

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20160



หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ)

วันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2569

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 700/631 หมู่ 5 ตำบลบ้านเก่า อำเภอพานทอง จังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ฉบับประจำเดือน

- (✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569
() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

นายกะวีร์ สุทธาทิพย์

นายธงไชย บุญศักดิ์

นางสาวนันท์ณภัฏ แบนขุนทด

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์

นางสาวแพรว พลเสน

นางสาวนุกุล อภารศรี

นางสาวณัฐธิดา ชีแจ่ง

ตำแหน่ง

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิษา เลชะวิจักกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	1-2
1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-9
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-5
3.2 การตรวจวัดระดับเสียง	3-39
3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-51
3.4 การจัดการขยะและกากของเสีย	3-60
3.5 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-64
3.6 เศรษฐกิจ-สังคม	3-84
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-9
1.2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569	1-12
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-7
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-9
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG#31 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-10
3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG#32 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-11
3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-12
3.7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-20
3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-21
3.9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-25
3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-28
3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-29
3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-41
3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-43
3.14 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L _{eq} 5 min) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-49
3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-50
3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-55
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-56

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-57
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-58
3.20 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-63
3.21 สรุปปริมาณขยะรีไซเคิล ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-64
3.22 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-65
3.23 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-66
3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-69
3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-70
3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-73
3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-76
3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่การทำงาน	3-80
3.29 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่การทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2569	3-81
3.30 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่การทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-83
3.31 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568	3-85
3.32 สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลที่ผ่านมา	3-86
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	4-10

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1	ปล่องหน่วยงานผลิตไอน้ำ HRSG#31 และ HRSG#32
2.2	ปล่อง Bypass HRSG#31 และ HRSG#32
2.3	ปล่อง Backup Boiler
2.4	เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs)
2.5	อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ
2.6	ระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไป
2.7	บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน
2.8	ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง
2.9	ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค และบริโภคของพนักงาน
2.10	เจ้าหน้าที่ทำความสะอาดรางระบายน้ำ
2.11	ป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
2.12	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
2.13	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
2.14	อาคารครอบเสียง และ Silencer
2.15	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำโครงการ
2.16	ป้ายจำกัดความเร็ว 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง
2.17	ถังขยะแยกประเภท ขนาด 200 ลิตร
2.18	อาคารพักขยะ
2.19	การนำขยะกลับมาใช้ประโยชน์
2.20	พื้นที่จัดเก็บน้ำมันที่ใช้งานแล้ว
2.21	พื้นที่เก็บสารเคมี และป้ายบ่งชี้
2.22	ระบบตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย
2.23	อุปกรณ์ดับเพลิง
2.24	ป้ายบันทึกสถิติอุบัติเหตุ
2.25	บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย
2.26	รถฉุกเฉินสายด่วน Online
2.27	ตู้รับฟังความคิดเห็น

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-6
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-19
3.3	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-40
3.4	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ	3-55
3.5	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-68
3.6	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-79

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-4
1.2 ขอบเขตพื้นที่โครงการและอาณาเขตติดต่อโดยรอบ	1-6
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ	3-5
3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ	3-14
3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-18
3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ	3-26
3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม	3-36
3.6 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-39
3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L _{eq} 24 hr.)	3-51
3.8 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-54
3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-59
3.10 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป	3-63
3.11 กราฟแสดงปริมาณขยะรีไซเคิล	3-64
3.12 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย	3-65
3.13 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม	3-66
3.14 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-67
3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L _{eq} 8 hr.)	3-74
3.16 แผนที่เส้นระดับเสียง	3-77
3.17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-78
3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-84

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือตอบรับส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- ภาคผนวกที่ 3 ตัวอย่างการฝึกอบรมของพนักงานบริษัทผู้รับจ้าง
- ภาคผนวกที่ 4 ตัวอย่างการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ
- ภาคผนวกที่ 5 การติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustor
- ภาคผนวกที่ 6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
- ภาคผนวกที่ 7 ระเบียบการปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control (ABP3-OI-040)
- ภาคผนวกที่ 8 แผนการตรวจสอบซ่อมบำรุง ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
- ภาคผนวกที่ 9 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโครงการ
- ภาคผนวกที่ 10 การจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ
- ภาคผนวกที่ 11 ผลการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
- ภาคผนวกที่ 12 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)
- ภาคผนวกที่ 13 การตรวจสอบการขนถ่ายสารเคมี
- ภาคผนวกที่ 14 ใบกำกับการส่งกำจัดขยะมูลฝอยทั่วไป และเอกสารบันทึกชนิดและปริมาณกากของเสีย ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
- ภาคผนวกที่ 15 ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย
- ภาคผนวกที่ 16 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
- ภาคผนวกที่ 17 แผนการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ. 2569 และเอกสารการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
- ภาคผนวกที่ 18 คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 19 บันทึกรายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 20 แผนผังติดตั้งระบบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติภายในพื้นที่โครงการ

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวกที่	21	แผนผังการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงภายในพื้นที่โครงการ
ภาคผนวกที่	22	ระเบียบการปฏิบัติงานการขออนุญาตทำงาน (ABP-SP-001) และเอกสารตัวอย่างการขออนุญาตทำงาน
ภาคผนวกที่	23	ระเบียบการปฏิบัติงานการบริหารจัดการแผนฉุกเฉิน (ABP3-SP-001) และรายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2569
ภาคผนวกที่	24	ทีมดับเพลิงประจำโครงการ
ภาคผนวกที่	25	รายงานผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568
ภาคผนวกที่	26	ระเบียบการปฏิบัติงานการตรวจสอบสภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง (ABP-SP-005)
ภาคผนวกที่	27	ระเบียบการปฏิบัติงานรายงานการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002) และบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
ภาคผนวกที่	28	แผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2569 และเอกสารการมีส่วนร่วมกับชุมชน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
ภาคผนวกที่	29	แผนพับประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ
ภาคผนวกที่	30	รายงานสรุปผลสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี พ.ศ. 2568
ภาคผนวกที่	31	ระเบียบการปฏิบัติงานการสื่อสาร การรับเรื่องร้องเรียน การมีส่วนร่วม และการปรึกษา (ABP-EP-002) และเอกสารการตรวจสอบข้อร้องเรียน ที่เกิดขึ้นจากโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
ภาคผนวกที่	32	หนังสือร้องขอเข้าเยี่ยมชมโครงการ
ภาคผนวกที่	33	ข้อมูลปริมาณน้ำ Recycle ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
ภาคผนวกที่	34	ข้อมูลพนักงานท้องถิ่น
ภาคผนวกที่	35	ผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวกที่	36	หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน และใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัด และวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง จากกรรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
ภาคผนวกที่	37	หนังสือรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
ภาคผนวกที่	38	สรุปการสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือตรวจวัด
ภาคผนวกที่	39	เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนดทุกประการ

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม อย่างต่อเนื่องตามมาตรการตลอดระยะเวลาการดำเนินการของโครงการ

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

เนื่องจากกระทรวงพลังงานมีนโยบายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) จากการผลิตไฟฟ้าระบบพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ประกอบกับการขยายตัวของโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี ที่มีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง การมีโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรมตั้งอยู่ใกล้กับแหล่งศูนย์กลางการใช้ไฟฟ้า (Load Center) ให้แก่ โรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งจะช่วยลดการสูญเสียพลังงานไฟฟ้าจากการจัดจำหน่ายทั้งภาคการผลิต นอกจากนี้ยังช่วยให้ระบบไฟฟ้าของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และพื้นที่ใกล้เคียงมีความมั่นคงและเกิดเสถียรภาพมากขึ้น ส่งผลให้เกิดความเชื่อมั่นทางด้านการลงทุนและเป็นความได้เปรียบในแง่การตัดสินใจลงทุนของผู้ประกอบการบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด จึงได้สร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่มีการใช้พลังงานให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด โดยสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับ การผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี

จากผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงานในการประชุมครั้งที่ 4/2552 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2552 ซึ่งคณะผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ของบริษัท อมตะ เพาเวอร์ จำกัด ตามหนังสือ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/3775 ลงวันที่ 26 พฤษภาคม 2552 โดยโครงการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้นำเสนอไว้ในรายงาน (ภาคผนวกที่ 1)

บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 นำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม อีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสม และก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

1. ชื่อโครงการ โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
2. สถานที่ตั้ง 700/631 หมู่ที่ 5 ตำบลบ้านเก่า อำเภอพานทอง จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20160 (ภาพที่ 1.1)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โภธา โทรศัพท์ 02-710 3400 ต่อ 3411 แฟกซ์ 02-379 4245
E-mail : prakaimas.p@bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดำเนินการประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า และไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ซึ่งผลิตภัณฑ์หลักของโครงการ มี 2 ประเภท คือ ผลิตกระแสไฟฟ้า ขนาด 173 เมกกะวัตต์ (Gross Power) โดยมีกำลังการผลิตพลังไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) เท่ากับ 169 เมกกะวัตต์ ปัจจุบันผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 139 เมกกะวัตต์ และผลิตไอน้ำปริมาณสูงสุด 60 ตัน/ชั่วโมง ปัจจุบันผลิตไอน้ำได้ 30 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/3775 ลงวันที่ 26 พฤษภาคม 2552 (ภาคผนวกที่ 1) ปัจจุบันเปิดดำเนินการแล้ว ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555
7. โครงการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2569 (ภาคผนวกที่ 2)

8. รายละเอียดโครงการ

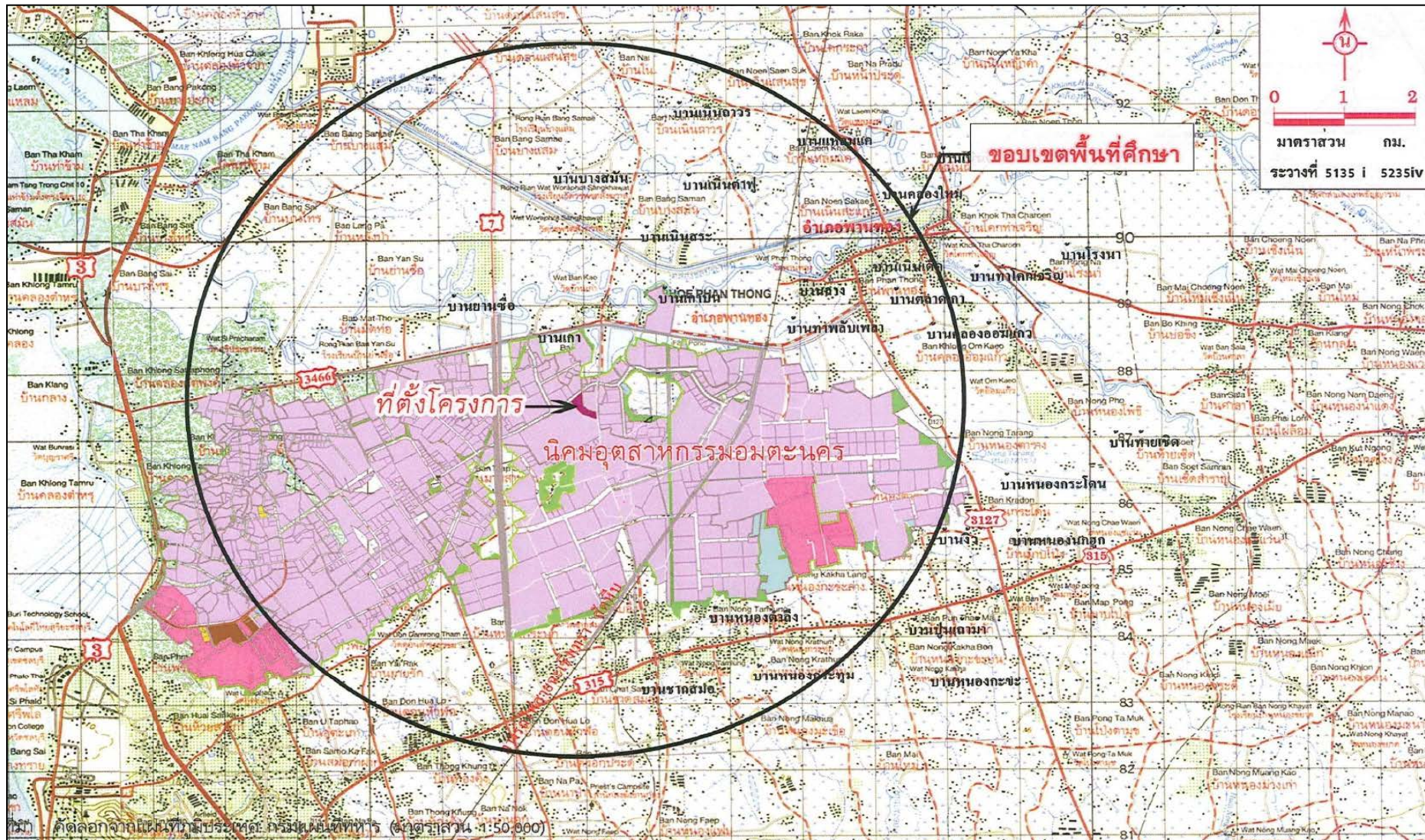
8.1) สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/3775 ลงวันที่ 26 พฤษภาคม 2552 ปัจจุบันเปิดดำเนินการแล้ว ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555

8.2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

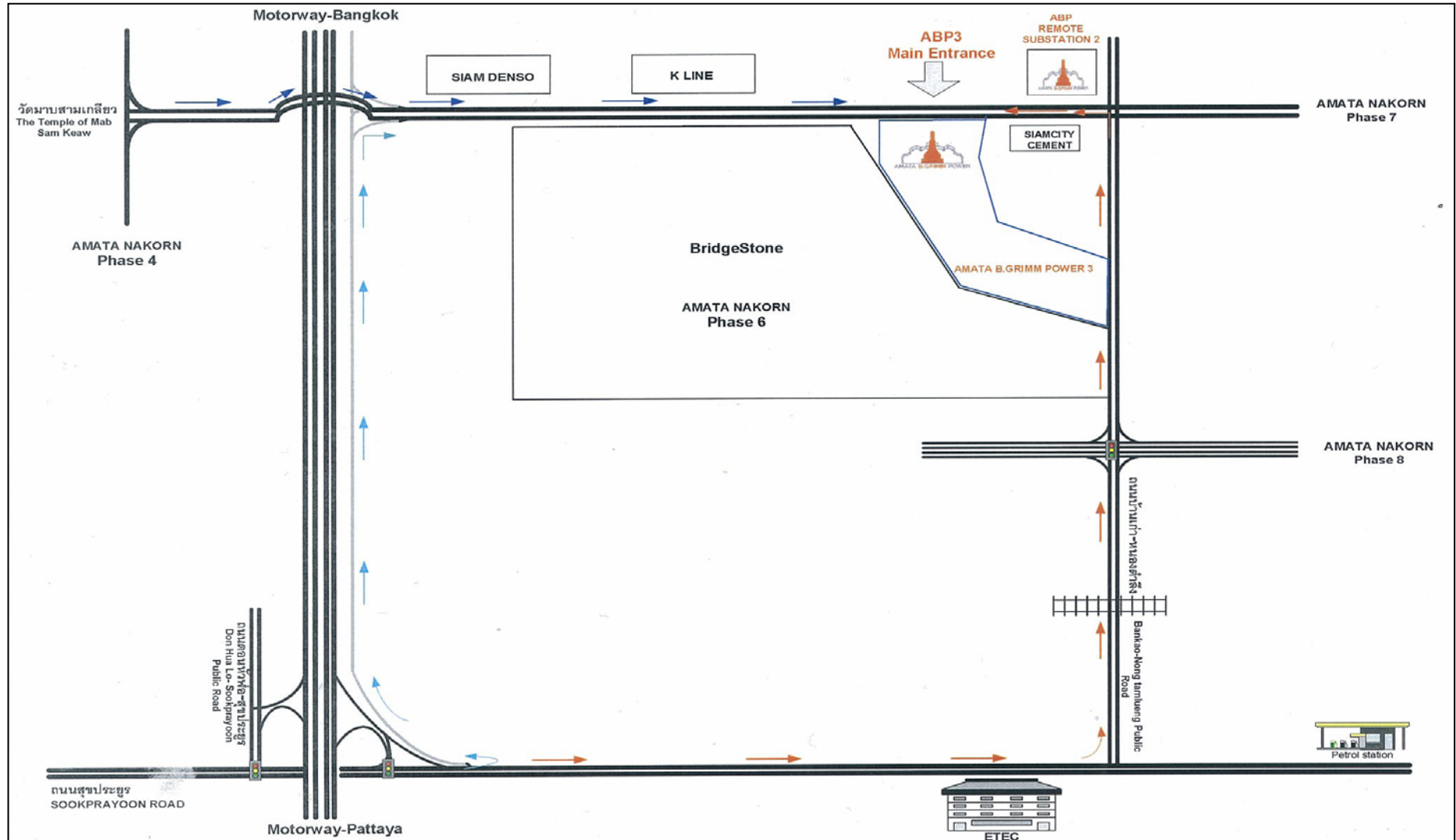
โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 25.47 ไร่ (40,752 ตารางเมตร) ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี อำเภอพานทอง จังหวัดชลบุรี โดยมีขอบเขตพื้นที่โครงการและอาณาเขตติดต่อโดยรอบ ดังนี้ (ภาพที่ 1.2)

ทิศเหนือ	ติดกับ	ถนนสายประธานของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
ทิศตะวันออก	ติดกับ	บริษัท เอส เจ ซี คอนกรีต จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดกับ	บริษัท บริดจสโตน ไทร์ แมนูแฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	ติดกับ	บริษัท บริดจสโตน ไทร์ แมนูแฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด

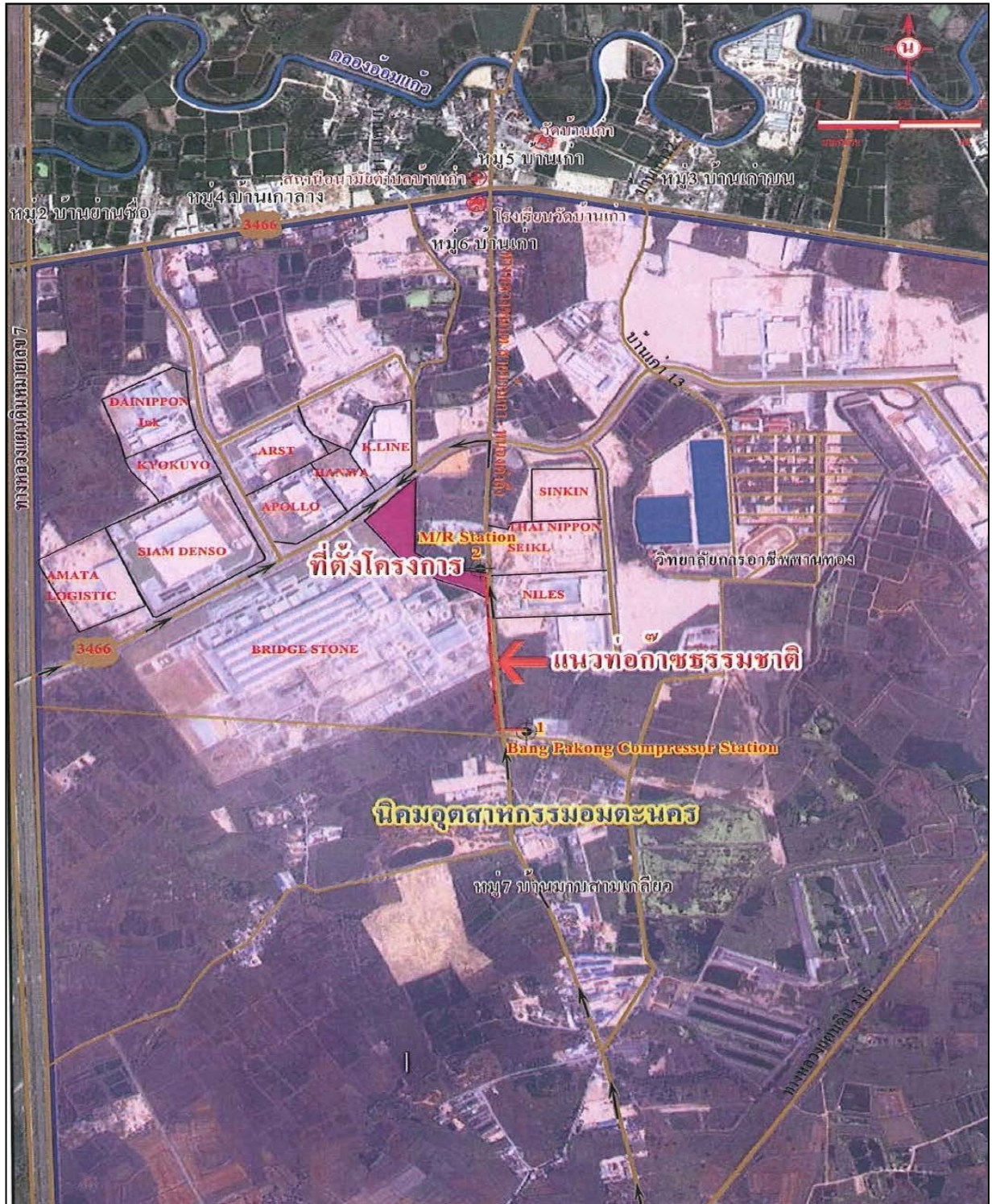
โครงการมีการจัดวางผังอาคารสำหรับติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ รวมทั้งอาคารที่ทำการและระบบสาธารณูปโภคต่างๆ โดยการออกแบบจัดวางผังอาคารและเครื่องจักรของโครงการได้คำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัย ประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญ (ภาพที่ 1.2)



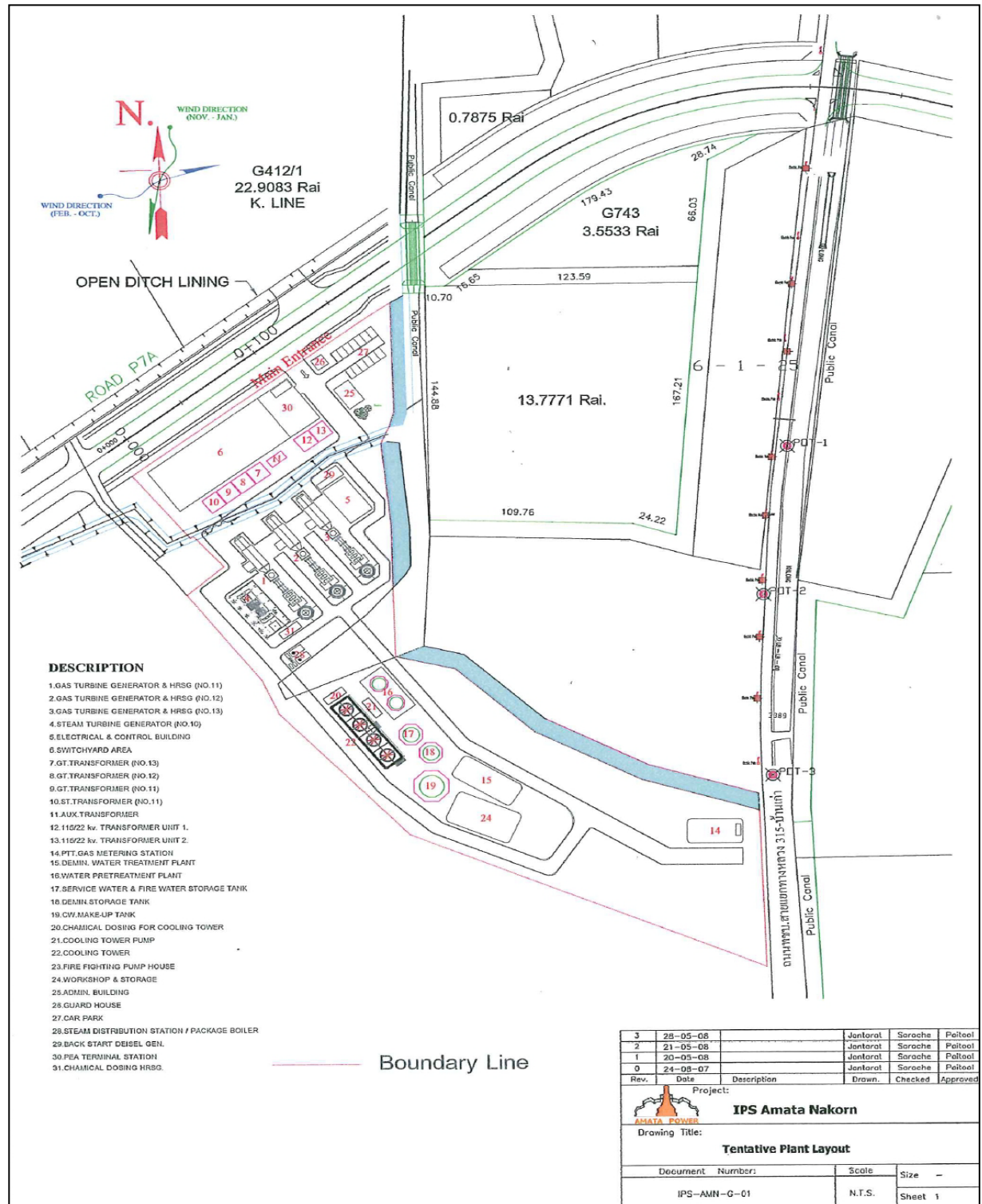
ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



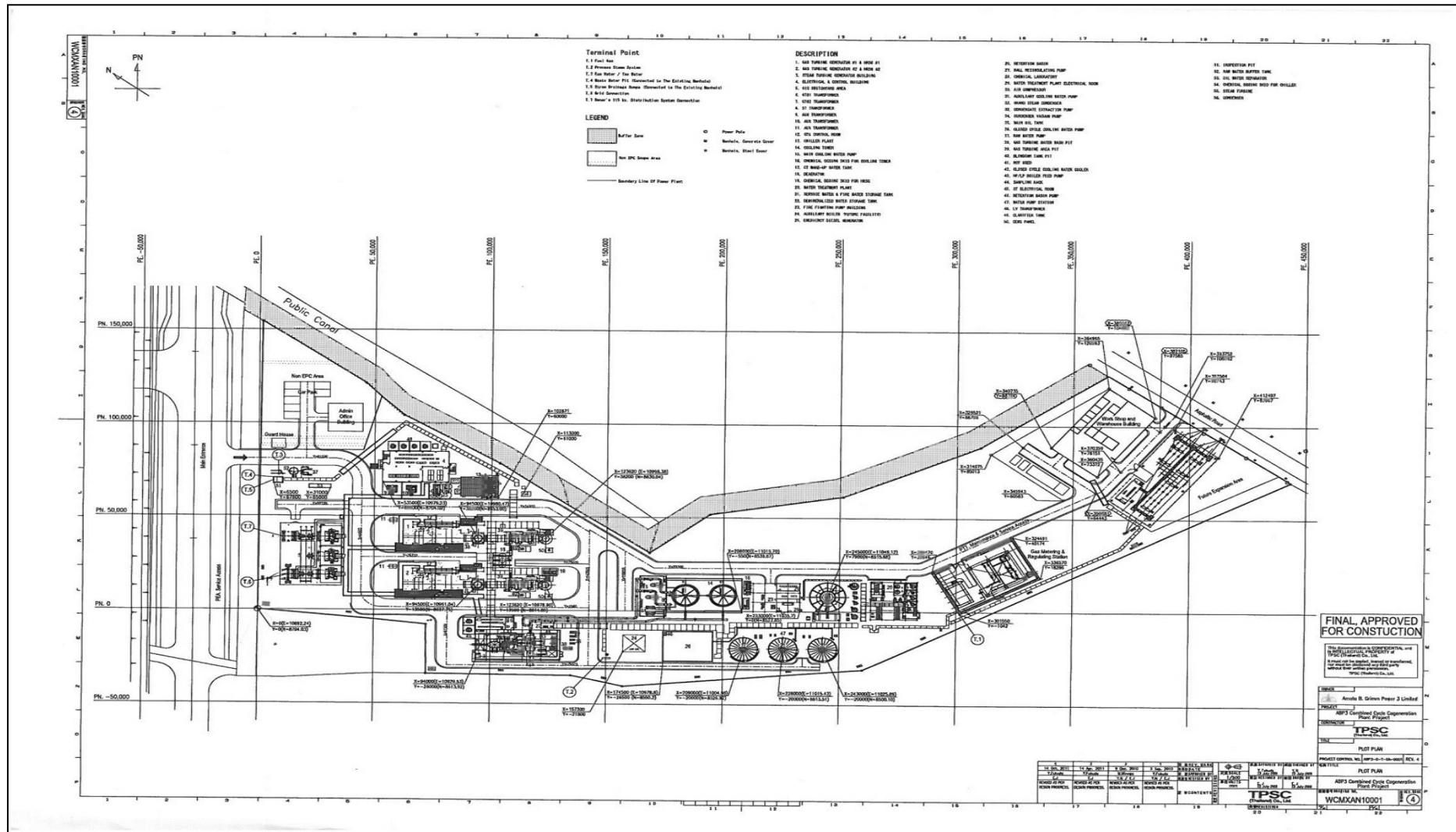
ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)



ภาพที่ 1.2 ขอบเขตพื้นที่โครงการและอาณาเขตติดต่อโดยรอบ



ภาพที่ 1.2 ขอบเขตพื้นที่โครงการและอาณาเขตติดต่อโดยรอบ (ต่อ)



ภาพที่ 1.2 ขอบเขตพื้นที่โครงการและอาณาเขตติดต่อโดยรอบ (ต่อ)

1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1- ตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ			
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. ปล่องระบายอากาศ HRSG	- Oxide of Nitrogen (NO _x) - Carbon Monoxide (CO) - Sulfur Dioxide (SO ₂) - Total Suspended Particulate (TSP)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในช่วงที่มีการดำเนินงาน เป็นช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
1.2 Relative Accuracy Test Audit (RATA)	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 1. ปล่องระบายอากาศ HRSG	- Oxide of Nitrogen (NO _x) - Carbon Monoxide (CO) - Sulfur Dioxide (SO ₂) - Total Suspended Particulate (TSP)	- ปีละ 1 ครั้ง
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง)	1. วัดบ้านเก่า 2. วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (เดิมชื่อวิทยาลัยการอาชีพพานทอง) 3. วัดอู่ตะเภา	- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
2. คุณภาพน้ำ			
2.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	1. บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, SS, BOD ₅ , DO, Oil and Grease, Free Chlorine, Flow Rate	- ปีละ 2 ครั้ง

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
3. ระดับเสียง 3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ 2. วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (เดิมชื่อวิทยาลัยการอาชีพพานทอง) 3. วัดบ้านเก่า	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr., และ L_{90} ราย 5 นาที	- ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง
4. การจัดการกากของเสีย	1. บริเวณโครงการ	- บันทึกชนิด และปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ	- ปีละ 2 ครั้ง
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	1. พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	- ปีละ 1 ครั้ง
5.2 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	1. บริเวณเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง	- L_{eq} 8 hr.	- ปีละ 4 ครั้ง

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.3 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	1. บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	- หลังเปิดดำเนินการ อย่างน้อย 1 ครั้ง
5.4 ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน	1. หม้อไอน้ำ 2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- Heat stress	- ปีละ 1 ครั้ง
5.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	1. ภายในพื้นที่โครงการ เมื่อเกิดอุบัติเหตุ ในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่ โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย/สูญเสียชีวิต - การแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ	- ปีละ 1 ครั้ง
5.6 ซ่อมแผนฉุกเฉิน	1. ภายในพื้นที่โครงการ	- ซ่อมแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 6.1 สำนวความความคิดเห็นและติดตาม ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	- พื้นที่โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ปัญหาข้อร้องเรียน	- ปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1.2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ															
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	1. Stack HRSG # 31 2. Stack HRSG # 32	- NO _x , CO, SO ₂ , TSP	Plan												
			Action		✓										
1.2 Relative Accuracy Test Audit (RATA)	1. Stack HRSG # 31 2. Stack HRSG # 32	- NO _x , CO, SO ₂ , TSP	Plan												
			Action												
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง)	1. วัดบ้านเก่า 2. วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (เดิมชื่อวิทยาลัยการอาชีพพานทอง) 3. วัดอู่ตะเภา	- NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ WS/WD	Plan												
			Action		✓										
2. คุณภาพน้ำ															
2.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	1. บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, SS, BOD ₅ , DO, Oil and Grease, Free Chlorine, Flow Rate	Plan												
			Action			✓									

ตารางที่ 1.2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. ระดับเสียง															
3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ 2. วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (เดิมชื่อวิทยาลัยการอาชีพพานทอง) 3. วัดบ้านเก่า	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr, และ L_{90} ราย 5 นาที	Plan												
			Action		✓										
4. การจัดการกากของเสีย	1. บริเวณโครงการ [#]	- บันทึกรายชื่อ และปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย															
5.1 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	1. พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	Plan												
			Action												

ตารางที่ 1.2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)															
5.2 ระดับเสียง ในบริเวณการทำงาน	1. บริเวณเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง	- L_{eq} 8 hr.	Plan												
			Action		✓			✓							
5.3 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	1. บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	Plan	ตรวจวัดครั้งล่าสุดในเดือนกุมภาพันธ์ 2567 และจะทำการตรวจวัดอีกครั้งในปี 2570											
			Action												
5.4 ระดับความร้อน ในบริเวณการทำงาน	1. หม้อไอน้ำ 2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- Heat stress	Plan												
			Action				✓								
5.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	1. ภายในพื้นที่โครงการเมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ ^๑	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5.6 ซ่อมแผนฉุกเฉิน	1. ภายในพื้นที่โครงการ	- ซ่อมแผนฉุกเฉิน	Plan												
			Action						✓						

ตารางที่ 1.2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 6.1 สำรวจความคิดเห็น และติดตามผลกระทบ ที่ได้รับจากโครงการ	1. พื้นที่โดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ปัญหาข้อร้องเรียน	Plan												
			Action												

หมายเหตุ # = มาตรการกำหนดให้ดำเนินการปีละ 2 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการจัดบันทึกข้อมูลการของเสียทุกครั้งที่มีการขนส่งไปกำจัด

@ = มาตรการกำหนดให้ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการได้บันทึกสถิติอุบัติเหตุพร้อมทั้งสอบสวนหาสาเหตุ และหาสาเหตุและวิธีแก้ไขทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงานเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ทรัพยากรน้ำ
- 3) เสียง
- 4) การคมนาคมขนส่ง
- 5) กากของเสีย
- 6) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 7) สภาพสังคม-เศรษฐกิจ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด และได้ใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง (ภาคผนวกที่ 1)	- ไม่พบปัญหา
	2. นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ปัจจุบันโครงการอยู่ในระยะเปิดดำเนินการ และยังไม่มีการจ้างผู้รับเหมารายใหญ่ที่ต้องทำสัญญาจ้าง ทั้งนี้หากเป็นผู้รับเหมารายย่อยที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโครงการจะมีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 3) และมีข้อกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- เพื่อเป็นการปฏิบัติตาม พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 โครงการได้นำเสนอรายงานฯ ครึ่งล่าสุด ฉบับประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 26 มกราคม 2569 ให้การนิคมฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทางการนิคมจะรวบรวมรายงานและส่งต่อไปหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	4. บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการได้บำรุงรักษาดูแล และตรวจสอบการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนในบริเวณใกล้เคียง (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา
	5. หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการจะแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว ซึ่งจากการดำเนินการที่ผ่านมาไม่พบปัญหาแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	6. หากบริษัทมีความประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/ หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งแตกต่างจากที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะต้องเสนอรายงานแสดงรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ	- หากโครงการมีความประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/ หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งแตกต่างจากที่นำเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ได้เสนอรายงานแสดงรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ ทั้งนี้ ปัจจุบันทางโครงการ ไม่มีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- ไม่พบปัญหา
	7. หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- หากยังมีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ โครงการจะเร่งดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที โดยที่ผ่านมายังไม่พบ ข้อห่วงกังวลของชุมชน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	8. หากโครงการไม่เริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในเวลา 2 ปี นับแต่วันที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแจ้งมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ในการพิจารณาเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการจะต้องทบทวนข้อมูลของผลกระทบที่เปลี่ยนแปลงไป และนำเสนอสำนักงานฯ เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป 9. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โครงการได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในเวลา 2 ปี นับแต่วันที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแจ้งมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ในการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - เนื่องจากโครงการต้องดำเนินการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาการซื้อขายไฟจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการตามแผนการผลิตของการไฟฟ้าและการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการผลิตคงตัวแล้วจะดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)(ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ	- จากผลการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ พบว่าการดำเนินงานของโครงการมิได้ส่งผลให้คุณภาพอากาศในบรรยากาศในบรรยากาศเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม เพื่อให้การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมภายในโครงการเป็นไปอย่างเต็มประสิทธิภาพ โครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบในระยะดำเนินการที่กำหนดดังต่อไปนี้	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ดังนี้	- ไม่พบปัญหา
	1. การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ 1) ควบคุมค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศ กรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีค่าควบคุม ดังนี้ ก. ปล่องหน่วยงานผลิตไอน้ำ (HRSG) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรือ 31.28 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือ 3.63 กรัม/วินาที - ฝุ่นละอองรวม ไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือ 2.76 กรัม/วินาที	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO _x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ที่เกิดขึ้น ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายบริเวณปล่องหน่วยงานผลิตไอน้ำ HRSG31 และ HRSG32 (รูปที่ 2.1) ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	ข. ปล่อง Bypass จะดำเนินการในระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น ค. ปล่อง Backup Boiler ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าไม่เกิน 180 พีพีเอ็ม และดำเนินการในกรณี ที่ปริมาณไอน้ำไม่เพียงพอในการจ่ายให้กับลูกค้า ซึ่งจะดำเนินการระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น อ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้งโดยมีปริมาตรอากาศ ส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือ มีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7	- โดยปกติทางโครงการจะไม่มี การเดินระบบ ปล่อง Bypass (รูปที่ 2.2) ซึ่งหากมีการเดินระบบทางโครงการจะดำเนินการ ในระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น - ปัจจุบันปล่อง Backup Boiler (รูปที่ 2.3) เป็นหน่วยผลิตไอน้ำที่ ไม่เดินระบบในกรณีปกติ จะใช้ในกรณีที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันก๊าซ และหน่วยผลิตไอน้ำขัดข้องหรือหยุดเดินระบบ เพื่อซ่อมบำรุงเท่านั้น	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา
	2) ควบคุมค่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนรวม ของโครงการ (Total NO _x Loading) ไม่เกิน 31.28 กรัม/วินาที	- โครงการมีการควบคุมค่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจนรวมของโครงการ (Total NO _x Loading) ซึ่งในรอบเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 อัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจนรวมของโครงการ มีค่า 2.3750 และ 2.4102 กรัม/วินาที (ภาคผนวกที่ 35) ซึ่งมีค่าไม่เกินค่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจนรวมของโครงการ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	3) จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x Combustor สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน กรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO _x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ที่เกิดขึ้น กรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมีการควบคุมอัตโนมัติ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ โดยวิธีการติดตั้ง CEMs ให้เป็นไปตามวิธีการของ US.EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก. ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ข. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ค. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ง. ก๊าซออกซิเจน (O ₂) จ. ฝุ่นละออง (TSP) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25°C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ หรือ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) (รูปที่ 2.4) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณสารมลพิษที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงใน Gas Turbine ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂), ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	2. การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก สำหรับ น้ำมันดีเซลที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง ต้องเป็นประเภท ก๊ามะตันต่ำ โดยมีคุณภาพตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล พ.ศ. 2546 สำหรับการดำเนินการในช่วงเริ่มเดินระบบ (Start up) เท่านั้น	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการโดยใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงหลักเพียงอย่างเดียว ซึ่งถือเป็นพลังงาน สะอาดที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม และ เป็นการช่วยควบคุมการปล่อยสารมลพิษได้อีกทางหนึ่ง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	3. การจัดการมลพิษทางอากาศ - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x TSP และ SO_2) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ ก. ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_x TSP และ SO_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ ข. ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้มีสภาพปกติ ค. กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ง. ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบ จ. ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง แล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ - ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้น ของมลสารลดลงหรือไม่ - กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่า ความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ - กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิต และผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้ว (ภาคผนวกที่ 7) ซึ่งโครงการได้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตามแผนการซ่อมบำรุง ประจำปี พ.ศ. 2569 (ภาคผนวกที่ 8) นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 4 คน ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม จำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 4 คน ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน และผู้จัดการสิ่งแวดล้อมจำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.5) (ภาคผนวกที่ 10) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ ที่มีระยะเวลาการเปลี่ยนตามแผนซ่อมบำรุงประจำปีกำหนด	- ไม่พบปัญหา
	- กำหนดแผนตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้บำรุงรักษา และดูแลการทำงานของเครื่องจักร และอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดี เป็นประจำตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี พ.ศ. 2569 (PM) (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีความสูงกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- กรณีที่ CEMs มีความผิดปกติ หรือมีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม โครงการจะทำการบันทึกผลดังกล่าวในรายงานผลการตรวจวัด CEMs ประจำวัน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ดำเนินการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ของระบบ CEMs โดยหน่วยงานกลาง (Third Party) ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ของระบบ CEMs โดยหน่วยงานกลาง (Third Party) ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 30 กันยายน - 3 ตุลาคม 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 11) สำหรับปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา
3. ทรัพยากรน้ำ 1) คุณภาพน้ำ	1. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง	- โครงการได้จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไป (รูปที่ 2.6) และระบบระบายน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันแยกจากกัน โดยน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันจะถูกรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (รูปที่ 2.7) ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา
	2. จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบ ที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	- โครงการได้ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (รูปที่ 2.9) เพื่อบำบัดน้ำจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. ทรัพยากรน้ำ (ต่อ) 1) คุณภาพน้ำ	3. ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่ Water Retention Pit ก่อนที่จะระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนครโดยควบคุมให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2542 เรื่อง ลักษณะสมบัติน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลงระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ	- โครงการได้มีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลงระบบบำบัดน้ำเสียในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยน้ำที่มีการปนเปื้อนของน้ำมันถูกรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (รูปที่ 2.7) และบ่อรวบรวมน้ำเสียจากกระบวนการผลิต (รูปที่ 2.8) ก่อนที่จะปล่อยลงสู่รางรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป ซึ่งโครงการมีการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งด้วยการตรวจวิเคราะห์เป็นประจำทุก 6 เดือน และผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2569 บริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. ทรัพยากรน้ำ (ต่อ) 1) คุณภาพน้ำ	4. พิจารณานำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้พิจารณานำน้ำทิ้งที่ออกจากกระบวนการผลิตกลับมาใช้ประโยชน์ เพื่อเป็นการลดการใช้ทรัพยากรทั้งปริมาณน้ำดิบและน้ำทิ้งของโครงการ (ภาคผนวกที่ 33) ได้แก่ - การ Recycle water น้ำทิ้งที่ออกจากกระบวนการบีบอัด sludge (Filter Press) มาผ่านการ re-process ใหม่ที่ระบบ Clarifier และนำกลับมาใช้ในกระบวนการผลิต - การ Reuse sampling water การนำน้ำทิ้งจากระบบ Sampling ของ cooling ST flash pipe กลับมาใช้ซ้ำใหม่ที่ระบบ MCT - การ Recycle water sampling system การนำน้ำทิ้งจากระบบ Sampling water from clarifier Outlet และ Sampling water from MBP กลับมาใช้ใหม่ที่ระบบ Clarifier - Recycle raindrop to Raw water Buffer Tank การนำน้ำจากรางระบายน้ำฝนกลับมาใช้ใหม่ที่ Buffer Tank	- ไม่พบปัญหา
	5. จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ	- โครงการได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2) การระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	- โครงการได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝน (รูปที่ 2.6) ภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเจ้าหน้าที่สำหรับทำความสะอาดรางระบายน้ำเป็นประจำ (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา
	2. กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการจัดให้มีการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการเป็นประจำทุกปี และได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลรักษาความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
4. เสียง	1. จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการภายหลังเปิดดำเนินการแล้ว	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการ โดยได้ดำเนินการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ครั้งแรกหลังจากเปิดดำเนินการ เมื่อวันที่ 1-2 พฤศจิกายน 2555 และมีการทบทวนครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 12-14 กุมภาพันธ์ 2567 (ภาคผนวกที่ 12) และจะทำการตรวจวัดอีกครั้งในปี 2570	- ไม่พบปัญหา
	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการติดป้ายเตือน (รูปที่ 2.11) ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อการได้ยิน (รูปที่ 2.12) พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายต่อการได้ยิน เช่น ที่ครอบหู / ที่อุดหู ให้แก่พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณดังกล่าว (รูปที่ 2.13)	- ไม่พบปัญหา
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู / ที่อุดหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) (รูปที่ 2.13) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ ให้อย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงาน เช่น ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย และถุงมือ เป็นต้น นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณต่างๆ ที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
4. เสียง (ต่อ)	4. ติดตั้งอุปกรณ์ลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และจัดให้มีแนวป้องกันเสียงบริเวณพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีบุคลากรปฏิบัติงานประจำในพื้นที่	- โครงการได้ทำอาคารครอบเสียง และ Silencer (รูปที่ 2.14) เพื่อลดระดับเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ทั้งนี้โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง ได้แก่ Ear Plugs และ Ear Muff แก่ผู้ที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานภายในบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.13) และได้ติดป้ายเตือนให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันทุกครั้ง (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา
	5. หมั่นตรวจสอบ ดูแล ใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- โครงการมีแผนในการตรวจสอบ ดูแล ใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือ เครื่องจักรตามแผนการบำรุงรักษาประจำปี พ.ศ. 2569 (ภาคผนวกที่ 8) เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การคมนาคมขนส่ง	1. อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร และข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำชับพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด สำหรับบุคคลภายนอกที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน (รูปที่ 2.15) ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย	- ไม่พบปัญหา
	2. กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็ว ซึ่งกำหนดให้มีความเร็วของรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2.16) และมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ (รูปที่ 2.15) คอยดูแลความปลอดภัยบริเวณเข้า-ออกในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา
	3. กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุก ตามกฎหมายกำหนด 4. หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาที่มีการจราจรคับคั่ง 5. ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกอย่างสม่ำเสมอ	- กรณีมีรถบรรทุกเข้ามา ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. กากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอและติดต่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิด ขนาด 200 ลิตร เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่าง ๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.17) และได้เก็บรวบรวมขยะไว้ในอาคารพักขยะเพื่อรอการนำไปกำจัด (รูปที่ 2.18) ทั้งนี้ ได้ติดต่อให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด นำไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา
	2. คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- เนื่องจากโครงการเป็นประเภทกิจการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ กากของเสียที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่จะเป็นกากตะกอนที่เกิดจากกระบวนการผลิตน้ำประปา ซึ่งเป็นขยะที่ไม่อันตราย และจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้กำจัด ส่วนขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ โครงการพยายามลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีกด้านหนึ่งมาใช้ หรือควรใช้งานทั้งสองด้าน เป็นต้น (รูปที่ 2.19)	- ไม่พบปัญหา
	3. ขยะที่เหลือซึ่งไม่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้แล้วให้รวบรวมเพื่อรถเก็บขนมารับไปกำจัดยังพื้นที่ฝังกลบของหน่วยงานที่รับผิดชอบต่อไป	- โครงการได้ทำการคัดแยกประเภทขยะ และเก็บรวบรวมไว้ในอาคารพักขยะ เพื่อรอรถเก็บขนของบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม มารับไปกำจัด อย่างถูกหลักสุขาภิบาล	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. กากของเสีย (ต่อ)	4. น้ำมันที่เสื่อมสภาพหรือน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ การล้างเครื่องจักรอุปกรณ์ และคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) และรวบรวมเก็บไว้ในถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ	- โครงการได้เก็บรวบรวมน้ำมันที่เสื่อมสภาพ หรือน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วไว้ในถังขนาด 200 ลิตร (รูปที่ 2.20) เพื่อรอการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ (ภาคผนวกที่ 16) โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ยังไม่มีการส่งไปกำจัด ทั้งนี้ หากมีปริมาณมากพอจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามารับไปกำจัดอย่างถูกต้องต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	5. บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่ส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องถูกหลักสุขาภิบาล แบ่งออกเป็น 4 ประเภท (ภาคผนวกที่ 14) โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีดังนี้ 1) ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณทั้งหมด 6,240 กิโลกรัม ส่งให้กับบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด 2) ขยะรีไซเคิล มีปริมาณทั้งหมด 2,668 กิโลกรัม ส่งให้กับบริษัท วงษ์พานิชย์ จำกัด 3) ขยะอันตราย มีปริมาณทั้งหมด 688 กิโลกรัม ส่งให้กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัทอิโคเทค ไลฟ์ไซเคิล แมนเนจเม้นท์ จำกัด 4) กากอุตสาหกรรม มีปริมาณทั้งหมด 104,000 กิโลกรัม โดยส่งบริษัท ตรี อีโค เวสต์ แมนเนจเม้นท์ จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. กากของเสีย (ต่อ)	6. ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับกากของเสียอันตราย พ.ศ. 2547	- โครงการทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 16)	- ไม่พบปัญหา
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- โครงการได้ดำเนินการตามกฎหมาย และข้อกำหนดด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบันตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	2. จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอ กับลักษณะงานอาทิ 1) การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี 2) กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย 3) การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน 4) การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า 5) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 6) การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 17) โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้จัดอบรมหลักสูตร ดังนี้ 1) อบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีและการปฐมพยาบาล& CPR เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ และ 20 มีนาคม 2569 2) อบรมหลักสูตรทบทวนความปลอดภัยการทำงานในที่อับอากาศ เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม และ 15 พฤษภาคม 2569 3) อบรมหลักสูตรความปลอดภัยทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและการช่วยฟื้นคืนชีพ เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม และ 15 พฤษภาคม 2569 4) อบรมหลักสูตรทบทวนผู้ควบคุมหม้อน้ำ เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน และ 24 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3. จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุอันตรายและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดตั้งป้ายบอกอย่างชัดเจน	- โครงการจัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุอันตรายและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน รวมทั้งมีการติดตั้งป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2.21)	- ไม่พบปัญหา
	4. จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัย โดยมีการประชุมทุกๆ เดือน	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ภาคผนวกที่ 18) เพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัยโดยคณะกรรมการมีการประชุมเป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา
	5. ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ทำการติดตั้งระบบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติบริเวณภายในอาคาร และบริเวณเครื่องจักร (รูปที่ 2.22) (ภาคผนวกที่ 20) เพื่อแจ้งเหตุผิดปกติที่เกิดขึ้นทำให้สามารถแก้ไขสถานการณ์ได้ทันที่	- ไม่พบปัญหา
	6. จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานเพื่อให้พนักงานระมัดระวัง (รูปที่ 2.11) และสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณดังกล่าวที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	7. จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2.23) ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ได้แก่ ถังดับเพลิงชนิดเคมีแห้ง ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ หัวฉีดน้ำดับเพลิง และระบบ Sprinkler ไว้ในตำแหน่งต่าง ๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการอย่างเพียงพอ (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา
	8. จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) (รูปที่ 2.13) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการไว้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงาน เช่น ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย และถุงมือ เป็นต้น นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณต่างๆ ที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา
	9. กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการเตรียมและการลำเลียงเชื้อเพลิงทุกคนต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสม ได้แก่ หน้ากากหรือผ้าปิดจมูกและเสื้อผ้าที่มีดัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการเตรียมและการลำเลียงน้ำมันดีเซล สำหรับใช้ใน Fire Pump ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสม ทั้งนี้ ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10. จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการจัดให้มีระเบียบปฏิบัติงานการขออนุญาตเข้าทำงาน (Permit to Work) (ภาคผนวกที่ 22) เพื่อใช้ในการควบคุมระบบการขออนุญาตก่อนเข้าทำงานทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา
	11. จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและแผนการประสานงานความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกอบรมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้เตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการ และทำการฝึกซ้อมตามแผนการดำเนินงานเป็นประจำทุกปีปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 23) ดังนี้ 1) แผนฉุกเฉินกรณี เกิดเหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา
	12. จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และซ้อมดับเพลิงขั้นต้น	- โครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการ (ภาคผนวกที่ 24) และมีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี	- ไม่พบปัญหา
	13. กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 4) ตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี พ.ศ. 2569 (PM) (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	14. จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี	- โครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม และ 6 สิงหาคม 2568 สำหรับปี 2569 จะดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา ซึ่งพนักงานทุกคนจะได้รับการตรวจสอบ ได้แก่ การเอกซเรย์ปอด การตรวจสอบการได้ยิน การตรวจสอบการมองเห็น การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ และการตรวจกลุ่มเลือดตามมาตรการกำหนดไว้ทุกประการ และโครงการได้จัดให้มีตรวจสอบสุขภาพเพิ่มเติมดังนี้ 1. การตรวจสอบสมรรถภาพของกล้ามเนื้อและขา 2. การตรวจหาระดับสารเคมี และโลหะหนักในเลือด 3. การตรวจหาระดับกรดยูริกในเลือด 4. การตรวจหาระดับไขมันในเลือด 5. การตรวจหาระดับน้ำตาลในเลือด 6. การตรวจหน้าที่การทำงานของตับไตและตับ และเอนไซม์ของตับ 7. การตรวจปัสสาวะทั่วไป 8. การตรวจมะเร็งในลำไส้ ต่อมลูกหมาก และเต้านม นอกจากนี้ยังได้จัดทำระเบียบปฏิบัติการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงไว้เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติที่ถูกต้องและชัดเจนต่อไป (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	15. กำหนดให้มีการเปลี่ยนแปลงหน้าที่ของพนักงานในกรณี ที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงาน ที่ทำงานส่วนการผลิต	- หากพบความผิดปกติสุขภาพของพนักงาน โครงการจะกำหนดให้ มีการเปลี่ยนแปลงหน้าที่ของพนักงาน ตามระเบียบปฏิบัติการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ABP-SP-005) (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา
	16. บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไข ในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติงาน การรายงานการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002) (ภาคผนวกที่ 27) และมีการจัดทำป้ายสถิติความปลอดภัย บริเวณภายในโครงการ (รูปที่ 2.24)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	17. จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ด้านความปลอดภัย (รูปที่ 2.25) และมีการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน โดยในปี 2569 มีการจัดกิจกรรม (ภาคผนวกที่ 17) ดังนี้ 1. อบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีและการปฐมพยาบาล& CPR เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ และ 20 มีนาคม 2569 2. อบรมหลักสูตรความปลอดภัยทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและการช่วยฟื้นคืนชีพ เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม และ 15 พฤษภาคม 2569 3. อบรมหลักสูตรทบทวนผู้ควบคุมหม้อน้ำ เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน และ 24 มิถุนายน 2569 4. กิจกรรม Safety Driving ขับขี่ปลอดภัยช่วงเทศกาล เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ	1. จัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- โครงการได้จัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก ซึ่งปัจจุบันมีพนักงานทั้งหมด 34 คน เป็นคนที่มีภูมิลำเนาในจังหวัดชลบุรี 15 คน คิดเป็น 44.12 % (ภาคผนวกที่ 34)	- ไม่พบปัญหา
	2. จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนพร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และดำเนินการตามแผนพร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้ง เพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด ตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา
	3. จัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการ ไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่นโดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมโครงการเพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- โครงการได้จัดกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์ โดยจัดทำแผนประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของการแก้ไขปัญหาต่างๆ และแจ้งข่าวสารเกี่ยวกับการรับสมัครงานให้กับหน่วยงานราชการ และองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคผนวกที่ 29) นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีสายด่วน Online (รูปที่ 2.26) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และข้อร้องเรียนต่างๆ อย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	4. การรับเรื่องร้องเรียน 1) ประชาสัมพันธ์การดำเนินงานเขตโครงการ ให้ชุมชนโดยรอบได้รับทราบโดยเฉพาะ ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ 2) กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการ ตรวจสอบและติดตามการแก้ปัญหาเรื่อง ร้องเรียนอย่างชัดเจน 3) บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการ และการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุปเสนอ ผู้บริหารทุกปี	- โครงการได้จัดทำผ่านพับประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจน ความคืบหน้าของการ แก้ไขปัญหาต่างๆ โดยช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ ผ่านทางตู้รับเรื่องร้องเรียน (รูปที่ 2.27) ผ่านทางโทรศัพท์, ผ่านทาง การนิคมฯ ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 31) - โครงการจัดให้มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อรับฟังความคิดเห็น และ ข้อร้องเรียนจากภายนอก พร้อมทั้งมีการลงพื้นที่เพื่อสำรวจความคิดเห็นด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการ ภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการในระหว่างเดือนสิงหาคม-ตุลาคม 2568 เรียบร้อยแล้ว สำหรับปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป (ภาคผนวกที่ 30) - โครงการได้ติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็นบริเวณด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2.27) และมีเจ้าหน้าที่เก็บข้อมูลเป็นประจำทุกวัน โดยในระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่มีข้อร้องเรียนจากประชาชนทั่วไป และได้นำเสนอข้อมูลต่อผู้บริหารเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	5. ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์การดำเนินงาน เพื่อส่งเสริมและต่างๆของชุมชนเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ 1) ส่งเสริมอาชีพและเศรษฐกิจในชุมชน 2) การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวข้องกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น 3) รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี 4) การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข 5) การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่น มอบทุนการศึกษา บริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น 6) งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การสนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับคำร้องขอ	- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2568 (ภาคผนวกที่ 28) โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชน ได้แก่ <u>ด้านการศึกษา</u> เช่น โครงการบ้านวิทยาศาสตร์น้อย เครือข่าย บี.กริม ชลบุรี 1. กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) สนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ จำนวน 23 หน่วยงาน เมื่อวันที่ 6-12 มกราคม 2569 2. โครงการ วันวิชาการโรงเรียนเทศบาลดอนหัวพ้อ 1 (บ้านมาบสามเกลียว) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2569 3. กิจกรรมตลาดนัดอาชีพโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตกา เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2569 4. การตรวจสอบตรวจสอบความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าโรงเรียนเทศบาลดอนหัวพ้อ 1 (บ้านมาบสามเกลียว) เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2569	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<u>ด้านสิ่งแวดล้อม</u> เช่น 1. โครงการภารกิจพิชิตโลกกับ บี.กริม โรงเรียนวัดบ้านเก่า เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569 2. โครงการแลกยิ้ม เดือนเมษายน 2569 3. โครงการรณรงค์โลกร้อน เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2569 4. โครงการ “ถนนท้องถิ่นสะอาด สวยงาม ปลอดภัย” เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2569	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เช่น 1. โครงการ เยี่ยมบ้านคนพิการ ต.นาป่า เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2569 2. โครงการเยี่ยมผู้สูงอายุ คนพิการ ผู้ด้อยโอกาส ต.ดอนหัวฬ่อ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2569 3. โครงการบริจาคโลหิต Give Blood Save Lives ครั้งที่ 49 เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2569 4. สนับสนุนศูนย์ปฏิบัติการร่วมป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนน เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2569 5. โครงการไทยช่วยไทยอำเภอพานทอง เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2569 6. โครงการมหัศจรรย์ 1,000 วัน Plus สู่ 2,500 วัน เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2569	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		ด้านวัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น เช่น 1. ร่วมสืบสานประเพณีทำบุญศาลแม่บอ และป่าชายเลนตำบลคลองตำหรุ เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2569 2. ทำบุญประจำปีวัดพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2569 3. ร่วมประเพณีสงกรานต์ เมื่อวันที่ 9-29 เมษายน 2569 4. ทำบุญพ่อก่ เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2569	

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2.1 ปล่องหน่วยงานผลิตไอน้ำ HRSG#31 และ HRSG#32



รูปที่ 2.2 ปล่อง Bypass HRSG#31 และ HRSG#32



รูปที่ 2.3 ปล่อง Backup Boiler

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



HRSG#31



HRSG#32

รูปที่ 2.4 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs)



รูปที่ 2.5 อุปกรณ์ และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ



รูปที่ 2.6 ระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไป

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.7 ป่อแยกน้ำ-น้ำมัน



รูปที่ 2.8 ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.9 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค และบริโภคของพนักงาน

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.10 เจ้าหน้าที่ทำความสะอาดรางระบายน้ำ



รูปที่ 2.11 ป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



รูปที่ 2.12 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.13 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



รูปที่ 2.14 อาคารครอบเสียง และ Silencer

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.15 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำโครงการ



รูปที่ 2.16 ป้ายจำกัดความเร็ว 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง



รูปที่ 2.17 ถังขยะแยกประเภท ขนาด 200 ลิตร

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.18 อาคารพักขยะ



รูปที่ 2.19 การนำขยะกลับมาใช้ประโยชน์



ห้องเก็บน้ำมัน



ถังจัดเก็บน้ำมันที่ไม่ใช้แล้ว

รูปที่ 2.20 พื้นที่จัดเก็บน้ำมันที่ใช้งานแล้ว

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



ถังใส่วัสดุดูดซับสารเคมี



บ่อ Sump รองรับน้ำมันกรณีหกรั่วไหล

รูปที่ 2.20 พื้นที่จัดเก็บน้ำมันที่ใช้งานแล้ว (ต่อ)



ห้องเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.21 พื้นที่เก็บสารเคมี และป้ายบ่งชี้

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.22 ระบบตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2.23 อุปกรณ์ดับเพลิง

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.23 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.24 ป้ายบันทึกสถิติอุบัติเหตุ



รูปที่ 2.25 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2.26 รถฉุกเฉินสายด่วน Online

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.27 ตู้รับฟังความคิดเห็น

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาด้านโครงการพลังงานให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- 3.1 คุณภาพอากาศ
- 3.2 คุณภาพน้ำ
- 3.3 ระดับเสียง
- 3.4 การจัดการกากของเสีย
- 3.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 3.6 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย	- Stack HRSG # 31 - Stack HRSG # 32	- Total Suspended Particulate (TSP) - Oxide of Nitrogen (NO _x) - Sulfur Dioxide (SO ₂) - Carbon Monoxide (CO)	- Isokinetic, Gravimetric (U.S. EPA Method 5) - Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 7E) - Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C) - Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 10)	13 ก.พ. 69
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- บริเวณวัดบ้านเก่า - วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยี ฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (บริเวณวิทยาลัยการอาชีพพานทอง) - บริเวณวัดอยู่ตะเภา	- Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)	- Chemiluminescence Method - WS/WD Equipment	11-18 ก.พ. 69
2. คุณภาพน้ำ				
2.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, SS, BOD ₅ , DO, Oil and Grease, Free Chlorine, Flow Rate	- ตาม Standard Method for The Examination of Water and Wastewater ของ APHA, AWWA and WEF 24 th Edition, 2023.	5 มี.ค. 69

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. ระดับเสียง 3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (บริเวณวิทยาลัยการอาชีพพานทอง) - บริเวณวัดบ้านเก่า - บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr. และ L_{90} ราย 5 นาที	- Integrated Sound Level Meter (ISO)	11-14 ก.พ. 69
4. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิด และปริมาณและการจัดการกากของเสียของโครงการ	- บันทึกชนิด และปริมาณและการจัดการกากของเสียของโครงการ	ม.ค.-มิ.ย. 69
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล	สำหรับประจำปี พ.ศ. 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป
5.2 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	- บริเวณเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง	- L_{eq} 8 hr.	- Integrated Sound Level Meter (ISO)	13 ก.พ. และ 21 พ.ค. 69
5.3 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	- Integrated Sound Level Meter	12-14 ก.พ. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

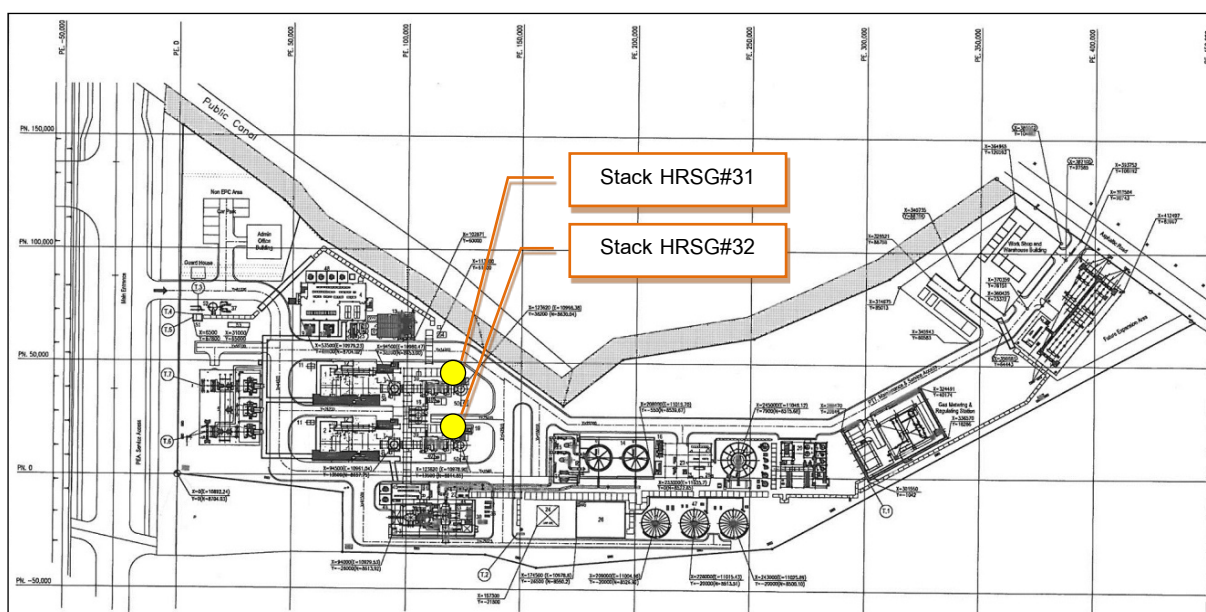
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.4 ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- Heat stress	- Wet Bulb Globe Temperature	2 เม.ย. 69
5.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการเมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย/สูญเสียด - การแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ	ม.ค.-มิ.ย.. 69
5.6 ซ่อมแผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ซ่อมแผนฉุกเฉิน	- ติดตามและประเมินมาตรการเกี่ยวกับแผนฉุกเฉินและให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม/เขตอุตสาหกรรม	22 มิ.ย. 69
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 6.1 สำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	- พื้นที่โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ปัญหาข้อร้องเรียน	- สำรวจทัศนคติของประชาชนในชุมชนที่มีต่อโครงการ 1 ครั้ง/ปี	ส.ค. 69

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG#31 และบริเวณ Stack HRSG#32 และแบบอัตโนมัติ (CEMs) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบายแสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



บริเวณ Stack HRSG#31



บริเวณ Stack HRSG#32

รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate : TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง(Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธีIsokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่องตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Sulfur Dioxide : SO ₂	Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
3	Oxide of Nitrogen :NO _x	Instrumental Analyzer Method (U.S.EPA Method 7E)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
4	Carbon Monoxide : CO	Instrumental Analyzer Method (U.S.EPA Method 10)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ตามวิธี Instrumental Analyzer Method

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG#31 และบริเวณ Stack HRSG#32 แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.4-3.5 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ด้วยระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 แสดงดังตารางที่ 3.6 และภาคผนวกที่ 6



ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

UTM ของปล่อง		วันที่ ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูง ปล่อง (m.)	เส้นผ่า ศูนย์กลาง (m.)	ลักษณะ ปากปล่อง	ผลการตรวจวัด*								มาตรฐาน			อัตราการ ระบายจริง [#] (g/s)	ค่ากำหนด ใน EIA ^{3/} (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด
							ความเร็ว ก๊าซ (m/s)	อัตรา การไหลก๊าซ [*] (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	% Actual O ₂	7 % O ₂							
1/	2/														3/						
0 722668	1437834	13 ก.พ. 69	Stack HRSG#31	45.00	2.89	กลม	20.74	103.71	99.00	14.10	TSP	mg/m ³	0.8	1.6	60	320	10	0.0830	2.76	Natural Gas	Dry Low NO _x
										14.10	SO ₂	ppm	0.3	0.6	20	60	5	0.0830	3.63		
										14.10	NO _x	ppm	12.2	24.9	120	200	60	2.3750	31.28		
										14.10	CO	ppm	1.7	3.5	-	690	-	0.1970	-		
0 722653	1487827	13 ก.พ. 69	Stack HRSG#32	45.00	2.89	กลม	20.63	103.00	99.00	14.10	TSP	mg/m ³	0.5	1.0	60	320	10	0.0515	2.76	Natural Gas	Dry Low NO _x
										14.10	SO ₂	ppm	0.3	0.6	20	60	5	0.0927	3.63		
										14.10	NO _x	ppm	12.4	25.3	120	200	60	2.4102	31.28		
										14.10	CO	ppm	1.1	2.2	-	690	-	0.1339	-		

หมายเหตุ : * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), - = ไม่มีค่ามาตรฐานฯ กำหนด, [#] = Results of Actual %O₂ , LOQ คือ Limit of Quantitation, LOQ of SO₂ = 1.3 ppm

ข้อมูลกระบวนการผลิต : ผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 139 เมกกะวัตต์ และผลิตไอน้ำปริมาณ 30 ตัน/ชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน : ^{1/}= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า
^{2/}= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน
^{3/}= ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายธีรพงษ์ นวลอินทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายธีรพงษ์ นวลอินทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003

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

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 -3848-1197-8, 0 -3876-30 31-2

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG#31 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG#31*							มาตรฐาน
		1 มี.ค. 66	23 ส.ค. 66	13 ก.พ. 67	26 ส.ค. 67	24 ก.พ. 68	18 ก.ย. 68	13 ก.พ. 69	
ความสูงปล่อง	m	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	101.00	101.00	101.00	106.00	106.00	100.00	99.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.98	25.32	19.45	23.93	21.67	23.78	20.74	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m ³ /s	119.49	124.37	96.63	114.54	105.14	117.90	103.71	-
ความชื้นภายในปล่อง	-	4.81	5.33	5.08	6.92	6.16	4.79	4.78	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.50	14.32	14.28	14.10	14.20, 14.23	13.90	14.10	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	1.7	1.1	2.7	1.2	0.6	0.2	1.6	60 ^{1/, 4/} , 320 ^{2/} , 10 ^{3/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	< 1.3	< 2.7	< 2.7	< 2.7	1.3	2.0	0.6	20 ^{1/, 4/} , 60 ^{2/} , 5 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	28.0	18.8	27.7	29.8	21.5	25.2	24.9	120 ^{1/, 4/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	3.0	2.7	4.0	1.2	1.0	2.2	3.5	690 ^{2/}

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

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

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

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

^{4/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG # 32 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG#32*							มาตรฐาน
		2 มี.ค. 66	24 ส.ค. 66	14 ก.พ. 67	27 ส.ค. 67	24 ก.พ. 68	19 ก.ย. 68	13 ก.พ. 69	
ความสูงปล่อง	m	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	138.00	102.00	102.00	104.00	109.00	100.00	99.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	24.38	24.19	19.56	24.60	24.43	23.37	20.63	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m ³ /s	110.17	118.56	96.79	118.31	117.20	115.60	103.00	-
ความชื้นภายในปล่อง	-	5.20	5.32	5.09	6.95	24.43	5.04	4.78	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.36	14.24	14.29	14.17	14.30, 14.18	13.70	14.10	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	1.5	1.5	0.6	1.7	0.6	0.4	1.0	60 ^{1/, 4/} , 320 ^{2/} , 10 ^{3/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	< 1.3	< 2.7	< 2.7	< 2.7	0.8	0.6	0.6	20 ^{1/, 4/} , 60 ^{2/} , 5 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	28.9	24.0	20.0	21.7	24.6	24.9	25.3	120 ^{1/, 4/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	2.8	2.5	3.6	1.7	1.7	1.7	2.2	690 ^{2/}

หมายเหตุ : * = 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/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

^{4/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs)

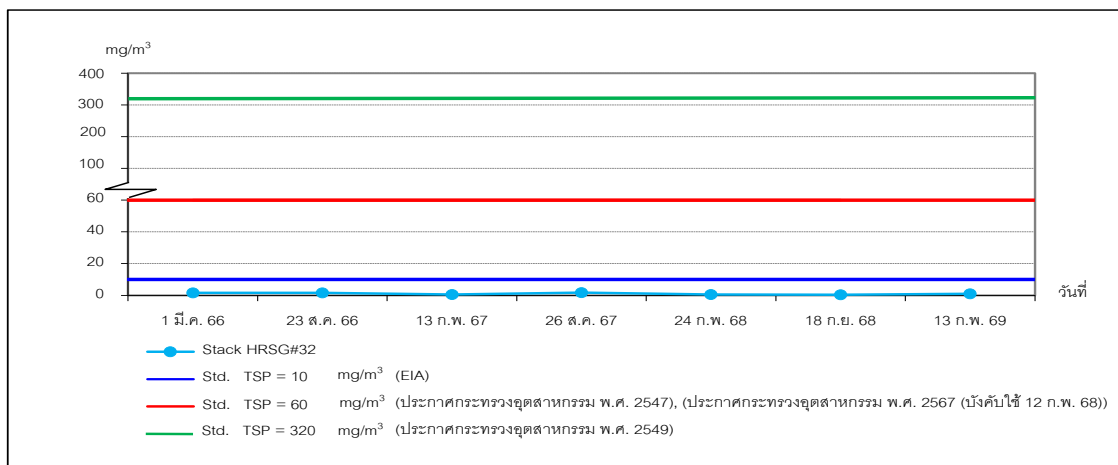
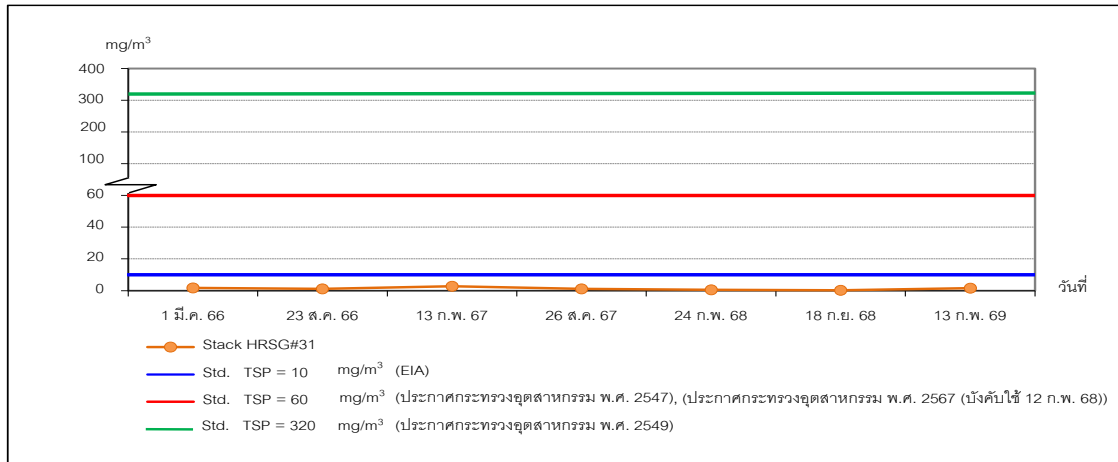
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

เดือน	HRSG#31														
	O ₂ (% vol)			Dust (mg/m ³)			CO at 7% (ppm)			SO ₂ at 7% (ppm)			Nox at 7% (ppm)		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
มกราคม	0.00	14.29	14.04	0.00	0.42	0.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	55.14	30.22
กุมภาพันธ์	13.85	14.25	14.02	0.14	0.49	0.46	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	23.33	50.71	28.52
มีนาคม	0.00	14.33	14.05	0.00	0.57	0.54	0.00	0.69	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	50.35	28.82
เมษายน	13.85	14.48	14.04	0.56	0.68	0.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	24.37	52.84	28.95
พฤษภาคม	13.84	14.31	14.01	0.63	0.93	0.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.45	0.01	23.85	45.12	28.31
มิถุนายน	0.00	14.40	14.01	0.00	0.98	0.85	0.00	10.96	3.65	0.00	0.46	0.01	0.00	50.25	29.88

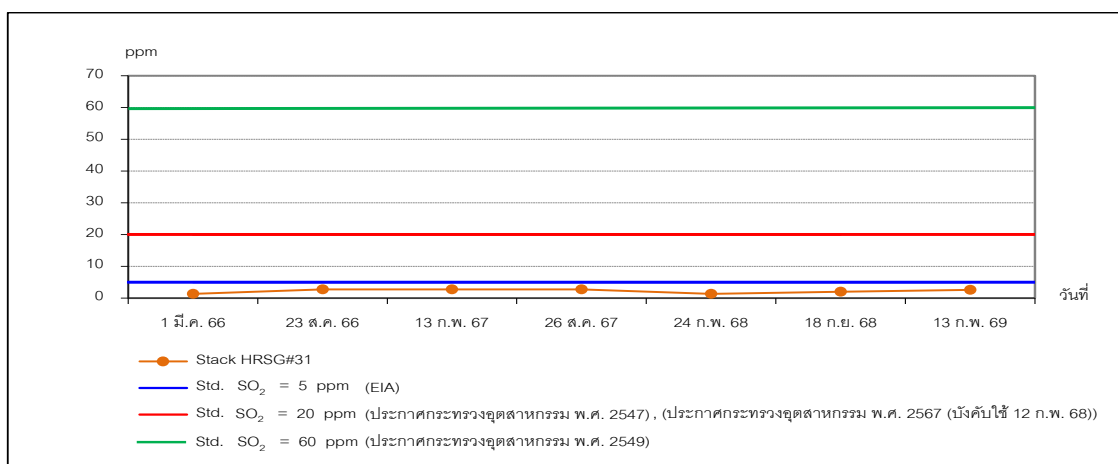
ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

เดือน	HRSG#32														
	O ₂ (% vol)			Dust (mg/m ³)			CO at 7% (ppm)			SO ₂ at 7% (ppm)			Nox at 7% (ppm)		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
มกราคม	13.96	14.43	14.19	0.44	0.52	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	1.53	0.24	23.24	56.63	30.82
กุมภาพันธ์	13.90	14.44	14.12	0.51	0.60	0.57	0.00	0.01	0.00	0.00	1.53	0.22	23.41	53.20	29.22
มีนาคม	0.00	14.47	14.17	0.00	0.67	0.62	0.00	0.30	0.01	0.00	0.48	0.03	0.00	51.49	29.78
เมษายน	13.86	14.87	14.16	0.66	0.74	0.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.60	51.49	29.66
พฤษภาคม	13.82	14.37	14.02	0.66	1.26	0.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	25.24	50.91	30.39
มิถุนายน	0.00	14.50	14.13	0.00	1.27	1.09	0.00	3.91	0.20	0.00	0.09	0.00	0.00	51.43	31.63

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



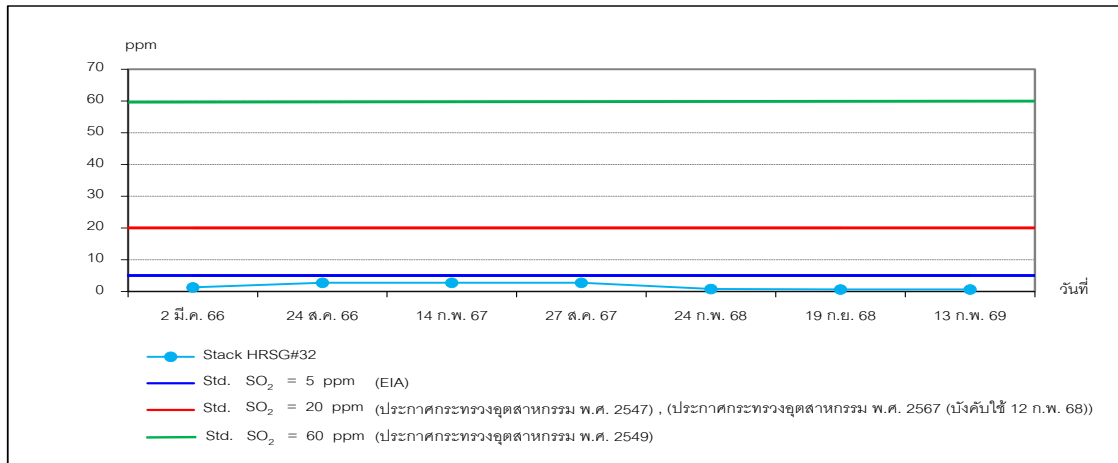
ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย



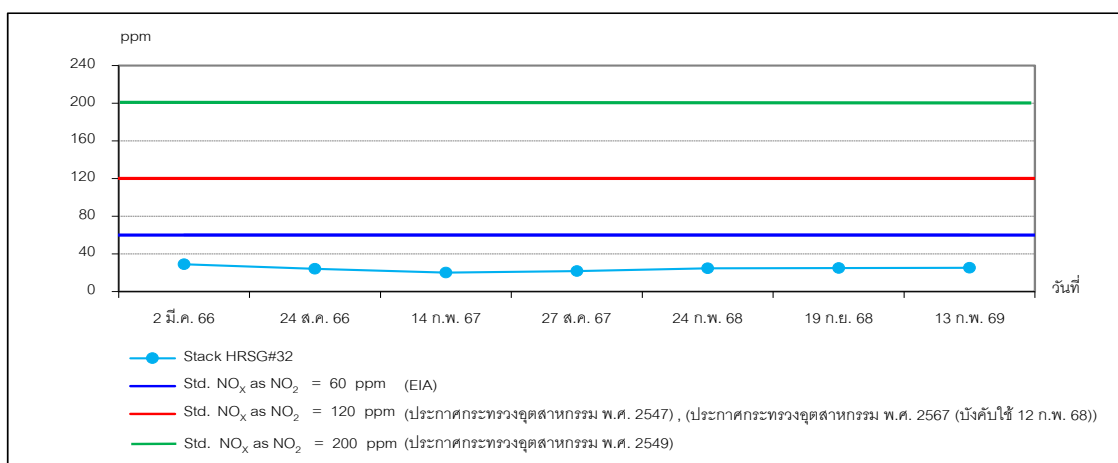
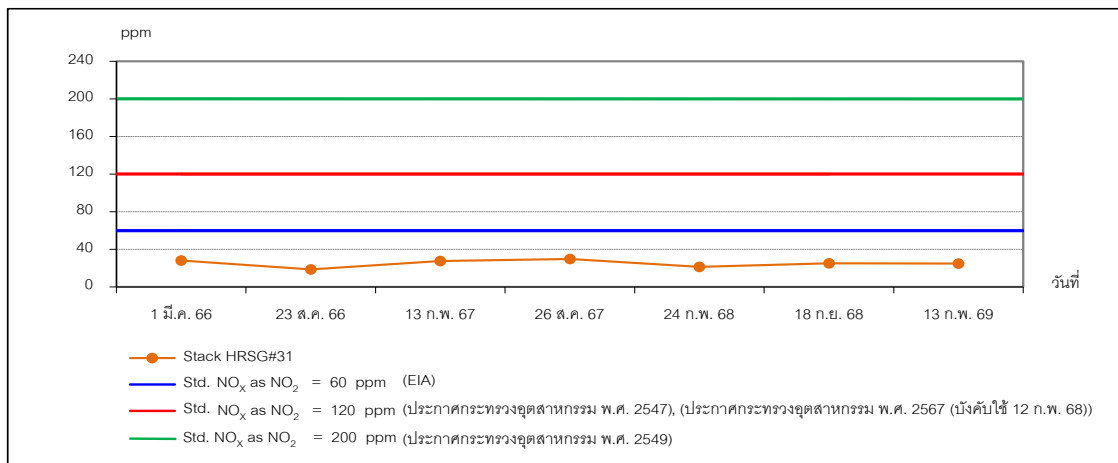
ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในปล่องระบาย

ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



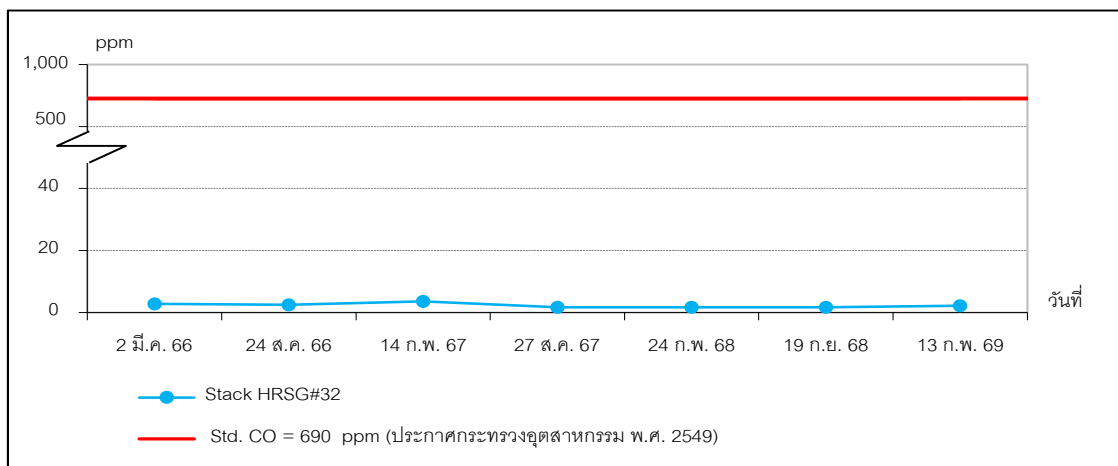
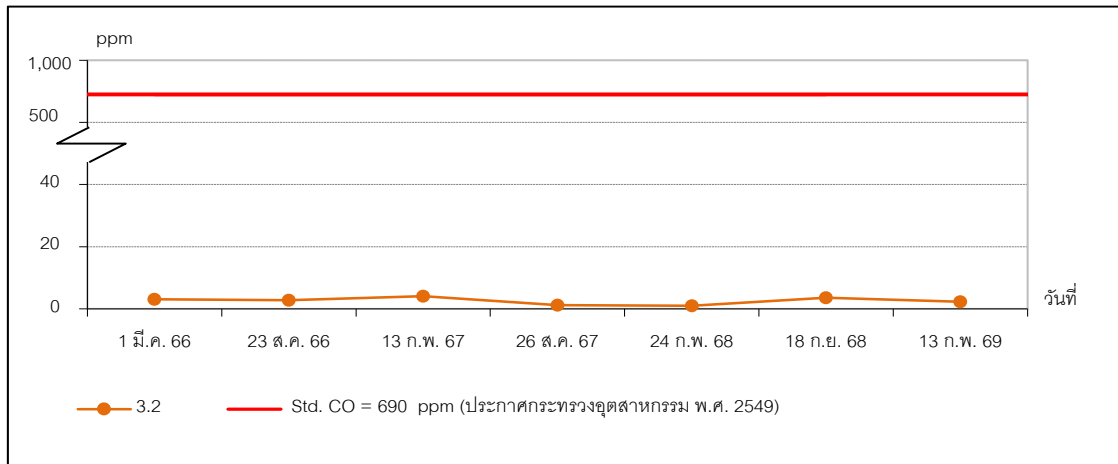
ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในปล่องระบาย



ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในปล่องระบาย

ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



ผลตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในปล่องระบาย

ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG#31 และบริเวณ Stack HRSG#32 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการทดสอบมีค่าอยู่ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และเกณฑ์มาตรฐานตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลัก

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

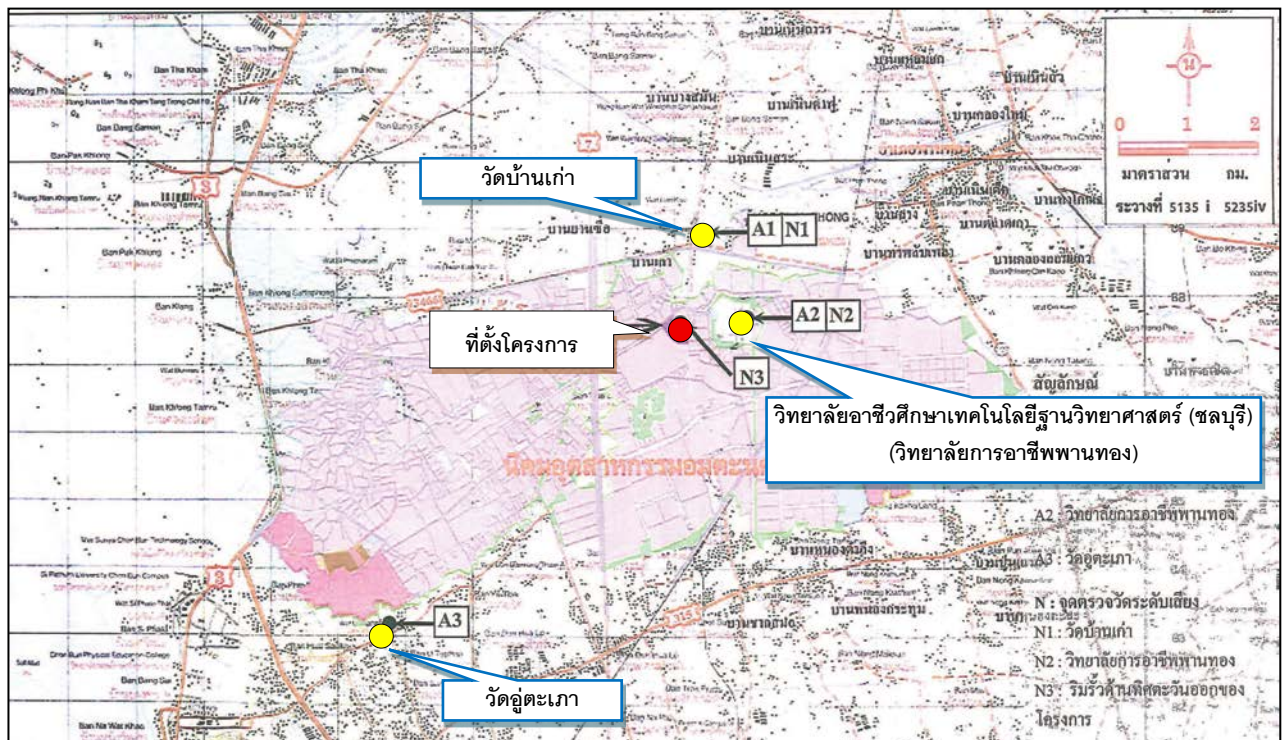
- Stack HRSG#31 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาเล็กน้อย ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- Stack HRSG#32 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาเล็กน้อย ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งยังได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

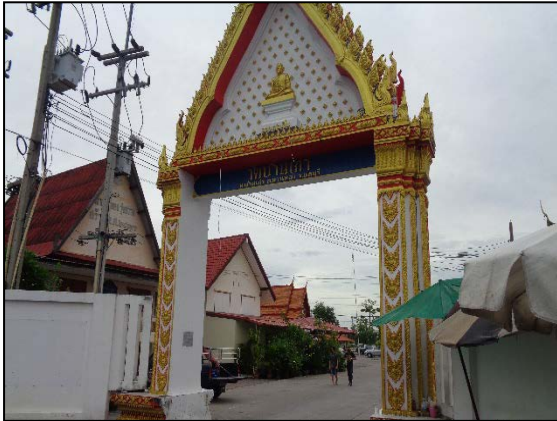
การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-18 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณวัดบ้านเก่า บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดอู่ตะเภา แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.3 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณ วัดบ้านเก่า



บริเวณ วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)



บริเวณ วัดอู่ตะเภา

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปตามที่ United States Environmental Protection Agency (U.S. EPA) กำหนดไว้ รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.7

ตารางที่ 3.7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยใช้ NO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-18 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณวัดบ้านเก่า บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดอู่ตะเภา แสดงดังตารางที่ 3.8 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.9

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 722975E, 1489267N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APNA-370 S/N XXSSJ4FM

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50 .00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50 .55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ วัดบ้านเก่า (ppb)						
	11-12 ก.พ. 69	12-13 ก.พ. 69	13-14 ก.พ. 69	14-15 ก.พ. 69	15-16 ก.พ. 69	16-17 ก.พ. 69	17-18 ก.พ. 69
11:00-12:00	11.8	8.7	8.4	8.8	8.8	9.9	9.0
12:00-13:00	9.8	8.6	8.8	8.1	8.9	9.5	8.8
13:00-14:00	9.9	8.3	9.1	8.6	8.2	9.1	8.6
14:00-15:00	10.5	7.3	9.1	7.5	8.0	8.5	8.5
15:00-16:00	9.3	7.8	10.9	6.8	7.7	7.9	7.8
16:00-17:00	9.4	6.6	9.7	6.2	6.6	8.2	7.1
17:00-18:00	9.7	6.3	11.6	6.0	6.6	7.8	7.4
18:00-19:00	6.9	5.9	9.3	5.9	6.3	7.7	6.5
19:00-20:00	7.3	6.0	7.4	5.8	6.3	7.5	6.6
20:00-21:00	7.6	5.8	7.2	5.7	5.9	8.9	6.0
21:00-22:00	6.6	6.1	7.2	5.9	6.1	8.6	5.8
22:00-23:00	7.3	6.8	7.2	6.6	7.1	8.9	6.0
23:00-00:00	8.9	7.4	8.8	9.2	10.3	11.2	7.4
00:00-01:00	9.5	9.8	10.4	10.4	10.3	12.5	11.4
01:00-02:00	8.8	10.8	9.3	9.2	11.2	10.7	9.1
02:00-03:00	10.7	10.0	9.2	8.7	10.1	9.8	9.2
03:00-04:00	10.5	8.5	7.9	8.0	8.2	8.3	8.3
04:00-05:00	9.7	7.4	8.0	8.5	7.1	8.2	8.0
05:00-06:00	7.2	6.9	7.4	7.3	7.1	10.2	7.2
06:00-07:00	7.6	7.3	7.3	6.8	7.5	8.7	6.3
07:00-08:00	7.7	7.5	7.5	7.2	7.1	8.1	7.1
08:00-09:00	7.2	7.7	7.7	7.6	8.3	7.9	7.7
09:00-10:00	7.6	7.8	7.7	8.6	8.3	8.8	7.3
10:00-11:00	7.7	8.3	7.8	9.1	8.3	7.7	13.0
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	6.6-11.8	5.8-10.8	7.2-11.6	5.7-10.4	6.1-11.2	7.5-12.5	6.3-13.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	8.7	7.7	8.5	7.6	7.9	9.0	7.9
มาตรฐาน (1 ชม.)	120						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0723582E, 1487726N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 3999

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50 .00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50 .55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ วิทยาลัยอาชีวศึกษา เทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) (ppb)						
	11-12 ก.พ. 69	12-13 ก.พ. 69	13-14 ก.พ. 69	14-15 ก.พ. 69	15-16 ก.พ. 69	16-17 ก.พ. 69	17-18 ก.พ. 69
11:00-12:00	11.2	10.3	11.2	10.8	8.0	9.2	9.0
12:00-13:00	8.7	10.3	10.9	11.8	13.2	9.2	12.0
13:00-14:00	9.5	9.4	9.5	11.7	9.1	10.8	14.0
14:00-15:00	9.3	8.3	9.0	11.6	8.2	9.8	9.1
15:00-16:00	8.9	9.0	9.1	10.0	7.9	9.4	9.2
16:00-17:00	9.1	7.8	10.3	10.1	8.1	9.7	8.3
17:00-18:00	9.4	8.9	8.0	9.0	7.2	9.3	6.9
18:00-19:00	10.0	9.7	14.1	8.1	7.1	8.7	6.5
19:00-20:00	10.9	11.0	11.1	9.1	6.9	9.0	7.4
20:00-21:00	12.3	9.5	12.5	9.7	8.7	9.3	7.8
21:00-22:00	12.4	9.4	12.3	12.3	8.4	8.5	9.2
22:00-23:00	12.8	13.9	11.2	8.0	9.9	9.2	8.7
23:00-00:00	10.5	17.7	8.1	8.4	9.0	10.2	8.3
00:00-01:00	9.8	13.2	12.2	8.5	6.6	9.1	8.5
01:00-02:00	11.2	14.7	8.3	6.8	8.6	9.0	8.5
02:00-03:00	12.6	14.2	12.8	7.6	8.4	8.5	8.2
03:00-04:00	13.1	10.6	12.9	7.8	6.9	7.4	8.5
04:00-05:00	12.5	14.3	14.4	7.8	7.7	7.0	8.8
05:00-06:00	13.5	12.7	11.5	8.5	10.2	6.7	9.0
06:00-07:00	13.4	12.4	9.5	11.2	10.2	6.8	9.9
07:00-08:00	14.0	15.0	7.4	11.0	9.7	7.9	8.6
08:00-09:00	14.7	15.9	7.4	10.8	9.2	7.7	7.7
09:00-10:00	13.3	16.5	12.5	11.1	9.3	8.0	7.7
10:00-11:00	12.1	11.9	8.1	7.8	9.4	8.8	7.7
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	8.7-14.7	8.3-17.7	7.4-14.4	7.6-12.3	6.6-13.2	6.7-10.8	6.5-14.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	11.5	11.9	10.6	9.6	8.7	8.7	8.7
มาตรฐาน (1 ชม.)	120						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718415E, 1483505N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50 .00 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50 .55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ วัดอุตุตะเภา (ppb)						
	11-12 ก.พ. 69	12-13 ก.พ. 69	13-14 ก.พ. 69	14-15 ก.พ. 69	15-16 ก.พ. 69	16-17 ก.พ. 69	17-18 ก.พ. 69
10:00-11:00	13.3	7.8	12.5	18.9	11.2	11.0	15.0
11:00-12:00	10.7	5.6	7.8	13.0	8.0	8.4	10.2
12:00-13:00	7.9	9.4	6.2	7.8	5.3	7.4	14.2
13:00-14:00	8.2	6.5	4.9	4.5	4.9	5.5	6.9
14:00-15:00	8.5	5.3	3.7	4.5	4.1	5.0	4.6
15:00-16:00	11.4	6.0	4.1	4.0	4.0	4.9	3.6
16:00-17:00	10.6	5.1	5.3	4.4	4.0	4.9	3.8
17:00-18:00	10.9	6.8	7.3	3.9	4.0	4.7	4.8
18:00-19:00	9.3	8.9	8.3	6.0	7.9	9.1	7.7
19:00-20:00	7.4	9.6	14.6	8.0	10.4	16.0	8.6
20:00-21:00	8.3	10.5	13.9	11.2	11.2	17.6	9.7
21:00-22:00	14.2	14.5	11.1	18.2	15.2	14.6	14.8
22:00-23:00	10.7	13.3	15.5	18.9	15.4	14.9	16.4
23:00-00:00	10.7	12.9	15.4	19.3	15.9	13.8	13.4
00:00-01:00	9.6	13.9	15.8	14.8	16.4	12.2	8.6
01:00-02:00	6.7	16.1	18.6	16.8	14.9	9.0	10.7
02:00-03:00	14.8	15.0	11.4	17.0	13.9	16.0	13.0
03:00-04:00	10.5	13.4	9.4	17.6	11.5	16.3	14.2
04:00-05:00	9.0	13.7	14.2	17.3	14.7	15.6	13.1
05:00-06:00	12.6	15.2	18.0	16.0	18.4	15.7	13.3
06:00-07:00	14.9	16.8	18.0	13.5	16.2	16.4	13.4
07:00-08:00	14.8	14.3	16.8	15.6	17.8	15.6	15.5
08:00-09:00	9.4	10.5	18.7	17.2	15.3	10.8	15.4
09:00-10:00	7.7	10.9	22.4	17.3	10.3	12.2	14.8
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	6.7-14.9	5.1-16.8	3.7-22.4	3.9-19.3	4.0-18.4	4.7-17.6	3.6-16.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	10.5	10.9	12.2	12.7	11.3	11.6	11.1
มาตรฐาน (1 ชม.)	120						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณวัดบ้านเก่า : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงที่จอดรถ มีรถสัญจรเข้า-ออก และมีผู้คนผ่านไป-มา - บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานติดกับถนนมีรถวิ่งสัญจรไป-มา ภายในวิทยาลัยฯ มีกิจกรรมการเรียนการสอน และมีผู้คนผ่านไป-มา - บริเวณวัดอู่ตะเภา : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงเจียบสงบ และมีสุนัข-แมว วิ่งผ่านไป-มา

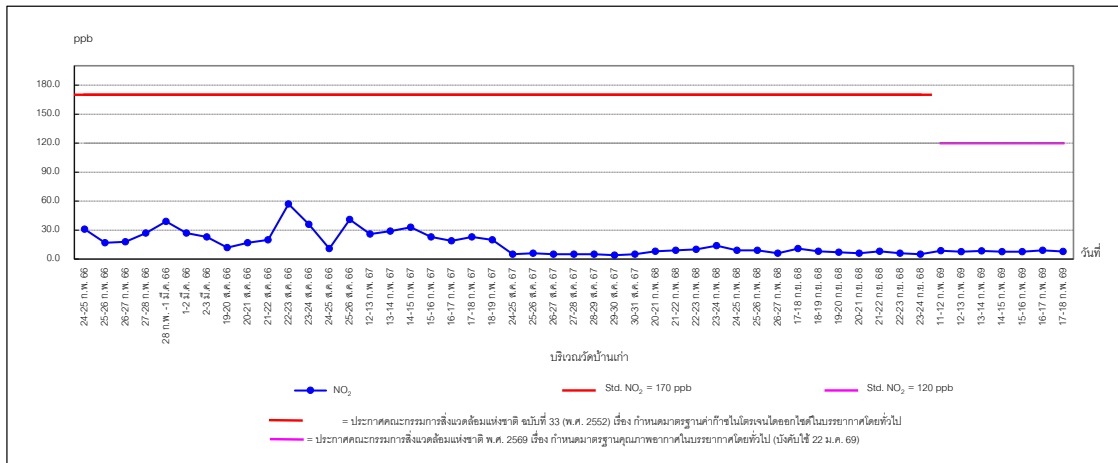
ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ¹ NO ₂ (1 ชม.) (ppb)
บริเวณวัดบ้านเก่า	24 ก.พ. - 3 มี.ค. 66	6.0-39.0
	19-26 ส.ค. 66	1.0-57.0
	12-19 ก.พ. 67	4.0-33.0
	24-31 ส.ค. 67	2.0-6.0
	20-27 ก.พ. 68	1.0-14.0
	17-24 ก.ย. 68	1.0-11.0
	11-18 ก.พ. 69	5.7-13.0 ²
บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยี ฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)	24 ก.พ. - 3 มี.ค. 66	6.0-48.0
	19-26 ส.ค. 66	<1.0
	12-19 ก.พ. 67	3.0-37.0
	24-31 ส.ค. 67	<1.0-18.0
	20-27 ก.พ. 68	3.0-40.0
	17-24 ก.ย. 68	2.0-17.0
	11-18 ก.พ. 69	6.5-17.7 ²
บริเวณวัดอู่ตะเภา	24 ก.พ. - 3 มี.ค. 66	5.0-37.0
	19-26 ส.ค. 66	<1.0-63.0
	12-19 ก.พ. 67	2.0-44.0
	24-31 ส.ค. 67	1.0-37.0
	20-27 ก.พ. 68	4.0-35.0
	17-24 ก.ย. 68	2.0-15.0
	11-18 ก.พ. 69	3.7-22.4 ²
	มาตรฐาน (1 ชม.)	170 ¹ , 120 ²

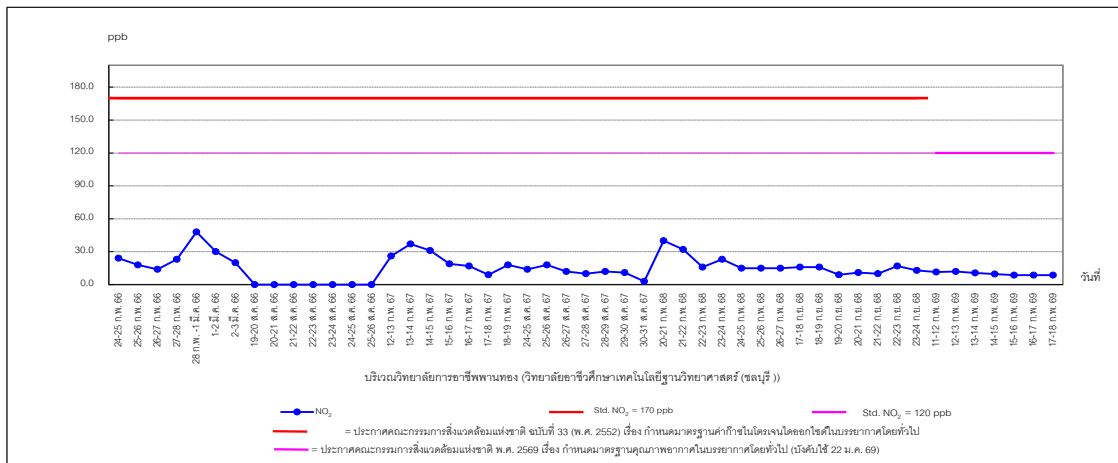
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

มาตรฐาน : ¹ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
²ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
(บังคับใช้วันที่ 22 มกราคม 2569)

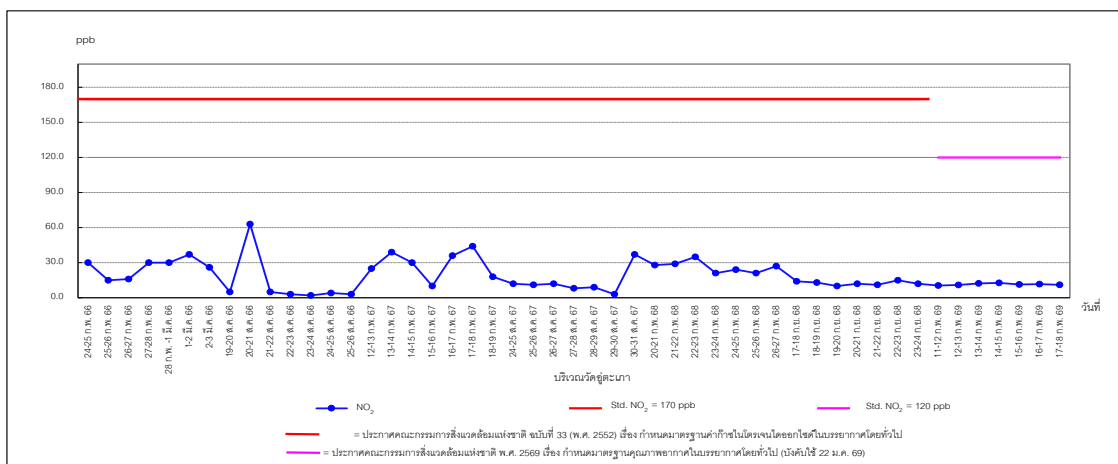
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณวัดบ้านเก่า



บริเวณวิทยาลัยการอาชีพพานทอง (วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง))



บริเวณวัดอู่ตะเภา

ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-18 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณวัดบ้านเก่า บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดอู่ตะเภา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปกำหนดทั้ง 3 สถานี

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณวัดบ้านเก่า ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาเล็กน้อย
- บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาเล็กน้อย
- บริเวณวัดอู่ตะเภา ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาเล็กน้อย

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.10

ตารางที่ 3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ วันที่ 11-18 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณวัดบ้านเก่า บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดอู่ตะเภา แสดงดังตารางที่ 3.11 และภาพที่ 3.5

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดบ้านเก่า ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 722975E, 1489267N

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดบ้านเก่า							
	11-12 ก.พ. 69		12-13 ก.พ. 69		13-14 ก.พ. 69		14-15 ก.พ. 69	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	NNW	0.4	W	0.4	NW	0.9	SSW
12:00-13:00	0.9	NE	0.9	N	0.4	NW	0.4	W
13:00-14:00	0.9	NE	0.9	N	0.4	NW	0.4	W
14:00-15:00	0.9	W	0.9	N	0.9	W	0.4	W
15:00-16:00	0.9	W	0.9	N	0.9	W	0.4	W
16:00-17:00	0.9	W	0.9	N	1.3	W	0.4	WSW
17:00-18:00	0.4	SSW	0.9	NNW	1.3	WSW	0.9	WSW
18:00-19:00	0.4	SSW	0.4	NNW	0.9	WSW	0.9	WSW
19:00-20:00	0.4	SSW	0.4	WNW	0.9	WSW	1.3	WSW
20:00-21:00	0.4	SSW	0.4	WNW	0.9	WSW	1.3	SW
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	1.3	WSW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	WSW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	1.3	SSE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
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	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
08:00-09:00	0.4	NE	0.0	-	1.3	SE	0.4	SSE
09:00-10:00	0.4	NW	0.4	ENE	0.9	SE	0.4	SSE
10:00-11:00	0.4	W	0.4	NW	0.9	SSW	0.4	SSE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	0.9	-	0.9	-	1.3	-	1.3	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดบ้านเก่า ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 722975E, 1489267N

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดบ้านเก่า (ต่อ)					
	15-16 ก.พ. 69		16-17 ก.พ. 69		17-18 ก.พ. 69	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	NE	0.4	SE	1.8	E
12:00-13:00	0.9	W	0.4	SE	1.8	ESE
13:00-14:00	0.9	WNW	0.4	W	1.8	ESE
14:00-15:00	0.9	NW	0.4	W	2.2	ESE
15:00-16:00	0.9	NW	0.9	W	2.2	ESE
16:00-17:00	0.9	NW	0.9	WSW	1.8	NE
17:00-18:00	0.4	NW	1.3	WSW	2.2	ENE
18:00-19:00	0.4	WSW	1.3	SW	2.2	ENE
19:00-20:00	1.3	WSW	0.9	SSW	0.9	E
20:00-21:00	1.3	SSE	0.4	SW	0.9	SSW
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SW	0.4	SSW
22:00-23:00	0.4	SE	0.0	-	0.4	SW
23:00-00:00	0.4	SSE	0.0	-	0.4	SSW
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.4	ESE	0.0	-	0.4	ENE
07:00-08:00	0.4	SE	0.4	NE	0.4	E
08:00-09:00	0.9	SE	0.4	E	0.4	E
09:00-10:00	0.9	SE	1.3	ENE	0.4	ENE
10:00-11:00	0.4	ENE	1.3	ENE	0.4	E
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.3	-	1.3	-	2.2	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัด วิทยาลัยการอาชีพพานทอง (วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี))

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 723441E, 1487798N

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)							
	11-12 ก.พ. 69		12-13 ก.พ. 69		13-14 ก.พ. 69		14-15 ก.พ. 69	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	2.7	ENE	0.9	NW	2.2	WSW	1.3	NNE
12:00-13:00	2.7	ENE	1.8	NNE	3.1	WNW	1.8	NW
13:00-14:00	3.1	NNE	2.7	W	2.7	NW	2.7	NW
14:00-15:00	3.1	NNE	3.1	W	3.1	WNW	3.1	WNW
15:00-16:00	3.1	NNE	4.0	WSW	3.1	WNW	3.6	WNW
16:00-17:00	3.1	N	3.6	WSW	2.7	WNW	3.6	WNW
17:00-18:00	2.7	N	3.6	SW	2.2	WNW	3.6	W
18:00-19:00	1.8	NNW	3.1	SW	3.1	WNW	3.6	W
19:00-20:00	0.9	NNW	3.1	SW	1.8	W	2.7	W
20:00-21:00	0.9	NNE	2.2	SW	1.3	W	1.8	W
21:00-22:00	0.9	NNE	1.3	S	0.9	W	0.9	W
22:00-23:00	0.4	ESE	1.3	E	0.0	-	0.4	S
23:00-00:00	1.8	E	1.3	E	0.4	SE	1.8	SE
00:00-01:00	2.7	ESE	0.9	E	0.4	SE	0.9	SE
01:00-02:00	0.9	ESE	0.9	NE	0.4	NW	0.4	SE
02:00-03:00	0.4	ESE	0.9	ENE	0.4	SW	0.0	-
03:00-04:00	0.9	ESE	0.9	ENE	0.4	S	0.9	SE
04:00-05:00	0.9	ENE	0.4	NE	0.4	E	0.4	ESE
05:00-06:00	0.9	NNE	0.9	NE	0.4	E	0.9	E
06:00-07:00	0.4	NNE	0.9	NNE	0.9	E	0.4	E
07:00-08:00	0.4	E	0.4	NE	0.4	E	0.4	E
08:00-09:00	0.9	E	0.9	NE	0.4	E	0.9	ESE
09:00-10:00	0.4	E	0.4	NNW	0.4	ENE	0.9	SE
10:00-11:00	0.4	NNE	0.9	WSW	0.4	WNW	0.9	SW
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	3.1	-	4.0	-	3.1	-	3.6	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัด วิทยาลัยการอาชีพพานทอง (วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี))

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 723441E, 1487798N

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) (ต่อ)					
	15-16 ก.พ. 69		16-17 ก.พ. 69		17-18 ก.พ. 69	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	1.3	WNW	1.3	NNE	1.3	E
12:00-13:00	2.2	WNW	2.2	WNW	1.3	ESE
13:00-14:00	1.8	WNW	1.8	NW	2.7	WNW
14:00-15:00	2.2	WNW	1.8	WNW	3.6	W
15:00-16:00	3.1	WNW	1.8	WNW	3.6	W
16:00-17:00	3.6	W	2.7	WNW	3.6	W
17:00-18:00	3.6	W	3.6	WNW	4.0	WSW
18:00-19:00	2.7	W	2.7	W	2.7	WSW
19:00-20:00	2.2	W	1.3	W	1.8	SW
20:00-21:00	1.8	W	1.3	SE	1.3	WSW
21:00-22:00	0.9	W	0.4	ESE	1.3	WSW
22:00-23:00	0.9	W	1.3	ESE	0.4	SSE
23:00-00:00	0.4	S	1.3	SE	0.4	SSE
00:00-01:00	0.4	S	0.4	SW	0.4	SSW
01:00-02:00	0.0	-	0.4	E	0.9	E
02:00-03:00	0.0	-	0.4	E	0.4	ENE
03:00-04:00	0.0	-	1.3	E	0.4	NE
04:00-05:00	0.4	SE	1.3	SE	0.4	ENE
05:00-06:00	0.4	E	0.4	SE	0.4	ESE
06:00-07:00	0.9	E	0.4	SE	0.4	ESE
07:00-08:00	0.9	E	0.4	E	1.3	NE
08:00-09:00	0.4	SE	0.4	E	1.8	ENE
09:00-10:00	0.9	ESE	1.3	ESE	2.7	NE
10:00-11:00	0.9	ESE	1.3	NE	2.7	ENE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	3.6	-	3.6	-	4.0	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัด วัดอู่ตะเภา ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718415E, 1483505N

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดอู่ตะเภา							
	11-12 ก.พ. 69		12-13 ก.พ. 69		13-14 ก.พ. 69		14-15 ก.พ. 69	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.4	NNE	0.0	-	0.9	WSW	0.0	-
11:00-12:00	0.9	ESE	0.4	WNW	1.3	WSW	1.3	W
12:00-13:00	1.8	ESE	1.3	NW	1.8	W	1.8	W
13:00-14:00	1.8	ESE	1.8	W	2.2	WSW	1.8	W
14:00-15:00	1.8	ESE	1.8	W	1.8	W	1.8	W
15:00-16:00	1.8	NE	1.8	WSW	1.8	WSW	1.8	W
16:00-17:00	1.3	NE	2.2	WSW	1.8	WSW	2.7	WSW
17:00-18:00	0.9	NE	1.8	WSW	1.3	WSW	2.2	WSW
18:00-19:00	0.9	NE	1.8	WSW	1.3	WSW	2.2	WSW
19:00-20:00	0.0	-	1.3	WSW	0.9	WSW	1.3	WSW
20:00-21:00	0.0	-	1.8	WSW	0.9	WSW	0.9	WSW
21:00-22:00	0.0	-	0.9	S	0.4	WSW	0.4	WSW
22:00-23:00	0.0	-	0.9	S	0.0	-	0.4	WSW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.4	SE	0.4	WSW	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S
06:00-07:00	0.0	-	0.4	SSE	0.4	S	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	2.2	-	2.2	-	2.7	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัด วัดอู่ตะเภา ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718415E, 1483505N

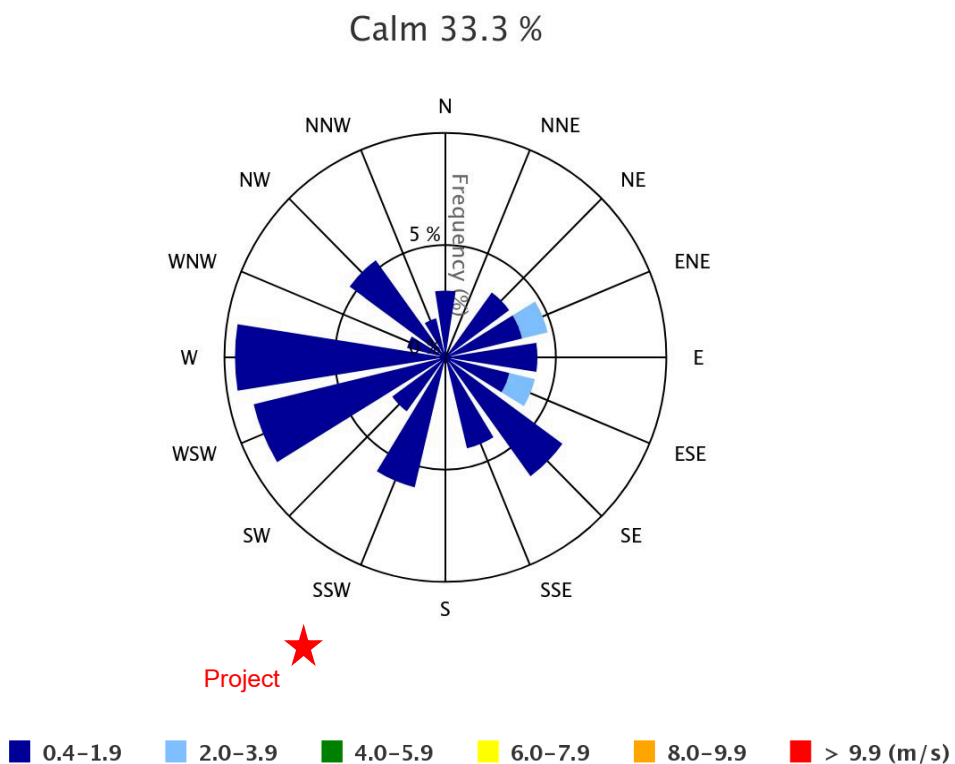
เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดอู่ตะเภา (ต่อ)					
	15-16 ก.พ. 69		16-17 ก.พ. 69		17-18 ก.พ. 69	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.9	WSW	0.4	WSW	0.4	SE
11:00-12:00	0.9	W	1.3	W	0.4	ESE
12:00-13:00	1.8	W	1.8	W	1.3	W
13:00-14:00	1.8	NW	1.8	W	1.8	W
14:00-15:00	1.8	W	1.8	W	2.2	W
15:00-16:00	1.8	W	1.8	W	2.2	W
16:00-17:00	1.8	W	1.8	W	2.2	W
17:00-18:00	2.2	WSW	2.2	W	2.2	W
18:00-19:00	1.8	WSW	1.8	WSW	1.8	W
19:00-20:00	0.9	WSW	0.4	SSW	0.9	SSW
20:00-21:00	0.9	WSW	0.0	-	0.9	WSW
21:00-22:00	0.9	WSW	0.4	SW	0.4	SW
22:00-23:00	0.4	S	0.4	S	0.4	WSW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
00:00-01:00	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSW
01:00-02:00	0.0	-	0.4	S	0.4	SSW
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	2.2	-	2.2	-

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 = 282-30 3
		NE = 34-56 S = 169-180 -191 NW = 30 4-326
		ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
		E = 79-90 -10 1 SW = 214-236
		ESE = 10 2-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	:	- บริเวณวัดบ้านเก่า : ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบาและเป็นลมสงบ 33.3 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก 9.5 % รองลงมา คือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 8.9 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 6.6 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) : ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 3.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออก 14.9 % รองลงมา คือ ทิศตะวันตก 13.1 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 12.5 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณวัดอู่ตะเภา : ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 41.7 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 20.3 % รองลงมา คือ ทิศตะวันตก 16.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 5.4 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-18 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี พบว่า

- บริเวณวัดบ้านเก่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบาและเป็นลมสงบ 33.3 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก 9.5 % รองลงมา คือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 8.9 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 6.6 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 6.0 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

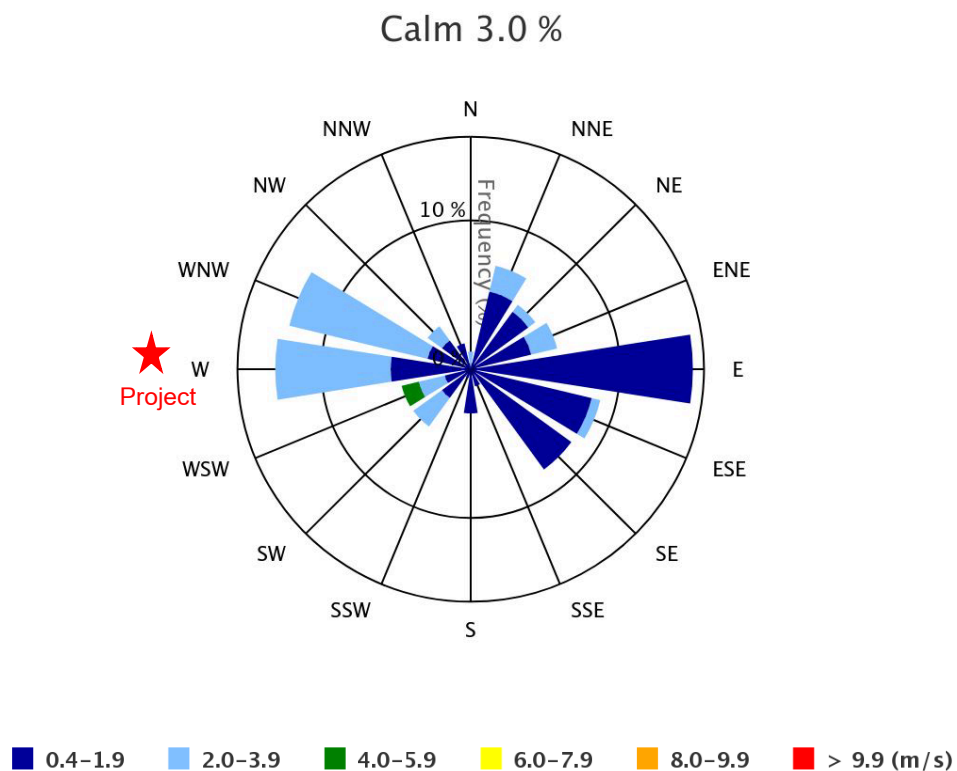


บริเวณวัดบ้านเก่า

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

- บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 3.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออก 14.9 % รองลงมา คือ ทิศตะวันตก 13.1 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ค่อนไปทางทิศตะวันตก 12.5 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 13.1 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบ ด้านคุณภาพอากาศ หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการและจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

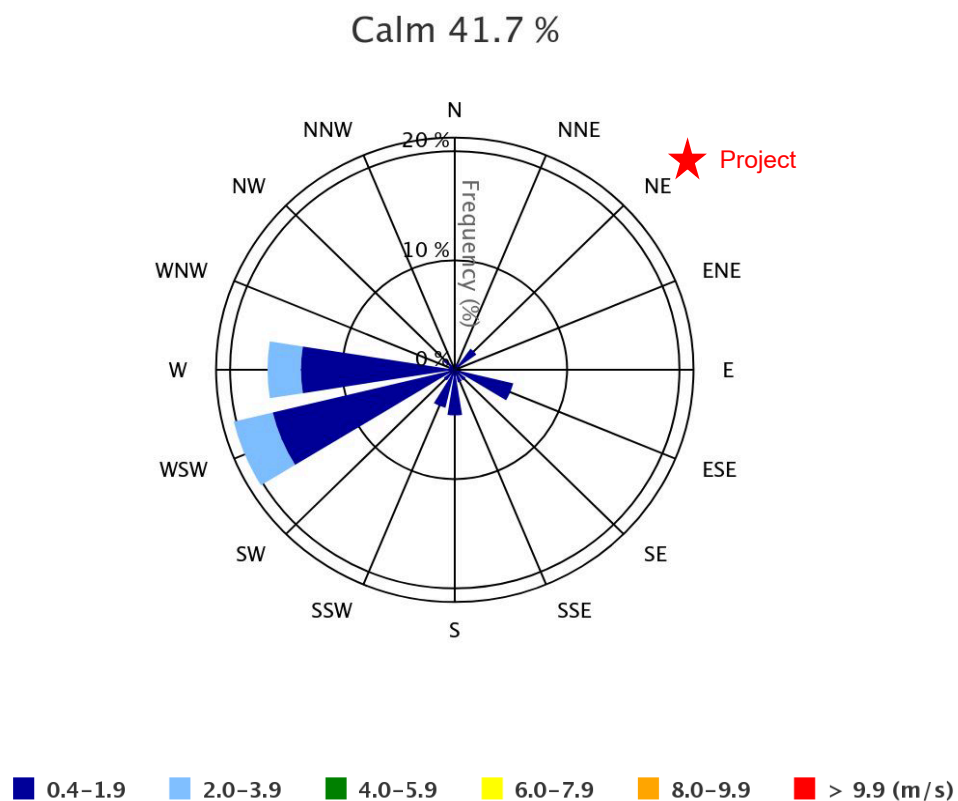


บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี)
(วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณวัดอู่ตะเภา ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 41.7 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 20.3 % รองลงมา คือ ทิศตะวันตก 16.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 5.4 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด และมีลมพัดผ่าน ประมาณ 2.4 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงอาจได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ จากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่ามลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ดังนั้นจึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณดังกล่าวส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ หรือได้รับผลกระทบน้อยมาก



บริเวณวัดอู่ตะเภา

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

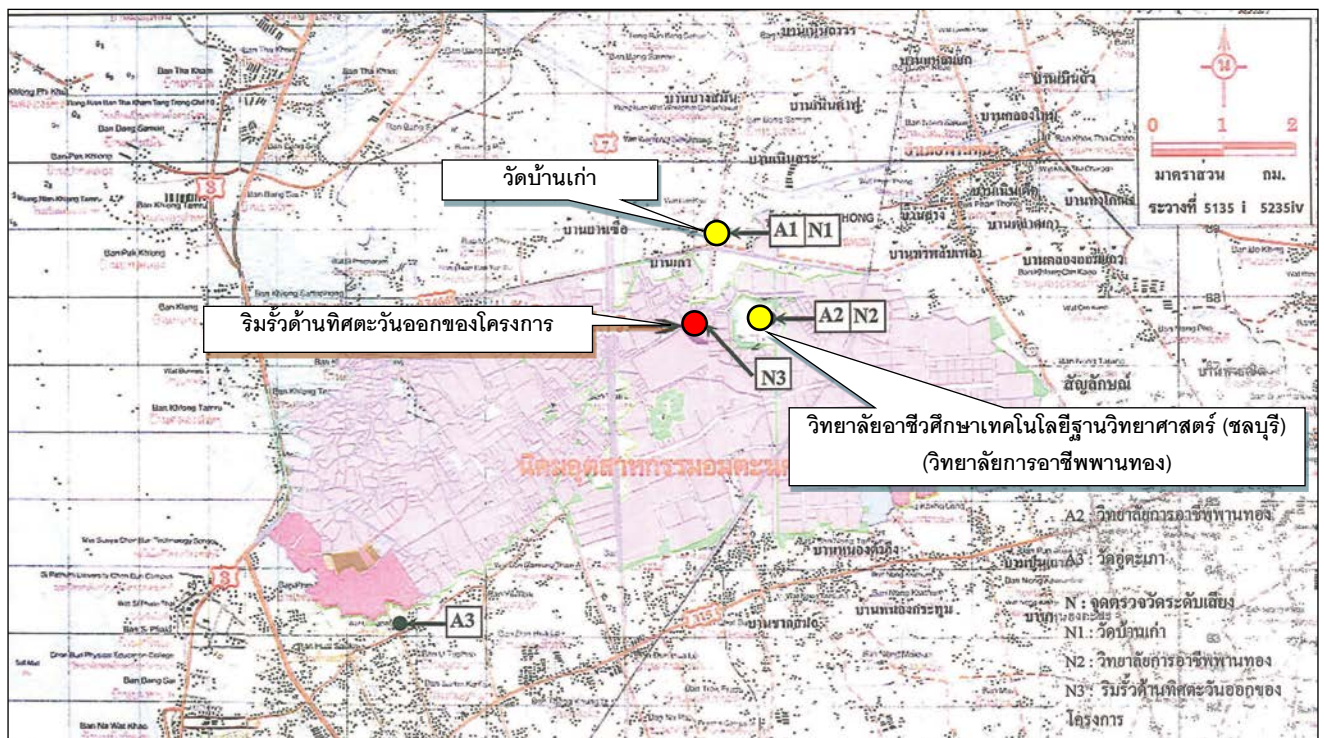
ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-14 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดบ้านเก่า แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3.6 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียง แสดงดังรูปที่ 3.3

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.6 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

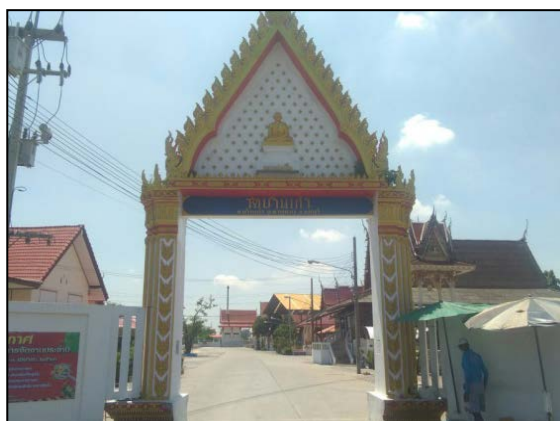
รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



บริเวณ ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ



บริเวณ วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)



บริเวณ วัดบ้านเก่า

รูปที่ 3.3 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน จะดำเนินการตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัด และคำนวณระดับเสียง ขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน และประกาศ กรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.12

ตารางที่ 3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ตลอด 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})
3	ระดับเสียง 5 นาที	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตามวิธีการมาตรฐานของ International Standard ISO 1996-1:2003 โดย Integrated Sound Level Meter จะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงดังนี้ L_{aeq} , L_{ae} , L_{max} , L_{min} , L_{a05} , L_{a10} , L_{a50} , L_{a90} และ L_{a95}

3.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-14 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดบ้านเก่า แสดงดังตารางที่ 3.13-3.14 และผลการตรวจวัดประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.15

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 47P 722896E, 1487635N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : NL-52A, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34745929

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.01 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.00 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 1 กันยายน 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC24014

เวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ [dB (A)]								
	11-12 ก.พ. 69			12-13 ก.พ. 69			13-14 ก.พ. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	55.5	74.7	50.2	55.9	74.4	51.2	55.9	80.8	51.3
12:00 - 13:00	55.4	75.3	49.8	55.5	67.1	52.7	54.7	70.5	51.0
13:00 - 14:00	55.4	74.0	49.4	57.2	78.2	54.1	56.2	71.0	52.7
14:00 - 15:00	56.2	74.3	49.4	57.2	82.1	53.1	56.8	87.0	52.2
15:00 - 16:00	56.1	70.5	50.2	56.6	73.7	52.8	56.6	70.2	52.6
16:00 - 17:00	56.4	71.4	51.5	57.5	78.7	52.7	61.0	78.6	58.1
17:00 - 18:00	57.7	71.7	54.0	58.7	73.8	54.7	58.8	79.9	54.7
18:00 - 19:00	58.4	78.6	55.0	58.8	74.9	55.6	58.2	76.8	54.6
19:00 - 20:00	59.4	77.1	54.7	59.9	80.9	56.0	58.9	73.7	55.3
20:00 - 21:00	59.0	76.9	53.5	59.2	80.2	53.8	58.2	75.6	53.0
21:00 - 22:00	56.2	76.4	50.5	55.4	70.4	49.7	56.0	73.5	50.9
22:00 - 23:00	54.7	70.6	50.2	54.0	73.0	48.9	54.7	70.5	49.8
23:00 - 00:00	55.5	86.2	50.1	53.1	68.9	48.6	54.9	75.6	49.9
00:00 - 01:00	53.7	72.1	49.4	54.5	79.9	47.9	55.9	87.9	50.3
01:00 - 02:00	52.4	69.7	49.1	54.2	76.9	47.7	53.3	71.4	50.1
02:00 - 03:00	51.9	72.4	48.3	51.3	66.0	47.6	52.7	68.0	50.2
03:00 - 04:00	51.6	69.6	47.6	52.4	73.4	48.0	52.3	67.7	49.0
04:00 - 05:00	53.3	71.8	47.3	53.6	70.8	47.4	53.5	72.0	48.1
05:00 - 06:00	55.8	72.0	50.4	56.2	77.2	49.5	56.8	76.3	50.6
06:00 - 07:00	58.6	77.6	54.6	58.3	75.0	54.2	58.6	80.2	53.1
07:00 - 08:00	60.9	83.6	56.8	60.9	77.2	56.7	60.4	79.9	55.9
08:00 - 09:00	59.0	80.8	54.2	59.7	81.2	53.5	58.8	78.8	52.8
09:00 - 10:00	56.6	68.9	51.3	57.3	82.1	51.7	56.4	73.5	51.7
10:00 - 11:00	56.2	66.0	50.9	57.6	70.2	53.9	56.1	69.8	51.4
L_{eq} 24 hr.	56.7	-	-	57.1	-	-	57.1	-	-
L_{dn}	61.7	-	-	61.8	-	-	62.1	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	-	66.0-86.2	47.3-56.8	-	66.0-82.1	47.4-56.7	-	67.7-87.9	48.1-58.1
มาตรฐาน ^{1/, 2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 0723582E, 1487726N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : NL-52A, S/N 00230987 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34745929

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.01 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.00 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 1 กันยายน 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC24014

เวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) [dB (A)]								
	11-12 ก.พ. 69			12-13 ก.พ. 69			13-14 ก.พ. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
12:00 - 13:00	50.9	70.4	44.8	51.7	79.0	47.8	60.2	79.4	52.5
13:00 - 14:00	52.1	70.9	45.6	51.4	68.6	49.3	51.4	70.7	49.1
14:00 - 15:00	53.6	78.6	46.1	52.2	72.8	50.0	60.9	87.4	49.1
15:00 - 16:00	56.7	76.7	47.5	52.1	71.9	49.6	54.9	77.6	49.5
16:00 - 17:00	51.3	67.4	47.2	53.9	81.3	50.1	52.1	69.8	49.3
17:00 - 18:00	52.4	74.8	48.6	53.2	79.4	50.4	53.8	79.3	50.1
18:00 - 19:00	52.5	75.6	49.2	53.4	72.1	50.7	53.7	76.0	49.6
19:00 - 20:00	54.7	68.8	51.7	53.3	70.3	50.7	52.8	67.4	50.2
20:00 - 21:00	53.2	69.9	49.7	51.8	69.3	48.9	52.2	69.0	49.6
21:00 - 22:00	49.8	69.0	45.5	47.5	61.4	45.2	51.2	68.5	48.4
22:00 - 23:00	48.9	69.5	44.3	48.8	67.0	45.0	48.4	63.0	46.0
23:00 - 00:00	49.8	72.6	43.7	48.6	67.0	45.0	47.6	63.7	45.7
00:00 - 01:00	51.2	72.0	43.0	46.6	64.6	44.4	48.7	65.9	46.4
01:00 - 02:00	47.2	68.9	43.9	51.1	71.7	44.1	48.6	65.4	47.2
02:00 - 03:00	48.1	70.6	43.6	46.9	62.7	44.0	48.3	68.2	46.5
03:00 - 04:00	50.0	72.8	42.5	46.6	62.9	44.2	47.5	62.5	45.0
04:00 - 05:00	48.3	70.0	43.4	47.9	62.9	44.7	49.1	71.4	45.8
05:00 - 06:00	50.4	67.3	46.1	48.0	61.8	45.3	49.8	68.4	45.9
06:00 - 07:00	53.3	72.3	48.6	53.8	74.1	48.4	54.9	75.4	47.6
07:00 - 08:00	57.7	81.8	52.1	58.6	81.7	51.2	55.3	74.5	49.1
08:00 - 09:00	51.4	67.4	46.7	52.8	70.3	48.3	52.3	65.0	47.5
09:00 - 10:00	53.2	72.9	49.2	51.8	71.8	48.2	54.1	78.3	47.0
10:00 - 11:00	54.2	69.5	52.1	51.4	68.1	48.9	67.0	87.8	49.3
11:00 - 12:00	53.4	73.2	49.9	59.7	82.2	52.7	51.6	72.7	48.4
L_{eq} 24 hr.	52.6	-	-	52.9	-	-	56.5	-	-
L_{dn}	57.2	-	-	56.9	-	-	58.9	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	-	67.3-81.8	42.5-52.1	-	61.4-82.2	44.0-52.7	-	62.5-87.8	45.0-52.5
มาตรฐาน ^{1/, 2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 722975E, 1489267N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : NL-52A, S/N 00230992 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34745929

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.01 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.00 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 1 กันยายน พ.ศ. 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC24014

เวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดบ้านเก่า [dB (A)]								
	11-12 ก.พ. 69			12-13 ก.พ. 69			13-14 ก.พ. 69		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
12:00 - 13:00	63.1	80.5	56.1	66.0	85.2	59.0	66.6	80.9	59.1
13:00 - 14:00	61.9	97.6	51.4	69.0	81.2	61.0	67.3	80.7	60.2
14:00 - 15:00	63.7	78.5	55.5	63.7	81.3	57.5	67.1	81.3	59.6
15:00 - 16:00	61.5	78.1	56.7	62.4	78.6	58.4	63.7	83.6	57.9
16:00 - 17:00	60.7	80.8	54.4	61.8	77.4	56.5	61.6	79.2	56.4
17:00 - 18:00	59.5	82.0	53.5	61.2	81.6	55.6	60.1	78.3	55.6
18:00 - 19:00	56.7	77.1	49.5	58.1	74.6	53.1	60.0	83.1	55.1
19:00 - 20:00	55.4	77.3	49.1	56.8	72.1	52.6	57.8	82.1	51.9
20:00 - 21:00	55.6	78.8	49.4	58.1	77.0	52.5	56.3	74.2	50.8
21:00 - 22:00	54.5	75.4	47.2	54.6	70.2	47.6	54.9	80.0	48.0
22:00 - 23:00	54.6	73.0	46.7	52.4	72.5	44.0	53.7	73.1	45.6
23:00 - 00:00	54.0	75.7	45.5	50.5	69.6	43.8	53.5	75.1	44.8
00:00 - 01:00	54.1	75.5	44.2	50.2	70.4	41.6	53.2	71.3	45.5
01:00 - 02:00	52.7	77.7	43.2	49.0	72.4	39.6	52.1	74.6	44.8
02:00 - 03:00	50.3	73.1	42.7	52.8	77.9	39.7	51.1	73.0	43.7
03:00 - 04:00	49.7	76.1	41.3	53.9	76.5	40.9	49.7	75.3	42.2
04:00 - 05:00	49.5	70.4	42.1	51.8	76.3	42.2	52.1	75.4	44.0
05:00 - 06:00	52.6	72.9	46.0	52.7	71.6	44.7	52.3	72.6	45.7
06:00 - 07:00	57.2	75.6	52.0	56.7	74.7	50.6	56.3	74.9	49.5
07:00 - 08:00	61.9	75.4	58.5	63.3	79.2	58.4	57.2	77.6	51.9
08:00 - 09:00	63.7	78.2	56.1	60.0	76.4	54.4	55.9	75.2	50.2
09:00 - 10:00	55.0	71.8	50.0	56.9	73.8	51.4	55.9	74.8	48.7
10:00 - 11:00	67.5	80.2	60.1	67.4	80.3	60.8	55.9	75.2	48.3
11:00 - 12:00	63.4	84.8	58.0	64.5	80.4	59.1	56.3	77.3	48.0
L _{eq} 24 hr.	60.2	-	-	61.6	-	-	60.4	-	-
L _{dn}	62.5	-	-	63.2	-	-	62.5	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	-	70.4-97.6	41.3-60.1	-	69.6-85.2	39.6-61.0	-	71.3-83.6	42.2-60.2
มาตรฐาน ^{1/, 2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน	: ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายศุภกร นพพรพิทักษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

ตารางที่ 3.14 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) บริเวณ ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ [dB(A)]								
	L _{eq}	L _{ae}	L _{max}	L _{min}	La05	La10	La50	La90	La95
11-12 ก.พ. 69	49.5-63.6	74.3-88.4	56.8-86.2	44.8-55.3	53.6-66.9	51.3-64.3	47.7-60.1	46.3-57.7	46.2-56.8
12-13 ก.พ. 69	48.7-64.7	73.5-89.5	57.4-82.1	45.0-54.7	53.7-70.1	51.7-65.6	46.8-60.1	46.1-57.9	45.9-57.1
13-14 ก.พ. 69	50.4-63.2	75.2-88.0	56.6-87.9	46.3-59.8	54.2-66.9	52.7-64.8	48.6-62.8	47.2-61.0	47.1-60.7
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) บริเวณ วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) [dB(A)]								
	L _{eq}	L _{ae}	L _{max}	L _{min}	La05	La10	La50	La90	La95
11-12 ก.พ. 69	44.2-61.9	69.0-86.7	49.4-81.8	40.1-52.1	46.0-68.2	45.4-64.6	42.9-61.0	41.4-56.9	41.1-55
12-13 ก.พ. 69	44.6-67.5	69.4-89.8	49.8-82.2	42.0-57.7	45.9-74.1	45.2-71.5	44.0-65.0	43.1-60.3	43.0-59.4
13-14 ก.พ. 69	45.3-75.4	70.1-100.2	48.8-87.8	43.0-50.1	46.5-82.6	46.2-79.1	44.7-69.1	44.0-61.9	43.8-59.0
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) บริเวณ วัดบ้านเก่า [dB(A)]								
	L _{eq}	L _{ae}	L _{max}	L _{min}	La05	La10	La50	La90	La95
11-12 ก.พ. 69	44.4-71.4	69.2-96.2	53.5-97.6	37.6-58.0	48.7-75.6	47.2-74.6	42.5-70.4	39.8-64.6	39.4-63.0
12-13 ก.พ. 69	42.4-72.3	67.2-97.1	51.1-85.2	35.0-59.5	46.5-75.9	44.9-74.9	41.1-71.8	36.7-66.4	36.2-65.2
13-14 ก.พ. 69	45.2-70.8	70.0-95.6	56.7-83.6	38.8-57.7	48.7-75.4	47.8-74.3	43.2-69.9	40.7-64.7	40.0-62.7

ชื่อผู้ควบคุมการตรวจวัด : นายศุภกร นพพรพิทักษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศุภกร นพพรพิทักษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

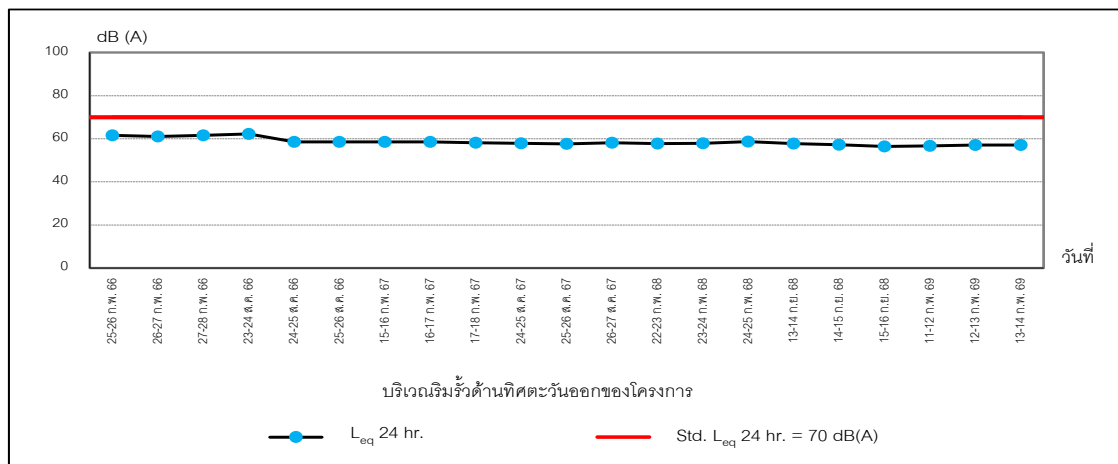
รายการตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ	บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)	บริเวณวัดบ้านเก่า	มาตรฐาน
L _{eq} 24 hr.	dB(A)	25-28 ก.พ. 66	61.1-61.6	53.4-62.9	57.9-68.0	70 ^{1/, 2/}
		23-26 ส.ค. 66	58.5-62.2	51.1-55.0	59.3-59.9	
		15-18 ก.พ. 67	58.1-58.6	49.5-50.0	57.9-63.0	
		24-27 ส.ค. 67	57.6-58.1	49.5-51.0	56.2-58.1	
		22-25 ก.พ. 68	57.8-58.7	49.1-51.0	56.6-59.9	
		13-16 ก.ย. 68	56.4-57.7	49.9-54.5	56.4-60.1	
		11-14 ก.พ. 69	56.7-57.1	52.6-56.5	60.2-61.6	
L _{max}	dB(A)	25-28 ก.พ. 66	70.8-89.9	51.8-110.2	67.7-97.3	115 ^{1/, 2/}
		23-26 ส.ค. 66	86.5-90.3	77.2-103.2	88.1-102.8	
		15-18 ก.พ. 67	70.9-85.6	56.3-77.0	68.5-94.3	
		24-27 ส.ค. 67	66.8-87.0	56.1-84.7	66.5-87.6	
		22-25 ก.พ. 68	68.5-87.8	55.7-82.0	65.8-87.7	
		13-16 ก.ย. 68	60.0-81.1	59.3-86.2	69.1-92.3	
		11-14 ก.พ. 69	66.0-87.9	61.4-87.8	69.6-97.6	
L _{dn}	dB(A)	25-28 ก.พ. 66	65.4-66.6	57.0-69.9	63.6-68.8	-
		23-26 ส.ค. 66	63.2-64.6	55.7-63.6	64.1-66.6	
		15-18 ก.พ. 67	63.1-63.9	53.6-54.6	61.7-67.8	
		24-27 ส.ค. 67	62.6-63.0	54.6-55.2	60.4-61.7	
		22-25 ก.พ. 68	62.5-62.9	55.0-57.3	60.4-61.6	
		13-16 ก.ย. 68	61.5-62.4	54.4-58.4	61.0-64.9	
		11-14 ก.พ. 69	61.7-62.1	56.9-58.9	62.5-63.2	
L ₉₀	dB(A)	25-28 ก.พ. 66	49.4-60.7	41.8-53.7	37.9-67.9	-
		23-26 ส.ค. 66	48.6-63.2	44.7-58.1	40.2-59.7	
		15-18 ก.พ. 67	47.8-57.3	41.1-51.2	36.4-66.8	
		24-27 ส.ค. 67	47.5-58.1	42.6-54.7	41.0-60.1	
		22-25 ก.พ. 68	46.0-58.5	41.6-51.2	38.2-59.4	
		13-16 ก.ย. 68	50.4-60.7	38.3-56.5	41.4-60.4	
		11-14 ก.พ. 69	47.3-58.1	42.5-52.7	39.6-61.0	

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

รายการตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ	บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)	บริเวณวัดบ้านเก่า	มาตรฐาน
L _{eq} 5 min	dB(A)	25-28 ก.พ. 66	50.2-68.9	42.3-83.8	39.1-81.0	-
		23-26 ส.ค. 66	50.2-81.1	43.4-77.4	42.0-75.2	
		15-18 ก.พ. 67	50.1-66.6	41.0-58.2	42.3-71.3	
		24-27 ส.ค. 67	49.0-66.0	42.9-63.1	42.6-71.3	
		22-25 ก.พ. 68	49.0-67.1	41.8-62.2	42.6-68.4	
		13-16 ก.ย. 68	50.6-68.7	38.8-65.6	44.5-68.7	
		11-14 ก.พ. 69	48.7-64.7	44.2-75.4	42.4-72.3	

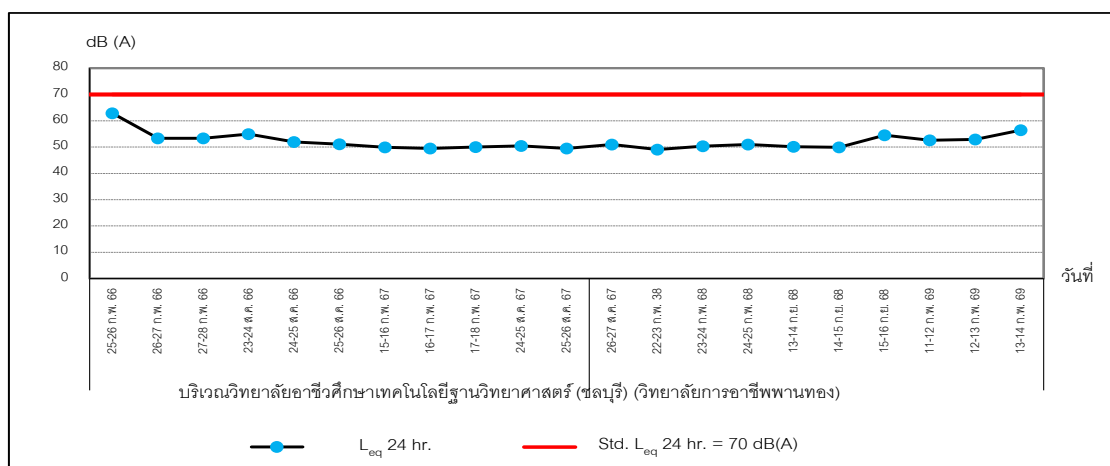
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

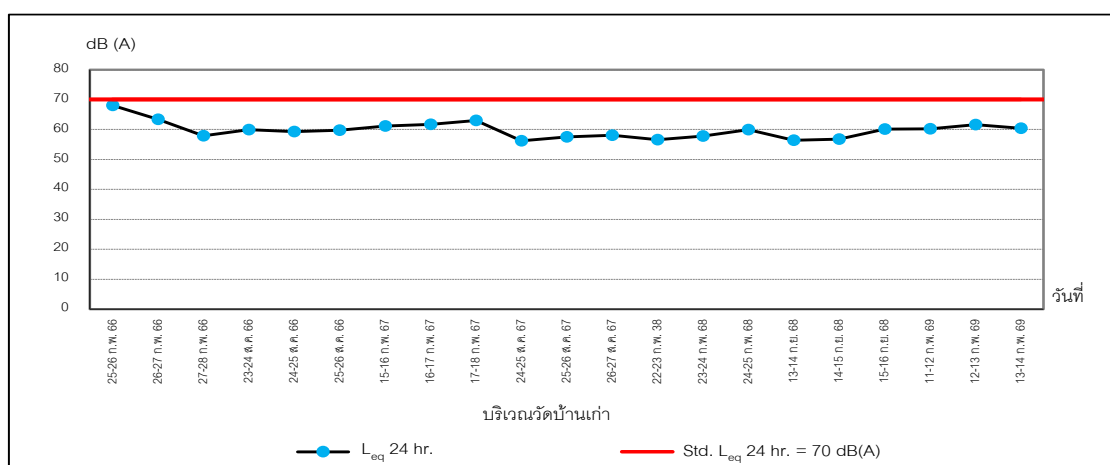


บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr.)



บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)



บริเวณวัดบ้านเก่า

ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr.) (ต่อ)

3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-14 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดบ้านเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และมาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ส่วนระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน ช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียง 5 นาที ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ พบว่า ผลตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน ช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียง 5 นาที มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุดมีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) พบว่า ผลตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน ช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียง 5 นาที และระดับเสียงโดยทั่วไปมีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดบ้านเก่า พบว่า ผลตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียง 5 นาที ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าเพิ่มขึ้น

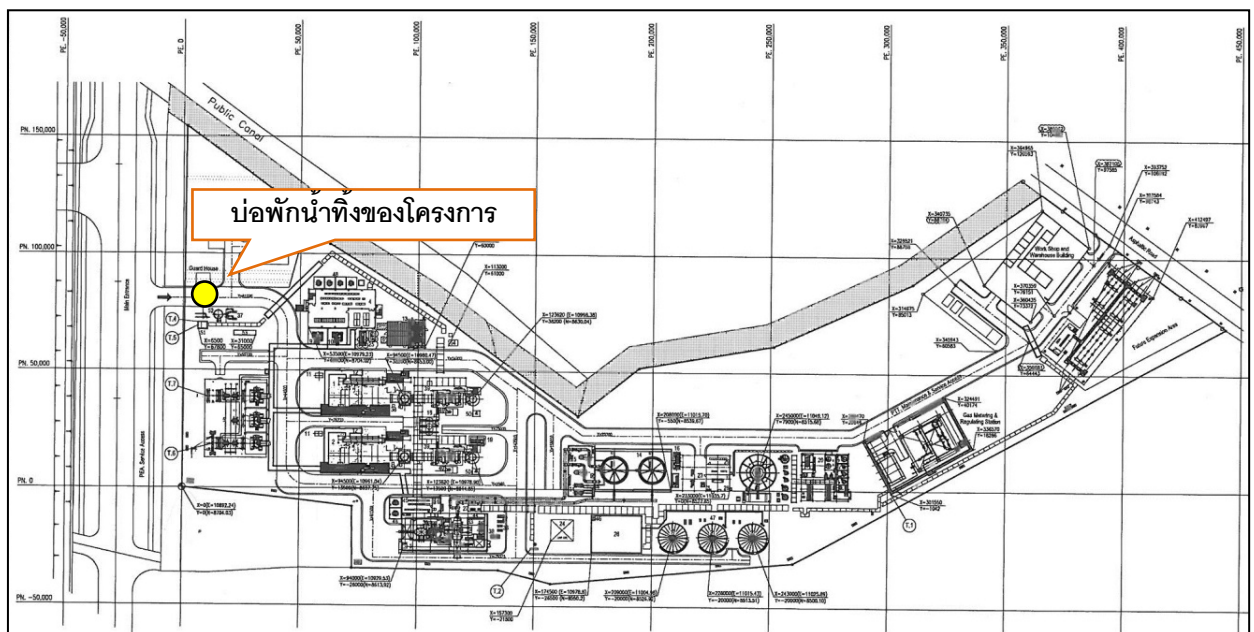
ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.8 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.4

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.8 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ

3.3.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

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

ตารางที่ 3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้ - รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร - รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร ทั้งนี้ค่า Flow rate, Temperature, Chlorine, DO และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	5-Day BOD Test Membrane Electrode Method (SM : 5210B)
2	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric Method (SM : 4500-Cl-G)
3	Dissolved Oxygen	Membrane Electrode Method (SM:4500-O G)
4	Oil and Grease	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (SM:5220B)
5	pH (on site)	Electrometric
6	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM : 2540D)
7	Temperature	Laboratory and Field Method
8	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM : 2540C)
9	Flow Rate	Calculation Method

3.3.1.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 5 มีนาคม 2569 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ แสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.19

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ พิกัด 451107E, 056249N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐาน
Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	mg/L	12.4	≤ 500
Chlorine (Free)	mg/L as Cl ₂	0.1	≤ 1.0
Dissolved Oxygen	mg/L	2.9	-
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.3	5.5-9.0
Total Suspended Solids	mg/L	11	≤ 200
Temperature	°C	28	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	868	≤ 3,000
Flow Rate	m ³ /day	624.6	-

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายทรงพล ผิวอ้วน

ชื่อผู้บันทึก : นายทรงพล ผิวอ้วน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003

ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุรทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

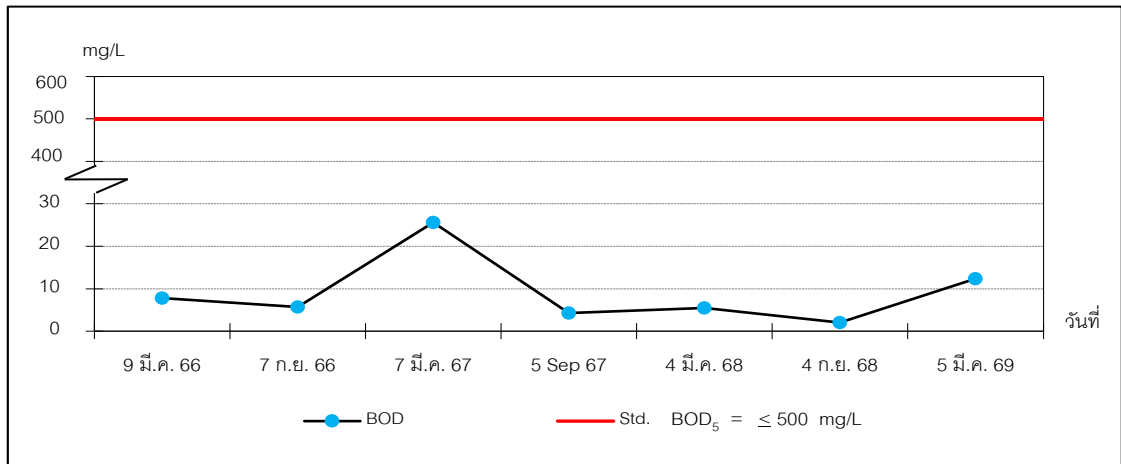
ตำแหน่งที่ตรวจวัด บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ พิกัด 451107E, 056249N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ							มาตรฐาน
		9 มี.ค. 66	7 ก.ย. 66	7 มี.ค. 67	5 ก.ย. 67	4 มี.ค. 68	4 ก.ย. 68	5 มี.ค. 69	
Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	mg/L	7.8	5.7	25.6	4.3	5.5	< 2.0	12.4	≤ 500
Chlorine (Free)	mg/L as Cl ₂	0.5	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.1	≤ 1.0
Dissolved Oxygen	mg/L	1.7	6.3	2.5	3.4	2.4	4.6	2.9	-
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	7.4	7.5	7.2	7.6	7.5	7.3	5.5-9.0
Total Suspended Solids	mg/L	6	< 5	11	< 5	6	12	11	≤ 200
Temperature	°C	31	31	33	31	32	32	28	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	2,568	2,676	2,464	1,948	1,712	1,176	868	≤ 3,000
Flow Rate	m ³ /day	724.6	705.8	646.0	687.60	934.0	564.0	624.6	-

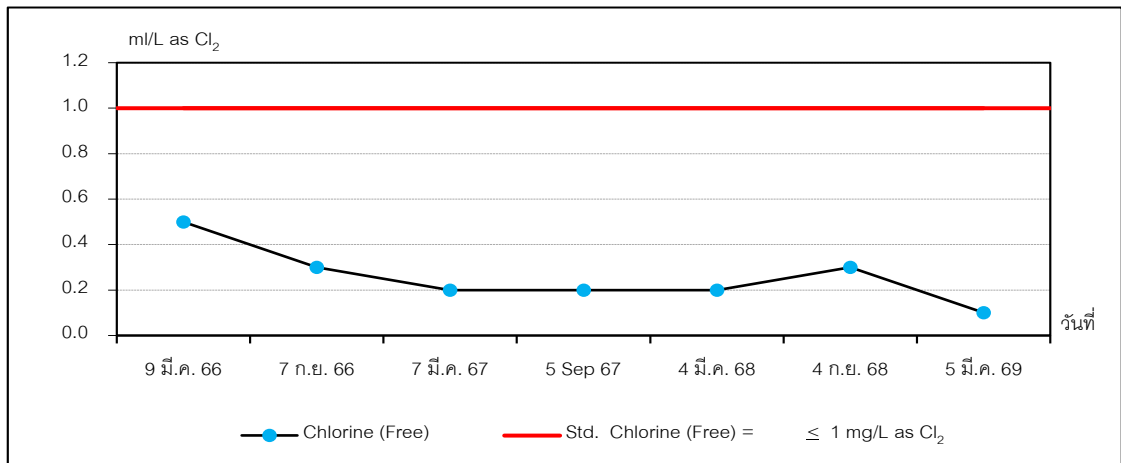
หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน, ND = Not Detected, MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/L

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และ 029/2567 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

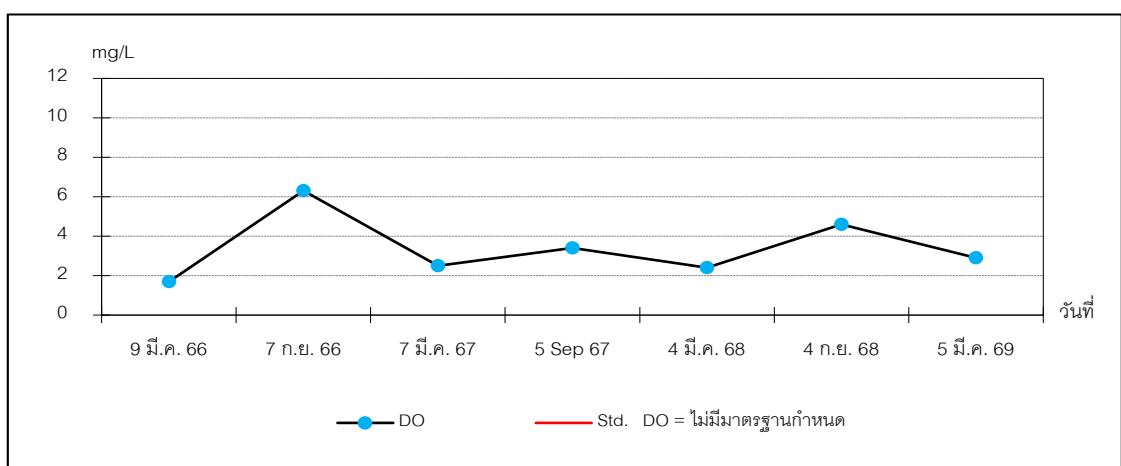
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

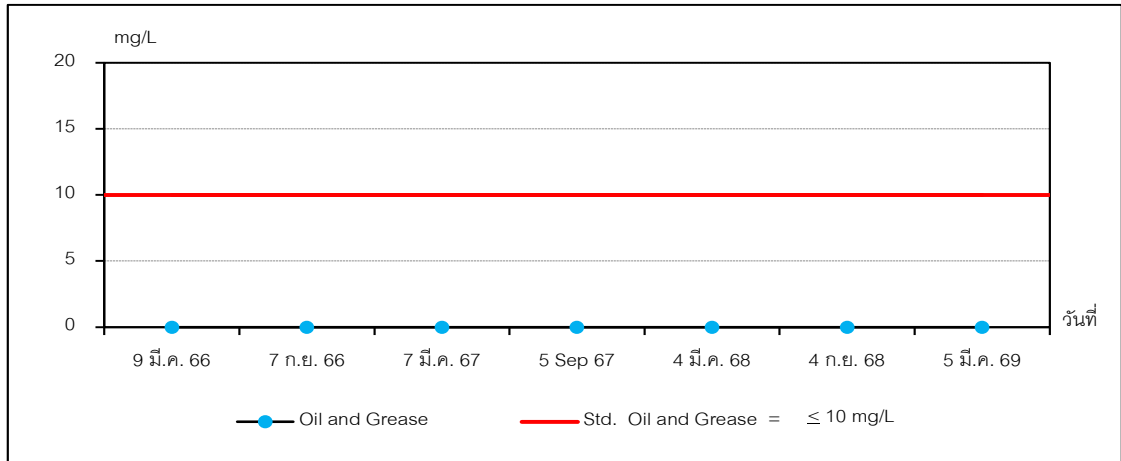


ผลการตรวจวัด Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง

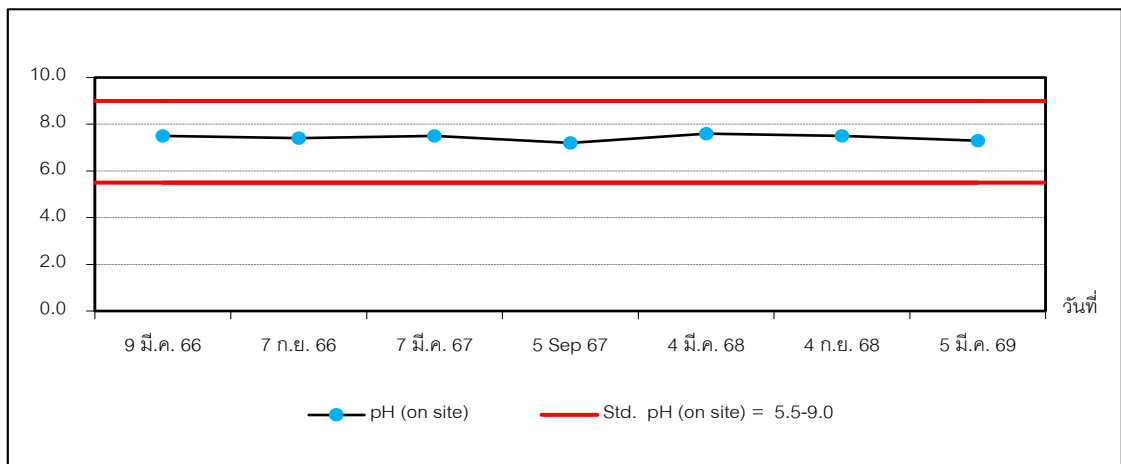


ผลการตรวจวิเคราะห์ Dissolved Oxygen ในน้ำทิ้ง

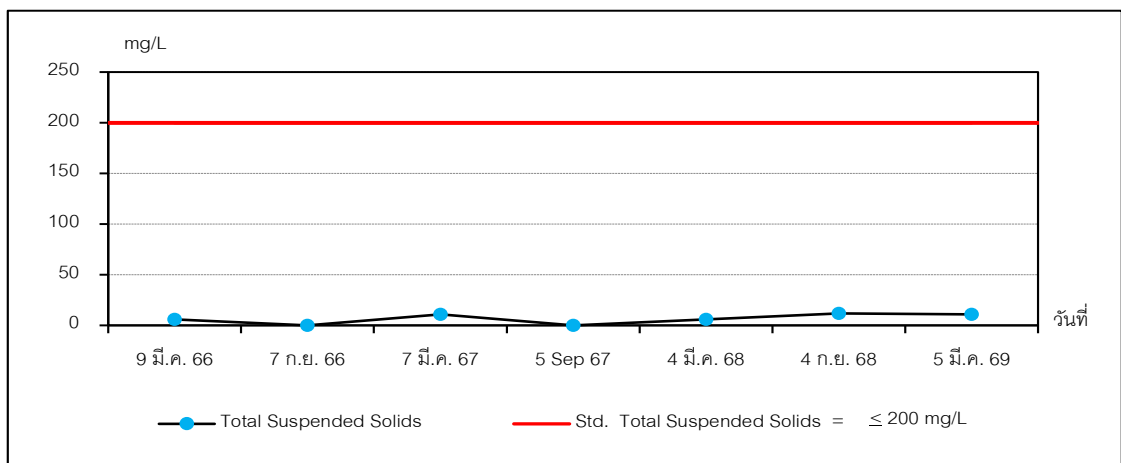
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



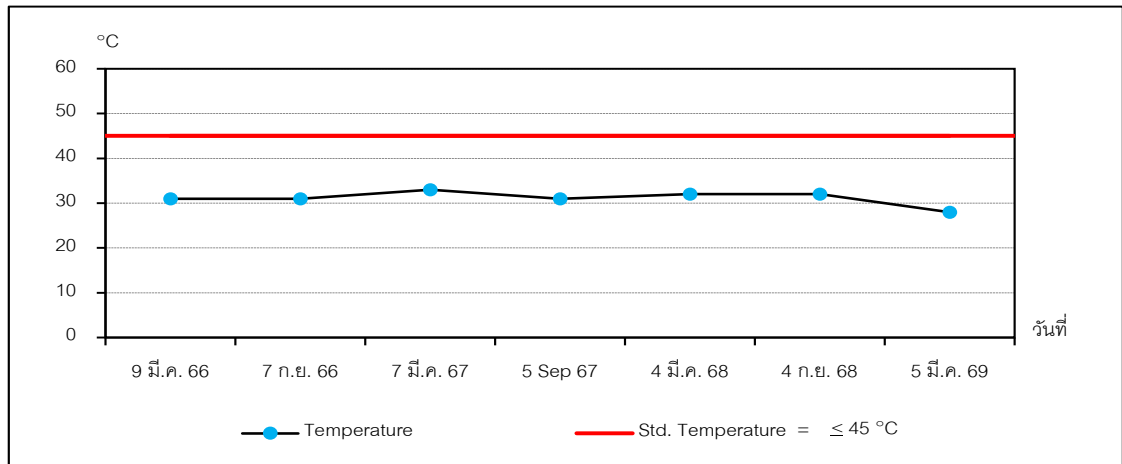
ผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง



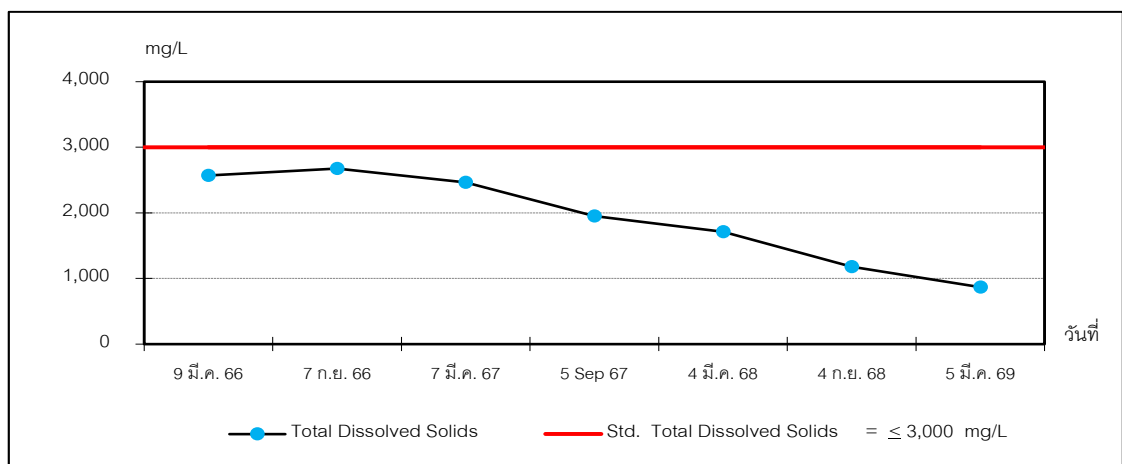
ผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง

ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)

กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



ผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง

ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 5 มีนาคม 2569 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบส่วนใหญ่มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้น รายการ Biochemical Oxygen Demand และ Flow Rate ที่มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.4 การจัดการขยะ และกากของเสีย

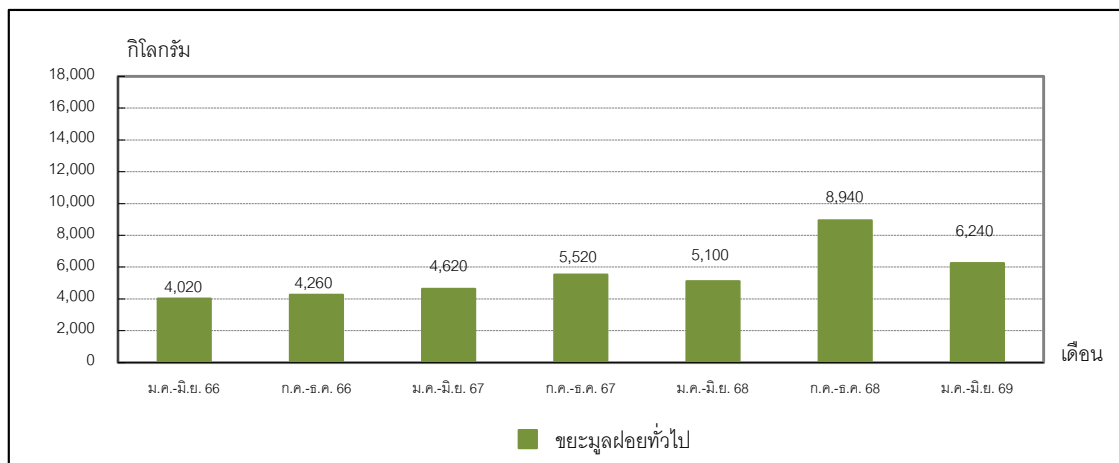
การจัดการขยะและกากของเสีย ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

3.4.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณ 6,240 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา แสดงดังรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)			
	2566	2567	2568	2569
ม.ค.-มิ.ย.	4,020	4,620	5,100	6,240
ก.ค.-ธ.ค.	4,260	5,520	8,940	-
รวมทั้งหมด	8,280	10,140	14,040	6,240



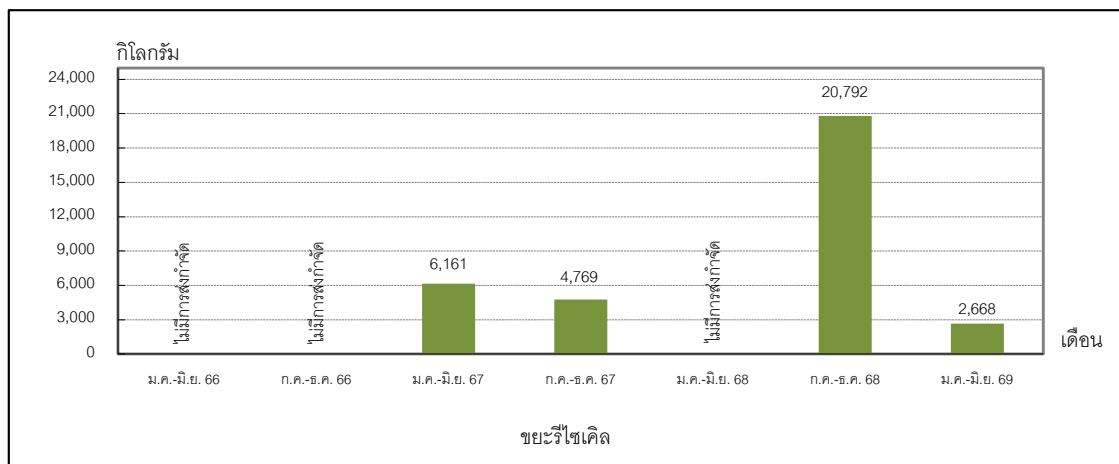
ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

3.4.2 ขยะรีไซเคิล

โครงการว่าจ้างบริษัท วงษ์พานิชย์ จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณ 2,668 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 15) และข้อมูลปริมาณขยะรีไซเคิลเปรียบเทียบกับ ครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.21

ตารางที่ 3.21 สรุปปริมาณขยะรีไซเคิล ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะรีไซเคิล (กิโลกรัม)			
	2566	2567	2568	2569
ม.ค.-มิ.ย.	ไม่มีการส่งกำจัด	6,161	ไม่มีการส่งกำจัด	2,668
ก.ค.-ธ.ค.	ไม่มีการส่งกำจัด	4,769	20,792	-
รวมทั้งหมด	-	10,930	20,792	2,668



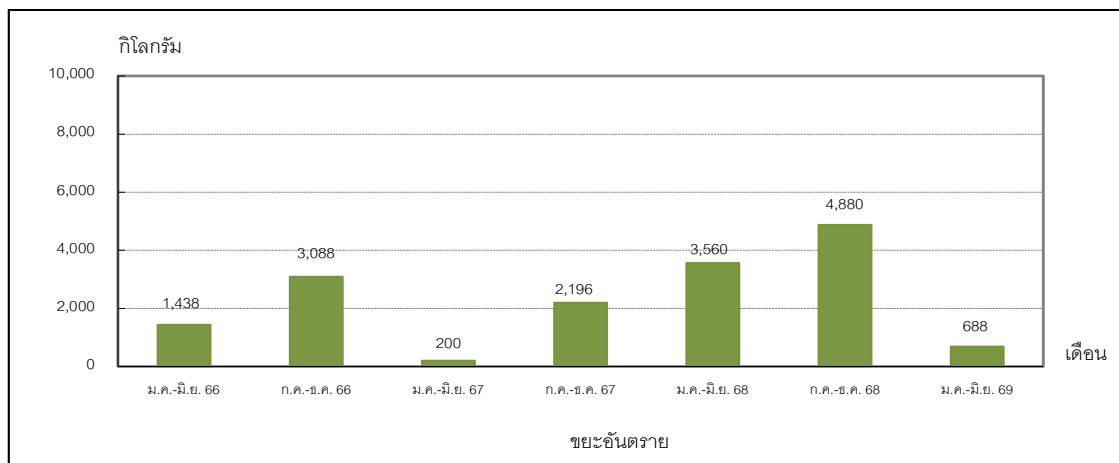
ภาพที่ 3.11 กราฟแสดงปริมาณขยะรีไซเคิล

3.4.3 ขยะอันตราย

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณขยะอันตรายทั้งหมด 688 กิโลกรัม โดยโครงการว่าจ้างหน่วยงานรับกำจัดของเสียเข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีโคเทค โลฟโซเคิล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 16) และข้อมูลปริมาณขยะอันตรายเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.22

ตารางที่ 3.22 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.22

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)			
	2566	2567	2568	2569
ม.ค.-มิ.ย.	1,438	200	3,560	688
ก.ค.-ธ.ค.	3,088	2,196	4,880	-
รวมทั้งหมด	4,526	2,396	8,440	688



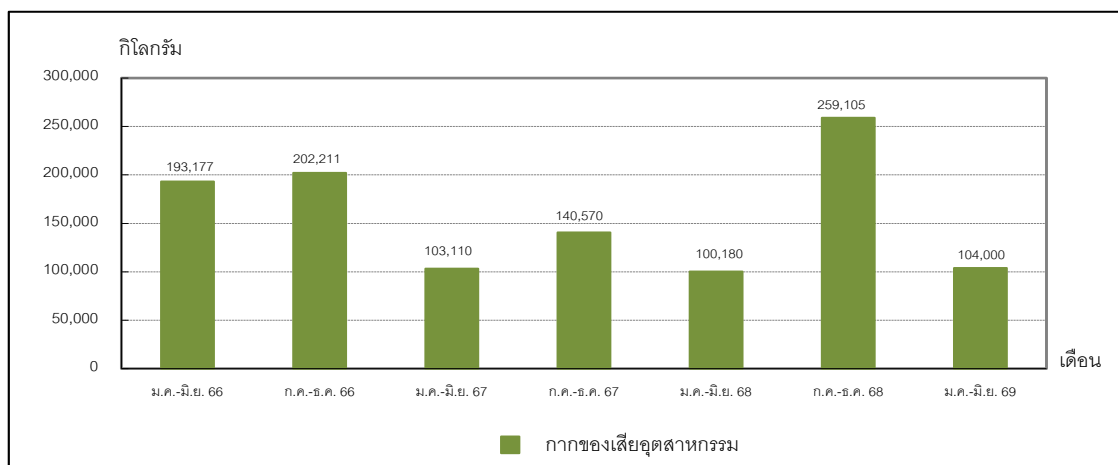
ภาพที่ 3.12 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย

3.4.4 กากอุตสาหกรรม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณกากอุตสาหกรรมทั้งหมด 104,000 กิโลกรัม โดยโครงการว่าจ้างหน่วยงานรับกำจัดของเสียเข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด บริษัท ทรี อีโค เวสต์ แมเนจเม้นท์ และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) จำกัด (ภาคผนวกที่ 16) และข้อมูลปริมาณกากอุตสาหกรรมเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.23

เดือน	ปริมาณกากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)			
	2566	2567	2568	2569
ม.ค.-มิ.ย.	193,177	103,110	100,180	104,000
ก.ค.-ธ.ค.	202,211	140,570	259,105	-
รวมทั้งหมด	395,388	243,680	359,285	104,000



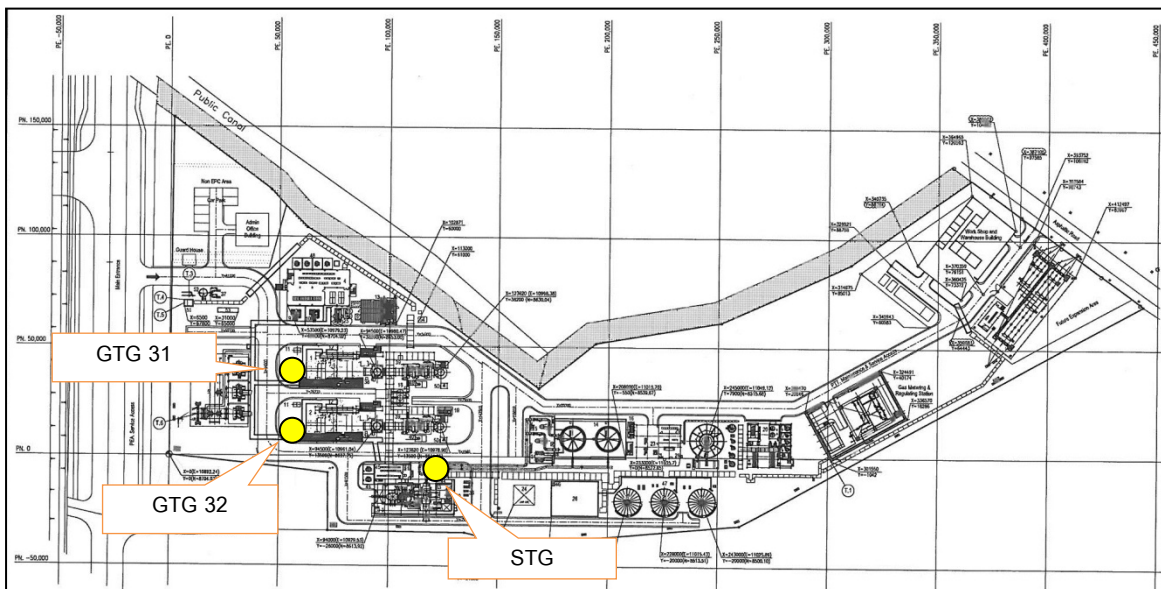
ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม

3.5 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.5.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ตรวจวัด ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม 2569 บริเวณเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ได้แก่ บริเวณ GAS Turbine Generator 31, บริเวณ GAS Turbine Generator 32 และ Steam Turbine แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.14 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.5

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

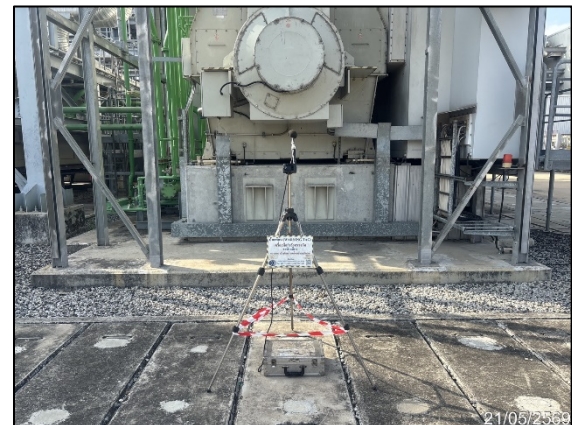


ภาพที่ 3.14 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ GAS Turbine Generator 31



บริเวณ GAS Turbine Generator 32



บริเวณ Steam Turbine

รูปที่ 3.5 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

3.5.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.24

ตารางที่ 3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

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

3.5.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม 2569 จำนวน 3 สถานี คือ ตรวจวัดบริเวณ Gas Turbine Generator 31, บริเวณ Gas Turbine Generator 32 และบริเวณ Steam Turbine แสดงดังตารางที่ 3.25 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0722632 UTM 1487895

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-42A, S/N 00322749 และ S/N 34802645

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.00 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC25065

ผลตรวจวัด บริเวณ GAS Turbine Generator 31 [dB(A)]					
เวลา	13 ก.พ. 69		เวลา	21 พ.ค. 69	
08:25-09:25	80	80	08:00-09:00	80	80
09:25-10:25	80	80	09:00-10:00	80	80
10:25-11:25	80	80	10:00-11:00	80	80
11:25-12:25	79	79	11:00-12:00	80	81
12:25-13:25	79	79	12:00-13:00	81	80
13:25-14:25	80	80	13:00-14:00	80	82
14:25-15:25	80	80	14:00-15:00	82	81
15:25-16:25	80	80	15:00-16:00	81	80
L_{eq} 8 hr.	79	79	L_{eq} 8 hr.	80	80
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0722632 UTM 1487895

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-42A, S/N 00322749 และ S/N 34802645

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.00 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC25065

ผลตรวจวัด บริเวณ GAS Turbine Generator 32 [dB(A)]					
เวลา	13 ก.พ. 69		เวลา	21 พ.ค. 69	
08:20-09:20	79	79	08:00-09:00	78	78
09:20-10:20	78	78	09:00-10:00	78	78
10:20-11:20	78	78	10:00-11:00	78	78
11:20-12:20	78	78	11:00-12:00	78	78
12:20-13:20	78	78	12:00-13:00	78	78
13:20-14:20	78	78	13:00-14:00	78	78
14:20-15:20	78	78	14:00-15:00	72	72
15:20-16:20	78	78	15:00-16:00	77	77
L_{eq} 8 hr.	78	78	L_{eq} 8 hr.	77	77
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0722632 UTM 1487895

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-42A, S/N 00322749 และ S/N 34802645

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.00 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC25065

ผลตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine [dB(A)]					
เวลา	13 ก.พ. 69		เวลา	21 พ.ค. 69	
08:30-09:30	75	75	08:00-09:00	77	77
09:30-10:30	75	75	09:00-10:00	77	77
10:30-11:30	75	75	10:00-11:00	77	77
11:30-12:30	75	75	11:00-12:00	77	77
12:30-13:30	74	74	12:00-13:00	77	77
13:30-14:30	75	75	13:00-14:00	77	77
14:30-15:30	75	75	14:00-15:00	77	77
15:30-16:30	75	75	15:00-16:00	76	76
L_{eq} 8 hr.	74	74	L_{eq} 8 hr.	76	76
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}

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

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจิรนนทพร พันธนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

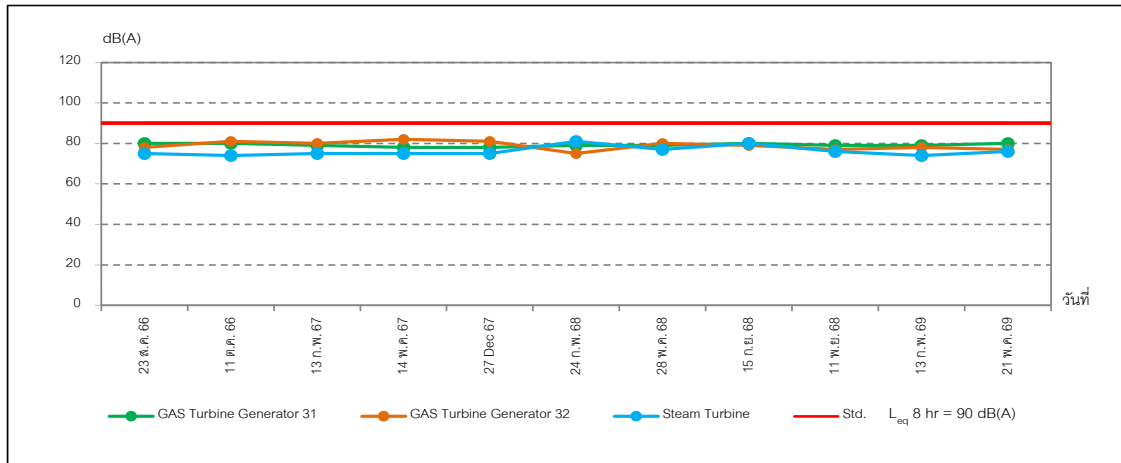
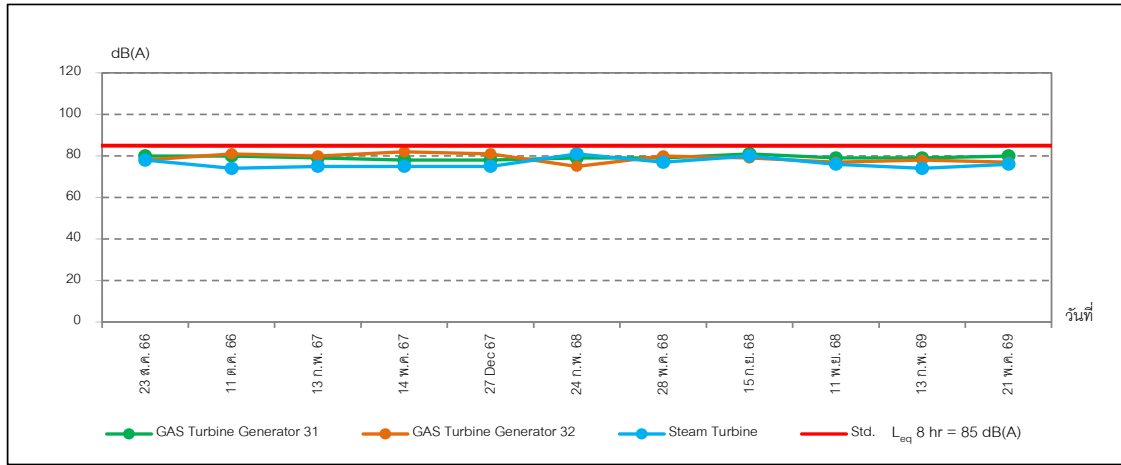
ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด L_{eq} 8 hr. [dB(A)]					
	บริเวณ GAS Turbine Generator 31		บริเวณ GAS Turbine Generator 32		บริเวณ Steam Turbine	
27 ก.พ. 66	80	80	82	82	75	75
28 เม.ย. 66	79	79	82	82	74	74
23 ส.ค. 66	80	80	78	78	75	75
11 ต.ค. 66	80	80	81	81	74	74
13 ก.พ. 67	80	80	80	80	75	75
14 พ.ค. 67	78	78	82	82	75	75
26 ส.ค. 67	79	79	80	80	75	75
27 ธ.ค. 67	78	78	81	81	75	75
24 ก.พ. 68	79	79	81	81	75	75
28 พ.ค. 68	79	79	80	80	77	77
15 ก.ย. 68	81	80	79	79	80	80
11 พ.ย. 68	79	79	77	77	76	76
13 ก.พ. 69	79	79	78	78	74	74
21 พ.ค. 69	80	80	77	77	76	76
มาตรฐาน	85 ^{2/}	90 ^{1/}	85 ^{2/}	90 ^{1/}	85 ^{2/}	90 ^{1/}

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

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

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.)

3.5.1.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม 2569 บริเวณเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ได้แก่ บริเวณ GAS Turbine Generator 31, บริเวณ GAS Turbine Generator 32 และ Steam Turbine พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq} 8 \text{ hr}$) ทุกจุดตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ GAS Turbine Generator 31 ผลการตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 มีค่าลดลง และผลการตรวจวัดในวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ GAS Turbine Generator 32 ผลการตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 และวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine ผลการตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา และผลการตรวจวัดในวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

3.5.2 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

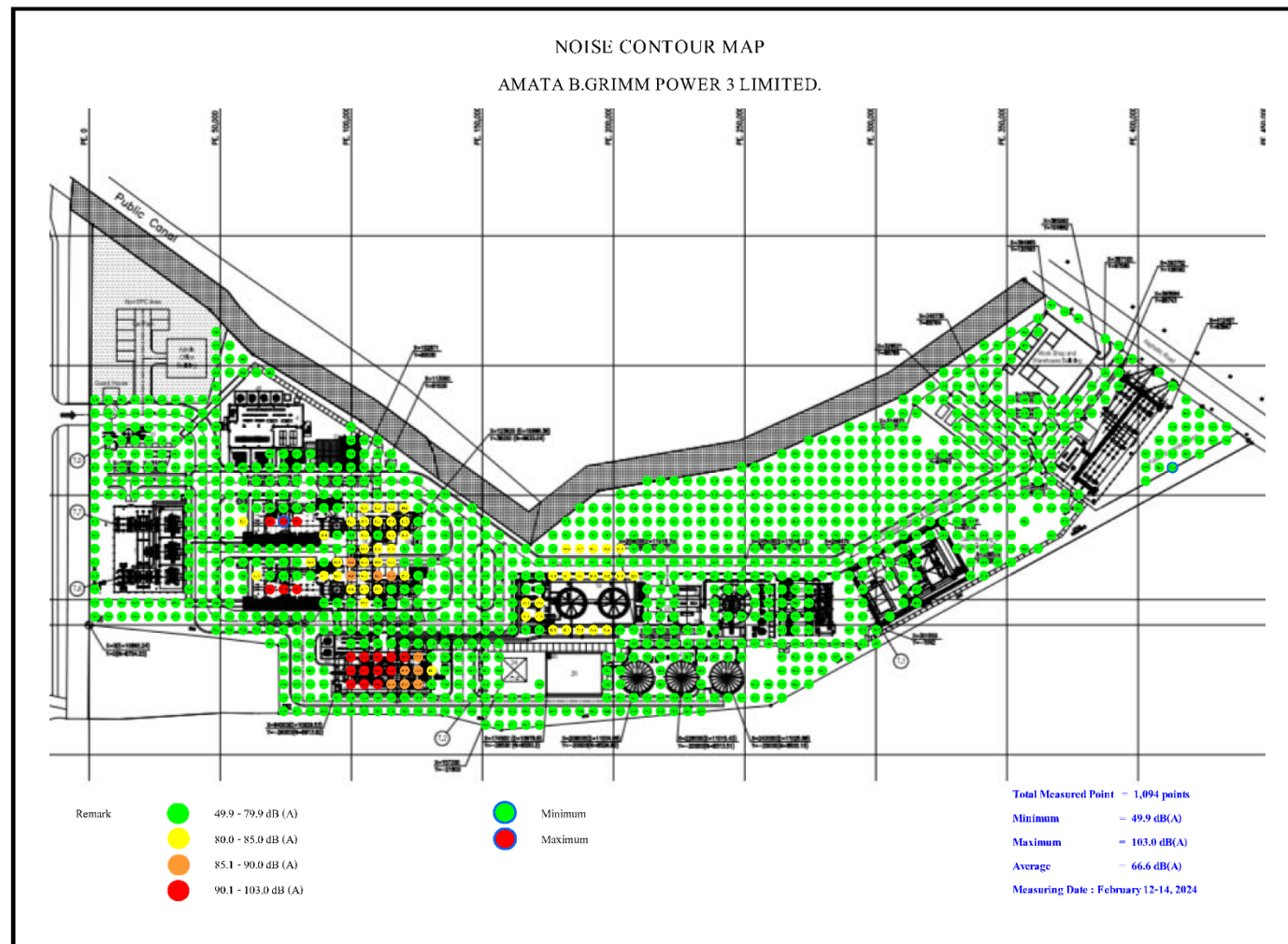
วิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียงจะดำเนินการตามมาตรฐาน IEC 61672 วิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ตามมาตรฐาน IEC 61672 จากนั้นนำข้อมูลการตรวจวัดเสียงที่ได้มาจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียงโดยใช้โปรแกรม Surfer Version 12

3.5.2.1 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

การตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด หลังเปิดดำเนินการ อย่างน้อย 1 ครั้ง ได้ดำเนินการครั้งล่าสุดในระหว่างวันที่ 12-14 กุมภาพันธ์ 2567 จำนวน 1,094 จุด มีค่าระดับเสียงอยู่ระหว่าง 49.9-103.0 เดซิเบล (เอ) มีค่า 85-90 เดซิเบล (เอ) จำนวน 10 จุด และมีค่าสูงเกิน 90 เดซิเบล (เอ) จำนวน 18 จุด แสดงดังภาพที่ 3.26 ซึ่งบริเวณที่มีค่าสูงเป็นบริเวณที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานหน้าที่ประจำ มีเพียงเข้าปฏิบัติงานเป็นครั้งคราวเท่านั้น และโครงการมีป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง และมีมาตรการควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muff ทุกครั้งขณะปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังของเครื่องจักร

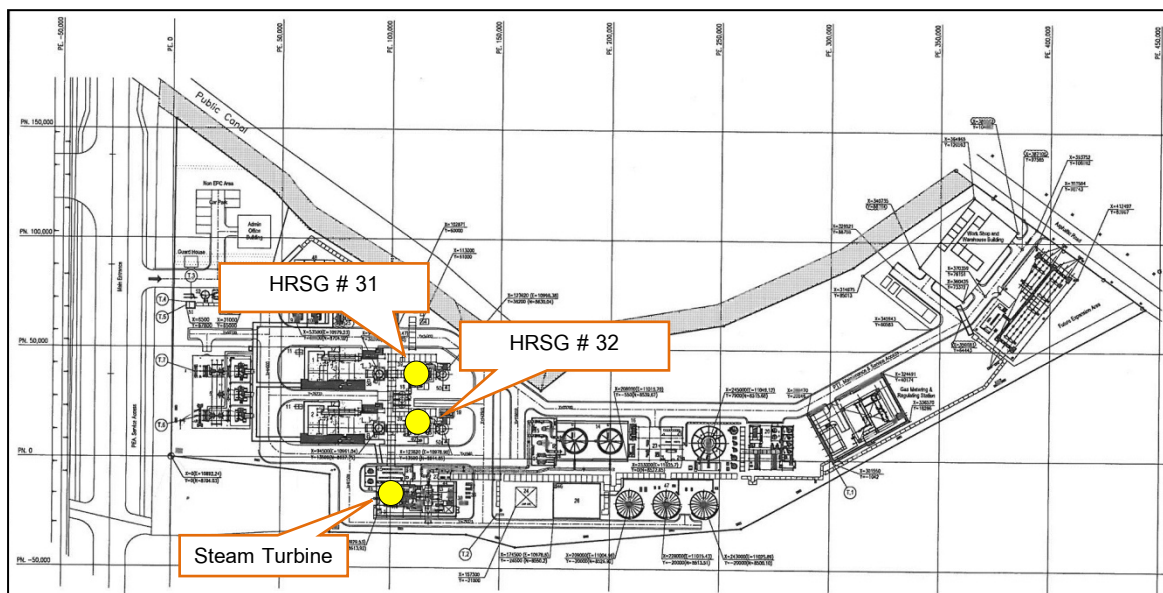


ภาพที่ 3.16 แผนที่เส้นระดับเสียง

3.5.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปี 2569 ในวันที่ 2 เมษายน 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ หม้อไอน้ำ (HRSG#31) บริเวณ หม้อไอน้ำ (HRSG#32) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.17 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.6

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ หม้อไอน้ำ (HRSG#31)



บริเวณ หม้อไอน้ำ (HRSG#32)



บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า

รูปที่ 3.6 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

3.5.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด ดังตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

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

3.5.3.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปี 2569 ในวันที่ 2 เมษายน 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ หม้อไอน้ำ (HRSG#31), หม้อไอน้ำ (HRSG#32) และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า แสดงดังตารางที่ 3.29 และผลการตรวจวัด ประจำปี 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.30

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2569

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
0722665	1487847	บริเวณ หม้อไอน้ำ (HRSG#31)*	งานเบา	2 เม.ย. 69	10:00-10:30	28.6	41.2	36.9	32.0
					10:30-11:00	27.7	42.1	35.5	31.4
					11:00-11:30	27.5	42.4	35.8	31.3
					11:30-12:00	28.5	42.7	35.9	32.1
				ค่าเฉลี่ย WBGT	10:00-12:00	-	-	-	31.7
0722647	1487832	บริเวณ หม้อไอน้ำ (HRSG#32)	งานเบา	2 เม.ย. 69	10:00-10:30	30.0	45.7	34.3	33.6
					10:30-11:00	29.4	44.4	34.1	32.9
					11:00-11:30	29.9	41.7	35.1	32.8
					11:30-12:00	29.8	41.6	34.3	32.6
				ค่าเฉลี่ย WBGT	10:00-12:00	-	-	-	33.0
มาตรฐาน (ลักษณะงานเบา)						-	-	-	34.0 ^{1/2/}

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2569 (ต่อ)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	X					NWB	GT	DB	WBGT
0722606	1487826	บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	งานเบา	2 เม.ย. 69	10:00-10:30	29.0	38.4	37.0	31.8
					10:30-11:00	29.5	39.1	37.6	32.4
					11:00-11:30	29.7	39.7	38.6	32.7
					11:30-12:00	29.7	40.1	39.3	32.8
				ค่าเฉลี่ย WBGT	10:00-12:00	-	-	-	32.4
มาตรฐาน (ลักษณะงานเบา)						-	-	-	34.0 ^{1/,2/}

มาตรฐาน : ^{1/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

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

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, * = ตรวจวัดเพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจิรนนท์พร พันธน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวจิรนนท์พร พันธน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

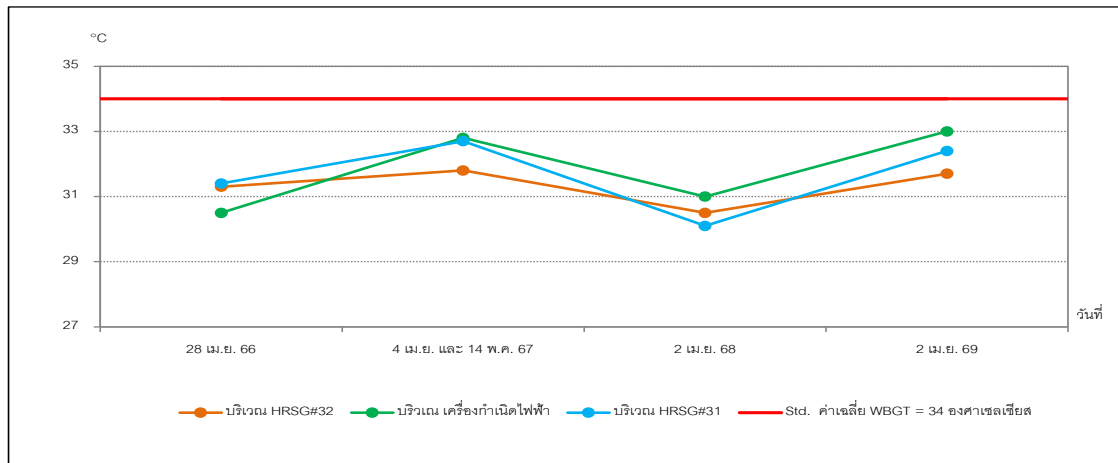
จุดตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด (°C)				
		NWB	GT	DB	WBGT	ค่าเฉลี่ย WBGT
บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG31)	28 เม.ย. 66	27.6-28.5	38.1-44.1	32.6-34.3	30.2-32.2	31.3
	14 พ.ค. 67	28.1-30.1	41.8-43.2	35.2-38.5	31.6-33.6	32.7
	2 เม.ย. 68	26.0-28.1	37.1-42.5	31.7-38.0	28.8-31.9	30.5
	2 เม.ย. 69	27.5-28.6	41.2-42.7	35.5-36.9	31.3-32.1	31.7
บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG32)	28 เม.ย. 66	27.8-28.2	37.0-41.5	32.2-33.6	30.1-31.4	30.5
	14 พ.ค. 67	28.1-29.6	37.2-42.1	35.0-40.8	30.6-33.2	31.8
	2 เม.ย. 68	26.3-26.9	40.5-43.6	37.7-40.2	30.4-31.3	31.0
	2 เม.ย. 69	29.4-30.0	41.6-45.7	34.1-35.1	32.6-33.6	33.0
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	28 เม.ย. 66	28.7-28.9	36.8-37.7	36.3-37.4	31.1-31.5	31.4
	9 เม.ย. 67	28.8-29.9	40.2-41.5	38.2-39.6	32.2-33.2	32.8
	2 เม.ย. 68	26.3-26.7	38.0-39.1	35.9-37.5	29.8-30.4	30.1
	2 เม.ย. 69	29.0-29.7	38.4-40.1	37.0-39.3	31.8-32.8	32.4
มาตรฐาน (ลักษณะงานเบา)		-	-	-	-	34.0 ^{1/, 2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, * = ตรวจวัดเพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด

มาตรฐาน : ^{1/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

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

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

3.5.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปี 2569 ตรวจวัดใน วันที่ 2 เมษายน 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG31) บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG32) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) อยู่ระหว่าง 31.3-32.1, 32.6-33.6 และ 31.8-32.8 องศาเซลเซียส และค่า WBGT เฉลี่ยมีค่า 31.7, 33.0 และ 32.4 องศาเซลเซียส ตามลำดับ เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกจุดตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณ บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG31) บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG32) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มาเล็กน้อย

3.5.4 การตรวจสอบภาพพนักงาน

การตรวจสอบภาพพนักงานของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสอบภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง ปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 17 กรกฎาคม และ 6 สิงหาคม 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาลพญาไทศรีราชา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.31 (ภาคผนวกที่ 25) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ตารางที่ 3.31 รายละเอียดการตรวจสอบภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568

ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ		
รายการตรวจสอบสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)									
ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	33	33	29	88%	4	12%	กรณีที่พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 25
การตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอก (Chest x-ray)	ทรวงอก	33	33	32	97%	1	3%		
การตรวจสมรรถภาพปอด (Spirometry)	ปอด	29	29	25	86%	4	14%		
ตรวจสายตาอาชีวอนามัย (OCC)	หู	33	33	7	21%	26	79%	สวมใส่แว่นเมื่อโดนแสงแดดพักสายตา หยอดน้ำตาเทียม	
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	ตา	33	33	23	70%	10	30%	ดำเนินการตรวจซ้ำ และเฝ้าระวัง ในกลุ่มที่มีความผิดปกติ	
ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC)	เม็ดเลือด	33	33	21	64%	12	36%	กรณีที่พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	

3.5.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

การบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุภายในโครงการของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีรายละเอียดดังนี้

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

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 27 และสรุปผลการสอบสวนอุบัติเหตุประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.32

ตารางที่ 3.32 สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)	
	พนักงานโครงการ	บุคคลภายนอก
ม.ค.-มิ.ย. 66	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 66	2	0
ม.ค.-มิ.ย. 67	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 67	0	0
ม.ค.-มิ.ย. 68	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 68	0	0
ม.ค.-มิ.ย. 69	0	0

ชื่อผู้บันทึก: คุณลัดดา กลิ่นขาวนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล: คุณกัญจน์ณัฐ วิมูลชาติ

เบอร์โทรศัพท์: 038-210 421 แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ: สรุปไว้ในภาคผนวกที่ 27

3.5.6 ซ่อมแผนฉุกเฉิน

โครงการได้เตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการ และทำการฝึกซ้อมตามแผนการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 23) ดังนี้

1. แผนฉุกเฉินกรณี เกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ
เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2569

3.6 เศรษฐกิจ-สังคม

การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมของชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจกลุ่มตัวอย่าง ทั้งหมด 3 กลุ่ม ได้แก่

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

โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นในระหว่างเดือนกันยายน-ตุลาคม 2568 จำนวน 3 กลุ่มตัวอย่าง (ภาคผนวกที่ 30) คือ

(1) กลุ่มครัวเรือน จำนวน 413 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร ส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 66.9 บางส่วนไม่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 33.1 ส่วนประชากรชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 66.1 บางส่วนไม่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 33.9 และมีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี

(2) กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 35 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี

(3) กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 78 หน่วยงาน พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 78.6 โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการ พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำทิ้ง ระดับเสียงโดยทั่วไป และระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG#31 และบริเวณ Stack HRSG#32 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการทดสอบมีค่าอยู่ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และเกณฑ์มาตรฐานตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลัก

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- Stack HRSG#31 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- Stack HRSG#32 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมาน้อย ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งยังได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย

การปฏิบัติของโครงการ

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

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิด NO_x แบบ Dry low NO_x เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เกินค่าควบคุม

4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 11-18 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณวัดบ้านเก่า บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดอู่ตะเภา พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

-

- บริเวณวัดบ้านเก่า ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมามากน้อย
- บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศมีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมามากน้อย
- บริเวณวัดอู่ตะเภา ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมามากน้อย

ข้อเสนอแนะ : โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 ระดับเสียง

4.2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 11-14 กุมภาพันธ์ 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) และบริเวณวัดบ้านเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และมาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ส่วนระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน ช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และ ระดับเสียง 5 นาทีไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ พบว่า ผลตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน ช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียง 5 นาที มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุดมีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง) พบว่า ผลตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน ช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียง 5 นาที และระดับเสียงโดยทั่วไปมีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดบ้านเก่า พบว่า ผลตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียง 5 นาที ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

การปฏิบัติของโครงการ : เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบ โครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง

4.3 คุณภาพน้ำ

4.3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 5 มีนาคม 2569 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบส่วนใหญ่มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้น รายการ Biochemical Oxygen Demand และ Flow Rate ที่มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

การปฏิบัติของโครงการ : โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

4.4 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการขยะและกากของเสีย ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 14) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

4.4.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป โครงการว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณ 6,240 กิโลกรัม

4.4.2 ขยะรีไซเคิล โครงการว่าจ้างบริษัท วงษ์พานิชย์ จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณ 2,668 กิโลกรัม

4.4.3 ขยะอันตราย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณขยะอันตรายทั้งหมด 688 กิโลกรัม โดยโครงการว่าจ้างหน่วยงานรับกำจัดของเสียเข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัทอีโคเทค โลฟไซเคิล แมนเนจเม้นท์ จำกัด

4.4.4 กากอุตสาหกรรม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีปริมาณกากอุตสาหกรรมทั้งหมด 104,000 กิโลกรัม โดยโครงการว่าจ้างหน่วยงานรับกำจัดของเสียเข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด บริษัท ทรี อีโค เวสต์ แมนเนจเม้นท์ และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

4.5 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.5.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม บริเวณเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ได้แก่ บริเวณ GAS Turbine Generator 31, บริเวณ GAS Turbine Generator 32 และ Steam Turbine พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq} 8 hr$) ทุกจุดตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ GAS Turbine Generator 31 ผลการตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 มีค่าลดลง และผลการตรวจวัดในวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ GAS Turbine Generator 32 ผลการตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 และวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine ผลการตรวจวัดในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2569 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา และผลการตรวจวัดในวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

4.5.2 การตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด หลังเปิดดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้ง ได้ดำเนินการครั้งล่าสุดในระหว่างวันที่ 12-14 กุมภาพันธ์ 2567 จำนวน 1,094 จุด มีค่าระดับเสียงอยู่ระหว่าง 49.9-103.0 เดซิเบล (เอ) มีค่าสูง 85-90 เดซิเบล (เอ) จำนวน 10 จุด และมีค่าสูงเกิน 90 เดซิเบล (เอ) จำนวน 18 จุด แสดงดังภาพที่ 3.26

ซึ่งโครงการมีป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง และมีมาตรการควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muff ทุกครั้งขณะปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังของเครื่องจักร

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plug และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอกับการใช้งาน
- โครงการได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) ทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
- การซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ และติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง เพื่อช่วยในการลดระดับเสียง

4.5.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปี 2569 ตรวจวัดใน วันที่ 2 เมษายน 2569 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG31) บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG32) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) อยู่ระหว่าง 31.3-32.1, 32.6-33.6 และ 31.8-32.8 องศาเซลเซียส และค่า WBGT เฉลี่ยมีค่า 31.7, 33.0 และ 32.4 องศาเซลเซียส ตามลำดับ เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกจุดตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG31) บริเวณหม้อไอน้ำ (HRSG32) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ามีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมเล็กน้อย

การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงาน รวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง
- ควรมีการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเฝ้าระวังมิให้พนักงานได้รับอันตรายจากการได้รับสัมผัสความร้อนเกินค่ามาตรฐานกำหนด ซึ่งอาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุในการทำงาน

4.5.4 การตรวจสอบภาพพนักงาน

การตรวจสอบภาพพนักงาน ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสอบภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง สำหรับปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการในวันที่ 17 กรกฎาคม และ 6 สิงหาคม 2568 โดยแพทย์ อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา (ภาคผนวกที่ 25) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการ ในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.5.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุภายในโครงการของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด โดยระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 27)

4.5.6 ซ่อมแผนฉุกเฉิน

โครงการได้เตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการ และทำการฝึกซ้อมตามแผนการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 23) ดังนี้

1. แผนฉุกเฉินกรณี เกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2569

4.6 เศรษฐกิจ-สังคม

โครงการได้สำรวจความคิดเห็นของประชาชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจกลุ่มตัวอย่างทั้งหมด 3 กลุ่ม ได้แก่

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

โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นในระหว่างเดือนกันยายน-ตุลาคม 2568 จำนวน 3 กลุ่มตัวอย่าง (ภาคผนวกที่ 30) คือ

(1) กลุ่มครัวเรือน จำนวน 413 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร ส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 66.9 บางส่วนไม่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 33.1 ส่วนประชากรชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 66.1 บางส่วนไม่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 33.9 และมีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี

(2) กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 35 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี

(3) กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 78 หน่วยงาน พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 78.6 โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในระดับดี

สำหรับประจำปี พ.ศ.2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
1. คุณภาพอากาศ							
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง						
	- Stack HRSG#31	- Oxide of Nitrogen (NO _x)	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในช่วงที่มีการดำเนินงาน	24.9	ppm	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Carbon Monoxide (CO)	เป็นช่วงเดียวกับการตรวจวัด	3.5	ppm	690 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂)	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	0.6	ppm	20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 5 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Total Suspended Particulate (TSP)		1.6	mg/m ³	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 10 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- Stack HRSG#32	- Oxide of Nitrogen (NO _x)	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในช่วงที่มีการดำเนินงาน	25.3	ppm	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Carbon Monoxide (CO)	เป็นช่วงเดียวกับการตรวจวัด	2.2	ppm	690 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂)	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	0.6	ppm	20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 5 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Total Suspended Particulate (TSP)		1.0	mg/m ³	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 10 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า

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

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง - วัดบ้านเก่า	- Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WSWD)	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง	5.7-13.0 0.4-2.2 ส่วนใหญ่ลมพัดมาจาก ทิศตะวันตก 9.5 %	ppb m/s	120 -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -
	- วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐาน วิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการ อาชีพพานทอง)	- Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WSWD)	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง	6.5-17.7 0.4-3.6 ส่วนใหญ่ลมพัดมาจาก ทิศตะวันออก 14.9 %	ppb m/s	120 -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -
	- วัดคูตะนา	- Nitrogen Dioxide (NO ₂) - Wind Speed and Wind Direction (WSWD)	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง	3.7-22.4 0.4-2.7 ส่วนใหญ่ลมพัดมาจาก ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้าง ไปทางทิศตะวันตก 20.3%	ppb m/s	120 -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน ^{1/2/}	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ	- L_{eq} 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง	56.4-57.1	dB(A)	70	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		66.0-87.9	dB(A)	115	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{dn}		61.7-62.1	dB(A)	-	-
		- L_{90}		47.3-58.1	dB(A)	-	-
		- L_{eq} 5 min		48.7-64.7	dB(A)	-	-
	- วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) (วิทยาลัยการอาชีพพานทอง)	- L_{eq} 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง	52.6-56.5	dB(A)	70	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		61.4-87.8	dB(A)	115	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{dn}		56.9-58.9	dB(A)	-	-
		- L_{90}		42.5-52.7	dB(A)	-	-
		- L_{eq} 5 min		44.2-75.4	dB(A)	-	-
	- วัดบ้านเก่า	- L_{eq} 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง	60.2-61.1	dB(A)	70	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		69.6-97.6	dB(A)	115	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{dn}		62.5-63.2	dB(A)	-	-
		- L_{90}		39.6-61.0	dB(A)	-	-
		- L_{eq} 5 min		42.4-72.3	dB(A)	-	-

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

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

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	- Water Retention Pit	- pH (on site) - Temperature - TDS - TSS - BOD ₅ - DO - Oil and Grease - Chlorine (Free) - Flow Rate	ปีละ 2 ครั้ง	7.3 28 868 11 12.4 2.9 < 3.0 0.1 624.6	- °C mg/L mg/L mg/L mg/L mg/L mg/L as Cl ₂ m ³ /day	5.5-9.0 ≤45 ≤ 3,000 ≤ 200 ≤ 500 - ≤ 10 ≤ 1.0 -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -
4. การจัดการขยะและกากของเสีย	- บริเวณโครงการ	บันทึกชนิด และปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ	ปีละ 2 ครั้ง	ขยะมูลฝอยทั่วไป 6,240 ขยะรีไซเคิล 2,668 ขยะอันตราย 688 กากของเสียอุตสาหกรรม 104,000	กิโลกรัม กิโลกรัม กิโลกรัม กิโลกรัม	- - - -	- - - -

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
5.1 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	- GAS Turbine Generator 31 - GAS Turbine Generator 32 - Steam Turbine	- L_{eq} 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง	13 ก.พ. 69 1) 79 ^{1/2/} 2) 78 ^{1/2/} 3) 74 ^{1/2/} 21 พ.ค. 69 1) 80 ^{1/2/} 2) 77 ^{1/2/} 3) 76 ^{1/2/}	dB(A)	85 ^{1/} , 90 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
5.2 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	หลังเปิดดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้ง	(ดำเนินการครั้งล่าสุดระหว่างวันที่ 12-14 กุมภาพันธ์ 2568)	dB(A)	-	-
5.3 ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน	- HRSG#31 - HRSG#32 - Steam Turbine	- Heat stress	ปีละ 1 ครั้ง	31.7 33.0 32.4	องศาเซลเซียส	34	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.4 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	ปีละ 1 ครั้ง	สำหรับประจำปี พ.ศ.2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปีรายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	กรณีที่พบสุขภาพผิดปกติมีการตรวจซ้ำ และปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์ภาคผนวกที่ 25
5.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการเมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย/สูญเสีย การแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ	ปีละ 1 ครั้ง	ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 27)	ครั้ง	-	แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ : สรุปไว้ในภาคผนวกที่ 27

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
5.6 ชัอมแผนฉุกเฉิน	ภายในพื้นที่โครงการ	- ชัอมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ.2569 มีการฝึกชัอมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ดังนี้ 1) แผนฉุกเฉินกรณี เกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2569 (ภาคผนวกที่ 23)	ครั้ง	-	ภาคผนวกที่ 23
6. สภาพเศรษฐกิจ -สังคม 6.1 สัารวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	- พื้นที่โดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ปัญหาข้อร้องเรียน	ปีละ 1 ครั้ง	สำหรับประจำปี พ.ศ.2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	ครั้ง	-	ภาคผนวกที่ 30