบการติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น ก่อนเข้าพื้นที่	- โครงการมีการกำหนดให้มีการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีการติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง (รูปที่ 2-15) รวมทั้งมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังไว้สำหรับพนักงาน เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) สำรองไว้เพียงพอ (รูปที่ 2-16) และได้มีการจัดทำระเบียบการปฏิบัติสำหรับการอนุรักษ์การได้ยินภายในพื้นที่โครงการด้วย (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา
	(7) ในการทำงานในพื้นที่ทำงานเป็นระยะเวลา 8 ชั่วโมง ต่อเนื่องจะต้องได้รับสัมผัสเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 8 ชั่วโมง จะต้องได้รับสัมผัสเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา
	(8) จัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างถูกต้อง เพื่อความปลอดภัยต่อสุขภาพอนามัยของทุกคนที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- โครงการจัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เพื่อความปลอดภัยต่อพนักงานที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
4. การคมนาคม	(1) แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำชับพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด และมีการจัดอบรมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็วภายในพื้นที่โครงการซึ่งกำหนดให้มีความเร็วของรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2-17)	- ไม่พบปัญหา
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการกำหนดให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(5) กำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถทุกประเภทของโครงการ	- โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นภายในโครงการ โดยช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้โครงการได้สอบสวนหาสาเหตุ วิธีการป้องกัน และแก้ไขเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝน (รูปที่ 2-18) ภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2-18) หากพบว่ามีสิ่งกีดขวางหรืออุดตันจะทำการแก้ไขทันที	- ไม่พบปัญหา
	(3) ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี โดยในปี 2566 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน 2566 (รูปที่ 2-19) (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดในช่วง 15 นาทีแรก ไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีรางระบายรวบรวมน้ำฝนเข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (รูปที่ 2-6) ก่อนระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนไปยังบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย	(1) การจัดการมูลฝอย 1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิด ขนาด 200 ลิตร เพื่อรองรับขยะมูลฝอย โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่าง ๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-20) และประสานงานกับบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด โดยบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด มอบหมายให้บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด ดำเนินการ ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณขยะมูลฝอยเกิดขึ้นจำนวน 6,180 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยและนำส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ หรือรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(2) การจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม		
	1) กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิต และรวบรวมส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) นำไปกำจัดต่อไป (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า ฉนวนกันความร้อน กระจอปนเปื้อนน้ำมัน และใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมในภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2-20)	- ไม่พบปัญหา
	3) จัดให้มีอาคารเก็บกากของเสียเพื่อใช้ในการเก็บพักกากของเสียก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดให้มีอาคารเก็บกากของเสีย เพื่อเก็บพักกากของเสีย (รูปที่ 2-21) ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	4) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น ก่อนขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	<p>- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ รวมทั้งมีการระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายและกำจัด (ภาคผนวกที่ 20) โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณ 6,180 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด ขยะรีไซเคิล จัดส่งให้บริษัท วงษ์พาณิชย์ จำกัด และบริษัท เพิ่มทรัพย์ รีไซเคิล จำกัด ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มีจัดส่งกำจัด ขยะอันตราย มีปริมาณ 7,888 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) กากอุตสาหกรรม จัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มีจัดส่งกำจัด <p>นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการจัดการกากของเสีย</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	5) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับกากของเสียอันตราย พ.ศ.2547	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 โครงการมีการนำน้ำมันเก่า, เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมีน้ำมัน, หลอดไฟเสื่อมสภาพ, ภาชนะปนเปื้อน, ขยะอิเล็กทรอนิกส์ และฟิวเตอร์กรองน้ำมันออกนอกพื้นที่โครงการ โดยได้ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา
	6) สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- โครงการจัดให้มีการสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) การดำเนินการตามข้อกำหนดและการออกแบบ		
	1) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- โครงการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- ไม่พบปัญหา
	2) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอ ในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA หรือสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2-22) ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ไว้ในบริเวณต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	(2) มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป		
	1) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน 4 ระดับ รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุม การสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน 4 ระดับ รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>2) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุดในเรื่องต่างๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> - กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานเฉพาะเรื่อง <ul style="list-style-type: none"> * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือไฟฟ้า * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานกับเครื่องจักร * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือ * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการเชื่อม ไฟฟ้า แก๊ส * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานที่สูง - ความปลอดภัยในการขนส่ง ขนถ่ายสารเคมี - ความปลอดภัยในการกักเก็บสารเคมี 	<p>- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานประจำปี 2566 (ภาคผนวกที่ 12) โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. หลักสูตรการทำงานกับสารเคมีอันตรายและการระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2566 2. การอบรมหลักสูตรโรคจากการประกอบอาชีพฯ และ Workshop Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ความยั่งยืน และ Carbon Footprint อบรมรุ่นที่ 1 วันที่ 14 มิถุนายน 2566 และรุ่นที่ 2 วันที่ 16 มิถุนายน 2566 3. จัดโครงการพฤษภาคม-สิงหาคม เดือนแห่งการปลูกฝังพฤติกรรม และสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์พลังงาน 2566 หลังบ้านสีเขียวหนึ่งคน หนึ่งต้นกล้า ปีที่ 14 เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2566 4. จัดกิจกรรมรณรงค์การขับขี่อย่างปลอดภัย (safety Driving) เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2566 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3) ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยในการทำงาน	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและในสภาวะที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยในการทำงาน	- ไม่พบปัญหา
	4) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน เพื่อให้พนักงานระมัดระวัง (รูปที่ 2-23) และสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณดังกล่าวที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	- ไม่พบปัญหา
	5) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2-24) เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา
	6) กำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสความร้อนและจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับผู้ที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการกำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสความร้อน (ภาคผนวกที่ 25) และมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับพนักงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	7) มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำ รายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้ มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อมีเหตุฉุกเฉิน เกิดขึ้น	- โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง เป็นประจำทุก 1 ปี และมีการจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบ ตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา
	8) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ เครื่องจักรและระบบไฟฟ้า ตามแผนตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา
	9) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละ กรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการมีการบันทึกสถิติ อุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการ แก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุตามที่มาตรการกำหนดอย่าง ครบถ้วน โดยช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีอุบัติเหตุ เกิดขึ้นภายในโครงการจำนวน 2 ครั้ง โดยมีอุบัติเหตุจากการ ทำงานเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจากการจราจร เกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการได้สอบสวนหาสาเหตุ วิธีการป้องกัน และแก้ไขเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน (รูปที่ 2-26 และ 2-27) ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหา
	11) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เพื่อส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน (รูปที่ 2-28)	- ไม่พบปัญหา
	12) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สำหรับการสูบบุหรี่ให้พนักงานโดยเฉพาะ (รูปที่ 2-29) และไม่อนุญาตให้พนักงานสูบบุหรี่นอกพื้นที่ดังกล่าวโดยเด็ดขาด	- ไม่พบปัญหา
	13) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดทำแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) (ภาคผนวกที่ 3) เป็นประจำทุกปี เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>(3) การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ในหัวข้อที่เกี่ยวข้องกับลักษณะงาน อาทิ</p> <ul style="list-style-type: none"> - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน 	<p>- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2566 (ภาคผนวกที่ 12) โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. หลักสูตรการทำงานกับสารเคมีอันตรายและการระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2566 2. การอบรมหลักสูตรโรคจากการประกอบอาชีพฯ และ Workshop Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ความยั่งยืน และ Carbon Footprint อบรมรุ่นที่ 1 วันที่ 14 มิถุนายน 2566 และรุ่นที่ 2 วันที่ 16 มิถุนายน 2566 3. จัดโครงการพฤษภาคม-สิงหาคม เดือนแห่งการปลูกฝังพฤติกรรม และสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์พลังงาน 2566 หลังบ้านสีเขียว หนึ่งคน หนึ่งต้นกล้า ปีที่ 14 เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2566 4. จัดกิจกรรมรณรงค์การขับขี่อย่างปลอดภัย (safety Driving) เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2566 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(4) มาตรการเกี่ยวกับสารเคมี 1) จัดให้มีระบบการจับเก็บวัตถุติดและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีอย่างชัดเจน	- โครงการได้จัดให้มีระบบการจับเก็บวัตถุติดและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตในบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และบริเวณอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2-30)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการได้จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) (รูปที่ 2-31) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- ไม่พบปัญหา
	3) พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง เหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แว่นตากันสารเคมี และถุงมือป้องกันสารเคมี	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง และเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แว่นตากันสารเคมีและถุงมือป้องกันสารเคมี (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4) เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งาน หัวหน้าแผนกผลิตและเจ้าหน้าที่ผลิตที่เกี่ยวข้องต้องระมัดระวังไม่ให้สารเคมีมีการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับ ต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย เมื่อมีการหก รั่วไหล ให้ดำเนินการตามการควบคุมการหก รั่วไหลของสารเคมีขณะจัดเก็บและขณะ ใช้งาน และหัวหน้าแผนกผลิตตรวจสอบสภาพพื้นที่กักเก็บก่อน และหลังการใช้งาน	- หากมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งานมีการแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้อง ระมัดระวังไม่ให้มีการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุ และสภาพพื้นที่ในการรับให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยเสมอ หากมีการ หก รั่วไหล ให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดการหก รั่วไหลของสารเคมี (ภาคผนวกที่ 27) และกำหนดให้มีการตรวจสอบ สภาพพื้นที่กักเก็บก่อนและหลังการใช้งานโดยหัวหน้าแผนกผลิต	- ไม่พบปัญหา
	(5) อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสม กับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย (สำหรับ ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิต) ที่ครอบหู ที่อุดหู (สำหรับ ผู้ปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหัน ก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ เป็นต้น) ถุงมือ แว่นตานิรภัย หน้ากาก (สำหรับผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี) เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(6) แผนปฏิบัติการหนีเกิดเหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม 1) จัดให้มีแผนปฏิบัติการหนีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการหนีเกิดเหตุฉุกเฉิน และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดตั้งทีมดับเพลิง และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการ (ภาคผนวกที่ 29) และมีการฝึกซ้อมแผนตอบโต้เหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(7) สุขภาพพนักงาน 1) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เป็นต้น และมีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง เช่น การไถดินของหูล เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยมีการตรวจสุขภาพโดยทั่วไปและตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 30) ซึ่งครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก (ภาคผนวกที่ 31) สำหรับปี 2566 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	2) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปของพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงานทุกคน และมีการตรวจสุขภาพพนักงานต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา
	3) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานที่ปฏิบัติงานในส่วนการผลิต กรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพตามระเบียบปฏิบัติการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 30)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง	(1) มาตรการเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซ		
	1) จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์ (ภาคผนวกที่ 32)	- ไม่พบปัญหา
	2) ติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา ซึ่งเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สถานะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา เพื่อเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สถานะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา
	3) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับจะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (รูปที่ 2-24) โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับจะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve (รูปที่ 2-32) เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>5) มาตรฐานการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้</p> <p>(ก) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง</p> <p>(ข) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey)</p> <p>ก) สำรวจรอบรั้วของท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง</p> <p>ข) ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง</p> <p>(ค) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการลุกไหม้ตรวจสอบการสีก่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้อต่อหรือบริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และบริเวณที่พบการลุกไหม้ของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASME B31 G และ ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- โครงการมีมาตรฐานการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ โดยยึดตามมาตรฐาน ASME B31.8 และ B31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ภายใต้การดูแลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>6) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Gas Metering Station</p> <p>(ก) ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 2 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม</p> <p>(ข) มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก</p> <p>(ค) ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน</p> <p>(ง) มีเจ้าหน้าที่ของโครงการทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์</p>	- โครงการมีการป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Gas Metering Station ภายใต้การดูแลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>(2) มาตรการด้านความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ</p> <p>1) ด้านวิศวกรรม</p> <p>(ก) หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME)</p> <p>(ข) ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ</p> <p>(ค) ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve)</p> <p>(ง) ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น</p> <p>(จ) ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Check Valve หรือ Non Return Valve)</p> <p>(ฉ) ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)</p> <p>(ช) ติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อไอน้ำ (Blow down Valve)</p> <p>(ซ) ติดตั้งฉนวนกันความร้อน</p> <p>(ฌ) ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ</p> <p>(ญ) ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ</p> <p>(ฎ) ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch)</p> <p>(ฏ) ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง</p> <p>(ฐ) ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ</p>	<p>- โครงการมีการออกแบบและติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ ของหม้อไอน้ำ ตามที่มาตรการกำหนด (รูปที่ 2-33) เพื่อความปลอดภัยสำหรับผู้ปฏิบัติงานและประชาชนโดยรอบ</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2) ด้านการจัดการ (ก) ตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ (ข) ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร (ค) ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที	- โครงการมีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐาน และมีการทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน ซึ่งมีการควบคุมการทำงานโดยระบบ DCS หากมีสัญญาณเตือนอันตรายเกิดขึ้นจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำในทันที	- ไม่พบปัญหา
	3) การดูแลหม้อไอน้ำ (ก) จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ (ข) แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ (ค) จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- โครงการมีการดูแลหม้อไอน้ำเพื่อให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ และปลอดภัย ดังนี้ 1. โครงการได้จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ (ภาคผนวกที่ 33) 2. โครงการมีการแสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ในที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ (รูปที่ 2-34)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>(ง) จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบหรือหน่วยงานรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p> <p>(จ) จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจสอบทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ</p> <p>(ฉ) ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ</p> <p>(ช) จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(ซ) จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม</p> <p>(ณ) ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์</p> <p>(ญ) ตรวจสอบแก๊วัดความดันและสภาพของปั๊มน้ำอย่างสม่ำเสมอ</p>	<p>3. โครงการจัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 33)</p> <p>4. โครงการกำหนดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจสอบทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมตามมาตรการกำหนด สำหรับการตรวจสอบครั้งแรกโครงการจะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป</p> <p>5. โครงการได้ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำทุกเดือน (ภาคผนวกที่ 34) เพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ</p>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(ฎ) กำหนดให้มีปั๊มน้ำสำรอง เพื่อเติมน้ำที่หน่วยผลิต (ฎ) กรณีที่ปั๊มน้ำไม่ทำงาน ให้หยุดเดินระบบเพื่อซ่อมแซมปั๊มน้ำให้ทำงานได้ปกติ	6. โครงการมีการจัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (ภาคผนวกที่ 3) และดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด 7. โครงการมีการจัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำ (ภาคผนวกที่ 35) และจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุมตามแผนงานด้านความปลอดภัย (ภาคผนวกที่ 12) 8. โครงการมีการทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์ (ภาคผนวกที่ 32) 9. โครงการมีการตรวจสอบเกจวัดความดันและสภาพของปั๊มน้ำอย่างสม่ำเสมอ 10. โครงการจัดให้มีปั๊มน้ำสำรอง (รูปที่ 2-35) เพื่อเติมน้ำที่หน่วยผลิต 11. กรณีที่ปั๊มน้ำไม่ทำงาน โครงการจะทำการหยุดเดินระบบเพื่อซ่อมแซมปั๊มน้ำให้ทำงานได้ปกติ	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายรั่วแรงแง (ต่อ)	<p>4) การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ</p> <p>(ก) จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำ ควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ</p> <p>(ข) ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุม ดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำ</p> <p>(ค) จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม</p>	<p>- กรณีมีการซ่อมแซมหม้อไอน้ำ โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำ รวมทั้งจัดส่งรายงานผลการดำเนินงานให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>(3) การเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ</p> <p>1) ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งแสดงบอร์ดโทรศัพท์ติดต่อกับในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้</p> <p>(ก) เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุการณ์ที่โรงงานพื้นที่เกิดเหตุสามารถควบคุมสถานการณ์เองได้ ด้วยวัสดุอุปกรณ์ที่มีอยู่และไม่ทำให้เกิดการขยายตัวลุกลามไปยังโรงงานหรือพื้นที่ใกล้เคียง</p> <p>(ข) เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุการณ์ที่โรงงานพื้นที่เกิดเหตุพิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ด้วยตนเอง อาจลุกลามไปยังบริเวณใกล้เคียงและเป็นอันตราย จำเป็นต้องขอความช่วยเหลือจากสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีที่ให้การสนับสนุน</p>	<p>- โครงการมีการเตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ โดยมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนงานด้านความปลอดภัย (ภาคผนวกที่ 12)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายรัยแรง (ต่อ)	(ค) เหตุฉุกเฉินระดับ 3 หมายถึง เหตุการณ์ที่โรงงานพื้นที่เกิดเหตุและผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่รุนแรงมาก ไม่สามารถควบคุมได้ด้วยวัสดุอุปกรณ์ที่มีอยู่ในสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จำเป็นต้องขอกำลังสนับสนุนจากกองอำนวยการป้องกันภัยฝ่ายพลเรือน และหน่วยงานภายนอก มีการจัดตั้งกองอำนวยการภาวะฉุกเฉินและปฏิบัติตามแผนป้องกันและบรรเทาอุบัติภัยจังหวัดชลบุรี		
	2) จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าเอง และการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(4) มาตรการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการรั่วไหลของสารเคมี		
	1) จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน (ภาคผนวกที่ 36) จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด (รูปที่ 2-30)	- ไม่พบปัญหา
	2) แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการแยกเก็บชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้	- ไม่พบปัญหา
	3) บริเวณพื้นที่วางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้พื้นที่ในการเก็บสารเคมี มีการถ่ายเทและระบายอากาศได้ดี (รูปที่ 2-30)	- ไม่พบปัญหา
	4) จัดเตรียม Dike ล้อมรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีที่รั่วไหลได้ทั้งหมด สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้	- โครงการจัดให้มี Dike ล้อมรอบถังเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันสารเคมีที่รั่วไหล (รูปที่ 2-36)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร (รูปที่ 2-37)	- ไม่พบปัญหา
	6) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการมีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-22)	- ไม่พบปัญหา
9. สังคม และเศรษฐกิจ	(1) พิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมกับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นอันดับแรก	- โครงการมีการพิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ซึ่งปัจจุบันมีพนักงานที่มีภูมิลำเนาอยู่ในจังหวัดชลบุรี 20 คน คิดเป็น 58.82 % (ภาคผนวกที่ 37)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>(2) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่เป็นประจำทุกปี</p> <p>1) การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน และงานทอดผ้าป่าสามัคคี เป็นต้น</p> <p>2) การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข</p> <p>3) การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่น มอบทุนการศึกษาบริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น</p> <p>4) งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การสนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับคำร้องขอ เป็นต้น</p>	<p>- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้จัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน (ภาคผนวกที่ 22) ดังนี้</p> <p><u>ด้านวัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ร่วมสืบสานประเพณีงานวันสงกรานต์ สืบสานงานประเพณี และเครื่องดื่มอาหารแห้งให้แก่บุคลากรประชาชน ในชุมชนและหน่วยงานราชการรอบโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2. ร่วมทำบุญและสนับสนุนของจ้บรางวัลงานประจำปี 2566 วัดพานทอง และวัดสังกะสี <p><u>ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. สนับสนุนอาหารว่างในการประชุมอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ของชุมชน ตำบลนาป่า, ตำบลหนองไม้แดง, ตำบลดอนหัวฬ่อ, และตำบลคลองตำหรุ พร้อมกับจัดกิจกรรมตอบคำถามแฟนพันธุ์แท้ ABP ในการประชุมฯ 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p>2. พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมพลังบริจาคโลหิต ในโครงการ Give Blood Save Lives เพื่อส่งต่อโลหิตที่ปลอดภัย ให้ผู้ป่วยใช้รักษาการเจ็บป่วย ซึ่งกลุ่มโรงไฟฟ้า ABP ได้จัดกิจกรรมบริจาคโลหิตมาอย่างต่อเนื่อง ถึง 40 ครั้ง โดยมีปริมาณโลหิตที่บริจาคแล้วทั้งหมดกว่า 380,00 ซีซี</p> <p><u>ด้านการศึกษา เช่น</u></p> <p>1. ร่วมกิจกรรมงานวันเด็กประจำปี 2566 ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยแบ่งเป็นมอบทุนการศึกษา จำนวน 4 หน่วยงาน มอบของขวัญ และอุปกรณ์การเรียน จำนวน 8 หน่วยงาน และมอบงบประมาณการจัดงาน จำนวน 4 หน่วยงาน รวมทั้งสิ้น จำนวน 16 หน่วยงาน</p> <p>2. จัดโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย เครือข่าย บี.กริมอย่างต่อเนื่อง โดยมีการอบรมเฉพาะทาง หัวข้อ “บ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย กับการศึกษาเพื่อความยั่งยืน” ทางออนไลน์ โดยมีโรงเรียนที่เข้าร่วมการอบรมจำนวน 35 โรงเรียน (จำนวนครู 180 คน) เมื่อวันที่ 27-28 เมษายน 2566</p>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านสิ่งแวดล้อม</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> โครงการขยะแลกยิ้มร่วมกับแลกยิ้มเทศบาลตำบลคลองตำหรุเพื่อนำเงินที่ได้จากการขายขยะมีค่าไปซื้อเครื่องอุปโภค-บริโภคให้แก่ผู้ป่วยติดเตียงในพื้นที่ของโรงไฟฟ้า 1 และ 2 เป็นจำนวนเงิน 2,880 บาท จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม (ไตรภาคี) ระหว่าง โรงไฟฟ้าฯ หน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และชุมชน เพื่อรายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและการมีส่วนร่วมกับสังคม ครั้งที่ 1/2566 	-
	(3) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวมประเมินจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อร้องต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และกำหนดมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ หากเกิดข้อร้องเรียน โครงการจะจัดให้มีทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการได้ดำเนินการจัดส่งข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ให้แก่สำนักงานเทศบาลตำบลหนองไผ่แดง ทราบปีละ 2 ครั้ง และได้จัดทำแผ่นพับประชาสัมพันธ์ วารสาร รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 2 และ 38)	- ไม่พบปัญหา
	(2) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- หากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ โครงการจะทำการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีการบันทึกเป็นรายงานไว้ โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(3) นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปลผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจได้ง่ายในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- โครงการมีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชน โดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน (ภาคผนวกที่ 43)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(4) จัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- โครงการได้ดำเนินการจัดส่งข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ ปีละ 2 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 2) เพื่อสร้างความเข้าใจอันดีกับประชาชนโดยรอบ และได้จัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 38) นอกจากนี้ยังได้ทำการสำรวจทัศนคติด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของกลุ่มประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และตัวแทนหน่วยงานราชการที่อยู่บริเวณรอบๆ โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี ซึ่งครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในเดือนกันยายน-พฤศจิกายน 2565 (ภาคผนวกที่ 39) สำหรับปี 2566 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(5) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความรู้ความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า โดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรรซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อย ให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความรู้ความเข้าใจต่อคนในชุมชน (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ เข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงาน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อติดตามเผื่อระวัง และรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยนำข้อเสนอและกลับมาวิเคราะห์สาเหตุของปัญหาและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการได้จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อติดตามเผื่อระวัง และรับเรื่องร้องเรียนของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการ และนำคำแนะนำมาวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชนต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(7) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ ต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- กรณีมีข้อร้องเรียนและพบว่าเกิดจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขตามแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 4) และตามมาตรการที่กำหนดไว้ ซึ่งเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่าไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(8) จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้บทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิภาพสูงสุด	- โครงการมีการจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมทั้งมีการทบทวนแผนเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(9) การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- โครงการมีการส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ไม่พบปัญหา
	(10) ประสานความร่วมมือกับสถานีตำรวจภูธรในพื้นที่ ในการกวดขันดูแลความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- โครงการได้ให้ความร่วมมือกับสถานีตำรวจภูธรในพื้นที่ ในการดูแลความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(11) คณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ จัดตั้งโดยการแต่งตั้งจากกรรมการผู้จัดการ ดังนี้</p> <p>1) องค์ประกอบของคณะทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโรงไฟฟ้าหรือตัวแทน เป็น ประธานคณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายผลิต เป็น รองประธานคณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา เป็น คณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายประชาสัมพันธ์โครงการ เป็น คณะทำงานและเลขานุการ - เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เป็น คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ <p>2) อำนาจหน้าที่</p> <ul style="list-style-type: none"> - ศึกษา วางแผน และจัดทำงบประมาณงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัท - เสริมสร้างความรู้ความเข้าใจให้เจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ในการมีส่วนร่วมต่อสังคมและชุมชน - รับเรื่องร้องเรียนพร้อมทั้งประสานงานภายในบริษัทฯ เพื่อตรวจสอบหาสาเหตุและดำเนินการปรับปรุงแก้ไข 	<p>- โครงการมีการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ โดยมีหลักเกณฑ์ฯ การแต่งตั้ง และอำนาจหน้าที่ตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 40)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ชี้แจงผลการตรวจสอบข้อเท็จจริงและแนวทางแก้ไขปัญหาให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ - ติดตามประเมินผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ - จัดประชุมแผนงานมวลชนสัมพันธ์ทุก 2 เดือน - จัดทำรายงานผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ประจำเดือนแก่กรรมการบริหาร - ให้ข้อคิดเห็น เสนอแนะและประชาสัมพันธ์กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ <p>3) ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง</p> <p>เนื่องจากการดำรงตำแหน่งจะเป็นไปตามผังโครงสร้างการบริหารของบริษัท ดังนั้น ผู้ดำรงตำแหน่งงานดังแสดงในองค์ประกอบของคณะกรรมการจึงอยู่ตลอดเวลาในการดำรงตำแหน่งและจะมีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเจ้าหน้าที่คนเดิมพ้นจากตำแหน่งและจะทำการทบทวนใหม่ทุก 2 ปี</p> <p>4) ความถี่ในการประชุม</p> <ul style="list-style-type: none"> - ประชุมอย่างน้อยทุก 2 เดือน 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>5) การดำเนินงานของคณะทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - หลังรายงานฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบแล้ว ให้จัดประชุมคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ภายใน 3 เดือน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าและอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับมาตรการที่โครงการต้องปฏิบัติ รวมทั้งบทบาทหน้าที่ของคณะทำงาน พัฒนาความรู้ ความเข้าใจในมาตรการ รวมทั้งการศึกษาดูงานนอกสถานที่ เพื่อเป็นกรณีศึกษาเป็นประจำทุก 2 ปี - แหล่งเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ (รวมการประชาสัมพันธ์โครงการ) ในช่วงเริ่มต้นให้มาจากการจัดสรรของคณะกรรมการบริหารของบริษัท โดยเงินกองทุนที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสมเพื่อใช้ในการดำเนินการของคณะมวลชนสัมพันธ์ 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(12) คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงานต่อเนื่องจากช่วงก่อสร้าง เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยา โดยคณะกรรมการ ประกอบด้วย ตัวแทนชุมชน ผู้นำชุมชน ตัวแทนจาก ภาครัฐราชการ ตัวแทนโครงการ และผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทั้งนี้ต้องมีตัวแทนจากชุมชนมากกว่ากึ่งหนึ่งของ องค์ประกอบ และตัวแทนจากชุมชนจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือ ตำแหน่งผู้นำชุมชน ซึ่งกระบวนการได้มาของตัวแทนชุมชนและ ตัวแทนภาครัฐราชการ ที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้น ให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ	- โครงการได้จัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงานต่อเนื่องจากช่วงก่อสร้าง ในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมีการ จัดประชุมคณะกรรมการฯ เป็นประจำทุกปี ปีละ 2 ครั้ง โดยใน ปี 2566 มีการจัดประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 43)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - วาระของกรรมการและการฟื้นฟูสภาพ คณะกรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี และติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการ อาจฟื้นฟูสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือฟื้นฟูสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนโครงการ ตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ ด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการ หากมีกรรมการท่านใดฟื้นฟูสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน - บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยมโครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านต่างๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม * ประสานงานและกำกับดูแลโครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชน อันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการ/กลุ่มบริษัท * ประสานงานและติดตามการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนของโครงการ/กลุ่มบริษัทฯ ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง * เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น * ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการฯ ตามความเหมาะสม * จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการ ทั้งในระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม - องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม <p>กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้น หากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p>		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและสุขภาพ	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เวชภัณฑ์ และจัดให้มีผู้ยาสามัญประจำบ้านไว้ประจำทุกอาคารอย่างเพียงพอและเหมาะสม (รูปที่ 2-26) นอกจากนี้ยังจัดให้มีรถฉุกเฉิน (รูปที่ 2-27) ไว้สำหรับ รับ-ส่งผู้ป่วยไปยังสถานพยาบาล ซึ่งมีการประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดี อมตะนคร โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 11 โรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวช ชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมการตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยมีการตรวจสุขภาพโดยทั่วไปและตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 30) ซึ่งครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 (ภาคผนวกที่ 31) โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก สำหรับปี 2566 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	(3) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึก สถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความ เกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน โดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการ ในการประเมิน ปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของ โรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลหนองไม้แดง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล นาป่า และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านเก่า เพื่อใช้ เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการ ดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวัง ปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2565 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 41) สำหรับปี 2566 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	(4) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านการส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินลงทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับ ชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 โดยในช่วง เดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้ให้การสนับสนุนหน่วยงาน สาธารณสุข (ภาคผนวกที่ 22) เช่น 1. ร่วมกิจกรรมพร้อมสนับสนุนของรางวัลและน้ำดื่ม ในกิจกรรมประชุมผู้สูงอายุเพื่อให้ความรู้แก่ผู้เข้าร่วม กิจกรรมดังกล่าวฯ ของ รพ.สต.หนองไม้แดง 2. ร่วมกิจกรรมและสนับสนุนน้ำดื่มในงานอาสาสมัครคุม ประพฤติ กรมคุมประพฤติจังหวัดชลบุรี ซึ่งได้จัดที่ห้อง ประชุมเทศบาลตำบลดอนหัวฬ่อ (มีการบริจาคโลหิตของ ผู้ถูกคุมประพฤติและประชาชนทั่วไป)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	(5) สนับสนุนโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการ เพื่อคนในชุมชน เช่น จัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนสร้างเสริมสุขภาพ และจัดกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(6) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้และคำแนะนำแก่พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา
	(7) การสร้างเครือข่ายการดูแลและการเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชน ให้การสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพชุมชน	- โครงการได้ให้ความสำคัญในการดูแลและการเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชน โดยมีการสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพชุมชนเป็นประจำทุกปี ตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(8) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- หากมีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
12. พื้นที่สีเขียวและ สุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (4,564 ตารางเมตร) โดยรอบขอบเขตพื้นที่โครงการในลักษณะ Protection Strip โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 2 เมตร ในรูปแบบ 2 แถวสลับฟันปลา โดยเลือกพันธุ์ไม้ที่สามารถลดปัญหามลพิษได้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่น เหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ และช่วยบังลมและบดบังสายตา โดยพันธุ์ไม้หลัก ได้แก่ อดีกันเดีย ต้นสนประดิพัทธ์ หรือพันธุ์ไม้อื่นที่เหมาะสม สำหรับพื้นที่สวนค้ำแคบไม่เพียงพอต่อการปลูกรูปแบบสลับฟันปลาให้พิจารณาปลูกในรูปแบบอื่นตามความเหมาะสม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า (รูปที่ 2-38) มีขนาดพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42)	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้ กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการเป็นประจำ (รูปที่ 2-39) และกรณีมีต้นไม้เสียหายหรือตายลงโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- ไม่พบปัญหา

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-1 หอหล่อเย็น



รูปที่ 2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN)



รูปที่ 2-3 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ
แบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2-4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง
สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs



รูปที่ 2-5 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ



รูปที่ 2-6 ป่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)



รูปที่ 2-7 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



เครื่องมือวัดความเป็นกรดด่าง (pH)
และอุณหภูมิ (Temperature)



เครื่องมือวัดความนำไฟฟ้า (Conductivity)

รูปที่ 2-8 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง



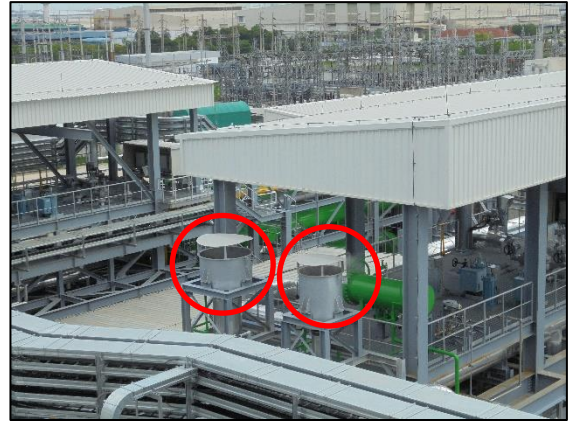
รูปที่ 2-9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2-10 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)



รูปที่ 2-11 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร



รูปที่ 2-12 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)



รูปที่ 2-13 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 2-14 ประตูและผนังที่ป้องกันเสียงสำหรับห้องควบคุม



รูปที่ 2-15 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-16 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-17 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง



รูปที่ 2-18 วางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2-19 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ



รูปที่ 2-20 ถังขยะมูลฝอย



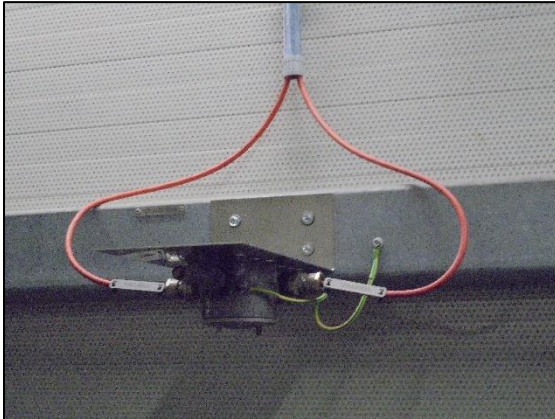
รูปที่ 2-21 อาคารเก็บของเสีย



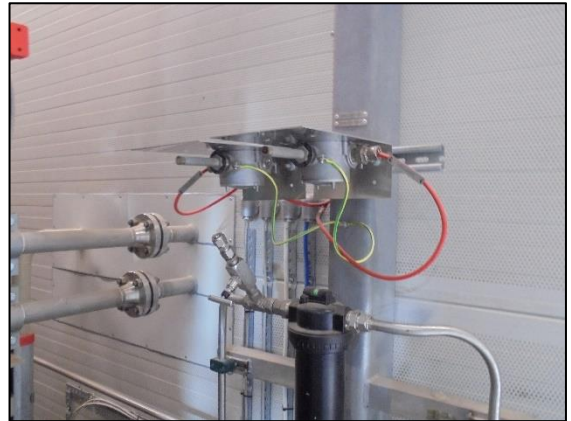
รูปที่ 2-22 อุปกรณ์ดับเพลิง



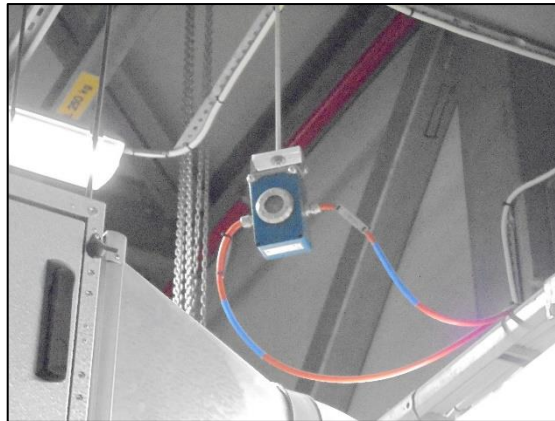
รูปที่ 2-23 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย



ระบบตรวจจับความร้อน

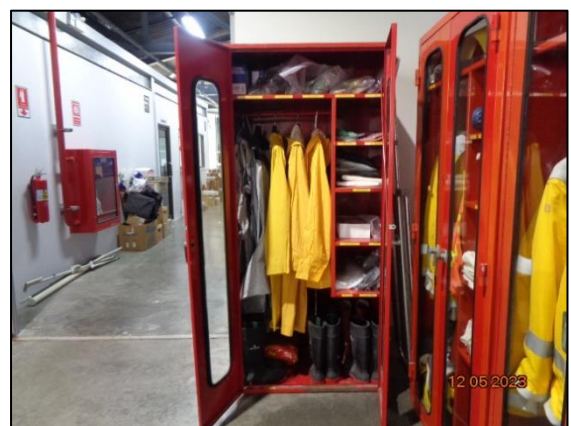


ระบบตรวจจับก๊าซรั่วไหล



ระบบตรวจจับแสงและประกายไฟ

รูปที่ 2-24 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ



รูปที่ 2-25 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2-26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์



รูปที่ 2-27 ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน



รูปที่ 2-28 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2-29 พื้นที่สูบบุหรี่



รูปที่ 2-30 พื้นที่จัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมี
และป้ายระบุชนิดของสารเคมี



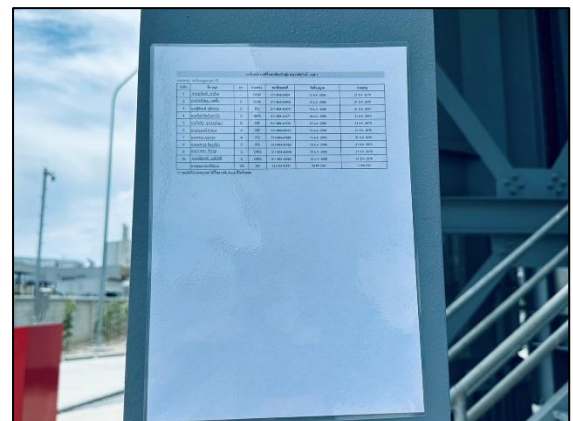
รูปที่ 2-31 วัสดุอุตสาหกรรมสารเคมี



รูปที่ 2-32 อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ
(Manual Isolation Valve)



รูปที่ 2-33 หม้อไอน้ำ



รูปที่ 2-34 การแสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ



รูปที่ 2-35 ปั๊มน้ำสำรอง



รูปที่ 2-36 คันกันป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)



รูปที่ 2-37 ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ



รูปที่ 2-38 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



รูปที่ 2-39 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) คุณภาพน้ำ
- 3) ระดับเสียง
- 4) คมนาคม
- 5) การจัดการกากของเสีย
- 6) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 7) สังคมและเศรษฐกิจ
- 8) มวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม
- 9) สาธารณสุข
- 10) สุนทรียภาพ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2566 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	<ul style="list-style-type: none"> - HRSG11 - HRSG12 	<u>CEMS</u> <ul style="list-style-type: none"> - NO_x - O₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - Chemical Absorption, Colorimetric - Electrochemical Sensor - Themocouple - Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2) 	ม.ค.-มิ.ย. 66
		<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล 	22 และ 24 ก.พ. 66
		<u>ตรวจแบบสุ่ม</u> <ul style="list-style-type: none"> - TSP - SO₂ - NO_x - O₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - Isokinetic, Gravimetric Method - Barium Thorin Titrimetric - Chemical Absorption, Colorimetric - Electrochemical Sensor - Themocouple - Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2) 	22 และ 24 ก.พ. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)				
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดคนตำรายธรรม - A3: วัดอุตุตะเกา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสาริกา 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม 	<ul style="list-style-type: none"> - Gravimetric Method - Gravimetric Method - Chemiluminescence Method - UV-Fluorescence Method - WS/WD Equipment 	20-27 ก.พ. 66
2. คุณภาพน้ำ				
2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	<ul style="list-style-type: none"> - บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - pH, Temperature และ Conductivity 	<ul style="list-style-type: none"> - Online Monitoring 	ม.ค.-มิ.ย. 66
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	<ul style="list-style-type: none"> - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการใช้ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตาม Standard Method for The Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017. ของ APHA, AWWA and WEF 	ม.ค.-มิ.ย. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. ระดับเสียง				
3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N1: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L_{eq} 24 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn}	- Integrated Sound Level Meter	20-27 ก.พ. 66
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- ระดับเสียงรบกวน	- Integrated Sound Level Meter	20-27 ก.พ. 66
4. คมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ	ม.ค.-มิ.ย. 66
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	- สำรวจและจดบันทึก	ม.ค.-มิ.ย. 66
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล	ปลายปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)				
6.2 สภาพแวดล้อมการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น 	- L_{eq} 8 hr.	- Integrated Sound Level Meter	21 ก.พ. 66 และ 26 พ.ค. 66
	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ 	- Noise Dose	- Noise dosimeter	21 ก.พ. 66 และ 26 พ.ค. 66
(2) จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	- Integrated Sound Level Meter	16-17 และ 21 ก.พ. 66
(3) ระดับความร้อนในบริเวณ การทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - หม้อไอน้ำ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- Heat stress	- Wet Bulb Globe Temperature	10 เม.ย. 66
6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสียชีวิต - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ 	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภายในโครงการ	ม.ค.-มิ.ย. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ) 6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของ มาตรการด้านความปลอดภัยและการ ฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการ ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทาง ราชการกำหนดหรือยอมรับและ จัดทำรายงาน	มิ.ย. 66
7. สังคมและเศรษฐกิจ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - สถานที่ประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง	- ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความความคิดเห็นของประชาชนผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจ ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้ง สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึง พอใจ ระดับ ชุม ช น (Community Satisfaction index) - บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและ ข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	ปลายปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		- วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ		
8. มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- สรุปแผนงานการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- การจัดบันทึกและทำรายงาน	มิ.ย. 66
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์	- การจัดบันทึกและทำรายงาน	มิ.ย. 66
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	- การจัดบันทึกและทำรายงาน	มิ.ย. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. สาธารณสุข	- พื้นที่ใกล้เคียงและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
		- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
		- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
10. สุนทรียภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ม.ค.-มิ.ย. 66

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG11 และ HRSG12 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 10

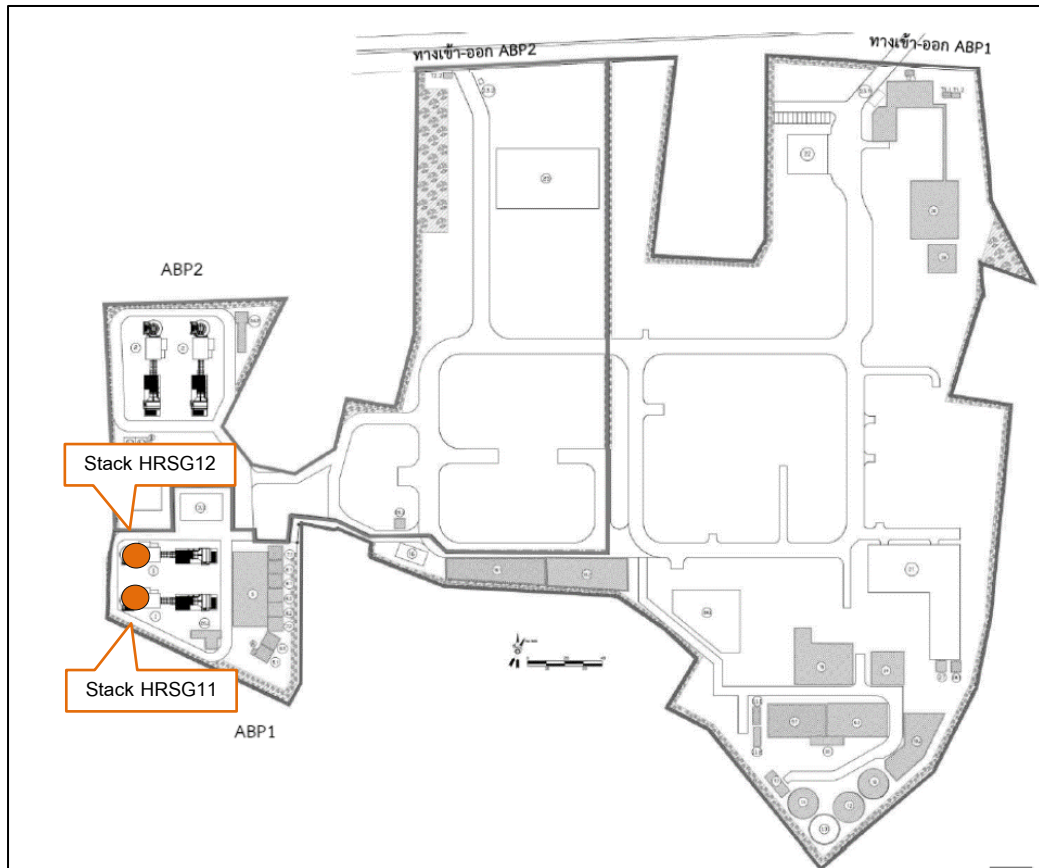
3.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ทางโครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMS Audit) โดยได้ดำเนินการวันที่ 21-24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)

3.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 22 และ 24 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11



รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ US.EPA Method รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่อง ตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Sulfur Dioxide; SO ₂	Barium - Thorin Titrimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริกและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glasswool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6

ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
3	Oxide of Nitrogen; NO _x	Chemical Absorption, Colorimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ที่ตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมงถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
4	Oxygen; O ₂	Electrochemical Sensor	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
5	Temperature	Thermocouple	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Thermocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่าความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่าความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหาค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 22 และ 24 กุมภาพันธ์ 2566 แสดงดังตารางที่ 3-3

ตารางที่ 3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							มาตรฐาน			อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA ^{3/} (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O ₂)	1/	2/	3/					
719274E	1484178N	22 ก.พ. 66	HRSG11	45.00	2.90	23.94	118.51	98.00	14.14	TSP	mg/m ³	1.6	60	320	20	0.0948	1.17	Natural Gas	Dry Low NO _x	กลม
										SO ₂	ppm	< 1.3	20	60	10	< 0.4029	1.53			
										NO _x	ppm	47.9	120	200	60	5.1907	6.59			
719262E	1484199N	24 ก.พ. 66	HRSG12	45.00	2.90	21.59	106.02	100.00	14.26	TSP	mg/m ³	1.5	60	320	20	0.0742	1.17	Natural Gas	Dry Low NO _x	กลม
										SO ₂	ppm	< 1.3	20	60	10	< 0.3605	1.53			
										NO _x	ppm	39.8	120	200	60	3.7955	6.59			

หมายเหตุ	: < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = 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)
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: 79.124 ตัน/ชั่วโมง
ข้อมูลเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเมธี สุขประเสริฐ
ชื่อผู้บันทึก	: นายเมธี สุขประเสริฐ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธาทิพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๑-003-ค-2205
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

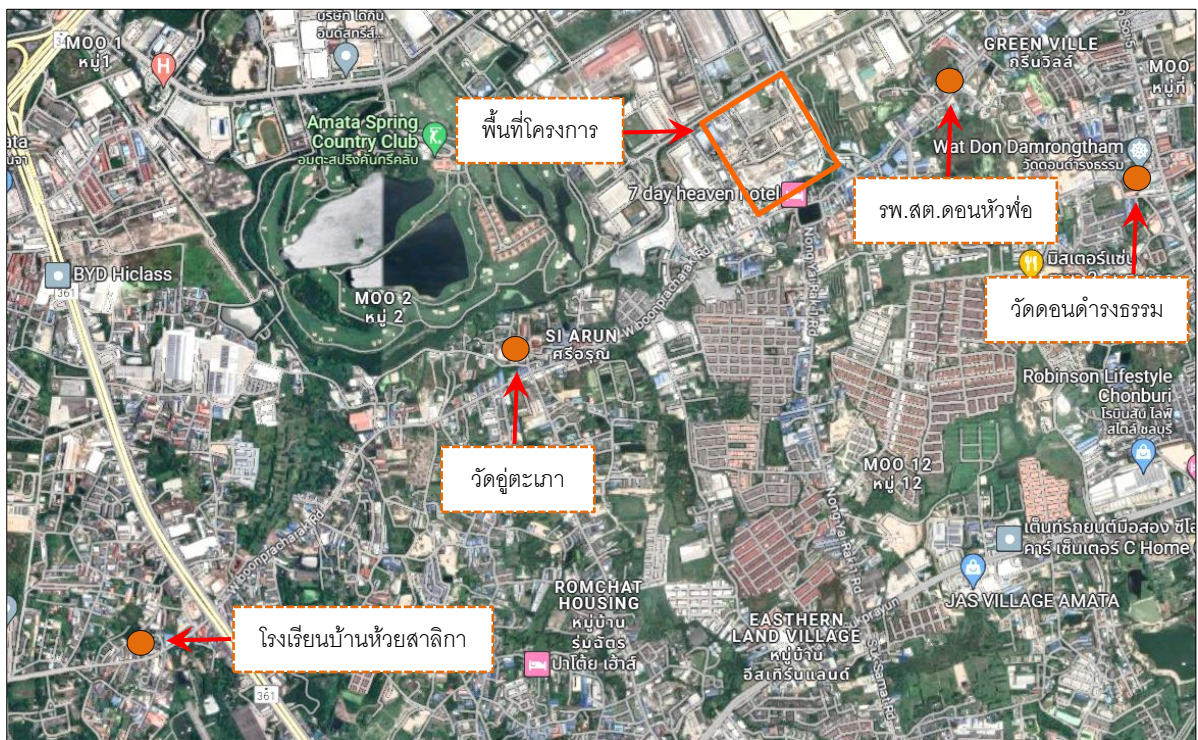
จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 22 และ 24 กุมภาพันธ์ 2566 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนคำทรงธรรมบริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสลาลิกา แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3-2 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3-3 ถึง 3-6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



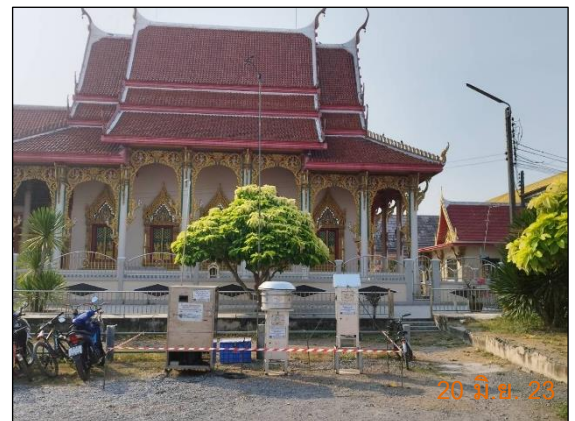
ภาพที่ 3-2 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ



รูปที่ 3-4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณวัดดอนด่างธรรม



รูปที่ 3-5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณวัดคู่ตะเกา



รูปที่ 3-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-4

ตารางที่ 3-4 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass fiber filter ขนาด 8x10 นิ้ว ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric Method
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศ ด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

ตารางที่ 3-4 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
3	Sulfur Dioxide; SO ₂	UV – Fluorescence Method	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ SO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence
4	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ บริเวณ วัดดอนคำวงธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 แสดงดังตารางที่ 3-5 ถึง 3-7

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	
720218E	1484623N	รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	0.8	20-21 ก.พ. 66	0.122	0.034	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				21-22 ก.พ. 66	0.144	0.039	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				22-23 ก.พ. 66	0.150	0.038	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				23-24 ก.พ. 66	0.145	0.043	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				24-25 ก.พ. 66	0.134	0.033	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				25-26 ก.พ. 66	0.204	0.036	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				26-27 ก.พ. 66	0.126	0.025	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.122-0.204	0.025-0.043	-
721037E	1484322N	วัดดอนตำรังธรรม	1.6	20-21 ก.พ. 66	0.180	0.140*	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				21-22 ก.พ. 66	0.170	0.118	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				22-23 ก.พ. 66	0.214	0.129*	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				23-24 ก.พ. 66	0.219	0.147*	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				24-25 ก.พ. 66	0.178	0.109	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				25-26 ก.พ. 66	0.226	0.108	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				26-27 ก.พ. 66	0.180	0.092	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.170-0.226	0.092-0.147	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	
718336E	1483434N	วัดคูตะนา	1.4	20-21 ก.พ. 66	0.110	0.079	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				21-22 ก.พ. 66	0.108	0.091	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				22-23 ก.พ. 66	0.130	0.097	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				23-24 ก.พ. 66	0.093	0.078	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				24-25 ก.พ. 66	0.121	0.095	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				25-26 ก.พ. 66	0.140	0.087	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				26-27 ก.พ. 66	0.112	0.071	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.093-0.140	0.071-0.097	-
716830E	1482255N	โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา	3.4	20-21 ก.พ. 66	0.119	0.098	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				21-22 ก.พ. 66	0.128	0.108	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				22-23 ก.พ. 66	0.146	0.100	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				23-24 ก.พ. 66	0.122	0.108	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				24-25 ก.พ. 66	0.142	0.094	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				25-26 ก.พ. 66	0.157	0.096	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				26-27 ก.พ. 66	0.097	0.076	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.097-0.157	0.076-0.108	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

หมายเหตุ	: * = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด
มาตรฐาน	: 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 สุทธาทิพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีผู้คน และรถสัญจรเข้า-ออก - บริเวณวัดดอนตำรังธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณทางด้านทิศเหนือของวัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดอยู่ตะเภา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรไป-มา - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังของโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : SA. Model AF22e S/N913

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

รุ่นรหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 – 10:00	0.003	0.003	0.004	0.002	0.002	0.002	0.002
10:00 – 11:00	0.004	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
11:00 – 12:00	0.004	0.003	0.004	0.002	0.002	0.002	0.002
12:00 – 13:00	0.004	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
13:00 – 14:00	0.004	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 – 15:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
15:00 – 16:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
16:00 – 17:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
17:00 – 18:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
18:00 – 19:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
19:00 – 20:00	0.004	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 – 21:00	0.004	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 – 22:00	0.004	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 – 23:00	0.004	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 – 00:00	0.004	0.003	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 – 01:00	0.004	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 – 02:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 – 03:00	0.003	0.003	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 – 04:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 – 05:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 – 06:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 – 07:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 – 08:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 – 09:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.004	0.002-0.003	0.001-0.004	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3137

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 – 10:00	0.012	0.009	0.006	0.006	0.006	0.007	0.009
10:00 – 11:00	0.010	0.008	0.006	0.006	0.006	0.009	0.009
11:00 – 12:00	0.008	0.007	0.006	0.006	0.006	0.009	0.007
12:00 – 13:00	0.008	0.008	0.006	0.006	0.006	0.008	0.007
13:00 – 14:00	0.007	0.008	0.006	0.006	0.006	0.008	0.010
14:00 – 15:00	0.007	0.008	0.006	0.006	0.006	0.008	0.009
15:00 – 16:00	0.007	0.007	0.006	0.006	0.007	0.006	0.011
16:00 – 17:00	0.007	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.009
17:00 – 18:00	0.007	0.009	0.006	0.007	0.006	0.006	0.009
18:00 – 19:00	0.009	0.009	0.006	0.006	0.006	0.007	0.010
19:00 – 20:00	0.009	0.007	0.006	0.006	0.006	0.008	0.012
20:00 – 21:00	0.008	0.007	0.007	0.006	0.006	0.007	0.012
21:00 – 22:00	0.008	0.010	0.009	0.006	0.010	0.006	0.009
22:00 – 23:00	0.008	0.009	0.007	0.006	0.009	0.007	0.011
23:00 – 00:00	0.006	0.011	0.007	0.006	0.010	0.010	0.011
00:00 – 01:00	0.006	0.009	0.007	0.006	0.009	0.011	0.008
01:00 – 02:00	0.006	0.009	0.007	0.006	0.012	0.009	0.008
02:00 – 03:00	0.007	0.010	0.007	0.006	0.010	0.008	0.008
03:00 – 04:00	0.008	0.012	0.007	0.006	0.008	0.007	0.008
04:00 – 05:00	0.007	0.012	0.007	0.006	0.008	0.008	0.008
05:00 – 06:00	0.006	0.009	0.006	0.006	0.007	0.008	0.007
06:00 – 07:00	0.007	0.009	0.006	0.006	0.007	0.008	0.008
07:00 – 08:00	0.010	0.005	0.006	0.006	0.007	0.007	0.010
08:00 – 09:00	0.011	0.006	0.006	0.006	0.007	0.007	0.010
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.006-0.012	0.005-0.012	0.006-0.009	0.006-0.007	0.006-0.012	0.006-0.011	0.007-0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.008	0.009	0.006	0.006	0.007	0.008	0.009
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

รุ่นรหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ วัดอยู่ตะเภา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
10:00 – 11:00	0.006	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
11:00 – 12:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
12:00 – 13:00	0.003	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
13:00 – 14:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004
14:00 – 15:00	0.003	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004
15:00 – 16:00	0.003	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005
16:00 – 17:00	0.003	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005
17:00 – 18:00	0.003	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005
18:00 – 19:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004
19:00 – 20:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004
20:00 – 21:00	0.004	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004
21:00 – 22:00	0.004	0.005	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
22:00 – 23:00	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004
23:00 – 00:00	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004
00:00 – 01:00	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004
01:00 – 02:00	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004
02:00 – 03:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
03:00 – 04:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.005
04:00 – 05:00	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004
05:00 – 06:00	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004
06:00 – 07:00	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004
07:00 – 08:00	0.005	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
08:00 – 09:00	0.005	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
09:00 – 10:00	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.006	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5702

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตกา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
11:00 – 12:00	0.009	0.005	0.004	0.004	0.005	0.003	0.001
12:00 – 13:00	0.009	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.002
13:00 – 14:00	0.008	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.002
14:00 – 15:00	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.002
15:00 – 16:00	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.002
16:00 – 17:00	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.002
17:00 – 18:00	0.006	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
18:00 – 19:00	0.006	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
19:00 – 20:00	0.006	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.002
20:00 – 21:00	0.007	0.005	0.005	0.004	0.005	0.003	0.002
21:00 – 22:00	0.007	0.006	0.005	0.004	0.005	0.004	0.002
22:00 – 23:00	0.007	0.006	0.005	0.004	0.004	0.003	0.002
23:00 – 00:00	0.007	0.006	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003
00:00 – 01:00	0.006	0.006	0.005	0.005	0.004	0.003	0.002
01:00 – 02:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.004	0.003	0.002
02:00 – 03:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.003	0.002	0.002
03:00 – 04:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.004	0.002	0.002
04:00 – 05:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.004	0.002	0.002
05:00 – 06:00	0.006	0.005	0.005	0.006	0.003	0.002	0.002
06:00 – 07:00	0.006	0.006	0.005	0.007	0.003	0.002	0.002
07:00 – 08:00	0.006	0.005	0.006	0.008	0.003	0.002	0.002
08:00 – 09:00	0.006	0.005	0.006	0.008	0.003	0.002	0.002
09:00 – 10:00	0.005	0.005	0.007	0.007	0.003	0.002	0.002
10:00 – 11:00	0.005	0.004	0.005	0.005	0.003	0.001	0.002
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.005-0.009	0.004-0.006	0.004-0.007	0.004-0.008	0.003-0.005	0.001-0.004	0.001-0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.006	0.005	0.005	0.005	0.004	0.003	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

มาตรฐาน	:	^{1/} =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
	:	^{2/} =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ	
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์	
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด	
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2	
กิจกรรมโดยรอบ	:	- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีผู้คน และรถสัญจรเข้า-ออก	
จุดตรวจวัด	:	- บริเวณวัดดอนตำรงธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณทางด้านทิศเหนือของวัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่	
	:	- บริเวณวัดอุ้มทะไภ : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรไป-มา	
	:	- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังของโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถ และชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่	

ตารางที่ 3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 – 10:00	0.012	0.006	0.007	0.005	0.024	0.006	0.005
10:00 – 11:00	0.012	0.005	0.006	0.005	0.013	0.005	0.005
11:00 – 12:00	0.013	0.006	0.007	0.006	0.013	0.005	0.006
12:00 – 13:00	0.010	0.008	0.009	0.006	0.014	0.005	0.004
13:00 – 14:00	0.012	0.009	0.009	0.011	0.018	0.005	0.004
14:00 – 15:00	0.011	0.006	0.010	0.011	0.020	0.005	0.004
15:00 – 16:00	0.016	0.011	0.013	0.013	0.021	0.005	0.004
16:00 – 17:00	0.016	0.017	0.014	0.015	0.019	0.005	0.004
17:00 – 18:00	0.012	0.025	0.018	0.020	0.018	0.005	0.004
18:00 – 19:00	0.016	0.029	0.014	0.013	0.019	0.004	0.004
19:00 – 20:00	0.021	0.023	0.018	0.014	0.019	0.005	0.004
20:00 – 21:00	0.023	0.019	0.016	0.018	0.016	0.004	0.004
21:00 – 22:00	0.021	0.023	0.011	0.020	0.003	0.004	0.004
22:00 – 23:00	0.016	0.024	0.009	0.021	0.012	0.004	0.004
23:00 – 00:00	0.017	0.021	0.008	0.019	0.023	0.004	0.004
00:00 – 01:00	0.020	0.022	0.008	0.018	0.019	0.004	0.009
01:00 – 02:00	0.027	0.024	0.014	0.019	0.006	0.004	0.008
02:00 – 03:00	0.022	0.025	0.012	0.019	0.006	0.005	0.008
03:00 – 04:00	0.013	0.010	0.013	0.016	0.006	0.005	0.008
04:00 – 05:00	0.009	0.007	0.012	0.003	0.006	0.004	0.008
05:00 – 06:00	0.007	0.008	0.008	0.015	0.006	0.005	0.008
06:00 – 07:00	0.007	0.005	0.010	0.018	0.006	0.005	0.008
07:00 – 08:00	0.007	0.007	0.007	0.023	0.006	0.005	0.008
08:00 – 09:00	0.006	0.007	0.006	0.020	0.006	0.005	0.007
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.006-0.027	0.005-0.029	0.006-0.018	0.005-0.023	0.006-0.024	0.004-0.006	0.004-0.009
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.014	0.014	0.011	0.014	0.013	0.005	0.006
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ วัดดอนตำรังธรรม (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
09:00 – 10:00	0.015	0.014	0.012	0.023	0.032	0.017	0.022
10:00 – 11:00	0.018	0.018	0.024	0.022	0.037	0.023	0.023
11:00 – 12:00	0.023	0.017	0.022	0.018	0.039	0.014	0.019
12:00 – 13:00	0.019	0.015	0.018	0.019	0.039	0.010	0.021
13:00 – 14:00	0.017	0.015	0.020	0.023	0.016	0.012	0.023
14:00 – 15:00	0.016	0.017	0.019	0.025	0.012	0.026	0.024
15:00 – 16:00	0.017	0.018	0.022	0.037	0.013	0.033	0.008
16:00 – 17:00	0.015	0.025	0.023	0.035	0.020	0.028	0.006
17:00 – 18:00	0.016	0.027	0.047	0.033	0.021	0.019	0.007
18:00 – 19:00	0.021	0.023	0.038	0.034	0.018	0.015	0.004
19:00 – 20:00	0.020	0.019	0.024	0.030	0.023	0.019	0.005
20:00 – 21:00	0.018	0.016	0.025	0.016	0.028	0.019	0.005
21:00 – 22:00	0.018	0.015	0.019	0.012	0.030	0.018	0.006
22:00 – 23:00	0.016	0.015	0.017	0.013	0.027	0.027	0.005
23:00 – 00:00	0.016	0.015	0.017	0.020	0.027	0.025	0.006
00:00 – 01:00	0.014	0.015	0.018	0.021	0.024	0.025	0.008
01:00 – 02:00	0.014	0.014	0.019	0.018	0.021	0.039	0.008
02:00 – 03:00	0.016	0.016	0.021	0.023	0.018	0.025	0.009
03:00 – 04:00	0.014	0.014	0.022	0.017	0.013	0.011	0.011
04:00 – 05:00	0.012	0.013	0.020	0.017	0.012	0.016	0.013
05:00 – 06:00	0.013	0.013	0.018	0.016	0.010	0.023	0.017
06:00 – 07:00	0.015	0.014	0.014	0.018	0.012	0.028	0.013
07:00 – 08:00	0.016	0.014	0.014	0.022	0.012	0.022	0.017
08:00 – 09:00	0.013	0.014	0.019	0.029	0.017	0.017	0.015
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.012-0.023	0.013-0.027	0.012-0.047	0.012-0.037	0.010-0.039	0.010-0.039	0.004-0.024
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.016	0.017	0.021	0.022	0.022	0.021	0.012
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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) : 50.00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ วัดอยู่ตะเภา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
10:00 – 11:00	0.012	0.017	0.006	0.010	0.015	0.013	0.007
11:00 – 12:00	0.018	0.010	0.007	0.008	0.015	0.011	0.007
12:00 – 13:00	0.021	0.006	0.010	0.009	0.012	0.009	0.007
13:00 – 14:00	0.011	0.008	0.013	0.009	0.009	0.012	0.007
14:00 – 15:00	0.009	0.005	0.012	0.009	0.013	0.012	0.007
15:00 – 16:00	0.007	0.007	0.022	0.021	0.012	0.006	0.006
16:00 – 17:00	0.007	0.008	0.016	0.015	0.008	0.007	0.006
17:00 – 18:00	0.008	0.006	0.008	0.012	0.009	0.010	0.006
18:00 – 19:00	0.015	0.011	0.007	0.016	0.007	0.008	0.005
19:00 – 20:00	0.017	0.010	0.007	0.019	0.008	0.011	0.005
20:00 – 21:00	0.007	0.009	0.008	0.020	0.008	0.013	0.005
21:00 – 22:00	0.008	0.021	0.005	0.018	0.011	0.016	0.006
22:00 – 23:00	0.009	0.014	0.011	0.010	0.011	0.009	0.007
23:00 – 00:00	0.009	0.023	0.012	0.007	0.009	0.008	0.007
00:00 – 01:00	0.009	0.023	0.010	0.006	0.008	0.008	0.008
01:00 – 02:00	0.008	0.023	0.016	0.006	0.008	0.008	0.008
02:00 – 03:00	0.018	0.023	0.024	0.006	0.008	0.008	0.008
03:00 – 04:00	0.032	0.023	0.030	0.005	0.005	0.008	0.007
04:00 – 05:00	0.027	0.017	0.027	0.007	0.006	0.008	0.007
05:00 – 06:00	0.021	0.010	0.020	0.009	0.007	0.008	0.007
06:00 – 07:00	0.015	0.006	0.028	0.007	0.008	0.008	0.007
07:00 – 08:00	0.014	0.005	0.021	0.007	0.007	0.008	0.007
08:00 – 09:00	0.017	0.006	0.012	0.011	0.007	0.008	0.007
09:00 – 10:00	0.018	0.007	0.010	0.014	0.011	0.008	0.007
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.007-0.032	0.005-0.023	0.005-0.030	0.005-0.021	0.005-0.015	0.006-0.016	0.005-0.008
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.014	0.012	0.014	0.011	0.009	0.009	0.007
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 3998

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 66	21-22 ก.พ. 66	22-23 ก.พ. 66	23-24 ก.พ. 66	24-25 ก.พ. 66	25-26 ก.พ. 66	26-27 ก.พ. 66
11:00 – 12:00	0.005	0.019	0.024	0.015	0.034	0.026	0.019
12:00 – 13:00	0.005	0.016	0.019	0.015	0.034	0.022	0.022
13:00 – 14:00	0.004	0.027	0.017	0.018	0.034	0.021	0.019
14:00 – 15:00	0.004	0.020	0.024	0.017	0.040	0.022	0.019
15:00 – 16:00	0.005	0.024	0.020	0.016	0.021	0.022	0.018
16:00 – 17:00	0.004	0.023	0.018	0.020	0.018	0.023	0.016
17:00 – 18:00	0.005	0.013	0.015	0.031	0.017	0.019	0.020
18:00 – 19:00	0.005	0.015	0.017	0.043	0.016	0.020	0.026
19:00 – 20:00	0.004	0.012	0.015	0.042	0.017	0.021	0.016
20:00 – 21:00	0.004	0.014	0.015	0.036	0.020	0.023	0.022
21:00 – 22:00	0.004	0.015	0.016	0.038	0.022	0.022	0.023
22:00 – 23:00	0.004	0.014	0.019	0.035	0.025	0.022	0.023
23:00 – 00:00	0.029	0.013	0.019	0.034	0.041	0.032	0.026
00:00 – 01:00	0.034	0.014	0.031	0.036	0.046	0.033	0.017
01:00 – 02:00	0.031	0.019	0.030	0.021	0.044	0.015	0.017
02:00 – 03:00	0.018	0.018	0.028	0.019	0.027	0.014	0.014
03:00 – 04:00	0.019	0.018	0.027	0.015	0.020	0.012	0.017
04:00 – 05:00	0.023	0.017	0.031	0.013	0.016	0.012	0.014
05:00 – 06:00	0.024	0.020	0.031	0.013	0.021	0.012	0.017
06:00 – 07:00	0.025	0.014	0.032	0.015	0.039	0.013	0.026
07:00 – 08:00	0.019	0.016	0.025	0.016	0.029	0.018	0.027
08:00 – 09:00	0.021	0.027	0.020	0.020	0.031	0.020	0.028
09:00 – 10:00	0.014	0.029	0.019	0.015	0.029	0.018	0.025
10:00 – 11:00	0.017	0.029	0.018	0.028	0.029	0.017	0.024
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.004-0.034	0.012-0.029	0.015-0.032	0.013-0.043	0.016-0.046	0.012-0.033	0.014-0.028
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.014	0.019	0.022	0.024	0.028	0.020	0.021
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีผู้คน และรถสัญจรเข้า-ออก - บริเวณวัดดอนตำรงธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณทางด้านทิศเหนือของวัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดอุ้มทะไผ่ : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรไป-มา - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังของโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ บริเวณวัดดอนดำรงธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านสาธิตา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ยกเว้น รายการทดสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) บริเวณวัดดอนดำรงธรรม มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

กรณีผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) บริเวณวัดดอนดำรงธรรม ในวันที่ 20-21 และ 22-24 กุมภาพันธ์ 2566 มีค่าสูงเกินเกณฑ์มาตรฐานฯ นั้น จากการตรวจสอบสภาพหน้างาน บริเวณวัดดอนดำรงธรรม พบว่า บริเวณติดตั้งเครื่องตรวจวัดเป็นทางเข้า-ออก และเป็นพื้นที่จอดรถ ทำให้มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง จึงอาจทำให้ผลเกินเกณฑ์มาตรฐานฯ จากการตรวจสอบทิศทางและความเร็วลมบริเวณวัดดอนดำรงธรรม พบว่า ณ วันที่ตรวจวัด ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ร้อยละ 30.3 ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางทิศตะวันตก (W) ของจุดตรวจวัด โดยไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน และจากผลการตรวจวัดมลสารจากปล่องระบายของทางโครงการ พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด ทุกประการ

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-8

ตารางที่ 3-8 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณวัดดอนคำธรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 แสดงดังตารางที่ 3-9 และภาพที่ 3-10

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรังธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรังธรรม							
	20-21 ก.พ. 66		21-22 ก.พ. 66		22-23 ก.พ. 66		23-24 ก.พ. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	1.8	ENE	2.2	SE	1.8	SE	0.4	ESE
10:00-11:00	1.3	ENE	1.8	SE	2.2	SE	1.3	SE
11:00-12:00	1.8	NE	2.2	SE	2.2	SE	2.2	SE
12:00-13:00	1.3	NE	2.2	SE	2.2	SE	1.8	SE
13:00-14:00	0.9	NE	2.2	SE	2.2	SE	2.2	E
14:00-15:00	0.0	-	1.8	E	2.2	E	1.8	E
15:00-16:00	0.0	-	1.3	E	2.2	E	1.8	NNE
16:00-17:00	0.0	-	1.8	E	1.8	E	1.3	NNE
17:00-18:00	0.0	-	1.3	NNE	1.8	NE	1.3	NNE
18:00-19:00	0.0	-	1.3	NNE	1.3	E	0.9	NNE
19:00-20:00	1.3	E	0.4	NNE	0.4	E	0.4	NNE
20:00-21:00	1.3	ESE	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
21:00-22:00	1.8	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	2.2	E	0.4	SE	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	3.1	E	0.4	SSE	0.0	-	0.4	NW
00:00-01:00	3.1	ENE	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE
01:00-02:00	3.1	ENE	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
02:00-03:00	3.1	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	2.7	ENE	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	NE
08:00-09:00	1.3	S	0.9	SE	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.9	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	3.1	-	2.2	-	2.2	-	2.2	-

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

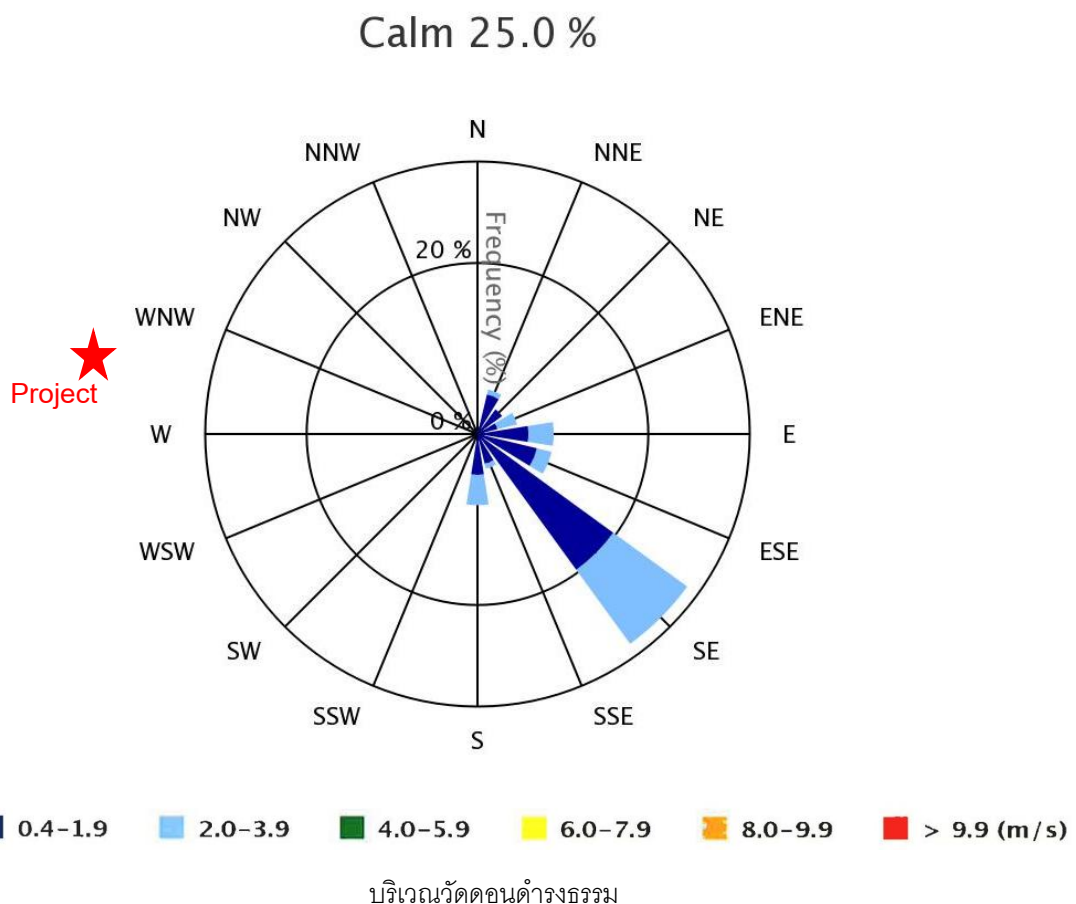
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม (ต่อ)					
	24-25 ก.พ. 66		25-26 ก.พ. 66		26-27 ก.พ. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.4	SE	1.8	S	1.8	SSE
10:00-11:00	0.9	ESE	2.7	S	2.7	S
11:00-12:00	0.9	SE	3.1	S	2.7	SSE
12:00-13:00	1.3	SE	2.7	S	2.7	SE
13:00-14:00	1.8	E	3.1	S	2.7	SE
14:00-15:00	2.2	NNE	2.7	S	2.7	SE
15:00-16:00	1.8	ESE	2.2	SE	3.1	SE
16:00-17:00	1.8	SE	2.2	ESE	2.7	SE
17:00-18:00	2.2	SE	2.2	ESE	2.2	ESE
18:00-19:00	1.8	ESE	2.7	SE	2.7	SE
19:00-20:00	0.9	ESE	1.8	SE	1.8	SE
20:00-21:00	0.4	SSE	1.3	ESE	0.4	NE
21:00-22:00	0.0	-	0.9	ESE	0.4	ENE
22:00-23:00	0.0	-	1.3	ESE	1.3	SE
23:00-00:00	0.0	-	1.3	ESE	1.3	SE
00:00-01:00	0.0	-	1.8	ESE	1.3	SE
01:00-02:00	0.0	-	0.9	SE	0.9	SE
02:00-03:00	0.0	-	0.4	SE	0.9	S
03:00-04:00	0.4	SE	1.3	SE	0.4	SSE
04:00-05:00	0.4	ESE	1.3	SE	0.4	SE
05:00-06:00	0.4	S	1.3	SE	0.4	SE
06:00-07:00	0.9	S	0.9	SE	0.9	S
07:00-08:00	1.3	S	0.9	SE	0.9	SE
08:00-09:00	1.8	S	1.3	SE	1.8	SSE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	3.1	-	3.1	-

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	: - บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 25.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) 30.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียง (E) 9.0 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออกเฉียง (ESE) 8.9 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย		

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 1 สถานี คือ

- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 25.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) 30.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออก (E) 9.0 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 8.9 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศในปล่องระบาย พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



ภาพที่ 3-3 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

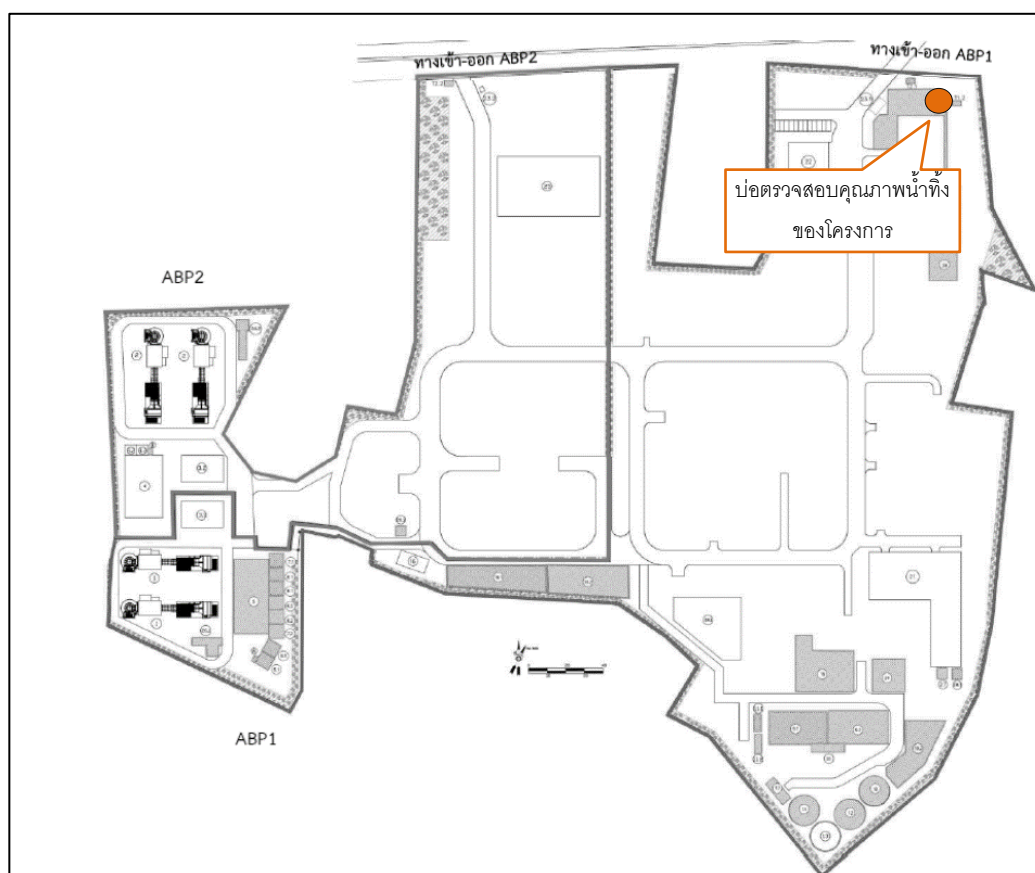
3.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2566 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 15

3.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3-4 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3-7

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-4 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

3.3.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017. โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บ และการรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-10 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-11

ตารางที่ 3-10 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้	
1.	รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตรและเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่าง โดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2.	รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Temperature, pH และ Flow Rate จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง	

ตารางที่ 3-11 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
3	pH (on site)	Electrometric Method
4	Temperature	Laboratory and Field Method
5	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
6	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
7	Flow Rate	Calculation Method

3.2.2.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-11

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

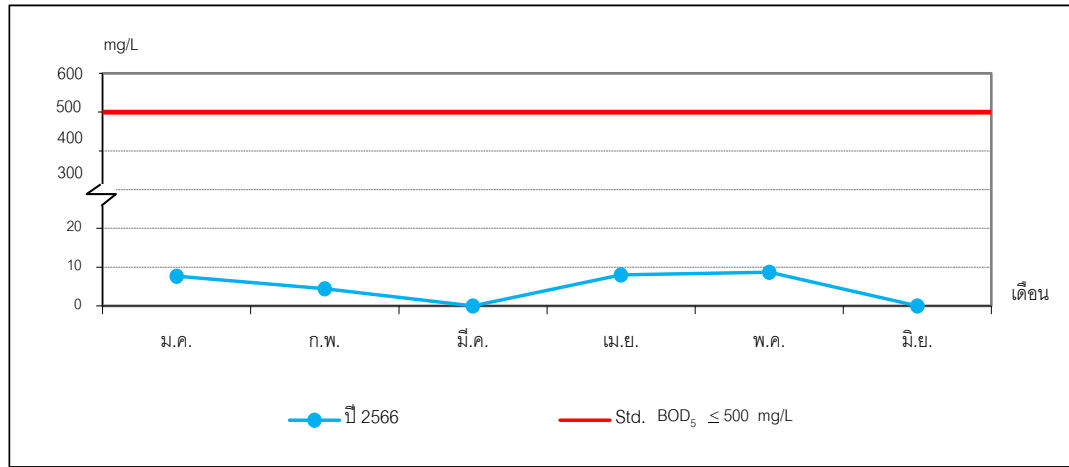
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พิกัดจุดตรวจวัด 719512E, 1484642N

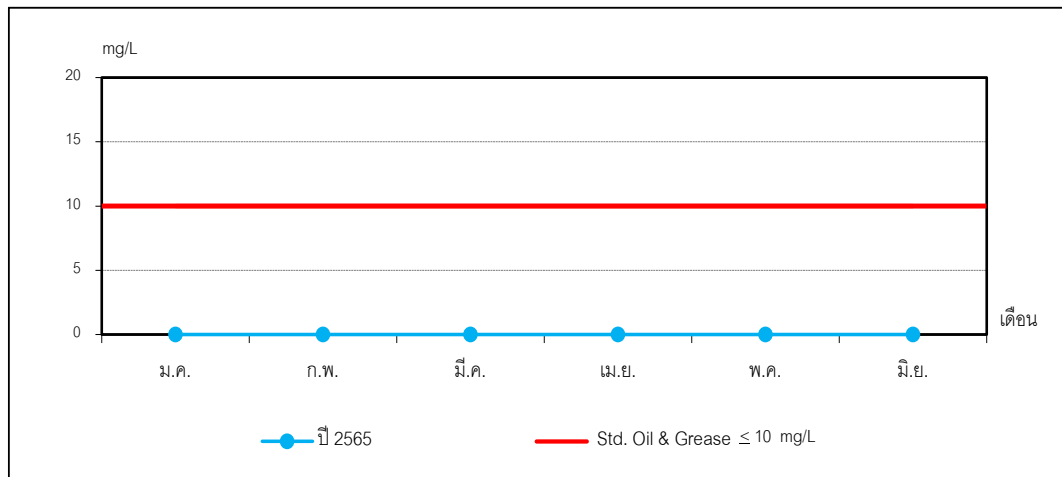
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		17 ม.ค. 66	7 ก.พ. 66	7 มี.ค. 66	6 เม.ย. 66	9 พ.ค. 66	6 มิ.ย. 66		
BOD ₅	mg/L	7.7	4.4	< 2.0	8.0	8.7	< 2.0	< 2.0-8.7	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.5	6.7	7.2	8.0	7.4	7.3	6.7-8.0	5.5-9.0
Temperature	°C	30	30	28	33	33	32	28-33	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,676	1,192	960	1,040	1,545	1,184	960-1,676	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	27	67	40	51	50	15	15-67	≤ 200
Flow Rate	m ³ /day	593.0	1,440	1,111	1,638	985.0	1,023	593.0-1,638	-

หมายเหตุ	:	- = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นางสาวพรพินันท์ วิทยาลัยกุล, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง
ชื่อผู้บันทึก	:	นางสาวพรพินันท์ วิทยาลัยกุล, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุรททรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

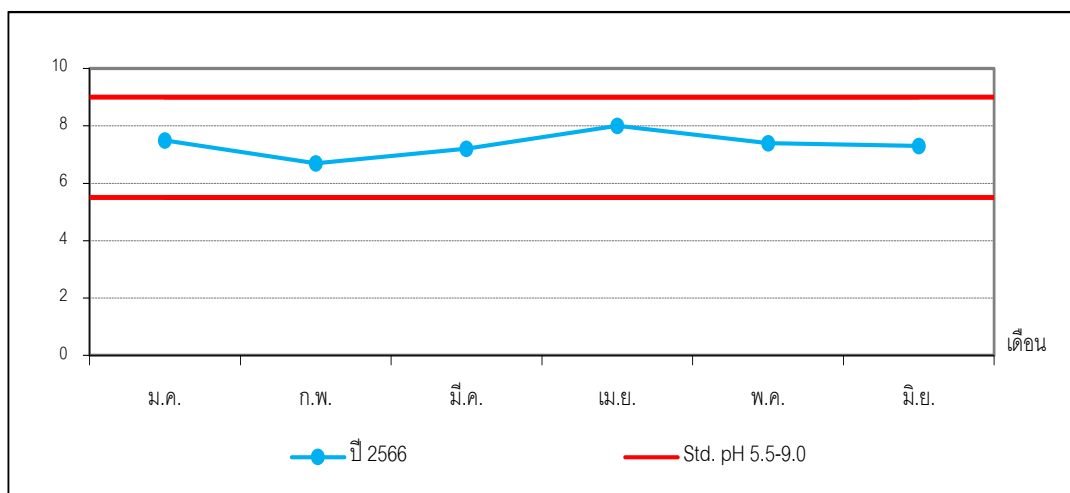
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-5 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

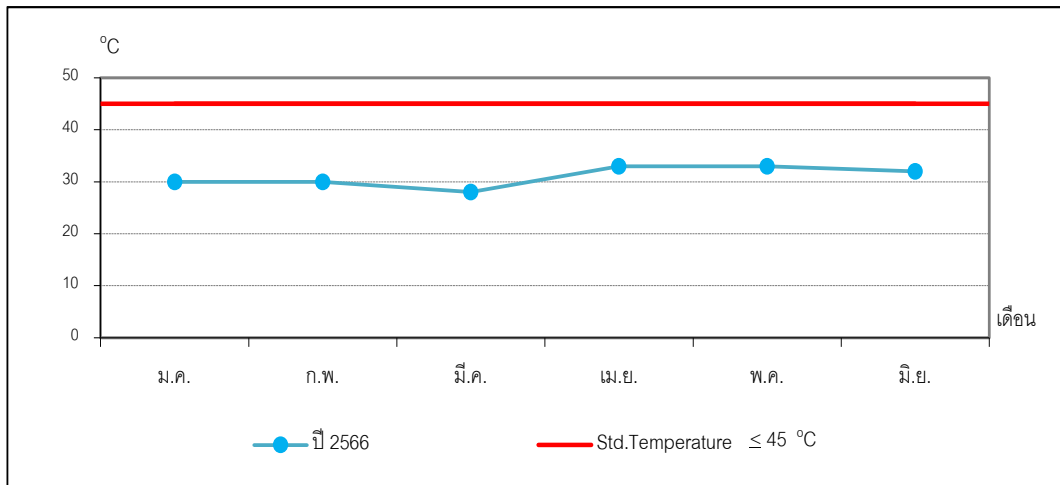


ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

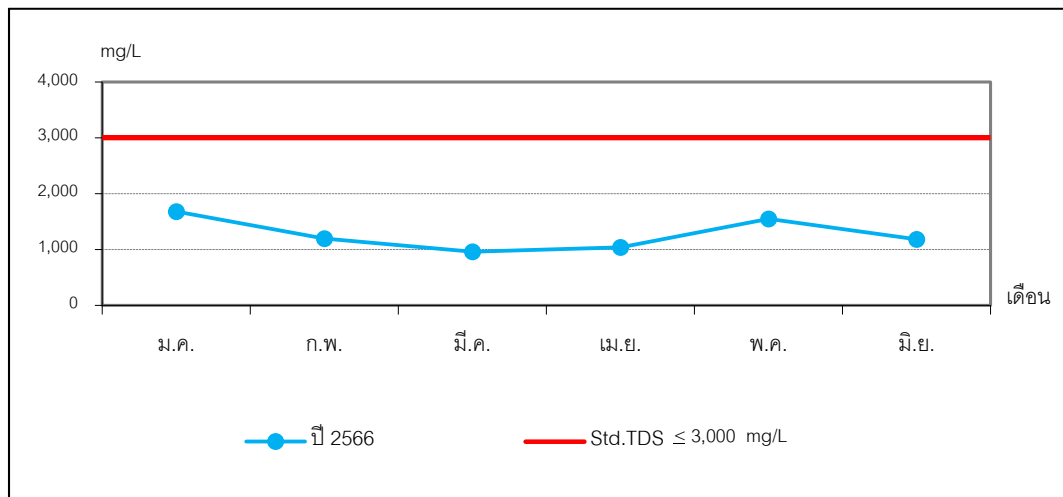


ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

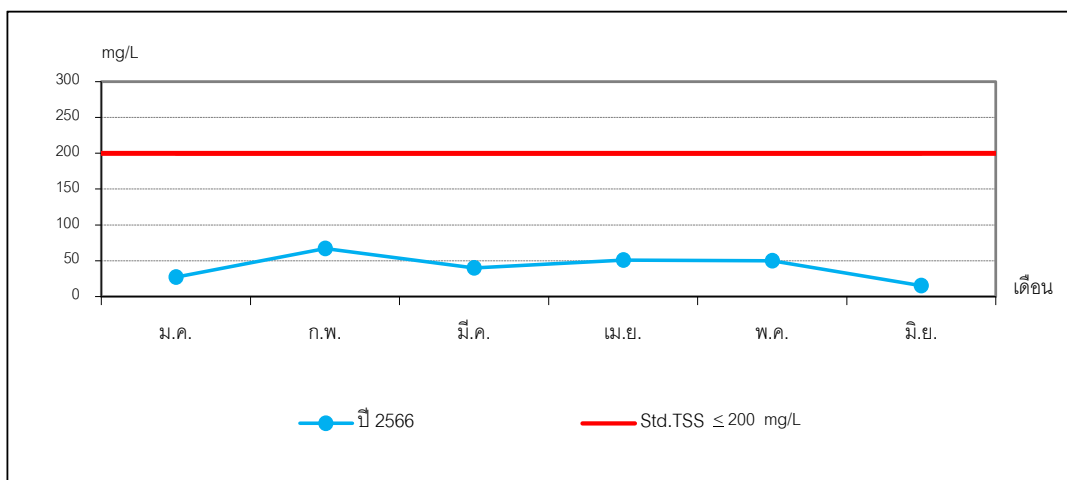
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-10 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง

3.2.2.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการ นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตาม มาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

3.3.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

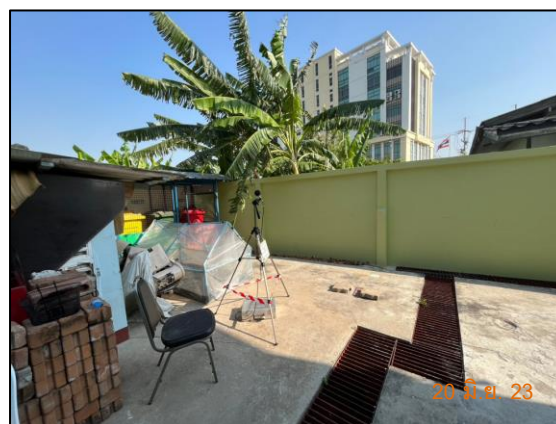
การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3-11 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3-8 ถึง 3-9

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



ภาพที่ 3-11 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



รูปที่ 3-8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ



รูปที่ 3-9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน จะดำเนินการตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ กรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2553 เรื่องวิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียง 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนการตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-13

ตารางที่ 3-13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
2	ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	ใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn})
3	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
4	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุดต่อเนื่อง 7 วัน
5	เสียงรบกวน	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดเสียงรบกวน ตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดเสียง Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ซึ่งเป็นระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ซึ่งเป็นระดับเสียงพื้นฐานและนำค่าดังกล่าวมาคำนวณหาความแตกต่างหากค่าที่ได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ที่ 10 เดซิเบล(เอ) ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน

3.3.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 แสดงดังตารางที่ 3-14

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

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 dB(A) 94.00 dB(A)]

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.คอนหัวฟ้อ [dB(A)]							
	20-21 ก.พ. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	54.5	79.7	49.5	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	45.8-56.9	48.6-52.1	0.3-6.2	0.2-1.4
11:00 - 12:00	55.4	73.3	49.9		48.7-55.7	49.8-53.6	0.9-5.0	0.0-2.9
12:00 - 13:00	55.2	71.7	50.1		45.8-56.6	49.0-53.0	1.0-5.9	0.0-2.3
13:00 - 14:00	55.1	70.8	49.8		48.7-55.8	49.7-53.0	0.9-5.1	0.2-2.3
14:00 - 15:00	53.9	77.4	50.2		53.4-57.0	48.4-51.0	2.7-6.3	0.3
15:00 - 16:00	54.0	75.1	48.9		42.9-57.5	47.6-52.7	3.7-6.8	1.5-2.0
16:00 - 17:00	54.3	72.4	49.5		49.7-57.1	48.3-51.8	3.0-6.4	0.2-1.1
17:00 - 18:00	55.9	74.5	50.3		47.8-57.7	49.8-57.1	0.9-7.0	0.2-6.4
18:00 - 19:00	56.7	74.9	51.8		32.9-59.9	50.6-59.6	0.3-9.2	0.9-8.9
19:00 - 20:00	54.8	73.0	50.6		43.0-56.4	49.2-52.4	0.3-5.7	0.0-1.7
20:00 - 21:00	55.4	76.4	50.6		42.9-56.4	49.2-56.3	1.3-5.7	0.0-5.6
21:00 - 22:00	53.8	71.0	49.2		32.9-57.7	47.1-52.3	1.7-7.0	0.6-1.6
22:00 - 23:00	51.0	72.2	45.6	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	27.7-54.7	44.9-54.4	0.2-7.7	0.1-7.4
23:00 - 00:00	49.8	68.3	45.4		42.3-51.6	43.5-51.1	2.2-4.6	0.5-4.1
00:00 - 01:00	48.5	71.0	43.8		37.8-52.0	42.9-47.5	4.0-5.0	0.2-0.5
01:00 - 02:00	47.9	68.8	42.5		45.0-53.1	40.3-47.6	2.9-6.1	0.6
02:00 - 03:00	46.0	66.3	41.7		50.4-53.3	39.5-44.7	3.4-6.3	-
03:00 - 04:00	46.3	65.1	42.3		49.8-53.3	39.3-45.1	2.8-6.3	-
04:00 - 05:00	45.8	73.1	41.6		51.4-53.3	39.4-43.7	4.4-6.3	-
05:00 - 06:00	47.6	66.1	42.8		44.5-52.7	41.5-46.6	3.1-5.7	-
06:00 - 07:00	51.2	73.4	46.0	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	54.0-58.5	44.7-50.8	3.3-7.8	0.1
07:00 - 08:00	56.4	78.7	51.1		52.4-59.3	47.8-59.3	1.7-8.6	0.2-8.6
08:00 - 09:00	59.6	87.5	53.3		48.7-69.3	50.8-69.2	2.2-18.6	0.1-18.5
09:00 - 10:00	56.1	76.3	50.3		47.5-55.7	49.8-53.3	1.0-5.0	0.2-2.6
L _{eq} 24 hr.	54.1	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	57.1	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	45.8-59.6	65.1-87.5	41.6-53.3	-	27.7-69.3	39.9-69.2	0.2-18.6	0.0-18.5
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	21-22 ก.พ. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	56.2	84.8	50.1	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	32.9-61.7	49.4-61.7	1.7-11.0	0.1-11.0
11:00 - 12:00	56.0	71.9	50.6		43.0-56.7	50.1-56.7	1.0-6.0	0.0-6.0
12:00 - 13:00	57.0	81.5	50.2		32.9-65.3	48.6-65.3	3.0-14.6	0.2-14.6
13:00 - 14:00	57.4	78.1	55.1		55.0-62.5	48.6-62.7	4.3-11.8	6.2-12.0
14:00 - 15:00	58.2	74.6	55.1		47.5-61.1	52.0-61.3	1.0-10.4	1.3-10.6
15:00 - 16:00	55.4	75.2	50.5		32.9-60.4	46.8-60.9	4.1-9.7	1.61-10.2
16:00 - 17:00	54.4	85.5	48.3		51.0-57.6	47.3-56.8	0.3-6.9	0.1-6.1
17:00 - 18:00	55.8	75.7	49.7		43.0-59.1	49.0-59.2	2.7-8.4	0.0-8.5
18:00 - 19:00	56.0	85.5	51.3		43.0-55.8	49.7-53.7	0.3-5.1	0.3-3.0
19:00 - 20:00	55.2	76.6	50.2		43.0-55.8	49.7-52.5	1.3-5.1	0.0-1.8
20:00 - 21:00	55.3	72.4	50.2		42.9-56.7	49.0-56.7	1.3-6.0	0.0-6.0
21:00 - 22:00	54.7	77.6	49.6		42.9-57.7	47.2-53.0	1.0-7.0	0.2-2.3
22:00 - 23:00	51.1	72.4	45.5	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	37.8-54.1	44.8-54.1	0.6-7.1	0.2-7.1
23:00 - 00:00	50.0	70.1	44.0		42.6-52.3	42.4-48.1	0.2-5.3	0.4-1.1
00:00 - 01:00	48.7	70.3	43.7		42.6-52.7	41.4-47.4	1.5-5.7	0.4
01:00 - 02:00	49.2	70.9	42.1		40.6-54.5	42.1-54.3	2.9-7.5	7.3
02:00 - 03:00	47.5	72.8	41.6		45.8-53.2	39.6-46.4	0.2-6.2	-
03:00 - 04:00	50.5	83.5	41.6		49.8-61.2	39.1-61.5	2.8-14.2	14.5
04:00 - 05:00	47.4	67.7	41.8		46.8-53.3	39.4-51.5	4.5-6.3	4.5
05:00 - 06:00	47.8	68.1	42.9		46.4-53.1	40.1-46.3	2.4-6.1	-
06:00 - 07:00	51.4	68.9	46.2	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	55.4-58.4	44.8-50.0	4.7-7.7	-
07:00 - 08:00	57.5	75.3	52.1		47.8-64.4	48.7-64.1	0.3-13.7	0.2-13.4
08:00 - 09:00	58.6	79.5	53.3		49.1-62.8	52.7-62.9	1.0-12.1	2.0-12.2
09:00 - 10:00	55.8	75.5	50.7		42.9-57.2	48.4-56.9	1.3-6.5	0.0-6.2
L _{eq} 24 hr.	54.9	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	57.9	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	47.4-58.6	67.7-85.5	41.6-55.1	-	32.9-65.3	39.1-65.3	0.2-14.6	0.0-14.6
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	22-23 ก.พ. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	56.1	79.1	50.0	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	45.8-60.8	48.7-61.1	0.3-10.1	0.2-10.4
11:00 - 12:00	56.4	75.0	50.6		45.8-56.7	50.1-56.7	0.3-6.0	0.2-6.0
12:00 - 13:00	55.8	78.2	50.1		32.9-56.7	50.1-56.7	2.7-6.0	0.1-6.0
13:00 - 14:00	55.4	73.9	49.4		32.9-55.4	50.0-52.5	2.4-4.7	0.1-1.8
14:00 - 15:00	53.8	71.4	48.7		51.0-56.8	48.7-51.6	0.3-6.1	0.1-0.9
15:00 - 16:00	55.1	75.0	48.9		42.9-57.2	48.2-52.9	0.3-6.5	0.6-2.2
16:00 - 17:00	55.2	83.0	49.3		42.9-56.6	48.9-53.3	1.3-5.9	0.0-2.6
17:00 - 18:00	56.3	78.8	50.6		42.9-54.7	50.6-53.6	0.3-4.0	0.3-2.9
18:00 - 19:00	59.0	94.2	51.7		47.5-66.8	51.3-67.0	1.7-16.1	0.6-16.3
19:00 - 20:00	59.8	88.2	52.2		42.9-69.8	51.0-69.7	1.7-19.1	0.3-19.0
20:00 - 21:00	57.1	73.5	53.2		49.1-57.5	50.6-57.0	0.3-6.8	0.9-6.3
21:00 - 22:00	57.6	75.8	53.3		51.0-60.0	50.0-60.7	0.3-9.3	0.2-10.0
22:00 - 23:00	53.9	78.4	48.2	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	40.8-58.7	45.0-58.5	1.5-11.7	0.3-11.5
23:00 - 00:00	49.1	73.5	44.0		46.5-52.0	43.0-47.8	0.2-5.0	0.8
00:00 - 01:00	49.3	70.3	42.3		47.2-54.3	42.0-54.2	0.2-7.3	1.1-7.2
01:00 - 02:00	47.4	67.1	43.2		50.2-52.7	41.5-44.8	3.2-5.7	-
02:00 - 03:00	45.4	66.5	41.4		51.4-53.4	39.1-43.7	4.4-6.4	-
03:00 - 04:00	47.2	68.2	41.5		48.8-53.2	39.9-45.6	1.8-6.2	-
04:00 - 05:00	46.4	70.7	41.0		44.5-53.4	38.7-46.6	3.6-6.4	-
05:00 - 06:00	48.2	69.8	43.5		45.2-52.7	41.5-46.5	2.4-5.7	-
06:00 - 07:00	51.3	73.8	45.8	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	55.3-58.2	45.7-50.1	4.6-7.5	-
07:00 - 08:00	56.8	76.7	51.0		45.8-63.8	48.8-63.6	1.7-13.1	0.1-12.9
08:00 - 09:00	58.8	79.7	53.5		46.0-61.7	52.0-61.7	6.3-11.0	1.3-11.0
09:00 - 10:00	56.7	80.2	50.6		46.0-58.4	48.8-58.9	3.2-7.7	1.1-8.2
L _{eq} 24 hr.	55.4	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	58.1	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	45.4-59.8	66.5-94.2	41.0-53.5	-	32.9-69.8	38.7-69.7	0.2-19.1	0.0-19.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	23-24 ก.พ. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	54.1	75.4	48.5	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	49.1-57.0	48.5-52.7	3.3-6.3	0.0-2.0
11:00 - 12:00	56.7	80.0	50.2		32.9-63.2	50.4-63.2	0.3-12.5	0.1-12.5
12:00 - 13:00	55.0	74.7	49.7		45.8-56.6	49.0-53.0	1.0-5.9	0.1-2.3
13:00 - 14:00	53.9	72.8	48.0		52.8-57.5	47.6-51.2	2.1-6.8	0.0-0.5
14:00 - 15:00	55.7	79.3	52.4		49.7-58.9	47.4-59.1	0.9-8.2	0.2-8.4
15:00 - 16:00	58.0	70.3	56.9		54.3-57.2	53.5-56.9	3.6-6.5	2.8-6.2
16:00 - 17:00	58.0	76.3	55.1		42.9-61.3	51.9-61.4	0.3-10.6	1.2-10.7
17:00 - 18:00	56.1	77.7	50.3		45.8-57.7	50.5-57.1	0.3-7.0	0.0-6.4
18:00 - 19:00	57.7	82.6	52.1		42.9-60.9	51.3-61.2	0.3-10.2	0.6-10.5
19:00 - 20:00	56.6	79.0	51.7		46.0-62.4	48.9-62.6	0.3-11.7	0.1-11.9
20:00 - 21:00	55.4	81.0	50.4		47.5-58.2	50.0-58.8	0.3-7.5	0.5-8.1
21:00 - 22:00	55.0	75.3	49.6	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	46.0-57.0	48.5-53.7	3.2-6.3	1.0-3.0
22:00 - 23:00	51.8	71.5	46.3		45.8-55.4	45.1-55.8	0.2-8.4	0.9-8.8
23:00 - 00:00	50.9	72.8	45.9		42.6-52.0	44.8-51.7	0.6-5.0	0.4-4.7
00:00 - 01:00	48.8	69.6	44.8		43.5-52.3	42.5-46.7	0.9-5.3	-
01:00 - 02:00	47.8	70.8	43.0		42.3-52.7	41.5-46.8	1.2-5.7	-
02:00 - 03:00	50.9	72.3	43.2		46.4-58.4	40.5-58.3	3.8-11.4	10.2-11.3
03:00 - 04:00	51.2	70.2	42.7		46.8-55.7	40.0-56.0	0.2-8.7	4.2-9.0
04:00 - 05:00	49.4	67.8	43.0		27.7-52.8	41.1-48.5	2.4-5.8	0.1-1.5
05:00 - 06:00	49.4	69.8	44.8	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	42.3-52.0	43.0-46.8	0.2-5.0	-
06:00 - 07:00	51.5	69.2	47.0		56.6-58.1	46.0-49.0	5.9-7.4	-
07:00 - 08:00	56.1	79.2	50.4		46.0-58.4	48.3-58.9	1.3-7.7	0.3-8.2
08:00 - 09:00	57.5	83.8	51.9		42.9-63.1	51.4-63.1	0.9-12.4	0.7-12.4
09:00 - 10:00	56.5	77.5	50.6		43.0-56.7	48.8-56.3	1.0-6.0	0.0-5.6
L _{eq} 24 hr.	54.9	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	58.3	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	47.8-58.0	67.8-83.8	42.7-56.9	-	27.7-63.2	40.0-63.2	0.2-12.5	0.0-12.5
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	24-25 ก.พ. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	56.6	75.3	52.7	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	32.9-57.5	49.6-57.0	2.1-6.8	0.0-6.3
11:00 - 12:00	54.9	76.1	49.2		49.1-57.2	48.2-56.4	2.2-6.5	2.0-5.7
12:00 - 13:00	54.3	72.3	49.1		48.7-57.5	47.7-52.9	0.3-6.8	0.3-2.2
13:00 - 14:00	54.9	73.2	49.7		43.0-57.1	48.3-52.4	1.7-6.4	0.0-1.7
14:00 - 15:00	55.4	76.3	50.0		50.2-58.9	48.5-59.1	3.7-8.2	2.1-8.4
15:00 - 16:00	54.5	80.8	49.1		32.9-57.1	48.3-56.6	3.9-6.4	1.6-5.9
16:00 - 17:00	55.1	82.5	50.2		51.6-57.7	48.3-57.1	0.9-7.0	0.1-6.4
17:00 - 18:00	56.2	78.7	51.3		43.0-54.2	50.7-53.3	1.0-3.5	0.0-2.6
18:00 - 19:00	57.8	81.1	52.5		42.9-60.0	51.8-60.7	0.3-9.3	1.1-10.0
19:00 - 20:00	57.1	81.8	52.1		45.8-59.5	51.0-59.4	0.3-8.8	0.3-8.7
20:00 - 21:00	57.5	90.7	51.7		32.9-63.6	50.0-63.5	0.3-12.9	0.0-12.8
21:00 - 22:00	54.4	72.0	50.5		52.4-57.2	48.1-53.2	1.7-6.5	0.0-2.5
22:00 - 23:00	52.0	69.5	47.1	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	27.7-52.0	46.2-51.7	0.2-5.0	0.1-4.7
23:00 - 00:00	51.7	79.7	45.1		37.8-57.9	44.3-57.9	1.2-10.9	0.2-10.9
00:00 - 01:00	48.8	72.2	44.2		43.5-52.6	41.7-47.7	0.6-5.6	0.7
01:00 - 02:00	49.3	73.4	44.1		37.8-52.1	42.8-47.2	0.6-5.1	0.2
02:00 - 03:00	47.8	73.7	42.6		45.8-52.9	40.9-47.7	1.5-5.9	0.7
03:00 - 04:00	47.7	68.7	42.5		37.7-53.1	40.1-47.0	2.8-6.1	0.0
04:00 - 05:00	46.9	70.1	41.8		50.5-53.4	39.1-44.6	3.5-6.4	-
05:00 - 06:00	48.9	75.2	43.7		37.7-53.0	40.6-47.0	1.2-6.0	0.0
06:00 - 07:00	52.3	75.2	47.2	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	51.6-58.0	46.3-51.5	0.9-7.3	0.8
07:00 - 08:00	55.7	73.0	50.0		46.0-57.7	47.8-57.1	3.2-7.0	1.0-6.4
08:00 - 09:00	57.6	75.4	52.8		32.9-58.9	51.5-59.1	0.9-8.2	0.8-8.4
09:00 - 10:00	56.5	72.1	51.6		32.9-58.0	50.3-57.2	0.3-7.3	0.8-6.5
L _{eq} 24 hr.	54.6	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	57.9	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	46.9-57.8	68.7-90.7	41.8-52.8	-	27.7-63.6	39.1-63.5	0.2-12.9	0.0-12.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	25-26 ก.พ. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	57.2	74.7	51.8	(26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	43.0-61.1	50.4-61.3	1.7-10.4	1.2-10.6
11:00 - 12:00	58.7	78.5	53.2		51.0-60.9	52.9-61.2	0.3-10.2	2.2-10.5
12:00 - 13:00	60.0	89.6	54.4		57.5-65.5	57.0-65.4	6.8-14.8	6.3-14.7
13:00 - 14:00	58.0	76.4	53.0		42.9-62.6	51.9-62.8	4.0-11.9	1.2-12.1
14:00 - 15:00	56.1	70.7	52.0		47.5-57.7	49.7-57.1	1.0-7.0	0.0-6.4
15:00 - 16:00	55.9	71.9	50.5		47.5-56.7	48.8-53.6	0.3-6.0	0.6-2.9
16:00 - 17:00	57.0	76.9	51.0		32.9-58.7	50.5-59.0	3.3-8.0	0.1-8.3
17:00 - 18:00	59.3	89.6	50.6		32.9-69.6	50.7-69.5	0.9-18.9	0.0-18.8
18:00 - 19:00	59.3	86.7	51.2		32.9-68.2	51.4-68.2	0.3-17.5	0.7-17.5
19:00 - 20:00	55.5	77.9	50.9		32.9-56.0	49.6-56.4	0.3-5.3	0.9-5.7
20:00 - 21:00	56.7	80.4	52.5		32.9-58.9	50.9-59.1	0.3-8.2	0.2-8.4
21:00 - 22:00	55.0	70.4	51.4		43.0-55.3	50.1-52.4	1.3-4.6	0.1-1.7
22:00 - 23:00	53.5	76.0	49.6	(26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	49.9-56.5	48.5-56.5	2.9-9.5	1.5-9.5
23:00 - 00:00	52.9	77.5	47.9		27.7-59.2	47.11-58.9	2.5-12.2	0.1-11.9
00:00 - 01:00	52.7	74.5	47.2		27.7-54.1	47.1-54.1	2.5-7.1	0.1-7.1
01:00 - 02:00	53.2	78.5	46.5		42.3-59.5	46.7-59.6	0.7-12.5	0.4-12.6
02:00 - 03:00	54.5	88.0	44.4		37.8-66.5	42.5-66.7	0.9-19.5	0.2-19.7
03:00 - 04:00	51.9	72.6	45.0		40.8-54.8	44.8-54.5	0.9-7.8	0.3-7.5
04:00 - 05:00	50.4	71.8	44.6		27.7-53.9	44.0-54.0	0.9-6.9	0.1-7.0
05:00 - 06:00	51.2	73.3	45.6		42.6-54.1	45.2-54.1	1.7-7.1	0.4-7.1
06:00 - 07:00	51.9	80.1	46.5	(26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	47.5-58.4	44.9-52.0	2.7-7.7	0.3-1.3
07:00 - 08:00	54.1	74.7	48.1		32.9-58.0	46.5-52.7	0.3-7.3	0.1-2.0
08:00 - 09:00	56.4	75.6	50.8		32.9-58.4	50.3-58.9	1.7-7.7	0.5-8.2
09:00 - 10:00	57.0	77.4	51.7		32.9-60.8	50.4-61.1	0.9-10.1	0.8-10.4
L _{eq} 24 hr.	56.1	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	60.1	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	50.4-60.0	70.4-89.6	44.4-54.4	-	27.7-69.6	42.5-69.5	0.3-19.5	0.0-19.7
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	25-26 ก.พ. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	57.6	79.1	52.0	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	42.9-63.9	50.4-63.7	0.3-13.2	0.9-13.0
11:00 - 12:00	58.1	77.0	52.6		46.0-60.9	51.3-61.2	1.7-10.2	0.6-10.5
12:00 - 13:00	57.3	81.3	51.4		48.7-59.9	50.4-59.6	2.7-9.2	0.1-8.9
13:00 - 14:00	57.2	74.3	52.5		46.0-61.4	51.1-61.5	0.3-10.7	0.4-10.8
14:00 - 15:00	55.7	72.9	51.4		42.9-54.8	50.4-52.8	0.9-4.1	0.0-2.1
15:00 - 16:00	55.3	76.9	49.9		42.9-57.0	48.4-53.2	0.3-6.3	0.5-2.5
16:00 - 17:00	55.6	77.3	51.0		43.0-58.9	48.4-59.1	1.7-8.2	0.4-8.4
17:00 - 18:00	55.6	74.8	50.1		42.9-56.6	48.9-53.4	0.3-5.9	0.2-2.7
18:00 - 19:00	55.2	80.0	50.2		47.5-57.2	48.9-56.9	0.3-6.5	0.2-6.2
19:00 - 20:00	52.8	73.0	49.0		55.8-57.3	47.9-49.7	5.1-6.6	-
20:00 - 21:00	55.4	85.6	48.9		54.8-64.3	47.9-64.0	4.1-13.6	13.3
21:00 - 22:00	53.4	77.3	48.7		52.9-57.9	46.6-53.2	2.2-7.2	0.0-2.5
22:00 - 23:00	51.8	74.5	47.1	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	27.7-56.9	46.1-57.2	0.2-9.9	0.1-10.2
23:00 - 00:00	50.7	69.1	46.1		42.3-53.0	43.3-53.6	0.9-6.0	0.4-6.6
00:00 - 01:00	50.7	73.7	45.7		40.6-54.3	43.3-54.2	2.4-7.3	0.6-7.2
01:00 - 02:00	50.9	75.0	43.9		45.8-55.4	43.3-55.8	2.9-8.4	0.7-8.8
02:00 - 03:00	46.6	68.8	41.6		50.5-53.4	38.8-44.6	3.5-6.4	-
03:00 - 04:00	46.4	69.7	41.1		43.5-53.4	38.9-46.7	3.5-6.4	-
04:00 - 05:00	46.1	65.4	41.4		50.9-53.4	38.8-44.3	3.9-6.4	-
05:00 - 06:00	48.9	72.6	41.4		51.0-58.6	40.3-58.4	4.0-11.6	11.4
06:00 - 07:00	50.8	73.1	45.3	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	54.6-58.7	43.1-50.5	3.9-8.0	-
07:00 - 08:00	55.0	72.7	50.7		45.8-56.4	49.2-52.7	0.3-5.7	0.0-2.0
08:00 - 09:00	57.5	76.1	52.8		32.9-60.8	51.7-61.1	2.7-10.1	1.0-10.4
09:00 - 10:00	56.6	75.0	51.4		42.9-56.4	50.9-56.6	2.1-5.7	0.2-5.9
L _{eq} 24 hr.	54.6	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	57.8	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	46.1-58.1	65.4-85.6	41.1-52.8	-	27.7-64.3	38.8-64.0	0.2-13.6	0.0-13.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]		
	20-21 ก.พ. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	61.0	75.6	59.3
11:00 - 12:00	61.1	73.5	60.0
12:00 - 13:00	62.1	68.9	61.2
13:00 - 14:00	61.3	74.0	60.4
14:00 - 15:00	62.0	68.6	61.0
15:00 - 16:00	62.0	73.2	60.8
16:00 - 17:00	62.2	74.2	61.2
17:00 - 18:00	63.1	92.4	61.0
18:00 - 19:00	62.6	72.2	61.6
19:00 - 20:00	63.2	73.8	62.4
20:00 - 21:00	62.1	72.1	61.1
21:00 - 22:00	62.1	70.3	61.1
22:00 - 23:00	61.8	69.8	60.8
23:00 - 00:00	61.6	66.4	60.7
00:00 - 01:00	60.4	67.1	59.7
01:00 - 02:00	59.9	69.1	59.2
02:00 - 03:00	60.0	64.9	59.3
03:00 - 04:00	60.4	65.4	59.8
04:00 - 05:00	60.6	65.3	60.0
05:00 - 06:00	60.5	65.4	60.1
06:00 - 07:00	60.6	70.6	60.1
07:00 - 08:00	61.0	73.4	60.3
08:00 - 09:00	61.9	80.9	59.9
09:00 - 10:00	63.9	96.5	60.5
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.7	-	-
L_{dn}	67.3	-	-
Min-Max	59.9-63.9	64.9-96.5	59.2-62.4
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	21-22 ก.พ. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	62.8	85.5	60.8
11:00 - 12:00	64.7	87.1	61.2
12:00 - 13:00	61.5	68.0	60.7
13:00 - 14:00	61.8	73.8	60.9
14:00 - 15:00	64.2	86.3	61.2
15:00 - 16:00	64.2	86.5	61.7
16:00 - 17:00	62.0	76.1	60.9
17:00 - 18:00	62.7	80.8	61.1
18:00 - 19:00	62.2	66.3	61.4
19:00 - 20:00	62.9	72.0	62.0
20:00 - 21:00	61.4	66.1	60.6
21:00 - 22:00	61.9	66.5	60.8
22:00 - 23:00	61.7	66.9	60.8
23:00 - 00:00	61.3	66.9	60.5
00:00 - 01:00	60.6	67.8	60.0
01:00 - 02:00	59.8	66.1	59.2
02:00 - 03:00	60.5	69.8	59.8
03:00 - 04:00	60.3	64.4	59.8
04:00 - 05:00	60.4	65.6	59.8
05:00 - 06:00	60.5	66.7	59.9
06:00 - 07:00	61.0	67.3	60.4
07:00 - 08:00	61.7	77.5	60.9
08:00 - 09:00	62.7	82.5	60.4
09:00 - 10:00	63.2	81.9	61.1
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.1	-	-
L_{dn}	67.5	-	-
Min-Max	59.8-64.7	64.4-87.1	59.2-62.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	22-23 ก.พ. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	66.5	91.5	61.6
11:00 - 12:00	66.7	101.5	61.1
12:00 - 13:00	61.7	67.7	60.8
13:00 - 14:00	62.3	77.7	61.4
14:00 - 15:00	64.0	83.8	61.1
15:00 - 16:00	63.3	89.5	61.3
16:00 - 17:00	63.1	84.6	60.9
17:00 - 18:00	61.7	72.7	60.7
18:00 - 19:00	62.2	69.0	61.2
19:00 - 20:00	63.3	74.9	62.3
20:00 - 21:00	62.1	68.0	61.2
21:00 - 22:00	61.4	66.2	60.3
22:00 - 23:00	61.8	67.6	60.7
23:00 - 00:00	61.3	66.9	60.3
00:00 - 01:00	60.7	68.4	60.2
01:00 - 02:00	60.6	68.2	60.1
02:00 - 03:00	60.2	68.7	59.6
03:00 - 04:00	60.5	69.9	59.8
04:00 - 05:00	60.8	67.0	60.2
05:00 - 06:00	60.7	67.7	60.1
06:00 - 07:00	61.0	70.9	60.4
07:00 - 08:00	61.6	74.6	60.9
08:00 - 09:00	62.3	82.5	60.8
09:00 - 10:00	63.2	83.2	60.8
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.6	-	-
L_{dn}	67.7	-	-
Min-Max	60.2-66.7	66.2-101.5	59.6-62.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	23-24 ก.พ. 66		
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	63.6	83.6	61.4
11:00 - 12:00	65.5	94.7	63.2
12:00 - 13:00	61.9	70.6	61.0
13:00 - 14:00	61.9	69.1	60.8
14:00 - 15:00	63.2	93.0	61.2
15:00 - 16:00	62.0	82.4	60.5
16:00 - 17:00	61.8	71.9	60.6
17:00 - 18:00	62.0	77.4	60.7
18:00 - 19:00	63.0	86.3	61.0
19:00 - 20:00	63.0	68.4	61.9
20:00 - 21:00	61.5	67.9	60.2
21:00 - 22:00	61.7	67.6	60.4
22:00 - 23:00	62.4	68.2	60.9
23:00 - 00:00	61.9	74.6	60.6
00:00 - 01:00	60.7	67.2	60.2
01:00 - 02:00	60.6	66.0	60.0
02:00 - 03:00	61.2	66.7	60.7
03:00 - 04:00	60.5	68.0	59.9
04:00 - 05:00	60.7	67.6	60.1
05:00 - 06:00	61.1	67.8	60.6
06:00 - 07:00	61.2	71.5	60.6
07:00 - 08:00	61.3	73.8	60.5
08:00 - 09:00	61.4	80.5	60.2
09:00 - 10:00	61.7	96.2	59.7
L_{eq} 24 hr.	62.1	-	-
L_{dn}	67.8	-	-
Min-Max	60.5-65.5	66.0-96.2	59.7-63.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	24-25 ก.พ. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	64.9	89.3	60.1
11:00 - 12:00	61.9	69.4	60.9
12:00 - 13:00	62.9	82.6	61.5
13:00 - 14:00	63.5	80.9	62.7
14:00 - 15:00	64.8	88.4	61.2
15:00 - 16:00	66.8	92.3	61.5
16:00 - 17:00	61.6	77.2	59.9
17:00 - 18:00	60.9	71.5	60.0
18:00 - 19:00	61.0	67.6	60.3
19:00 - 20:00	62.2	71.7	61.6
20:00 - 21:00	62.0	70.3	61.3
21:00 - 22:00	62.0	68.1	61.0
22:00 - 23:00	61.2	67.8	60.1
23:00 - 00:00	61.1	67.8	60.2
00:00 - 01:00	60.9	68.8	60.4
01:00 - 02:00	60.8	68.0	60.3
02:00 - 03:00	60.7	64.8	60.2
03:00 - 04:00	60.4	65.5	59.8
04:00 - 05:00	60.6	65.7	60.1
05:00 - 06:00	60.9	66.9	60.4
06:00 - 07:00	61.1	70.5	60.5
07:00 - 08:00	61.3	72.8	60.7
08:00 - 09:00	61.8	91.8	60.0
09:00 - 10:00	62.0	82.7	58.5
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.3	-	-
L_{dn}	67.6	-	-
Min-Max	60.4-66.8	64.8-92.3	58.5-62.7
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	25-26 ก.พ. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	62.6	80.3	60.2
11:00 - 12:00	61.6	79.4	59.8
12:00 - 13:00	60.4	75.0	59.3
13:00 - 14:00	60.3	72.9	59.2
14:00 - 15:00	60.4	69.6	59.4
15:00 - 16:00	61.5	76.0	60.3
16:00 - 17:00	62.0	74.9	60.8
17:00 - 18:00	62.0	73.2	61.1
18:00 - 19:00	62.4	73.5	61.6
19:00 - 20:00	63.0	68.7	62.2
20:00 - 21:00	61.7	67.8	60.8
21:00 - 22:00	62.0	67.5	61.0
22:00 - 23:00	62.2	68.2	61.2
23:00 - 00:00	61.9	67.3	60.9
00:00 - 01:00	60.9	66.1	59.9
01:00 - 02:00	60.5	67.6	59.4
02:00 - 03:00	60.7	71.3	59.4
03:00 - 04:00	60.5	67.7	59.4
04:00 - 05:00	60.4	68.6	59.2
05:00 - 06:00	60.2	69.8	59.1
06:00 - 07:00	60.9	69.1	59.9
07:00 - 08:00	60.5	73.8	59.5
08:00 - 09:00	59.6	74.1	58.9
09:00 - 10:00	60.5	75.0	58.9
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.3	-	-
L_{dn}	67.4	-	-
Min-Max	59.6-63.0	66.1-80.3	58.9-62.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	26-27 ก.พ. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	60.0	78.2	58.3
11:00 - 12:00	60.5	76.6	58.3
12:00 - 13:00	59.9	73.3	58.5
13:00 - 14:00	59.9	72.8	58.6
14:00 - 15:00	60.8	81.0	59.2
15:00 - 16:00	60.7	83.5	59.1
16:00 - 17:00	60.2	74.6	59.1
17:00 - 18:00	60.2	70.1	59.2
18:00 - 19:00	60.6	70.6	59.4
19:00 - 20:00	61.6	67.0	60.7
20:00 - 21:00	59.8	67.8	58.8
21:00 - 22:00	60.3	68.1	59.2
22:00 - 23:00	59.7	67.5	59.0
23:00 - 00:00	59.2	67.4	58.6
00:00 - 01:00	59.2	66.9	58.5
01:00 - 02:00	59.5	68.2	58.8
02:00 - 03:00	59.7	66.1	59.1
03:00 - 04:00	59.5	66.3	58.9
04:00 - 05:00	59.7	65.9	59.1
05:00 - 06:00	59.7	65.9	59.1
06:00 - 07:00	60.4	72.7	59.7
07:00 - 08:00	60.5	80.4	59.6
08:00 - 09:00	60.1	73.4	59.2
09:00 - 10:00	62.4	91.4	59.6
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	60.2	-	-
L_{dn}	66.2	-	-
Min-Max	59.2-62.4	65.9-91.4	58.3-60.7
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

มาตรฐาน	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
	^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน
	^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีผู้คน และรถสัญจรเข้า-ออก
จุดตรวจวัด	: - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณพื้นที่โครงการ มีรถสัญจรเข้า-ออกบริเวณพื้นที่

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตามจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

ข้อสังเกต 1) เสียงรบกวน คือระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวน มีค่าสูงกว่าระดับเสียงพื้นฐาน และระดับการรบกวนมีค่าสูงเกินกว่าค่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ตามมาตรฐานของประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

2) ผลการตรวจวัดพบว่า บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ของทั้ง 2 สถานี พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ

3) ผลกระทบของปัญหาเสียงรบกวนในชุมชน หากพิจารณาจากค่าระดับเสียงที่ตรวจได้ทั้งในวันทำงานและวันหยุด พบว่า อยู่ในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำ หมายความว่าสภาพโดยทั่วไปของชุมชนค่อนข้างเงียบสงบ มีเพียงบางช่วงเวลามีค่าระดับเสียงสูงเนื่องจากการสัญจรของรถ ทั้งนี้ ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าสูงบางช่วงเวลา คือ 06:00-09:00 น. และ 15:00-18:00 น. ซึ่งเป็นเวลาที่ประชาชนเดินทางไปและกลับจากที่ทำงาน

3.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 19) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-15

ตารางที่ 3-15 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ	แนวทางการป้องกัน/แก้ไข
มกราคม	0	0
กุมภาพันธ์	0	0
มีนาคม	0	0
เมษายน	0	0
พฤษภาคม	1	4
มิถุนายน	0	0

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย

การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

3.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณ 6,180 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-16

ตารางที่ 3-16 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)
	2566
ม.ค.-มิ.ย.	6,180
รวมทั้งหมด	6,180

3.5.2. ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิลिंग จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณ 7,880 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะอันตราย แสดงดังตารางที่ 3-17

ตารางที่ 3-17 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)
	2566
ม.ค.-มิ.ย.	7,888
รวมทั้งหมด	7,888

3.5.3. กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด และข้อมูลปริมาณกากตะกอน แสดงดังตารางที่ 3-18

ตารางที่ 3-18 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

เดือน	ปริมาณกากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)
	2566
ม.ค.-มิ.ย.	-
รวมทั้งหมด	-

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก ผลการตรวจสุขภาพพนักงานแสดงดังตารางที่ 3-19 และภาคผนวกที่ 31 สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ตารางที่ 3-19 รายละเอียดการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565

ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ						การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ	ฝ้า ระว้าง (ราย)	% ฝ้า ระว้าง		
รายการตรวจสอบสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)											
ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	36	36	36	100.0	0	0.0	0	0.0	กรณีที่พบความผิดปกติให้ปฏิบัติ ตามคำแนะนำของแพทย์อย่าง เคร่งครัด	ภาคผนวก ที่ 31
ตรวจความสมบูรณ์ ของเม็ดเลือด (CBC)	เม็ดเลือด	36	36	20	55.6	16	44.4	0	0.0		
ตรวจสายตาอาชีพอนามัย (OCC)	ตา	36	36	8	22.2	0	0.0	28	77.8	สวมใส่แว่นเมื่อโดนแสงแดด พักสายตา หยอมน้ำตาเทียม	
ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	36	36	29	80.6	0	0.0	7	19.4	ดำเนินการตรวจซ้ำ และฝ้าระว้างใน กลุ่มที่มีความผิดปกติ	

ตารางที่ 3-19 รายละเอียดการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ						การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับประทานรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับการตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ	เฝ้าระวัง (ราย)	% เฝ้าระวัง		
รายการตรวจสุขภาพ (เพิ่มเติม)											
ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (Urine)	ปัสสาวะ	36	36	35	97.2	1	2.8	0	0.0	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 31
ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด (FBS)	เลือด	36	36	26	72.2	10	27.8	0	0.0		
ตรวจระดับไขมันคอเลสเตอรอลในเลือด (Cholesterol)	เลือด	36	36	8	22.2	28	77.8	0	0.0		
ตรวจระดับไขมันไตรกลีเซอไรด์ในเลือด (Triglyceride)	เลือด	36	36	24	66.7	12	33.3	0	0.0		
ตรวจไขมันคอเลสเตอรอลชนิดดีในเลือด (HDL)	เลือด	36	36	32	88.9	4	11.1	0	0.0		
ตรวจไขมันคอเลสเตอรอลชนิดความหนาแน่นต่ำในเลือด (LDL Direct)	เลือด	36	36	15	41.7	21	58.3	0	0.0		
ตรวจการทำงานของตับ (SGOT)	ตับ	36	36	36	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจการทำงานของตับ (SGPT)	ตับ	36	36	34	94.4	2	5.6	0	0.0		
ตรวจการทำงานของตับ (Alk)	ตับ	36	36	35	97.2	1	2.8	0	0.0		
ตรวจหาความเสี่ยงโรคเบาหวาน (HbA1C)	เลือด	27	27	18	66.7	9	33.3	0	0.0		
ตรวจการทำงานของไทรอยด์ (FT3)	เลือด	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจการทำงานของไทรอยด์ (FT4)	เลือด	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		

ตารางที่ 3-19 รายละเอียดการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 (ต่อ)

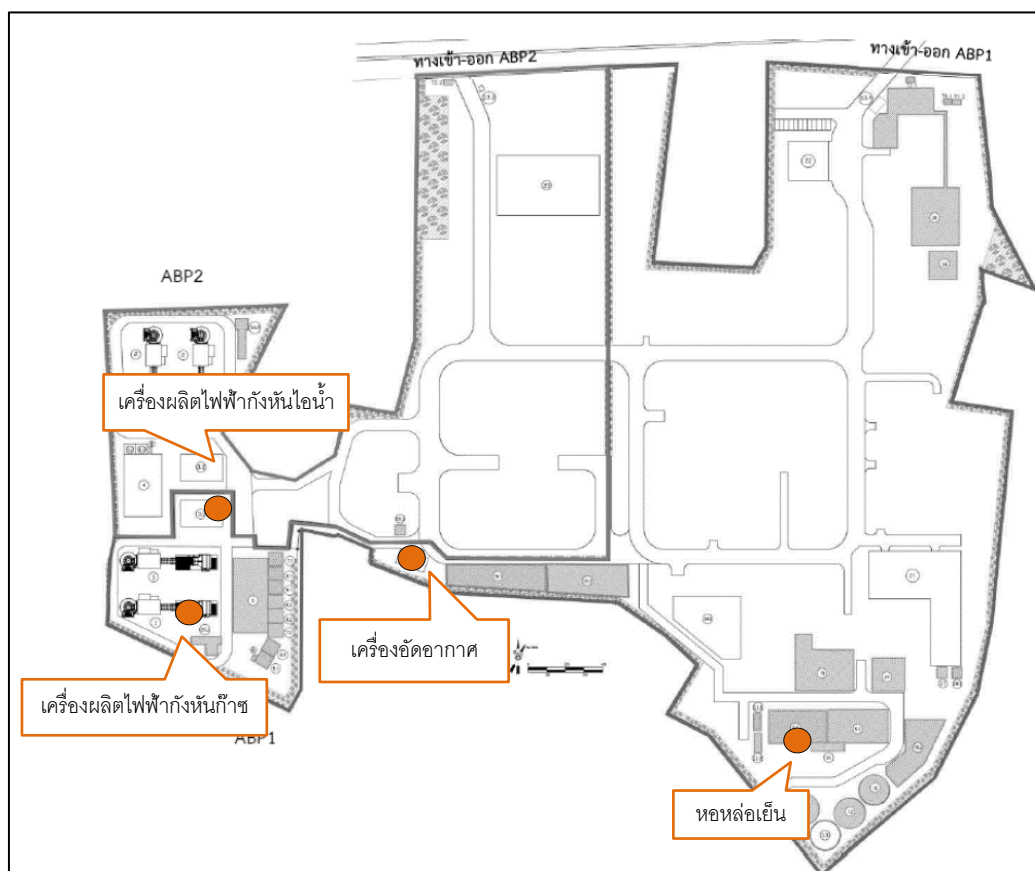
ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ						การดำเนินการ กรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการ รักษา ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับ ตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ	เฝ้าระวัง (ราย)	% เฝ้าระวัง		
รายการตรวจสอบสุขภาพ (เพิ่มเติม)											
ตรวจการทำงานของไทรอยด์ (TSH)	เลือด	27	27	26	99.0	1	1.0	0	0.0	กรณีพบความ ผิดปกติให้ปฏิบัติ ตามคำแนะนำของ แพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวก ที่ 31
ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี (HBsAg)	เลือด	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจระดับโปรตีนในเลือด (Total Protein)	เลือด	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจระดับบิลิรูบินในเลือด (Total Billrubin)	เลือด	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจระดับโปรตีนในเลือด (Albumin)	เลือด	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจระดับบิลิรูบินในเลือด (Direct Billrubin)	เลือด	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจกรอมะเร็งตับ (AFP)	ตับ	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจกรอมะเร็งลำไส้ (CEA)	ลำไส้	3	3	3	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจกรอมะเร็งต่อมลูกหมาก (PSA)	ต่อมลูกหมาก	22	22	22	100.0	0	0.0	0	0.0		
ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)	หัวใจ	36	36	34	94.4	2	5.6	0	0.0		
ตรวจเอ็กซเรย์ปอด (CXR)	ปอด	36	36	34	94.4	2	5.6	0	0.0		
รายการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง											
ตรวจหาสารโครเมียมโรบัสสวาระ (Chromium)	บัสสวาระ	4	4	4	100.0	0	0.0	0	0.0	-	ภาคผนวก ที่ 31
ตรวจหาสารตะกั่วในเลือด (Lead)	เลือด	6	6	6	100.0	0	0.0	0	0.0	-	
ตรวจหาสารเอ็น-เฮกเซนในบัสสวาระ (n-Hexane)	บัสสวาระ	1	1	1	100.0	0	0.0	0	0.0	-	

3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และ 26 พฤษภาคม 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3-12 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3-10 ถึง 3-13

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-12 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3-10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3-11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3-12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องอัดอากาศ



รูปที่ 3-13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น

3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-20

ตารางที่ 3-20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 8 hr.), L_{max}	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเสียงสูงสุด (L_{eq} 1 hr. and L_{max}) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.6.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และ 26 พฤษภาคม 2566 แสดงดังตารางที่ 3-21

ตารางที่ 3-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 809765E 1490514N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01209914 และ 01209916

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 dB(A)] 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]							
21 ก.พ. 66				26 พ.ค. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	85.8	85.8	87.9	08:00-09:00	86	86	87
09:00-10:00	85.9	85.9	88.4	09:00-10:00	86	86	88
10:00-11:00	85.6	85.6	87.5	10:00-11:00	86	86	89
11:00-12:00	85.8	85.8	88.6	11:00-12:00	86	86	88
12:00-13:00	85.3	85.3	86.9	12:00-13:00	84	84	88
13:00-14:00	85.9	85.9	88.9	13:00-14:00	86	86	89
14:00-15:00	85.7	85.7	87.7	11:00-15:00	86	86	89
15:00-16:00	85.7	85.7	88.5	15:00-16:00	86	86	89
L _{eq} 8 hr.	85	85	-	L _{eq} 8 hr.	85	85	-
L _{max}	-	-	88.9	L _{max}	-	-	89
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 607512E 1490574N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00209071 และ 00322744

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 dB(A)] 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
21 ก.พ. 66				26 พ.ค. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	78.9	78.9	86.9	08:00-09:00	82	82	86
09:00-10:00	80.1	80.1	87.2	09:00-10:00	82	82	86
10:00-11:00	80.0	80.0	87.1	10:00-11:00	83	83	86
11:00-12:00	81.4	81.4	87.1	11:00-12:00	83	83	86
12:00-13:00	81.0	81.0	86.7	12:00-13:00	83	83	86
13:00-14:00	81.9	81.9	87.5	13:00-14:00	83	83	86
14:00-15:00	82.6	82.6	87.6	11:00-15:00	84	84	87
15:00-16:00	82.9	82.9	87.7	15:00-16:00	83	83	85
L _{eq} 8 hr.	81	81	-	L _{eq} 8 hr.	82	82	-
L _{max}	-	-	87.7	L _{max}	-	-	87
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 548910E 1490603N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00310455 และ 00322757

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 dB(A)] 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
21 ก.พ. 66				26 พ.ค. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	83.2	83.2	101.7	08:00-09:00	84	84	92
09:00-10:00	82.5	82.5	102.4	09:00-10:00	84	84	91
10:00-11:00	82.8	82.8	101.1	10:00-11:00	84	84	91
11:00-12:00	83.7	83.7	101.9	11:00-12:00	84	84	91
12:00-13:00	82.8	82.8	102.1	12:00-13:00	84	84	91
13:00-14:00	83.2	83.2	101.5	13:00-14:00	83	83	91
14:00-15:00	82.9	82.9	101.7	11:00-15:00	85	85	92
15:00-16:00	82.5	82.5	101.8	15:00-16:00	84	84	92
L _{eq} 8 hr.	82	82	-	L _{eq} 8 hr.	84	84	-
L _{max}	-	-	102.4	L _{max}	-	-	92
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 534921E 1490607N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00209071 และ 00443358

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 dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065

ผลการตรวจวัด บริเวณ หอหล่อเย็น [dB(A)]							
21 ก.พ. 66				26 พ.ค. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	78.4	78.4	82.1	08:00-09:00	79	79	82
09:00-10:00	78.2	78.2	78.8	09:00-10:00	79	79	80
10:00-11:00	78.2	78.2	78.8	10:00-11:00	79	79	80
11:00-12:00	78.1	78.1	78.8	11:00-12:00	79	79	80
12:00-13:00	78.1	78.1	81.2	12:00-13:00	79	79	81
13:00-14:00	78.1	78.1	82.2	13:00-14:00	79	79	84
14:00-15:00	78.7	78.7	88.6	11:00-15:00	79	79	80
15:00-16:00	78.3	78.3	84.8	15:00-16:00	79	79	80
L _{eq} 8 hr.	78	78	-	L _{eq} 8 hr.	78	78	-
L _{max}	-	-	88.6	L _{max}	-	-	84
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

- มาตรฐาน :
- ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
 - ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
 - ^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาเกต และนางสาวธนัชพร กลิ่นไสมณ
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาเกต และนางสาวธนัชพร กลิ่นไสมณ
 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

3.6.2.1.3. สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และ 26 พฤษภาคม 2566 พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตาม ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตาม มาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

3.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 โดยตรวจวัด ในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3-14

3.6.2.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครอง แรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสง สว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตาราง ที่ 3-22

ตารางที่ 3-22 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงสะสมแบบ ติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	Digital Noise dose Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Digital Noise dose Meter ติดที่ตัวบุคคล บริเวณไหล่ของ ผู้ปฏิบัติงาน หรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3-14 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)

3.6.2.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ทาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-23

ตารางที่ 3-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : NC-75, S/N CB0954, CB0956, CB0957

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 73967

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 114.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : on site cal.

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 12 มกราคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 185789

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		Noise Dose (%)	Time Weighted Average [dB(A)]	
			(TWA 8 hr.)	(TWA 12 hr.)
Plant Operaor (คุณทรง นุญทอง)	21 ก.พ. 66	7.00	73.5	-
Plan Operaor (คุณจิรายุทธิ์ ช้องร้น)	21 ก.พ. 66	22.00	78.4	-
Maintenance (คุณมนัสวี สารฤทธิ์)	21 ก.พ. 66	11.00	75.4	-
Plant Operaor (คุณรัฐพร เฮียงสอน)	26 พ.ค. 66	88.80	-	82.7
Plan Operaor (คุณรัฐดิพงษ์ ชูลีกราน)	26 พ.ค. 66	16.60	-	75.4
Maintenance (คุณศักดิ์ดา สมศรี)	26 พ.ค. 66	4.70	71.7	-
มาตรฐาน		100 ^{2/} %	85 ^{1/}	83 ^{1/}

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

^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม

Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ และนางสาวธนพร กลิ่นโสมณ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ และนางสาวธนพร กลิ่นโสมณ

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

3.6.2.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 71.7-82.7 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่า มีค่า 4.70-88.80% เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

3.6.2.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

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

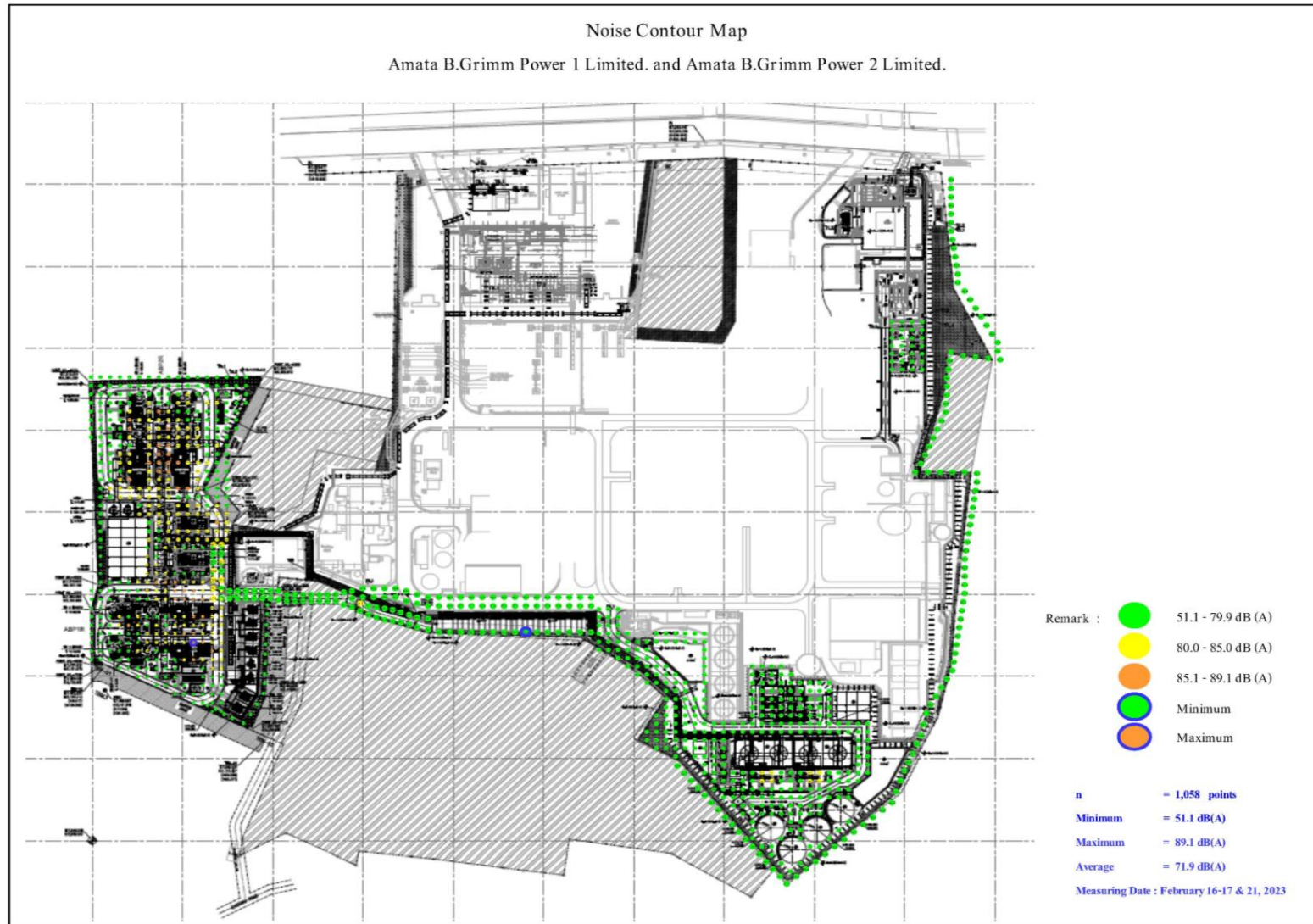
ตารางที่ 3-24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

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 และนำค่าที่ได้มาคำนวณเป็นค่าเฉลี่ย 1 นาที

3.6.2.3.1 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 16) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น

ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์กันเสียงดังในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-15) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง

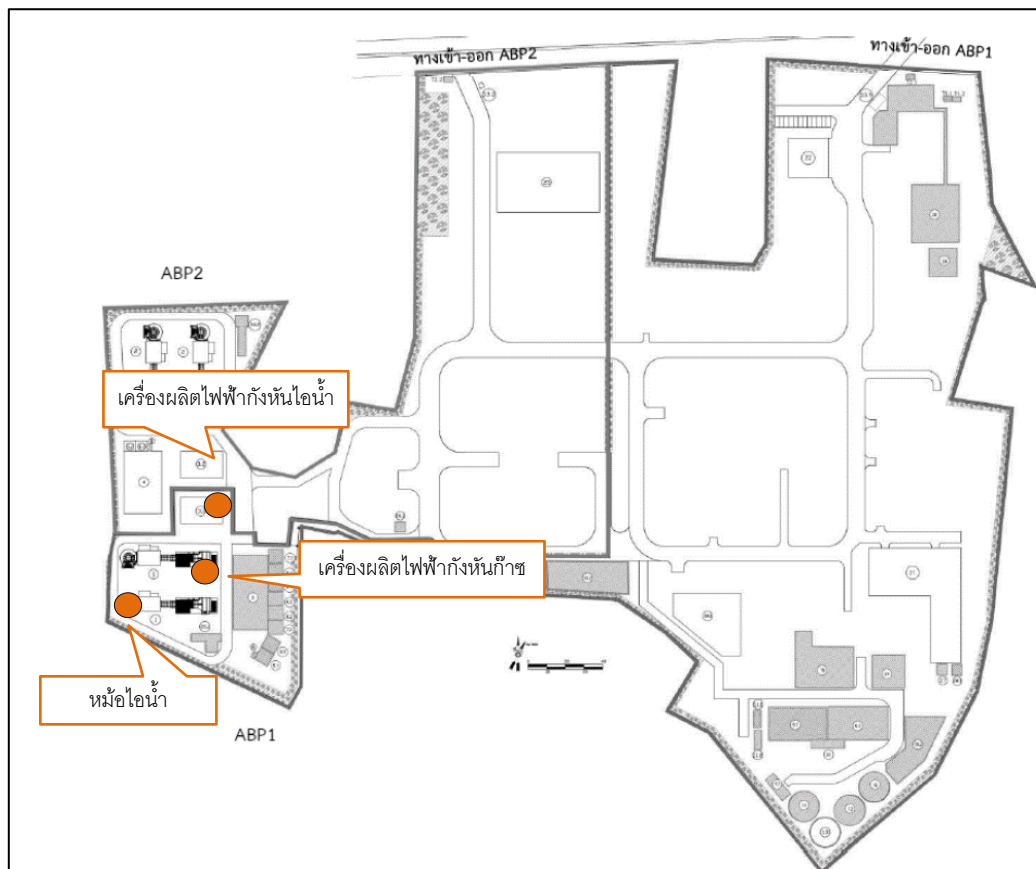


ภาพที่ 3-13 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

3.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในวันที่ 10 เมษายน 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3-14 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3-15 ถึง 3-17

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-14 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3-15 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หม้อไอน้ำ



รูปที่ 3-16 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3-17 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

3.6.2.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และ โกลบ เทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.6.2.4.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ประจำปี พ.ศ. 2566 ในวันที่ 10 เมษายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-26

ตารางที่ 3-26 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
345136	1490501	บริเวณหม้อไอน้ำ	เบา	10 เม.ย. 66	13:00-13:30	28.2	40.3	36.4	31.4
					13:30-14:00	28.2	40.1	36.6	31.4
					14:30-14:30	28.4	41.0	36.9	31.8
					14:30-15:00	28.2	40.1	36.6	31.4
				ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	31.5
809765	1490514	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	เบา	10 เม.ย. 66	13:00-13:30	28.2	40.1	36.6	31.4
					13:30-14:00	28.2	40.1	36.5	31.4
					14:30-14:30	28.4	41.0	36.7	31.8
					14:30-15:00	28.3	40.3	36.7	31.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	31.5
มาตรฐาน						-	-	-	34 ^{1/2}

ตารางที่ 3-26 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
607512	1490574	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ	เบา	10 เม.ย. 66	13:00-13:30	28.4	38.1	35.9	31.1
					13:30-14:00	28.4	40.9	35.8	31.6
					14:30-14:30	28.4	37.4	35.7	30.9
					14:30-15:00	28.3	37.2	35.5	30.8
				ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	31.1
มาตรฐาน						-	-	-	34 ^{1/2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

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

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

3.6.2.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในวันที่ 10 เมษายน 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่ามีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 31.1-31.5 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

3.6.3 รายงานอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการจำนวน 2 ครั้ง โดยมีอุบัติเหตุจากการทำงานเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 19) มีรายละเอียด ดังนี้

1. เกิดขึ้นโดยพนักงานโครงการ จำนวน 1 ครั้ง ได้แก่

- | | | |
|--|---|-------|
| 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย | 1 | ครั้ง |
| 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บเล็กน้อย | - | ครั้ง |
| 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม | - | ครั้ง |

2. เกิดขึ้นโดยบุคคลภายนอก จำนวน 1 ครั้ง ได้แก่

- | | | |
|--|---|-------|
| 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย | - | ครั้ง |
| 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ | 1 | ครั้ง |
| 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม | - | ครั้ง |

รวม	2	ครั้ง
-----	---	-------

3.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 28)

3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

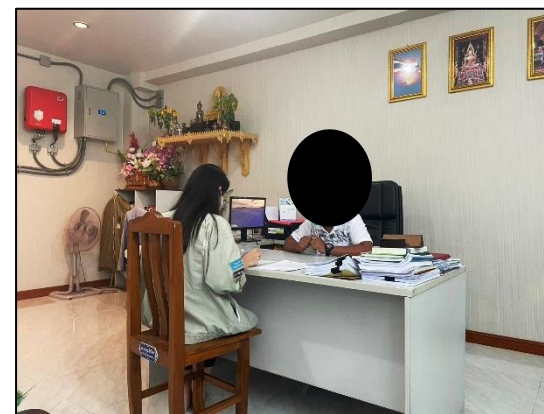
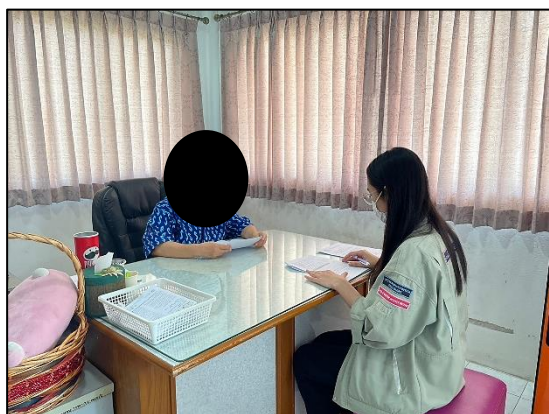
การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลครั้งนี้สิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งได้ดำเนินการครั้งล่าสุดระหว่างวันที่ 22 กันยายน – 30 พฤศจิกายน 2565 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 417 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 65 ชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 77 หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 3 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ และจากการสำรวจผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปที่ได้รับในปัจจุบันของทั้ง 4 กลุ่มตัวอย่าง (ภาคผนวกที่ 39) พบว่า

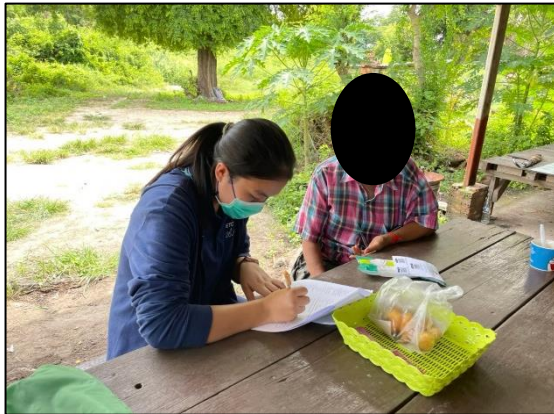
1) กลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบัน ทั้งนี้ ประชากรบางส่วนที่ได้รับผลกระทบ พบว่า มีปัญหาฝุ่นละออง, เขม่า, คว้น มากที่สุด รองลงมา คือ ปัญหาเสียงดังรบกวน และจากผลกระทบดังกล่าว พบว่า ส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากการจราจร และกิจกรรมภายในชุมชน ซึ่งได้รับผลกระทบนานๆ ครั้ง

2) กลุ่มหน่วยงานราชการ ส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบันด้านปัญหาการคมนาคมมากที่สุด รองลงมาคือ ฝุ่นละออง, เขม่า, คว้น และจากผลกระทบดังกล่าว พบว่า ส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากกิจกรรมภายในชุมชนมากที่สุด รองลงมาคือ การจราจร ซึ่งได้รับผลกระทบนานๆ ครั้ง

- 3) กลุ่มผู้นำชุมชน ส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบันปัญหาขยะมูลฝอยตกค้าง กับปัญหาการคมนาคม มากที่สุด รองลงมาคือ ฝุ่นละออง, เขม่า, คาร์บอน และจากผลกระทบดังกล่าว พบว่าส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากกิจกรรมภายในชุมชนมากที่สุด รองลงมาคือการจราจร ซึ่งได้รับผลกระทบไม่แน่นอน
- 4) กลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดไม่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- สำหรับประจำปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป



สำรวจความคิดเห็น (หน่วยงานราชการ และผู้นำชุมชน)
รูปที่ 3-18 สำรวจความคิดเห็น



สำรวจความคิดเห็น (ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร)

รูปที่ 3-18 สำรวจความคิดเห็น (ต่อ)



สำรวจความคิดเห็น (ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร)

รูปที่ 3-18 สำรวจความคิดเห็น (ต่อ)

3.7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด แสดงดังตารางที่ 3-27

ตารางที่ 3-27 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

เดือน	จำนวนข้อร้องเรียน	เรื่องที่ได้รับ การร้องเรียน	วิธีการแก้ไข	หมายเหตุ
มกราคม	0	-	-	-
กุมภาพันธ์	0	-	-	-
มีนาคม	0	-	-	-
เมษายน	0	-	-	-
พฤษภาคม	0	-	-	-
มิถุนายน	0	-	-	-

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

3.8 มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม

3.8.1 สรุปแผนงานและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงานระยะก่อสร้างเป็นฉบับสุดท้าย เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2566 สำหรับเล่มรายงานในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการรายงานระยะดำเนินการครั้งแรก และมีแผนเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนกรกฎาคม 2566 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

3.8.2 การดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

โครงการได้จัดตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อให้โครงการดำเนินกิจกรรมต่างๆ เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนด รวมทั้งรับเรื่องร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า ไม่มีปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ

3.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)

3.9 สาธารณสุข

3.9.1 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 39)

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 ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

สำหรับปี 2566 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

3.9.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยบันทึกจากการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 44)

3.9.3 สาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานไว้เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งในปี 2565 ได้ดำเนินการแล้ว (ภาคผนวกที่ 31) สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

3.10 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการพบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG11 และ HRSG12 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 10

4.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ทางโครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMs Audit) โดยได้ดำเนินการวันที่ 21-24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)

4.1.3 คุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ

จากผลการตรวจวัดวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 22 และ 24 กุมภาพันธ์ 2566 ค่าความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
- ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แบบ Dry low NO_x เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักกันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เกินค่าควบคุม

4.1.4 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนตำรงธรรมบริเวณ วัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านสาธิตา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทั่วไป ยกเว้น รายการทดสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) บริเวณวัดดอนตำรงธรรม มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตาม ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนด มาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน ค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

กรณีผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) บริเวณวัดดอนตำรงธรรม ในวันที่ 20-21 และ 22-24 กุมภาพันธ์ 2566 มีค่าสูงเกินเกณฑ์มาตรฐานฯ นั้น จากการตรวจสอบสภาพหน้างาน บริเวณวัดดอนตำรงธรรม พบว่า บริเวณติดตั้งเครื่องตรวจวัดเป็นทางเข้า-ออก และเป็นพื้นที่จอดรถ ทำให้มีการ พุ้งกระจายของฝุ่นละออง จึงอาจทำให้ผลเกินเกณฑ์มาตรฐานฯ จากการตรวจสอบทิศทางและความเร็วลมบริเวณ วัดดอนตำรงธรรม พบว่า ณ วันที่ตรวจวัด ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ร้อยละ 30.3 ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางทิศตะวันตก (W) ของจุดตรวจวัด โดยไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน และจากผลการตรวจวัด มลสารจากปล่องระบายของทางโครงการ พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด ทุกประการ

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

ข้อเสนอแนะ โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ อย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

4.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2566 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่าทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 15

4.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

การปฏิบัติของโครงการ โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

4.3 ระดับเสียง

4.2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับ

เสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน พบว่ามีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตามจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

การปฏิบัติของโครงการ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบทางโครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง

4.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)

4.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

4.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณ 6,180 กิโลกรัม

4.5.2 ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณ 7,880 กิโลกรัม

4.5.3 กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด

4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุด ได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก ผลการตรวจสุขภาพพนักงานแสดงดังตารางที่ 3-18 และภาคผนวกที่ 31 สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.6.2.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และ 26 พฤษภาคม 2566 พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

4.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน ในระหว่างวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และ 26 พฤษภาคม 2566 พบว่า ผลการตรวจวัด

มีค่า 71.7-82.7 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่า มีค่า 4.70-88.80% เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

4.6.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 16) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอกับการใช้งาน
- โครงการได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
- การซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ และติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง เพื่อช่วยในการลดระดับเสียง

4.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ในวันที่ 10 เมษายน 2566 พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง

31.1-31.5 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานที่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

ผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตาม มาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัด น้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็น เพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงานรวมถึงกำหนดให้ พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง

4.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตาม ระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวน อุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุ เกิดขึ้นภายในโครงการ จำนวน 2 ครั้ง โดยมีอุบัติเหตุจากการทำงานเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจาก การจราจร จำนวน 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)

4.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและ การฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยัง จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2566 มีการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 28)

4.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบครัวชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งได้ดำเนินการครั้งล่าสุดระหว่างวันที่ 22 กันยายน – 30 พฤศจิกายน 2565 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 417 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 65 ชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 77 หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 3 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ และจากการสำรวจผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปที่ได้รับในปัจจุบันของทั้ง 4 กลุ่มตัวอย่าง (ภาคผนวกที่ 39) พบว่า

1) กลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบัน ทั้งนี้ ประชากรบางส่วนที่ได้รับผลกระทบ พบว่า มีปัญหาฝุ่นละออง, เขม่า, คาร์บอนมากที่สุด รองลงมาคือ ปัญหาเสียงดังรบกวน และจากผลกระทบดังกล่าว พบว่า ส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากการจราจร และกิจกรรมภายในชุมชน ซึ่งได้รับผลกระทบนานๆ ครั้ง

2) กลุ่มหน่วยงานราชการ ส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบันด้านปัญหาการคมนาคมมากที่สุด รองลงมาคือ ฝุ่นละออง, เขม่า, คาร์บอน และจากผลกระทบดังกล่าว พบว่า ส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากการจราจรภายในชุมชนมากที่สุด รองลงมาคือ การจราจร ซึ่งได้รับผลกระทบนานๆ ครั้ง

3) กลุ่มผู้นำชุมชน ส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบันปัญหาขยะมูลฝอยตกค้าง กับปัญหาการคมนาคม มากที่สุด รองลงมาคือ ฝุ่นละออง, เขม่า, คาร์บอน และจากผลกระทบดังกล่าว พบว่า ส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากการจราจรภายในชุมชนมากที่สุด รองลงมาคือ การจราจร ซึ่งได้รับผลกระทบไม่แน่นอน

4) กลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดไม่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

สำหรับประจำปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินการกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด

4.8 มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม

4.8.1 สรุปแผนงานและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงานระยะก่อสร้างเป็นฉบับสุดท้าย เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2566 สำหรับเล่มรายงานในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เป็นการรายงานระยะดำเนินการครั้งแรก และมีแผนเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนกรกฎาคม 2566 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.8.2 การดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

โครงการได้จัดตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อให้โครงการดำเนินกิจกรรมต่างๆ เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนด รวมทั้งรับเรื่องร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า ไม่มีปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ

4.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดีพร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 43)

4.9 สาธารณสุข

4.9.1 รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 41)

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

สำหรับปี 2566 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.9.2 รวบรวมข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยบันทึกจากการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 44)

4.9.3 สาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานไว้เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งในปี 2565 ได้ดำเนินการแล้ว (ภาคผนวกที่ 31) สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.10 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการโครงการ (ภาคผนวกที่ 10)	-	-	-
1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs		ปี 2566 ได้ดำเนินการวันที่ 21-24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.3 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	- Stack HRSG11	- TSP - SO ₂ - NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ปีละ 2 ครั้ง	1.6 < 1.3 47.9 14.4 98.00 118.51	mg/m ³ ppm ppm % °C m ³ /s	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/} 20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/} 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/} - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -
	- Stack HRSG21	- TSP - SO ₂ - NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ปีละ 2 ครั้ง	1.5 < 1.3 39.8 14.26 100.00 106.02	mg/m ³ ppm ppm % °C m ³ /s	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/} 20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/} 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/} - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -

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

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

^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับหลัก

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.122-0.204	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.025-0.043	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.004-0.029	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.002-0.003	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.001-0.004	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- วัดดอนดำรงธรรม	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.170-0.226	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.092-0.147	mg/m ³	0.12 ^{1/}	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.004-0.047	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.006-0.009	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.005-0.012	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)		0.4-3.1	m/s	-	-

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

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดอยู่ตะเภา	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.093-0.140	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.071-0.097	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.005-0.032	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.004-0.005	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.003-0.005	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.097-0.157	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.076-0.108	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.004-0.046	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.002-0.006	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.001-0.009	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ							
2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินโครงการ (ภาคผนวกที่ 15)	-	-	-
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- BOD ₅ - Oil and Grease - pH (on site) - Total Suspended Solids - Temperature - Total Dissolved Solids - Flow Rate	เดือนละ 1 ครั้ง	< 2.0-8.7 < 3.0 6.7-8.0 15-67 28-33 960-1,676 593.0-1,638	mg/L mg/L - mg/L °C mg/L m ³ /day	≤ 500 ^{1/} ≤ 10 ^{1/} 5.5-9.0 ^{1/} ≤ 200 ^{1/} ≤ 45 ^{1/} ≤ 3,000 ^{1/} -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

(มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
3. ระดับเสียง ในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- L_{eq} 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน	54.1-56.1	dB(A)	70 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{90}	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม	41.0-56.9	dB(A)	-	-
		- L_{dn}	ทั้งวันทำการและวันหยุด	57.1-67.3	dB(A)	-	-
		- L_{max}		65.1-94.2	dB(A)	115 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L_{eq} 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน	0.2-19.5 และ 0.0-19.7	dB(A)	10 ^{2/, 3/}	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{90}	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม	60.2-62.6	dB(A)	70 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{dn}	ทั้งวันทำการและวันหยุด	58.3-63.0	dB(A)	-	-
		- L_{max}		66.2-67.8	dB(A)	-	-
				64.4-101.5	dB(A)	115 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

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

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
4. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้โครงการได้สอบสวนหาสาเหตุ และแนวทางแก้ไขไว้เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 19)	-	-	-
5. การจัดการขยะและกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ขยะทั่วไป ปริมาณ 8,160 ขยะอันตราย ปริมาณ 7,888 กากอุตสาหกรรม ปริมาณ -	กิโลกรัม กิโลกรัม กิโลกรัม	-	-
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานใหม่ทุกคน และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง	ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปีครั้งล่าสุดในวันที่ 19 กันยายน 2565 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล สหคลินิก (ภาคผนวกที่ 31) สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี จะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ 	- L_{eq} 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง	<u>21 กุมภาพันธ์ 2566</u> 1) $85^{1/2/}$ 2) $81^{1/2/}$ 3) $82^{1/2/}$ <u>26 พฤษภาคม 2566</u> 1) $85^{1/2/}$ 2) $82^{1/2/}$ 3) $84^{1/2/}$	dB(A)	$85^{1/}, 90^{2/}$	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง	<u>21 กุมภาพันธ์ 2566</u> 1) $7.00^{2/}$ % และ $73.5^{1/}$ dB(A) 2) $22.00^{2/}$ % และ $78.4^{1/}$ dB(A) 3) $44.00^{2/}$ % และ $75.4^{1/}$ dB(A) <u>26 พฤษภาคม 2566</u> 1) $88.80^{2/}$ % และ $82.7^{1/}$ dB(A) 2) $16.60^{2/}$ % และ $75.4^{1/}$ dB(A) 3) $4.70^{2/}$ % และ $71.7^{1/}$ dB(A)	-	$100^{2/}, 85^{1/}$ $100^{2/}, 85^{1/}$ $100^{2/}, 85^{1/}$ $100^{2/}, 83^{1/}$ $100^{2/}, 83^{1/}$ $100^{2/}, 83^{1/}$	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
5. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 จัดทำแผนที่แสดงระดับความดังของเสียง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	หลังเปิดดำเนินการ 1 ครั้ง และทำซ้ำทุก 3 ปี	ผลตรวจวัดระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 1,058 จุดตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 dB(A) (ภาคผนวกที่ 16)	dB(A)	85 ^{1/}	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.4 ระดับความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat stress	ปีละ 1 ครั้ง	31.5 31.5 31.1	°C °C °C	34 ^{2/,3/} 34 ^{2/,3/} 34 ^{2/,3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.5 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสียชีวิต - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจำนวน 2 ครั้ง โดยเป็นอุบัติเหตุจากการทำงานจำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจากการจราจร จำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้โครงการได้สอบสวนหาสาเหตุและแนวทางแก้ไขไว้เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 18)	-	-	-
6.6 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	มีการฝึกซ้อมตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 28)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 7.1 สำรวจความคิดเห็นของประชาชน ในพื้นที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่ โครงการ เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง ความห่วงกังวลที่อาจส่งผล กระทบจากการดำเนินงานของ โครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ - สถานประกอบการที่อยู่ ใกล้เคียง	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับ จากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	ปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการสำรวจความคิดเห็น และติดตามผลกระทบที่ได้รับ จากโครงการ ครั้งล่าสุดเมื่อ 22 กันยายน – 30 พฤศจิกายน 2565 (ภาคผนวกที่ 39) สำหรับ ปี 2566 จะดำเนินการช่วง ปลายปี รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป	-	-	-
7.2 ข้อร้องเรียน	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ - สถานประกอบการที่อยู่ ใกล้เคียง	- ข้อร้องเรียนจากการ ดำเนินการของ โครงการ	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
8. มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม							
8.1 สรุปแผนงานและผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ	- สรุปแผนงานและ ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	เสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 27 มกราคม 2566 ครั้งต่อไปจะเสนอผลใน เดือน กรกฎาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 2)	-	-	-
8.2 การดำเนินงานของคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ	- สรุปผลการ ดำเนินงานของ คณะทำงานมวลชน สัมพันธ์	ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	โครงการดำเนินกิจกรรมต่างๆ เป็นไปตามมาตรการฯ และไม่พบ ปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดจากการ ดำเนินโครงการ	-	-	-
8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ	- สรุปผลการ ดำเนินงานของ คณะทำงานมวลชน สัมพันธ์และ สิ่งแวดล้อม	ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	มีการตรวจสอบการดำเนินการ ของโครงการอย่างต่อเนื่อง และ มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 43)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
9. สุขภาพ							
9.1 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่	- ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	มีการรวบรวมข้อมูลครั้งล่าสุดในปี 2565 (ภาคผนวกที่ 41) สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี จะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-
9.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	ปีละ 2 ครั้ง	จัดให้มีการบันทึกการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 44)	-	-	-
9.3 สาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการครั้งล่าสุดในปี 2565 (ภาคผนวกที่ 31) สำหรับปี 2566 จะดำเนินการช่วงปลายปี จะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-
10. สุนทรียภาพ							
	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 42)	-	-	-