รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

สถานที่ติดต่อ : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
เลขที่ 7/491 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 038-029-570

มกราคม 2569

ฉบับปกปิดตามกฎหมายคุ้มครอง

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ (ศรีราชา) 683 หมู่ที่ 11 ถนน สุขาภิบาล 8
ตำบล หนองขาม อำเภอ ศรีราชา จังหวัด ชลบุรี 20230

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
683 หมู่ 11 ถ.สุขาภิบาล 8 ต.หนองขาม อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี 20230
โทร. 0-3848-1197, 0-3876-3031-2 แฟกซ์ : 0-3848-2095
เว็บไซต์ : http://www.etc1992.com อี-เมล์ : info@etc1992.com

ACCREDITED LABORATORY
ISO/IEC 17025

EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.
683 Moo 11 Sukhapibarn 8 Rd., Nongkham, Sriracha, Chonburi 20230
Tel. 0-3848-1197, 0-3876-3031-2 Fax : 0-3848-2095
Website : http://www.etc1992.com E-mail : info@etc1992.com

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

วันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2569

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 ฉบับประจำเดือน

( ) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

( ) อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	.....	รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นายกะวีร์ สุธาทรัพย์	.....	รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์
นายธงไชย บุญศักดิ์	.....	ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม
นางสาวนันท์ณภัส แบขุนทด	.....	ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ
นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์	.....	ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวแพรว พลเสน	.....	หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวนุกูล อาภรศรี	.....	หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวปวริศา เอสันเทียะ	.....	เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิเกษ เลขะวัจกุล)
ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ
ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. ที่ตั้งโครงการ ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
   เลขที่ 7/491 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร
   อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140
   โทรศัพท์ 038-029-570
   E-mail : nipaporn.c@bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
   - ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557
   - ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558
   - ครั้งที่ 3 ตามหนังสือเลขที่ เลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559
   - ครั้งที่ 4 ตามหนังสือเลขที่ เลขที่ ทส1010.7/1611 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2565
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุด
   - วันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
8. รายละเอียดโครงการ ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ รายละเอียดโครงการดังแสดงในบทที่ 1 และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2568 ดังแสดงในบทที่ 2 และบทที่ 3

สารบัญ

เรื่อง **หน้า**

บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน 1-1

1.2 วัตถุประสงค์ 1-2

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน 1-2

1.4 รายละเอียดโครงการโดยสรุป 1-3

บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ 2-1

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2-1

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ 3-6

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง 3-57

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ 3-83

3.4 การคมนาคม 3-94

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย 3-95

3.6 สังคมและเศรษฐกิจ 3-96

3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 3-96

3.8 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 3-97

บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 4-1

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่ **หน้า**

1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ 1-7

1.2 ระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ 1-8

1.3 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ 1-13

2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 2-2

3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-2

3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-7

3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) 3-10

3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-12

3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2565- 2568 3-13

3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 3-18

3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ และอุณหภูมิ (Temperature) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-20

3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-23

3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-28

3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 3-33

3.11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม 3-46

3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-47

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่ **หน้า**

3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป 3-60

3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-61

3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 3-67

3.16 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน 3-75

3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-76

3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 3-79

3.19 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-84

3.20 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ 3-86

3.21 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ 3-86

3.22 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-88

3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 3-90

3.24 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-94

3.25 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-97

3.26 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 3-103

3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน 3-101

3.28 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีพ.ศ. 2568 3-102

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 4-2

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
2.1	ระบบ CEMs	2-83
2.2	อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้ แบบ Dry Low NO_X	2-83
2.3	สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ	2-83
2.4	อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-84
2.5	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-84
2.6	ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง	2-84
2.7	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-84
2.8	อาคารครอบเครื่องจักร	2-86
2.9	ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน	2-86
2.10	อุปกรณ์ลดเสียง Silencer	2-86
2.11	ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)	2-86
2.12	บ่อพักน้ำทิ้ง	2-86
2.13	บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	2-87
2.14	เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ	2-87
2.15	บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-87
2.16	บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)	2-87
2.17	Septic Tank	2-87
2.18	บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)	2-88
2.19	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	2-88
2.20	ถังขยะในพื้นที่โครงการ	2-88
2.21	กระดาษ Reuse	2-88
2.22	อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย	2-89
2.23	รางระบายน้ำฝน	2-89
2.24	เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)	2-89
2.25	กล่องรับความคิดเห็น	2-90
2.26	อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	2-90
2.27	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-91

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.28	ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)	2-91
2.29	อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน	2-91
2.30	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย	2-91
2.31	ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน	2-92
2.32	ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน	2-92
2.33	ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง	2-92
2.34	อุปกรณ์ดับเพลิง	2-92
2.35	แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)	2-94
2.36	พื้นที่จัดเก็บสารเคมี	2-94
2.37	คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี	2-94
2.38	ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ	2-94
2.39	บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่	2-94
2.40	ระบบสัญญาณเตือนภัย	2-95
2.41	ภาชนะบรรจุสารเคมี	2-95
2.42	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี	2-95
2.43	วัสดุดูดซับ (Absorbent)	2-95
2.44	ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ และป้ายเตือนต่างๆ บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ	2-96
2.45	พื้นที่สีเขียว	2-96
2.46	คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว	2-97

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-9
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-17
3.3	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-59
3.4	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-74
3.5	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-85
3.6	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-100
3.7	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-104

สารบัญภาพ

ภาพที่ **หน้า**

1.1	แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-4
1.2	แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	1-6
1.3	ผังระบบระบายน้ำของโครงการ	1-10
1.4	ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ	1-11
1.5	ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	1-12
1.6	ผังแสดงระบบดับเพลิงของโครงการ	1-14
1.7	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	1-15
3.1	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-8
3.2	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-14
3.3	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-16
3.4	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-38
3.5	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-52
3.6	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-58
3.7	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	3-68
3.8	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})	3-69
3.9	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	3-70
3.10	แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-72
3.11	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-73
3.12	กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน	3-87
3.13	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง	3-85
3.14	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-91

ภาคผนวก

ภาคผนวก	ก.	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ก.1	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557
ภาคผนวก	ก.2	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558
ภาคผนวก	ก.3	หนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559
ภาคผนวก	ก.4	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565
ภาคผนวก	ข.1	ระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมา
ภาคผนวก	ข.2	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.3	แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
ภาคผนวก	ข.4	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วมและใบแจ้งข้อร้องเรียน
ภาคผนวก	ข.5	เอกสารบันทึกผล CEMs และเอกสารสอบเทียบระบบ CEMs
ภาคผนวก	ข.5-1	บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.5-2	เอกสารสอบเทียบระบบ CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.6	รายงานสรุปผลการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.7	เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm NO_X
ภาคผนวก	ข.8	เอกสารแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม
ภาคผนวก	ข.9	เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก	ข.10	แผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour และเอกสารการตรวจสอบรายการอุปกรณ์ PPE สำรอง
ภาคผนวก	ข.10-1	รายงานการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour
ภาคผนวก	ข.10-2	เอกสารการตรวจสอบรายการอุปกรณ์ PPE สำรอง
ภาคผนวก	ข.11	แผนตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง และบ่อแยกน้ำมัน
ภาคผนวก	ข.12	เอกสารอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจร
ภาคผนวก	ข.13	ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง / เอกสารการอบรมพนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียดของรถที่ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)
ภาคผนวก	ข.14	เอกสารใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย
ภาคผนวก	ข.15	ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า
ภาคผนวก	ข.16	ใบกำกับการขนส่งของเสีย

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.17	เอกสารการจัดการกากของเสีย และบันทึกสรุปปริมาณกากของเสียภายในโครงการ
ภาคผนวก	ข.17-1	ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก	ข.17-2	เอกสารบันทึกปริมาณขยะและกากของเสีย
ภาคผนวก	ข.18	แผนงานการทำความสะอาดและผลการตรวจสอบรางระบายน้ำ
ภาคผนวก	ข.19	เอกสารข้อมูลการรับบุคคลในท้องถิ่นเข้าเป็นพนักงาน
ภาคผนวก	ข.20	เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ / คณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม และรายงานสรุปผลการประชุม
ภาคผนวก	ข.20-1	เอกสารจัดตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.20-2	คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ข.20-3	รายงานสรุปผลการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2568
ภาคผนวก	ข.21	แผนมวลชนสัมพันธ์และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ / เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
ภาคผนวก	ข.21-1	แผนมวลชนสัมพันธ์ และผลการดำเนินงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.21-2	เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
ภาคผนวก	ข.22	หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.23	ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.24	ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.25	บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ และเครื่องจักร
ภาคผนวก	ข.26	แผนการฝึกอบรมประจำปี รายงานผลการฝึกอบรม และการซ้อมแผนฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.26-1	แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.26-2	เอกสารผลการฝึกอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.26-3	รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ
ภาคผนวก	ข.26-4	การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.26-5	เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.26-6	เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.26-7	เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.27	แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.28	เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้ ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน
ภาคผนวก	ข.29	บันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน
ภาคผนวก	ข.30	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก	ข.31	การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA
ภาคผนวก	ข.32	เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ
ภาคผนวก	ข.32-1	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.32-2	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.32-3	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.32-4	เอกสารการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
ภาคผนวก	ข.32-5	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย
ภาคผนวก	ข.32-6	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.32-7	เอกสารการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณี SWGR และ TR ระเบิด
ภาคผนวก	ข.32-8	เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานกรณีไอน้ำรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33	เอกสารการตรวจสอบภาชนะบรรจุสารเคมี
ภาคผนวก	ข.34	เอกสารระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์
ภาคผนวก	ข.35	เอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ภาคผนวก	ข.36	เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)
ภาคผนวก	ข.37	นโยบายสิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ
ภาคผนวก	ข.38	เอกสารสัญญาการว่าจ้างเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ
ภาคผนวก	ข.39	รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปีพ.ศ. 2568
ภาคผนวก	ข.40	สถิติภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร
ภาคผนวก	ค.	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ง.	ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก	จ.	เอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ภาคผนวก	ฉ.	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ และการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือ ABPR3 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 **(ภาคผนวก ก.1)**

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 1 มีวัตถุประสงค์เพื่อเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 **(ภาคผนวก ก.2)**

3) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 2 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 **(ภาคผนวก ก.3)**

4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 3 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่และที่ได้ดำเนินการจริง และมีการย้ายตำแหน่งของอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างโครงการ ABRP3 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด (ABPR4) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565 **(ภาคผนวก ก.4)**

โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ดังกล่าว ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

1.2 วัตถุประสงค์

1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EnvironmentalMitigation Measures)
2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring)
3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการนั้นประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures) โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานฯ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures) บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

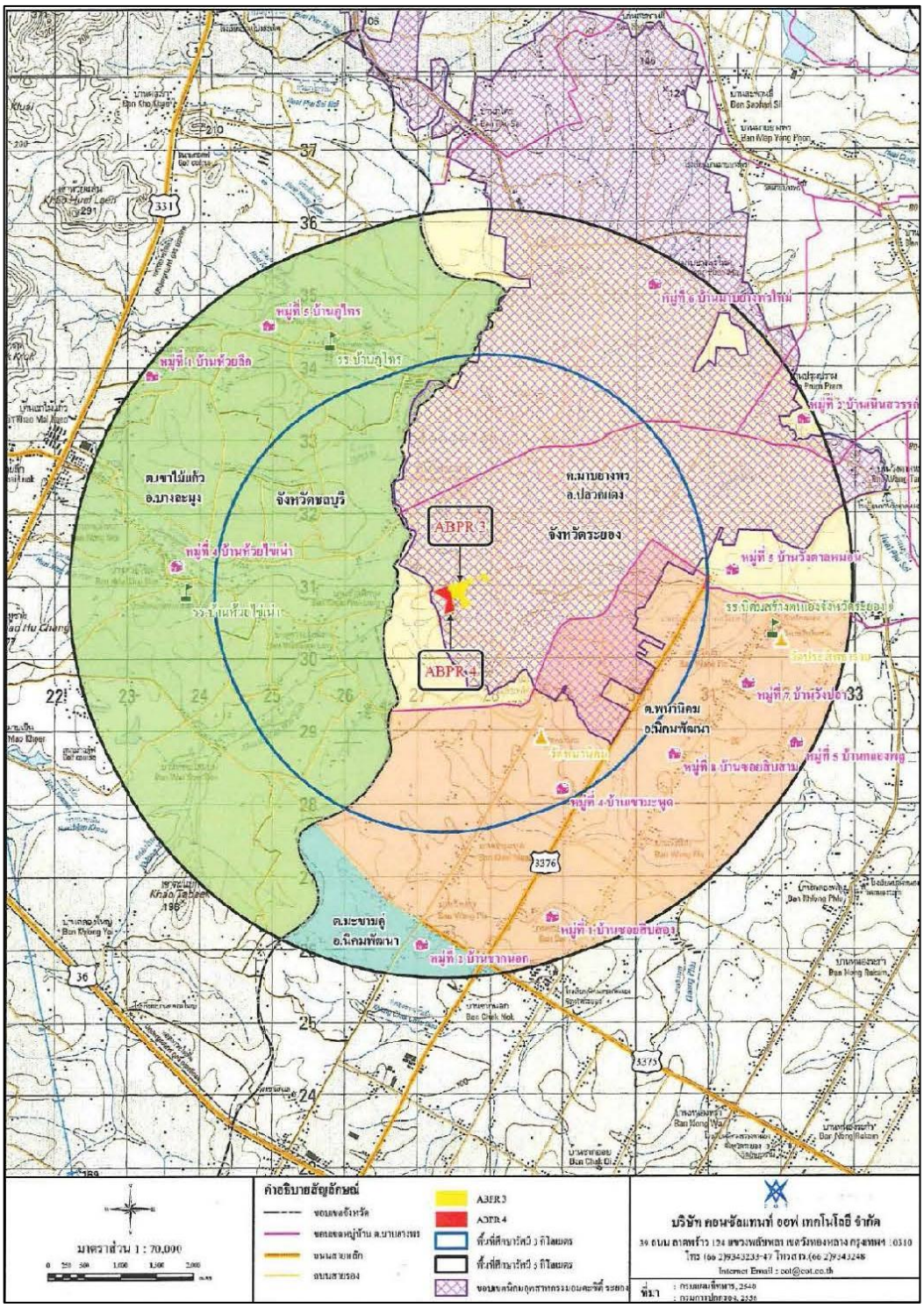
1.4 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
   เลขที่ 7/491 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140
   ผู้ติดต่อคุณนิภาพร ชินพงสานนท์
   โทรศัพท์ 038-029-570
   E-mail : nipaporn.c@bgrimmpower.com
5. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
   - ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557
   - ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558
   - ครั้งที่ 3 ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559
   - ครั้งที่ 4 ตามหนังสือเลขที่ ทส1010.7/1611 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2565
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
8. รายละเอียดโครงการ
   1) สถานภาพการดำเนินการ ปัจจุบันได้เปิดดำเนินการแล้ว
   2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีเนื้อที่ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) **แสดงดังภาพที่ 1.1** โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

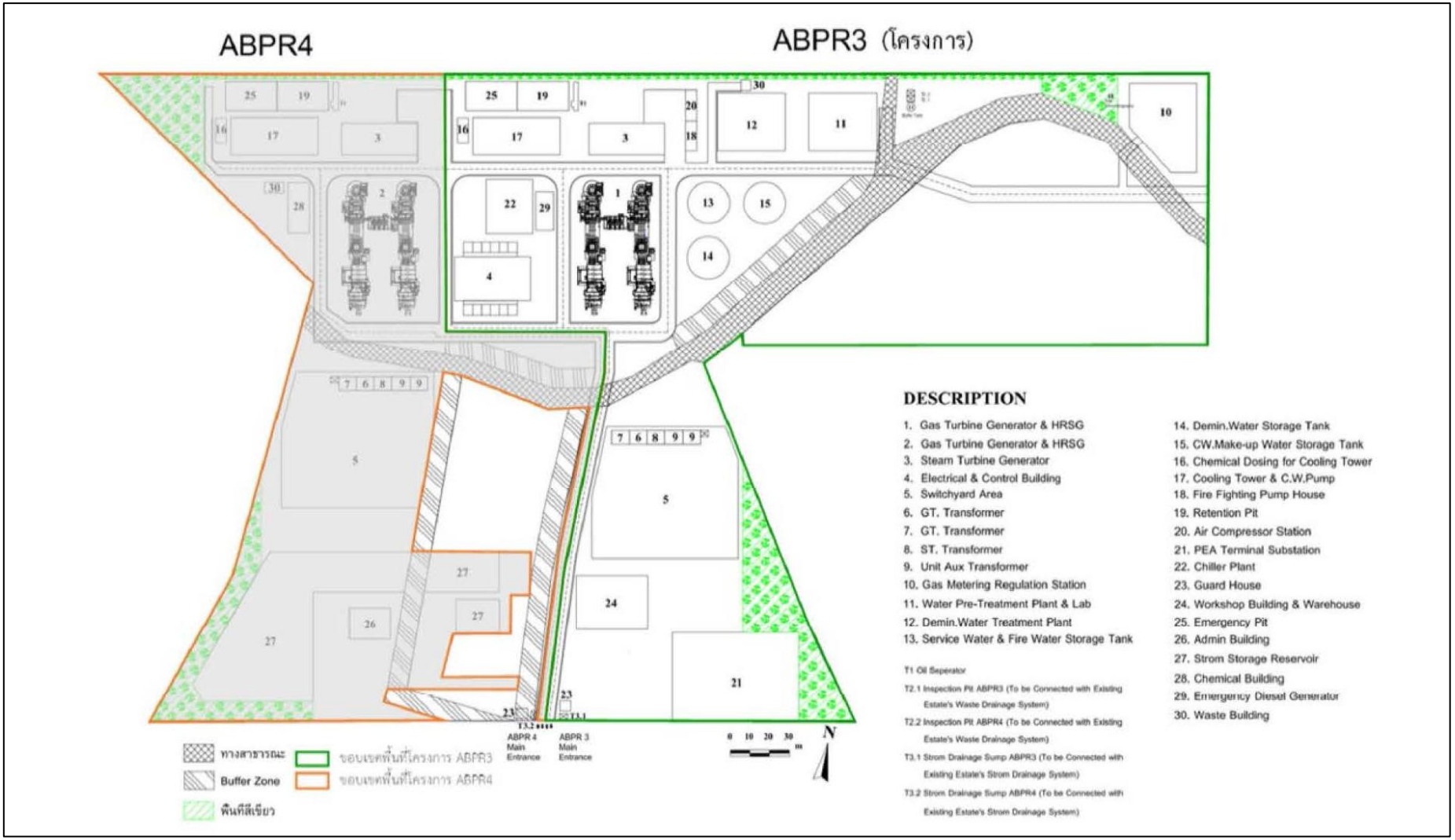
ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	บริษัท บริดจสโตน ไทร์ สเปเชียลตี้ แมนู แฟคเจอริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	บริษัท มิตซูบิชิ เคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

นอกจากนี้จากการที่ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป โครงการได้มีการปรับเปลี่ยนผังโครงการให้สามารถใช้ประโยชน์พื้นที่ได้สูงสุดโดยคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัยประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญ ผังพื้นที่โครงการที่ได้มีการปรับเปลี่ยน **แสดงดังภาพที่** 1.2



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ

ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)



ภาพที่ 1.2 แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

1.4.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการจำนวน 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) สรุปได้ดัง **ตารางที่** 1.1 และเนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่ติดกันกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ดังนั้นทั้ง 2 โครงการจึงมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน โดยบันทึกข้อตกลงการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ซึ่งระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการไม่รวมทางสาธารณะ และ Buffer Zone **ดังตารางที่** 1.2

ตารางที่ 1.1 **การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ**

การใช้ประโยชน์ที่ดิน	ขนาด (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า	6,005	9.00
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิต	7,445	11.17
พื้นที่บ่อพักน้ำ	800	1.20
พื้นที่อาคารปฏิบัติงาน	1,915	8.87
พื้นที่สีเขียว	4,170	6.24
พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน คูระบายน้ำ	41,563.50	62.27
พื้นที่สายส่ง	4,840	7.25
รวม	**66,748.50**	**100**

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 3 (แผ่นที่ 443) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด, 2565

ตารางที่ 1.2 สรุปกรรมสิทธิ์ความดูแลอาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิตที่ใช้ร่วมกันระหว่างโครงการ ABPR3 และโครงการ ABPR4

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

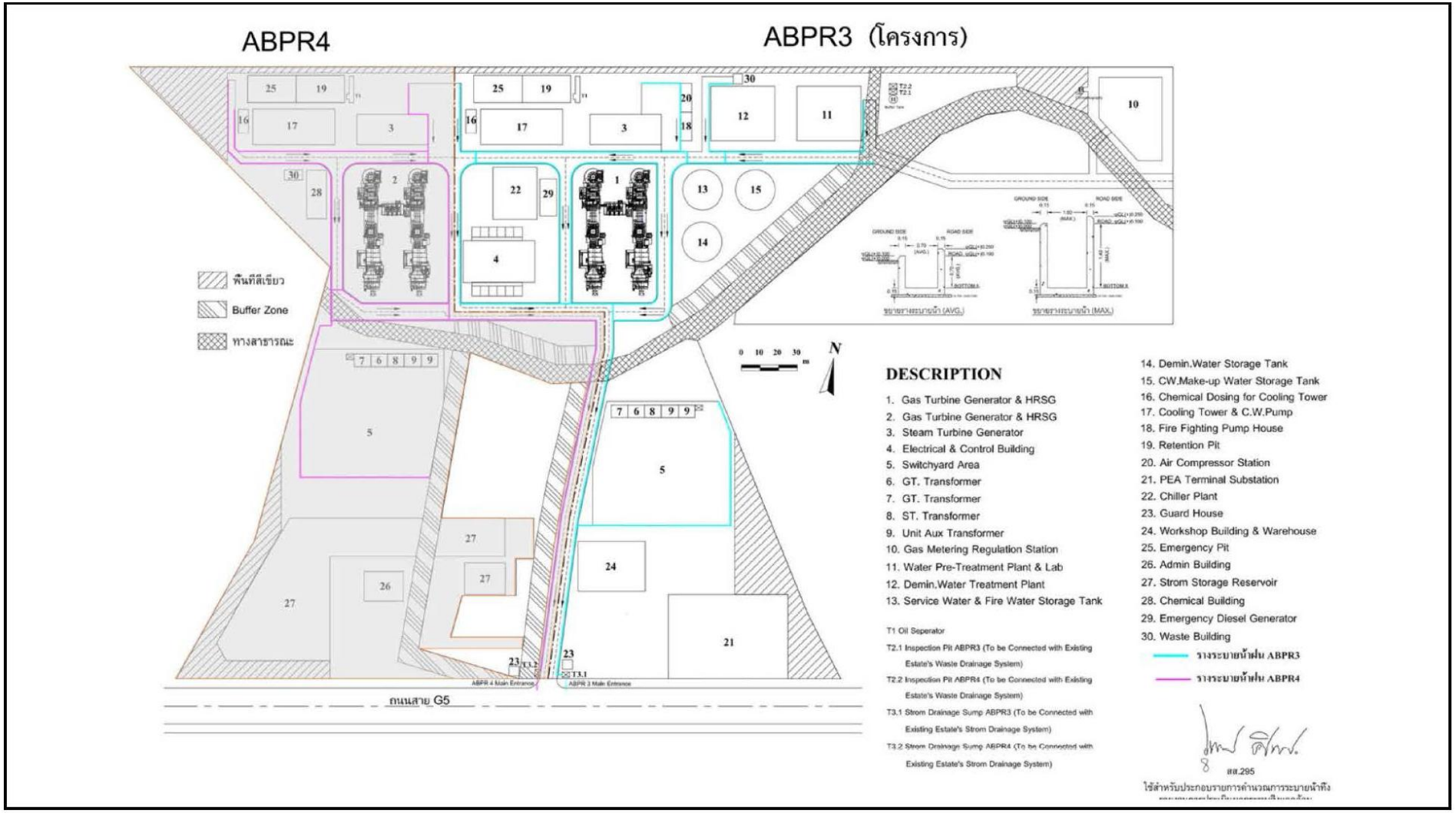
ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด, 2565

1.4.2 ระบบระบายน้ำในโครงการ

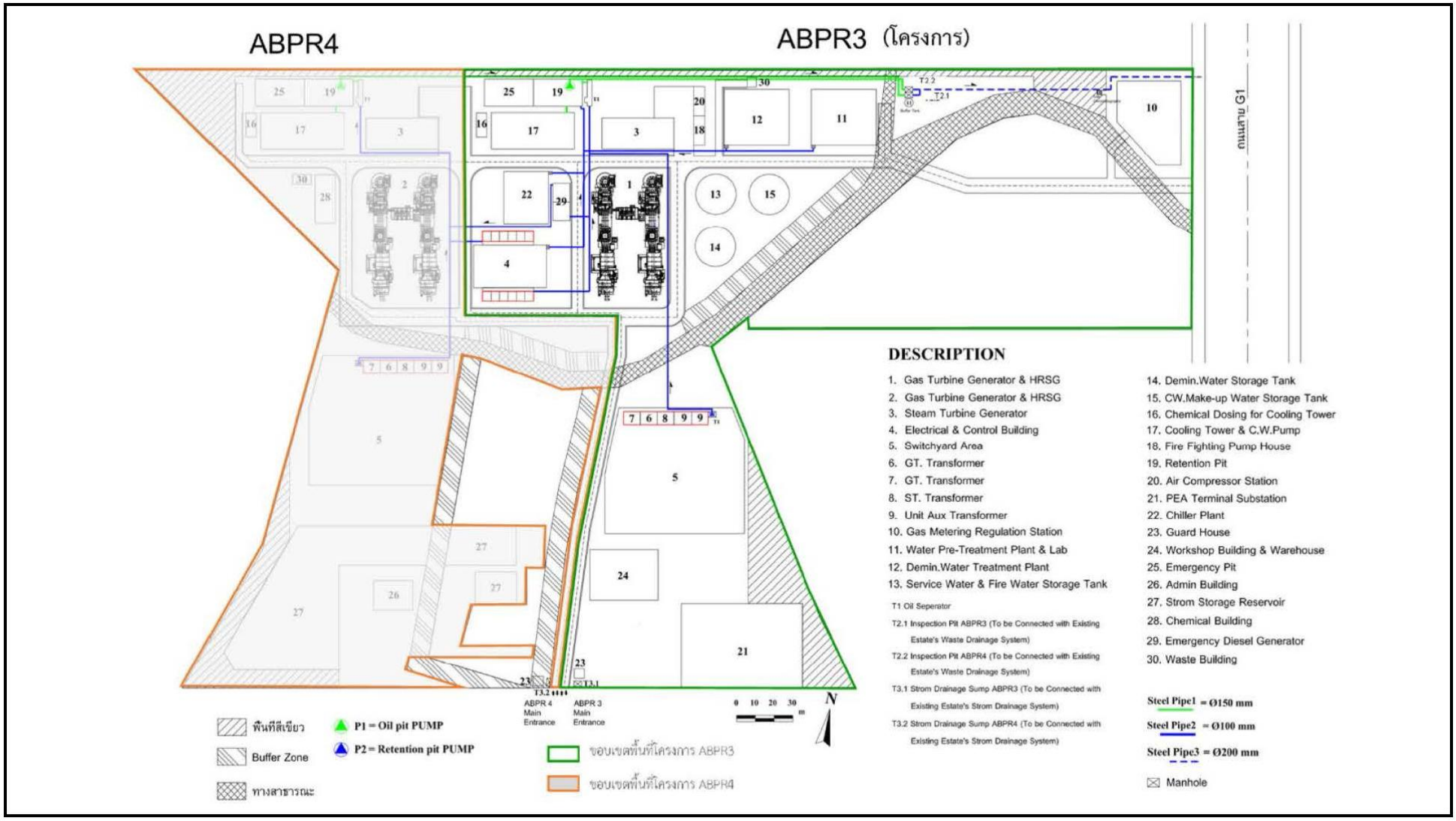
ระบบระบายน้ำฝนของโครงการได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดความกว้างสูงสุด 1 เมตร และความลึกสูงสุด 1.4 เมตร วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โดยรอบโครงการทั้งสองฝั่ง สามารถรับน้ำได้ฝั่งละ 1.42 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที สามารถรองรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการได้เพียงพอ โดยอัตราการระบายน้ำฝนภายหลังการพัฒนาโครงการเท่ากับ 1.56 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที หรือ 0.78 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ต่อฝั่งถนน **แสดงดังภาพที่** 1.3 แนวรางระบายน้ำจะอยู่ข้างแนวถนนภายในโครงการ น้ำฝนในรางระบายน้ำของโครงการจะไหลลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ สำหรับรายละเอียดของท่อรวบรวมน้ำเสีย ขนาดของท่อ ทิศทางการไหล รวมถึงตำแหน่งของบ่อพักน้ำทิ้งในผังระบบรวบรวมน้ำเสียของโครงการ **แสดงดังภาพที่** 1.4 โดยท่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการมีลักษณะเป็นท่อ 3 ขนาด ประกอบด้วย

1) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียที่ผ่านจากพื้นที่ส่วนต่างๆ ไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (ABPR3) ของโครงการ
2) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 150 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจากบ่อพักน้ำทิ้ง (ABPR3) ไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ (ABPR150) (หมายเลข T2.1) เพื่อตรวจสอบคุณภาพ
3) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 200 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ (ABPR3) (T2.1) ไปยังรางระบายน้ำเสียของนิคมฯ เพื่อส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางต่อไป

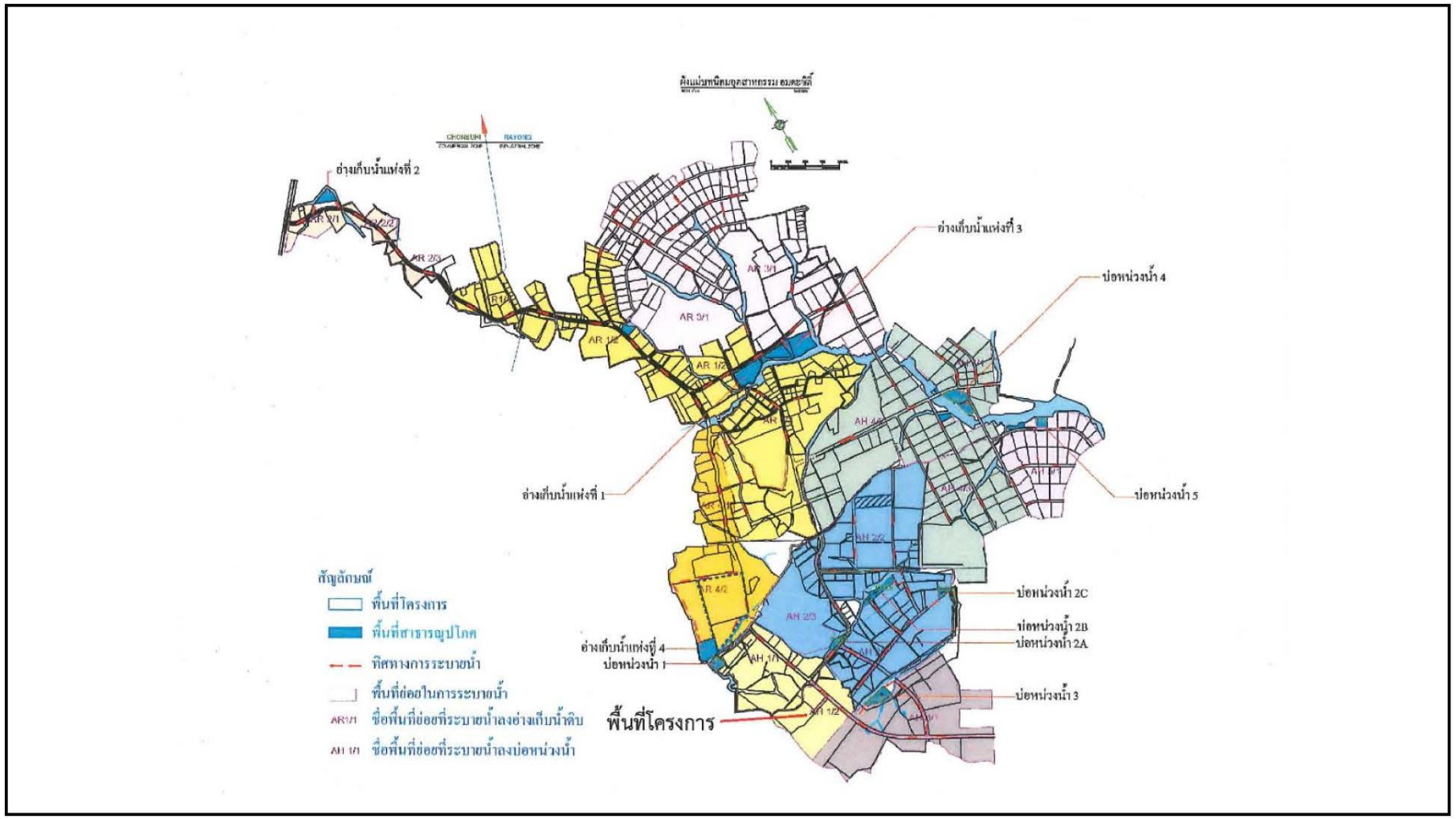
ทั้งนี้ น้ำเสียทั้งหมดจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการจะถูกรวบรวมและส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณด้านหน้าโครงการผ่านทางท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร ส่วนในด้านการประเมินระบบการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง นั้น โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 41.72 ไร่ ซึ่งการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ได้มีการประเมินระบบการระบายน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ของโครงการไว้แล้ว โดยพื้นที่การระบายน้ำฝนอยู่ในพื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 **ดังภาพที่** 1.5 ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 241.48 ไร่ ทั้งนี้ พื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 เป็นพื้นที่ส่วนหนึ่งของพื้นที่ระบายน้ำ AH1 ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 944.81 ไร่ ซึ่งได้คิดรวมพื้นที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ขนาดพื้นที่ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) ไว้เรียบร้อยแล้ว ซึ่งจากการคำนวณอัตราการระบายน้ำของนิคมฯ ที่ได้จัดเตรียมไว้ พบว่าระบบระบายน้ำของนิคมฯ สามารถรองรับการระบายน้ำจากโครงการได้และบ่อหน่วงน้ำของนิคมฯ ก็มีปริมาตรความจุมากพอที่จะรองรับการหน่วงน้ำที่เกิดขึ้นจากโครงการได้ ดังนั้นปัญหาด้านการระบายน้ำของโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบในระดับต่ำ



ภาพที่ 1.3 ผังระบบระบายน้ำของโครงการ



ภาพที่ 1.4 ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ



ภาพที่ 1.5 ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

1.4.3 ระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ

รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการได้ออกแบบให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 **ดังภาพที่** 1.6 **และตารางที่** 1.3

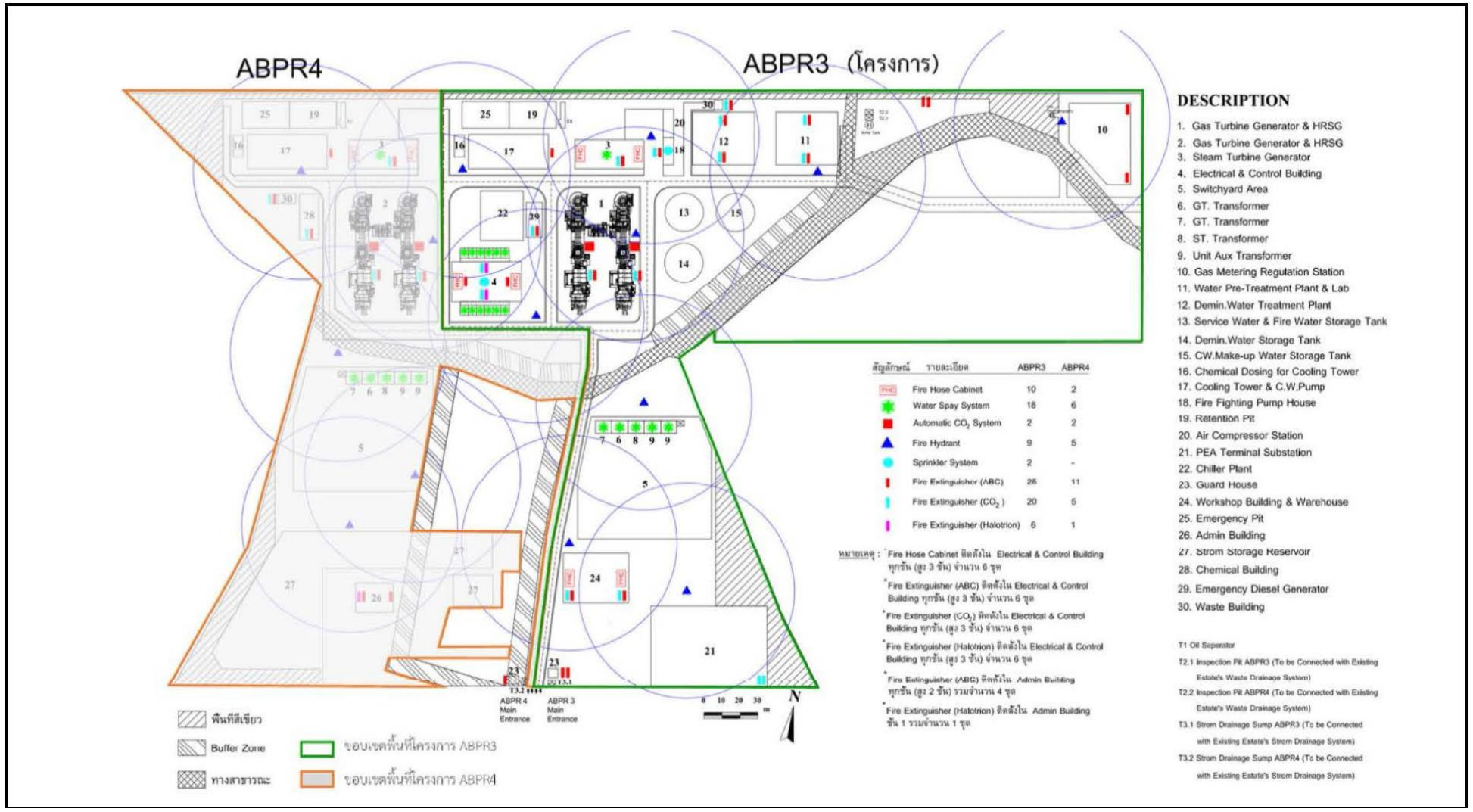
ตารางที่ 1.3 **สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ**

ประเภท	จำนวน
1. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	10
2. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบละอองฝอย (Water Spray System)	18
3. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง มีรัศมีการทำงาน 150 เมตร (Fire Hydrant)	9
4. Sprinkler System	2
5. Automatic CO_2 System	2
6. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (ABC)	25
7. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (CO_2))	20
8. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Halotron)	6
9. ระบบดับเพลิงชนิดโฟมแบบเคลื่อนย้ายได้ขนาด 50 ลิตร *	2
10. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงขนาด 1,250 แกลลอนต่อนาที (4,371 ลิตรต่อนาที) (เป็นเครื่องยนต์ดีเซล 1 เครื่อง และเครื่องยนต์ไฟฟ้า 1 เครื่อง ขนาดเท่ากัน) *	2
11. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร *	1

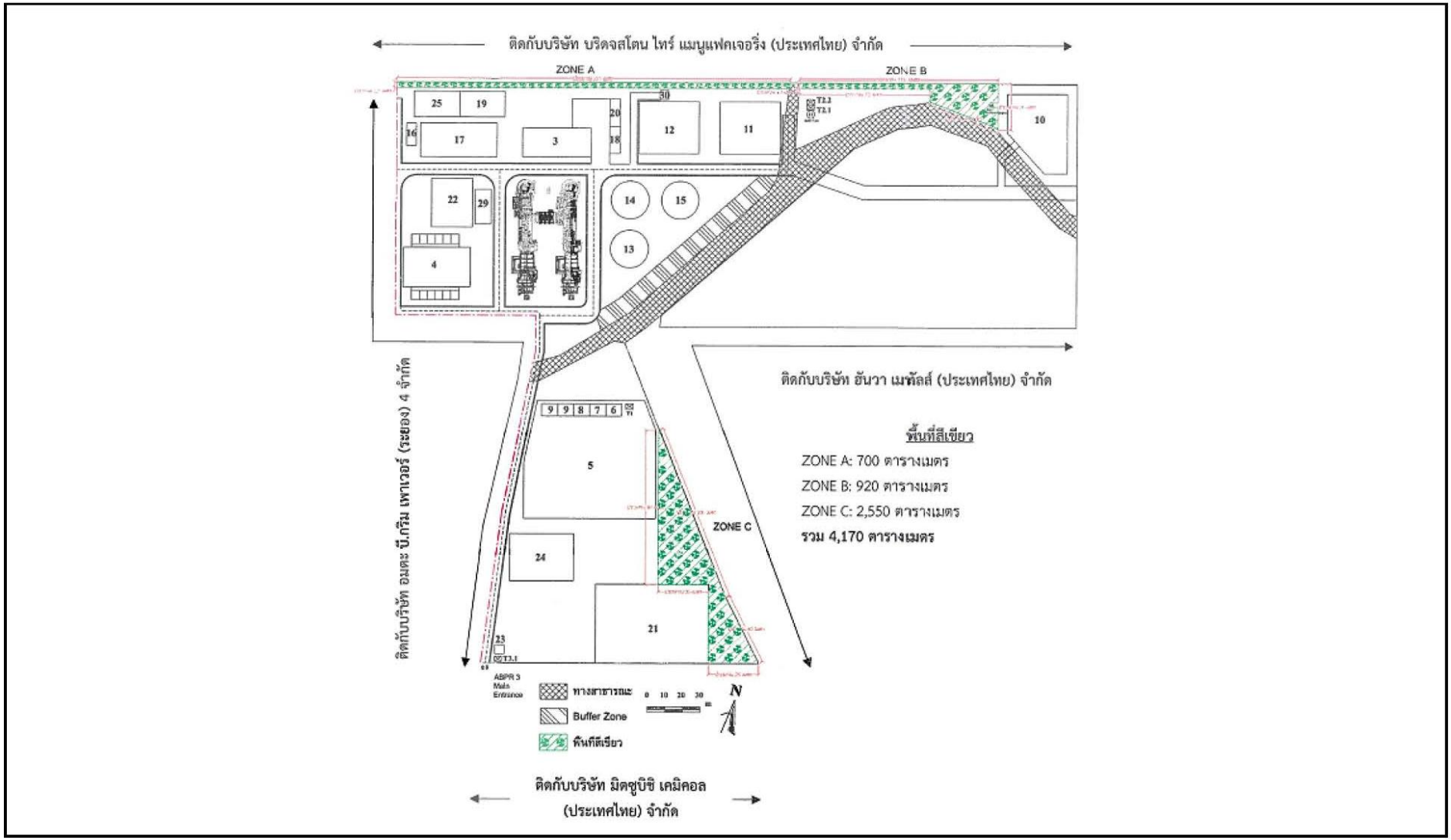
หมายเหตุ: * อุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้งานร่วมกันระหว่างสองโครงการ โดยติดตั้งในพื้นที่โครงการ ABPR3 และอยู่ในกรรมสิทธิ์ความรับผิดชอบของโครงการ ABPR3

1.4.4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการมีพื้นที่สีเขียวขนาด 2.61 ไร่ (4,170 ตารางเมตร) คิดเป็นร้อยละ 6.24 ของพื้นที่โครงการ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการ**แสดงดังภาพที่** 1.7



ภาพที่ 1.6 ผังแสดงระบบดับเพลิงของโครงการ



ภาพที่ 1.7 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

1.4.5 ผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์และผลพลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย

- กระแสไฟฟ้า ซึ่งจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
- ไอน้ำ ปริมาณการผลิตสูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบท่อจำหน่าย โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำและมีความดันลดลงเท่ากับ 22 บาร์ ที่อุณหภูมิ 225 องศาเซลเซียส

1.4.6 เครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิต

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโรงไฟฟ้าของโครงการ ประกอบด้วย

1) **เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ** (Gas Turbine Generators : GTGs)

โรงไฟฟ้าจะมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 2 ชุด ผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด ชุดละ 48.488 เมกะวัตต์ โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO_X (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) อากาศร้อนที่จะเกิดการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่สัดส่วนของออกซิเจนร้อยละ 7

2) **หน่วยผลิตไอน้ำ** (Heat Recovery Steam Genertors : HRSGs)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรงภายในติดตั้งขดท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุดเป็นทางผ่านของก๊าซร้อน (Gas Duct) จากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาในหม้อไอน้ำ เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งขดท่อภายในหม้อน้ำสามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และเครื่องทวีความร้อน (Super Heater)

(1) แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เป็นท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากระบบจ่ายน้ำ (FeedWater) คือ น้ำที่ได้จากการกลั่นตัวของไอน้ำผสมกับน้ำที่เติมเข้าไปในระบบที่เครื่องควบแน่น

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นขดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจากแผงท่อรับความร้อน (Economizer) ทางด้านล่างของเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ ต้องมีการรักษาระดับน้ำในขดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอทั้งหมด เนื่องจากขดลวดไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้น ภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำ

ออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวีความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอดัน (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทวีความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวด ลักษณะเป็นขดท่อที่แขวนไว้ภายในหม้อน้ำปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Heater โดยด้านหนึ่งของ Heater จะยึดต่อเข้าหม้อไอน้ำส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัว เมื่อท่อร้อนและส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Super Heater) แบ่งออกเป็น 2 วงจร คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 79.30 บาร์ อุณหภูมิ 514.2 องศาเซลเซียส และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam) ขนาด 8.97 บาร์ อุณหภูมิ 245.9 องศาเซลเซียส จะนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันเพื่อผลิตไฟฟ้า

3) **เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ** (Steam Turbine Generator : STG)

เครื่องผลิตไฟฟ้าชุดกังหันไอน้ำ (STG) สามารถผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (GrossCapacity) จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam ; HP) และไอน้ำแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam ; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำจะใช้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

4) **เครื่องควบแน่น** (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลงจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดแรงดันลงกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนจะส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้เครื่องควบแน่นจะได้รับการออกแบบให้ทำงานที่ความดันประมาณ 1 บาร์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของกังหันไอน้ำ โดยเครื่องควบแน่นจะทำให้อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นเพิ่มขึ้นประมาณ 10 องศาเซลเซียส

5) **ระบบหล่อเย็น** (Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นของโครงการมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยมทำด้วยคอนกรีต มีจำนวน 3 Cells โดยระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) ทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของน้ำระบายความร้อนที่ใช้ในระบบหมุนเวียนโดยน้ำระบายความร้อนที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบแน่นและระบบแลกเปลี่ยนความร้อนจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิให้เหลือประมาณ 32.2-33.5 องศาเซลเซียส จากนั้นน้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของระบบหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยใช้ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด (Close Cycle System) ที่มีระบบการปั๊มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ และน้ำส่วนหนึ่งจะมีการระบายทิ้ง (Blowdown) ดังนั้น จึงมีความจำเป็นที่จะต้องเติมน้ำเข้าไปทดแทน (Make-upWater) ทั้งนี้ น้ำระบายความร้อนต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรด์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ

1.4.7 กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีกระบวนการทำงาน ดังนี้

1) พลังงานความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติโดยตรงจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 2 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้ารวมประมาณ 48.488 x 2 เมกะวัตต์ (Gross)

2) ก๊าซร้อนซึ่งยังคงมีพลังงานความร้อนเหลืออยู่จะไม่ถูกปล่อยทิ้งแต่จะถูกส่งไปให้ความร้อนแก่หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป

3) ไอน้ำที่ได้จากหน่วยผลิตไอน้ำจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำนวนประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (Gross)

4) ไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วในเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จะถูกเปลี่ยนสภาพให้กลายเป็นน้ำ เพื่อนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำอีกครั้งหนึ่งโดยผ่านไอน้ำเข้าเครื่องควบแน่น ซึ่งจะใช้น้ำเป็นตัวหล่อเย็น

5) น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นหรือน้ำหล่อเย็นจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็น เมื่อน้ำตกจากหอหล่อจะถูกลมจากพัดลมในหอหล่อเย็นช่วยเป่าระบายความร้อนในน้ำออก สำหรับอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิน้ำเข้าประมาณ 10 องศาเซลเซียส และเมื่อผ่านเข้าหอหล่อเย็นอุณหภูมิน้ำจะลดลงเหลือประมาณ 33 องศาเซลเซียส น้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blowdown Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ ซึ่งน้ำดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำขนาดประมาณ 1,550 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อกักเก็บน้ำหล่อเย็นประมาณ 1 วัน ก่อนการระบายออกซึ่งอุณหภูมิจะลดลงจนทำให้อุณหภูมิน้ำที่ปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

6) ไอเสียจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จะถูกควบคุมไม่ให้มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) สูงเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบ Dry Low-NO_X (DLN) จากนั้นไอเสียที่ผ่านการควบคุมจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ

1.4.8 ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ

1) น้ำใช้สำหรับการอุปโภคบริโภคของพนักงาน

ความต้องการน้ำใช้สำหรับอุปโภคบริโภคของพนักงานในระยะดำเนินการของโครงการมีประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากพนักงาน จำนวน 28 คน และของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จำนวน 26 คน ซึ่งจะใช้อาคารควบคุมร่วมกับโครงการ ดังนั้น ความต้องการใช้น้ำสูงสุดจะเท่ากับ 3.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะใช้น้ำจากระบบผลิตน้ำของโครงการ

2) น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต

ความต้องการใช้น้ำสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยปริมาณการใช้น้ำขึ้นอยู่กับกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า สภาพอากาศ และชนิดของเชื้อเพลิงโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โดยมีความต้องการใช้น้ำสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ที่อัตราความต้องการน้ำจัดสรรสูงสุดประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ หรือรวมประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการมีรายละเอียดดังนี้

(1) **ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น** น้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะนำมาปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นด้วยถังตะกอน (Clarifier Tank) และเติมด้วยสารโซเดียมไฮโปรคลอไรด์ (NaOCl) เพื่อป้องกันการก่อตัวของจุลินทรีย์ในท่อส่งน้ำ โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นประมาณวันละ 8,664 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปยังระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) ประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และจ่ายให้กับระบบหล่อเย็นของโครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประมาณ 3,400 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 264 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(2) **ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์** (Membrane Multi Filter ; MMF) รับน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มาปรับปรุงด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MembraneMulti Filter ; MMF) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพแล้วจำนวน 1,800 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะสำรองไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Storage Tank) ก่อนส่งไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท

อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เพื่อใช้เป็นน้ำบริการและระบบน้ำดับเพลิงประมาณ 20 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ หรือประมาณ 40 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(3) **ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ** รับน้ำที่ผ่านการกรองจากระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) ประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis ; RO) และหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม (Mix Bed Ion Exchange Unit) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วประมาณ 1,280 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประมาณ 640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะแบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบบรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากน้ำทิ้งจากระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้นโครงการจึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหอหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำ
- น้ำทิ้งจากหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสมประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

1.4.9 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้า เกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษหลักที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) มลสารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง ทั้งนี้โครงการได้ควบคุมการเกิด NO_X โดยการเลือกใช้เครื่องกังหันก๊าซ ที่มีการติดตั้งระบบควบคุม NO_X คือ Dry Low NO_X (DLN) และทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) โดยอุปกรณ์ CEMs จะถูกติดตั้งบริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่องเพื่อทำการตรวจวัดและแสดงผลข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้โครงการยังได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โดยตรวจวัดปริมาณของ NO_2 ที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง และควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่ได้กำหนดไว้ เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพของประชาชน และผลผลิตทางการเกษตรในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

2) **มลพิษทางเสียง**

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ จะต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะ 1 เมตร จากอุปกรณ์ และสูงจากพื้นดินประมาณ 1.2 เมตร โดยชนิดและจำนวนของอุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ในโครงการ ได้แก่

- เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (CTGs)
- หอหล่อเย็นหลักสำหรับการหล่อเย็นเครื่องควบแน่น (Main Cooling Towers for Condenser Cooling)
- เครื่องสูบน้ำสำหรับการหมุนเวียน (Circulating Water Pumps)
- เครื่องสูบน้ำสำหรับการป้อนน้ำเข้าสู่ระบบ (Feed-water Pumps)
- มอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motors)
- เครื่องอัดอากาศ (Air Compressors)
- วาล์วควบคุมและระบบท่อต่อเชื่อม (Control Valves and Associated Pipework)
- วาล์วระบายฉุกเฉิน (Safety Relief Valves)
- เครื่องอัดก๊าซ (Gas Compressors)
- พัดลมระบายความร้อน (Cooling Fans) สำหรับหม้อแปลง (Transformers) ภายในลานไกไฟฟ้า (Switchyards)

ในกรณีที่อุปกรณ์บางชนิดซึ่งคาดว่าจะก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น วาล์วฉุกเฉิน (Safety Valve) และวาล์วระบายในช่วงเริ่มเดินเครื่อง (Start-up Vent Valve) เป็นต้น จะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) เพื่อลดระดับเสียงและเครื่องจักรที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าจะอยู่ในอาคารปิด ทำให้ระดับเสียงที่เกิดขึ้นลดลงเมื่อเดินทางผ่านอาคารดังกล่าว นอกจากนี้โครงการจะควบคุมให้ระดับเสียงทั่วไปที่บริเวณขอบรั้วของพื้นที่โครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) อย่างไรก็ตาม ระดับเสียงที่กล่าวไว้ข้างต้นเป็นระดับเสียงที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงการดำเนินงานปกติ ซึ่งจะไม่ครอบคลุมกรณีที่เกิดเหตุผิดปกติต่างๆ เช่น

- การเริ่มเดินระบบ
- การหยุดเดินระบบ
- การเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง

ซึ่งในกรณีดังกล่าวโครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ

3) **น้ำทิ้งและการควบคุม**

(1) **น้ำทิ้งจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ**

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ สามารถสรุปได้ ดังนี้

(ก) น้ำทิ้งจากระบบการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น ประมาณ 264 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการเพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบรวบรวมน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(ข) น้ำทิ้งจากระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MMF) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบรวบรวมน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(ค) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 480 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน แบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากน้ำทิ้งจากระบวนการรีเวิร์สออสโมซิสจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้นโครงการจึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหอหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำต่อไป
- น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีน้ำทิ้งเกิดขึ้นประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

(2) **น้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ**

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าจะส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) น้ำระบายจากหอหล่อเย็นของเครื่องกังหันไอน้ำ ประมาณ 1,030 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกเก็บในบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

(ข) ระบายจากหอหล่อเย็นของเครื่องทำความเย็น (Chiller) ประมาณ 126 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกเก็บในบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) เพื่อส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

(ค) น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภค เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จะใช้อาคารสำนักงานร่วมกับโครงการ ดังนั้น ทำให้มีน้ำทิ้งจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ประมาณ 2.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการฯ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

(3) น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ

น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนจะถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้

- น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมีปริมาณเท่ากับ 1,387.9 ลูกบาศก์เมตร จะระบายออกสู่ระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป
- น้ำฝนปนเปื้อนน้ำมันมีปริมาณเท่ากับ 193.4 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมและแยกน้ำมันออกด้วยถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำ และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

4) การจัดการกากของเสียและมูลฝอย

(ก) มูลฝอยทั่วไป

การดำเนินงานของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีการจัดเตรียมถังขยะสำหรับรองรับขยะมูลฝอยทั่วไป และขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการนั้น ทางโครงการได้นำไปกำจัดร่วมกับขยะมูลฝอยทั่วไป ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โดยรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเพื่อนำไปกำจัดต่อไป

(ข) แผ่นกรองอากาศ (Air Filter)

เป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่างๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการเป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ใช้ได้ครั้งเดียวและไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะชื้นไม่สามารถเป่าหรือล้างให้ออกได้เมื่อใช้ไปในระยะหนึ่งจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ โดยมีอัตราการใช้ทั้งหมดประมาณ 1 ครั้งต่อปี สำหรับแผ่นไส้กรองอากาศที่หมดสภาพการใช้งานแล้วจะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป

(ค) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน

คือ น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพรวมทั้งน้ำมันจากบ่อดักไขมัน มีปริมาณ 12 ตันต่อปี ซึ่งเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

(ง) เรซินที่ใช้ในระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์สำหรับโรงไฟฟ้า

ในแต่ละปีจะมีเรซินส่วนหนึ่งที่ต้องเปลี่ยนถ่ายโดยคิดเป็นปริมาณเรซินที่เปลี่ยนถ่ายในแต่ละปีประมาณ 0.2 ตันต่อปี เรซินที่เปลี่ยนถ่ายเหล่านี้จะกำหนดให้ผู้ขายนำกลับคืนไปหรือรวบรวมใส่ถุงพลาสติกแล้วนำมาบรรจุในถังขนาด 200 ลิตร เก็บไว้ในอาคารอย่างมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

(จ) ตะกอนจากการรีดน้ำออกจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้

ในแต่ละปีจะมีปริมาณตะกอนประมาณ 5 ตันต่อปี โดยการจัดการตะกอนจะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

1.4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการจัดทำแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีเนื้อหาครอบคลุมทุกขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้

1) ความสอดคล้องกับกฎข้อบังคับด้านความปลอดภัย

โครงการจะจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในระยะดำเนินการก่อนที่จะเปิดดำเนินการ โดยแผนงานดังกล่าวจะระบุถึงนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยรวมทั้งวิธีปฏิบัติงาน นอกจากนี้จะมีการผนวกรวมข้อกำหนดและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับวิธีการดำเนินงานเพื่อความปลอดภัย รวมทั้งนโยบายของบริษัทฯ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเอาไว้ด้วย ในกรณีที่กฎข้อบังคับใดมีความแตกต่างระหว่างนโยบายของบริษัทฯ และข้อกำหนดด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องโครงการจะยึดถือวิธีปฏิบัติที่มีความเข้มงวดมากกว่าผนวกเข้ากับแผนงานด้านความปลอดภัยของโครงการ

2) การบังคับใช้ตามวิธีปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย

ในแผนงานด้านความปลอดภัยจะมีการกำหนดสายการบังคับบัญชาและการรายงานไว้อย่างชัดเจนรวมทั้งจะมีการแต่งตั้งผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยบุคลากรทุกคนที่ปฏิบัติอยู่ภายในพื้นที่โครงการและผู้เข้าเยี่ยมชมโครงการจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัยโดยไม่มีข้อยกเว้น หากบุคคลใดๆ กระทำการซึ่งขัดกับวิธีปฏิบัติและโปรแกรมด้านความปลอดภัยและก่อให้เกิดความเสียหาย โครงการจะมีมาตรการที่นำมาใช้ ซึ่งได้แก่ การไล่ออกและการขับไล่ออกจากโรงงาน (หากจำเป็น)

3) ข้อกำหนด

โครงการจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎข้อบังคับและแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า

4) **อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล** (Personal Protect Equipment; PPE)

โครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในจำนวนที่เพียงพอและเหมาะสมให้กับพนักงาน ผู้ที่เข้าเยี่ยมชมโครงการตลอดจนบุคคลอื่นๆ ที่อยู่บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า โดยจะให้ความสำคัญเท่าเทียมกับงานที่ต้องปฏิบัติ ตลอดจนพื้นที่ที่เสี่ยงใดๆ ที่จะมีบุคลากรเข้าไปปฏิบัติงาน ได้แก่ หมวกแข็งที่อุดหูหรือที่ครอบหู แว่นครอบตา สายรัดนิรภัย ถังดับเพลิง ถุงมือ เสื้อคลุม และชุดปฐมพยาบาล โดยอุปกรณ์ดังกล่าวจะจัดเตรียมไว้ตามจุดหลักๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อให้สะดวกต่อการนำไปใช้ โดยโครงการได้กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสม และเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

5) **การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ความปลอดภัย**

โครงการจะมีการตรวจเช็คเครื่องมือเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการ เช่น เครื่องจักรกล อุปกรณ์ไฟฟ้า ระบบส่องสว่าง นั่งร้าน บันได แท่น อุปกรณ์ความปลอดภัย เป็นต้น เป็นระยะๆ รวมทั้งการซ่อมบำรุงตามวาระ และการเช็ดล้างทำความสะอาด เพื่อลดโอกาสการเกิดความผิดพลาดและอันตรายร้ายแรง หากพบว่ามีอุปกรณ์ที่ไม่สามารถใช้งานได้หรือได้รับความเสียหาย หรือวางอยู่ในที่ที่ไม่เหมาะสม โครงการจะดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์ทันที นอกจากนี้จะมีการติดประกาศและป้ายเตือนต่างๆ เพื่อความปลอดภัย เพื่อให้สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

6) **ป้ายความปลอดภัย**

โครงการจะติดตั้งป้ายความปลอดภัยซึ่งแสดงถึงข้อกำหนดและวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัยในแต่ละพื้นที่ หรือเฉพาะพื้นที่ หรือสำหรับการใช้งานอุปกรณ์เฉพาะ ที่สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

7) **ความรับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย**

ผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะทำหน้าที่ตรวจเช็คและตรวจประเมินการดำเนินงานต่างๆ ภายในโครงการเป็นระยะๆ นอกจากนี้ในระหว่างการดำเนินงานจะมีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงาน เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานจะเป็นหน้าที่ของหัวหน้างานหรือ Supervisor ซึ่งจะควบคุมดูแลการทำงานของพนักงานตามสายการบังคับบัญชาในแต่ละวันการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานจะเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และจะมีการประเมินผลงานของหัวหน้างานแต่ละคนในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเป็นทางการอย่างน้อยปีละครั้ง

8) **ข้อกำหนดและบทบาทหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย**

โครงการจะคัดเลือกบุคคลจากเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยที่ขึ้นทะเบียน และมีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่กำหนดขอบเขตพัฒนา จัดระเบียบ ตรวจตรา ดูแล และควบคุมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในกรณีที่ผู้จัดการด้านความปลอดภัยไม่สามารถปฏิบัติงานได้จะมอบหมายให้ตัวแทนซึ่งเป็นเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยทำหน้าที่แทน ซึ่งจะต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลตลอด 24 ชั่วโมง

9) **คุณสมบัติของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย**

บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะต้องมีคุณสมบัติที่เหมาะสมผ่านการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย และได้ขึ้นทะเบียนกับทางราชการตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 นอกจากนี้บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะต้องผ่านหลักสูตรการฝึกอบรมเฉพาะที่เกี่ยวข้องกับการออกแบบโครงการและการดำเนินการของโครงการด้วย

10) **อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและอุปกรณ์ช่วยชีวิต**

อุปกรณ์การรักษาพยาบาลทั้งหมดจะถูกจัดเก็บไว้ในที่ที่สะอาดและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งยังจะเป็นสถานที่ที่มีความปลอดภัยเพียงพอจากการถูกโจรกรรม และสามารถป้องกันความเสียหายอันเนื่องมาจากสภาพอากาศหรืออุบัติเหตุได้

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 และผ่านความเห็นชอบจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 โดยฉบับล่าสุดผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระยะดำเนินการโดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ประกอบด้วย

1) มาตรการทั่วไป
2) คุณภาพอากาศ
3) เสียง
4) คุณภาพน้ำผิวดิน
5) การคมนาคมขนส่ง
6) กากของเสีย
7) ด้านการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม
8) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
9) ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์
10) ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
11) ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน
12) ด้านสุนทรียภาพ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าโครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดัง**ตารางที่** 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	**ภาคผนวก ก.4** หนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	2. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการว่าจ้างผู้รับเหมาในงานซ่อมแซมและต่อเติมซึ่งโครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมาและกำหนดให้ผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข.1** ระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 สำหรับรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการจัดส่งต่อหน่วยงานต่างๆ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	-	**ภาคผนวก ข.2** สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
	4. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียงตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	-	**ภาคผนวก ข.3** แผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ และไม่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามหากพบกรณีดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	**ภาคผนวก ข.4** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม และใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	6. หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้ทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ 1) มติเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 3) ปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559	-	**ภาคผนวก ก.** หนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นประกอบ ก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง	4) ปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงโดยมีการย้ายตำแหน่งอาคารบางส่วน ระบบสาธารณูปโภค ส่วนสนับสนุนกระบวนการผลิต อุปกรณ์ดับเพลิง และพื้นที่สีเขียว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึกสาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไขปรับปรุง	-	**ภาคผนวก ข.4** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม และใบแจ้งข้อร้องเรียน
	8. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งต้องปรับลดการผลิตตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตกำหนด อย่างไรก็ตาม หากพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนด ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุมและชี้แจงให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ	1. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_2, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 ^{0}C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO_2, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG31 และ HRSG32 โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 ^{0}C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	-	**ภาคผนวก ข.5-1** บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 **รูปที่ 2.1** ระบบ CEMs

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	2. กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs 31 และ CEMs 32 ทุกๆ 1 ปี Performance Audit ของปล่อง HRSG31 เมื่อวันที่ 18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 และปล่อง HRSG32 เมื่อวันที่ 12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568	-	**ภาคผนวก ข.6** รายงานสรุปผลการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2568
	3. ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_X ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 90 และร้อยละ 95 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_X ที่ร้อยละ 90 และร้อยละ 95 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	-	**ภาคผนวก ข.7** เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm NO_X
	4. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	-	**รูปที่ 2.2** อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	5. ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายของโครงการ ให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนดจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศเมื่อวันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 31</u> ● ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2823 กรัม/วินาที/ปล่อง ● ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 14.5 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 1.3897 กรัม/วินาที/ปล่อง ● ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 1.1 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0543 กรัม/วินาที/ปล่อง	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)		ปล่อง HRSG 32 • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2677 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) มีค่าเท่ากับ 18.8 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 1.7399 กรัม/วินาที/ปล่อง • ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0103 กรัม/วินาที/ปล่อง		**ภาคผนวก ค.** ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง	- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	-	**รูปที่** 2.3 สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่นตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ ● ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้อง เนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่	-	**ภาคผนวก ข.8** เอกสารแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- โครงการมีการตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซ โครงการจะติดต่อไปยังบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเร็ว	-	-
	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ คือ คุณมนตรี ก่อศิริไพบูลย์ (เลขทะเบียนผู้ควบคุมที่ 020-56-00421)	-	**ภาคผนวก ข.9** เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการใช้หัวเผาแบบระบบ Dry Low NO_X ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งมีการบำรุงรักษาเป็นประจำ อย่างไรก็ตามได้มีการจัดเตรียมอะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ไว้แล้ว	-	**รูปที่** 2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปีเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำทุกปีเพื่อให้มีสภาพดีอยู่เสมอ และทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพตลอดอายุการใช้งาน	-	**ภาคผนวก ข.3** แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	5. บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระหว่างที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบค่า CEMs มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	**ภาคผนวก ข.5-1** บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
2. เสียง	1. กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise Contour ครั้งแรกภายหลังเปิดดำเนินการในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย และมีจัดทำซ้ำทุก 3 ปี ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 และจะดำเนินการครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570	-	**ภาคผนวก ข.10-1** รายงานการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour **รูปที่ 2.5** พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	-	**รูปที่** 2.6 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อาทิที่ครอบหู / ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	**รูปที่** 2.7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล **ภาคผนวก ข.**10-2 เอกสารรายการตรวจสอบอุปกรณ์ PPE สำรอง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	4. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรรายปีเพื่อให้มีสภาพดีพร้อมใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ และมีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดยมีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลดระดับเสียง	-	**ภาคผนวก ข.3** แผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน **รูปที่** 2.8 อาคารครอบเครื่องจักร **รูปที่** 2.9 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน **รูปที่** 2.10 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	5. กำหนดไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับ 90 เดซิเบล (เอ) ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการกำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับ 90 เดซิเบล (เอ) ได้แก่ ภายในอาคาร Steam Turbine โดยได้ติดตั้งป้ายเตือนพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกิน 90 เดซิเบล (เอ) ซึ่งปกติพนักงานปฏิบัติงานไม่เกิน 5 นาที อย่างไรก็ตามจะไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง และต้องสวมใส่ที่ครอบหูทุกครั้งในการเข้าปฏิบัติงาน	-	**รูปที่** 2.11 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs) **รูปที่** 2.6 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง **รูปที่** 2.5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
	6. ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างวันที่ 19-26 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 62.7 - 65.1 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. **คุณภาพน้ำผิวดิน**	1. จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	-	**รูปที่** 2.12 บ่อพักน้ำทิ้ง
	2. จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด บริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบท่อไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมเปิด-ปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบท่อไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	**รูปที่** 2.13 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	3. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ กำหนด ดังนี้ 1) อุณหภูมิไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส 2) ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 3) ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร (ต่อ)	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ • อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 28-34 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 7.1-8.0 • ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 1,768-2,690 มิลลิกรัม/ลิตร	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง **รูปที่** 2.14 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. **คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	(ต่อ) เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและทำการบำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง กำหนดโครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและส่งกลับเข้าไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ เพื่อทำการบำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมฯ ก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะหยุดเดินระบบ	-	**รูปที่** 2.15 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
	4. จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อปรับสภาพความเป็นกรด - ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	-	**รูปที่** 2.16 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. **คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	5. จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	**รูปที่** 2.17 Septic Tank
	6. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.**11 แผนตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่างและบ่อแยกน้ำมัน **รูปที่** 2.16 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) **รูปที่** 2.18 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง	1. แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ ส่วนพนักงานขับรถของโครงการซึ่งเป็นผู้รับจ้างช่วงบริษัทผู้รับจ้างจะมีการจัดอบรมเป็นประจำทุกเดือน	-	**ภาคผนวก ข.12** เอกสารอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจร
	2. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข.13** ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง / เอกสารการอบรมพนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียดของรถที่ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้าออกของโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้าออกของโครงการตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งเป็น 2 ช่วงเวลา ได้แก่ 7.00-19.00 น. และ 19.00-7.00 น. ช่วงเวลาละ 3 นาย	-	**รูปที่** 2.19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
5. กากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอย เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสท์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) มาทำการเก็บขนไปกำจัด	-	**ภาคผนวก ข.**14 ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย **รูปที่** 2.20 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. กากของเสีย (ต่อ)	2. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ในสำนักงาน ส่วนขยะที่สามารถขายได้จำหน่ายให้กับบริษัท ห้างหุ้นส่วนจำกัด บุญจอง รีไซเคิล ซึ่งขายร่วมกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	-	**ภาคผนวก ข.15** ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า **รูปที่** 2.21 กระดาษ Reuse
	3. กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภท ก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และส่งให้กับบริษัท ไทย โอนลี่ วัน แมเนจแอนด์ เซอร์วิส จำกัด บริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด บริษัท บางปู เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด บริษัท ชัยปราการ เม็ททัล จำกัด บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และบริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซคลิง จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	**ภาคผนวก ข.16** ใบกำกับการขนส่งของเสีย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. กากของเสีย (ต่อ)	4. จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม เพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม	-	**รูปที่** 2.22 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมและพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย
	5. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 อย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ปฏิบัติตามประกาศฉบับปัจจุบัน ดังประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 โดยได้ปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสียอย่างเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข.**16 ใบกำกับการขนส่งของเสีย **ภาคผนวก ข.**17-1 ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย **ภาคผนวก ข.**17-2 เอกสารบันทึกปริมาณขยะและกากของเสีย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการโดยมีการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	-	**รูปที่** 2.23 รางระบายน้ำฝน
	2. ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	-	**ภาคผนวก ข.**18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการตรวจสอบรางระบายน้ำ
	3. ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีแผนการทำความสะอาดรางระบายน้ำต่างๆ และมีการตรวจสอบเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีการทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำ	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	-	**ภาคผนวก ข.18** แผนงานการทำความสะอาดและผลการตรวจสอบรางระบายน้ำ **รูปที่ 2.18** บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	1. พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ตามความรู้ความสามารถและควรมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ตามความรู้ความสามารถ และมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568 มีจำนวนพนักงานทั้งหมด 8 คน จากพนักงานทั้งหมด 28 คน คิดเป็น 28.57 % จากพนักงานทั้งหมด	-	**ภาคผนวก ข.19** เอกสารข้อมูลการรับบุคคลในท้องถิ่นเข้าเป็นพนักงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2. ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อชุมชน	- โครงการปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อชุมชน	-	-
	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยวิธีการเข้าร่วมประชุมของหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ เช่น การเข้าร่วมประชุม อสม. การประชุมหมู่บ้าน เป็นต้น เพื่อให้ประชาชนเกิดความเข้าใจที่ชัดเจน และเชื่อมั่นต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีทีมงาน SE ที่ดูแลงานด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	-	**ภาคผนวก ข.20-1** เอกสารแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	4. จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน/ความเดือดร้อนของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าและโครงการต้องเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนความเดือดร้อนของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และโครงการเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	-	**รูปที่** 2.24 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call) **รูปที่** 2.25 กล่องรับความคิดเห็น **ภาคผนวก ข.**4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม และใบแจ้งข้อร้องเรียน
	5. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคล หรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียน และพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะเร่งดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	6. กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขและจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	-	**ภาคผนวก ข.4** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม และใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	7. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่มีกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	-	**ภาคผนวก ข.4** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม และใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	**แผนชุมชนสัมพันธ์** - เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ และเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคมโครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้ 1. ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษากิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน 2. จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษาการจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่างๆ เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> • จัดอบรมเชิงปฏิบัติการเฉพาะทาง ระดับปฐมวัย (จำนวน 35 โรงเรียน) และระดับประถมศึกษา (จำนวน 10 โรงเรียน) ประจำปี 2588 หัวข้อเทคโนโลยี จากที่นี่ : ไปที่นั่น เพื่อถ่ายทอดการเรียนการสอนตามแนวทาง โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันและพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์ <u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> • กิจกรรม “วันลอยกระทง ประจำปี 2558” สนับสนุนงบประมาณโครงการประเพณีลอยกระทงให้กับชุมชนในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ ได้แก่ พื้นที่ตำบลพนานิคม พื้นที่ตำบลเขาไม้แก้ว เพื่อส่งเสริมให้เกิดการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์ และฟื้นฟูสืบสานวัฒนธรรมประเพณีของไทยให้คงอยู่สืบไป	-	**ภาคผนวก ข.21-1** แผนมวลชนสัมพันธ์ และผลการดำเนินงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนชุมชนสัมพันธ์ (ต่อ)** 3. ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชนตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่นกิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	<u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u> ● ลงพื้นที่พบวิสาหกิจชุมชนบ้านห้วยปราบเพื่อร่วมแลกเปลี่ยนเรียนรู้และสนับสนุนการสร้างอาชีพสร้างรายได้ต่อยอดภูมิปัญญาท้องถิ่นสู่วิถีชุมชนที่เข้มแข็งและยั่งยืน เช่น การทำยาดมสมุนไพร : ซึ่งใช้วัตถุดิบจากธรรมชาติกลิ่นหอมสดชื่นและเป็นที่นิยมในตลาด, ก๋วยเตี๋ยวบก : อาหารพื้นบ้านรสชาติอร่อยที่สะท้อนเสน่ห์และอัตลักษณ์ของท้องถิ่น ● กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้ดำเนินการจัดส่งสิ่งของจำเป็นเพื่อช่วยเหลือผู้ที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ความไม่สงบชายแดนไทย–กัมพูชา บี.กริม มุ่งมั่นเป็นอีกหนึ่งพลังในการร่วมบรรเทาความเดือดร้อนพร้อมส่งกำลังใจให้แก่ประชาชน เจ้าหน้าที่ทหารอาสาสมัคร และหน่วยงานที่ปฏิบัติหน้าที่ในพื้นที่ให้ก้าวผ่านสถานการณ์นี้ไปได้อย่างปลอดภัยและเข้มแข็ง ● โครงการ “กระเป๋าปันสุข(ภาพ)” ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้นจัด โครงการ “กระเป๋าปันสุข(ภาพ)” ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้นให้กับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพนานิคม, โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเขาไม้แก้ว และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	-	**ภาคผนวก ข.21-1** แผนมวลชนสัมพันธ์ และผลการดำเนินงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนชุมชนสัมพันธ์ (ต่อ)**	<u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u> • โครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่าชุมชน) ณ บริเวณสวนป่ารัฐบาลในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าบางละมุง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี จำนวน 1,000 ต้น ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวสร้างความสมบูรณ์สู่ธรรมชาติและอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมให้อุดมสมบูรณ์ยิ่งขึ้นไป • ร่วมกิจกรรมสร้างพื้นที่เรียนรู้นอกห้องเรียน (วาดภาพ BBL) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง ภายใต้โครงการพัฒนาโรงเรียนบ้านมาบเตย ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง • โครงการ “ภารกิจพิชิตโลกกับ บี.กริม” เพื่อส่งเสริมความรู้ความเข้าใจ และสร้างจิตสำนึกด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมให้แก่เยาวชนภายในกิจกรรมมีการอบรมให้ความรู้ใน หัวข้อ การคัดแยกขยะอย่างถูกวิธี และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพผ่านกิจกรรมการเรียนรู้ที่สนุก เข้าใจง่าย และเหมาะสมกับช่วงวัย ณ โรงเรียนบ้านมาบเตย ตำบลมาบยางพรจังหวัดระยอง โครงการดังกล่าวมุ่งหวังให้นักเรียนสามารถนำความรู้ที่ได้รับไปประยุกต์ใช้ในชีวิตประจำวัน ร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม และปลูกฝังแนวคิดการใช้ทรัพยากรอย่างรู้คุณค่าเพื่อสร้าง สังคมและสิ่งแวดล้อมที่ยั่งยืนในระยะยาว	-	**ภาคผนวก ข.21-1** แผนมวลชนสัมพันธ์และผลการดำเนินงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน** - เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแล และควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้ 1. จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ	- โครงการได้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการกับผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการทราบ - โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ดบริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต. บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง รวมทั้งมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลผ่านคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมอีกช่องทางหนึ่ง	-	**ภาคผนวก ข.20-1** เอกสารแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ **ภาคผนวก ข.21-2** เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ)** 2. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน	- โครงการจัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อประสานงานและจัดกิจกรรมร่วมกับเจ้าหน้าที่และชุมชนในท้องถิ่น	-	**ภาคผนวก ข.21-2** เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
	3. การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	-	**ภาคผนวก ข.4** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม และใบแจ้งข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ)** 4. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่มีกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วนผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	-	**ภาคผนวก ข.4** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ปรึกษา และความมีส่วนร่วม และใบแจ้งข้อร้องเรียน
	5. จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร/หรือแจ้งผ่านพนักงานของโครงการ	- การดำเนินงานในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่มีการขอเข้าศึกษาดูงานในโครงการโรงไฟฟ้าฯ อย่างไรก็ตามหากชุมชนหรือเจ้าหน้าที่มีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรโครงการจะเปิดให้เข้าดูงานตามมาตรการที่กำหนด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ)** 6. สรุปผลติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- โครงการนำส่งรายงานสรุปผลติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน	-	**ภาคผนวก ข.2** สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง** (Corporate Social Responsibility-CSR) 1. สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่างๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชนและนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน 2. จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านการรับผิดชอบของธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility-CSR) เป็นประจำทุกปี	- โครงการจัดให้มีแผนงานมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2568 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) สนับสนุนงบประมาณโครงการประเพณีลอยกระทงให้กับชุมชนในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ ได้แก่ พื้นที่ตำบลพนานิคม พื้นที่ตำบลเขาไม้แก้ว เพื่อส่งเสริมให้เกิดการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์และฟื้นฟูสืบสานวัฒนธรรมประเพณีของไทย ลงพื้นที่พบวิสาหกิจชุมชนบ้านห้วยปราบเพื่อร่วมแลกเปลี่ยนเรียนรู้และสนับสนุนการสร้างอาชีพสร้างรายได้ต่อยอดภูมิปัญญาท้องถิ่นสู่วิถีชุมชนที่เข้มแข็งและยั่งยืน จัดส่งสิ่งของจำเป็นเพื่อช่วยเหลือผู้ที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ความไม่สงบชายแดนไทย–กัมพูชา บี.กริม มุ่งมั่นเป็นอีกหนึ่งพลังในการร่วมบรรเทาความเดือดร้อนพร้อมส่งกำลังใจให้แก่ประชาชน เจ้าหน้าที่ทหาร อาสาสมัคร และหน่วยงานที่ปฏิบัติหน้าที่ในพื้นที่ ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้นจัด โครงการ “กระเป๋าปันสุข(ภาพ)” ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้นให้กับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพนานิคม, โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเขาไม้แก้ว และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (ต่อ)	-	**ภาคผนวก ข.21-1** แผนมวลชนสัมพันธ์ และผลการดำเนินงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง** (Corporate Social Responsibility-CSR) (ต่อ)	(ต่อ) ร่วมโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่าชุมชน) ณ บริเวณสวนป่ารัฐบาลในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าบางละมุง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี จำนวน 1,000 ต้น ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวสร้างความสมบูรณ์สู่ธรรมชาติและอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมให้อุดมสมบูรณ์ยิ่งขึ้นไป ร่วมโครงการ “ภารกิจพิชิตโลกกับ บี.กริม” เพื่อส่งเสริมความรู้ความเข้าใจ และสร้างจิตสำนึกด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมให้แก่เยาวชนภายในกิจกรรมมีการอบรมให้ความรู้ในหัวข้อ การคัดแยกขยะอย่างถูกวิธี และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ผ่านกิจกรรมการเรียนรู้ที่สนุก เข้าใจง่าย และเหมาะสมกับช่วงวัย ณ โรงเรียนบ้านมาบเตย ตำบลมาบยางพรจังหวัดระยอง โครงการดังกล่าวมุ่งหวังให้นักเรียนสามารถนำความรู้ที่ได้รับไปประยุกต์ใช้ในชีวิตประจำวัน		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน** - การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนจะดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เนื่องจากเป็นโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ต่อเนื่องกัน รวมถึงมีลักษณะการดำเนินโครงการ และลักษณะผลกระทบเหมือนกัน โดยให้ภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในระยะก่อสร้างและในระยะดำเนินการโครงการ และเพื่อทำหน้าที่ในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการโครงการฯ ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคประชาชน และตัวแทนจากภาคส่วนต่างๆ อันได้แก่ ตัวแทนผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และตัวแทนจากโครงการ จำนวนทั้งสิ้น 22 คน มีองค์ประกอบ ดังนี้ (ต่อ)	- โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โดยจะดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุมครั้งที่ 2/2568 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	-	**ภาคผนวก ข.20-2** เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

<table>
<tr><th>ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม</th><th>มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ</th><th>รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ</th><th>ปัญหาและ
แนวทางแก้ไข</th><th>อ้างอิง</th></tr>
<tr><td>8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)</td><td>การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)

<table>
<tr><th>รายละเอียด</th><th>จำนวน
(คน)</th></tr>
<tr><td>1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้
- ตำบลมาบยางพร
- ตำบลพนานิคม
- เทศบาลตำบลมะขามคู่
- ตำบลเขาไม้แก้ว</td><td>

3
5
1
3</td></tr>
<tr><td>2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า[1/]</td><td>2</td></tr>
<tr><td>3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน</td><td>8</td></tr>
</table>
หมายเหตุ : [1/] ตัวแทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โครงการละ 1 คน</td><td></td><td></td><td></td></tr>
</table>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**องค์ประกอบ** 1. ตัวแทนจากภาคประชาชน จำนวน 12 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง โดยคัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คนที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มีการประชาคมหมู่บ้านทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล เพื่อสรรหาตัวแทน หากมีผู้ประสงค์เข้ารับการสรรหามากกว่าจำนวนตัวแทนภาคประชาชน ให้ผู้เข้ารับการสรรหาแสดงวิสัยทัศน์เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน 2. ตัวแทนจากภาคส่วนที่เหลือ ประกอบด้วย 1) ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ได้แก่ กำนันผู้ใหญ่บ้าน และผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนท้องถิ่น ทั้งนี้ต้องมีประสบการณ์ในการพัฒนาชุมชนสังคม เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม การเกษตร สุขอนามัย หรืออุตสาหกรรม			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**องค์ประกอบ (ต่อ)** 2) ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในระดับจังหวัดและอำเภอ กำกับดูแล ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานด้านพลังงาน หน่วยงานด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หน่วยงานด้านการเกษตร และหน่วยงานด้านสาธารณสุข 3) ตัวแทนจากโครงการ ให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 ไม่เกิน 2 คน และต้องเป็นผู้มีอำนาจในการตัดสินใจแทนโรงไฟฟ้าได้			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)**	**การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน** มีรายละเอียดดังนี้ 1. ตัวแทนภาคประชาชน คัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คน ที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มีการประชาคมหมู่บ้านทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล หากมีผู้ประสงค์เข้ารับการสรรหามากกว่าหมู่บ้านละ 1 คน ให้ผู้สมัครแสดงวิสัยทัศน์เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน 2. วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่ที่ได้รับการประกาศแต่งตั้ง และอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการฯ ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)**	**การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน** มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ) 3. ในกรณีที่ตัวแทนพ้นจากตำแหน่งตามข้อ 2 ให้คณะกรรมการชุดเดิมสรรหาตัวแทนใหม่ และยังคงให้คณะกรรมการชุดเดิมยังคงปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่าจะมีการประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการชุดใหม่ ให้มีการสรรหาและแต่งตั้งคณะกรรมการฯ ชุดใหม่ให้เสร็จสิ้นภายใน 45 วัน (สี่สิบห้าวัน) นับตั้งแต่คณะกรรมการฯ ชุดเดิมพ้นวาระการสรรหาคณะกรรมการฯ ให้เป็นไปตามระเบียบการสรรหาของประชาคมใน อบต./เทศบาล คณะกรรมการฯ นอกจากพ้นตำแหน่งตามวาระในข้อ 2 แล้วอาจพ้นตำแหน่งเมื่อ (ต่อ)			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)**	**การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน** มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ) 1) ตาย 2) ลาออก 3) ย้ายภูมิลำเนาออกจากตำบลใน อบต. ที่มีภูมิลำเนาในขณะทำการสรรหาเกินกว่า 90 วัน (เก้าสิบวัน) 4) พ้นสภาพการเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้ากรณีที่เป็นตัวแทนจากโรงไฟฟ้า หรือตามที่โรงไฟฟ้าแจ้งการเปลี่ยนแปลงเป็นลายลักษณ์อักษร 5) มีความประพฤติไม่เหมาะสมทุจริตต่อเจ้าหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ และคณะกรรมการมีมติเสียงข้างมากให้ออกจากตำแหน่ง			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)**	**การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน** มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ) 6) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเป็นการกระทำโดยประมาท 7) วิกลจริตหรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถ หรือเสมือนไร้ความสามารถ **อำนาจหน้าที่** - เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่มีความมั่นใจต่อการดำเนินการโครงการฯ และสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพในการติดตามตรวจสอบให้มีหน่วยงานปฏิบัติที่เป็นกลาง (Third Party) เพื่อการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จึงได้กำหนดอำนาจหน้าที่ไว้ ดังนี้ (ต่อ)			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**อำนาจหน้าที่ (ต่อ)** 1. ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และเงื่อนไขเพิ่มเติมอื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานกลางฯ (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ 2. ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทางและประสานงานการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวเนื่องกับโครงการ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**อำนาจหน้าที่ (ต่อ)** 3. พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยอาจเชิญบุคคลองค์กรและ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณา ได้แก่ 1) ตรวจสอบรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม 2) ตรวจสอบเรื่องราวร้องเรียนต่างๆ 3) เรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ 4. สั่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**อำนาจหน้าที่ (ต่อ)** 5. คณะกรรมการฯ สามารถแต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลขึ้นมาเพื่อดำเนินการเฉพาะกิจตามเหตุที่เกิดขึ้นมาจากการพัฒนาโครงการ ในกรณีที่รับฟังเรื่องร้องเรียนหรือผลกระทบที่เกิดขึ้นชัดเจนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ 1) ให้คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วน เพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**อำนาจหน้าที่ (ต่อ)** 2) นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายอย่างเป็นธรรมต่อทุกฝ่าย ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเรื่องร้องเรียนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่ได้คาดหมายใดๆ รวมถึงความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยการคัดเลือกหน่วยงานกลางฯ ให้เป็นหน้าที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เป็นผู้พิจารณาคัดเลือกหน่วยงานกลางฯ ที่จะเข้ามาดำเนินการ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**งบประมาณ/ค่าใช้จ่าย** - ใช้งบประมาณรวมอยู่ในการดำเนินการโครงการโดยบริษัทรับผิดชอบค่าเบี้ยประชุม และค่าใช้จ่ายในการติดตามตรวจสอบ รวมทั้งงบประมาณในการจัดทำแผนพัฒนาคุณภาพชีวิตและชุมชน ส่วนงบประมาณในการจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จัดสรรงบประมาณไว้ในงบประมาณของการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการของโครงการ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	**การประเมินผล** - หน่วยงานกลาง (Third Party) ให้จัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ และวิเคราะห์เสนอต่อคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน และคณะกรรมการฯ จะต้องจัดสรุปเพื่อรายงานต่อ อบต./เทศบาลในพื้นที่ให้ได้รับทราบทุก 6 เดือน และนำเสนอในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทุก 6 เดือน	- โครงการได้ว่าจ้างให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นหน่วยงานกลางในการจัดทำแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 และจัดทำรายงานเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน	-	**ภาคผนวก ข.2** สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย**	**สาธารณสุข** 1. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	-	**ภาคผนวก ข.22** หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน **รูปที่** 2.26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะที่ใช้ในกรณีฉุกเฉิน
	2. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและจัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ตามระเบียบปฏิบัติการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงโดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน โดยในปีพ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568	-	**ภาคผนวก ข.23** ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2568 **ภาคผนวก ข.24** ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม** - มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน มีดังนี้ 1. กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้พนักงาน และให้คำแนะนำการใช้งานอุปกรณ์ต่างๆ ให้เหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	-	**รูปที่** 2.27 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	2. จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	- โครงการมีระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.**25 บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักร

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 3. ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการมีการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	-	**รูปที่** 2.28 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)
	4. จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ 1) ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน 2) การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน 3) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 4) วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการมีการจัดอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคนตามแผนการจัดอบรมการให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และจัดให้มีการอบรมทบทวนระเบียบปฏิบัติการเรื่องการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยงโดยได้กำหนดไว้ในแผนการอบรมประจำปี	-	**ภาคผนวก ข.**26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568 **ภาคผนวก ข.**26-2 เอกสารผลการฝึกอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 5. จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี และมีการตรวจสอบสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	-	**รูปที่** 2.29 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
	6. จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการประเมินความเสี่ยง และดำเนินการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่เสี่ยงจะก่อให้เกิดอันตราย เช่น บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ อาคารเก็บสารเคมี เป็นต้น	-	**รูปที่** 2.30 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 7. ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น	- โครงการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ	-	**รูปที่** 2.31 ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน **รูปที่** 2.32 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน **รูปที่** 2.33 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 8. จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	-	**ภาคผนวก ข.**27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน **รูปที่** 2.26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน **รูปที่** 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง
	9. จัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 10. ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ จำนวน 1 ท่าน (นางสาวนิภาพร ชินพงสานนท์) และมีการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในกิจกรรมปรับปรุงพื้นที่ปฏิบัติงานให้ปลอดภัย ได้แก่ กิจกรรมเดือนแห่งความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 ซึ่งจัดขึ้นในเดือนกรกฎาคม-ตุลาคม พ.ศ. 2568	-	**ภาคผนวก ข.28** เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน
	11. จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนหาสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข	-	**ภาคผนวก ข.29** บันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บและชั่วโมงการทำงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 12. จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	**รูปที่** 2.35 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)
	13. แยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดแยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน	-	**รูปที่** 2.36 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 14. บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	-	**รูปที่** 2.36 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี
	15. จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมี หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมดสำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีได้ 100% หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด	-	**รูปที่** 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 16. ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	-	**รูปที่** 2.38 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ
	17. จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการได้มีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	-	**ภาคผนวก ข.**27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน **รูปที่** 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 18. จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามคำสั่งกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ (ABPR3, 4) 001/2568 เรื่องการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ ลงวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2568	-	**ภาคผนวก ข.30** เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	19. หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 20. ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	**รูปที่** 2.39 บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่
	21. ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)	- โครงการปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐาน NFPA โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์และสัญญาณระบบสัญญาณเตือนภัยและอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น	-	**ภาคผนวก ข.**31 การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 1) อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors และ/หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจนไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม 2) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย - ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) - ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) - สำหรับถังดับเพลิงและปั๊มน้ำดับเพลิง น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิง/ น้ำใช้ในกระบวนการของโครงการประกอบด้วย (ต่อ)			**รูปที่** 2.40 ระบบสัญญาณเตือนภัย **ภาคผนวก ข.**27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน **รูปที่** 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** * เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิดประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA * หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด * นอกจากนี้ยังมีระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)**			
	22. ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยและดำเนินการปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568	-	**ภาคผนวก ข.**32-1 เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน **ภาคผนวก ข.**32-5 เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย **ภาคผนวก ข.**26-3 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ
	23. จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	-	**ภาคผนวก ข.**3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	24. ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	-	**รูปที่** 2.27 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 25. มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ	- โครงการมีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ ได้แก่ มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร จัดเตรียมพื้นที่เฉพาะสำหรับจัดเก็บสารเคมี และมีคันคอนกรีตรอบถังเก็บ เป็นต้น	-	**ภาคผนวก ข.**32-2 เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล **รูปที่** 2.36 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี **รูปที่** 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี
	26. ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	- โครงการมีการตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอและซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	-	**รูปที่** 2.41 ภาชนะบรรจุสารเคมี **ภาคผนวก ข.**33 เอกสารการตรวจสอบภาชนะบรรจุสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 27. ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	-	**ภาคผนวก ข.34** เอกสารระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตรายวัตถุอันตราย และยุทธภัณฑ์
	28. ผู้ที่ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉินและในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการกำหนดให้ผู้ที่ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือหน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	-	**รูปที่** 2.42 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)**			
	29. จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการจัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ได้อบรมเรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี ในวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 เรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล	-	**ภาคผนวก ข.**26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568 **ภาคผนวก ข.**26-4 การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล
	30. จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ตามกฎหมายและมาตรฐาน NFPA เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	-	**ภาคผนวก ข.**31 การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA **ภาคผนวก ข.**27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน **รูปที่** 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)** 31. จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล / เพลิงไหม้ และได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหลเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	-	**ภาคผนวก ข.32-2** เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล **ภาคผนวก ข.26-5** เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล
	32. จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	-	**รูปที่** 2.43 วัสดุดูดซับ (Absorbent)
	33. ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยมีรายละเอียดดังนี้ • วันที่ 3 และ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR รุ่น 1 และ รุ่น 2	-	**ภาคผนวก ข.26-1** แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568 **ภาคผนวก ข.26-2** เอกสารผลการฝึกอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)**	**อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)**	• วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรผู้ตรวจสอบปั้นจั่นเคลื่อนที่ • วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าสำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า • วันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรการอบรมดับเพลิงขั้นต้น • วันที่ 4 และ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรการขับโฟล์คลิฟอย่างปลอดภัยและถูกวิธี รุ่น 1 และรุ่น 2 • วันที่ 12 และ 16 ธันวาคม พ.ศ 2568 อบรมหลักสูตรโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแก่ลูกจ้าง เป็นต้น	-	**ภาคผนวก ข.26-2** เอกสารผลการฝึกอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน	1. บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวังเพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	-	**ภาคผนวก ข.**35 เอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ **รูปที่** 2.3 สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	2. สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการสำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้องจากการตรวจสอบไม่พบรอยรั่วสามารถใช้งานได้ตามปกติ	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	3. กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	-	**ภาคผนวก ข.**36 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) **รูปที่** 2.44 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	4. กำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	**ภาคผนวก ข.**3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	5. กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการได้มีการจัดแผนการฝึกอบรมประจำปีสำหรับฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น โดยได้ดำเนินการดังนี้ • วันที่ 3 และ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR รุ่น 1 และรุ่น 2 • วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรผู้ตรวจสอบปั้นจั่นเคลื่อนที่ • วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าสำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า • วันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรการอบรมดับเพลิงขั้นต้น • วันที่ 4 และ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 อบรมหลักสูตรการขับโฟล์คลิฟอย่างปลอดภัยและถูกวิธี รุ่น 1 และรุ่น 2 • วันที่ 12 และ 16 ธันวาคม พ.ศ 2568 อบรมหลักสูตรโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแก่ลูกจ้าง	-	**ภาคผนวก ข.26-1** แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568 **ภาคผนวก ข.26-2** เอกสารผลการฝึกอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	6. ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าวโดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้ - เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก - เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก	- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดพร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน	-	**ภาคผนวก ข.22** หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน **ภาคผนวก ข.32** เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	7. จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าเอง เช่น ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหลซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล แผนฉุกเฉิน กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ และร่วมการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น	-	**ภาคผนวก ข.26-1** แผนการฝึกอบรมประจำปีพ.ศ. 2568 **ภาคผนวก ข.26-3** รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ **ภาคผนวก ข.26-5** เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล **ภาคผนวก ข.26-6** เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล **ภาคผนวก ข.26-7** เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ **ภาคผนวก ข.32** เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ ขนาด 4,170 ตารางเมตร (แบ่งเป็นโซน A ขนาด 700 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 3.1 เมตร ด้านยาวประมาณ 225 เมตร โซน B ขนาด 920 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 3.1 เมตร ด้านยาวประมาณ 112 เมตร และโซน C ขนาด 2,550 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 28 เมตร ด้านยาวประมาณ 140 เมตร)	- ปัจจุบันโครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการขนาด 4,170 ตารางเมตร ตามมาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว	-	**รูปที่** 2.45 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสุนทรียภาพ (ต่อ)**	2. ปลูกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น สารภีทะเล (กระทิง กระทึง) มะฮอกกานี อินทนิลน้ำ ลีลาวดีพิกุล อโศกอินเดีย สน เป็นต้น หรือไม้ประจำถิ่นอื่นๆ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ โดยโครงการปลูกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการให้มีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งพืชคลุมดินเพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	-	**รูปที่** 2.45 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสุนทรียภาพ (ต่อ)**	3. บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอในทุกปี รวมทั้งจัดให้มีพนักงานดูแลสวนประจำโครงการ จำนวน 7 คน โดยปฏิบัติงานครอบคลุมวันจันทร์ถึงวันเสาร์	-	**รูปที่** 2.46 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว
	4. จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ และจัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม โดยกำหนดให้ผู้ดูแลสวนดำเนินการตามที่มาตรการกำหนด	-	**ภาคผนวกที่ ข.**37 นโยบายสิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ **ภาคผนวกที่ ข.**38 เอกสารสัญญาการว่าจ้างเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ

CEMs 31

CEMs 32

รูปที่ 2.1 ระบบ CEMs

รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X

รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (ต่อ)

รูปที่ 2.3 สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

รูปที่ 2.5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง

รูปที่ 2.7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

รูปที่ 2.7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (ต่อ)

รูปที่ 2.8 อาคารครอบเครื่องจักร

รูปที่ 2.9 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน

รูปที่ 2.10 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer

รูปที่ 2.10 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer (ต่อ)

รูปที่ 2.11 ป้ายบังคับสวมทที่ครอบหู (Wear Earmuffs)

รูปที่ 2.12 บ่อพักน้ำทิ้ง

รูปที่ 2.13 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปที่ 2.14 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติ

รูปที่ 2.15 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

รูปที่ 2.16 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)

รูปที่ 2.17 Septic Tank

รูปที่ 2.18 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

รูปที่ 2.19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

รูปที่ 2.20 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

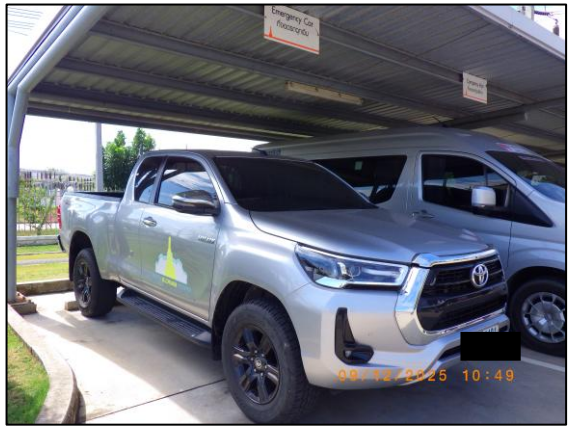
รูปที่ 2.21 กระดาษ Reuse

รูปที่ 2.22 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย

รูปที่ 2.23 รางระบายน้ำฝน

รูปที่ 2.24 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)

รูปที่ 2.25 กล่องรับความคิดเห็น



รูปที่ 2.26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน

รูปที่ 2.27 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

รูปที่ 2.28 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)

รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน

รูปที่ 2.30 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย

รูปที่ 2.30 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย (ต่อ)

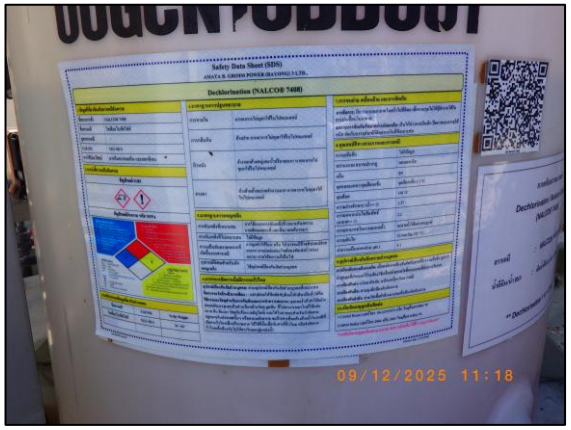
รูปที่ 2.31 ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน

รูปที่ 2.32 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน

รูปที่ 2.33 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง

รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง

รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)



รูปที่ 2.35 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)

รูปที่ 2.36 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

รูปที่ 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี

รูปที่ 2.38 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ

รูปที่ 2.39 บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่

รูปที่ 2.40 ระบบสัญญาณเตือนภัย

รูปที่ 2.41 ภาชนะบรรจุสารเคมี

รูปที่ 2.42 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

รูปที่ 2.43 วัสดุดูดซับ (Absorbent)

รูปที่ 2.44 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ และป้ายเตือนต่างๆ บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 2.45 พื้นที่สีเขียว

รูปที่ 2.46 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3
ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัทอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ประกอบด้วย

1) ด้านคุณภาพอากาศ
   - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMs
   - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม
   - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
2) ด้านเสียง
3) ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
   - คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น
4) ด้านคมนาคม
5) ด้านการจัดการกากของเสีย
6) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
7) ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์
8) ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
   - สาธารณสุข
   - อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้วางขอบเขตและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดง **ดังตารางที่** 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMs	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- NO_X - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ระบบ CEMS: ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า
		- Audit CEMs	ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดยตรวจวัดแบบสุ่ม	ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ 1. ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 2. ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32	- NO_X - SO_2 - TSP - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดแบบสุ่ม : ตรวจวัดทุก 6 เดือนในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load)
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	1. สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร 2. สถานี่ 2 วัดพนานิคม 3. สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร 4. สถานีที่ 4 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	- SO_2 (เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง) - NO_2 (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM10 (24 ชั่วโมง) - ความเร็วลมและทิศทางลม - อุณหภูมิ	ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
2. ด้านเสียง	1. สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร 2. สถานีที่ 2 วัดพนานิคม 3. สถานีที่ 3 ริมรั้วโครงการ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{MAX})	ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุดทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
2. **ด้านเสียง (ต่อ)**	1. แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในโครงการ	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการและทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยระบุแหล่งกำเนิด เสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน
	บริเวณสถานที่ที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบลเอ ได้แก่ 1. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ 2. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 3. เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	ทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	ตรวจวัดโดยระบบการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ตลอดระยะดำเนินการ
	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids) - ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solid, SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) - ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine)	เดือนละ 1 ครั้งตลอดระยะดำเนินการ
4. **คมนาคม**	- บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ
5. **ด้านการจัดการกากของเสีย**	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
6. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม**	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน สถานศึกษา และสถานประกอบการโดยรอบโครงการ เป็นต้น	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน / ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนกลุ่มอาชีพ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ประกอบการต่างๆ และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการต่อการดำเนินงานของโครงการฯ เช่น ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินงานของโครงการ สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโรงไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
7. **ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์**	หมู่บ้านที่เป็นที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ รวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอ ของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ - ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง - ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง - ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี	- รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
8. ด้านสาธารณสุข / อาชีวอนามัย และความปลอดภัย 8.1 สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ภาวการณ์เจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง
8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและการบาดเจ็บของพนักงาน - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วยโดยจะทำรายงานสรุปทุกเดือน - ตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้ง

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียด**แสดงดังภาคผนวก ข**.5-1 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMs **แสดงดังตารางที่** 3.2

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยครั้งล่าสุดโครงการได้ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs ในวันที่ 12-13 และ 18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 รายละเอียด**แสดงดังภาคผนวก ข**.6

ตารางที่ 3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

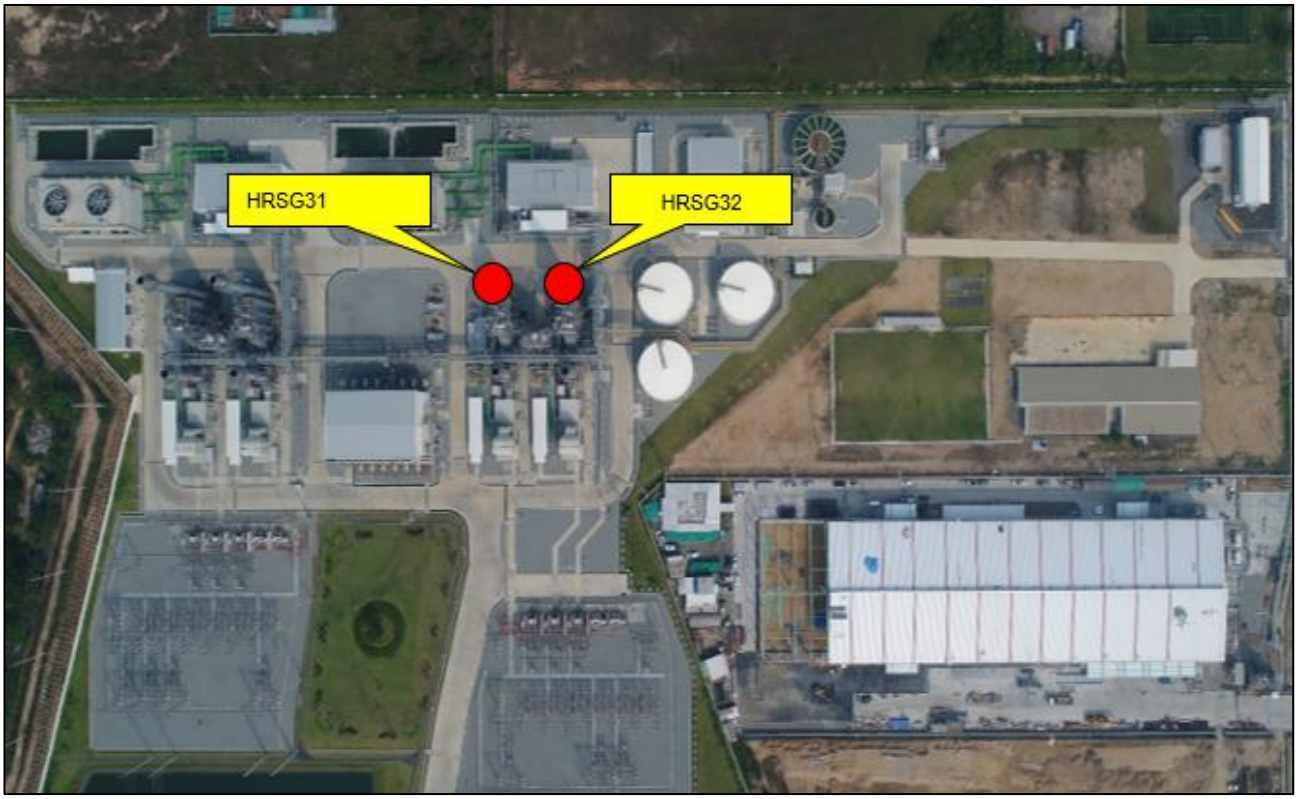
เดือน	HRSG 31								HRSG 32							
	NO_x (ppm)		O_2 (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m^3/h)		NO_x (ppm)		O_2 (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m^3/h)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	27.72	42.53	14.01	14.46	91.41	100.37	356,965.8	520,116.7	22.02	37.12	14.02	14.43	90.90	99.16	303,164.3	502,968.3
สิงหาคม	28.30	46.61	14.01	14.44	91.04	100.44	361,315.6	520,062.8	22.06	43.30	14.01	14.44	89.61	99.16	310,080.9	508,597.9
กันยายน	29.40	42.32	14.02	14.30	0.00	100.08	334,194	524,563.6	22.22	37.73	14.01	14.36	89.58	98.65	321,464.2	507,933.6
ตุลาคม	26.74	47.12	14.01	14.42	2.15	100.46	328,271.9	523,004.2	22.02	37.69	14.01	14.49	86.16	99.03	269,357.7	505,029.2
พฤศจิกายน	26.10	38.76	14.03	14.41	89.46	99.96	389,839.3	523,777.9	22.61	41.85	14.01	14.43	85.63	98.6	334,205.2	504,117.3
ธันวาคม	27.89	40.22	14.07	14.47	88.53	100.00	388,046.8	524,148.3	22.01	47.22	14.04	14.44	88.46	98.7	333,437.3	505,154.4
Min- Max	26.10 - 47.12		14.01 - 14.47		0.00 - 100.46		32,8271.9 - 524,563.6		22.01 - 47.22		14.01 - 14.49		85.63 - 99.16		269,357.7 - 508,597.9	

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อมตะบี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังภาพที่** 3.1 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังรูปที่** 3.1

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 **แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย**

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31

บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32

รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่องตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังตารางที่** 3.3

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Oxide of Nitrogen ; NO_x	Instumental Analyzer (U.S.EPA Method 7E)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ทิ้งตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO_2 ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2.	Sulfur Dioxide ; SO_2	Instumental Analyzer (U.S. EPA Method 6C)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วยGlass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium Thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6
3.	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้หลักการ Isokinetic (คือความเร็วลมของอากาศที่เข้ามายัง nozzle เก็บตัวอย่างอากาศเท่ากับความเร็วลมของอากาศเสียในปล่องที่ระบายออก) ปริมาณฝุ่นจะถูกเก็บอยู่บน Glass Fiber Filter นำไปทดสอบโดยการอบที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส และชั่งน้ำหนักหาปริมาณฝุ่นที่ได้ ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
4.	ก๊าซออกซิเจน (O_2)	Electrochemical method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Flue Gas Analyzer ดูดอากาศจากปล่องระบายมาทำการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Electrochemical ตามวิธีมาตรฐาน U.S. EPA Method 3A

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) (ต่อ)

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

3.1.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 ในวันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2568 แบบสุ่ม (Stack Sampling) **แสดงดังตารางที่ 3.4** และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.5**

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตราการระบายจริง (g/s) (Actual $\%O_2$)	มาตรฐาน[1/, 2/]	ค่ากำหนดใน EIA[3/]			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ ($Nm^3/hr.$)	อุณหภูมิ (°C)	Actual $\%O_2$	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด ($7\%O_2$)			mg/m^3	ppm	g/s			
0727599	1430985	บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31	22 ก.ย. 68	45.00	2.90	22.49	390,854	97.10	14.40	TSP	mg/m^3	1.1	0.0543	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO_2	ppm	<2.1	<0.2823	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO_x as NO_2	ppm	14.5	1.3897	120	-	60	7.33	Natural gas		
072762	1431003	บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32	22 ก.ย. 68	45.00	2.90	21.29	370,619	98.00	14.25	TSP	mg/m^3	0.2	0.0103	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO_2	ppm	<2.1	<0.2677	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO_x as NO_2	ppm	18.8	1.7399	120	-	60	7.33	Natural gas		

หมายเหตุ : กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) 7% อ๊อกซิเจน

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า
[2/] = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
[3/] = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง
ชื่อผู้บันทึก : นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-004
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

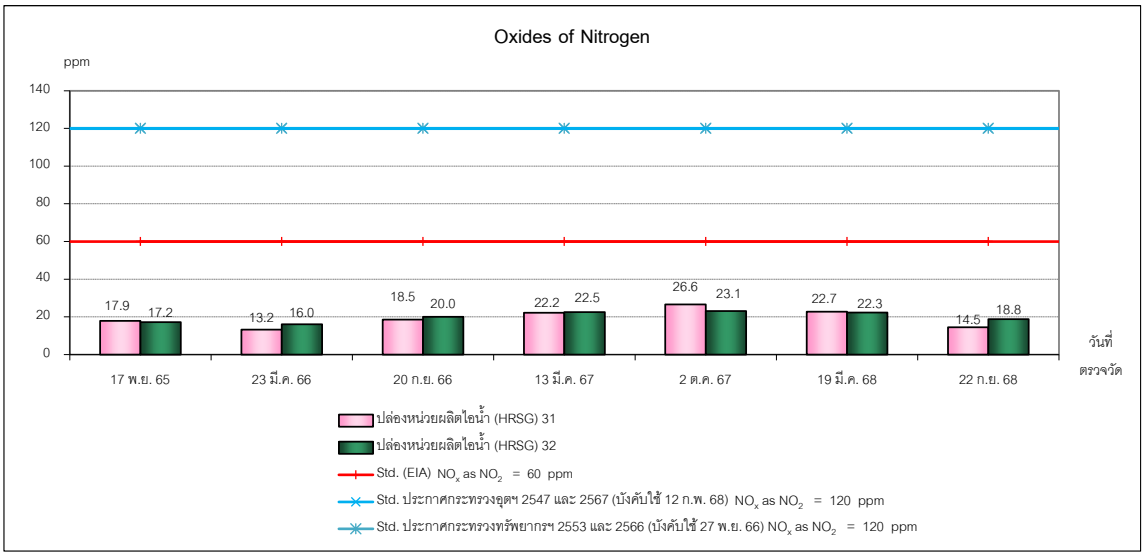
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP (mg/m^3)	SO_2 (ppm)	NO_x (ppm)
HRSG 31	17 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	17.9
	23 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	13.2
	20 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	18.5
	13 มี.ค. 67	3.2	< 2.1	22.2
	2 ต.ค. 67	1.2	< 2.0	26.6
	19 มี.ค. 68	2.7	< 2.1	22.7
	22 ก.ย. 68	1.1	< 2.1	14.5
HRSG 32	17 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	17.2
	23 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	16.0
	20 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	20.0
	13 มี.ค. 67	0.6	< 2.1	22.5
	2 ต.ค. 67	0.8	< 2.1	23.1
	19 มี.ค. 68	2.5	< 2.1	22.3
	22 ก.ย. 68	0.2	< 2.1	18.8
มาตรฐาน[1/, 2/]		60	20	120
มาตรฐาน[3/]		20	10	60

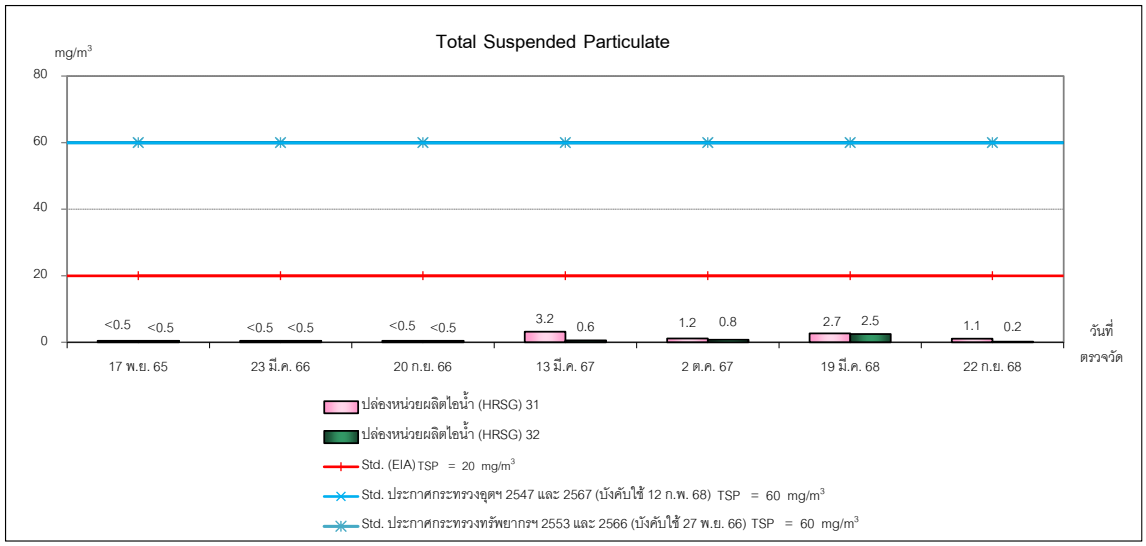
มาตรฐาน :
[1/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 12 ก.พ. 68)

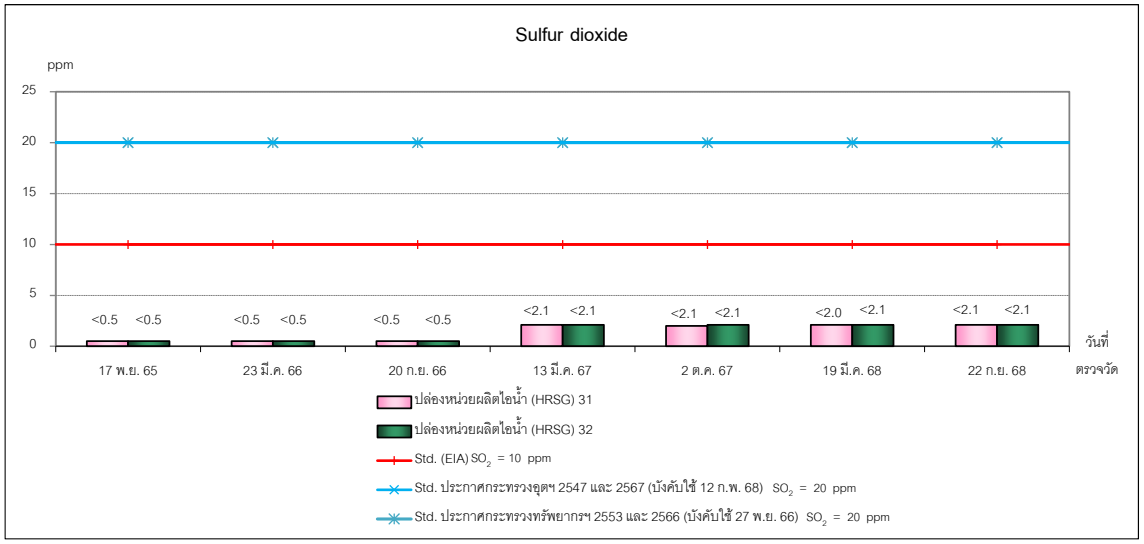
[2/] = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2556 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 27 พ.ย. 66)

[3/] = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย







ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2568 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า

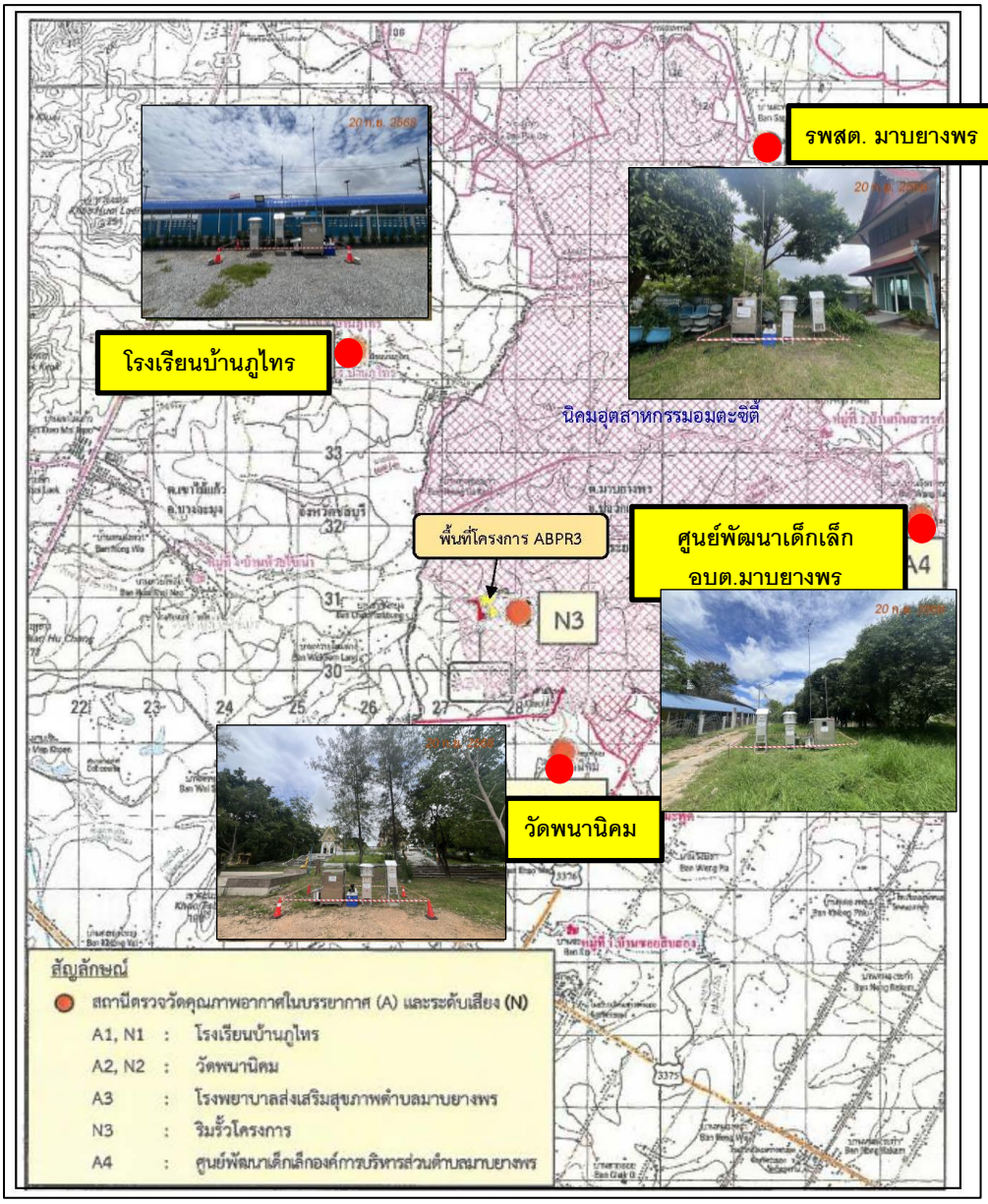
- ปล่อง HRSG 31 พบว่า รายงานทดสอบ TSP และ NO_X as NO_2 มีแนวโน้มลดลง และรายการทดสอบ SO_2 มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- ปล่อง HRSG 32 พบว่า รายงานทดสอบ TSP และ NO_X as NO_2 มีแนวโน้มลดลง และรายการทดสอบ SO_2 มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกรายการตรวจวัดยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

โดยทางโครงการมีการติดตั้งระบบ CEMs เพื่อตรวจสอบการระบายมลสารของปล่องระบายทั้ง 2 ปล่องไม่ให้มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการ

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ **แสดงดังภาพที่** 3.3 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ **แสดงดังรูปที่** 3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

บริเวณวัดพนานิคม

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1.	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
2.	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
4.	Nitrogen Dioxide; NO_2	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
5.	Sulfur Dioxide; SO_2	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
6.	Temperature	Thermometer	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Twmperature)ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ เป็นระยะเวลา 7 วัน และนำข้อมูลมาประมวลผล

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร **แสดงดังตารางที่** 3.7 - 3.9 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่** 3.10

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ และอุณหภูมิ (Temperature) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m^3)	PM 10 (mg/m^3)	Temperature (^oC)	
0725773	1434352	บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร	20-21 ก.ย. 68	0.045	0.026	28.7	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 ก.ย. 68	0.066	0.030	28.9	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			22-23 ก.ย. 68	0.073	0.029	29.8	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			23-24 ก.ย. 68	0.044	0.027	29.0	ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			24-25 ก.ย. 68	0.108	0.036	29.2	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			25-26 ก.ย. 68	0.096	0.028	29.3	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			26-27 ก.ย. 68	0.072	0.026	28.0	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
0728653	1428896	บริเวณวัดพนานิคม	20-21 ก.ย. 68	0.024	0.021	28.3	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 ก.ย. 68	0.025	0.022	28.6	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			22-23 ก.ย. 68	0.033	0.020	29.1	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			23-24 ก.ย. 68	0.025	0.017	28.7	ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			24-25 ก.ย. 68	0.029	0.018	28.8	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			25-26 ก.ย. 68	0.025	0.013	28.9	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			26-27 ก.ย. 68	0.023	0.012	27.8	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
มาตรฐาน				0.33	0.12	-	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ และอุณหภูมิ (Temperature) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m^3)	PM 10 (mg/m^3)	Temperature (^oC)	
0731347	1436986	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร	20-21 ก.ย. 68	0.044	0.028	29.1	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			21-22 ก.ย. 68	0.055	0.034	28.9	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			22-23 ก.ย. 68	0.047	0.026	29.8	ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			23-24 ก.ย. 68	0.036	0.021	29.1	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			24-25 ก.ย. 68	0.033	0.019	29.3	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			25-26 ก.ย. 68	0.035	0.023	29.4	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			26-27 ก.ย. 68	0.028	0.016	28.3	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
0734333	1432312	บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	20-21 ก.ย. 68	0.035	0.027	30.0	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			21-22 ก.ย. 68	0.039	0.025	30.6	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			22-23 ก.ย. 68	0.046	0.024	30.9	ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			23-24 ก.ย. 68	0.045	0.024	30.2	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			24-25 ก.ย. 68	0.058	0.025	30.3	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
			25-26 ก.ย. 68	0.051	0.024	30.6	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			26-27 ก.ย. 68	0.042	0.016	29.1	ลมแรง / ฟ้าครึ้ม
				0.33	0.12	-	-

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายคมกฤษ ครรธสอน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายคมกฤษ ครรธสอน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุธาทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- **บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร** ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียนใกล้จุดตั้งเครื่องฯ มีผู้คนเดินผ่านและรถสัญจรผ่านปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **บริเวณวัดพนานิคม** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา อยู่ใกล้ที่จอดรถ มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร** จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมาค่อนข้างมาก อยู่ใกล้ชุมชนและใกล้กับที่จอดรถ มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีผู้คนเดินผ่าน มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7866

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
12:00 - 13:00	0.005	0.003	0.008	0.003	0.005	0.005	0.005
13:00 - 14:00	0.007	0.002	0.007	0.004	0.005	0.003	0.005
14:00 - 15:00	0.005	0.003	0.007	0.006	0.005	0.004	0.006
15:00 - 16:00	0.004	0.004	0.007	0.006	0.005	0.005	0.008
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.007	0.006	0.006	0.007	0.006
17:00 - 18:00	0.006	0.007	0.011	0.008	0.010	0.010	0.016
18:00 - 19:00	0.008	0.009	0.016	0.011	0.011	0.010	0.014
19:00 - 20:00	0.007	0.007	0.009	0.006	0.011	0.009	0.011
20:00 - 21:00	0.007	0.003	0.007	0.008	0.011	0.009	0.012
21:00 - 22:00	0.011	0.004	0.007	0.007	0.010	0.010	0.010
22:00 - 23:00	0.008	0.003	0.005	0.007	0.007	0.006	0.008
23:00 - 00:00	0.005	0.003	0.005	0.004	0.005	0.004	0.006
00:00 - 01:00	0.003	0.002	0.005	0.005	0.004	0.003	0.006
01:00 - 02:00	0.005	0.003	0.005	0.005	0.005	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005	0.003	0.004
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.003	0.004
04:00 - 05:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.002	0.004	0.005	0.003	0.004	0.003
06:00 - 07:00	0.004	0.003	0.006	0.005	0.004	0.004	0.003
07:00 - 08:00	0.005	0.005	0.008	0.010	0.010	0.009	0.004
08:00 - 09:00	0.005	0.006	0.007	0.009	0.009	0.011	0.004
09:00 - 10:00	0.006	0.006	0.006	0.007	0.008	0.008	0.006
10:00 - 11:00	0.004	0.006	0.004	0.005	0.005	0.005	0.010
11:00 - 12:00	0.004	0.010	0.005	0.005	0.006	0.005	0.010
Min-Max	0.003-0.011	0.002-0.010	0.003-0.016	0.003-0.011	0.003-0.011	0.003-0.011	0.003-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.007	0.006	0.007	0.006	0.007
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7875

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณ วัดพนานิคม (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
12:00 - 13:00	0.006	0.006	0.008	0.007	0.007	0.008	0.008
13:00 - 14:00	0.006	0.005	0.007	0.008	0.008	0.008	0.008
14:00 - 15:00	0.006	0.005	0.007	0.008	0.007	0.007	0.008
15:00 - 16:00	0.006	0.006	0.006	0.008	0.007	0.007	0.008
16:00 - 17:00	0.006	0.006	0.007	0.007	0.008	0.008	0.008
17:00 - 18:00	0.006	0.007	0.008	0.007	0.008	0.008	0.009
18:00 - 19:00	0.006	0.007	0.008	0.007	0.010	0.008	0.011
19:00 - 20:00	0.006	0.007	0.008	0.007	0.012	0.008	0.009
20:00 - 21:00	0.006	0.006	0.008	0.007	0.012	0.008	0.009
21:00 - 22:00	0.007	0.006	0.007	0.008	0.011	0.009	0.009
22:00 - 23:00	0.007	0.006	0.007	0.007	0.008	0.009	0.008
23:00 - 00:00	0.007	0.006	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.008	0.008	0.009	0.007	0.008
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.008	0.007	0.008	0.007	0.007
02:00 - 03:00	0.006	0.006	0.008	0.006	0.007	0.006	0.006
03:00 - 04:00	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.007
07:00 - 08:00	0.007	0.006	0.008	0.007	0.007	0.008	0.007
08:00 - 09:00	0.007	0.006	0.009	0.008	0.008	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.006	0.010	0.008	0.008	0.008	0.009	0.006
10:00 - 11:00	0.006	0.010	0.007	0.007	0.008	0.011	0.005
11:00 - 12:00	0.006	0.009	0.007	0.007	0.008	0.011	0.006
Min-Max	0.006-0.007	0.005-0.010	0.006-0.009	0.006-0.008	0.006-0.012	0.006-0.011	0.005-0.011
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.006	0.006	0.007	0.007	0.008	0.008	0.008
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
11:00 - 12:00	0.012	0.008	0.007	0.005	0.006	0.006	0.005
12:00 - 13:00	0.003	0.008	0.007	0.005	0.006	0.005	0.005
13:00 - 14:00	0.003	0.007	0.007	0.005	0.006	0.006	0.005
14:00 - 15:00	0.003	0.009	0.007	0.006	0.006	0.005	0.005
15:00 - 16:00	0.003	0.010	0.007	0.006	0.006	0.005	0.006
16:00 - 17:00	0.004	0.008	0.009	0.006	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.005	0.008	0.008	0.009	0.008	0.007	0.009
18:00 - 19:00	0.005	0.007	0.007	0.008	0.007	0.005	0.008
19:00 - 20:00	0.008	0.009	0.012	0.010	0.009	0.006	0.008
20:00 - 21:00	0.008	0.007	0.009	0.008	0.009	0.007	0.008
21:00 - 22:00	0.008	0.008	0.010	0.007	0.010	0.008	0.008
22:00 - 23:00	0.009	0.007	0.009	0.006	0.008	0.007	0.009
23:00 - 00:00	0.009	0.004	0.010	0.007	0.007	0.006	0.007
00:00 - 01:00	0.009	0.006	0.009	0.008	0.006	0.006	0.007
01:00 - 02:00	0.006	0.005	0.007	0.006	0.006	0.005	0.006
02:00 - 03:00	0.008	0.004	0.007	0.007	0.006	0.005	0.006
03:00 - 04:00	0.009	0.004	0.007	0.005	0.008	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.009	0.003	0.009	0.005	0.006	0.007	0.008
05:00 - 06:00	0.007	0.004	0.007	0.005	0.006	0.006	0.011
06:00 - 07:00	0.010	0.004	0.007	0.007	0.008	0.006	0.013
07:00 - 08:00	0.012	0.005	0.009	0.012	0.011	0.008	0.015
08:00 - 09:00	0.010	0.009	0.007	0.009	0.007	0.008	0.010
09:00 - 10:00	0.008	0.014	0.005	0.007	0.006	0.007	0.010
10:00 - 11:00	0.008	0.008	0.005	0.006	0.005	0.005	0.010
Min-Max	0.003-0.012	0.003-0.014	0.005-0.012	0.005-0.012	0.005-0.011	0.005-0.008	0.005-0.015
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.007	0.007	0.008	0.007	0.007	0.006	0.008
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 6756

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก อบต. มาบยางพร (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
11:00 - 12:00	0.003	0.002	0.003	0.003	0.004	0.003	0.004
12:00 - 13:00	0.003	0.002	0.003	0.002	0.004	0.003	0.004
13:00 - 14:00	0.003	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.003	0.002	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.004	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003	0.004
16:00 - 17:00	0.003	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005
17:00 - 18:00	0.004	0.007	0.006	0.005	0.005	0.004	0.008
18:00 - 19:00	0.005	0.006	0.008	0.006	0.009	0.005	0.008
19:00 - 20:00	0.005	0.006	0.007	0.006	0.013	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.005	0.004	0.006	0.004	0.012	0.005	0.006
21:00 - 22:00	0.006	0.003	0.006	0.005	0.009	0.007	0.007
22:00 - 23:00	0.004	0.003	0.005	0.005	0.008	0.005	0.006
23:00 - 00:00	0.004	0.003	0.004	0.003	0.006	0.003	0.004
00:00 - 01:00	0.003	0.002	0.005	0.004	0.006	0.003	0.004
01:00 - 02:00	0.003	0.002	0.005	0.003	0.004	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.003	0.002	0.004	0.003	0.004	0.003	0.002
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003	0.002	0.003
04:00 - 05:00	0.002	0.002	0.005	0.003	0.003	0.002	0.004
05:00 - 06:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.003	0.002	0.004
06:00 - 07:00	0.004	0.003	0.005	0.004	0.003	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.003	0.004	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.002	0.003	0.004	0.005	0.004	0.006	0.007
09:00 - 10:00	0.002	0.004	0.003	0.004	0.003	0.004	0.007
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003	0.006
Min-Max	0.002-0.006	0.002-0.007	0.002-0.008	0.002-0.006	0.003-0.013	0.002-0.007	0.002-0.008
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.003	0.003	0.004	0.004	0.005	0.004	0.005
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายคมกฤษ ครรธสอน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายคมกฤษ ครรธสอน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- **<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>** ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียนใกล้จุดตั้งเครื่องฯ มีผู้คนเดินผ่านและรถสัญจรผ่านปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **<u>บริเวณวัดพนานิคม</u>** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา อยู่ใกล้ที่จอดรถ มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **<u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u>** จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมาค่อนข้างมาก อยู่ใกล้ชุมชนและใกล้กับที่จอดรถ มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **<u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u>** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีผู้คนเดินผ่าน มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1607

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
12:00 - 13:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
13:00 - 14:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
14:00 - 15:00	0.005	0.005	0.005	0.004	0.006	0.005	0.005
15:00 - 16:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.006	0.005	0.005
16:00 - 17:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
17:00 - 18:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.005
18:00 - 19:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.005
19:00 - 20:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.005
20:00 - 21:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004
21:00 - 22:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004
22:00 - 23:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.006	0.005	0.004
23:00 - 00:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
00:00 - 01:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
01:00 - 02:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
02:00 - 03:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.006	0.005
03:00 - 04:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
04:00 - 05:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
05:00 - 06:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
06:00 - 07:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
07:00 - 08:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
08:00 - 09:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
09:00 - 10:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
10:00 - 11:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
11:00 - 12:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
Min-Max	0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004	0.004-0.006	0.004-0.006	0.004-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6459

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณ วัดพนานิคม (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
12:00 - 13:00	0.013	0.015	0.009	0.009	0.013	0.014	0.013
13:00 - 14:00	0.013	0.014	0.009	0.009	0.013	0.013	0.012
14:00 - 15:00	0.012	0.012	0.009	0.009	0.013	0.013	0.012
15:00 - 16:00	0.009	0.011	0.009	0.009	0.013	0.013	0.012
16:00 - 17:00	0.009	0.010	0.010	0.010	0.013	0.013	0.011
17:00 - 18:00	0.011	0.008	0.011	0.010	0.013	0.013	0.011
18:00 - 19:00	0.014	0.016	0.012	0.010	0.013	0.013	0.011
19:00 - 20:00	0.008	0.014	0.012	0.011	0.013	0.013	0.012
20:00 - 21:00	0.013	0.013	0.013	0.011	0.014	0.013	0.012
21:00 - 22:00	0.009	0.011	0.014	0.012	0.014	0.014	0.012
22:00 - 23:00	0.016	0.010	0.015	0.012	0.014	0.014	0.012
23:00 - 00:00	0.012	0.008	0.015	0.012	0.014	0.014	0.012
00:00 - 01:00	0.009	0.007	0.016	0.012	0.014	0.013	0.012
01:00 - 02:00	0.017	0.007	0.016	0.012	0.014	0.013	0.011
02:00 - 03:00	0.014	0.006	0.016	0.012	0.014	0.013	0.011
03:00 - 04:00	0.012	0.015	0.007	0.012	0.014	0.013	0.011
04:00 - 05:00	0.010	0.014	0.007	0.012	0.014	0.013	0.011
05:00 - 06:00	0.007	0.013	0.007	0.012	0.014	0.013	0.011
06:00 - 07:00	0.015	0.012	0.008	0.013	0.014	0.013	0.011
07:00 - 08:00	0.013	0.011	0.008	0.013	0.014	0.013	0.011
08:00 - 09:00	0.011	0.010	0.009	0.013	0.014	0.013	0.010
09:00 - 10:00	0.009	0.009	0.009	0.014	0.014	0.013	0.011
10:00 - 11:00	0.017	0.009	0.009	0.013	0.014	0.013	0.010
11:00 - 12:00	0.016	0.008	0.009	0.013	0.014	0.013	0.011
Min-Max	0.007-0.017	0.006-0.016	0.007-0.016	0.009-0.014	0.013-0.014	0.013-0.014	0.010-0.013
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.012	0.011	0.011	0.011	0.014	0.013	0.011
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
11:00 - 12:00	0.013	0.017	0.015	0.015	0.014	0.016	0.014
12:00 - 13:00	0.014	0.017	0.015	0.016	0.013	0.015	0.015
13:00 - 14:00	0.016	0.015	0.015	0.016	0.015	0.015	0.015
14:00 - 15:00	0.015	0.016	0.016	0.016	0.013	0.015	0.015
15:00 - 16:00	0.016	0.016	0.017	0.016	0.014	0.014	0.014
16:00 - 17:00	0.013	0.013	0.017	0.013	0.014	0.014	0.015
17:00 - 18:00	0.013	0.013	0.018	0.014	0.015	0.013	0.014
18:00 - 19:00	0.012	0.013	0.017	0.014	0.015	0.013	0.015
19:00 - 20:00	0.012	0.015	0.017	0.014	0.014	0.013	0.014
20:00 - 21:00	0.012	0.015	0.016	0.015	0.013	0.014	0.014
21:00 - 22:00	0.013	0.013	0.017	0.015	0.013	0.013	0.013
22:00 - 23:00	0.015	0.015	0.015	0.015	0.013	0.013	0.014
23:00 - 00:00	0.015	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014
00:00 - 01:00	0.015	0.013	0.015	0.015	0.014	0.016	0.013
01:00 - 02:00	0.015	0.013	0.015	0.015	0.015	0.013	0.013
02:00 - 03:00	0.015	0.012	0.013	0.015	0.015	0.014	0.015
03:00 - 04:00	0.015	0.013	0.015	0.013	0.015	0.013	0.015
04:00 - 05:00	0.016	0.013	0.015	0.013	0.015	0.013	0.014
05:00 - 06:00	0.017	0.013	0.014	0.015	0.013	0.014	0.013
06:00 - 07:00	0.015	0.013	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013
07:00 - 08:00	0.017	0.013	0.016	0.015	0.014	0.013	0.013
08:00 - 09:00	0.016	0.014	0.017	0.015	0.014	0.014	0.013
09:00 - 10:00	0.017	0.015	0.014	0.014	0.014	0.015	0.013
10:00 - 11:00	0.016	0.016	0.015	0.016	0.016	0.015	0.013
Min-Max	0.012-0.017	0.012-0.017	0.013-0.018	0.013-0.016	0.013-0.016	0.013-0.016	0.013-0.015
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.015	0.014	0.015	0.015	0.014	0.014	0.014
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ครรธสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3445

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กอบต. มาบยางพร (ppm)						
	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68	24-25 ก.ย. 68	25-26 ก.ย. 68	26-27 ก.ย. 68
11:00 - 12:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
12:00 - 13:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
13:00 - 14:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
19:00 - 20:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
22:00 - 23:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
Min-Max	0.004-0.005	0.004	0.004	0.004-0.005	0.004	0.004	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

มาตรฐาน	:	[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง [2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- **บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร** ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียนใกล้จุดตั้งเครื่องฯ มีผู้คนเดินผ่านและรถสัญจรผ่านปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **บริเวณวัดพนานิคม** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา อยู่ใกล้ที่จอดรถ มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร** จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมาค่อนข้างมาก อยู่ใกล้ชุมชนและใกล้กับที่จอดรถ มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีผู้คนเดินผ่าน มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนบ้านภูไทร	15-16 พ.ย. 65	0.469*	0.216*	0.002	0.002	0.006	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.058	0.035	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.066	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.097	0.056	0.002	0.002	0.014	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.089	0.063	0.002	0.002	0.006	0.002
	20-21พ.ย. 65	0.035	0.024	0.002	0.002	0.003	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.054	0.036	0.002	0.002	0.005	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002
	22-23 มี.ค. 66	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003
	23-24 มี.ค. 66	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003
	24-25 มี.ค. 66	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003
	25-26 มี.ค. 66	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.037	0.014	0.004	0.004	0.016	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.109	0.040	0.004	0.004	0.028	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.125	0.038	0.004	0.004	0.004	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.048	0.022	0.004	0.004	0.003	0.002
	22-23 ก.ย. 66	0.219	0.077	0.004	0.004	0.014	0.004
	23-24 ก.ย. 66	0.092	0.038	0.004	0.004	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.042	0.022	0.005	0.004	0.003	0.003
	9-10 มี.ค. 67	0.143	0.078	0.019	0.019	0.008	0.004
	10-11 มี.ค. 67	0.180	0.099	0.019	0.019	0.007	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.276	0.105	0.019	0.019	0.008	0.004
	12-13 มี.ค. 67	0.273	0.102	0.019	0.019	0.007	0.004
	13-14 มี.ค. 67	0.295	0.108	0.019	0.019	0.008	0.004
	14-15 มี.ค. 67	0.289	0.106	0.019	0.019	0.011	0.004
	15-16 มี.ค. 67	0.287	0.104	0.019	0.019	0.009	0.004
	28-29 ก.ย. 67	0.029	0.022	0.005	0.004	0.017	0.012
	29-30 ก.ย. 67	0.085	0.039	0.005	0.004	0.019	0.013
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.071	0.044	0.005	0.004	0.019	0.016
	1-2 ต.ค. 67	0.083	0.048	0.004	0.004	0.017	0.013
	2-3 ต.ค. 67	0.078	0.044	0.004	0.004	0.018	0.014
	3-4 ต.ค. 67	0.048	0.023	0.005	0.004	0.018	0.014
	4-5 ต.ค. 67	0.039	0.027	0.005	0.004	0.018	0.012
	15-16 มี.ค. 68	0.058	0.042	0.005	0.004	0.008	0.002
	16-17 มี.ค. 68	0.053	0.028	0.004	0.004	0.008	0.002
	17-18 มี.ค. 68	0.051	0.046	0.004	0.004	0.011	0.003
	18-19 มี.ค. 68	0.077	0.059	0.004	0.004	0.011	0.004
	19-20 มี.ค. 68	0.091	0.085	0.004	0.004	0.026	0.010
	20-21 มี.ค. 68	0.105	0.072	0.004	0.003	0.024	0.008
	21-22 มี.ค. 68	0.107	0.088	0.004	0.003	0.021	0.009
	20-21 ก.ย. 68	0.045	0.026	0.005	0.005	0.011	0.005
	21-22 ก.ย. 68	0.066	0.030	0.005	0.005	0.010	0.004
	22-23 ก.ย. 68	0.073	0.029	0.005	0.004	0.016	0.007
	23-24 ก.ย. 68	0.044	0.027	0.004	0.004	0.011	0.006
	24-25 ก.ย. 68	0.108	0.036	0.006	0.005	0.011	0.007
	25-26 ก.ย. 68	0.096	0.028	0.006	0.005	0.011	0.006
	26-27 ก.ย. 68	0.072	0.026	0.005	0.005	0.016	0.007
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณวัดพนานิคม	15-16 พ.ย. 65	0.052	0.039	0.001	0.001	0.010	0.005
	16-17 พ.ย. 65	0.043	0.016	0.001	0.001	0.020	0.006
	17-18 พ.ย. 65	0.042	0.027	0.001	0.001	0.007	0.004
	18-19 พ.ย. 65	0.047	0.034	0.001	0.001	0.007	0.004
	19-20 พ.ย. 65	0.072	0.048	0.001	0.001	0.010	0.004
	20-21พ.ย. 65	0.038	0.021	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.017	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 มี.ค. 66	0.034	0.014	0.001	0.001	0.007	0.003
	22-23 มี.ค. 66	0.034	0.013	0.002	0.001	0.012	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.038	0.013	0.002	0.002	0.016	0.005
	24-25 มี.ค. 66	0.041	0.014	0.003	0.002	0.002	0.002
	25-26 มี.ค. 66	0.043	0.012	0.002	0.002	0.012	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.040	0.012	0.004	0.002	0.004	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.047	0.014	0.002	0.002	0.006	0.002
	18-19 ก.ย. 66	0.029	0.021	0.004	0.003	0.029	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.070	0.041	0.004	0.003	0.010	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.059	0.035	0.003	0.002	0.006	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.042	0.023	0.003	0.002	0.013	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.065	0.039	0.003	0.003	0.027	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.052	0.034	0.003	0.002	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.038	0.026	0.002	0.001	0.011	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.043	0.033	0.012	0.009	0.016	0.008
	10-11 มี.ค. 67	0.050	0.044	0.011	0.009	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 67	0.049	0.042	0.011	0.009	0.009	0.006
	12-13 มี.ค. 67	0.046	0.034	0.011	0.009	0.011	0.005
	13-14 มี.ค. 67	0.036	0.029	0.010	0.009	0.013	0.005
	14-15 มี.ค. 67	0.043	0.031	0.011	0.009	0.012	0.006
	15-16 มี.ค. 67	0.035	0.029	0.010	0.008	0.010	0.005
	28-29 ก.ย. 67	0.034	0.024	0.007	0.005	0.009	0.005
	29-30 ก.ย. 67	0.026	0.020	0.006	0.006	0.008	0.004
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.025	0.017	0.006	0.006	0.012	0.005
	1-2 ต.ค. 67	0.020	0.013	0.006	0.006	0.013	0.008
	2-3 ต.ค. 67	0.020	0.015	0.006	0.006	0.010	0.006
	3-4 ต.ค. 67	0.025	0.016	0.006	0.006	0.013	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.030	0.020	0.007	0.006	0.020	0.010
	15-16 มี.ค. 68	0.034	0.030	0.003	0.002	0.010	0.005
	16-17 มี.ค. 68	0.034	0.020	0.003	0.003	0.006	0.004
	17-18 มี.ค. 68	0.050	0.046	0.003	0.002	0.013	0.006
	18-19 มี.ค. 68	0.070	0.051	0.002	0.002	0.018	0.008
	19-20 มี.ค. 68	0.108	0.076	0.002	0.002	0.022	0.007
	20-21 มี.ค. 68	0.124	0.068	0.002	0.001	0.030	0.013
	21-22 มี.ค. 68	0.106	0.085	0.002	0.001	0.041	0.014
	20-21 ก.ย. 68	0.024	0.021	0.017	0.012	0.007	0.006
	21-22 ก.ย. 68	0.025	0.022	0.016	0.011	0.010	0.006
	22-23 ก.ย. 68	0.033	0.020	0.016	0.011	0.009	0.007
	23-24 ก.ย. 68	0.025	0.017	0.014	0.011	0.008	0.007
	24-25 ก.ย. 68	0.029	0.018	0.014	0.014	0.012	0.008
	25-26 ก.ย. 68	0.025	0.013	0.014	0.013	0.011	0.008
	26-27 ก.ย. 68	0.023	0.012	0.013	0.011	0.011	0.008
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	15-16 พ.ย. 65	0.291	0.146*	0.002	0.002	0.010	0.004
	16-17 พ.ย. 65	0.241	0.116	0.002	0.002	0.008	0.005
	17-18 พ.ย. 65	0.208	0.116	0.002	0.002	0.011	0.003
	18-19 พ.ย. 65	0.169	0.106	0.002	0.002	0.004	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.340*	0.182*	0.002	0.002	0.008	0.004
	20-21พ.ย. 65	0.140	0.070	0.002	0.002	0.005	0.003
	21-22 พ.ย. 65	0.320	0.205*	0.002	0.002	0.011	0.006
	21-22 มี.ค. 66	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004
	23-24 มี.ค. 66	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005
	25-26 มี.ค. 66	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005
	26-27 มี.ค. 66	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004
	27-28 มี.ค. 66	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.135	0.047	0.004	0.004	0.008	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.284	0.142*	0.006	0.005	0.008	0.005
	20-21 ก.ย. 66	0.243	0.106	0.005	0.005	0.009	0.004
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.030	0.005	0.005	0.006	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.242	0.103	0.005	0.005	0.010	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.116	0.061	0.005	0.005	0.010	0.005
	24-25 ก.ย. 66	0.111	0.057	0.005	0.005	0.009	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.017	0.058	0.006	0.004	0.019	0.017
	10-11 มี.ค. 67	0.126	0.066	0.006	0.004	0.019	0.017
	11-12 มี.ค. 67	0.092	0.058	0.006	0.004	0.016	0.012
	12-13 มี.ค. 67	0.067	0.044	0.007	0.004	0.015	0.010
	13-14 มี.ค. 67	0.078	0.043	0.006	0.004	0.014	0.008
	14-15 มี.ค. 67	0.119	0.057	0.005	0.004	0.019	0.013
	15-16 มี.ค. 67	0.088	0.042	0.006	0.004	0.017	0.013
	28-29 ก.ย. 67	0.079	0.039	0.003	0.002	0.004	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.070	0.044	0.003	0.002	0.005	0.003
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.057	0.035	0.003	0.002	0.007	0.004
	1-2 ต.ค. 67	0.095	0.038	0.003	0.002	0.007	0.004
	2-3 ต.ค. 67	0.150	0.070	0.003	0.002	0.011	0.004
	3-4 ต.ค. 67	0.162	0.065	0.003	0.002	0.014	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.173	0.052	0.003	0.002	0.018	0.005
	15-16 มี.ค. 68	0.039	0.032	0.009	0.007	0.008	0.005
	16-17 มี.ค. 68	0.041	0.026	0.006	0.005	0.012	0.006
	17-18 มี.ค. 68	0.066	0.056	0.006	0.004	0.016	0.010
	18-19 มี.ค. 68	0.075	0.069	0.005	0.004	0.038	0.014
	19-20 มี.ค. 68	0.153	0.103	0.005	0.004	0.032	0.018
	20-21 มี.ค. 68	0.099	0.075	0.005	0.004	0.044	0.022
	21-22 มี.ค. 68	0.121	0.083	0.004	0.004	0.032	0.021
	20-21 ก.ย. 68	0.044	0.028	0.017	0.015	0.012	0.007
	21-22 ก.ย. 68	0.055	0.034	0.017	0.014	0.014	0.007
	22-23 ก.ย. 68	0.047	0.026	0.018	0.015	0.012	0.008
	23-24 ก.ย. 68	0.036	0.021	0.016	0.015	0.012	0.007
	24-25 ก.ย. 68	0.033	0.019	0.016	0.014	0.011	0.007
	25-26 ก.ย. 68	0.035	0.023	0.016	0.014	0.008	0.006
	26-27 ก.ย. 68	0.028	0.016	0.015	0.014	0.015	0.008
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร	15-16 พ.ย. 65	0.070	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.060	0.028	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.062	0.020	0.001	<0.001	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.065	0.031	<0.001	<0.001	0.005	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.059	0.029	<0.001	<0.001	0.004	0.002
	20-21พ.ย. 65	0.040	0.020	<0.001	<0.001	0.006	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.032	<0.001	<0.001	0.007	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.058	0.020	0.003	0.002	0.008	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.073	0.023	0.003	0.002	0.008	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.069	0.020	0.003	0.003	0.015	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.079	0.025	0.003	0.003	0.005	0.004
	25-26 มี.ค. 66	0.134	0.041	0.003	0.003	0.028	0.009
	26-27 มี.ค. 66	0.076	0.022	0.003	0.003	0.005	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.070	0.022	0.002	0.002	0.005	0.004
	18-19 ก.ย. 66	0.063	0.039	0.004	0.002	0.019	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.095	0.023	0.004	0.003	0.012	0.006
	20-21 ก.ย. 66	0.111	0.028	0.004	0.003	0.010	0.005
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.046	0.003	0.002	0.013	0.004
	22-23 ก.ย. 66	0.093	0.055	0.013	0.003	0.021	0.005
	23-24 ก.ย. 66	0.065	0.030	0.004	0.003	0.009	0.005
	24-25 ก.ย. 66	0.056	0.015	0.003	0.002	0.024	0.016
	9-10 มี.ค. 67	0.053	0.042	0.008	0.005	0.009	0.003
	10-11 มี.ค. 67	0.072	0.058	0.009	0.006	0.025	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.072	0.059	0.007	0.005	0.010	0.003
	12-13 มี.ค. 67	0.063	0.044	0.009	0.006	0.007	0.002
	13-14 มี.ค. 67	0.054	0.025	0.008	0.007	0.007	0.002
	14-15 มี.ค. 67	0.062	0.036	0.009	0.007	0.012	0.003
	15-16 มี.ค. 67	0.054	0.035	0.010	0.008	0.012	0.003
	28-29 ก.ย. 67	0.048	0.035	0.007	0.006	0.003	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.062	0.029	0.007	0.006	0.006	0.002
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.059	0.028	0.007	0.006	0.009	0.002
	1-2 ต.ค. 67	0.038	0.018	0.007	0.006	0.003	0.002
	2-3 ต.ค. 67	0.044	0.027	0.007	0.006	0.006	0.002
	3-4 ต.ค. 67	0.038	0.021	0.007	0.006	0.004	0.002
	4-5 ต.ค. 67	0.046	0.027	0.007	0.006	0.002	0.002
	15-16 มี.ค. 68	0.065	0.025	0.003	0.003	0.015	0.008
	16-17 มี.ค. 68	0.052	0.019	0.003	0.003	0.008	0.005
	17-18 มี.ค. 68	0.055	0.038	0.003	0.003	0.012	0.006
	18-19 มี.ค. 68	0.089	0.047	0.003	0.003	0.016	0.007
	19-20 มี.ค. 68	0.103	0.055	0.003	0.003	0.020	0.007
	20-21 มี.ค. 68	0.123	0.058	0.003	0.003	0.023	0.009
	21-22 มี.ค. 68	0.106	0.040	0.003	0.003	0.016	0.008
	20-21 ก.ย. 68	0.035	0.027	0.005	0.004	0.006	0.003
	21-22 ก.ย. 68	0.039	0.025	0.004	0.004	0.007	0.003
	22-23 ก.ย. 68	0.046	0.024	0.004	0.004	0.008	0.004
	23-24 ก.ย. 68	0.045	0.024	0.005	0.004	0.006	0.004
	24-25 ก.ย. 68	0.058	0.025	0.004	0.004	0.013	0.005
	25-26 ก.ย. 68	0.051	0.024	0.004	0.004	0.007	0.004
	26-27 ก.ย. 68	0.042	0.016	0.004	0.004	0.008	0.005
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

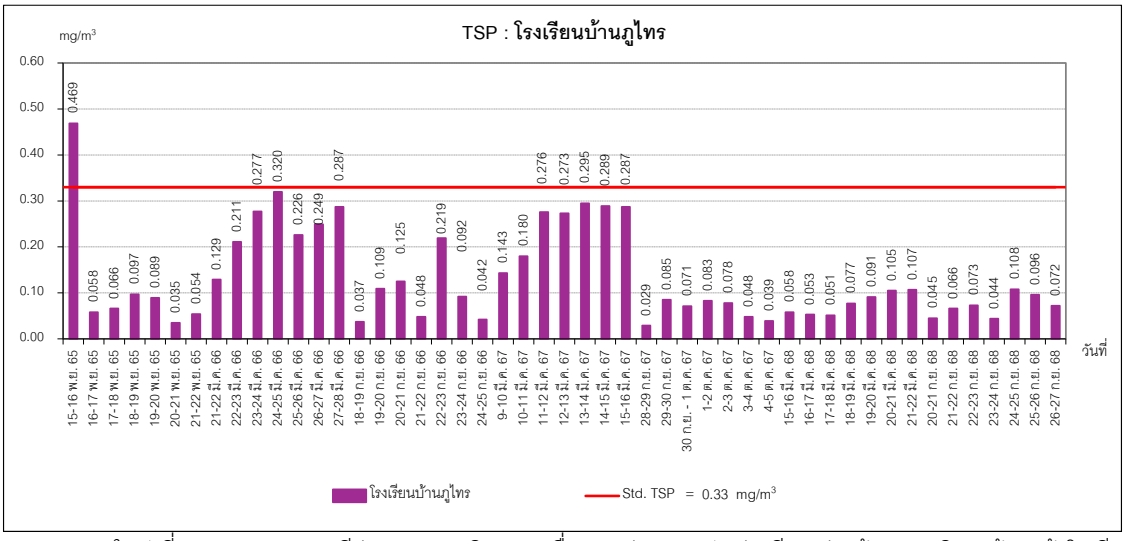
หมายเหตุ : * = ผลการตรวจวัดมีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

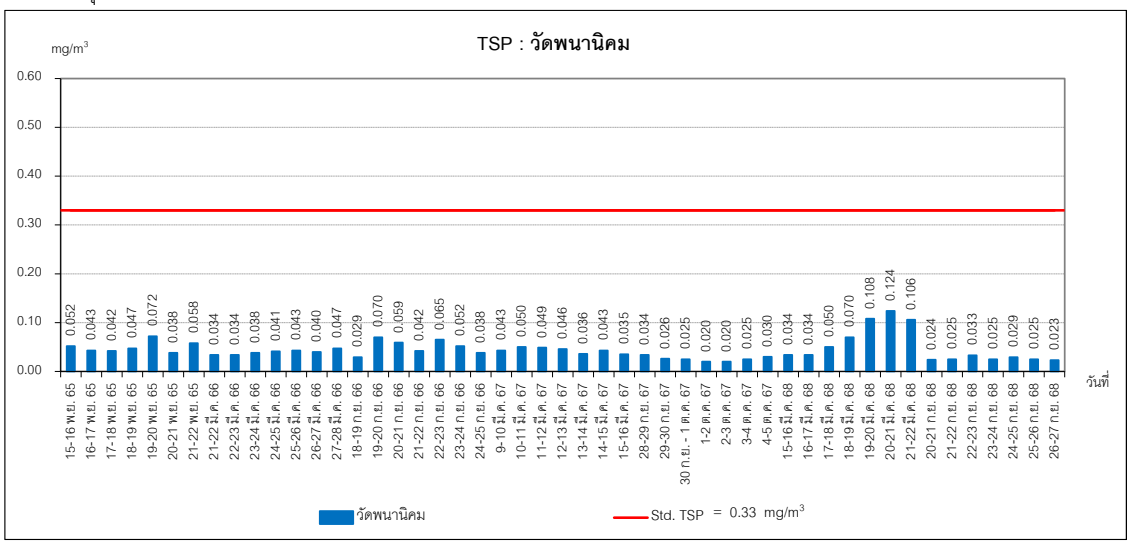
2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

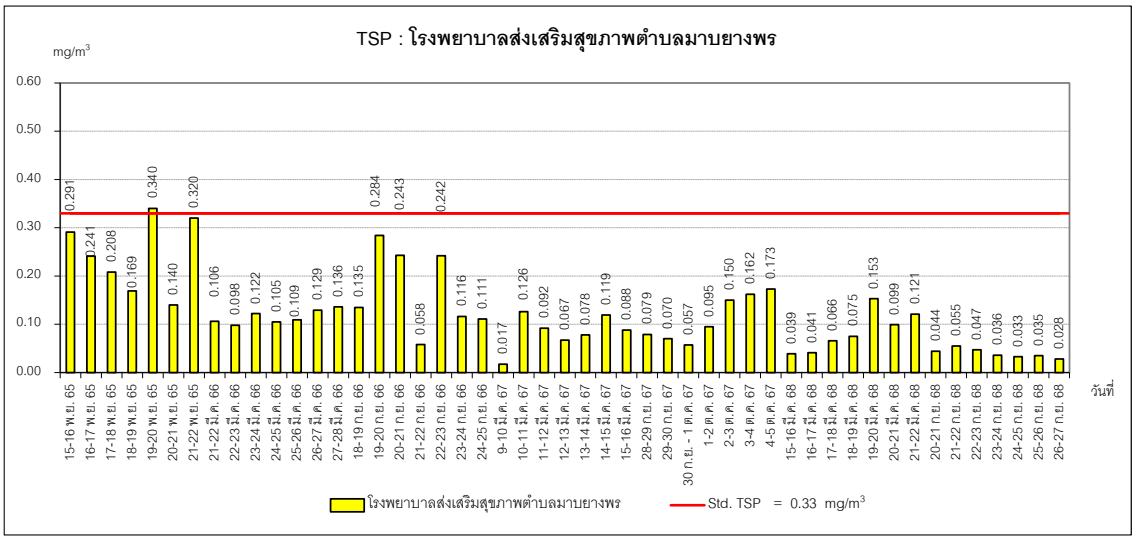
3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



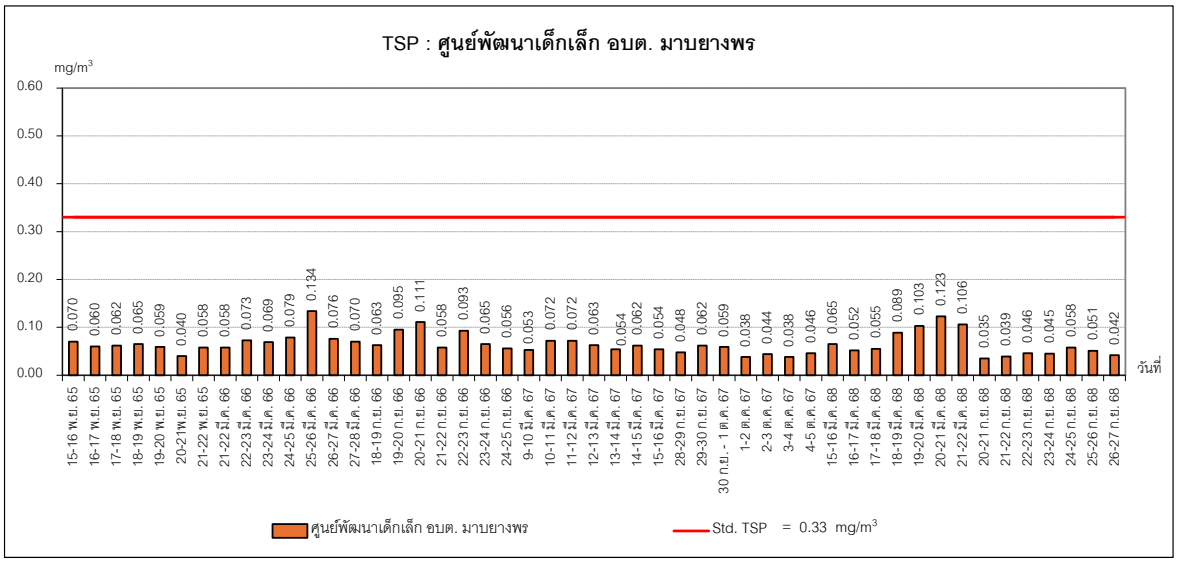
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

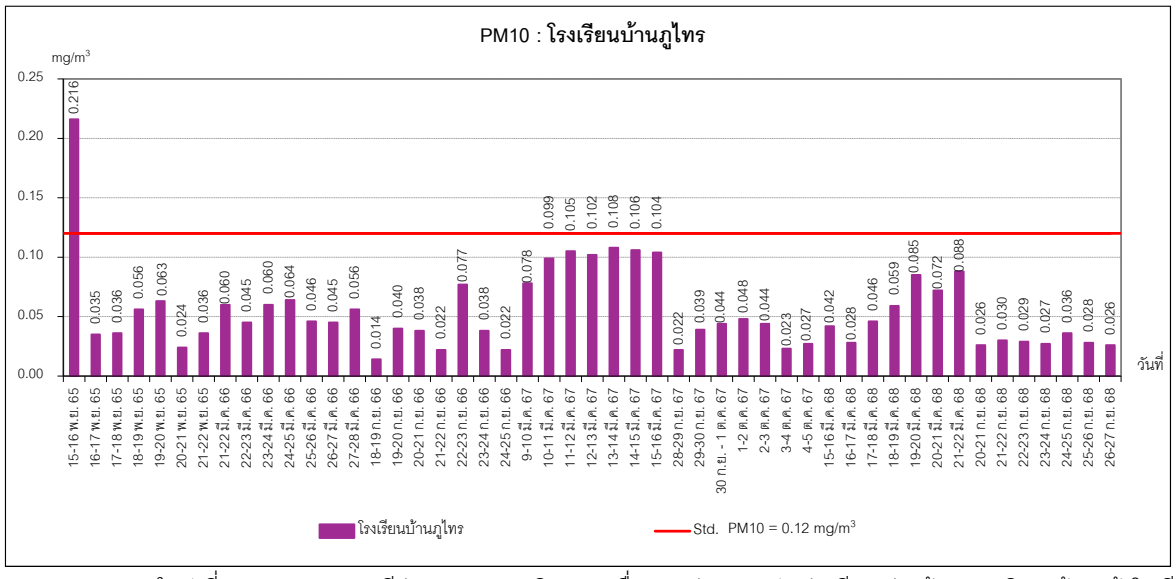




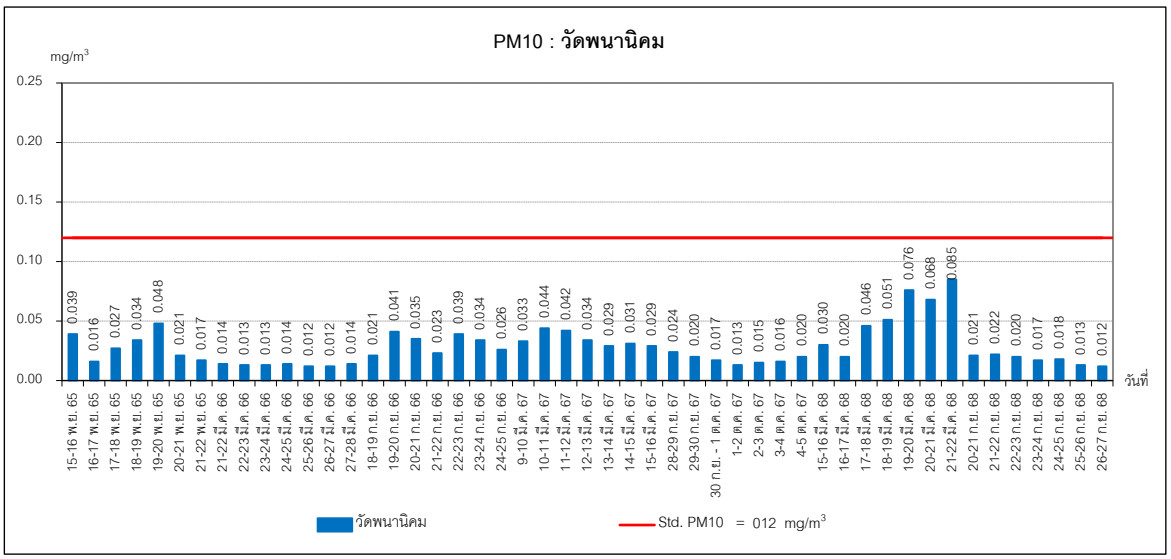
หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

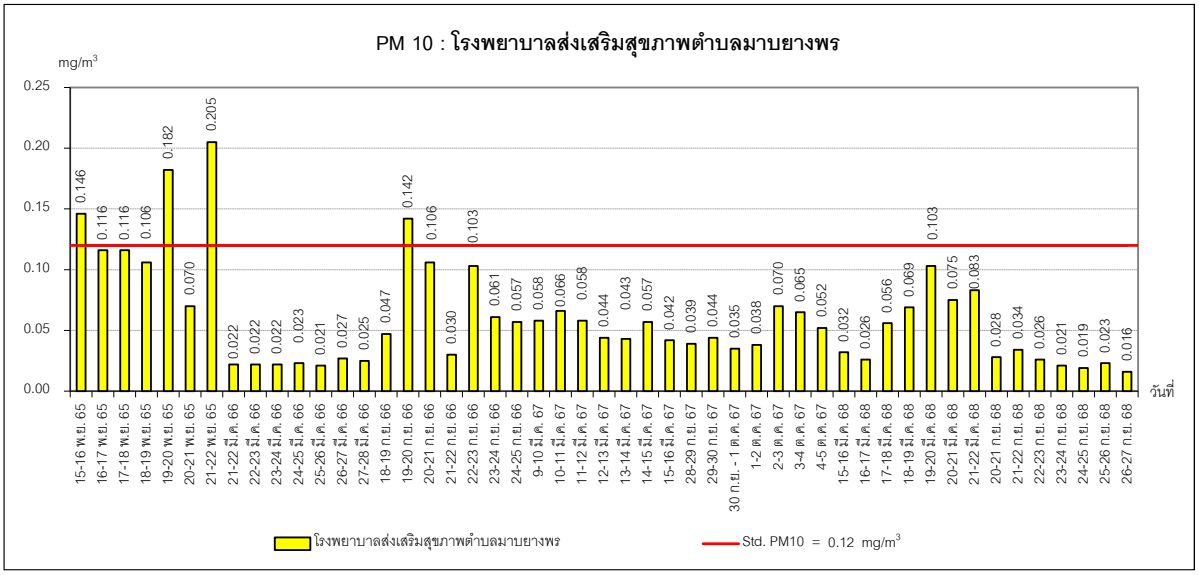




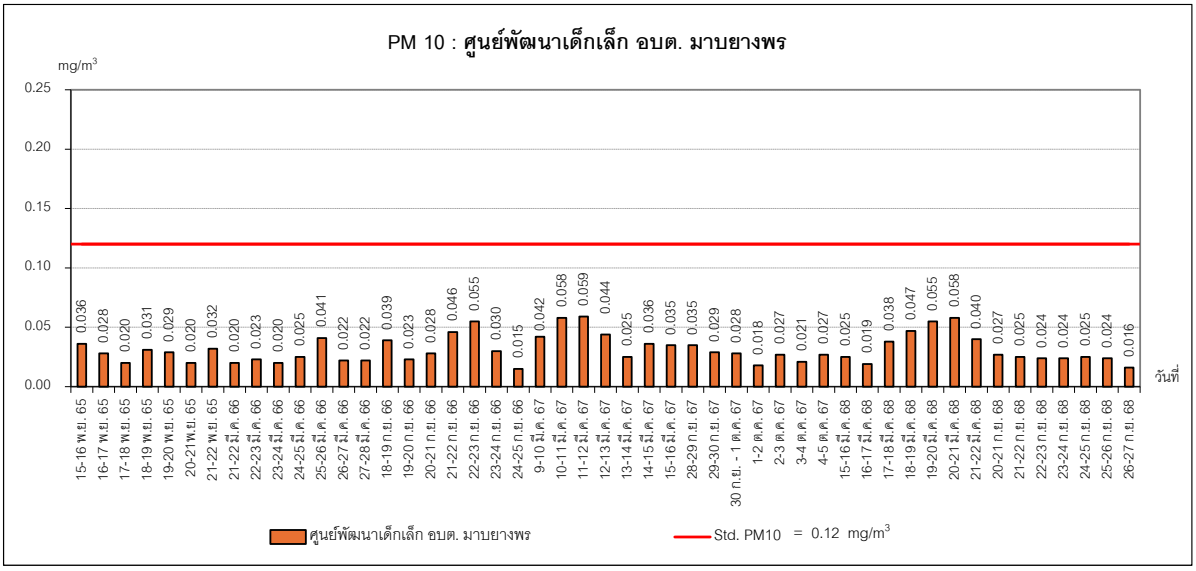
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

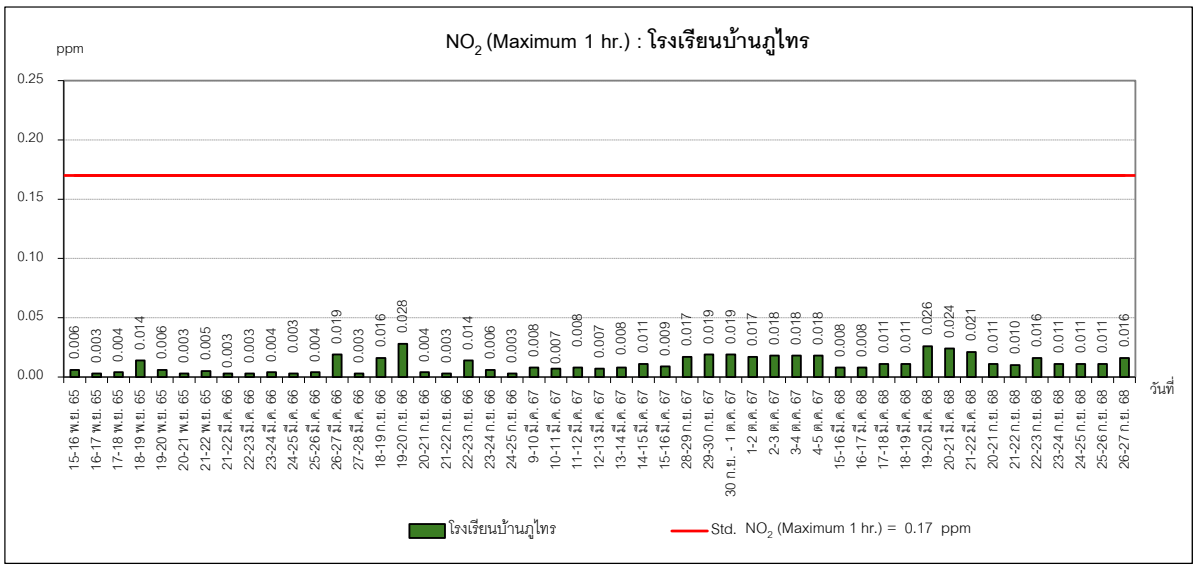


ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

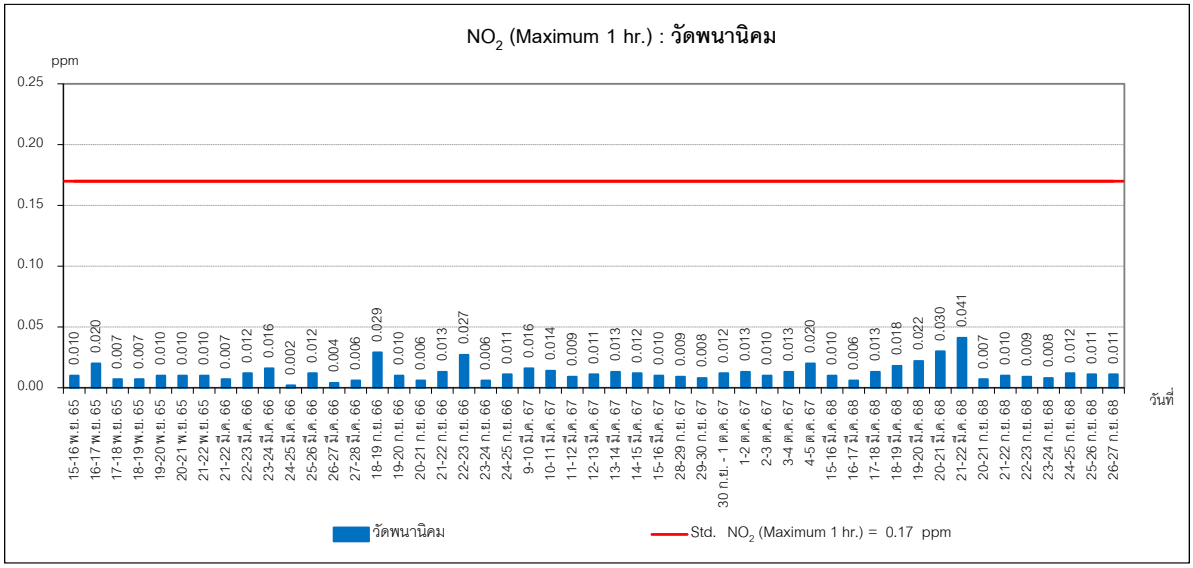


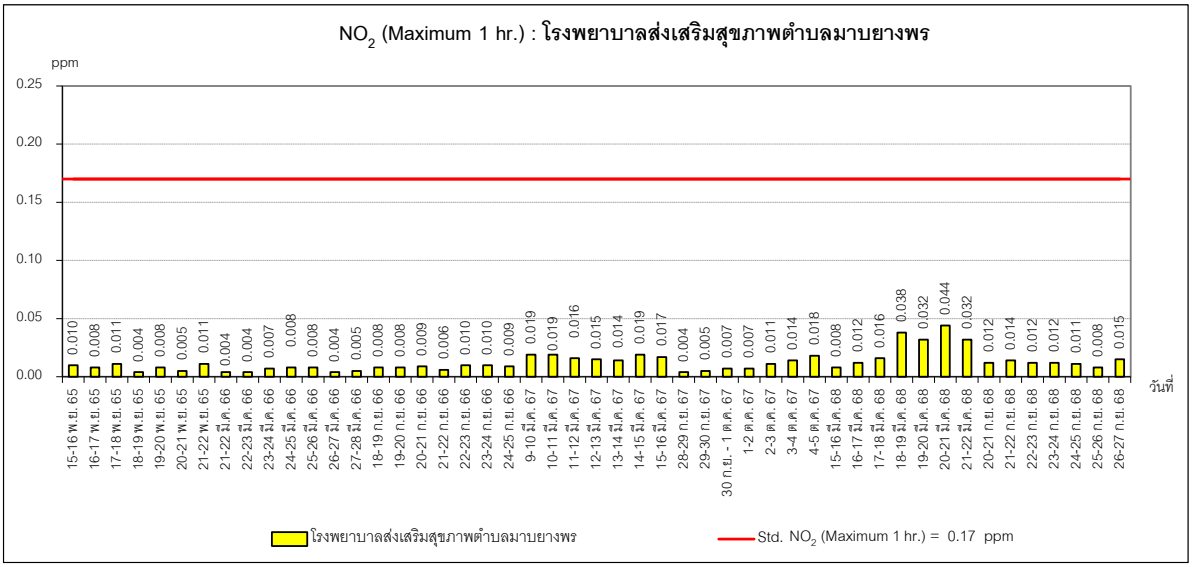
หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 ก.ย. 2566 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

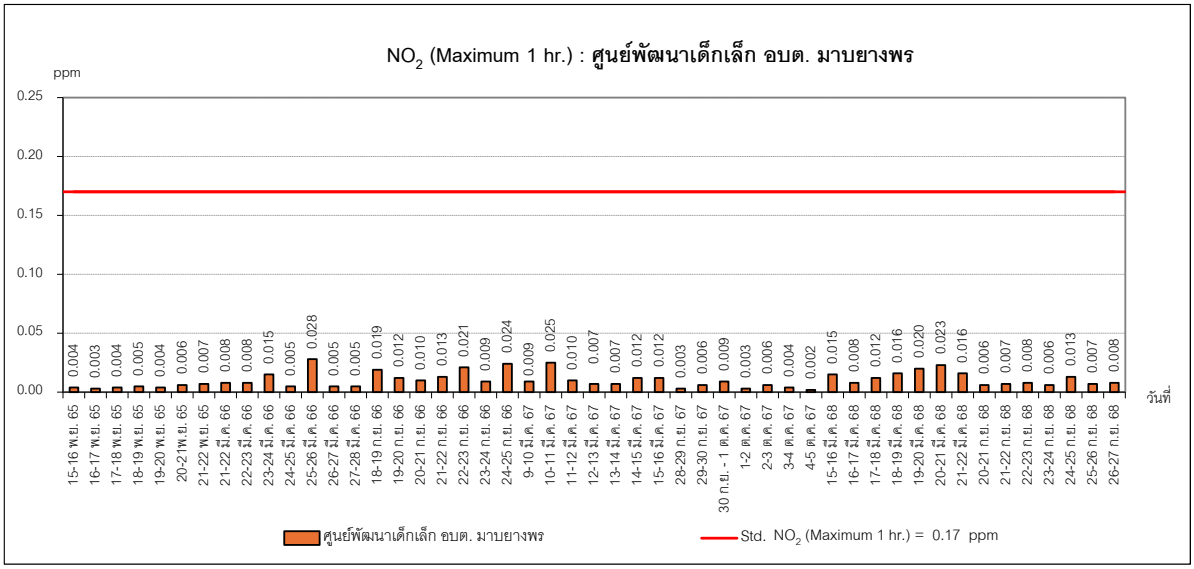




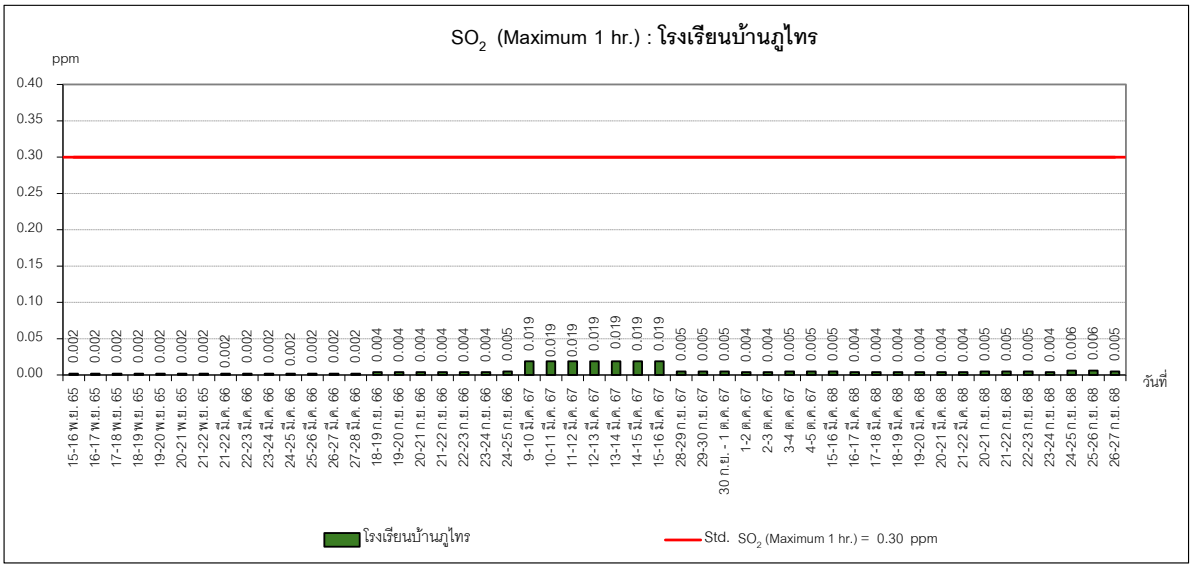
ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

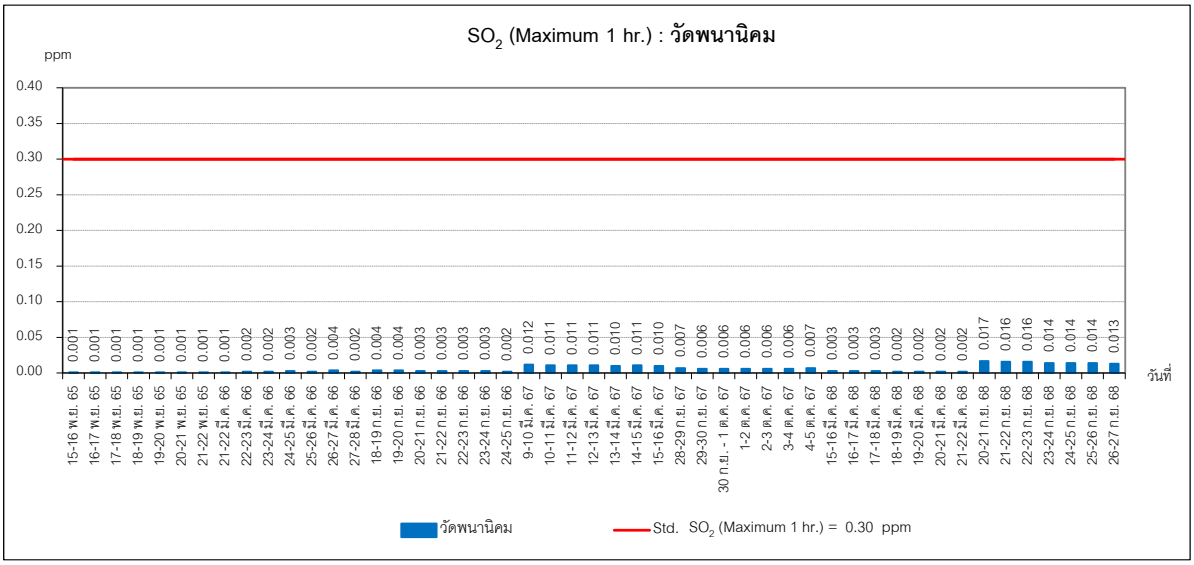


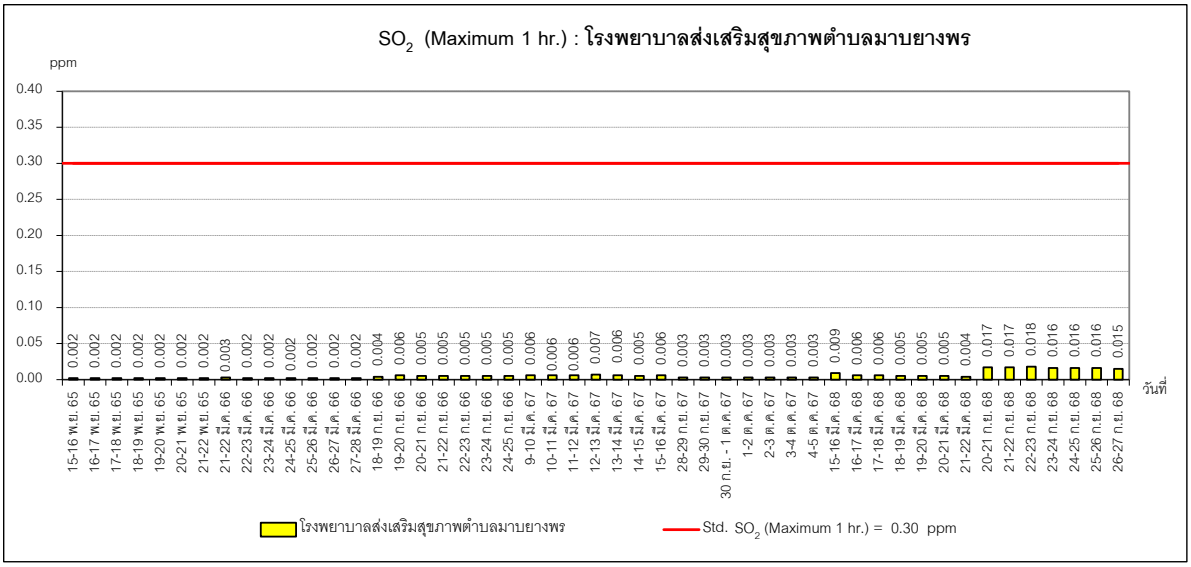




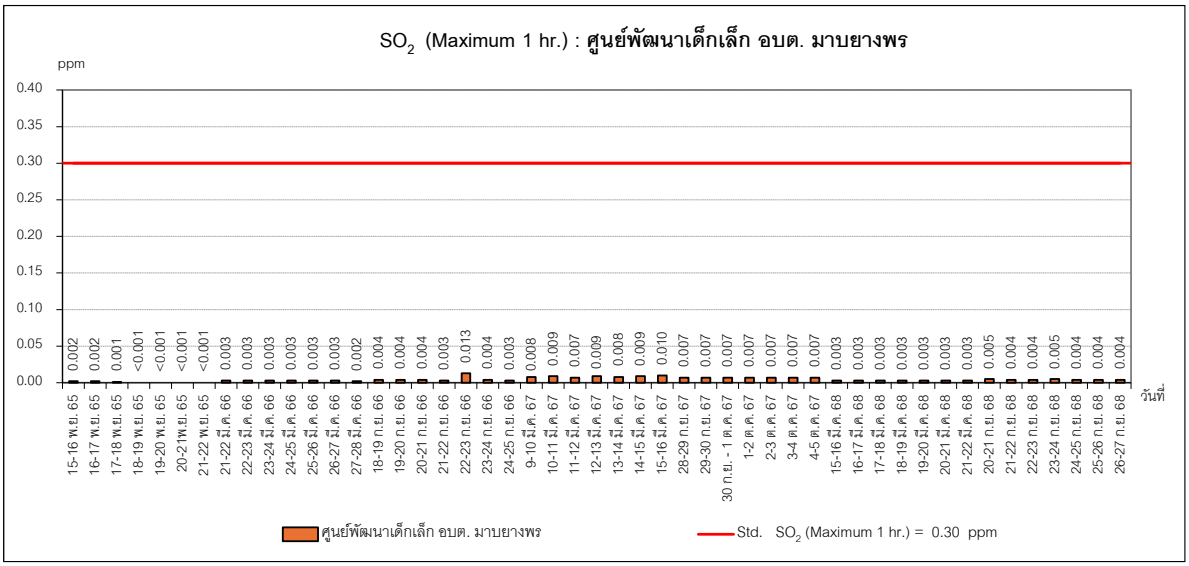
ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

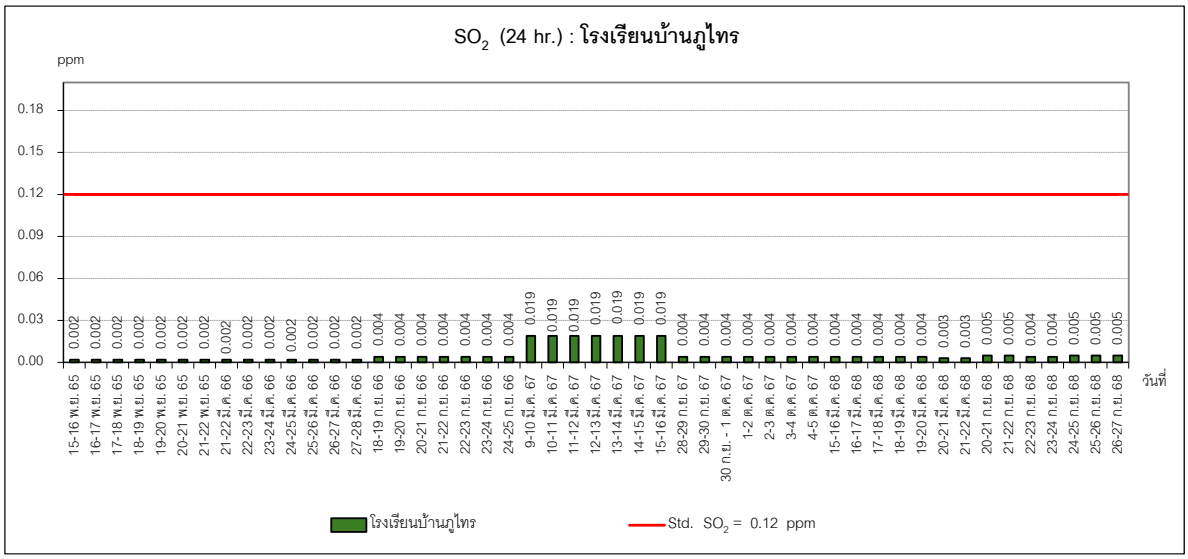


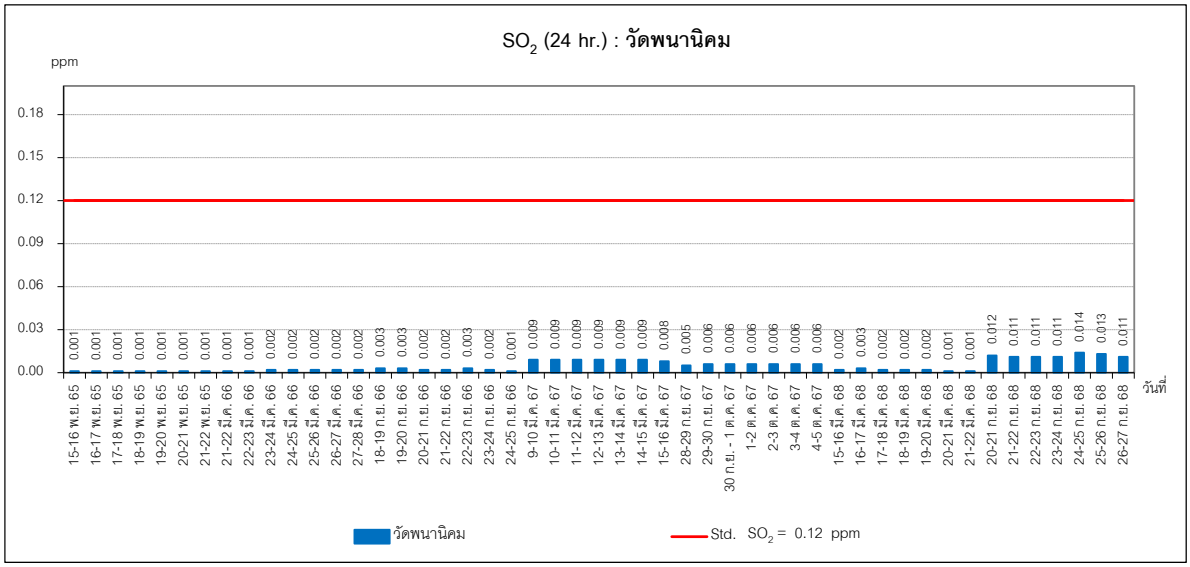




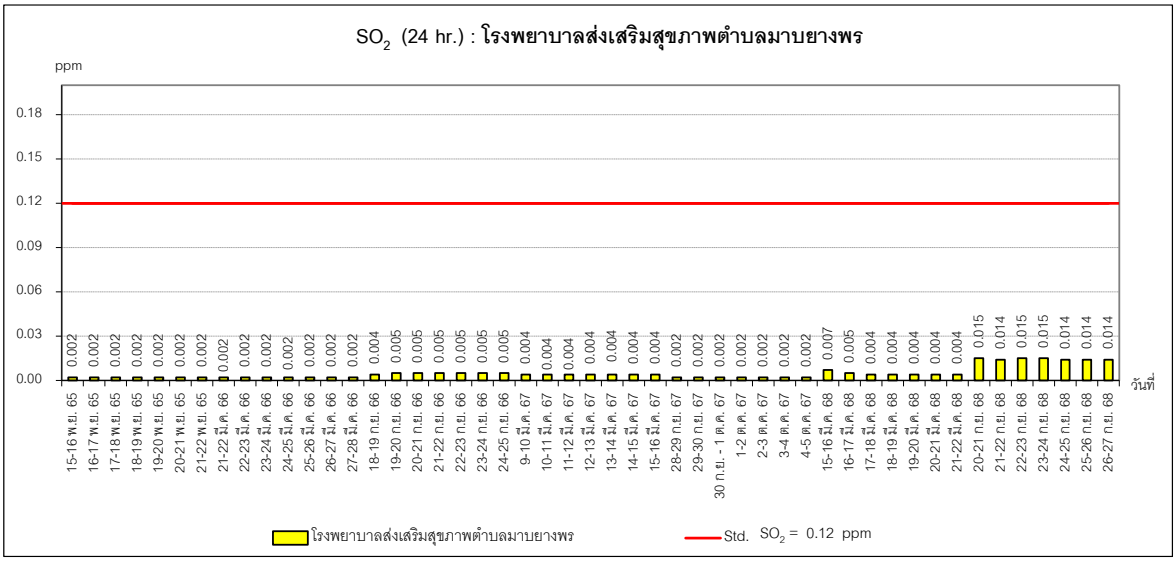
ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

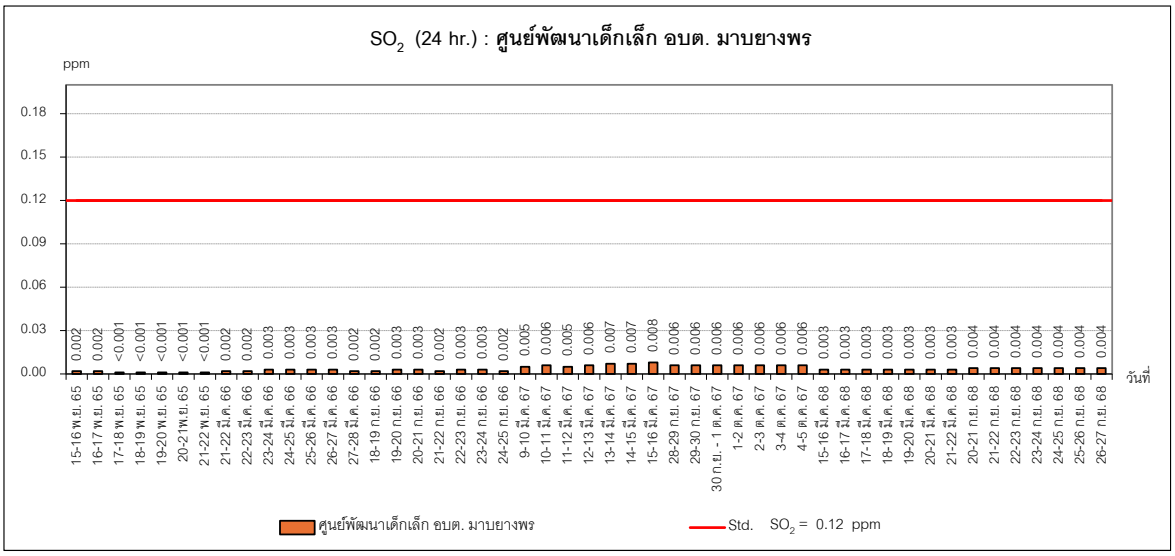






ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)





ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM10 และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO_2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า

- **บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร** พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากแนวโน้มเดิม ส่วนรายการตรวจวัด SO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากแนวโน้มเดิม

- **บริเวณวัดพนานิคม** พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากแนวโน้มเดิม ส่วนรายการตรวจวัด SO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากแนวโน้มเดิม

- **บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร** พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากแนวโน้มเดิม ส่วนรายการตรวจวัด SO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากแนวโน้มเดิม

- **บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร** พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากแนวโน้มเดิม ส่วนรายการตรวจวัด SO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากแนวโน้มเดิม

ผลการตรวจวัดที่เพิ่มขึ้นยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทางโครงการได้ทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อควบคุมในกรณีที่มีเหตุฉุกเฉินหรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์เพื่อจะได้ทำการแก้ไขได้ทันที แต่ทั้งนี้กรณีดังกล่าวยังไม่เคยเกิดขึ้นอีกทั้งโครงการยังได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบโครงการ หรือส่งผลกระทบน้อยที่สุด

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียด**แสดงดังตารางที่** 3.11

ตารางที่ 3.11 **รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม**

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

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร **แสดงดังตารางที่** 3.12 **และภาพที่** 3.5

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร													
	20-21 ก.ย. 68		21-22 ก.ย. 68		22-23 ก.ย. 68		23-24 ก.ย. 68		24-25 ก.ย. 68		25-26 ก.ย. 68		26-27 ก.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.0	-	3.1	SW	1.8	SSW	2.7	SSW	1.8	SSW	3.1	SW	2.2	SSW
13:00-14:00	0.0	-	2.7	SW	2.2	SW	3.1	SW	1.8	SW	3.1	SSW	2.7	SW
14:00-15:00	3.6	SW	2.2	SW	2.7	SW	3.6	SW	2.7	SW	3.1	SW	2.7	SW
15:00-16:00	3.6	SSW	2.7	WSW	2.7	SSW	1.8	SW	3.1	SW	3.1	SW	2.7	SW
16:00-17:00	2.7	SSW	3.1	SW	2.7	SW	2.2	SW	3.1	SW	2.7	SW	2.7	SW
17:00-18:00	2.2	SSW	2.7	SW	2.7	WSW	2.2	SW	3.1	SW	2.7	SW	2.2	SW
18:00-19:00	2.2	SSW	1.8	SW	1.8	SW	2.2	SSW	2.2	SW	2.2	SSW	1.8	SW
19:00-20:00	1.8	S	0.9	SW	1.3	SSW	1.3	SSW	2.7	WSW	2.2	SW	1.3	SSW
20:00-21:00	1.3	S	0.4	SSW	0.9	SSW	1.3	S	1.8	WSW	1.3	SSW	0.9	SSW
21:00-22:00	0.4	SSW	1.3	S	0.9	S	0.9	S	1.3	SW	0.9	S	0.9	SSW
22:00-23:00	0.0	-	0.9	SSW	0.9	SSE	0.4	SSE	1.3	WSW	0.4	S	0.4	SSW
23:00-00:00	0.0	-	0.9	SSW	0.4	SW	0.0	-	0.9	WSW	0.4	SSW	0.4	SSW
00:00-01:00	0.4	SW	0.9	SW	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.9	SSW	0.4	SSW
01:00-02:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SW	0.4	SW	0.4	SSW	1.3	SSW	0.4	SW
02:00-03:00	0.4	SW	0.4	SSW	0.4	SW	0.4	SW	0.4	SW	0.4	SSW	0.4	SW
03:00-04:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	W	0.9	SW	0.0	-	0.0	-	0.9	SW
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.9	W	0.9	SW	0.4	SW	0.9	SSW	0.4	SW
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.4	SSW	0.9	NNW
06:00-07:00	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	1.3	SSW	0.9	NNW
07:00-08:00	0.4	SW	0.0	-	0.4	SW	0.4	SW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.4	N
08:00-09:00	0.4	SW	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.4	SSW	0.4	SSW	0.4	N
09:00-10:00	1.3	SSW	0.0	-	0.9	SW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.4	SSW	0.4	W
10:00-11:00	2.2	SSW	0.9	S	2.7	SW	1.8	SSW	1.8	SW	1.3	SSW	0.4	N
11:00-12:00	3.1	SW	1.8	S	2.7	SW	2.2	SSW	2.7	SW	2.2	SW	0.9	WSW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	**3.6**	-	**3.1**	-	**2.7**	-	**3.6**	-	**3.1**	-	**3.1**	-	**2.7**	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม													
	20-21 ก.ย. 68		21-22 ก.ย. 68		22-23 ก.ย. 68		23-24 ก.ย. 68		24-25 ก.ย. 68		25-26 ก.ย. 68		26-27 ก.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.0	-	1.3	SSW	0.9	SSW	1.8	SW	0.9	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW
13:00-14:00	1.3	SW	1.3	W	0.9	SW	1.8	SSW	1.3	SSW	1.3	SW	0.9	SSW
14:00-15:00	1.8	SW	1.3	W	1.3	SW	0.4	SW	1.8	SSW	1.8	SW	1.3	SW
15:00-16:00	1.3	SW	1.3	WNW	0.9	W	0.9	SW	1.8	SW	1.3	SW	0.9	SW
16:00-17:00	1.3	SW	1.3	W	0.9	W	0.9	SSW	1.3	SW	0.9	SSW	0.9	W
17:00-18:00	1.3	SW	0.9	W	0.4	SW	1.3	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	0.9	SW
18:00-19:00	0.9	SSW	0.4	SW	0.4	SW	0.9	SSW	0.9	WSW	1.3	SSW	0.4	SSW
19:00-20:00	0.4	SW	0.4	SW	0.4	SW	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SSW	0.4	SSW
20:00-21:00	0.0	-	0.4	SW	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
02:00-03:00	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.9	SW
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.4	SSW	0.0	-
06:00-07:00	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.9	SW	0.0	-	0.4	SW	0.4	SSW	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.9	SW	0.4	SW	0.9	SW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.4	SSW	0.0	-
10:00-11:00	1.3	SW	0.9	SW	1.3	SW	1.3	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	0.0	-
11:00-12:00	1.3	SW	0.9	SW	0.9	SW	0.9	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	0.4	SSW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.3	-	1.3	-	1.8	-	1.8	-	1.8	-	1.3	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0731347, 1436986

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร													
	20-21 ก.ย. 68		21-22 ก.ย. 68		22-23 ก.ย. 68		23-24 ก.ย. 68		24-25 ก.ย. 68		25-26 ก.ย. 68		26-27 ก.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	1.3	W	1.3	ESE	0.9	ESE	1.3	ESE	0.9	ESE	1.3	WSW	1.3	E
12:00-13:00	1.3	ESE	1.3	ESE	1.3	ESE	1.3	ESE	0.9	ESE	1.3	E	0.9	E
13:00-14:00	1.3	ESE	1.3	ESE	1.3	ESE	1.8	WSW	0.9	ESE	1.8	E	1.3	E
14:00-15:00	1.8	ESE	1.8	ESE	1.3	ESE	1.3	WSW	1.3	E	1.8	E	1.3	E
15:00-16:00	1.3	ESE	1.8	W	1.8	W	1.3	W	1.8	E	1.8	SW	1.8	WSW
16:00-17:00	1.3	ESE	1.8	WSW	2.2	WSW	0.9	E	1.3	ESE	1.3	WSW	1.8	SW
17:00-18:00	1.3	ESE	0.9	E	1.3	WSW	0.9	ESE	1.3	E	1.3	E	1.3	SW
18:00-19:00	0.9	ESE	0.4	SSW	0.4	ESE	0.9	ESE	1.3	W	0.9	E	0.9	WSW
19:00-20:00	0.9	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.9	ESE	1.3	WSW	0.9	E	0.4	E
20:00-21:00	0.9	ESE	1.3	ESE	0.9	ESE	0.9	ESE	0.9	W	0.9	E	0.4	E
21:00-22:00	0.4	ESE	1.3	ESE	0.9	ESE	0.9	ESE	0.4	S	0.4	E	0.4	E
22:00-23:00	0.4	ESE	0.9	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	1.3	W	0.4	E	0.4	E
23:00-00:00	0.4	ESE	0.9	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	S	0.4	E	0.9	E
00:00-01:00	0.9	ESE	0.0	-	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	E	1.3	E	0.4	E
01:00-02:00	0.9	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	E	0.4	S	0.4	E	0.4	E
02:00-03:00	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.9	E
03:00-04:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	W	0.4	SW	0.4	ESE	0.4	E	0.4	S
04:00-05:00	0.4	ESE	0.0	-	0.4	W	0.4	S	0.4	ESE	0.4	E	0.4	WNW
05:00-06:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.9	E	0.4	WNW
06:00-07:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.9	ESE	0.9	E	0.0	-
07:00-08:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.9	E	0.0	-
08:00-09:00	0.9	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	E	0.0	-
09:00-10:00	1.3	ESE	0.9	ESE	1.3	ESE	1.3	ESE	0.9	ESE	0.4	E	0.0	-
10:00-11:00	1.3	ESE	1.3	ESE	1.3	ESE	1.3	ESE	1.3	E	0.9	E	0.4	SW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.8	-	2.2	-	1.8	-	1.8	-	1.8	-	1.8	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734333, 1432312

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร													
	20-21 ก.ย. 68		21-22 ก.ย. 68		22-23 ก.ย. 68		23-24 ก.ย. 68		24-25 ก.ย. 68		25-26 ก.ย. 68		26-27 ก.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.0	-	1.3	SSE	0.4	E	1.3	SSE	0.9	SSE	1.3	SSE	0.0	-
12:00-13:00	1.3	SSE	1.3	N	0.4	SSE	1.8	SSE	0.9	N	1.3	SSE	0.0	-
13:00-14:00	1.3	SSE	0.9	SSE	0.4	SSE	1.8	S	1.3	E	1.3	SSE	0.4	SSE
14:00-15:00	0.9	E	1.3	S	0.9	SSE	1.8	SSW	1.3	SSE	0.9	SSE	0.9	SSE
15:00-16:00	0.4	ENE	1.8	SSW	1.3	SSE	1.3	SSE	1.8	SSE	1.3	SSE	0.9	S
16:00-17:00	0.4	E	0.9	S	0.9	SSE	0.9	SSE	1.8	SSE	0.9	SSE	0.9	S
17:00-18:00	0.4	SSE	0.4	SSW	0.4	SSE	0.9	E	1.3	SSE	0.4	SSE	0.4	SSE
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	SSE	0.9	SSE	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.4	NE	0.4	ENE	0.9	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.4	NE	0.9	NE	0.9	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	1.3	NE	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.4	NE	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	N
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.9	E	0.0	-	0.9	E	0.4	SE	0.9	SE	0.4	SSE	0.0	-
10:00-11:00	1.3	SSE	0.4	E	0.9	SE	0.9	N	1.3	SSE	0.4	SE	0.9	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	1.3	-	1.3	-	1.8	-	1.8	-	1.3	-	0.9	-

หมายเหตุ : WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction

N	= 349-360-11	SE	= 124-146	W	= 259-270-281
NNE	= 12-33	SSE	= 147-168	WNW	= 282-303
NE	= 34-56	S	= 169-180-191	NW	= 304-326
ENE	= 57-78	SSW	= 192-213	NNW	= 327-348
E	= 79-90-101	SW	= 214-236		
ESE	= 102-123	WSW	= 237-258		

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายคมกฤษ ครรธสอน

ชื่อผู้บันทึก : นายคมกฤษ ครรธสอน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

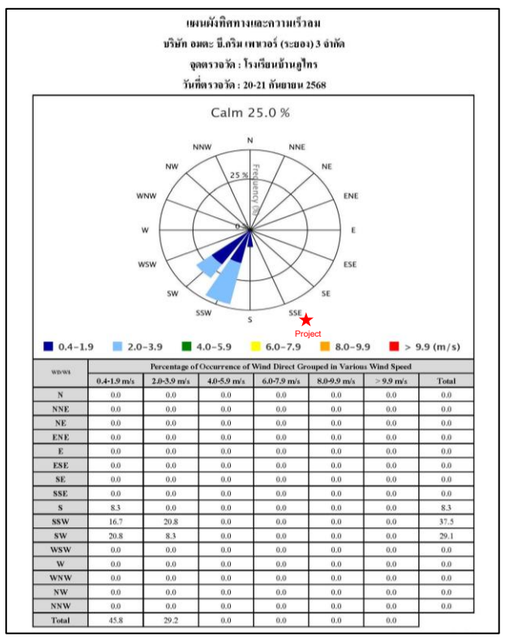
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

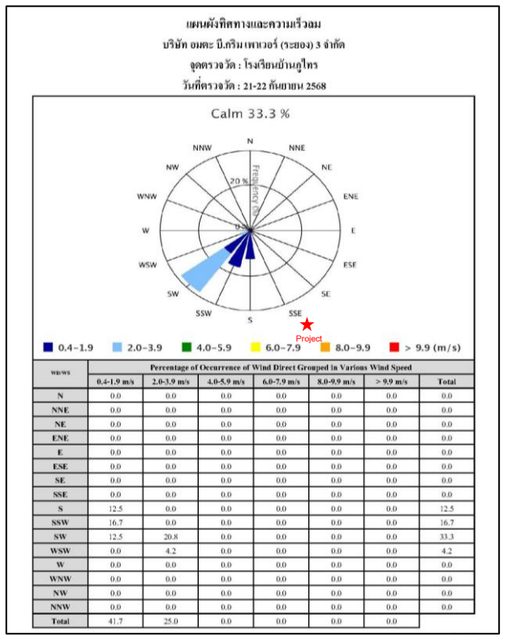
ข้อสรุป :

- **<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>** ระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 14.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 39.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 29.1 % ทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 1.8 %
- **<u>บริเวณวัดพนานิคม</u>** ระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 41.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 29.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.8 % ทิศตะวันตก 4.2 % และทิศอื่น ๆ 10.2 %
- **<u>บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร</u>** ระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 8.9 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 45.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออก 25.6 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 6.0 % และทิศอื่น ๆ 14.4 %
- **<u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u>** วันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที และส่วนใหญ่เป็นลมสงบ 54.2 % โดยลมที่ส่วนใหญ่เป็นลมเบา พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 22.0 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 7.1 % ทิศตะวันออก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 11.4 %



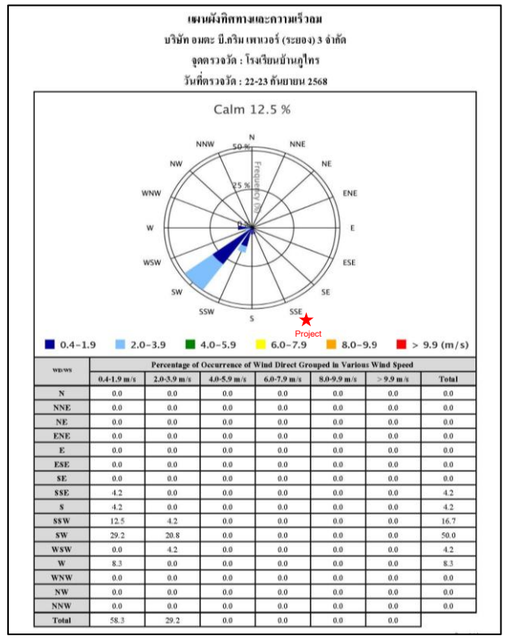
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSW	16.7	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5
SW	20.8	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	45.8	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

20-21 ก.ย. 68



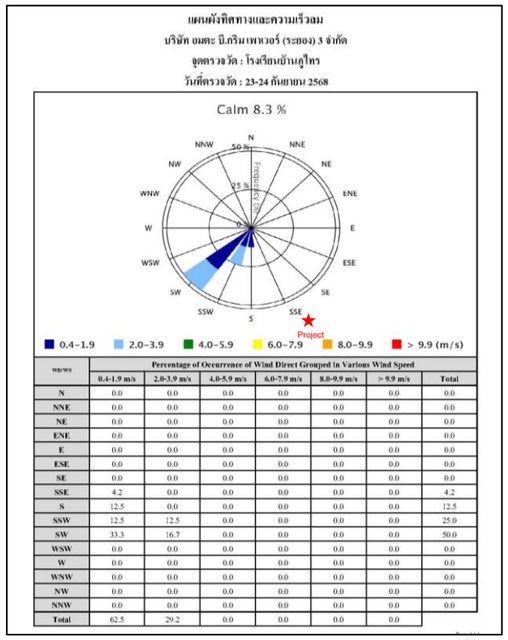
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
SW	12.5	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3
WSW	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	41.7	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

21-22 ก.ย. 68



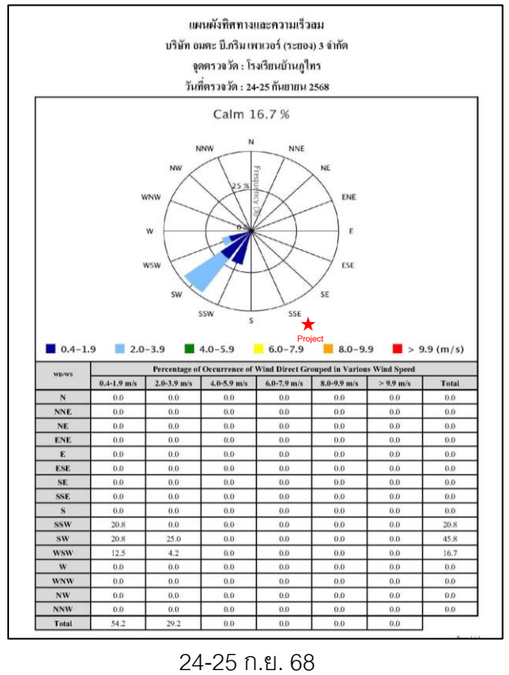
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	12.5	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
SW	29.2	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0
WSW	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	58.3	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

22-23 ก.ย. 68



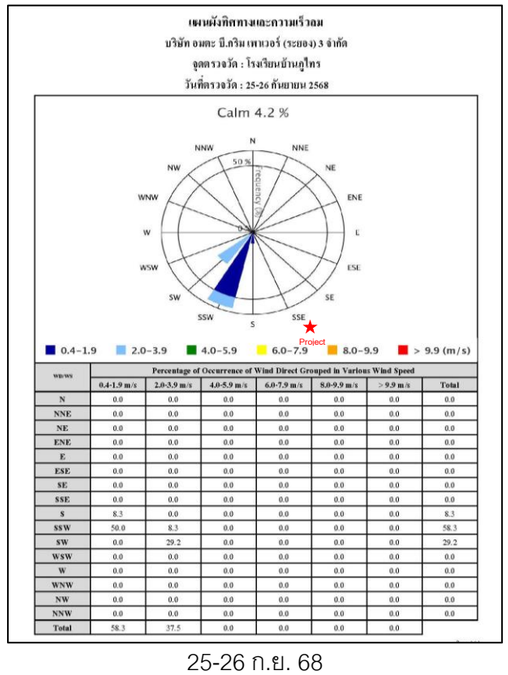
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	12.5	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0
SW	33.3	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	62.5	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

23-24 ก.ย. 68



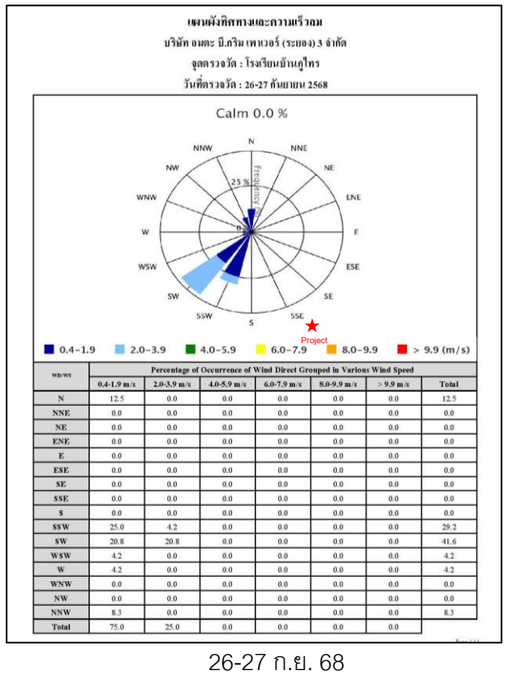
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
SW	20.8	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8
WSW	12.5	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	54.2	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

24-25 ก.ย. 68



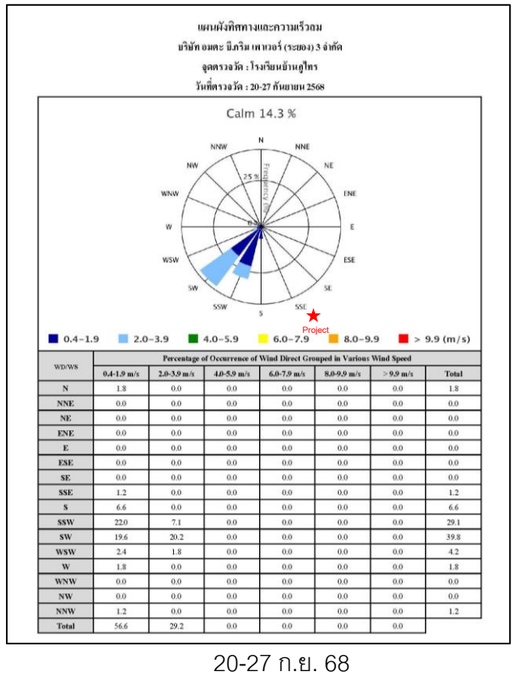
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSW	50.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3
SW	0.0	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	58.3	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	

25-26 ก.ย. 68



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	25.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2
SW	20.8	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6
WSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
Total	75.0	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

26-27 ก.ย. 68

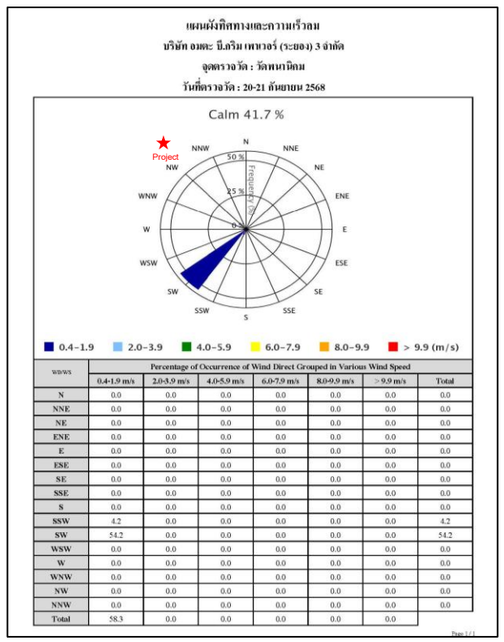


WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
S	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6
SSW	22.0	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1
SW	19.6	20.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8
WSW	2.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
Total	56.6	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

20-27 ก.ย. 68

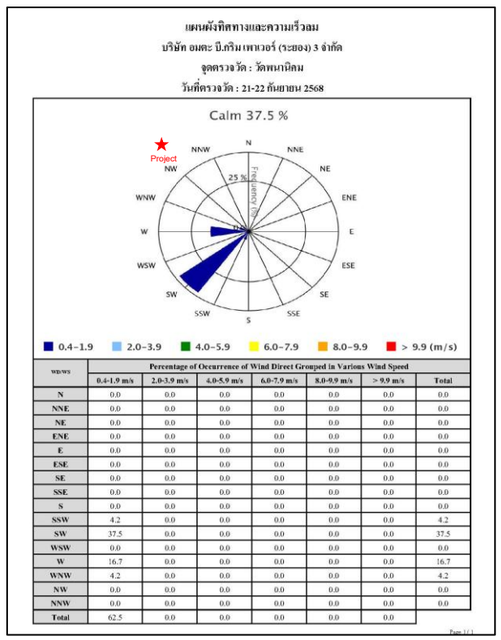
<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม



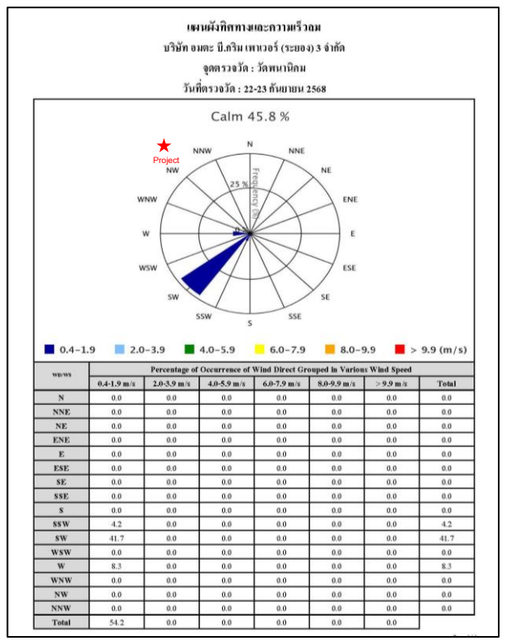
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	58.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

20-21 ก.ย. 68



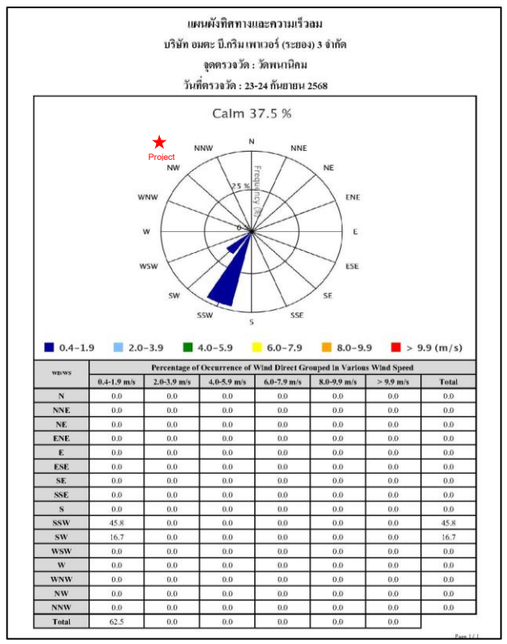
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
WNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	62.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

21-22 ก.ย. 68



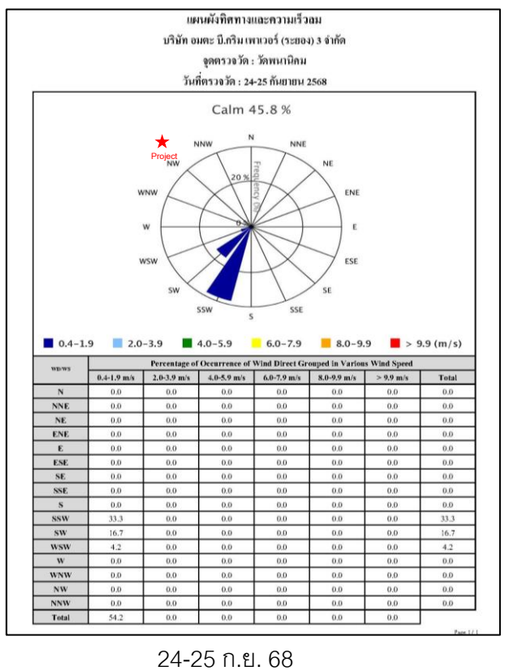
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

22-23 ก.ย. 68



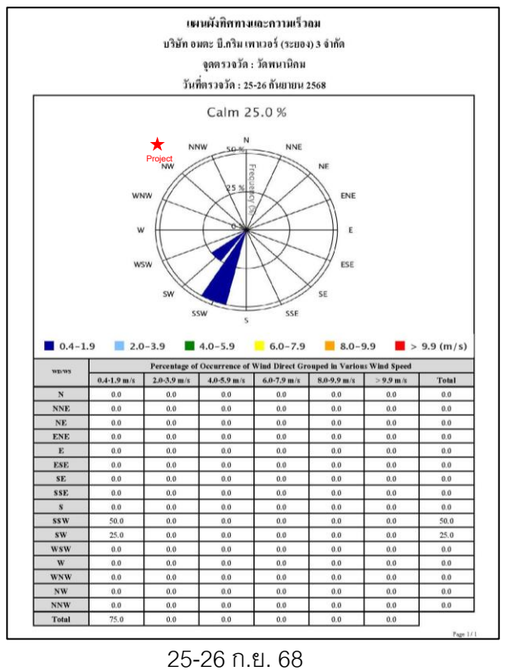
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8
SW	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	62.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

23-24 ก.ย. 68



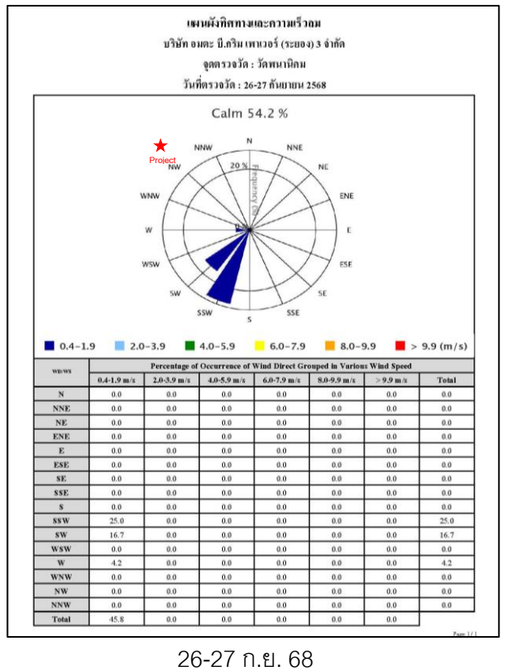
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NSW	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3
SW	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
WSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

24-25 ก.ย. 68



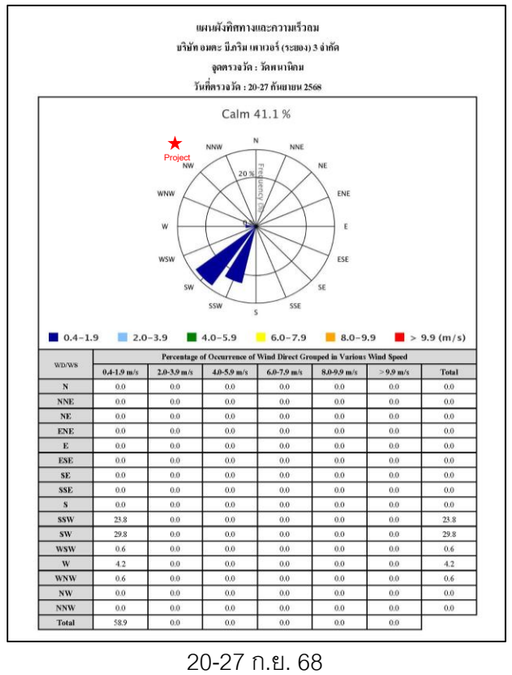
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0
SW	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

25-26 ก.ย. 68



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0
SW	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

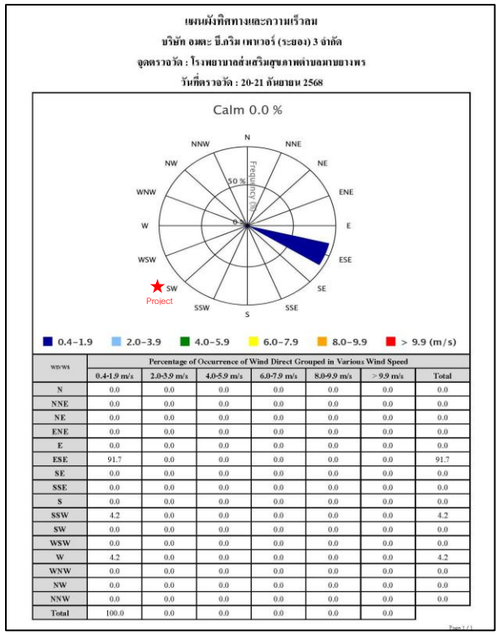
26-27 ก.ย. 68



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	23.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8
SW	29.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8
WSW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

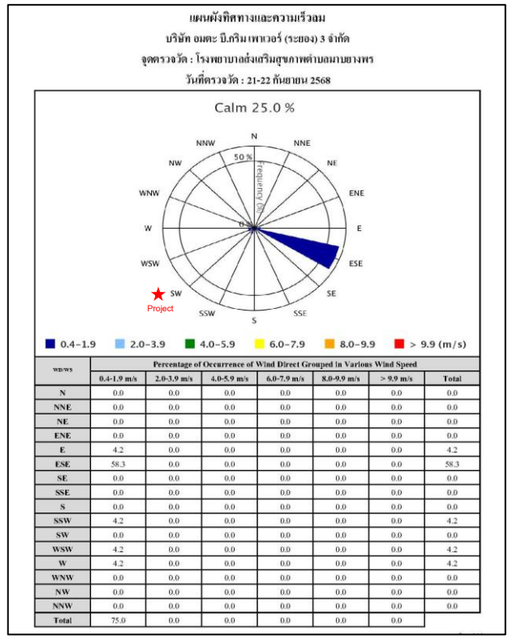
20-27 ก.ย. 68

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



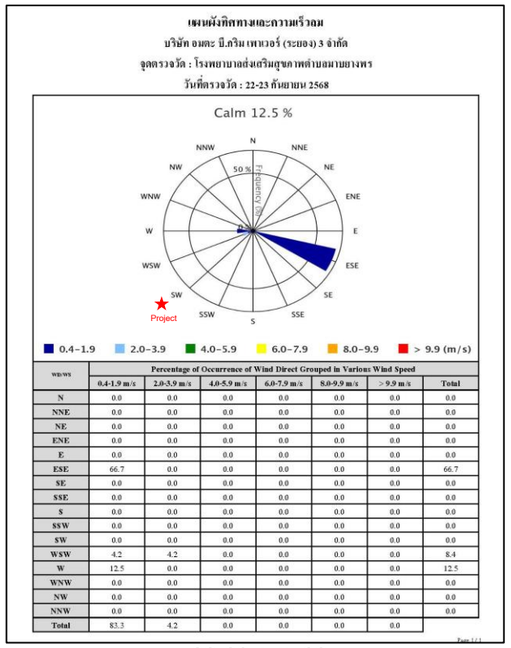
wd/ws	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	91.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

20-21 ก.ย. 68



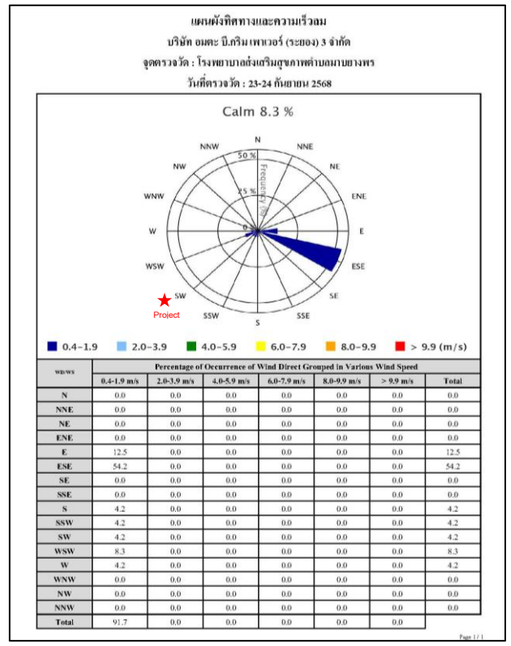
wd/ws	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ESE	58.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

21-22 ก.ย. 68



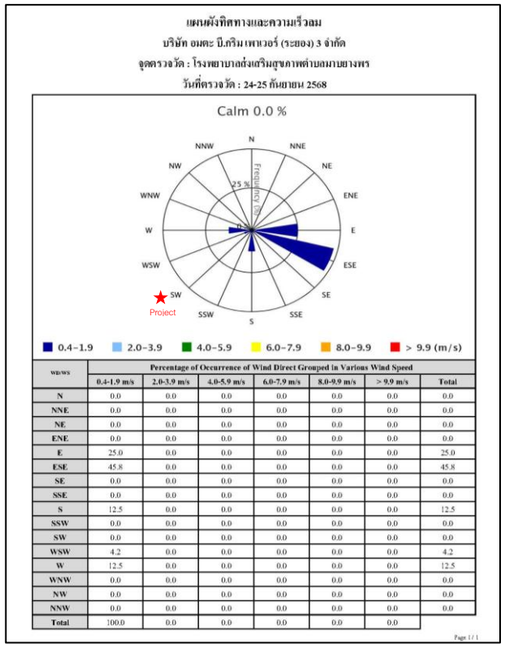
wd/ws	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	66.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	4.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4
W	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	83.3	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

22-23 ก.ย. 68



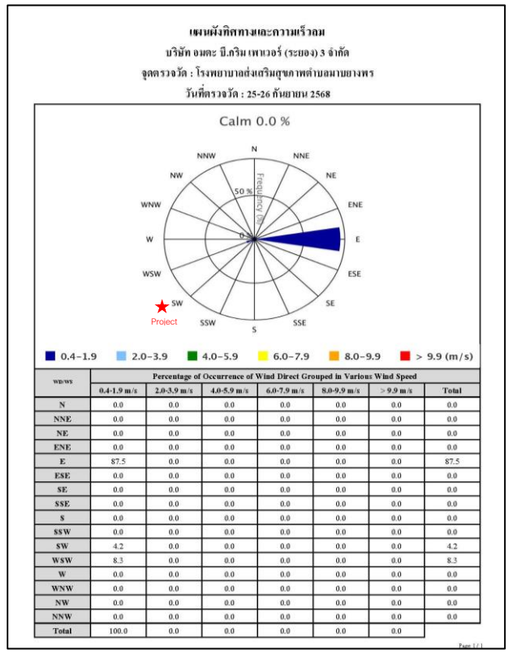
wd/ws	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
ESE	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	91.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

23-24 ก.ย. 68



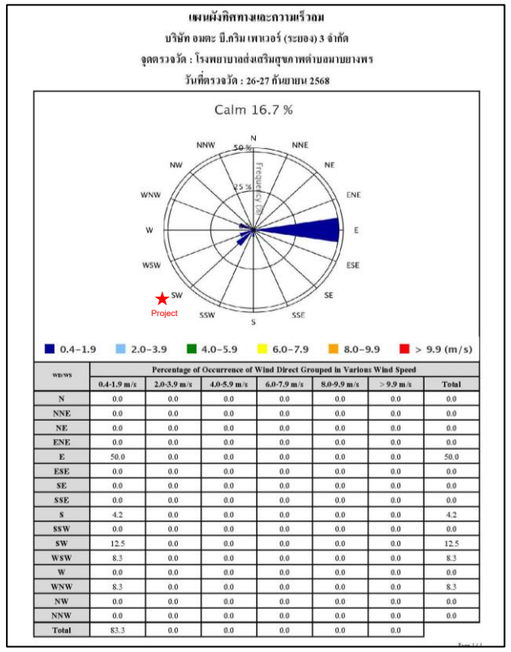
wd/ws	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0
ESE	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

24-25 ก.ย. 68



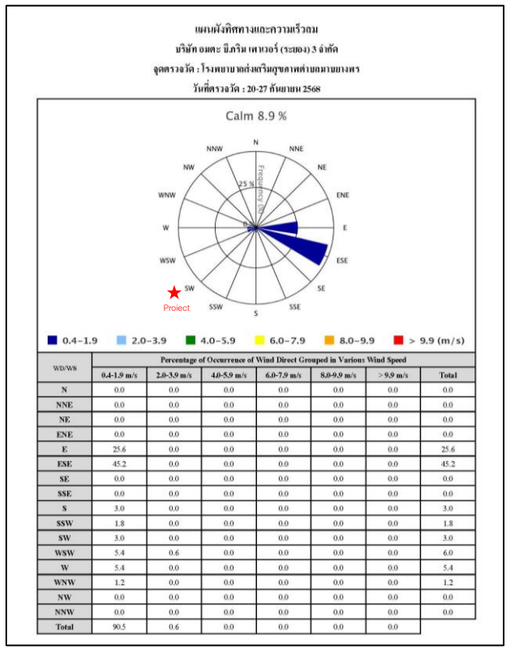
wd/ws	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	87.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

25-26 ก.ย. 68



wd/ws	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
WSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	83.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

26-27 ก.ย. 68

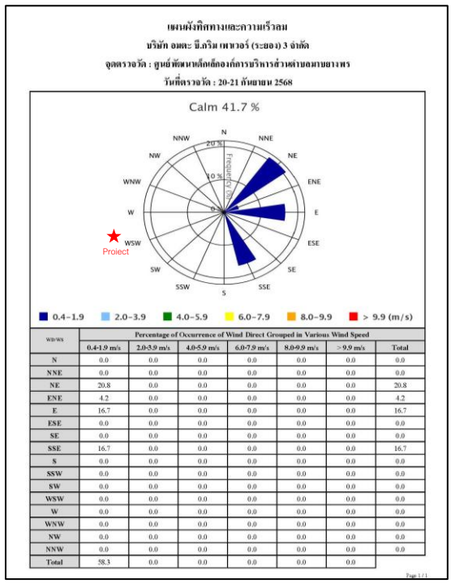


WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	25.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6
ESE	45.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
SSW	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
SW	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
WSW	5.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0
W	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4
WNW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	90.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	

20-27 ก.ย. 68

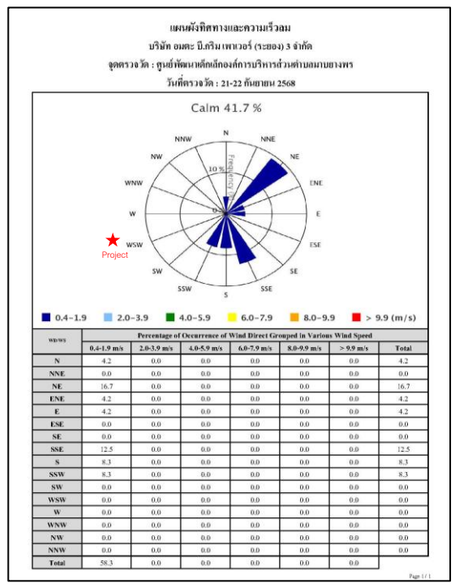
<u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u>

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



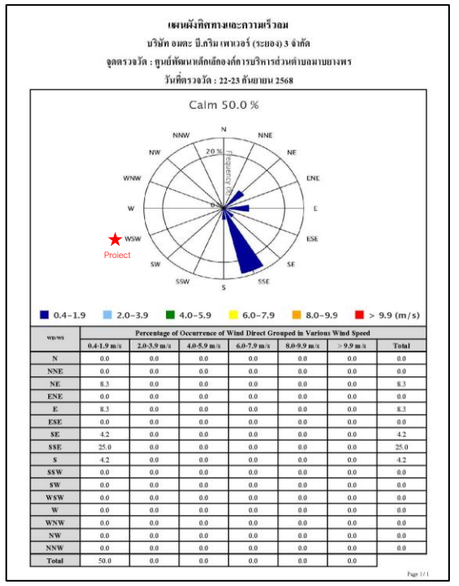
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
ENE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
E	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	58.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

20-21 ก.ย. 68



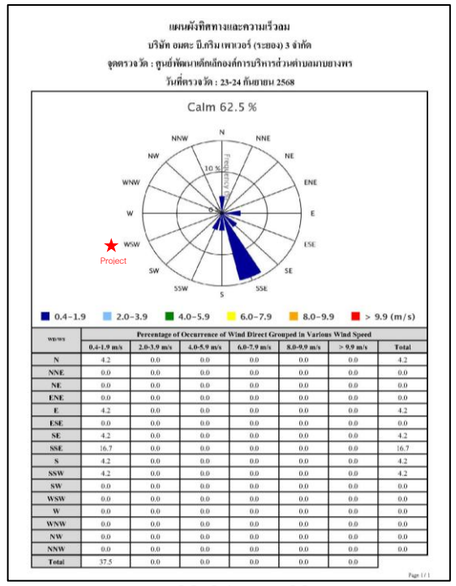
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
ENE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
E	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
S	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	58.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

21-22 ก.ย. 68



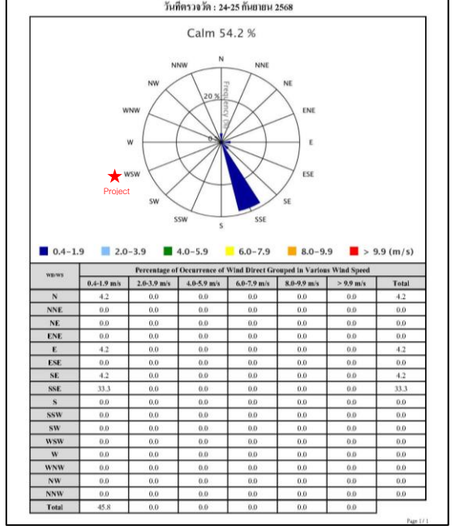
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSE	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

22-23 ก.ย. 68



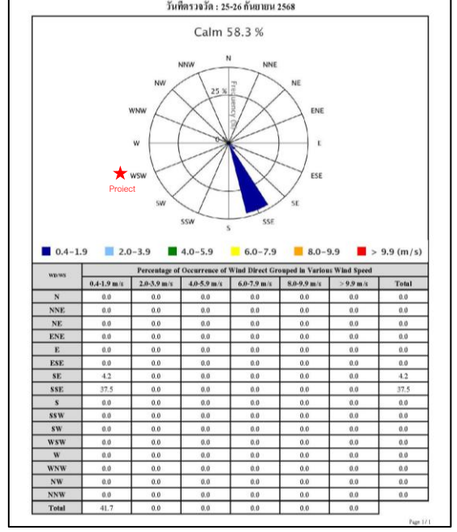
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSE	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

23-24 ก.ย. 68



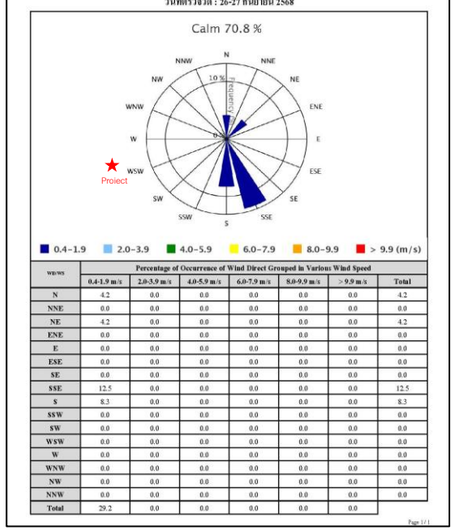
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSE	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

24-25 ก.ย. 68



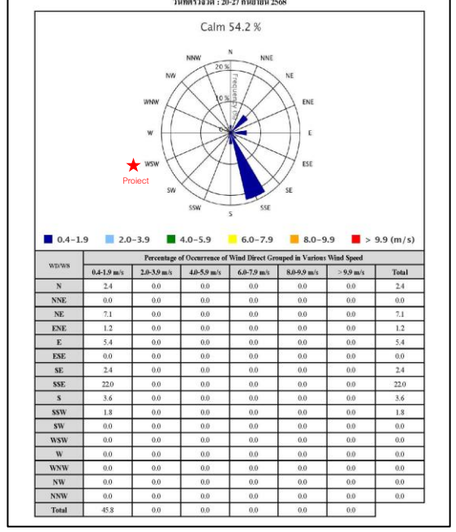
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSE	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

25-26 ก.ย. 68



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
S	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

26-27 ก.ย. 68



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1
ENE	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
E	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
SSE	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0
S	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
SSW	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

20-27 ก.ย. 68

<u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u>

ภาพที่ 3.5 **ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)**

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ

- **<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>** ระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 14.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 39.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 29.1 % ทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 10.2 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

- **<u>บริเวณวัดพนานิคม</u>** ระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 41.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 29.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.8 % ทิศตะวันตก 4.2 % และทิศอื่น ๆ 0.6 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดพนานิคม

- **<u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u>** ระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 8.9 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 45.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออก 25.6 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 6.0 % และทิศอื่น ๆ 14.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 3.0 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

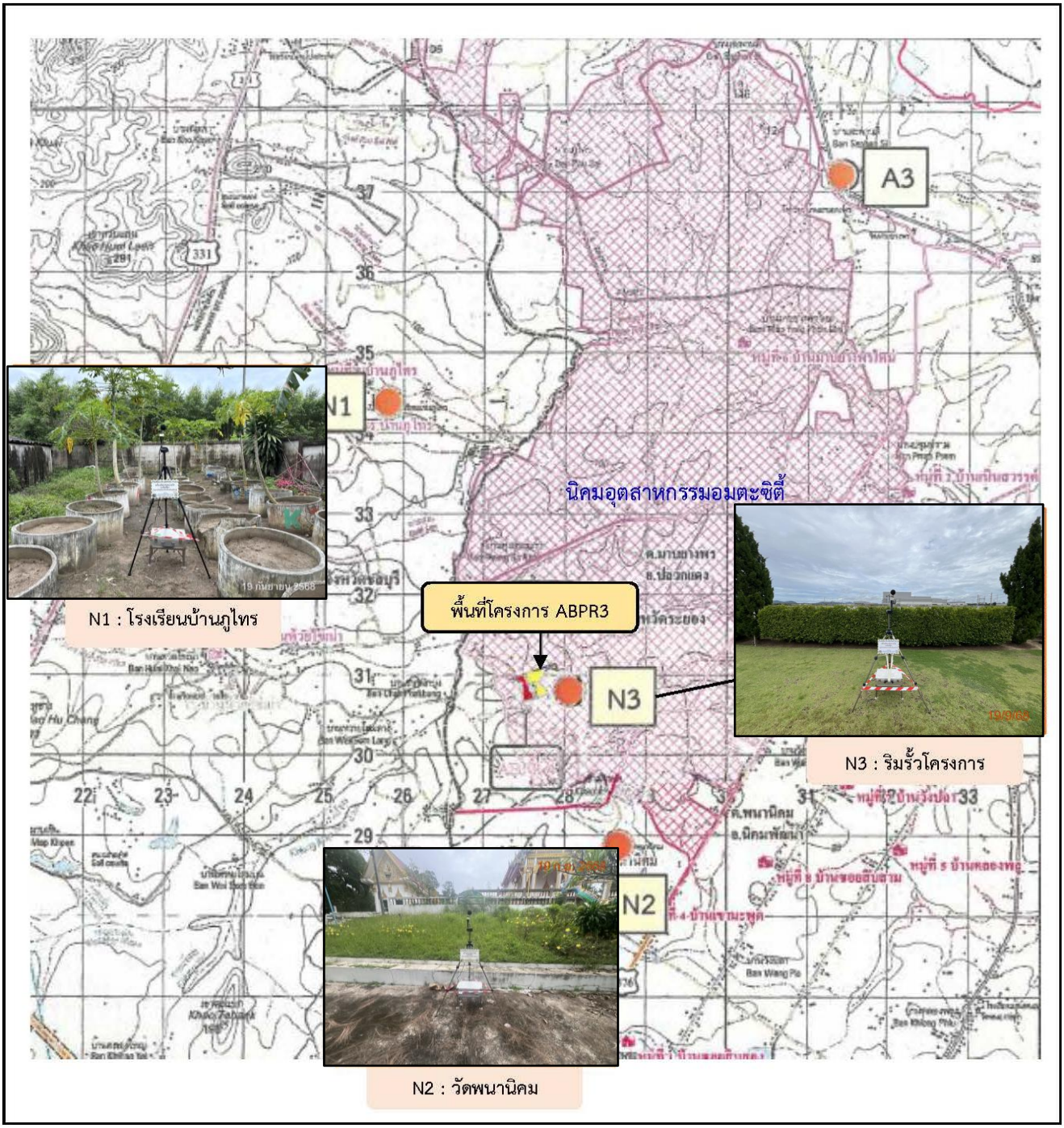
- **<u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u>** ระหว่างวันที่ 20-27 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที และส่วนใหญ่เป็นลมสงบ 54.2 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 22.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 7.1 % ทิศตะวันออก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 11.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณริมรั้วโครงการ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป **แสดงดังภาพที่** 3.6 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป **แสดงดังรูปที่** 3.3

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.6 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

บริเวณวัดพนานิคม

บริเวณริมรั้วโครงการ

รูปที่ 3.3 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียด**แสดงดังตารางที่** 3.13

ตารางที่ 3.13 **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.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2.	ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
3.	ระดับเสียงกลางวัน - กลางคืน (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จำนวน 24 ค่า ต่อเนื่องเป็นเวลา 7 วัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณ เป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและกลางคืน (L_{dn}, L_d และ L_n)
4.	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุดเป็นรายชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

3.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 19 - 26 กันยายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณริมรั้วโครงการ **แสดงดังตารางที่** 3.14 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่** 3.15

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120946

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34946012

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.96 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC24063

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร [dB(A)]																					
เวลา	19-20 ก.ย. 68			20-21 ก.ย. 68			21-22 ก.ย. 68			22-23 ก.ย. 68			23-24 ก.ย. 68			24-25 ก.ย. 68			25-26 ก.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 – 10:00	46.5	68.6	40.3	48.5	67.4	44.2	49.3	69.9	43.4	37.3	48.7	35.4	36.2	54.2	34.7	36.1	59.2	34.3	39.5	60.3	37.6
10:00 – 11:00	49.8	75.7	43.3	49.0	76.7	43.6	45.3	65.5	41.3	39.5	64.1	36.3	40.3	66.0	36.0	38.9	60.5	35.8	38.7	56.0	36.0
11:00 – 12:00	51.5	66.2	46.6	47.8	61.0	43.5	48.2	79.9	40.7	47.5	75.2	41.8	44.4	64.7	39.3	46.2	75.4	39.8	44.8	67.4	39.1
12:00 – 13:00	51.4	72.1	46.8	49.2	67.2	43.9	45.8	79.1	39.0	54.7	75.9	50.0	55.0	76.7	49.7	55.5	78.5	49.3	53.4	70.6	48.8
13:00 – 14:00	46.8	63.2	42.8	48.6	73.8	43.2	45.4	64.6	40.4	52.0	77.6	45.3	51.6	75.3	44.7	52.2	73.9	45.0	49.6	72.8	43.9
14:00 – 15:00	47.0	64.9	42.7	46.4	74.3	40.0	44.9	66.0	40.3	52.2	75.2	47.8	54.1	77.7	49.0	53.0	72.7	48.3	52.8	73.6	48.3
15:00 – 16:00	48.2	67.1	43.9	45.4	72.8	40.6	44.9	60.5	41.2	53.8	82.8	45.9	49.3	71.5	43.4	52.1	76.0	45.2	49.1	70.6	44.2
16:00 – 17:00	46.0	64.6	41.9	46.1	73.8	41.6	53.6	77.4	48.4	56.5	77.3	50.7	54.2	78.1	48.3	53.6	75.6	48.6	53.2	71.3	48.5
17:00 – 18:00	48.7	70.8	42.9	45.7	70.2	40.5	59.1	80.2	53.0	58.5	80.8	53.4	58.8	81.3	53.0	58.6	79.6	53.2	57.8	79.2	52.2
18:00 – 19:00	44.9	75.1	40.9	46.2	72.6	40.2	46.7	73.9	41.4	53.4	77.5	44.6	51.1	74.7	44.8	51.2	76.9	44.3	49.7	74.8	44.1
19:00 – 20:00	43.2	64.0	39.9	43.3	61.0	41.2	49.8	78.8	42.5	50.7	79.9	43.3	51.7	76.8	46.1	47.4	67.1	43.6	51.8	80.0	44.4
20:00 – 21:00	42.9	59.9	41.0	43.9	59.4	41.6	51.0	76.4	44.1	51.1	74.7	44.3	53.8	80.3	47.5	51.5	75.3	45.6	52.5	78.4	45.0
21:00 – 22:00	42.0	62.5	40.4	43.1	53.9	41.7	52.0	77.7	42.8	48.0	69.0	42.4	51.6	77.6	43.6	48.8	78.0	42.8	47.8	72.2	42.5
22:00 – 23:00	41.5	61.6	40.3	42.2	61.4	41.0	46.8	71.8	41.4	49.6	80.3	41.9	50.3	81.9	43.8	46.6	65.1	42.7	46.0	71.4	41.2
23:00 – 00:00	42.8	56.2	41.9	42.1	50.9	41.0	45.7	75.0	39.6	45.8	71.3	40.2	44.4	67.4	41.5	48.8	81.8	40.4	42.8	60.1	39.6
00:00 – 01:00	43.9	54.8	43.3	44.3	60.1	43.3	43.3	64.4	41.1	42.5	63.6	41.0	45.8	63.5	43.2	43.2	64.2	40.5	43.7	62.3	42.1
01:00 – 02:00	40.5	54.9	39.3	45.0	61.0	43.2	43.1	58.5	41.1	45.7	58.9	43.1	45.9	63.0	42.4	42.4	63.5	40.5	43.5	59.3	41.6
02:00 – 03:00	38.1	55.9	37.2	44.3	50.3	42.9	41.1	56.1	39.7	46.4	56.0	42.0	43.0	69.7	41.1	42.6	57.2	40.3	42.1	54.4	41.2
03:00 – 04:00	38.9	55.9	36.9	37.8	52.0	36.6	41.3	63.7	40.0	41.0	63.1	39.5	42.4	57.0	41.1	43.0	59.3	40.6	41.8	58.4	40.2
04:00 – 05:00	37.7	60.7	36.6	38.2	67.0	36.5	41.1	63.9	39.4	44.4	62.4	41.3	44.3	67.0	42.8	42.6	54.0	41.3	41.0	55.3	40.0
05:00 – 06:00	42.4	70.2	39.0	43.1	69.9	37.1	40.2	53.1	39.1	39.9	54.5	38.3	43.6	51.9	42.9	41.9	56.0	40.7	52.4	64.9	46.5
06:00 – 07:00	45.7	69.5	39.5	53.7	87.3	37.7	38.7	49.5	36.9	38.6	50.4	37.1	41.7	54.2	41.2	38.9	53.3	37.8	42.0	56.3	39.0
07:00 – 08:00	45.1	71.2	39.7	47.1	69.7	38.7	37.8	56.3	35.8	39.3	51.8	38.2	38.1	48.3	36.3	39.1	49.4	37.7	48.9	57.7	47.2
08:00 – 09:00	45.3	70.8	40.9	46.7	72.0	41.5	39.3	52.4	37.5	41.2	72.2	36.1	37.6	52.3	36.5	39.0	52.0	38.1	55.8	67.8	53.1
L_{eq} 24 hr.	46.2	-	-	46.7	-	-	49.2	-	-	50.9	-	-	50.8	-	-	50.3	-	-	50.5	-	-
L_{dn}	49.8	-	-	52.8	-	-	51.8	-	-	53.6	-	-	53.7	-	-	52.9	-	-	53.8	-	-
Min-Max	-	54.8-75.7	36.6-46.8	-	50.3-87.3	36.5-44.2	-	49.5-80.2	35.8-53.0	-	48.7-82.8	35.4-53.4	-	48.3-81.9	34.7-53.0	-	49.4-81.8	34.3-53.2	-	54.4-80.0	36.0-53.1
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00741217

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34946012

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.96 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC24063

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)]																					
เวลา	19-20 ก.ย. 68			20-21 ก.ย. 68			21-22 ก.ย. 68			22-23 ก.ย. 68			23-24 ก.ย. 68			24-25 ก.ย. 68			25-26 ก.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 – 10:00	52.1	66.3	48.2	51.4	65.6	47.0	53.5	74.2	51.4	55.5	74.1	51.0	53.0	78.8	51.2	52.0	64.9	50.2	52.9	74.3	50.6
10:00 – 11:00	52.6	62.9	49.6	52.0	68.7	49.3	55.0	71.8	51.9	53.3	65.9	51.6	53.0	70.6	51.5	53.7	76.8	51.1	54.2	77.5	51.0
11:00 – 12:00	50.6	69.4	46.6	51.7	64.3	49.0	52.9	70.7	50.9	52.4	65.6	50.9	51.9	65.8	50.7	52.1	71.6	49.7	54.0	74.8	49.9
12:00 – 13:00	50.6	71.1	46.7	51.3	70.9	48.9	53.2	71.6	50.3	52.7	72.9	50.4	51.9	66.4	50.4	49.8	76.0	48.3	52.8	73.5	49.2
13:00 – 14:00	53.1	78.0	47.9	51.8	70.0	49.6	52.6	72.4	50.5	51.1	65.1	50.2	52.3	77.1	49.5	49.5	67.9	47.9	49.8	62.2	48.9
14:00 – 15:00	57.1	83.4	48.1	59.5	83.5	49.5	50.9	63.2	50.5	50.5	63.0	50.0	50.4	66.3	49.0	49.3	63.0	48.2	49.6	66.4	48.6
15:00 – 16:00	60.7	85.5	49.0	59.1	84.6	50.0	51.3	64.2	50.5	50.5	62.3	49.7	53.3	75.0	48.6	54.7	78.5	47.9	53.9	71.4	48.9
16:00 – 17:00	51.4	73.7	47.5	54.3	77.9	49.8	50.7	63.6	50.3	50.1	62.5	49.6	49.9	68.9	49.0	48.4	67.8	47.8	52.2	70.7	48.7
17:00 – 18:00	61.3	86.1	49.3	52.2	66.9	50.4	50.4	63.7	50.1	50.2	64.3	49.5	49.2	57.0	48.8	48.1	56.5	47.7	49.8	69.4	48.9
18:00 – 19:00	59.2	75.6	48.4	53.7	75.5	50.4	59.3	81.5	50.1	58.8	80.4	49.4	57.5	79.6	49.2	48.2	54.4	47.8	62.6	70.8	57.3
19:00 – 20:00	59.0	76.9	46.9	50.9	66.1	49.8	51.5	68.6	50.2	52.4	75.2	49.6	54.6	79.8	49.5	53.3	79.9	47.9	55.2	67.2	53.1
20:00 – 21:00	51.1	72.8	44.5	52.4	72.5	49.8	54.2	75.0	50.8	54.6	74.9	50.6	56.4	79.2	50.6	54.4	78.5	49.5	55.1	83.8	51.0
21:00 – 22:00	46.6	66.0	43.1	53.0	73.3	49.9	55.1	80.2	52.3	54.3	67.9	52.2	53.7	71.8	51.4	53.3	76.0	51.1	55.2	78.8	51.1
22:00 – 23:00	48.3	71.3	42.8	50.3	64.6	48.9	55.5	72.5	52.6	55.4	70.4	52.9	54.4	76.4	52.3	52.8	72.6	50.8	53.1	67.6	50.8
23:00 – 00:00	44.1	63.3	40.7	52.7	73.7	48.4	52.5	67.6	50.9	52.8	69.1	51.3	52.6	64.6	51.0	57.6	74.0	53.9	52.6	78.7	49.3
00:00 – 01:00	50.0	74.4	40.5	51.4	74.6	48.2	51.7	63.6	50.3	52.3	69.7	50.6	52.6	66.3	50.7	56.9	76.5	54.2	51.5	67.8	49.3
01:00 – 02:00	45.5	74.7	39.8	50.3	74.8	47.9	53.0	77.8	50.6	51.2	73.1	50.0	51.9	67.9	50.4	53.5	65.4	52.2	52.5	82.8	48.8
02:00 – 03:00	42.8	61.9	39.5	59.8	80.8	48.5	54.1	66.4	52.2	52.5	69.5	51.2	52.7	69.3	50.8	50.9	68.0	49.4	46.9	75.8	42.1
03:00 – 04:00	51.3	75.0	42.4	52.5	73.9	50.4	54.3	67.9	52.8	52.6	65.4	51.2	52.0	64.6	49.8	50.2	61.3	48.8	49.4	75.0	40.9
04:00 – 05:00	51.7	69.7	46.9	52.0	63.1	50.5	53.3	73.0	50.3	53.5	63.3	51.9	50.9	65.6	48.6	50.9	70.2	49.3	52.0	74.6	46.4
05:00 – 06:00	52.9	68.5	49.3	51.6	67.8	50.4	51.8	70.9	50.0	53.7	64.3	51.6	51.3	64.4	49.0	50.8	63.5	49.5	52.1	69.7	48.0
06:00 – 07:00	51.3	69.5	47.2	52.5	67.6	50.8	53.3	71.1	51.2	54.1	67.8	52.2	52.0	72.9	49.6	52.2	71.7	49.6	52.1	68.3	47.8
07:00 – 08:00	51.5	68.7	47.2	62.0	84.3	50.8	60.7	84.7	51.5	61.0	85.7	52.8	61.3	83.7	50.9	60.1	83.3	50.4	53.6	74.9	49.5
08:00 – 09:00	52.1	68.3	47.8	53.5	73.9	51.2	53.5	75.0	51.2	54.0	79.6	51.9	55.1	73.6	51.1	53.1	75.9	50.6	54.4	74.8	52.0
L_{eq} 24 hr.	54.6	-	-	55.0	-	-	54.4	-	-	54.3	-	-	54.1	-	-	53.5	-	-	54.1	-	-
L_{dn}	57.9	-	-	60.5	-	-	60.1	-	-	59.9	-	-	59.2	-	-	60.1	-	-	58.8	-	-
Min-Max	-	61.9-86.1	39.5-49.6	-	63.1-84.6	47.0-51.2	-	63.2-84.7	50.0-52.8	-	62.3-85.7	49.4-52.9	-	57.0-83.7	48.6-52.3	-	54.4-83.3	47.7-54.2	-	62.2-83.8	40.9-57.3
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 727617.15, 1431053.10

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120953

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34946012

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.96 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC24063

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการ ABPR3 [dB(A)]																				
เวลา	19-20 ก.ย. 68			20-21 ก.ย. 68			21-22 ก.ย. 68			22-23 ก.ย. 68			23-24 ก.ย. 68			24-25 ก.ย. 68			25-26 ก.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 – 12:00	64.7	90.7	64.2	64.5	82.9	63.9	64.7	86.7	64.0	64.1	73.9	63.6	61.4	77.2	60.4	59.6	76.8	62.4	77.4	60.9	62.4
12:00 – 13:00	64.5	81.2	64.1	64.5	75.8	64.0	64.3	73.4	63.8	63.8	70.0	63.3	59.9	69.9	58.9	62.4	77.5	63.8	73.7	63.2	63.8
13:00 – 14:00	65.0	85.8	64.0	64.3	70.2	63.9	64.4	80.0	64.0	63.8	78.2	63.3	62.4	74.0	60.8	64.0	71.4	63.8	74.7	63.4	63.8
14:00 – 15:00	64.4	76.9	64.0	64.3	79.3	63.9	64.4	74.9	64.1	63.8	74.1	63.4	63.5	72.0	63.0	63.8	68.9	63.9	71.7	63.5	63.9
15:00 – 16:00	64.4	70.3	64.0	64.8	79.3	64.1	67.1	76.2	66.3	64.2	77.8	63.5	64.1	71.4	63.7	63.9	75.7	63.8	71.2	63.3	63.8
16:00 – 17:00	68.1	85.5	66.7	67.2	79.7	66.4	65.1	70.0	64.7	66.3	80.4	65.4	64.0	82.0	63.5	63.6	71.7	64.0	71.2	63.4	64.0
17:00 – 18:00	64.9	68.9	64.5	64.3	70.2	63.9	64.2	69.7	63.9	64.0	70.2	63.4	64.1	75.6	63.6	63.8	70.7	63.8	71.2	63.3	63.8
18:00 – 19:00	63.3	69.4	62.8	64.2	67.2	63.8	64.4	69.4	64.0	63.8	70.8	63.2	64.0	76.6	63.5	63.5	71.2	63.7	80.1	63.1	63.7
19:00 – 20:00	64.3	70.4	63.8	64.1	67.0	63.8	60.4	68.5	59.6	63.9	70.6	63.4	64.2	85.4	63.1	63.3	70.1	63.3	75.5	62.8	63.3
20:00 – 21:00	60.7	70.7	59.4	64.3	70.6	63.9	63.0	67.7	62.6	64.0	107.8	63.3	63.7	72.5	63.1	63.2	70.7	67.0	76.7	65.9	67.0
21:00 – 22:00	64.5	72.9	64.1	61.8	80.0	61.0	64.3	70.0	63.7	63.6	70.2	63.1	63.5	71.4	63.0	66.1	79.6	64.0	71.2	63.4	64.0
22:00 – 23:00	65.8	85.4	60.7	60.2	68.0	59.2	59.7	77.8	59.0	63.4	70.4	62.9	65.6	76.7	64.8	63.5	70.3	63.8	69.6	63.3	63.8
23:00 – 00:00	59.8	68.7	58.9	59.4	69.0	58.6	59.9	65.4	59.2	65.3	79.3	64.1	64.2	69.6	63.5	63.4	66.6	63.0	70.9	62.3	63.0
00:00 – 01:00	60.1	67.7	59.2	59.3	80.9	58.7	59.5	67.6	58.9	65.0	71.3	64.3	62.3	70.2	61.6	63.4	66.2	60.2	69.8	59.6	60.2
01:00 – 02:00	59.9	69.0	59.2	59.6	68.4	59.0	63.3	71.8	61.1	63.8	74.2	63.2	63.4	70.5	62.8	63.6	71.0	63.8	68.9	63.1	63.8
02:00 – 03:00	60.6	76.1	59.6	61.1	75.2	60.1	62.2	77.2	61.0	64.0	78.4	62.8	60.5	70.7	59.5	61.1	76.6	62.6	71.4	61.6	62.6
03:00 – 04:00	61.8	74.6	60.6	61.3	76.5	60.4	60.8	78.9	60.0	62.0	75.7	60.5	63.5	70.1	63.0	60.0	70.0	59.3	69.2	58.7	59.3
04:00 – 05:00	60.4	75.0	59.7	59.4	81.9	58.9	64.0	73.7	61.5	63.9	78.3	63.1	60.8	69.7	59.6	59.3	69.8	59.4	64.5	58.8	59.4
05:00 – 06:00	59.8	74.7	59.1	62.5	74.2	60.5	61.3	66.9	60.4	60.9	76.0	60.1	59.4	69.3	58.4	59.1	69.8	62.7	72.0	60.3	62.7
06:00 – 07:00	64.3	79.5	61.7	64.1	84.9	61.9	62.0	70.8	61.6	59.5	72.4	58.6	59.4	69.0	58.5	59.8	65.9	63.2	71.9	61.3	63.2
07:00 – 08:00	73.5	78.1	72.8	64.3	77.7	63.7	65.2	92.3	64.1	59.3	71.3	58.5	59.5	70.1	58.8	62.3	78.2	64.0	81.3	62.5	64.0
08:00 – 09:00	65.1	80.3	64.2	64.5	74.9	64.1	64.3	71.1	63.7	59.3	70.8	58.6	61.1	77.7	59.6	62.4	77.6	61.5	71.3	59.8	61.5
09:00 – 10:00	64.5	70.2	64.2	64.6	74.0	64.2	64.4	75.2	63.9	60.5	70.2	59.3	63.0	77.3	61.2	59.1	77.9	63.0	74.0	61.8	63.0
10:00 – 11:00	64.6	76.3	64.1	64.5	70.1	64.0	64.3	73.2	63.8	63.0	81.6	61.1	60.3	76.4	59.4	62.5	73.9	60.4	69.3	59.8	60.4
L_{eq} 24 hr.	65.1	-	-	63.5	-	-	63.6	-	-	63.5	-	-	62.8	-	-	62.7	-	63.2	-	-	63.2
L_{dn}	59.3	-	-	68.2	-	-	68.6	-	-	69.8	-	-	69.1	-	-	68.5	-	69.0	-	-	69.0
Min-Max	-	67.7-90.7	58.9-72.8	-	67.0-84.9	58.6-66.4	-	65.4-92.3	58.9-66.3	-	70.0-107.8	58.5-65.4	-	69.0-85.4	58.4-64.8	-	65.9-79.6	-	64.5-81.3	58.7-65.9	-
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]

มาตรฐาน	:	[1/] = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป [2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายคมกฤษ ครรธสอน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายคมกฤษ ครรธสอน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- **<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>** ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียนใกล้จุดตั้งเครื่องฯ มีผู้คนเดินผ่านและรถสัญจรผ่านปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **<u>บริเวณวัดพนานิคม</u>** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา อยู่ใกล้ที่จอดรถ มีสัตว์เลี้ยง เช่น สุนัข และแมว - **<u>บริเวณริมรั้วโครงการ</u>** ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในโครงการ มีรถวิ่งผ่านน้อยมีคนผ่านเข้าใกล้จุดตั้งเครื่องตรวจวัด

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{90}
โรงเรียนบ้านภูไทร	15-16 พ.ย. 65	53.6	84.4	39.9-48.1
	16-17 พ.ย. 65	60.0	96.2	41.3-58.2
	17-18 พ.ย. 65	64.2	111.7	41.1-52.4
	18-19 พ.ย. 65	54.8	93.7	40.1-50.9
	19-20 พ.ย. 65	47.3	86.3	38.0-45.3
	20-21 พ.ย. 65	51.7	77.1	37.6-54.3
	21-22 พ.ย. 65	58.4	108.0	41.5-55.8
	21-22 มี.ค. 66	57.2	98.0	37.6-59.6
	22-23 มี.ค. 66	55.2	96.0	39.5-51.0
	23-24 มี.ค. 66	59.1	85.3	42.0-58.6
	24-25 มี.ค. 66	49.4	88.3	40.1-47.2
	25-26 มี.ค. 66	50.4	81.9	38.6-51.7
	26-27 มี.ค. 66	51.2	89.6	39.0-53.8
	27-28 มี.ค. 66	48.7	91.7	42.8-47.6
	5-6 ต.ค. 66	48.3	79.0	36.8-46.4
	6-7 ต.ค. 66	48.7	82.5	37.4-49.2
	7-8 ต.ค. 66	47.4	74.3	36.9-44.7
	8-9 ต.ค. 66	47.8	72.6	38.2-49.5
	9-10 ต.ค. 66	48.1	77.8	38.0-49.7
	10-11 ต.ค. 66	47.4	69.4	37.4-45.3
	11-12 ต.ค. 66	49.7	79.7	37.2-47.4
	9-10 มี.ค. 67	47.8	53.4-76.6	35.0-45.4
	10-11 มี.ค. 67	50.0	46.0-82.4	34.4-55.1
	11-12 มี.ค. 67	51.3	50.3-83.5	34.8-55.2
	12-13 มี.ค. 67	50.2	52.7-76.8	35.5-76.8
	13-14 มี.ค. 67	51.6	49.6-88.9	34.0-53.0
	14-15 มี.ค. 67	50.7	53.0-85.5	35.9-53.1
	15-16 มี.ค. 67	58.0	51.5-79.2	34.8-67.5
	27-28 ก.ย. 67	53.3	53.4-86.1	36.8-58.9
	28-29 ก.ย. 67	52.1	57.0-80.8	45.1-58.8
	29-30 ก.ย. 67	50.3	50.6-77.2	46.7-52.4
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	49.8	49.8-77.5	46.7-50.3
	1-2 ต.ค. 67	50.7	50.9-72.2	46.7-50.6
	2-3 ต.ค. 67	51.5	50.3-77.8	46.7-51.9
	3-4 ต.ค. 67	49.6	50.2-80.1	46.5-49.1
	14-15 มี.ค. 68	56.7	53.3-92.7	39.7-62.8
	15-16 มี.ค. 68	50.3	55.6-82.8	40.3-49.8
	16-17 มี.ค. 68	52.1	61.4-83.8	47.3-51.7
	17-18 มี.ค. 68	54.9	53.1-86.8	39.3-54.6
	18-19 มี.ค. 68	56.9	55.9-99.8	39.2-59.2
	19-20 มี.ค. 68	55.1	53.3-89.3	41.9-55.4
	20-21 มี.ค. 68	54.9	51.6-90.3	38.3-55.6
	19-20 ก.ย. 68	46.2	54.8-75.7	36.6-46.8
	20-21 ก.ย. 68	46.7	50.3-87.3	36.5-44.2
	21-22 ก.ย. 68	49.2	49.5-80.2	35.8-53.0
	22-23 ก.ย. 68	50.9	48.7-82.8	35.4-53.4
	23-24 ก.ย. 68	50.8	48.3-81.9	34.7-53.0
	24-25 ก.ย. 68	50.3	49.4-81.8	34.3-53.2
	25-26 ก.ย. 68	50.5	54.4-80.0	36.0-53.1
มาตรฐาน		70[1/, 2/]	115[1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{90}
วัดพนานิคม	15-16 พ.ย. 65	52.2	81.7	37.5-53.2
	16-17 พ.ย. 65	53.7	87.6	37.6-51.1
	17-18 พ.ย. 65	54.5	89.9	37.5-54.8
	18-19 พ.ย. 65	51.1	84.2	37.4-52.6
	19-20 พ.ย. 65	50.2	81.1	38.0-52.6
	20-21 พ.ย. 65	50.8	83.1	38.2-51.5
	21-22 พ.ย. 65	51.2	73.9	39.9-52.2
	21-22 มี.ค. 66	53.0	100.2	39.2-48.6
	22-23 มี.ค. 66	53.6	87.0	36.4-47.7
	23-24 มี.ค. 66	59.6	94.2	36.4-58.4
	24-25 มี.ค. 66	51.7	83.5	36.5-48.2
	25-26 มี.ค. 66	50.2	82.1	37.6-49.1
	26-27 มี.ค. 66	49.1	80.5	37.1-45.9
	27-28 มี.ค. 66	49.7	87.6	36.2-45.5
	5-6 ต.ค. 66	48.8	81.6	37.2-52.5
	6-7 ต.ค. 66	49.6	76.1	37.1-52.0
	7-8 ต.ค. 66	49.2	82.4	38.0-53.2
	8-9 ต.ค. 66	48.1	76.0	36.7-52.4
	9-10 ต.ค. 66	50.8	87.7	35.6-51.5
	10-11 ต.ค. 66	47.9	81.7	36.5-53.3
	11-12 ต.ค. 66	50.0	76.2	38.0-54.3
	9-10 มี.ค. 67	48.6	59.3-78.4	39.7-48.9
	10-11 มี.ค. 67	49.8	57.1-84.2	37.3-46.5
	11-12 มี.ค. 67	49.5	59.6-81.1	40.2-45.7
	12-13 มี.ค. 67	49.6	55.8-81.0	39.0-47.2
	13-14 มี.ค. 67	53.4	59.5-89.0	39.9-47.1
	14-15 มี.ค. 67	49.6	56.4-80.1	39.7-46.3
	15-16 มี.ค. 67	52.3	60.0-84.7	38.2-51.9
	27-28 ก.ย. 67	50.1	55.8-83.9	36.1-46.0
	28-29 ก.ย. 67	53.0	58.5-83.8	41.5-59.2
	29-30 ก.ย. 67	51.1	56.4-81.8	44.6-53.3
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	51.5	60.4-83.1	44.9-52.2
	1-2 ต.ค. 67	51.5	58.0-81.8	45.3-52.5
	2-3 ต.ค. 67	52.0	58.1-81.7	44.7-57.3
	3-4 ต.ค. 67	56.7	58.0-83.8	44.7-50.7
	14-15 มี.ค. 68	55.6	65.2-102.3	36.8-56.3
	15-16 มี.ค. 68	58.3	67.7-110.5	44.8-52.4
	16-17 มี.ค. 68	51.9	57.5-80.4	46.1-49.4
	18-19 มี.ค. 68	53.0	57.2-98.5	44.8-53.1
	19-20 มี.ค. 68	53.3	65.4-82.0	49.2-54.3
	20-21 มี.ค. 68	54.2	59.6-81.8	52.1-53.8
	21-22 มี.ค. 68	54.0	55.1-87.8	50.3-53.8
	19-20 ก.ย. 68	54.6	61.9-86.1	39.5-49.6
	20-21 ก.ย. 68	55.0	63.1-84.6	47.0-51.2
	21-22 ก.ย. 68	54.4	63.2-84.7	50.0-52.8
	22-23 ก.ย. 68	54.3	62.3-85.7	49.4-52.9
	23-24 ก.ย. 68	54.1	57.0-83.7	48.6-52.3
	24-25 ก.ย. 68	53.5	54.4-83.3	47.7-54.2
	25-26 ก.ย. 68	54.1	62.2-83.8	40.9-57.3
มาตรฐาน		70[1/, 2/]	115[1/, 2/]	-

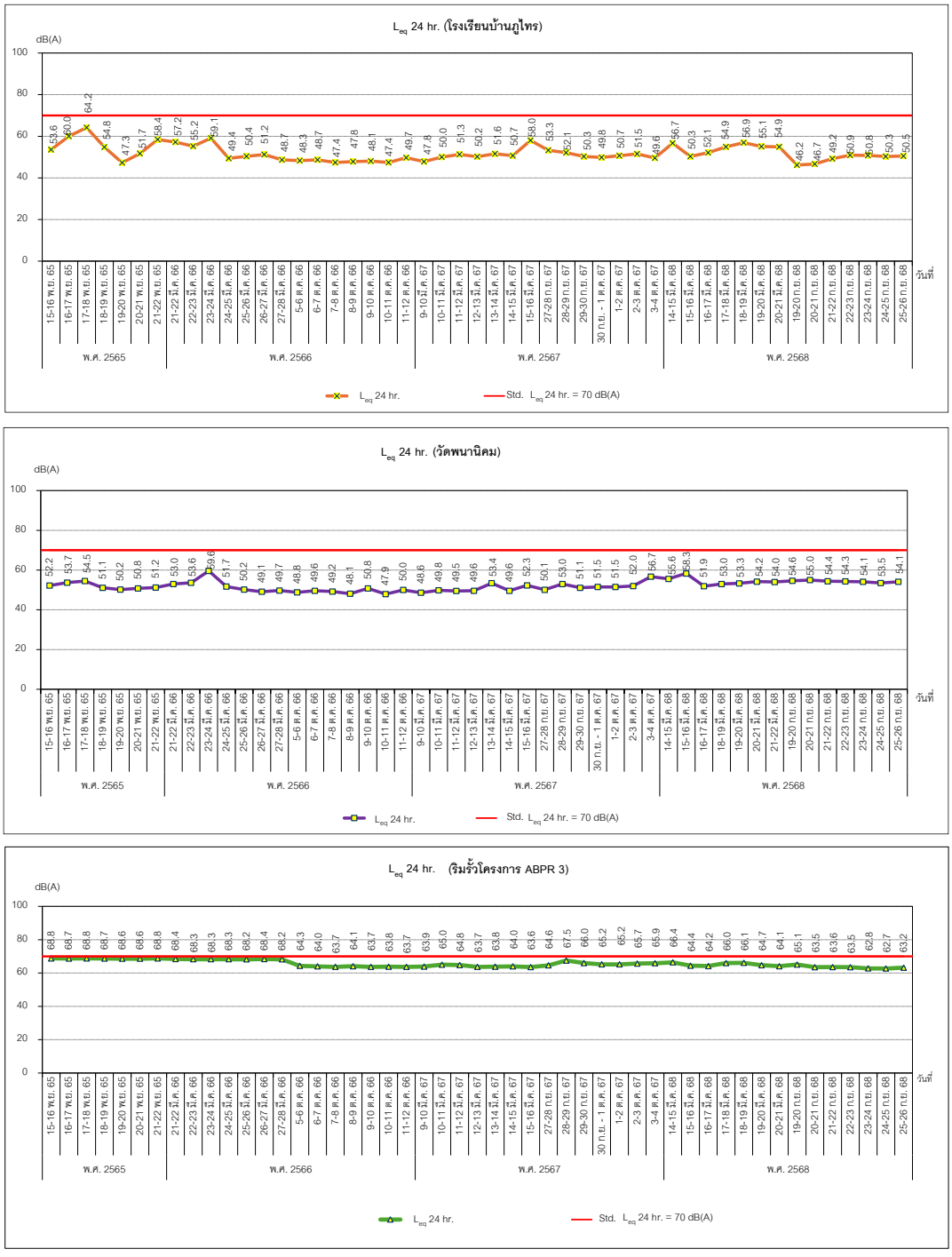
ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{90}
ริมรั้วโครงการ	15-16 พ.ย. 65	68.8	84.9	65.6-68.8
	16-17 พ.ย. 65	68.7	91.5	55.7-69.2
	17-18 พ.ย. 65	68.8	83.8	58.2-69.1
	18-19 พ.ย. 65	68.7	83.9	65.7-68.7
	19-20 พ.ย. 65	68.6	82.6	67.5-68.8
	20-21 พ.ย. 65	68.6	83.7	54.4-68.8
	21-22 พ.ย. 65	68.8	85.0	58.6-68.8
	21-22 มี.ค. 66	68.4	93.7	65.3-68.5
	22-23 มี.ค. 66	68.3	88.7	67.1-68.5
	23-24 มี.ค. 66	68.3	81.8	67.1-68.4
	24-25 มี.ค. 66	68.3	84.2	65.7-68.4
	25-26 มี.ค. 66	68.2	83.1	67.1-68.4
	26-27 มี.ค. 66	68.4	80.4	67.2-68.4
	27-28 มี.ค. 66	68.2	83.3	67.1-68.3
	5-6 ต.ค. 66	64.3	83.5	62.7-64.3
	6-7 ต.ค. 66	64.0	94.7	62.7-63.9
	7-8 ต.ค. 66	63.7	89.2	60.6-63.7
	8-9 ต.ค. 66	64.1	82.3	62.5-66.1
	9-10 ต.ค. 66	63.7	93.5	60.5-63.5
	10-11 ต.ค. 66	63.8	84.7	62.1-64.4
	11-12 ต.ค. 66	63.7	101.8	61.9-63.8
	9-10 มี.ค. 67	63.9	65.3-79.7	62.9-65.6
	10-11 มี.ค. 67	65.0	65.3-85.8	63.3-66.2
	11-12 มี.ค. 67	64.8	65.2-88.9	62.9-67.7
	12-13 มี.ค. 67	63.7	65.1-77.9	62.7-65.4
	13-14 มี.ค. 67	63.8	65.1-83.9	62.8-65.8
	14-15 มี.ค. 67	64.0	64.1-77.7	62.7-68.5
	15-16 มี.ค. 67	63.6	65.0-82.4	62.6-65.8
	27-28 ก.ย. 67	64.6	66.3-85.4	60.7-67.1
	28-29 ก.ย. 67	67.5	69.3-91.3	63.2-71.4
	29-30 ก.ย. 67	66.0	66.4-86.7	63.6-69.3
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	65.2	65.9-82.5	62.6-67.5
	1-2 ต.ค. 67	65.2	65.8-84.2	63.5-67.1
	2-3 ต.ค. 67	65.7	65.9-86.2	63.4-67.8
	3-4 ต.ค. 67	65.9	66.2-86.7	63.7-67.5
	14-15 มี.ค. 68	66.4	67.4-108.0	62.2-68.0
	15-16 มี.ค. 68	64.4	65.5-83.6	59.5-68.5
	16-17 มี.ค. 68	64.2	65.2-87.0	61.6-64.9
	17-18 มี.ค. 68	66.0	66.9-87.5	63.2-68.2
	18-19 มี.ค. 68	66.1	67.0-91.7	61.2-68.0
	19-20 มี.ค. 68	64.7	66.0-84.2	60.9-67.6
	20-21 มี.ค. 68	64.1	65.9-95.7	60.0-67.2
	19-20 ก.ย. 68	65.1	67.7-90.7	58.9-72.8
	20-21 ก.ย. 68	63.5	67.0-84.9	58.6-66.4
	21-22 ก.ย. 68	63.6	65.5-92.3	58.9-66.3
	22-23 ก.ย. 68	63.5	70.0-107.8	58.5-65.4
	23-24 ก.ย. 68	62.8	69.0-85.4	58.4-64.8
	24-25 ก.ย. 68	62.7	65.9-79.6	58.5-64.9
	25-26 ก.ย. 68	63.2	64.5-81.3	58.7-65.9
มาตรฐาน		70[1/, 2/]	115[1/, 2/]	-

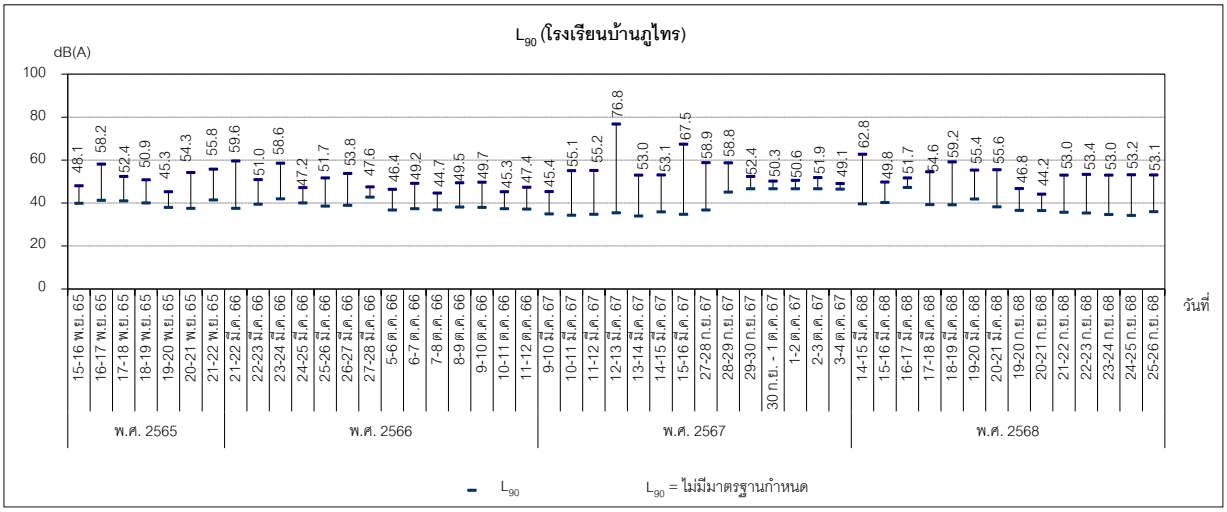
มาตรฐาน : [1/] = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540
เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

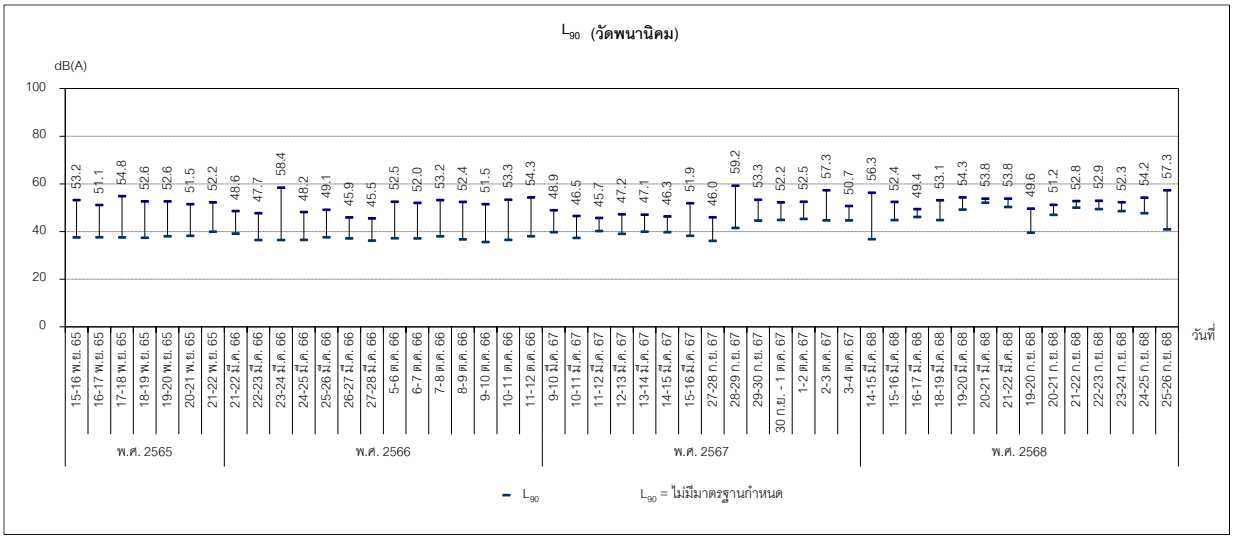
[2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

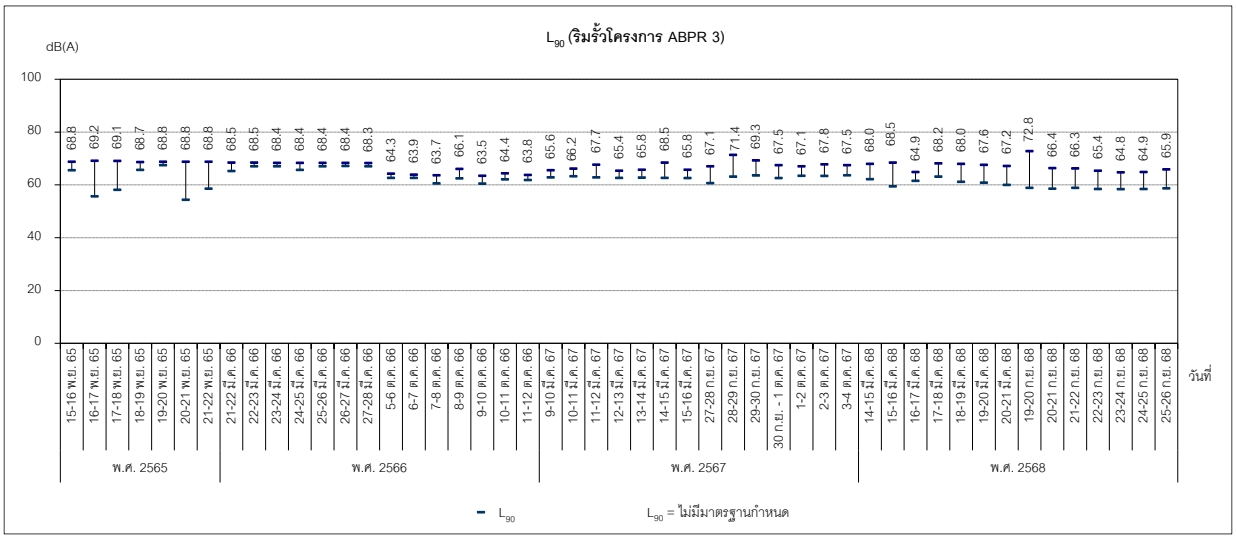
กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



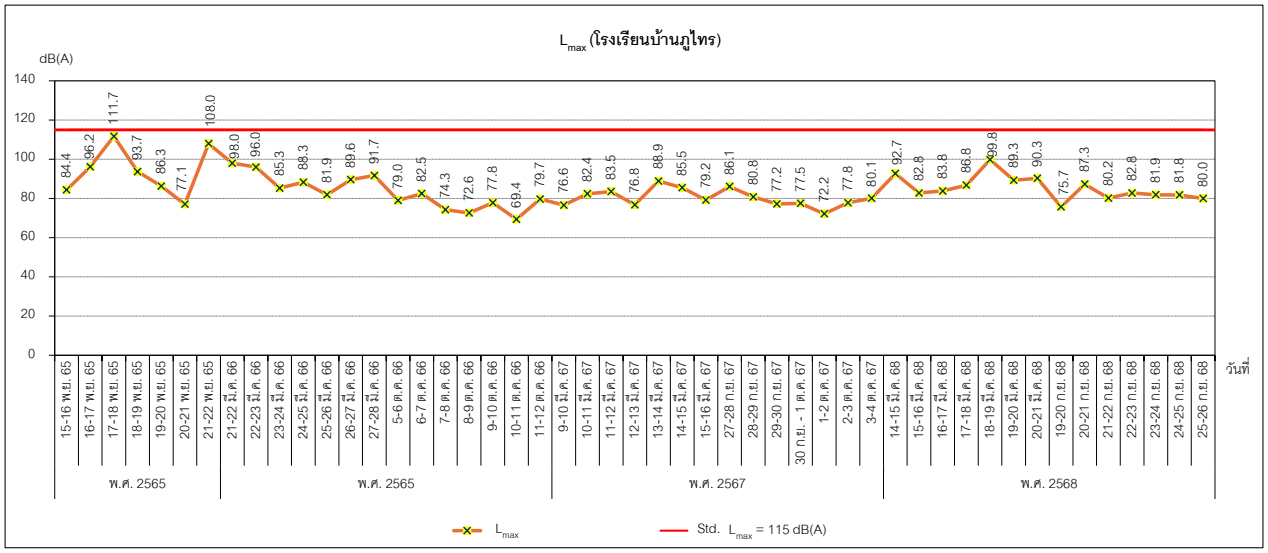
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)

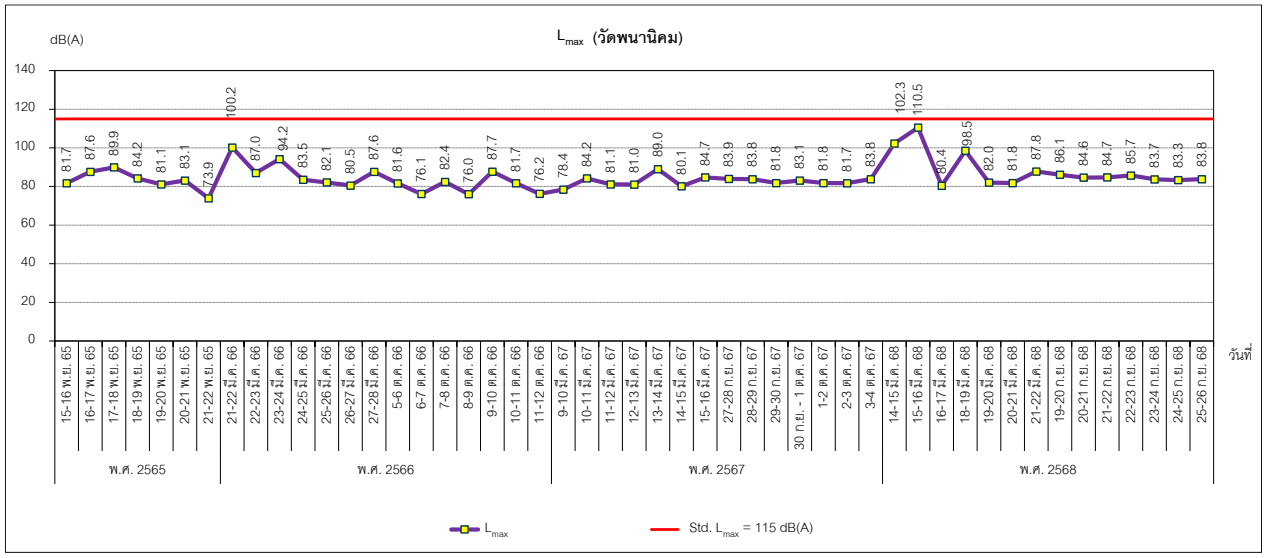


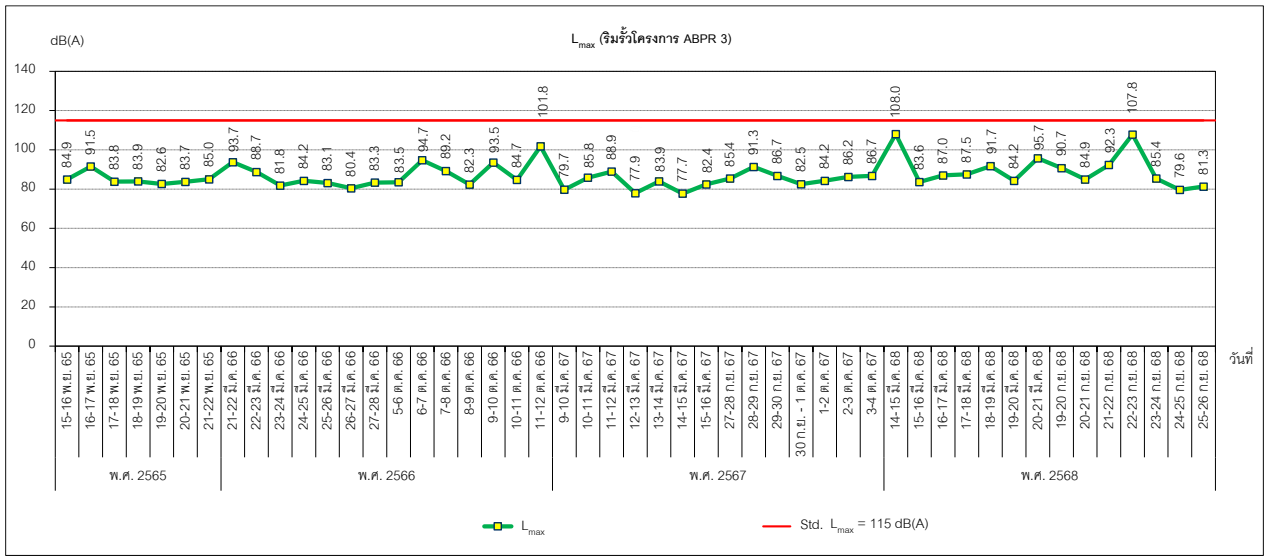




ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})







ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 19 - 26 กันยายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณริมรั้วโครงการ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

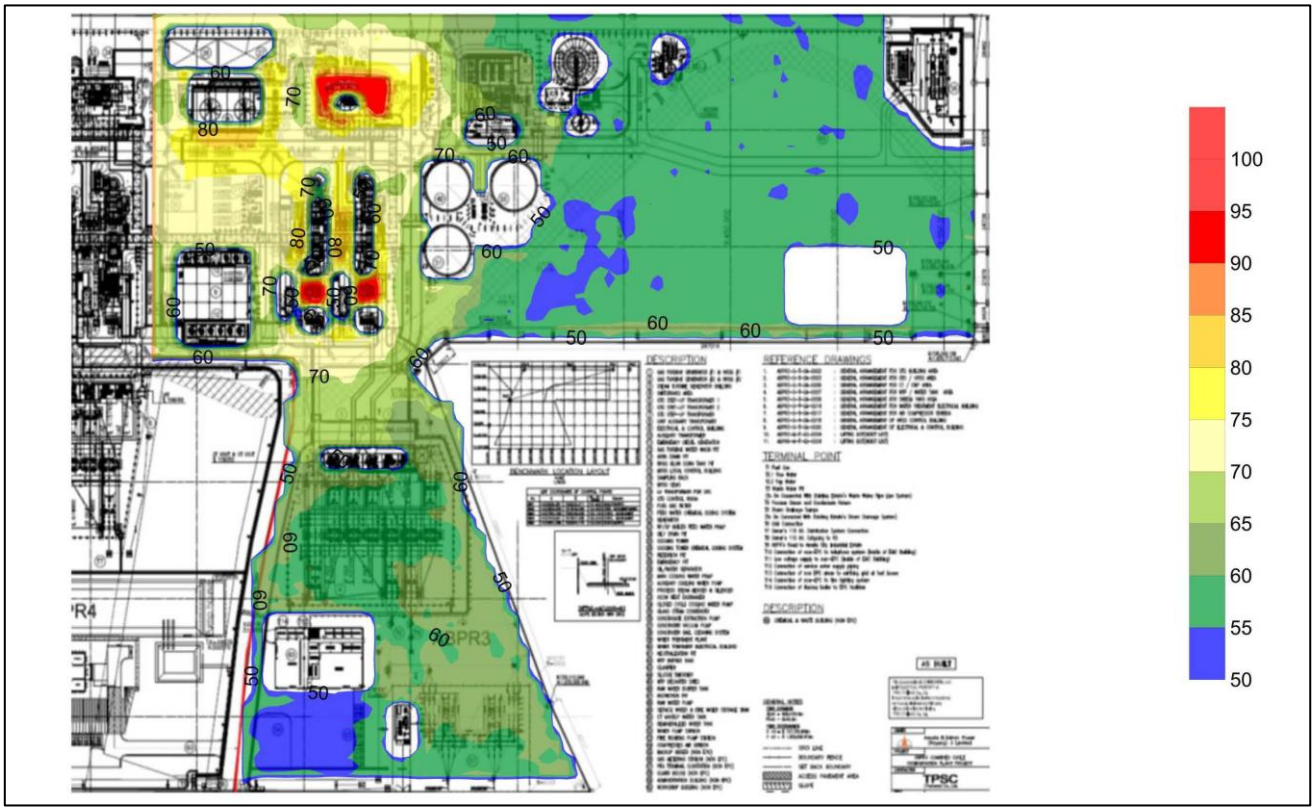
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงทุกสถานีมีแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

3.2.2 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดอีกครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570

โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยใช้เครื่องมือวัดระดับเสียง (Integrated Sound Level Meter) และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) โดยผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงภายในพื้นที่ทำงาน แผนที่ระดับเสียง**แสดงดังภาพที่** 3.10 **และภาคผนวก ข.10-1**

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

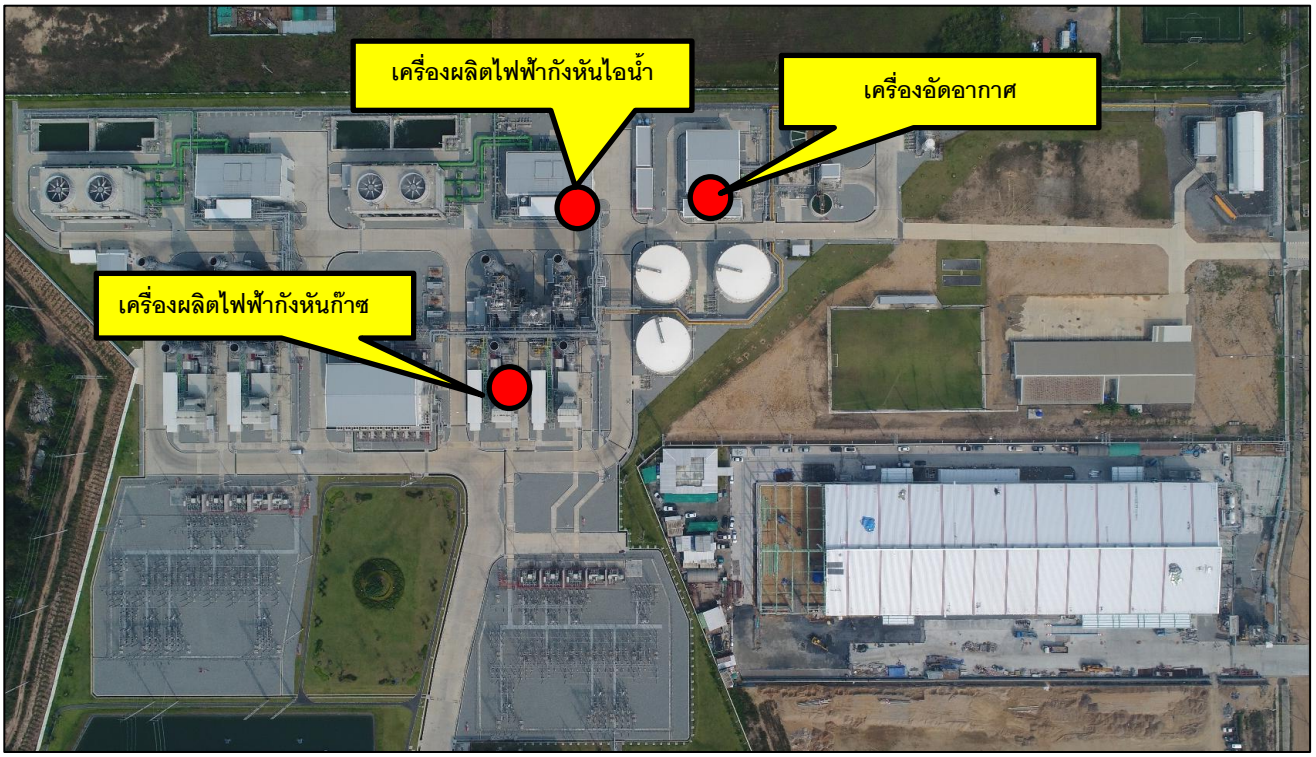


ภาพที่ 3.10 **แผนที่ระดับเสียง** (Noise Contour Map)

3.2.3 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน **แสดงดังภาพที่** 3.11 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน **แสดงดังรูปที่** 3.8

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.11 **แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน**

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

บริเวณเครื่องอัดอากาศ

รูปที่ 3.4 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

3.2.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน **แสดงดังตารางที่** 3.16

ตารางที่ 3.16 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
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
2	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.2.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ **แสดงดังตารางที่** 3.17 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่** 3.18

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322752

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34234716

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม พ.ศ. 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC25008

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]			
เวลา	23 ก.ย. 68		
	L_{eq} 1 hr.	L_{eq} 1 hr.	L_{max}
08:30-09:30	76	76	90
09:30-10:30	75	75	78
10:30-11:30	73	73	75
11:30-12:30	73	73	75
12:30-13:30	72	72	75
13:30-14:30	73	73	76
14:30-15:30	73	73	76
15:30-16:30	74	74	76
L_{eq} 8 hr. (TWA)	73	73	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	75-90
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]	-[1/], 140[2/], 115[3/]

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34234716

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม พ.ศ. 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC25008

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]			
เวลา	23 ก.ย. 68		
	L_{eq} 1 hr.	L_{eq} 1 hr.	L_{max}
08:20-09:20	72	72	84
09:20-10:20	69	69	73
10:20-11:20	69	69	72
11:20-12:20	69	69	73
12:20-13:20	69	69	71
13:20-14:20	69	69	72
14:20-15:20	69	69	72
15:20-16:20	69	69	71
L_{eq} 8 hr. (TWA)	69	69	-
ค่าต่ำสุด - สูงสุด	-	-	71-84
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]	-[1/], 140[2/], 115[3/]

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322747

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34234716

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม พ.ศ. 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC25008

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]			
เวลา	23 ก.ย. 68		
	L_{eq} 1 hr.	L_{eq} 1 hr.	L_{max}
08:25-09:25	72	72	76
09:25-10:25	71	71	78
10:25-11:25	71	71	78
11:25-12:25	71	71	77
12:25-13:25	71	71	78
13:25-14:25	72	72	79
14:25-15:25	72	72	81
15:25-16:25	71	71	78
L_{eq} 8 hr. (TWA)	71	71	-
ค่าต่ำสุด - สูงสุด	-	-	76-81
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]	-[1/], 140[2/], 115[3/]

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

[2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[3/] = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทางานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวรัตมณี นาคเกตุ

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวรัตมณี นาคเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 8 hr. (TWA)		L_{max}
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	15 พ.ย. 65	-	71.1	80.8
	16 พ.ย. 65	-	72.0	83.6
	17 พ.ย. 65	-	73.3	103.4
	18 พ.ย. 65	-	71.2	78.2
	19 พ.ย. 65	-	71.1	78.5
	20 พ.ย. 65	-	70.4	74.3
	21 พ.ย. 65	-	70.4	74.5
	21 มี.ค. 66	-	75.5	88.2
	18 ก.ย. 66	-	69.6	76.1
	มาตรฐาน	-	90[2/]	140[2/]
	13 มี.ค. 67	75	75	78 - 88
	3 ต.ค. 67	73	73	73 - 90
	20 มี.ค. 68	76	76	78 - 81
	23 ก.ย. 68	73	73	75 - 90
	มาตรฐาน	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	15 พ.ย. 65	-	69.1	76.8
	16 พ.ย. 65	-	70.6	88.6
	17 พ.ย. 65	-	73.4	106.6
	18 พ.ย. 65	-	69.3	78.5
	19 พ.ย. 65	-	69.9	73.6
	20 พ.ย. 65	-	69.7	73.2
	21 พ.ย. 65	-	69.9	73.3
	21 มี.ค. 66	-	68.4	77.7
	18 ก.ย. 66	-	69.3	81.4
	มาตรฐาน	-	90[2/]	140[2/]
	13 มี.ค. 67	68	68	70 - 86
	3 ต.ค. 67	81	81	83 - 91
	20 มี.ค. 68	77	77	86 - 103
	23 ก.ย. 68	69	69	71 - 84
	มาตรฐาน	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

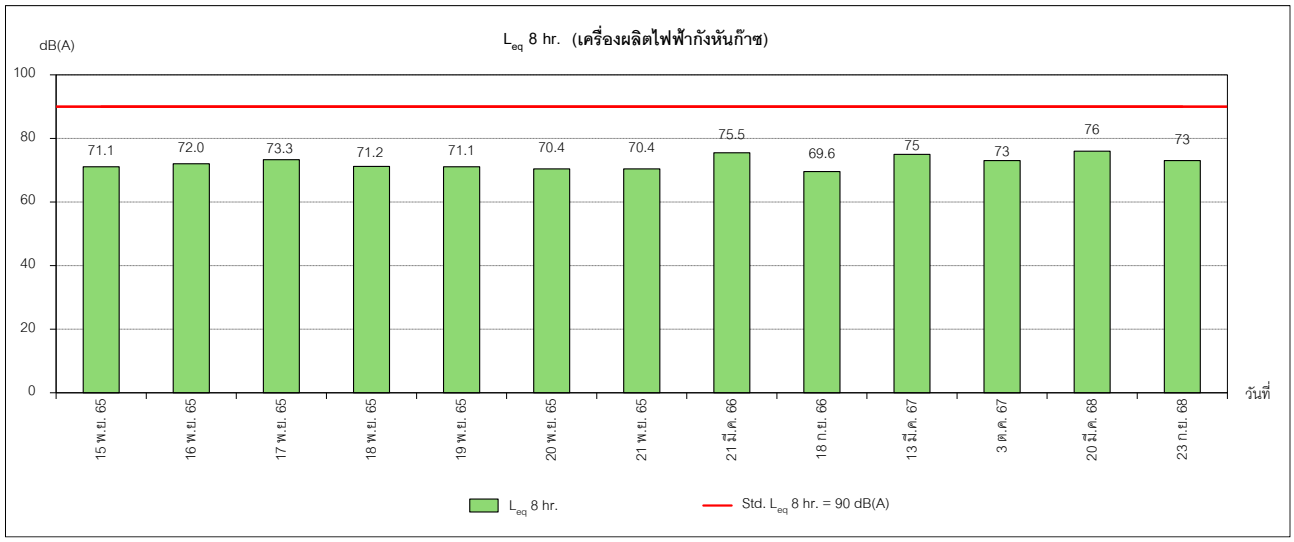
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 8 hr. (TWA)		L_{max}
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	15 พ.ย. 65	-	75.6	80.8
	16 พ.ย. 65	-	74.5	82.8
	17 พ.ย. 65	-	76.9	101.6
	18 พ.ย. 65	-	74.4	80.6
	19 พ.ย. 65	-	75.2	80.5
	20 พ.ย. 65	-	75.9	80.4
	21 พ.ย. 65	-	74.6	81.0
	21 มี.ค. 66	-	76.5	84.3
	18 ก.ย. 66	-	75.1	83.1
	มาตรฐาน	-	90[2/]	140[2/]
	13 มี.ค. 67	76	76	79 - 85
	3 ต.ค. 67	78	78	83 - 96
	20 มี.ค. 68	75	75	79 - 91
	23 ก.ย. 68	71	71	76 - 81
	มาตรฐาน	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]

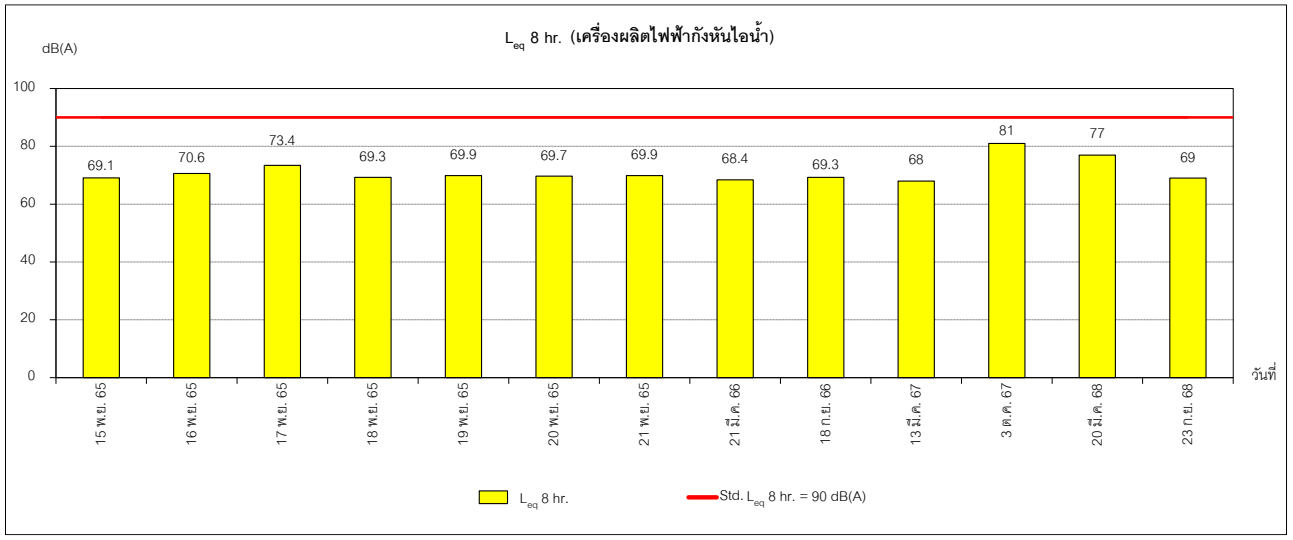
มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

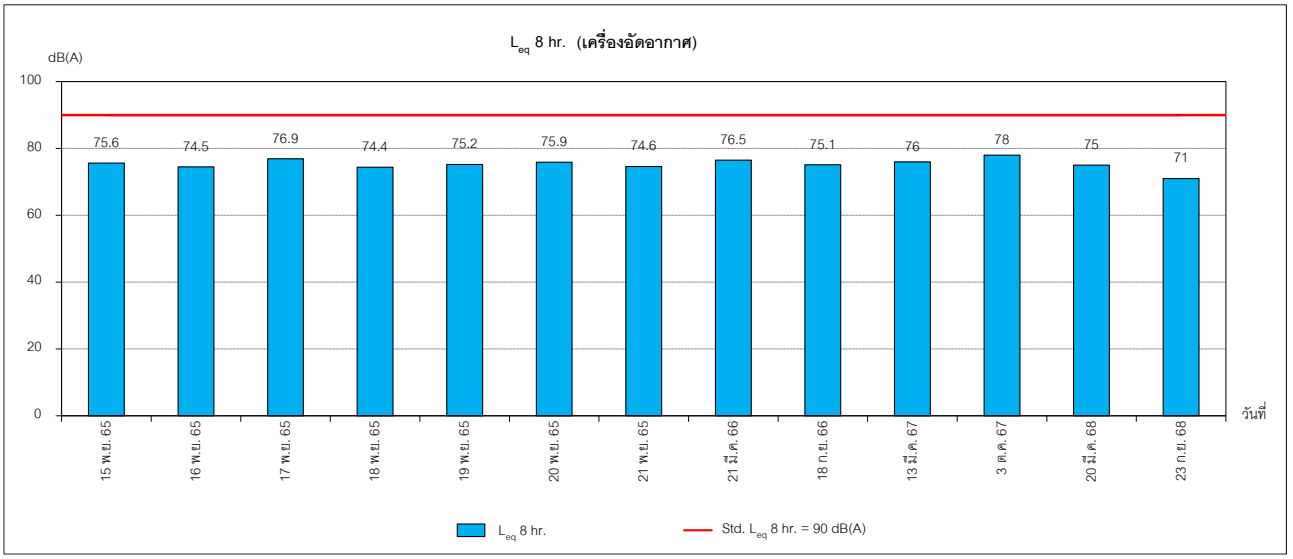
[2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[3/] = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน







ภาพที่ 3.12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ยและระดับเสียงสูงสุดมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าความเป็นกรดและด่าง ค่าอุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ผลการวิเคราะห์**แสดงดังตารางที่** 3.19

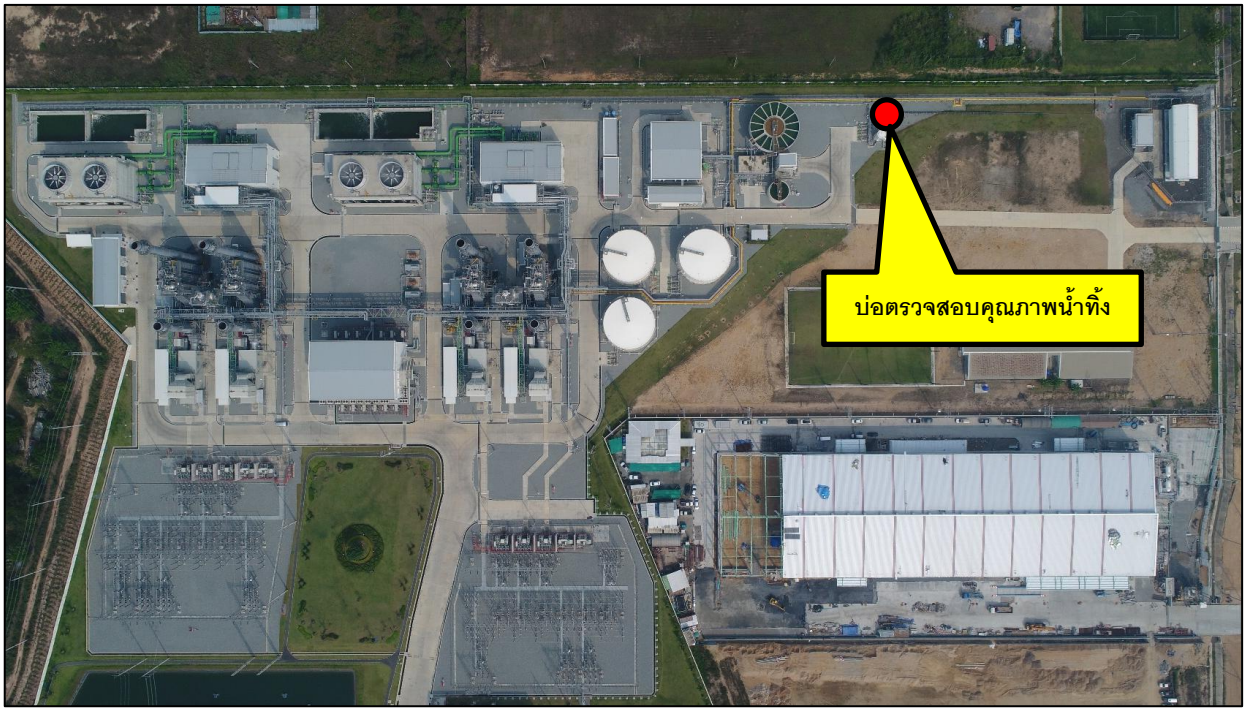
ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

เดือน	ABPR3 Retention Pit (Wastewater Online Monitoring)					
	pH		Temperature (°C)		Conductivity (µs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	5.86	8.68	31.60	34.50	3,366.82	3,966.34
สิงหาคม	5.81	8.77	31.00	34.50	2,975.59	4,143.57
กันยายน	7.57	8.16	30.00	33.90	2,811.52	3,969.31
ตุลาคม	7.62	8.23	30.60	33.50	3,531.48	4,149.93
พฤศจิกายน	5.57	8.42	26.70	32.62	3,204.69	4,149.96
ธันวาคม	7.68	8.61	27.28	31.50	3,862.70	4,149.93
AVERAGE	**6.88**	**8.56**	**29.46**	**33.28**	**3,289.67**	**4,116.54**

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง **แสดงดังภาพที่** 3.13 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง **แสดงดังรูปที่** 3.5

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.13 **แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง**

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปที่ 3.5 **การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง**

3.3.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24th Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ **แสดงดังตารางที่** 3.20 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ **แสดงดังตารางที่** 3.21

ตารางที่ 3.20 **วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ**

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

ตารางที่ 3.21 **รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ**

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	BOD_5	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	COD	Close Reflux, Titrimetric Method (SM:5220C)
3	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
4	pH (at 25 degree Celsius)	Electrometric Method (SM:4500-H+B)
5	pH (on site)	Electrometric Method
6	Temperature	Laboratory and Field
7	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
8	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
9	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric Method (SM:4500 C1 G)
10	Flow Rate	Calculation

3.3.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง **แสดงดังตารางที่** 3.22 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่** 3.23

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน
		14 ก.ค. 68	11 ส.ค. 68	8 ก.ย. 68	8 ต.ค. 68	17 พ.ย. 68	8 ธ.ค. 68		
BOD_5	mg/L	3.1	< 2.0	< 2.0	< 2.0	< 2.0	< 2.0	< 2.0 - 3.1	≤ 500
COD	mg/L	51	60	44	57	48	57	44 - 60	≤ 750
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (at 25 degree Celsius)	-	8.0	7.5	7.7	7.7	7.1	7.8	7.1 - 8.0	5.5 - 9.0
pH (on site)	-	7.6	7.3	7.7	7.6	7.2	7.6	7.2 - 7.7	5.5 - 9.0
Temperature	°C	32	32	28	34	29	28	28 - 34	≤ 45
TDS	mg/L	2,293	2,352	1,768	2,690	2,605	2,688	1,768 - 2,690	≤ 3,000
TSS	mg/L	11	7	8	< 5	19	9	< 5 - 19	≤ 200
Chlorine (Free)	mg/L as Cl_2	0.1	0.3	0.2	< 0.1	0.4	0.4	< 0.1 - 0.4	≤ 1
Flow Rate	m^3 / sec	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	-

หมายเหตุ	:	≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้		
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พ.ค. 2567)		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายทรงพล ผิวอ้วน, นายศุภกฤษ์ พาดกลาง, นายโอชา ขวัญศิริมงคล และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุศลกุล		
ชื่อผู้บันทึก	:	นายทรงพล ผิวอ้วน, นายศุภกฤษ์ พาดกลาง, นายโอชา ขวัญศิริมงคล และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุศลกุล		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	**เลขทะเบียนผู้ควบคุม**	: ว-003-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุธาทรัพย์	**เลขทะเบียนผู้ควบคุม**	: ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2		

ตารางที่ 3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

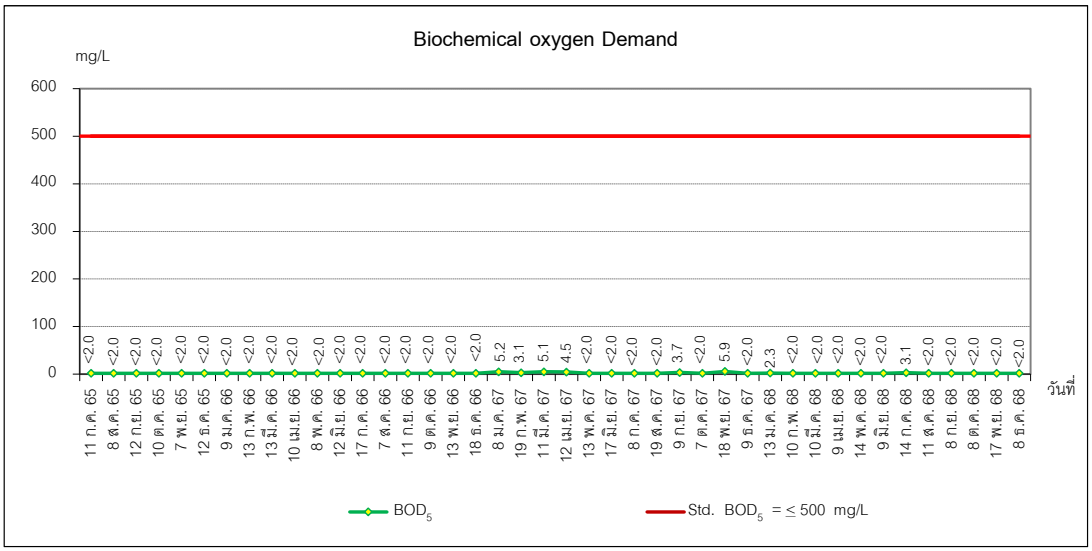
วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ								
	BOD_5 (mg/L)	COD (mg/L)	Flow Rate (m^3/sec)	Oil and Grease (mg/L)	pH at 25 °C	Chlorine (Free) (mg/L as Cl_2)	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)
11 ก.ค. 65	<2	25	0.022	<3	7.7	<0.1	30.7	2,220	8
8 ส.ค. 65	<2	29	0.022	<3	7.8	<0.1	30.2	2,700	7
12 ก.ย. 65	<2	37	0.022	<3	7.3	<0.1	29.8	2,100	46
10 ต.ค. 65	<2	28	0.022	<3	7.6	<0.1	30.8	2,920	7
7 พ.ย. 65	<2	32	0.022	<3	7.4	<0.1	31.8	2,140	28
12 ธ.ค. 65	<2	27	0.022	<3	7.4	<0.1	29.5	2,360	20
9 ม.ค. 66	<2.0	26	0.022	<3	7.4	<0.1	26.9	2,720	11
13 ก.พ. 66	<2.0	37	0.022	<3	7.4	<0.1	29.1	2,360	22
13 มี.ค. 66	<2.0	35	0.022	<3	7.7	<0.1	29.8	2,480	11
10 เม.ย. 66	<2.0	29	0.022	<3	7.6	<0.1	32.1	3,000	16
8 พ.ค. 66	<2.0	<25	0.022	<3	7.5	<0.1	33.6	2,860	13
12 มิ.ย. 66	<2.0	28	0.022	<3	7.7	<0.1	31.5	2,920	16
17 ก.ค. 66	<2.0	43	0.022	<3	7.6	<0.1	32.8	1,760	17
7 ส.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.7	<0.1	32.3	1,540	<5
11 ก.ย. 66	<2.0	27	0.022	<3	7.7	<0.1	29.1	2,420	<5
9 ต.ค. 66	<2.0	48	0.022	<3	7.9	<0.1	31.4	2,340	22
13 พ.ย. 66	<2.0	40	0.022	<3	7.8	<0.1	30.8	2,820	28
18 ธ.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.6	<0.1	29.9	2,840	16
8 ม.ค. 67	5.2	42	0.022	<3.0	7.6	0.1	30	2,624	29
19 ก.พ. 67	3.1	61	0.022	<3.0	7.6	0.1	31	2,776	25
11 มี.ค. 67	5.1	53	0.022	<3.0	7.8	0.1	31	2,452	16
12 เม.ย. 67	4.5	52	0.022	<3.0	7.6	0.1	34	2,622	14
13 พ.ค. 67	<2.0	68	0.022	<3.0	7.9	<0.1	30	2,400	11
17 มิ.ย. 67	<2.0	60	0.022	<3.0	7.6	0.2	31	2,536	<5
8 ก.ค. 67	<2.0	41	0.022	<3.0	7.5	0.1	29	2,480	6
19 ส.ค. 67	<2.0	51	0.022	<3.0	7.8	0.1	29	1,474	13
9 ก.ย. 67	3.7	60	0.022	<3.0	7.5	0.1	31	2,544	19
7 ต.ค. 67	<2.0	56	0.022	<3.0	7.8	0.1	31	2,348	19
18 พ.ย. 67	5.9	44	0.022	<3.0	7.5	0.1	33	2,660	8
9 ธ.ค. 67	<2.0	61	0.022	<3.0	7.5	0.4	30	2,528	31
13 ม.ค. 68	2.3	43	0.022	<3.0	7.7	0.5	21	2,756	13
10 ก.พ. 68	<2.0	47	0.022	<3.0	7.8	0.1	30	2,664	14
10 มี.ค. 68	<2.0	53	0.022	<3.0	7.7	0.1	30	2,828	22
9 เม.ย. 68	<2.0	54	0.022	<3.0	7.9	<0.1	31	2,524	17
14 พ.ค. 68	<2.0	<40	0.022	<3.0	7.5	<0.1	29	2,704	8
9 มิ.ย. 68	<2.0	67	0.022	<3.0	7.9	0.1	34	2,384	34
14 ก.ค. 68	3.1	51	0.022	<3.0	8.0	0.1	32	2,293	11
11 ส.ค. 68	<2.0	60	0.022	<3.0	7.5	0.3	32	2,352	7
8 ก.ย. 68	<2.0	44	0.022	<3.0	7.7	0.2	28	1,768	8
8 ต.ค. 68	<2.0	57	0.022	<3.0	7.7	<0.1	34	2,690	<5
17 พ.ย. 68	<2.0	48	0.022	<3.0	7.1	0.4	29	2,605	19
8 ธ.ค. 68	<2.0	57	0.022	<3.0	7.8	0.4	28	2,688	9
มาตรฐาน[1/, 2/]	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

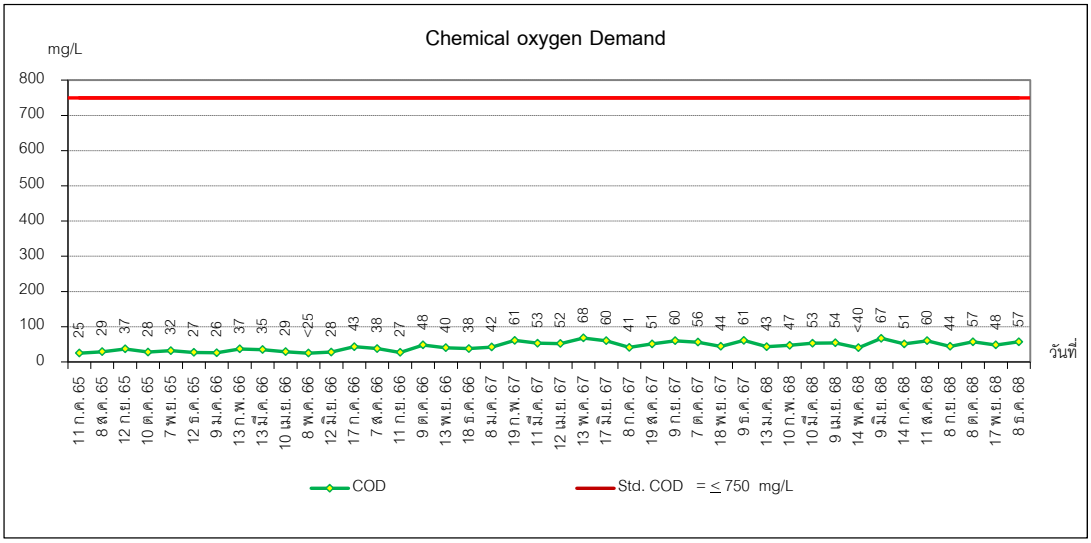
หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้

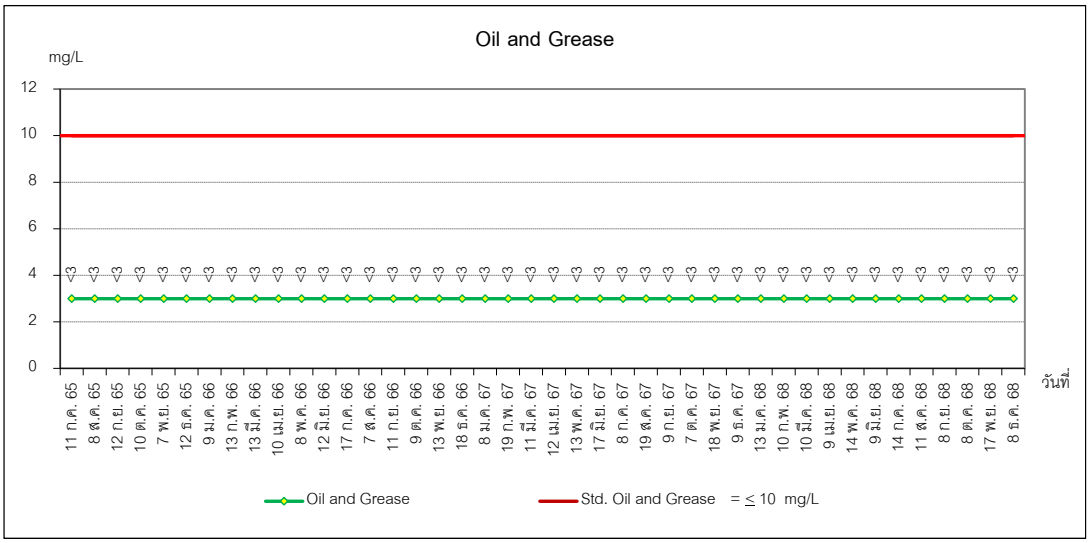
มาตรฐาน : [1/] = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

[2/] = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พ.ค. 2567)

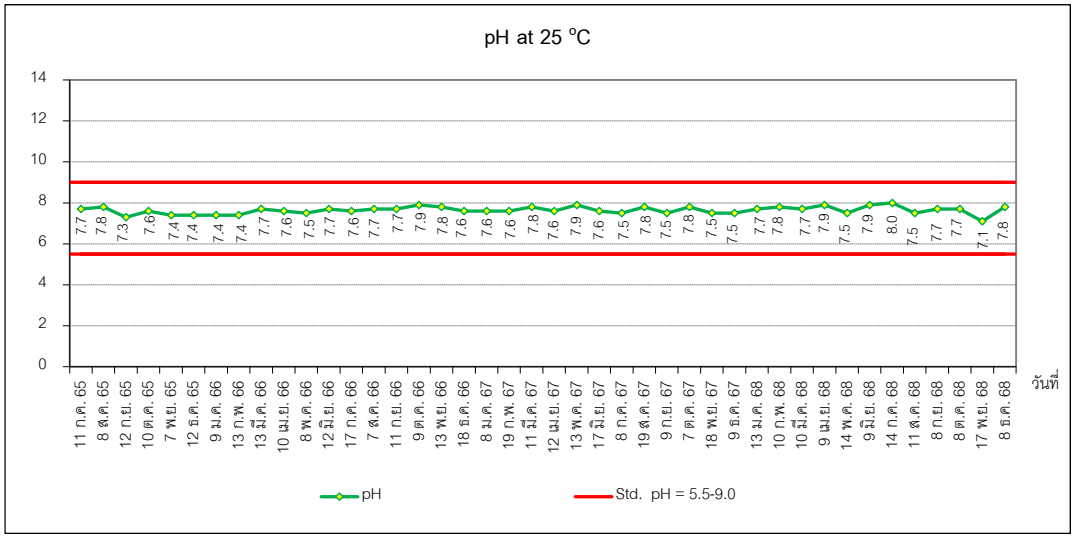
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

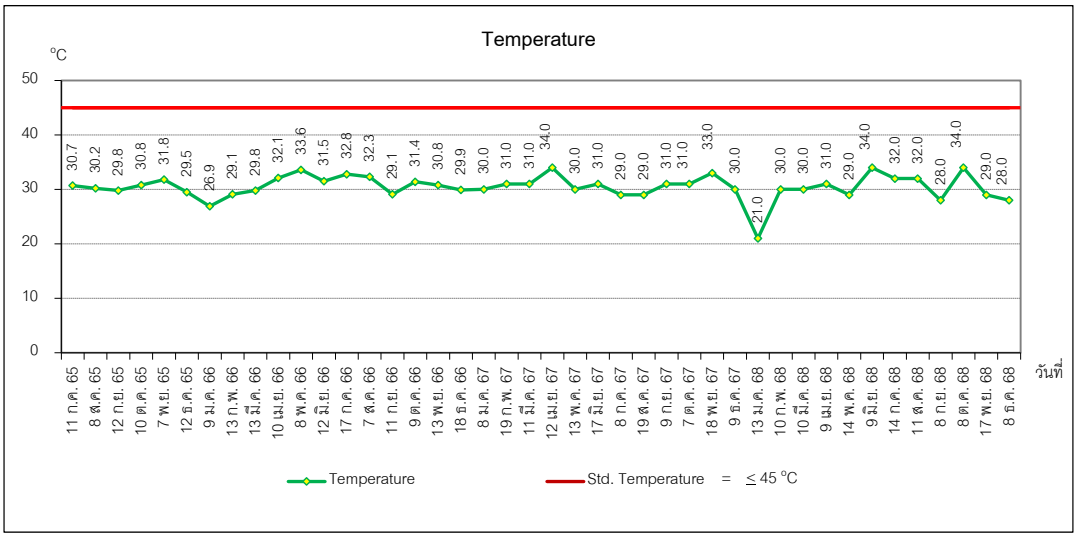


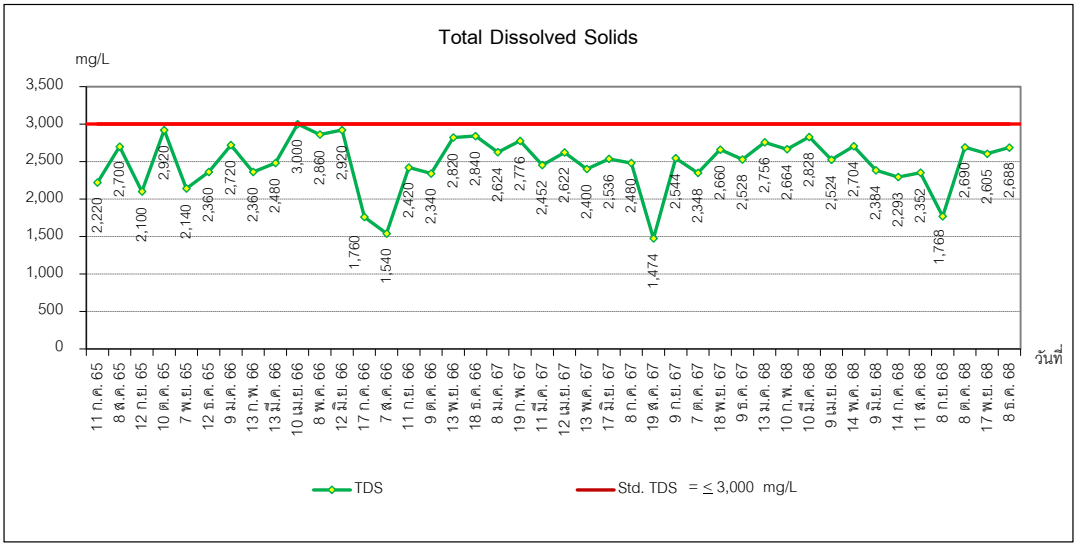




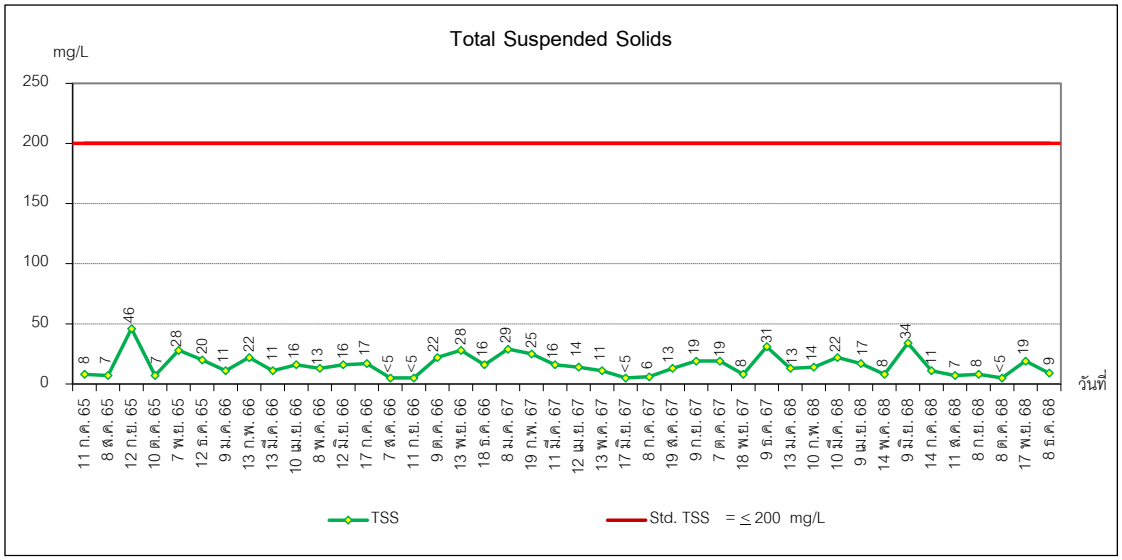
ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

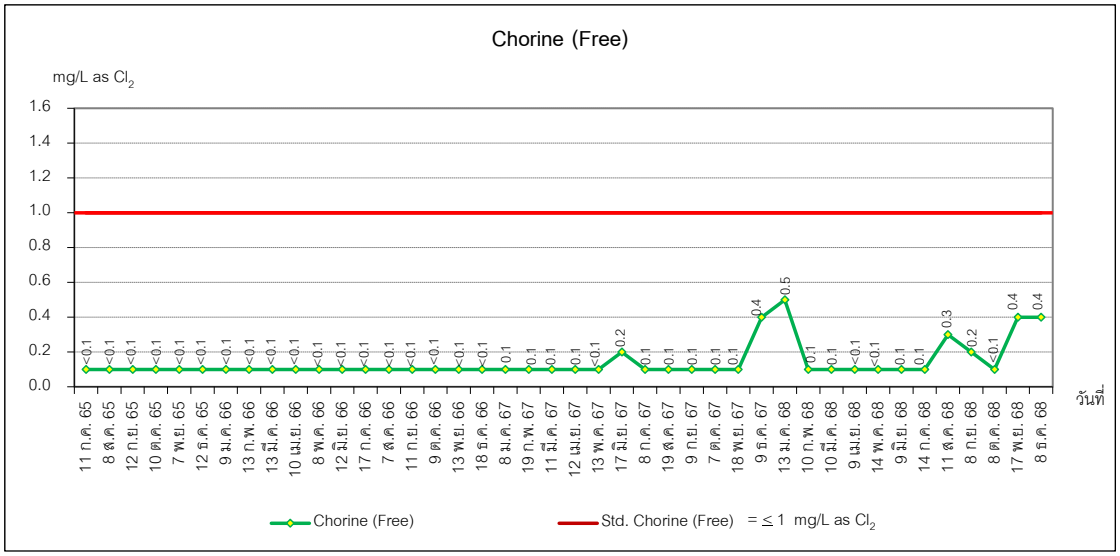


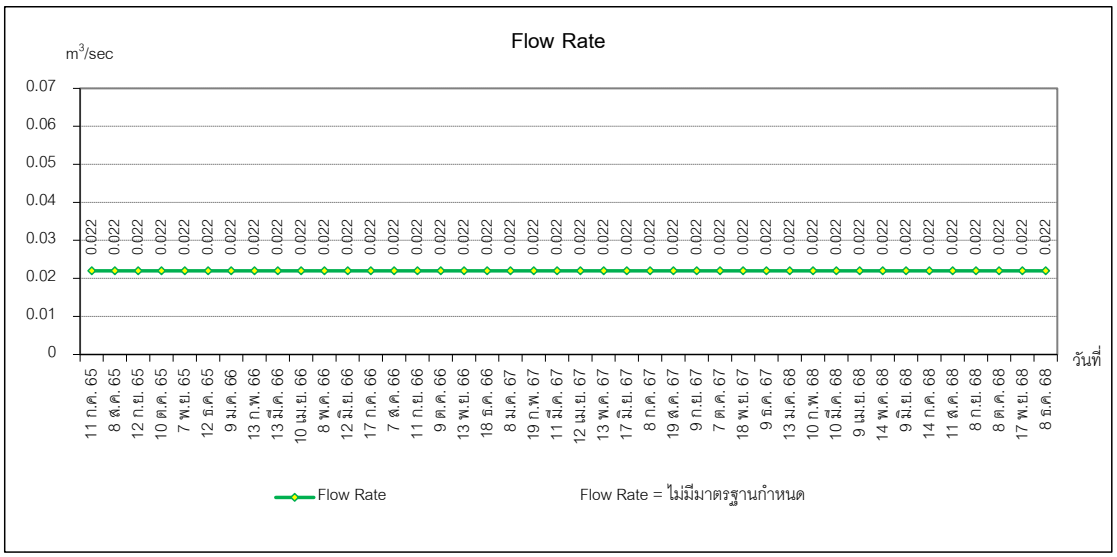




ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ (ต่อ)







ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ (ต่อ)

3.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

เมื่อเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา พบว่า บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง รายการตรวจวิเคราะห์ BOD_5 COD, pH, Chlorine (Free), Temperature, TDS และ TSS มีแนวโน้มขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease มีแนวโน้มไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 **แสดงดังตารางที่** 3.24 และรายละเอียด**แสดงดังภาคผนวก ข**.29

ตารางที่ 3.24 **บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.** 2568

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ	แนวทางการป้องกัน/แก้ไข
กรกฎาคม	0	-
สิงหาคม	0	-
กันยายน	0	-
ตุลาคม	0	-
พฤศจิกายน	0	-
ธันวาคม	0	-

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 **แสดงดังตารางที่** 3.25 และรายละเอียด**แสดงดังภาคผนวกที่ ข**.17-2

ตารางที่ 3.25 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
กรกฎาคม	630	18,770	300	-	19,700
สิงหาคม	630	39,220	-	-	39,850
กันยายน	630	22,380	500	-	23,510
ตุลาคม	630	38,335	-	-	38,965
พฤศจิกายน	560	15,030	-	-	15,590
ธันวาคม	630	8,660	1,126	-	10,416
รวม	3,710	142,395	1,926	-	148,031

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าอาจได้รับผลกระทบจากโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชนในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ ข้อคิดเห็น ข้อมูลและข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ มีขอบเขตพื้นที่ตั้งชุมชนในระยะรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ หมู่ที่ 2, 5 และหมู่ที่ 6 ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4, 5, 7 และหมู่ที่ 8 ตำบลพนานิคม และหมู่ที่ 2 ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4 และหมู่ที่ 5 ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยในปีพ.ศ. 2568 โครงการทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของครัวเรือนในช่วงเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการดำเนินงาน**แสดงดังภาคผนวก ข**.39

3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการสรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน ของหมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการมีการจัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดผลการดำเนินงาน**แสดงดังภาคผนวก ข**.21-1

3.8 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.8.1 สาธารณสุข

3.8.1.1 ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดผลการดำเนินงาน**แสดงดังภาคผนวก ข**.40

3.8.1.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บชั่วโมงการทำงาน **แสดงดังตารางที่** 3.26 **และดังภาคผนวก ข**.29

ตารางที่ 3.26 **สรุปสถิติอุบัติเหตุประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.** 2568

สถิติอุบัติเหตุ	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
บาดเจ็บรุนแรง	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	0	0	0	0
เกือบเกิด	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
รวมจำนวนวันหยุดงาน	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
รวมค่าความเสียหาย	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.8.1.3 **ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน**

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 **ดังภาคผนวกข.23**

3.8.2 **อาชีวอนามัย และความปลอดภัย**

3.8.2.1 **ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน**

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 **ดังภาคผนวกข.23**

3.8.2.2 **สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน**

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการจะทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน และ**ดังภาคผนวก ข.29**

3.8.2.3 ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง

สำหรับการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด ได้แก่ ระดับความร้อน และความเข้มของแสงสว่าง โดยดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง แสดงรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. **การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีพ.ศ. 2568**

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 จำนวน 15 พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 31, GT 32, Gas Heater , Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 31, 32, Super Heat Stream 31, 32, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP Control Room ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2568 รูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน**แสดงดังรูปที่** 3.6

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

Low Vol

High Vol

GT 31

GT 32

Gas Heater

Sampling Lab HRSG

Feed Motor HPLP 31,32

Super Heat Stream 31,32

HP Drum

Chemical Dosing HRSG

LP Drum

Deaerator

STG 30

Cooling Tower

WTP Control Room

รูปที่ 3.6 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

1.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด**ดังตารางที่** 3.27

ตารางที่ 3.27 **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

1.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 15 พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 31, GT 32, Gas Heater, Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 31,32, Super Heat Stream 31,32, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP Control Room **แสดงดังตารางที่** 3.28

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีพ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ระยะเวลา (นาที)	ผลการตรวจวัด (°C)			
					NWB	GT	DB	WBGT
Low Vol	เบา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	26.4	34.4	33.0	28.7
High Vol	เบา	21 เม.ย. 68	11:30-11:35	5	27.5	42.7	36.1	31.4
GT 31	เบา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	26.6	37.0	32.8	29.3
GT 32	เบา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	27.3	38.0	33.6	30.1
Gas Heater	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.5	36.9	33.2	30.0
Sampling Lab HRSG	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.7	33.3	32.7	29.4
Feed Motor HPLP 31, 32	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.1	34.7	34.1	29.3
Super Heat Steam 31, 32	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.0	34.9	32.6	29.1
HP Drum	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	26.7	44.1	34.2	30.9
Chemical Dosing HRSG	เบา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	26.5	33.7	32.7	28.7
LP Drum	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	30.4	47.6	39.8	34.8
Deaerator	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.9	37.2	33.5	30.3
STG 30	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	28.4	36.2	35.9	30.7
Cooling Tower	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.2	36.0	34.0	29.6
WTP Control Room	เบา	21 เม.ย. 68	10:00-10:50	50	20.2	24.3	24.2	21.4
WBGT AVERAGE					-	-	-	26.5
มาตรฐาน					-	-	-	34[1,2/]

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : [1/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[2/] กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

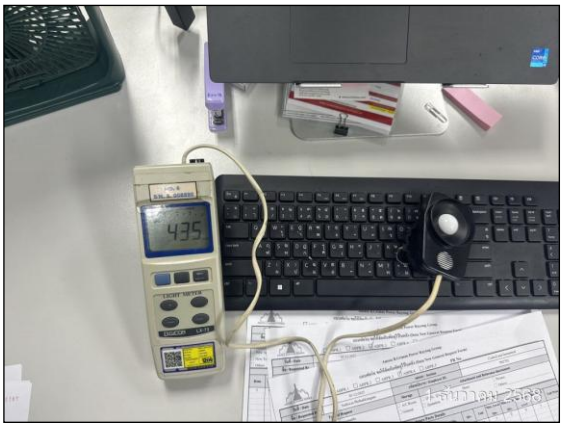
1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 31, GT 32, Gas Heater , Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 31,32, Super Heat Stream 31,32, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP ControlRoom พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

2. การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 1-2 ธันวาคม พ.ศ. 2568 **รูปแสดงการตรวจวัดดังรูปที่** 3.7

รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.7 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

2.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนิน โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด**ดังตารางที่** 3.29

ตารางที่ 3.29 **รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน**

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ความเข้มของแสงสว่าง	Lux Meter	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างจะทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดแสงสว่างชนิด Lux Meter วางอุปกรณ์รับแสงที่จุดทำงานของพนักงาน เครื่องจะรายงานค่าการตรวจวัดที่ได้เทียบกับค่ามาตรฐานที่ทางราชการกำหนด ซึ่งแยกระดับค่ามาตรฐานตามประเภทของงานที่ต้องการระดับแสงในปริมาณความเข้มแสงที่แตกต่างกัน

2.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 1-2 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 573 จุดตรวจวัด **แสดงดังตารางที่** 3.30 - 3.31

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
<u>ช่วงเวลากลางวัน</u>				
อาคาร WTP				
1. Lab Chemist : หน้า Hood	13:45	691	≮400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Operation WTP 2	13:45	701	≮400-500	✓
3. Office Chemist : โต๊ะทำงาน คุณกิ่งดาว	13:46	526	≮400-500	✓
4. Office Chemist : โต๊ะทำงาน คุณพรรณวิไล	13:46	703	≮400-500	✓
Control Room : 3rd Floor				
5. โต๊ะทำงาน คุณธันย์นันทนัช	10:30	653	≮400-500	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณรัชนีกร	10:30	682	≮400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณนิภาพร	10:31	738	≮400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน นักศึกษาฝึกงาน 1	10:31	891	≮400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน นักศึกษาฝึกงาน 2	10:32	597	≮400-500	✓
10. โต๊ะทำงาน Operation Department Manager คุณเทวรรณ	10:32	474	≮400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน OSM	10:35	616	≮400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน CRO	10:35	822	≮400-500	✓
13. โต๊ะทำงาน CEMs Monitoring PC & Printer C26	10:36	554	≮400-500	✓
14. โต๊ะทำงาน PO1	10:36	945	≮400-500	✓
15. โต๊ะทำงาน PO2	10:37	937	≮400-500	✓
16. โต๊ะทำงาน PO3	10:37	837	≮400-500	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร Workshop : Ground Floor				
17. Mechaical Section Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณเอกชัย	09:36	702	≮400-500	✓
18. C&I Section Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณศุภศักดิ์	09:36	583	≮400-500	✓
19. Electrical Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณกิตติชัย	09:36	655	≮400-500	✓
20. Maintenance Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณมนตรี	09:37	562	≮400-500	✓
21. โต๊ะทำงาน คุณเจษฎา	09:37	661	≮400-500	✓
22. โต๊ะทำงาน คุณไพโรจน์	09:37	682	≮400-500	✓
23. โต๊ะทำงาน คุณอัษฎางค์	09:38	678	≮400-500	✓
24. โต๊ะทำงาน Temporary She Desk Foy S/D คุณรัชนีกร	09:38	467	≮400-500	✓
25. โต๊ะทำงาน คุณมณฑล	09:38	619	≮400-500	✓
26. โต๊ะทำงาน คุณสุทธิวัช	09:39	484	≮400-500	✓
27. โต๊ะทำงาน คุณวิบูรณ์	09:39	528	≮400-500	✓
28. โต๊ะทำงาน คุณอภินันท์	09:39	601	≮400-500	✓
29. โต๊ะทำงาน คุณเอกวรพงศ์	09:40	701	≮400-500	✓
30. โต๊ะทำงาน คุณกิตติภพ	09:40	497	≮400-500	✓
31. โต๊ะทำงาน นักศึกษาฝึกงาน	09:40	745	≮400-500	✓
32. Store Office : โต๊ะทำงาน คุณธเนตร	09:51	411	≮400-500	✓
33. Store Office : โต๊ะทำงาน คุณปัญญา	09:51	435	≮400-500	✓
34. TOCL Room : โต๊ะทำงาน คุณชานนท์	09:51	445	≮400-500	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน				
อาคาร WTP				
35. DCS Room WTP1 : โต๊ะทำงาน Operation 2	19:45	571	≮400-500	✓
36. Chemical Laboratory : หน้า Hood	19:47	670	≮400-500	✓
37. Reverse Filtration Pump	19:48	254	≮200-300	✓
38. RO Feed Pump	19:49	247	≮200-300	✓
39. CEDI Feed Pump	19:50	284	≮200-300	✓
40. RO Water Tank	19:51	238	≮200-300	✓
41. CEDI Unit 1&2 / UE MF Unit 1&2	19:52	552	≮200-300	✓
42. CIP Tank	19:53	395	≮200-300	✓
43. RO Chemical	19:54	237	≮200-300	✓
44. Polymer Tank / Polymer Pump	19:55	313	≮200-300	✓
45. NaOH Tank / Pump	19:56	423	≮200-300	✓
46. RO Unit 1	19:57	459	≮200-300	✓
47. RO Unit 2	19:58	345	≮200-300	✓
48. NaOCl Tank / Pump	19:59	477	≮200-300	✓
49. PAC Tank / Pump	20:00	365	≮200-300	✓
50. Neutralized Effluent Pump	20:01	215	≮200-300	✓
51. Air Blower	20:02	247	≮200-300	✓
52. Clarifier Analyser Panal	20:03	327	≮200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร WTP (ต่อ)				
53. Sludge Container	20:04	384	≮200-300	✓
54. Sludge Tickener	20:05	468	≮200-300	✓
55. Sludge Feed Pump	20:06	274	≮200-300	✓
56. MF Feed Pump	20:07	227	≮200-300	✓
57. Clarified Water Pump	20:08	254	≮200-300	✓
58. Raw Water Pump (00GAF11AP001, 00GAF12AP001, 00GAF13AP001)	20:09	253	≮200-300	✓
59. Inspection Pit	20:10	297	≮200-300	✓
60. Level Raw Water Buffer Tank	20:11	265	≮200-300	✓
Fire Fighting Pump Station				
61. Fire Fighting Pump Station	20:13	440	≮200-300	✓
62. Compressed Air Station No. 2	20:14	213	≮200-300	✓
63. Compressed Air Station No. 1	20:15	224	≮200-300	✓
64. Sevice Air	20:16	421	≮200-300	✓
65. Instrument Air	20:17	212	≮200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร Workshop : Ground Floor				
66. โต๊ะทำงาน คุณอัษฎางค์	19:00	754	≮400-500	✓
67. โต๊ะทำงาน คุณวิบูรณ์	19:00	445	≮400-500	✓
68. โต๊ะทำงาน คุณกิตติภพ	19:00	608	≮400-500	✓
Guardhouse				
69. โต๊ะทำงานหัวหน้า รปภ.	20:34	193	≮400-500	✗
Control Room : 3rd Floor				
70. โต๊ะทำงาน OSM	21:30	659	≮400-500	✓
71. โต๊ะทำงาน CRO	21:31	961	≮400-500	✓
72. โต๊ะทำงาน CEMs Monitoring PC & Printer C26	21:32	472	≮400-500	✓
73. โต๊ะทำงาน PO1	21:33	433	≮400-500	✓
74. โต๊ะทำงาน PO2	21:34	655	≮400-500	✓
75. โต๊ะทำงาน PO3	21:35	628	≮400-500	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
GTG HRSG Area				
76. GT31 : Temp Guage 03PGB66CT501	21:30	234	≮200-300	✓
77. GT31 : GTG Control Room GT31	21:31	715	≮400-500	✓
78. GT31 : Fuel Gas Flow Meter	21:32	212	≮200-300	✓
79. GT31 : Fuel Gas Filter	21:33	247	≮200-300	✓
80. HRSG31 : Sampling Pack	21:34	639	≮200-300	✓
81. HRSG31 : HRSG Local Control Building	21:35	765	≮200-300	✓
82. HRSG31 : LP Drum/HP Drum 31	21:36	234	≮200-300	✓
83. HRSG31 : HRSG Blow Down Tank Pit : 31LCQ10BB001	21:37	234	≮200-300	✓
84. HRSG31 : HRSG CEMS : 31CNA10GH001	21:38	420	≮200-300	✓
85. Deaeator : Deaeator (03LAA10BB001)	21:39	249	≮200-300	✓
86. Deaeator : HP Boiler Feed Water Pump (03LAC11AP001)	21:40	289	≮200-300	✓
87. HRSG32 : Feed Water Chemical Dosing System	21:41	486	≮200-300	✓
88. HRSG32 : LP Drum/HP Drum 32	21:42	270	≮200-300	✓
89. HRSG32 : HRSG Blow Down Tank Pit : 32LCQ10BB001	21:43	203	≮200-300	✓
90. HRSG32 : HRSG CEMS : 32CNA10GH001	21:44	240	≮200-300	✓
91. GT32 : Fuel Gas Filter	21:45	219	≮200-300	✓
92. GT32 : GTG Control Room GT32	21:46	734	≮200-300	✓
93. GT32 : Fuel Gas Flow Meter	21:47	215	≮200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
GTG HRSG Area (ต่อ)				
94. GT32 : Temp Guage 03PGB86CT501	21:48	228	≮200-300	✓
95. Deaeator : LP Boiler Feed Water Pump (03LAC41AP001)	21:49	359	≮200-300	✓
Terminal Substation				
96. Control Room : Control Panel	21:55	261	≮200-300	✓
97. EGAT Metering Panel	21:56	629	≮200-300	✓
98. PEA Metering Panel (ABPR 3)	21:57	333	≮200-300	✓
99. PEA Metering Panel (ABPR 4)	21:58	332	≮200-300	✓
Remote Substation 3 Area				
100. ป้อม รปภ. : โต๊ะทำงานเอกสาร	19:45	478	≮400-500	✓
101. TR Line 1 : 20BCT10	19:46	527	≮200-300	✓
102. TR Line 2 : 20BCT20	19:47	478	≮200-300	✓
Fire Pump Room				
103. 20SGY11 EA001 Engine Pump	19:48	380	≮200-300	✓
104. Diesel Oil Tank	19:48	290	≮200-300	✓
Control Building Area				
105. Battery Room : 20BTA00CA001 FBATT	19:49	427	≮200-300	✓
106. N_2 Cylinder Room : จุดเก็บถัง N2	19:50	387	≮200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
LV Transformer				
107. 2.1 MVA Auxilary Trans 3 (KKS No.03BFU10)	19:35	227	≮200-300	✓
108. 2.1 MVA Auxilary Trans 4 (KKS No.03BFU20)	19:36	234	≮200-300	✓
109. 1.2 MVA Auxilary Trans 5 (KKS No.03BFV10)	19:37	266	≮200-300	✓
110. 1.2 MVA Auxilary Trans 6 (KKS No.03BFV20)	19:38	257	≮200-300	✓
111. 1.6 MVA Auxilary Trans 1 (KKS No.03BFT10)	19:39	259	≮200-300	✓
112. 1.6 MVA Auxilary Trans 2 (KKS No.03BFT20)	19:40	280	≮200-300	✓
EDG				
113. EDG ABPR 3				
- พื้นที่ 1	19:41	1,610	≮200-300	✓
- พื้นที่ 2	19:41	1,871	≮300	✓
- พื้นที่ 3	19:41	1,623	≮200	✓
Cooling Tower & CWP Area				
114. Auxilary Cooling Water Pump (03PCC11AP001, 03PCC12AP001)	20:50	272	≮200-300	✓
115. Main Cooling Water Pump (03PAC11AP001, 03PAC12AP001)	20:51	327	≮200-300	✓
116. Retention Pit Pump (03GMB21AP001, 03GMB22AP0011)	20:52	327	≮200-300	✓
117. Emergency Pit Pump (03GMB51AP001, 03GMB52AP001)	20:53	248	≮200-300	✓
118. Cooling Tower Chemical Dosing System (30PBN10)	20:54	325	≮200-300	✓
119. Cooling Tower (30PAC11AH001, 30PAC10AH001)	20:55	271	≮200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
Switchyard Area				
120. GTG Step-Up Transformer 1 (GT GSUT03AEA20)	20:57	315	≮200-300	✓
121. GTG Step-Up Transformer 2 (GT GSUT03AEA30)	20:58	274	≮200-300	✓
122. STG Step-Up Transformer (ST GSUT03AEA40)	20:59	226	≮200-300	✓
123. Unit Auxilary Transformer (UTT31BBT10)	21:00	249	≮200-300	✓
124. Unit Auxilary Transformer (UTT32BBT10)	21:01	233	≮200-300	✓
Steam Building Area				
125. EHC Unit : Hp Control Oil	21:02	250	≮200-300	✓
126. Steam Turbine Generator Building	21:03	251	≮200-300	✓
127. Close Cycle Cooling Water Pump : 03PGC11A00 / 03PGC12A001	21:04	250	≮200-300	✓
128. CCW Heat Exchanger : 03PG31AP001 / 03PG31AP001	21:05	280	≮200-300	✓
129. Condensor Ball Cleaning System : 03PAH20AT001	21:06	254	≮200-300	✓
130. Condensor Ball Cleaning Control Panel	21:07	220	≮200-300	✓
131. Condensor Extraction Pump : 30LCB11AP001 / 30LCB12AP001	21:08	374	≮200-300	✓
132. Condensor Vocuum Pump : 30MAJ11AP001 / 30MAJ12AP001	21:09	271	≮200-300	✓
133. Drain LP / HP Main Stream And Bypass	21:10	443	≮200-300	✓
134. Condensate Spray Strainer DPS	21:11	387	≮200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
Water Tank Area				
135. Water Pump Station (00GBK11AP001)	21:20	221	≮200-300	✓
136. Water Pump Station (00GBK12AP001)	21:21	218	≮200-300	✓
137. Water Pump Station (00GBK13AP001)	21:22	204	≮200-300	✓
138. Water Pump Station (00GBK21AP001)	21:23	217	≮200-300	✓
139. Water Pump Station (00GBK22AP001)	21:24	226	≮200-300	✓
140. Water Pump Station (00GBK23AP001)	21:25	241	≮200-300	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ
✗ = ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าควา มเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวดวงใจ แย้มประโคน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวดวงใจ แย้มประโคน

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0402-03-2564-0009

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

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน							
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
1. Lab Chemist	13:48 - 13:50	6	563	359	≮300	≮150	✓
2. Lab Chemist : ห้องน้ำ	13:52 - 13:53	2	245	244	≮100	≮50	✓
3. Electrical Room	13:54 - 13:55	5	584	411	≮200	≮100	✓
4. DCS WTP Room	13:58 - 13:59	5	481	317	≮200	≮100	✓
Control Room : 3rd Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
5. ห้องประชุม 2	10:39 - 10:42	8	903	588	≮300	≮150	✓
6. ห้องประชุม 1	10:45 - 10:47	6	589	363	≮300	≮150	✓
7. ห้องครัว	10:50 - 10:52	6	1,344	1,101	≮300	≮150	✓
8. ห้องน้ำหญิง	10:54 - 10:55	3	310	224	≮100	≮50	✓
9. ห้องน้ำชาย	10:56 - 10:57	3	211	204	≮100	≮50	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
10. DCS Room	11:00 - 11:05	18	725	422	≮200	≮100	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
11. ทางเดิน	11:12 - 11:16	10	155	70	≮100	≮50	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
<u>ช่วงเวลากลางวัน</u> (ต่อ)							
Control Room : 2nd Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
12. บันได ชั้น 2-3	11:18 - 11:19	5	210	163	≮100	≮50	✓
13. Store Room	11:22 - 11:23	3	380	304	≮200	≮100	✓
14. Electrical Panel Room	11:24 - 11:25	3	724	706	≮200	≮100	✓
15. Battery Room	11:27 - 11:31	15	198	104	≮200	≮100	✗
16. Document Room 2	11:37 - 11:39	6	665	447	≮200	≮100	✓
17. Document Room 1	11:45 - 11:47	6	633	537	≮200	≮100	✓
18. Locker Room : Male	11:49 - 11:50	4	727	698	≮100	≮50	✓
19. Locker Room : Female	11:51 - 11:52	4	673	471	≮100	≮50	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
20. ทางเดิน	11:54 - 11:58	10	128	68	≮100	≮50	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
21. HVAC Room	12:00 - 12:10	18	469	228	≮200	≮100	✓
Control Room : 1st Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
22. STG Control Room	13:00 - 13:01	4	785	746	≮200	≮100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Control Room : 1st Floor (ต่อ)							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
23. General Arrangement Of Electrical Control Room	13:05 - 13:14	18	416	233	≮200	≮100	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
24. บริเวณเก็บอุปกรณ์ฉุกเฉิน	13:16 - 13:17	2	207	202	≮200	≮100	✓
25. บันได ชั้น 1-2	13:19 - 13:20	5	222	178	≮100	≮50	✓
อาคาร Workshop : Ground Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
26. ห้องครัว	09:30 - 09:31	4	498	478	≮300	≮150	✓
27. Mechanical Lab	09:41 - 09:42	4	859	740	≮300	≮150	✓
28. Electrical Lab	09:43 - 09:44	4	818	721	≮300	≮150	✓
29. ห้องน้ำหญิง	09:32 - 09:33	2	233	222	≮100	≮50	✓
30. ห้องน้ำชาย	09:34 - 09:35	4	321	108	≮100	≮50	✓
31. ห้องประชุม WS	09:45 - 09:46	4	709	612	≮300	≮150	✓
32. Library Room	09:47 - 09:48	4	634	511	≮300	≮150	✓
33. C&I Lab	09:49 - 09:50	4	778	662	≮300	≮150	✓
34. Store Electronic	09:52 - 09:53	3	549	395	≮200	≮100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)[1]		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
<u>ช่วงเวลากลางวัน</u> (ต่อ)							
อาคาร Workshop : 1st Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
35. Store Area A	09:55 - 10:04	18	602	468	≮200	≮100	✓
อาคาร Workshop : 2nd Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
36. Store Area W	10:15 - 10:19	15	319	126	≮200	≮100	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
37. Store Area A	10:05 - 10:14	18	312	217	≮200	≮100	✓
GT31							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
38. บริเวณตู้ LCR	13:30 - 13:31	4	845	653	≮200	≮100	✓
GT32							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
39. บริเวณตู้ LCR	13:35 - 13:36	4	799	561	≮200	≮100	✓
HRSG Control Building Room B.3							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
40. HRSG Control Building Room B.3	13:58 - 13:59	5	724	507	≮200	≮100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางคืน							
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
41. Electrical Room	20:19 - 20:20	5	577	384	≮200	≮100	✓
42. Chemical Laboratory : บริเวณโต๊ะปฏิบัติการ	20:22 - 20:24	6	592	549	≮300	≮150	✓
43. ทางเดินด้านหลัง WTP	20:25 - 20:29	11	87	36	≮50	≮25	✓
44. ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump	20:30 - 20:34	11	86	49	≮50	≮25	✓
45. ทางเดินด้านหน้า WTP	20:36 - 20:41	12	54	48	≮50	≮25	✓
46. Sludge Thickener : ทางเดิน	20:42 - 20:43	5	52	44	≮50	≮25	✓
47. Sludge Container : ทางเดิน	20:45 - 20:46	3	94	71	≮50	≮25	✓
48. Chemical Laboratory : ห้องน้ำ	20:47 - 20:48	2	263	209	≮100	≮50	✓
อาคาร Workshop : Ground Floor							
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
49. ทางเดิน	19:04 - 19:08	10	338	168	≮100	≮50	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
50. Workshop	19:09 - 19:20	24	414	294	≮200	≮100	✓
51. ห้องควบคุมไฟฟ้า	19:02 - 19:03	2	480	476	≮200	≮100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
<u>ช่วงเวลากลางคืน</u> (ต่อ)							
อาคาร Workshop : Ground Floor (ต่อ)							
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
52. ถนนหน้า WS	19:21 - 19:25	10	33	15	≮50	≮25	✗
Control Room : 3rd Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
53. DCS Room	21:37 - 21:46	18	758	446	≮200	≮100	✓
Control Room : 1st Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
54. STG Control Room	21:52-21:53	4	723	659	≮200	≮100	✓
GTG HRSG Area - HRSG31							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
55. บันได ชั้น 1	21:50 - 21:51	3	32	15	≮50	≮25	✗
GTG HRSG Area - HRSG32							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
56. บันได ชั้น 1	21:52 - 21:53	3	43	20	≮50	≮25	✗
GTG HRSG Area							
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
57. ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32	21:54 - 21:59	10	145	44	≮50	≮25	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำปีพ.ศ. 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
Terminal Substation							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
58. Control Room	21:59 - 22:01	7	591	415	≮200	≮100	✓
Control Building Area							
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
59. Switchgear RS3	19:51 - 19:55	10	510	346	≮200	≮100	✓
Steam Building Area							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
60. ST Pipe Rack : ทางเดิน	21:12 - 21:13	3	187	43	≮50	≮25	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ
✖ = ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวดวงใจ แย้มประโคน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0402-03-2564-0009

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

2.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 1-2 ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างที่กำหนดไว้

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4
สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ อย่างครบถ้วน รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ซึ่งประกอบด้วย ระยะดำเนินการ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม กากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข และด้านสุนทรียภาพ

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียด**แสดงดังตารางที่** 4.1

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 31)	- NO_X - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO_X = 26.10 - 47.12 ppm - O_2 = 14.01 - 14.47 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 0.00 - 100.46 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 328,271.9 - 524,563.6 m³/h	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 32)	- NO_X - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO_X = 22.01 - 47.22 ppm - O_2 = 14.01 - 14.49 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 85.63 - 99.16 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 269,357.7 - 508,597.9 m³/h	
		- Audit CEMs	- ปีละ 1 ครั้ง	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs ในวันที่ 12-13 และ 18-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข.6	
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดยตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 31)	- TSP - SO_2 - NO_X	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 1.1 mg/m³ (0.0543 g/s) - SO_2 = <2.1 ppm (<0.2823 g/s) - NO_X = 14.5 ppm (1.3897 g/s)	
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 32)	- TSP - SO_2 NO_X	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 0.2 mg/m³ (0.0103 g/s) - SO_2 = <2.1 ppm (<0.2677 g/s) - NO_X = 18.8 ppm (1.7399 g/s)	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านภูไทร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.044 - 0.108 mg/m^3 - PM10 = 0.026 - 0.036 mg/m^3 - NO_2 = 0.002 - 0.016 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.006 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 - 0.005 ppm - อุณหภูมิ = 28.0 - 29.8 ^{O}C - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4 - 3.6 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 14.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 39.8 % รองลงมาคือทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 29.1 % ทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 1.8 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดพนานิคม	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.023 - 0.033 mg/m^3 - PM10 = 0.012 - 0.020 mg/m^3 - NO_2 = 0.005 - 0.012 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.006 - 0.017 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.011 - 0.014 ppm - อุณหภูมิ = 27.8 - 29.1 ^{O}C - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 41.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 29.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.8 % ทิศตะวันตก 4.2 % และทิศอื่น ๆ 10.2 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.028 - 0.047 mg/m^3 - PM10 = 0.016 - 0.026 mg/m^3 - NO_2 = 0.003 - 0.015 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.012 - 0.018 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.014 - 0.015 ppm - อุณหภูมิ = 28.3 - 29.8 ^{O}C - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 8.9 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 45.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออก 25.6 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 6.0 % และทิศอื่น ๆ 14.4 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.042 - 0.058 mg/m^3 - PM10 = 0.016 - 0.025 mg/m^3 - NO_2 = 0.002 - 0.013 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.005 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 ppm - อุณหภูมิ = 29.1 - 30.9 ^{O}C - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที และส่วนใหญ่เป็นลมสงบ 54.2 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 22.0 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 7.1 % ทิศตะวันออก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 11.4 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		

2. ด้านเสียง	- สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร
	- สถานีที่ 2 วัดพนานิคม
	- สถานีที่ 3 ริมรั้วโครงการ
		- L_{eq} 24 hr.
		- L_{90}
		- L_{max}
			- 2 ครั้งต่อปี	- โรงเรียนบ้านภูไทร
				  - L_{eq} 24 hr. = 46.2 - 50.9 dB(A)
				  - L_{max} = 48.3 - 87.3 dB(A)
				  - L_{90} = 34.3 - 53.4 dB(A)
				- วัดพนานิคม
				  - L_{eq} 24 hr. = 53.5 - 55.0 dB(A)
				  - L_{max} = 54.4 - 86.1 dB(A)
				  - L_{90} = 39.5 - 57.3 dB(A)
				- ริมรั้วโครงการ
				  - L_{eq} 24 hr. = 62.7 - 65.1 dB(A)
				  - L_{max} = 64.5 - 107.8 dB(A)
				  - L_{90} = 58.4 - 72.8 dB(A)
					- ผลการตรวจวัดค่า L_{eq} 24 hr. มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
					- ผลการตรวจวัดค่า L_{max} มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
					- ผลการตรวจวัดค่า L_{90} ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ด้านเสียง (ต่อ)	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียงความดัง ความถี่และพิจารณาการรบกวน	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- ทุก 3 ปี	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดอีกครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	- 2 ครั้งต่อปี	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ L_{eq} 8 ชม. = 73 dB(A) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ L_{eq} 8 ชม. = 69 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ L_{eq} 8 ชม. = 71 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. **ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน** คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น	ตรวจวัดโดยระบบการติดตาตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	- ตลอดระยะเวลา	- pH = 5.57 - 8.77 - Temperature = 26.70 - 34.50 ^{o}C - Conductivity = 2,811.52 - 4,149.96 µs/cm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- Flow Rate - Temperature - pH (at 25 degree Celsius) - pH (on site) - TDS - TSS - Oil & Grease - Chlorine (Free)	- ทุก 1 เดือน	- Flow Rate = 0.022 m^3 / sec - Temperature = 28 - 34 ^{o}C - pH (at 25 degree Celsius) = 7.1 - 8.0 - pH (on site) = 7.2 - 7.7 - TDS = 1,768 - 2,690 mg/L - TSS = <5 - 19 mg/L - Oil & Grease = <3.0 mg/L - Chlorine (Free) = <0.1 - 0.4 mg/L as Cl_2	- ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. **การคมนาคม**	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุ และเครื่องจักรต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือน แสดงดังภาคผนวก ข.29	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
5. **การจัดการกากของเสีย**	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- 1 ครั้ง / เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัด แสดงดังภาคผนวก ข. 17-2	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. **สภาพเศรษฐกิจและสังคม**	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- สภาพสังคม และเศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าอาจได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ	- 1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ โดยสำรวจประชาชนในชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ทำการเก็บตัวอย่างดัชนีทางด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งโครงการจะมีการดำเนินการสำรวจข้อมูลในช่วงเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.39	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. **ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์**	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- 2 ครั้ง/ปี	- โครงการได้สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนของหมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี อย่างเป็นประจำทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวก ข.21-1	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.1 สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ภาวการณ์เจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- ปีละ 1 ครั้ง	- มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวก ข.40 - มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้ง และตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29 - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังภาคผนวก ข.23	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและการบาดเจ็บของพนักงาน	- ปีละ 1 ครั้ง	- มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงานดังภาคผนวก ข.29 - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุดวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังภาคผนวก ข.23	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง	- ความร้อน (WBGT °C)	- ปีละ 1 ครั้ง	- Low Vol = 28.7 °C - High Vol = 31.4 °C - GT 31 = 29.3 °C - GT 32 = 30.1 °C - GAS Heater = 30.0 °C - Sampling Lab HRSG = 29.4 °C - Feed Motor HPLP 31, 22 = 29.3 °C - Super Heat Steam 31, 32 = 29.1 °C - HP Drum = 30.9 °C - Chemical Dosing HRSG = 28.7 °C - LP Drum = 34.8 °C - Deaerator = 30.3 °C - STG 30 = 30.7 °C - Cooling Tower = 29.6 °C - WTP Control Room = 21.4 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง	- ความเข้มของแสงสว่าง	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ล่าสุดเมื่อวันที่ 1-2 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 573 จุดตรวจวัด ทั้งในช่วงเวลากลางวัน และเวลากลางคืน	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด