

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน

และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



## 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 2568



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ (ศรีราชา) 683 หมู่ที่ 11 ถนน สุขุมวิท 8

ตำบล หนองขาม อำเภอ ศรีราชา จังหวัด ชลบุรี 20230

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

วันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอบลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 ฉบับประจำเดือน

( ) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

( ) อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ


รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุธาทิพย์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัฏ แบนุนทด



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรณา หลงคำหงษ์


ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

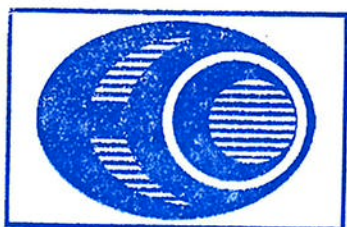
นางสาวนุกุล อารศรี


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวปวีศา เอสันเทียะ

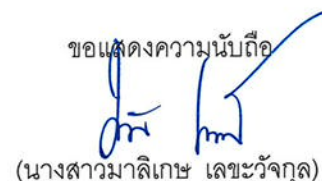


เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิเกษ เลขะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

- |  |  |
|--|--|
| 1. ชื่อโครงการ   | โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ  |
| 2. ที่ตั้งโครงการ  | ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร<br>อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง   |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ  | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด   |
| 4. สถานที่ติดต่อ   | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด<br>เลขที่ 7/491 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร<br>อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140<br>โทรศัพท์ 038-029-570<br>E-mail : nipaporn.c@bgrimpower.com   |
| 5. จัดทำโดย  | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด   |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม<br>และ/หรือ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ | <ul style="list-style-type: none"> <li>- ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557</li> <li>- ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558</li> <li>- ครั้งที่ 3 ตามหนังสือเลขที่ เลขที่ ออก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559</li> <li>- ครั้งที่ 4 ตามหนังสือเลขที่ เลขที่ ทส1010.7/1611 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2565</li> </ul> |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุด   | <ul style="list-style-type: none"> <li>- วันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567</li> </ul>  |
| 8. รายละเอียดโครงการ   | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ รายละเอียดโครงการ<br>ดังแสดงในบทที่ 1 และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ<br>แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ<br>สิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2567 ดังแสดงในบทที่ 2 และบทที่ 3   |



## สารบัญ

เรื่อง	หน้า
<b>บทที่ 1 บทนำ</b>	
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-2
1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-3
<b>บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
<b>บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-6
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-67
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-80
3.4 คมนาคม	3-106
3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย	3-106
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-106
3.7 สังคมและเศรษฐกิจ	3-122
3.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-123
3.9 ด้านสาธารณสุข	3-123
3.10 สุนทรียภาพ	3-124
<b>บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ</b>	
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	4-1
4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	4-1



## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-6
1.2 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ	1-11
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	2-2
3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-2
3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-7
3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)	3-10
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-12
3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ ระหว่างปีพ.ศ 2564-2567	3-13
3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-19
3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-20
3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO <sub>2</sub> ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-24
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO <sub>2</sub> ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-30
3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2566	3-36
3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-37
3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567	3-39
3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-54
3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-55
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-68

## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-70
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-71
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-72
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567	3-74
3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-82
3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-84
3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567	3-89
3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง	3-100
3.24 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-101
3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567	3-102
3.26 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-106
3.27 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-107
3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-110
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-111
3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2564 -2567	3-114
3.31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-119
3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-120
3.33 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-121
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัดของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ)	4-2

## สารบัญรูป

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



## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.29 บ้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ	2-97
2.30 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย	2-98
2.31 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ	2-98
2.32 พาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2-99
2.33 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย	2-99
2.34 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน	2-100
2.35 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี	2-100
2.36 บ้ายห้ามสูบบุหรี่	2-100
2.37 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่	2-100
2.38 วัสดุดูดซับสารเคมี (Absorbent)	2-100
2.39 แนวรั้วตาข่ายโดยรอบสถานีควบคุมบริเวณ Metering / Gate station	2-101
2.40 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง	2-101
2.41 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack	2-101
2.42 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง สถานีควบคุม บริเวณ Metering/Gate station	2-101
2.43 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection)	2-102
2.44 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2-102
2.45 พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-103
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51	3-9
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52	3-9
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร	3-17
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบริเวณวัดราษฎร์ศรัทธาธรรม	3-17
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท	3-17
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม	3-18
3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร	3-18
3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-70
3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท	3-81

## สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
3.10 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม	3-81
3.11 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรพ.สต.มาบยางพร	3-81
3.12 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ	3-82
3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-99
3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-99
3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องอัดอากาศ	3-100
3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-109
3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-109
3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ	3-109
3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณหม้อไอน้ำ	3-118
3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1	3-118
3.21 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2	3-118

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1	ที่ตั้งของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
1.2	ผังแผนพื้นที่โครงการ
1.3	ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
1.4	ผังแสดงระบบระบายน้ำของโครงการ
1.5	ระบบดับเพลิงของโครงการ
1.6	พื้นที่สีเขียวของโครงการ
3.1	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย
3.2	กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{NO}_x$ as $\text{NO}_2$ ในปล่องระบาย
3.3	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย
3.4	กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{SO}_2$ ในปล่องระบาย
3.5	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.6	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ
3.7	กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{PM}_{10}$ ในบรรยากาศ
3.8	กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{NO}_2$ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ
3.9	กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{SO}_2$ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ
3.10	กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{SO}_2$ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ
3.11	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
3.12	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง
3.13	กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง
3.14	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at $25^\circ\text{C}$ ในน้ำทิ้ง
3.15	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง
3.16	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง
3.17	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง
3.18	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง
3.19	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง
3.20	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Trihalomethanes ในน้ำทิ้ง
3.21	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
3.22	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 24 hr.)



## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ ( $L_{90}$ )	3-94
3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	3-95
3.25 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-98
3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง	3-105
3.27 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-108
3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน	3-116

## ภาคผนวก

ภาคผนวก	ก.	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ก.1	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558
ภาคผนวก	ก.2	หนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2561
ภาคผนวก	ข.1	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา
ภาคผนวก	ข.2	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.3	แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น
ภาคผนวก	ข.4	แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน
ภาคผนวก	ข.5	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ
ภาคผนวก	ข.6	เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ
ภาคผนวก	ข.7	แผนการเดินเครื่องของโครงการ
ภาคผนวก	ข.8	บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.9	รายงานผลการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.10	การจัดการมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก	ข.11	เอกสารการขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
ภาคผนวก	ข.12	แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.13	บันทึกการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน
ภาคผนวก	ข.14	บันทึกการตรวจสอบปรับปรุงสภาพความเป็นกรด-ด่าง
ภาคผนวก	ข.15	แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)
ภาคผนวก	ข.16	เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร
ภาคผนวก	ข.17	การอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร
ภาคผนวก	ข.18	ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง
ภาคผนวก	ข.19-1	เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัยทางด้านสารเคมี
ภาคผนวก	ข.19-2	มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก	ข.20	บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
ภาคผนวก	ข.21	เอกสารการตรวจสอบวางระบายน้
ภาคผนวก	ข.22	ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย

## ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.23-1	บันทึกปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต
ภาคผนวก	ข.23-2	ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า
ภาคผนวก	ข.24-1	ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก	ข.24-2	ใบอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน
ภาคผนวก	ข.25	เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.26	เอกสารการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก	ข.27	แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.28	เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง
ภาคผนวก	ข.29	เอกสารการอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.30	ข้อกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.31	บันทึกการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบดับเพลิง
ภาคผนวก	ข.32-1	เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง Diesel Engine Fire Pump ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.32-2	เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง Electric Fire Pump ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.33-1	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-2	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีน้ำมันรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-3	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-4	เอกสารการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
ภาคผนวก	ข.33-5	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย
ภาคผนวก	ข.34	เอกสารรายงานการซ้อมแผนดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
ภาคผนวก	ข.35	เอกสารการจัดตั้งทีมดับเพลิง
ภาคผนวก	ข.36	รายงานการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.37	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.38	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด
ภาคผนวก	ข.39-1	ผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.39-2	เอกสารการแจ้งผลตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567
		ต่อสำนักงานกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดระยอง



## ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.40	กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.41	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.42-1	รายงานการตรวจสอบความปลอดภัยระบบไฟฟ้าต่ออายุสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.42-2	รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบระบบท่อต่ออายุสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.43	ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานในการใช้หม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.44	เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.45	หนังสือเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อไอน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง
ภาคผนวก	ข.46	เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.47	แผนการตรวจสอบ Safety Release Valve
ภาคผนวก	ข.48	ข้อมูลจำนวนลูกจ้างท้องถิ่น
ภาคผนวก	ข.49	แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.50-1	สื่อประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) ของโครงการ
ภาคผนวก	ข.50-2	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.51	เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.52-1	หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ข.52.-2	รายงานสรุปการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชน และสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2567
ภาคผนวก	ข.53	แผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ
ภาคผนวก	ข.54	เอกสารการจ้างเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ
ภาคผนวก	ข.55	สถิติภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร
ภาคผนวก	ข.56	รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ค.	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
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 และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่องตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 (ภาคผนวก ก.3)

4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 3 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่และที่ได้ดำเนินการจริง และมีการย้ายตำแหน่งของอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างโครงการ ABPR3 และ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท 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 คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

## 1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation 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 คอนสตรัคติง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานฯ
- 2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures)  
บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 1.4 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

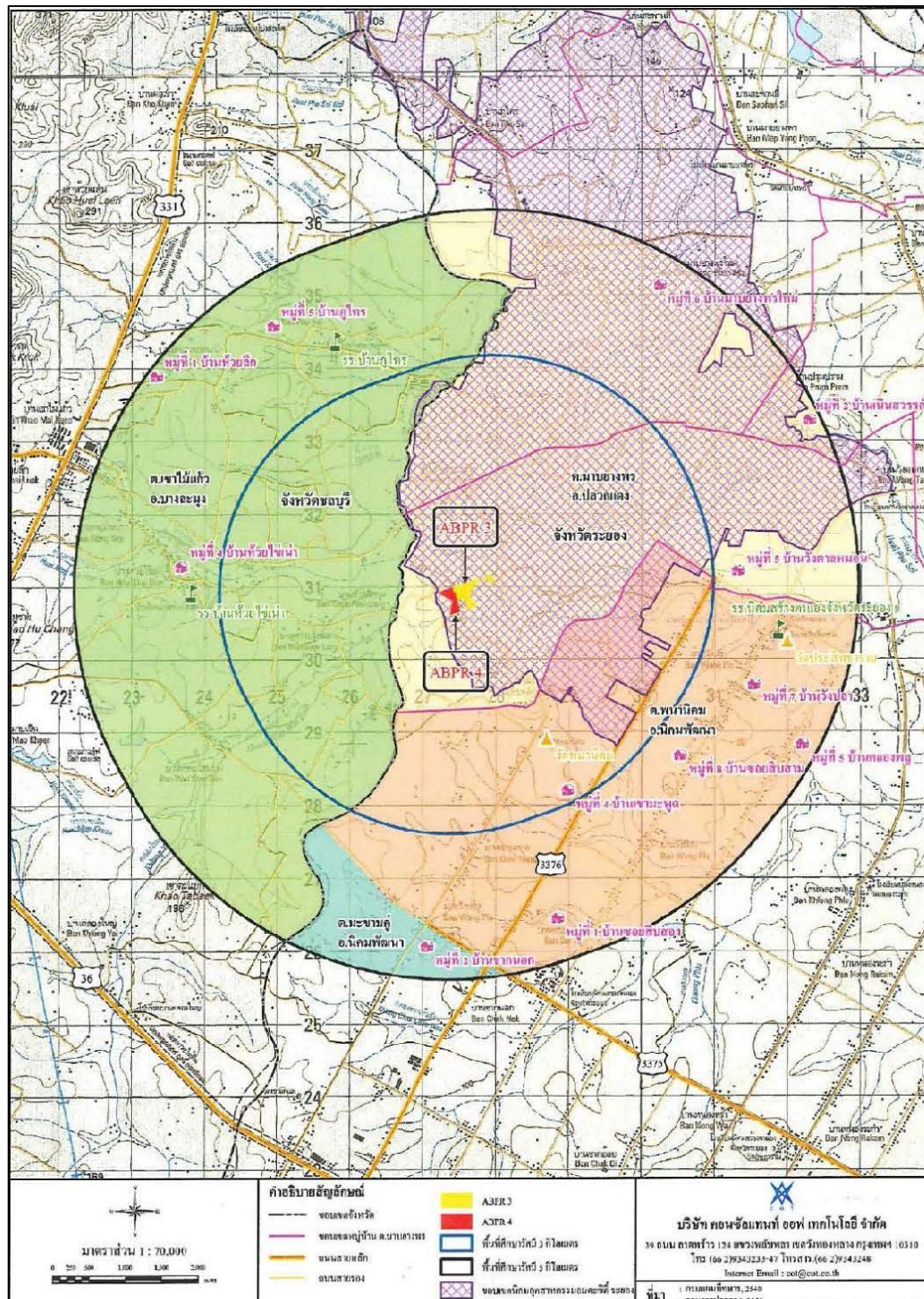
1. ชื่อโครงการ                      โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง                      ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร  
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ          บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ                  บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด  
เลขที่ 7/491 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร  
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140  
ผู้ติดต่อคุณนิภาพร ชินพวงสนนท  
โทรศัพท์ 038-029-570  
E-mail : nipaporn.c@bgrimpower.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 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
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 บริดจลโตน ไทร์ สเปเชียลตี้ แมนู แฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	บริษัท มิตรบุษิ เคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

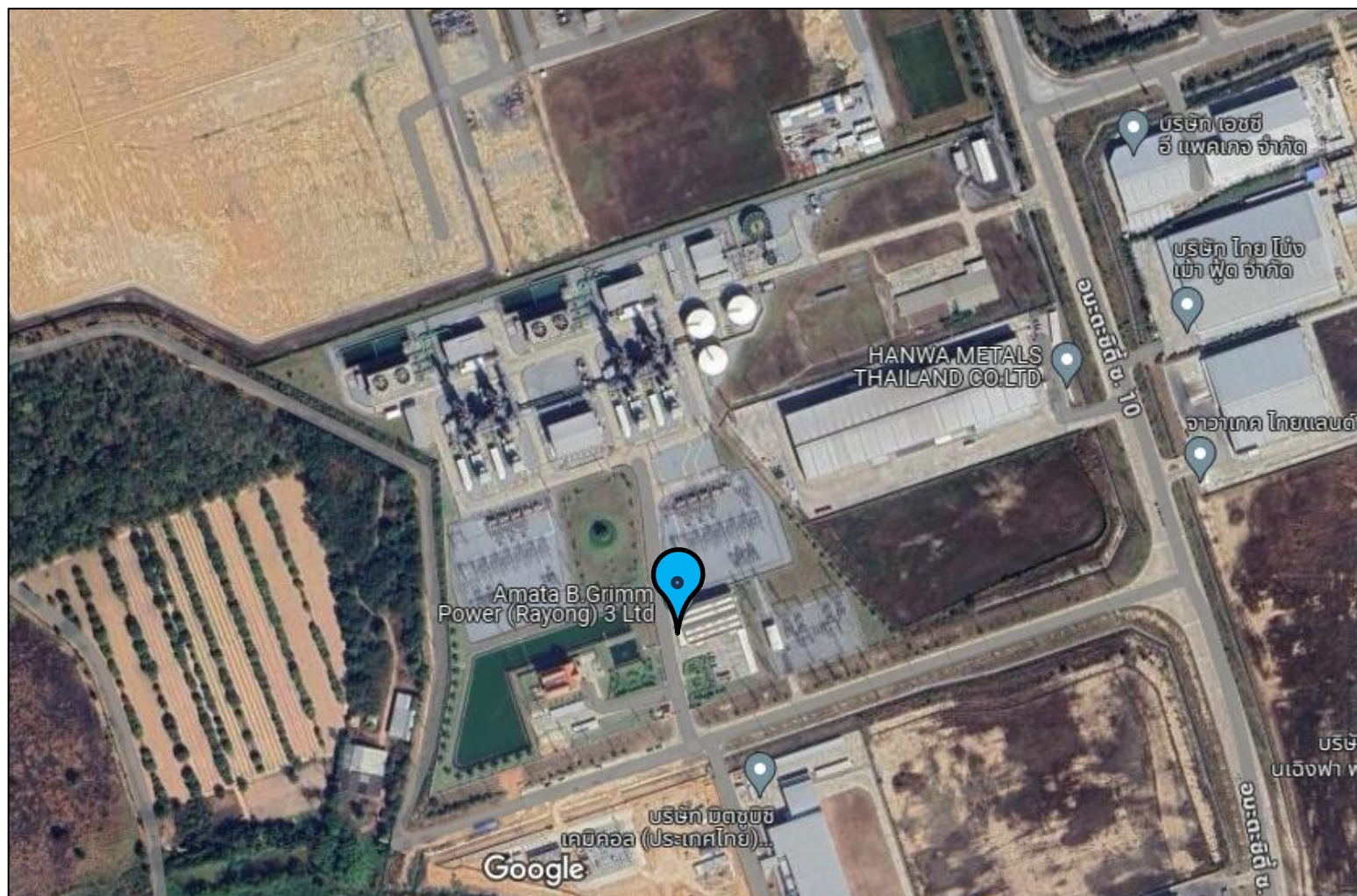


นอกจากนี้จากการที่ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป โครงการได้มีการปรับเปลี่ยนผังโครงการให้สามารถใช้ประโยชน์พื้นที่ได้สูงสุด โดยคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัยประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญ ผังพื้นที่โครงการที่ได้มีการปรับเปลี่ยน **แสดงดังภาพที่ 1.2**

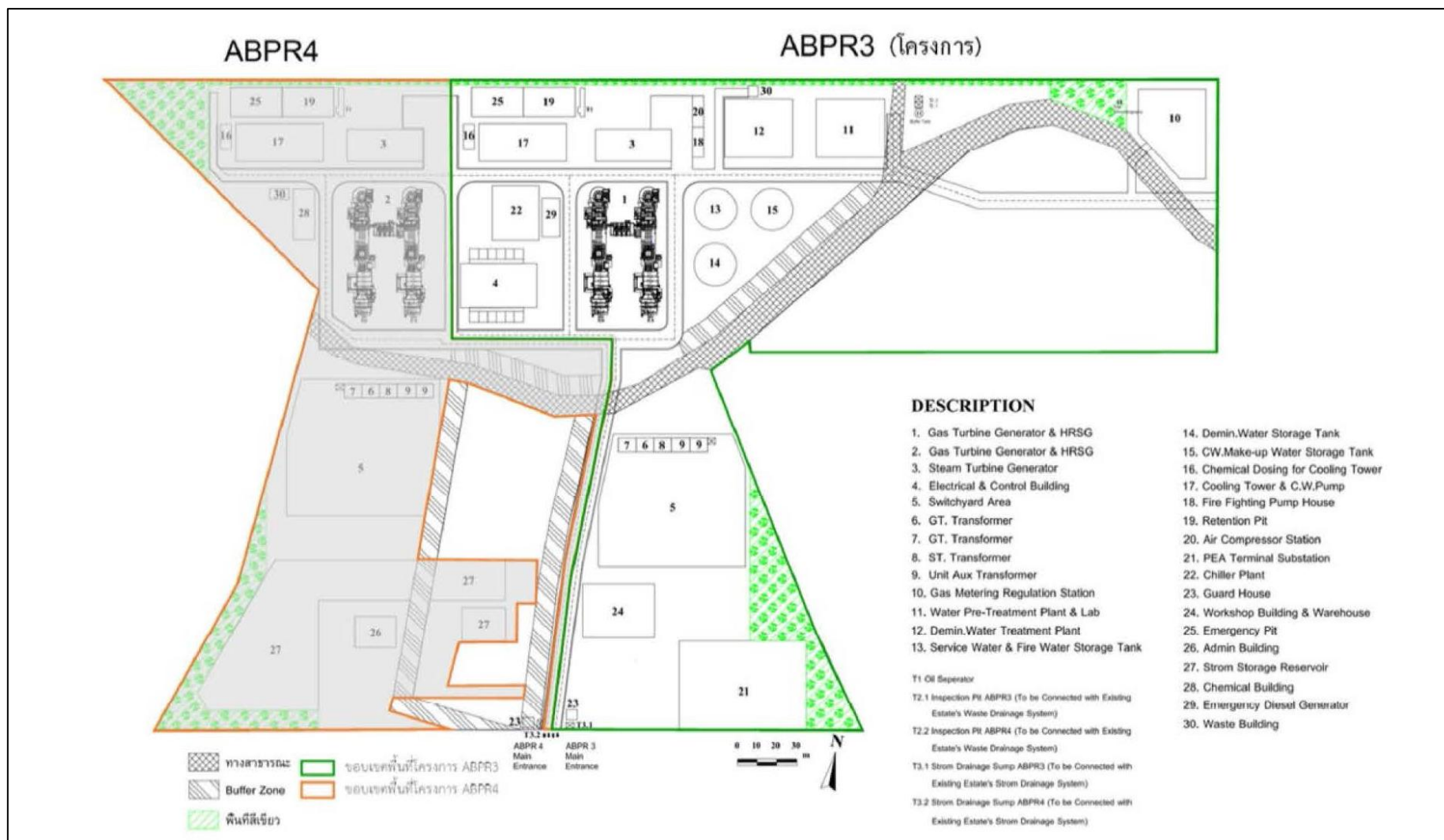


ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ





ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)



ภาพที่ 1.2 แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

#### 1.4.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการจำนวน 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) สรุปได้ดังตารางที่ 1.1 และเนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่ติดกันกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ดังนั้นทั้ง 2 โครงการจึงมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน โดยบันทึกข้อตกลงการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ซึ่งระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ ดังตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์ที่ดิน	ขนาด (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า	6,005	9.00
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิต	7,455	11.17
พื้นที่อาคารปฏิบัติงาน	1,915	2.87
พื้นที่สายส่ง	4,840	7.25
พื้นที่บ่อพักน้ำ	800	1.20
พื้นที่สีเขียว	4,170	6.25
พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน คูระบายน้ำ	41,563.50	62.27
<b>รวม</b>	<b>66,748.50</b>	<b>100.01</b>

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

## ตารางที่ 1.2 ระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ

อาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิต	กรรมสิทธิ์	
	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

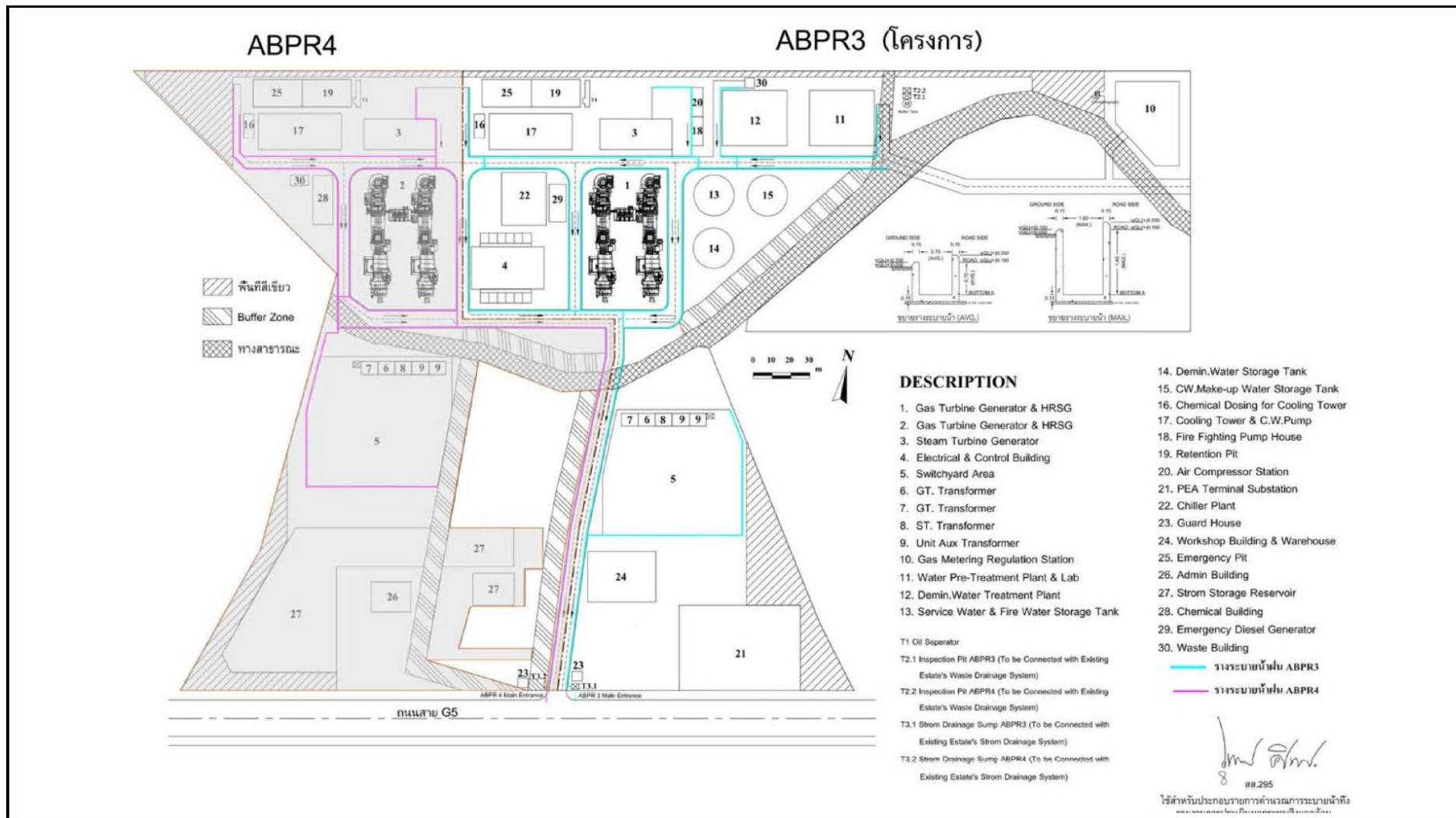
### 1.4.2 ระบบระบายน้ำในโครงการ

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 รวมถึงตำแหน่งของบ่อดักน้ำทิ้งในผังระบบรวบรวมน้ำเสียของโครงการ **แสดงดังภาพที่ 1.4** โดยท่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการมีลักษณะเป็นท่อ 3 ขนาดประกอบด้วย

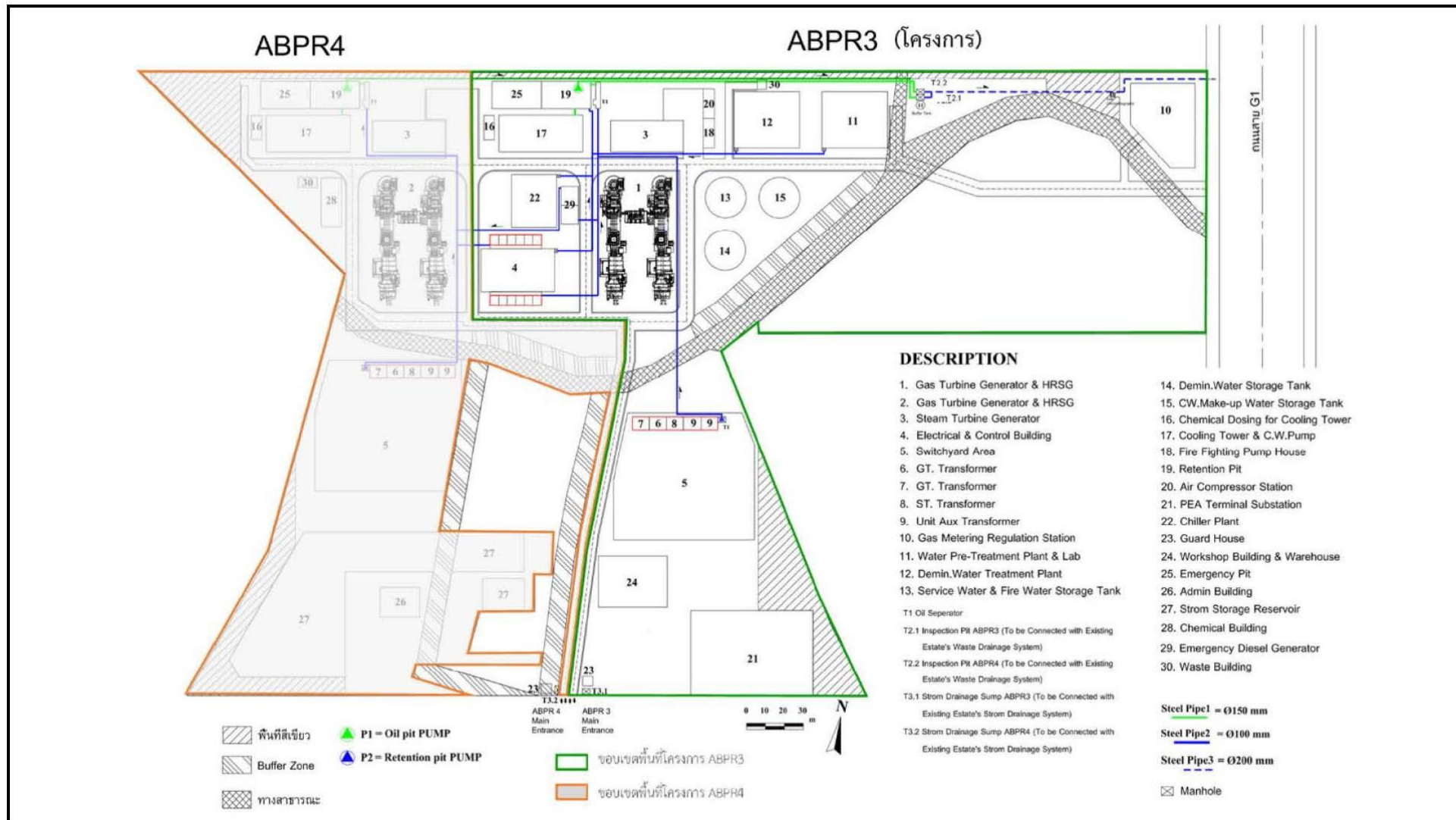


- 1) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียที่ผ่านจากพื้นที่ส่วนต่างๆ ไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (ABPR3) ของโครงการ
- 2) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 150 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจากบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (ABPR3) ไปยังบ่อดำรงคุณภาพน้ำ (ABPR150) (หมายเลข T2.1) เพื่อดำรงคุณภาพ
- 3) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 200 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจากบ่อดำรงคุณภาพน้ำ (ABPR3) (T2.1) ไปยังรางระบายน้ำเสียของนิคมฯ เพื่อส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางต่อไป

ทั้งนี้ น้ำเสียทั้งหมดจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการจะถูกรวบรวมและส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณด้านหน้าโครงการผ่านทางท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร ส่วนในด้านการประเมินระบบการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง นั้น โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 30.84 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 30.84 ไร่ (49,344 ตารางเมตร) ไว้เรียบร้อยแล้ว ซึ่งจากการคำนวณอัตราการระบายน้ำของนิคมฯ ที่ได้จัดเตรียมไว้ พบว่าระบบระบายน้ำของนิคมฯ สามารถรองรับการระบายน้ำจากโครงการได้และบ่อนกวางน้ำของนิคมฯ ก็มีปริมาตรความจุมากพอที่จะรองรับการกักเก็บน้ำที่เกิดขึ้นจากโครงการได้ ดังนั้นปัญหาด้านการระบายน้ำของโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบในระดับต่ำ



ภาพที่ 1.3 ผังระบบระบายน้ำของโครงการ



ภาพที่ 1.4 ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ





#### 1.4.3 ระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ

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

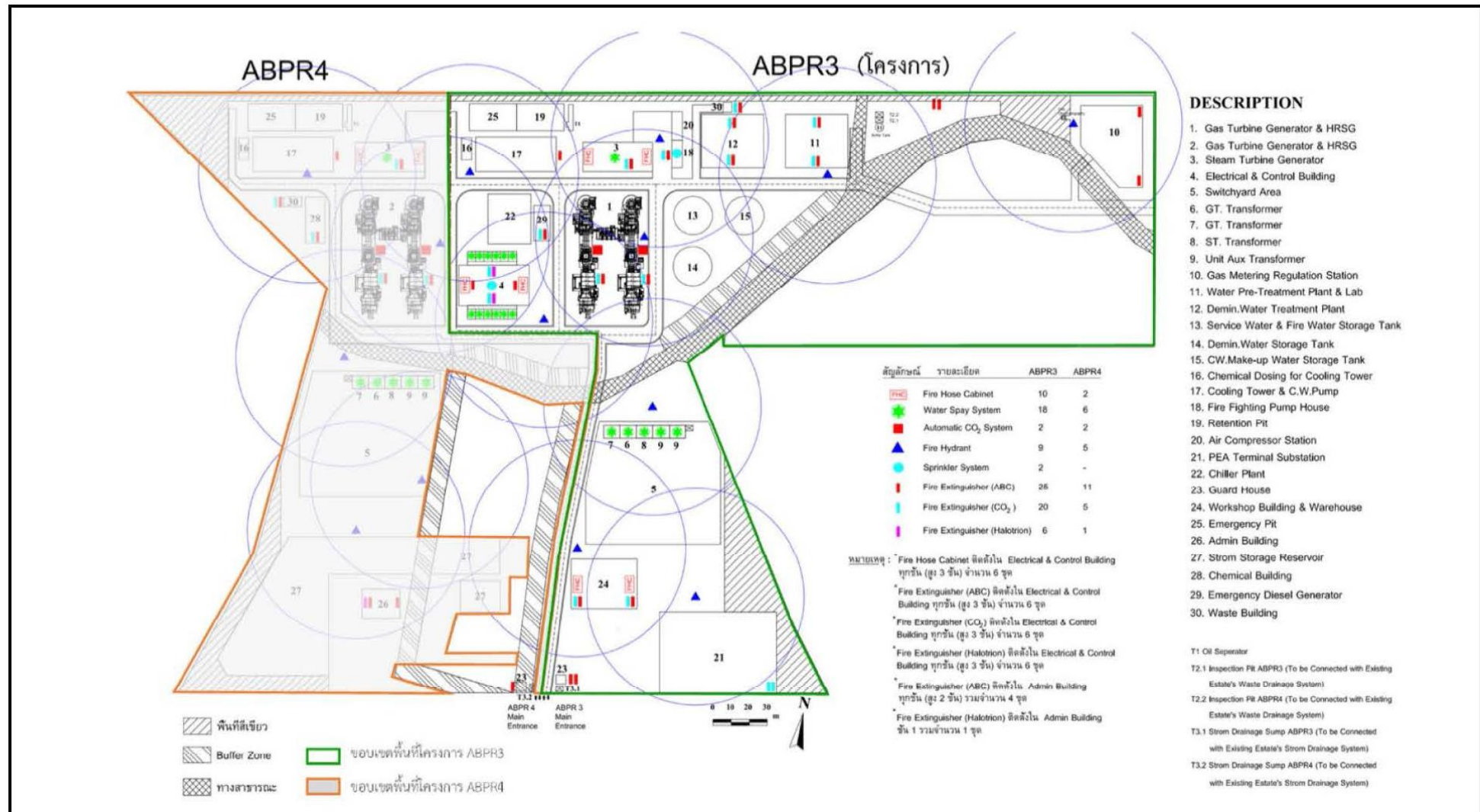
ตารางที่ 1.3 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ

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 <sub>2</sub> System	2
6. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (ABC))	25
7. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (CO <sub>2</sub> ))	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

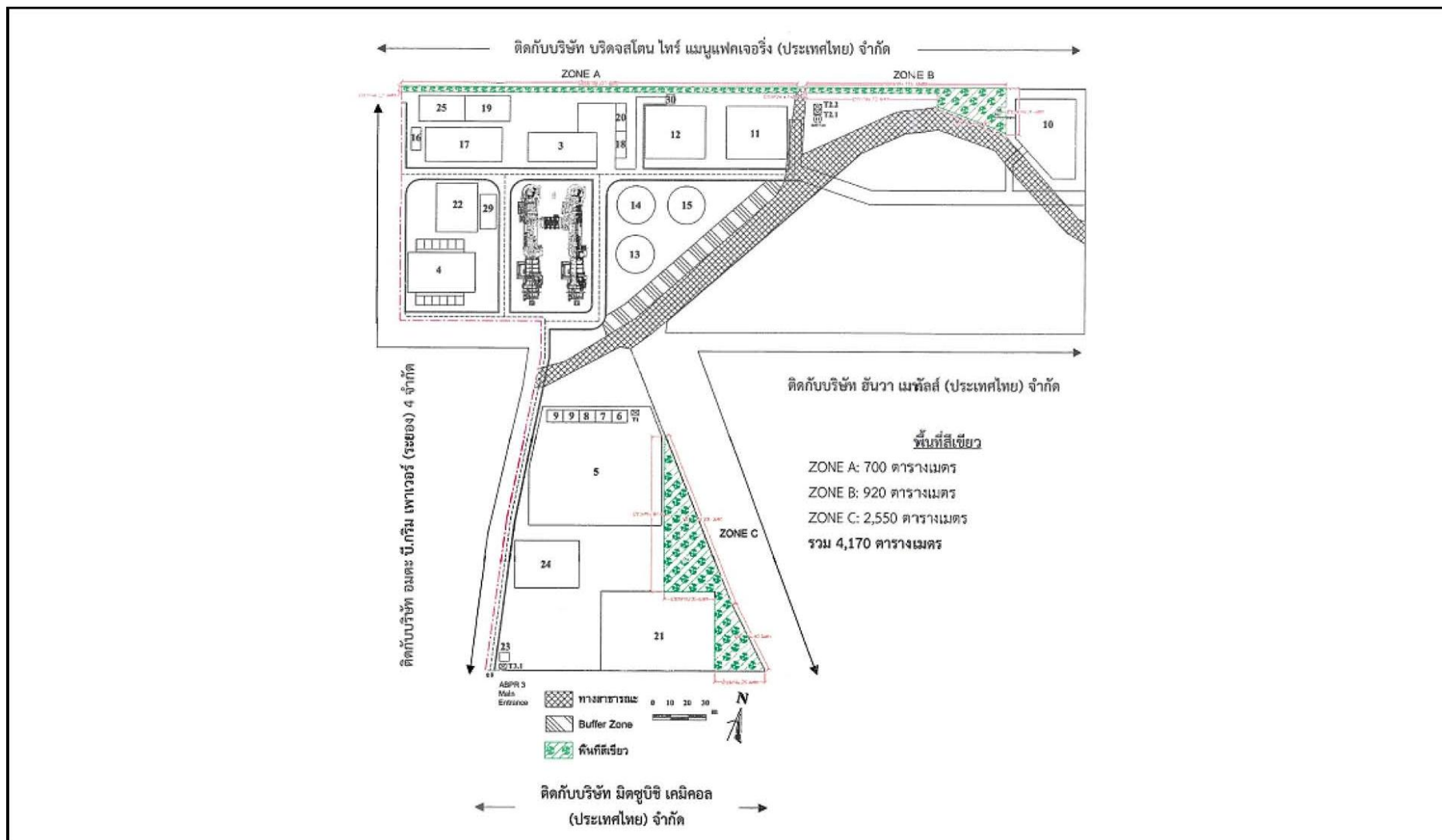
หมายเหตุ: \* อุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้งานร่วมกันระหว่างสองโครงการ โดยติดตั้งในพื้นที่โครงการ ABPR3 และอยู่ในกรรมสิทธิ์ความรับผิดชอบของโครงการ ABPR3

#### 1.4.4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการมีพื้นที่สีเขียวขนาด 2.61 ไร่ (4,170 ตารางเมตร) คิดเป็นร้อยละ 6.24 ของพื้นที่โครงการ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการแสดงดังภาพที่ 1.7



ภาพที่ 1.6 แสดงระบบดับเพลิงของโครงการ



ภาพที่ 1.7 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

#### 1.4.5 ผลผลิตภัณฑ์

ผลผลิตภัณฑ์และผลพลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย

- กระแสไฟฟ้า ซึ่งจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
- ไอน้ำ ปริมาณการผลิตสูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบท่อจำหน่าย โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำ และมีความดันลดลงเท่ากับ 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<sub>x</sub> (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) อากาศร้อนที่จะเกิดการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่สัดส่วนของออกซิเจนร้อยละ 7

##### 2) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรงภายในติดตั้งชุดท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุดเป็นทางผ่านของก๊าซร้อน (Gas Duct) จากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาในหม้อไอน้ำเกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งชุดท่อภายในหม้อไอน้ำสามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และเครื่องทวิความร้อน (Super Heater)

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

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นชุดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจากแผงท่อรับความร้อน (Economizer) ทางด้านล่างของเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ ต้องมีการรักษาระดับน้ำในชุดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอทั้งหมด เนื่องจากชุดท่อไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้น ภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อไอน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำ

ออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวี่ความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอน้ำ (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทวี่ความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวด ลักษณะเป็นชุดท่อที่แขวนไว้ในหม้อน้ำปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Heater โดยด้านหนึ่งของ Heater จะยึดต่อเข้ากับหม้อไอน้ำส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัว 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 (Gross Capacity) จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam ; HP) และไอน้ำแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam ; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำจะขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

### 4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลง จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดแรงดันลงกลาย变成น้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนจะส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้เครื่องควบแน่น จะได้รับการออกแบบให้ทำงานที่ความดันประมาณ 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) ที่มีระบบการปั้มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ และน้ำส่วนหนึ่งจะมีการระบายทิ้ง (Blowdown) ดังนั้น จึงมีความจำเป็นที่จะต้องเติมน้ำเข้าไปทดแทน (Make-up Water) ทั้งนี้ น้ำระบายความร้อนต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรด์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ



#### 1.4.7 กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีกระบวนการทำงานดังนี้

- 1) พลังงานความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติโดยตรงจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 2 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้ารวมประมาณ  $48.488 \times 2$  เมกะวัตต์ (Gross)
- 2) ก๊าซร้อนซึ่งยังคงมีพลังงานความร้อนเหลืออยู่จะไม่ถูกปล่อยทิ้งแต่จะถูกส่งไปให้ความร้อนแก่หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป
- 3) ไอน้ำที่ได้จากหน่วยผลิตไอน้ำจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำนวนประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (Gross)
- 4) ไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วในเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จะถูกเปลี่ยนสภาพให้กลายเป็นน้ำ เพื่อนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำอีกครั้งหนึ่งโดยผ่านไอน้ำเข้าเครื่องควบแน่นซึ่งจะใช้น้ำเป็นตัวหล่อเย็น
- 5) น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นหรือน้ำหล่อเย็นจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็นเมื่อน้ำตกจากหอหล่อเย็นจะถูกลมจากพัดลมในหอหล่อเย็นช่วยเป่าระบายความร้อนในน้ำออก สำหรับอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิน้ำเข้าประมาณ 10 องศาเซลเซียส และเมื่อผ่านเข้าหอหล่อเย็นอุณหภูมิน้ำจะลดลงเหลือประมาณ 33 องศาเซลเซียส น้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blowdown Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ซึ่งน้ำดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำขนาดประมาณ 1,550 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อกักเก็บน้ำหล่อเย็นประมาณ 1 วัน ก่อนการระบายออกซึ่งอุณหภูมิจะลดลงจนทำให้อุณหภูมิน้ำที่ปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง
- 6) ไอเสียจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จะถูกควบคุมไม่ให้มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) สูงเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบ Dry Low- $\text{NO}_x$  (DLN) จากนั้นไอเสียที่ผ่านการควบคุมจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ

#### 1.4.8 ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ

##### 1) น้ำสำหรับการอุปโภคบริโภคของพนักงาน

ความต้องการน้ำสำหรับการอุปโภคบริโภคของพนักงานในระยะดำเนินการของโครงการมีประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากพนักงาน จำนวน 26 คน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จำนวน 26 คน จะใช้อาคารควบคุมร่วมกับโครงการ ดังนั้น ความต้องการใช้น้ำสูงสุดจะเท่ากับ 3.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะใช้น้ำจากระบบผลิตน้ำของโครงการ

##### 2) น้ำสำหรับกระบวนการผลิต

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 โดยระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

(1) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น น้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะนำมาปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นด้วยถังตะกอน (Clarifier Tank) และเติมด้วยสารโซเดียมไฮโปคลอไรต์ (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 จะส่งไปบ่อกักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(2) ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) รับน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มาปรับปรุงด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi 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 ลูกบาศก์เมตร ต่อวันต่อโครงการ หรือประมาณ 40 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตร ต่อวัน จะส่งไปบ่อบำบัดน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(3) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ รับน้ำที่ผ่านการกรองจากระบบเมมเบรน มัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) ประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบการผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุจะประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis ; RO) และหน่วย แลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม (Mix Bed Ion Exchange Unit) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วประมาณ 1,280 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประมาณ 640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุจะแบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบบรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจาก น้ำทิ้งจากระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้นโครงการ จึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำ
- น้ำทิ้งจากหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสมประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร ต่อวัน จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

#### 1.4.9 มลพิษและการควบคุม

##### 1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้า เกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้ เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออกทาง ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษหลัก ที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่น ละอองรวม (TSP) มลสารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง ทั้งนี้โครงการได้ควบคุมการเกิด  $\text{NO}_x$  โดยการเลือกใช้เครื่องกังหันก๊าซ ที่มีการติดตั้งระบบควบคุม  $\text{NO}_x$  คือ Dry Low  $\text{NO}_x$  (DLN) และทำการ ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) โดยอุปกรณ์ CEMs จะถูกติดตั้งบริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่อง เพื่อทำการตรวจวัดและแสดงผลข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้โครงการยังได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โดยตรวจวัดปริมาณของ  $\text{NO}_2$  ที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง และควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่ได้กำหนดไว้ เพื่อป้องกันผลกระทบ ที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพของประชาชน และผลผลิตทางการเกษตรในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ



## 2) มลพิษทางเสียง

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ จะต้องมียกระดับเสียงไม่เกิน 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) ภายในลานไถไฟฟ้า (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) ของโครงการ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบรวบรวมน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

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

(ค) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะมีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 480 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน แบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากน้ำทิ้งจากระบวนการรีเวิร์สออสโมซิสจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้นโครงการจึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำต่อไป

- น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะมีน้ำทิ้งเกิดขึ้นประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

#### (2) น้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าจะส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยมีรายละเอียดดังนี้

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

(ข) ระบายจากหล่อเย็นของเครื่องทำความเย็น (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 โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการฯ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

(3) **น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ**

น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนจะถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้

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

4) **การจัดการกากของเสียและมูลฝอย**

(ก) **มูลฝอยทั่วไป**

การดำเนินงานของโครงการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 มีการจัดเตรียมถังขยะสำหรับรองรับขยะมูลฝอยทั่วไป และขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการนั้นทางโครงการได้นำไปกำจัดร่วมกับขยะมูลฝอยทั่วไป ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โดยรวบรวมส่งให้นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อนำไปกำจัดต่อไป

(ข) **แผ่นกรองอากาศ (Air Filter)**

เป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่างๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการเป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ใช้ได้ครั้งเดียวและไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะชิ้นไม่สามารถเป่าหรือล้างให้ออกได้เมื่อใช้ไปในระยะหนึ่งจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ 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 นอกจากนี้จะมีการผนวกรวมข้อกำหนดและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับวิธีการดำเนินงานเพื่อความปลอดภัยรวมทั้งนโยบายของบริษัทและคำสั่งที่เกี่ยวข้องทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเอาไว้ด้วย ในกรณีที่กฎข้อบังคับใดมีความแตกต่างระหว่างนโยบายของบริษัทฯ และข้อกำหนดด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องโครงการจะยึดถือวิธีปฏิบัติที่มีความเข้มงวดมากกว่าผนวกเข้ากับแผนงานด้านความปลอดภัยของโครงการ

2) **การบังคับใช้ตามวิธีปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย**

ในแผนงานด้านความปลอดภัยจะมีการกำหนดสายการบังคับบัญชาและการรายงานไว้อย่างชัดเจนรวมทั้งจะมีการแต่งตั้งผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยบุคลากรทุกคนที่ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่โครงการและผู้เข้าเยี่ยมชมโครงการจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัยโดยไม่มีข้อยกเว้น หากบุคคลใดๆ กระทำการซึ่งขัดกับวิธีปฏิบัติและโปรแกรมด้านความปลอดภัยและก่อให้เกิดความเสียหาย โครงการจะมีมาตรการที่นำมาใช้ ซึ่งได้แก่ การไล่ออกและการขับไล่ออกจากโรงงาน (หากจำเป็น)

3) **ข้อกำหนด**

โครงการจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎข้อบังคับและแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า

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

โครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ในจำนวนที่เพียงพอ และเหมาะสมให้กับพนักงาน 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 หากพบว่าอุปกรณ์ที่ไม่สามารถใช้งานได้หรือได้รับความเสียหาย หรือวางอยู่ในที่ที่ไม่เหมาะสม โครงการจะดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์ทันที นอกจากนี้จะมีการติดประกาศและป้ายเตือนต่างๆ เพื่อความปลอดภัย เพื่อให้สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

#### 6) ป้ายความปลอดภัย

โครงการจะติดตั้งป้ายความปลอดภัยซึ่งแสดงถึงข้อกำหนดและวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัยในแต่ละพื้นที่ หรือเฉพาะพื้นที่ หรือสำหรับการใช้งานอุปกรณ์เฉพาะ ที่สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

#### 7) ความรับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

ผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะทำหน้าที่ตรวจเช็คและตรวจประเมินการดำเนินงานต่างๆ ภายในโครงการเป็นระยะๆ นอกจากนี้ในระหว่างการทำงาน จะมีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงาน เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย โดยการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานจะเป็นหน้าที่ของหัวหน้างาน หรือ Supervisor ซึ่งจะควบคุมดูแลการทำงานของพนักงานตามสายการบังคับบัญชาในแต่ละวันการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานจะเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และจะมีการประเมินผลงานของหัวหน้างานแต่ละคน ในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเป็นทางการอย่างน้อยปีละครั้ง

#### 8) ข้อกำหนดและบทบาทหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

โครงการจะคัดเลือกบุคคลจากเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยที่ขึ้นทะเบียน และมีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่กำหนดขอบเขตพัฒนา จัดระเบียบ ตรวจสอบ ดูแล และควบคุมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในกรณีที่ผู้จัดการด้านความปลอดภัยไม่สามารถปฏิบัติงานได้จะมอบหมายให้ตัวแทนซึ่งเป็นเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยทำหน้าที่แทน ซึ่งจะต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลตลอด 24 ชั่วโมง

#### 9) คุณสมบัติของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยจะต้องมีคุณสมบัติที่เหมาะสมผ่านการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย และได้ขึ้นทะเบียนกับทางราชการ ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 นอกจากนี้บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะต้องผ่านหลักสูตรการฝึกอบรมเฉพาะที่เกี่ยวข้องกับการออกแบบโครงการ และการดำเนินการของโครงการด้วย

#### 10) อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและอุปกรณ์ช่วยชีวิต

อุปกรณ์การรักษาพยาบาลทั้งหมดจะถูกจัดเก็บไว้ในที่ที่สะอาดและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งยังจะเป็นสถานที่ที่มีความปลอดภัยเพียงพอจากการถูกโจรกรรม และสามารถป้องกันความเสียหาย อันเนื่องมาจากสภาพอากาศหรืออุบัติเหตุได้

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/14840 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2.1



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม 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. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาทามระยะทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พิจารณาทามระยะทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 สำหรับรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการจัดส่งต่อหน่วยงานต่างๆ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
	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. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการ ร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้ง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม ที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ และไม่ มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการ ดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามหากพบกรณี ดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคม อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไข ปัญหา	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>6. หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาติดำเนินการ ดังนี้</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาติเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดทะเบียนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้ทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดทะเบียนไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) มติเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557</li> <li>2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558</li> <li>3) ปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559</li> </ol>	-	<p>ภาคผนวก ก. หนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	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. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการ ของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการ ดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมี ข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการ แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึก สาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไข ปรับปรุง	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน
	8. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการ ผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการ ระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำ กว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็น ค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผน รายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งต้องปรับลดการ ผลิตตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตกำหนด อย่างไร ก็ตาม หากพบว่าค่าการระบายสารมลพิษ ทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนด ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และชี้แจงให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่องระบายอากาศ	1. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง อย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>2</sub> , O <sub>2</sub> และ อัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบาย จากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะ แห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และ ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO <sub>2</sub> , O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิต ไอน้ำ HRSG31 และ HRSG32 โดยรายงานผล เป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตร ออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	-	ภาคผนวก ข.5-1 บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567  รูปที่ 2.1 ระบบ CEMs



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	2. กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs 31 และ CEMs 32 ทุกๆ 1 ปี Performance Audit ของปล่อง HRSG31 เมื่อวันที่ 8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และ ปล่อง HRSG32 เมื่อวันที่ 10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.6 ผลการดำเนินการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2567
	3. ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่า การระบาย NO <sub>x</sub> ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 90 และร้อยละ 95 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO <sub>x</sub> ที่ร้อยละ 90 และ ร้อยละ 95 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	-	ภาคผนวก ข.7 เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm NO <sub>x</sub>
	4. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซ ออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุม อัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (LDN) สำหรับควบคุมการเกิด ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุม อัตโนมัติ	-	รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้ แบบ Dry Low NO <sub>x</sub>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	5. ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบาย ไม่ให้เกินค่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่า ไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบาย ไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ที่ระบายออกจากแต่ละ ปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการ ระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบาย ไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่อง ระบายของโครงการ ให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนดจาก ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 31</u> • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) มีค่าน้อยกว่า 2.0 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.3043 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) มีค่าเท่ากับ 26.6 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.9312 กรัม/วินาที/ปล่อง • ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 1.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0718 กรัม/วินาที/ปล่อง	-	ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ อากาศจากปล่องระบาย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายนพิษทาง ปล่องระบายอากาศ (ต่อ)		<p>ปล่อง HRSG 32</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (<math>\text{SO}_2</math>) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2751 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (<math>\text{NO}_x</math>) มีค่าเท่ากับ 23.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.1901 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.8 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0423 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>		<p>ภาคผนวก ค.</p> <p>ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การควบคุมคุณภาพ เชื้อเพลิง	- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพียงชนิดเดียว	-	-
1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความ เข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่ เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่า มลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้อง เนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความ เข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศ ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้น ไม่ถูกต้อง เนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่	-	<b>ภาคผนวก ข.8</b> เอกสารแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้น ของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจสอบระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ</li> <li>- กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีการตรวจสอบระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ</li> <li>- กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซ โครงการจะติดต่อไปยังบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเร็ว</li> </ul>	-	-
	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ คือ คุณมนตรี ก่อศิริไพบูลย์ (เลขทะเบียนผู้ควบคุมที่ 020-56-00421)	-	<b>ภาคผนวก ข.9</b> เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการใช้หัวเผาแบบระบบ Dry Low NO <sub>x</sub> ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งมีการบำรุงรักษาเป็นประจำ อย่างไรก็ตามได้มีการจัดเตรียมอะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ไว้แล้ว	-	<b>รูปที่ 2.3</b> อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็ม ประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบ และ ซ่อมบำรุงรายปีเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำทุกปีเพื่อให้มีสภาพดีอยู่เสมอ และทำงาน ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพตลอดอายุการใช้งาน	-	ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิง ป้องกัน
	5. บันทึกสถิติ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระหว่างที่ดำเนินการ แก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบค่า CEMs มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	ภาคผนวก ข.5-1 บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567
2. เสียง	1. กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินการ โครงการแล้วในปีแรก และทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้ พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณ ที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise Contour ครั้งแรกภายหลังเปิดดำเนินการ ในเดือนพฤศจิกายน 2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้ พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มี เสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย และมีจัดทำซ้ำ ทุก 3 ปี ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.10-1 แผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour  รูปที่ 2.4 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	-	รูปที่ 2.5 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.6 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล  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. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	4. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรรายปี เพื่อให้มีสภาพดีพร้อมใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ และมีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดยมีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลดระดับเสียง	-	<p>ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p> <p>รูปที่ 2.7 อาคารครอบเครื่องจักร</p> <p>รูปที่ 2.8 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน</p> <p>รูปที่ 2.9 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (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	-	<p>รูปที่ 2.10 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)</p> <p>รูปที่ 2.5 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง</p> <p>รูปที่ 2.4 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p>
	6. ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างวันที่ 27 กันยายน - 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ระหว่าง 64.6-67.5 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	<p>ภาคผนวก ค. ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน	1. จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนที่จะระบายลงสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้คุณภาพของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็น มีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของ นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้ อุณหภูมิของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิ ไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	-	รูปที่ 2.11 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง
	2. จัดสร้างบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด บริเวณ ตำแหน่งที่จะบรรจุท่อไปยังบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้ง (Inspection Manhole) จะส่งไปยังระบบบำบัด น้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดสร้างบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุม เปิด-ปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจุท่อไปยัง บ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนส่งไปยังระบบ บำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.12 บ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<p>3. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ กำหนด ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) อุณหภูมิไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส</li> <li>2) ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0</li> <li>3) ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร (ต่อ)</li> </ol>	<p>- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 29-33 องศาเซลเซียส</li> <li>• ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 7.5-7.8</li> <li>• ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 1,474-2,660 มิลลิกรัม/ลิตร</li> </ul>	-	<p>ภาคผนวก ค.</p> <p>ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง</p> <p>รูปที่ 2.13</p> <p>เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	(ต่อ) เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและทำการบำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาก็ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง กำหนดโครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและส่งกลับเข้าไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ เพื่อทำการบำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมฯ ก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาก็ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะหยุดเดินระบบ	-	รูปที่ 2.14 บ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
	4. จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด - ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง	-	รูปที่ 2.15 บ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	5. จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.16 Septic Tank
	6. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบถึงปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และ บ่อ แยก น้ ำ ม ัน ( Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข.11 แผนตรวจสอบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง และบ่อแยกน้ำมัน  รูปที่ 2.15 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)  รูปที่ 2.17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม ขนส่ง	1. แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตาม กฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนด ขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถ ก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ ส่วนพนักงาน ขับรถของโครงการซึ่งเป็นผู้รับจ้างช่วง บริษัทผู้รับจ้างจะมีการจัดอบรมเป็นประจำ ทุกเดือน	-	ภาคผนวก ข.12 เอกสารอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติ ตามกฎจราจร
	2. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับ อนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตาม กฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตราย ทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่ง ทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและ เครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งของเสีย ให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่าง เคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข.13 ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง / เอกสารการอบรม พนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียดของรถ ที่ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม ขนส่ง (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 2.18 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
5. กากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอย เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสต์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) มาทำการเก็บขนไปกำจัด	-	ภาคผนวก ข.14 ใบกำกับการณ์ขนส่งขยะมูลฝอย  รูปที่ 2.19 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. กากของเสีย (ต่อ)	2. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยก กลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บ รวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อ ต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถ นำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายใน โครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ ให้มากที่สุด ได้แก่ กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ใน สำนักงาน ส่วนขยะที่สามารถขายได้จำหน่าย ให้กับบริษัท ห้างหุ้นส่วนจำกัด บุญจวง รีไซเคิล ซึ่งขายร่วมกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	-	ภาคผนวก ข.15 ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า  รูปที่ 2.20 กระดาษ Reuse
	3. กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการ รวบรวมแยกประเภท ก่อนส่งให้หน่วยงาน ที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัด อย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกาก ของเสียที่เกิดขึ้น และส่งให้กับบริษัท ไบรท์ รีโนเวชั่น จำกัด ถึงรุ่งเรือง บริษัท เวสต์ เมเนจ मेंท์ สยาม จำกัด และบริษัท มหาชัย เอกศิริ ออยล์ จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต จากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข.16 ใบกำกับการขนส่งของเสีย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. กากของเสีย (ต่อ)	4. จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม เพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/ กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม	-	<b>รูปที่ 2.21</b> อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอน จากระบบบำบัดน้ำเสีย
	5. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 อย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ปฏิบัติตามประกาศฉบับปัจจุบันดังประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 โดยได้ปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสียอย่างเคร่งครัด	-	<b>ภาคผนวก ข.16</b> ใบกำกับการขนส่งของเสีย  <b>ภาคผนวก ข.17-1</b> ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการ กากของเสีย  <b>ภาคผนวก ข.17-2</b> เอกสารบันทึกปริมาณขยะ และกากของเสีย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การระบายน้ำ และควบคุมน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ โดยมีการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝน ของนิคมฯ	-	รูปที่ 2.22 วางระบายน้ำฝน
	2. ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำ ในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิด ปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบและทำความสะอาด วางระบายน้ำเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อไม่ให้ เกิดปัญหาอุดตัน	-	ภาคผนวก ข.18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการ ตรวจสอบวางระบายน้ำ
	3. ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วง ฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบาย น้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีแผนการทำความสะอาดวางระบาย น้ำต่างๆ และมีการตรวจสอบเป็นประจำ ทุกสัปดาห์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการ ระบายน้ำในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีการทำ ความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในพื้นที่ โครงการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบาย น้ำ	-	ภาคผนวก ข.18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการ ตรวจสอบวางระบายน้ำ



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การระบายน้ำ และควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยัง บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาส ปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยก น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออก ก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและ ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	-	ภาคผนวก ข.18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการ ตรวจสอบวางระบายน้ำ  รูปที่ 2.17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)
7. ด้านเศรษฐกิจ- สังคม	1. พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็น อันดับแรก ตามความรู้ความสามารถและควรมีการ ฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชน เข้าทำงานเป็นอันดับแรก ตามความรู้ ความสามารถ และมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรม เป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง ในช่วงระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 มีจำนวน พนักงานทั้งหมด 7 คน จากพนักงานทั้งหมด 28 คน คิดเป็น 25 % จากพนักงานทั้งหมด	-	ภาคผนวก ข.19 ข้อมูลการรับบุคคลในท้องถิ่นเข้าเป็นพนักงาน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2. ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อชุมชน	- โครงการปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อชุมชน	-	-
	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยวิธีการเข้าร่วมประชุมของหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ เช่น การเข้าร่วมประชุม อสม. การประชุมหมู่บ้าน เป็นต้น เพื่อให้ประชาชนเกิดความเข้าใจที่ชัดเจน และเชื่อมั่นต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีทีมงาน (CSR) ที่ดูแลงานด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	-	<b>ภาคผนวก ข.20-1</b> คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	4. จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน/ความเดือดร้อนของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าและโครงการต้องเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนความเดือดร้อนของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และโครงการเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	-	รูปที่ 2.23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)
	5. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคล หรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียน และพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะเร่งดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	-	รูปที่ 2.24 กล่องรับความคิดเห็น  ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	6. กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขและจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	7. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์	<p><b>แผนชุมชนสัมพันธ์</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ และเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคมโครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ดังนี้</li> <li>1. ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน</li> <li>2. จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้นักเรียนที่ขาดแคลน โอกาสทางการศึกษาการจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่างๆ เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เข้าร่วมพิธีรับตราพระราชทานโครงการนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทย ประจำปีการศึกษา 2566 โดยมีโรงเรียน และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กในเครือข่ายท้องถิ่นจำนวน 20 โรงเรียนจัดขึ้น ณ องค์การพิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ</li> </ul> <u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ร่วมโครงการแห่เทียนจำนำพรรษา ประจำปี 2567 พร้อมสนับสนุนงบประมาณ รวม 3 ชุมชน ได้แก่ชุมชนพนานิคม ชุมชนเขาไม้แก้ว และชุมชนมาบยางพร ทั้งนี้ ทั้งนี้ เพื่อส่งเสริมเผยแพร่ และปลูกฝังขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงามของท้องถิ่น รวมถึงเป็นการสนับสนุนให้มีส่วนร่วมในการรักษาและสืบทอดประเพณีไทย</li> </ul> </li> </ul>	-	ภาคผนวก ข.21-1 แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนชุมชนสัมพันธ์ (ต่อ) 3. ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัด กิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้า กับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่นกิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนา ความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกร ในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์ และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	<u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> • เดือนตุลาคม-พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมทำ บุญทอดกฐินประจำปี 2567 ร่วมกับวัดในเขตพื้นที่ รอบโรงไฟฟ้าฯ <u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u> • วันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) มอบงบประมาณสนับสนุนโคม ไฟถนนพลังงานแสงอาทิตย์ เปิดไฟให้สว่าง สร้างความ ปลอดภัยให้ชุมชน <u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u> • วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ พร้อมสนับสนุนงบประมาณ ณ บริเวณกลุ่มบริหาร ทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำ ดอกกราย โดยภายใน กิจกรรมได้ร่วมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ทั้งหมด 600,000 ตัว	-	ภาคผนวก ข.21-1 แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p><b>แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแล และควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้</li> <li>1. จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการกับผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการทราบ</li> <li>- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต. บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง รวมทั้งมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลผ่านคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมอีกช่องทางหนึ่ง</li> </ul>	-	<p><b>ภาคผนวก ข.20-1</b> คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์</p> <p><b>ภาคผนวก ข.21-2</b> เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ) 2. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่น และคนในชุมชน	- โครงการจัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อ ประสานงานและจัดกิจกรรมร่วมกับเจ้าหน้าที่และ ชุมชนในท้องถิ่น	-	ภาคผนวก ข.21-2 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
	3. การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน จากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และ ให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับ เรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุ เบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็น หลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหา ทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อน ของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ หากมีข้อ ร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของ ผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการ แก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำ ร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและ แก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบ สาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดย แจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้ง ความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณี แก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ)	<p>4. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน</p>	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน
	5. จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรหรือแจ้งผ่านพนักงานของโครงการ	<p>- การดำเนินงานในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีการขอเข้าศึกษาดูงานในโครงการโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตามหากชุมชนหรือเจ้าหน้าที่ที่มีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรโครงการจะเปิดให้เข้าดูงานตามมาตรการที่กำหนด</p>	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ)  6. สรุปผลติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ ผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นใน พื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- โครงการนำส่งรายงานสรุปผลติดตามตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อมให้องค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่นทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน	-	ภาคผนวก ข.2  สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility-CSR)</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่างๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชนและนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน</li> <li>จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านการรับผิดชอบต่อธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility-CSR) เป็นประจำทุกปี</li> </ol>	<p>- โครงการจัดให้มีแผนงานมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2567 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปิดโครงการปันสุข เพื่อน้อง ปี 2 โดยจัดขึ้นที่โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 ต.พนานิคม อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้านการศึกษาค้นคว้าเชิงปฏิบัติการระดับปฐมวัย ประจำปี 2567 ณ โรงแรมฮอลิเดย์ อินท์ จังหวัด ระยอง เพื่อถ่ายทอดแนววิธีการสอน โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดัน และพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์ ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ พร้อมสนับสนุนงบประมาณ ณ บริเวณกลุ่มบริหารทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำดอกกราย โดยภายในกิจกรรมได้ร่วมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทั้งหมด 600,000 ตัว (ต่อ)</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.21-1</p> <p>แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility-CSR) (ต่อ)	(ต่อ) ร่วมโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่า) ณ เขตป่าสงวนแห่งชาติป่าบางละมุง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยได้ร่วมกันปลูกต้นไม้ จำนวนกว่า 1,000 ต้น เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต “100 ล้านชีวิต โลहित ชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย” ครั้งที่ 37 กับเหล่ากาชาดจังหวัด ระยอง ณ จุดรับบริจาคโลหิตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เปิด โครงการ “อายุน้อย ร้อยรัก เพื่อตายาย” (ABPR อาสาสร้างสุข ปี 3) โดยจัดขึ้นที่มูลนิธิสงเคราะห์คนชราบ้านบางละมุง จังหวัดชลบุรี มีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยเหลือสังคมในการพัฒนาความเป็นอยู่ ของชุมชน สร้างความสุข ความสัมพันธ์ ทัศนคติที่ดี		



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p><b>การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน จะดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เนื่องจากเป็นโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ต่อเนื่องกัน รวมถึงมีลักษณะการดำเนินโครงการ และลักษณะ ผลกระทบเหมือนกัน โดยให้ภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการ พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในระยะก่อสร้างและใน ระยะดำเนินการโครงการ และเพื่อทำหน้าที่ในการ ติดตาม ตรวจสอบการดำเนินการโครงการฯ ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคประชาชน และตัวแทน จากภาคส่วนต่างๆ อันได้แก่ ตัวแทนผู้นำและผู้บริหาร ส่วนท้องถิ่น ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และตัวแทนจากโครงการ จำนวนทั้งสิ้น 22 คน มีองค์ประกอบ ดังนี้ (ต่อ)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม โดยจะดำเนินการร่วมกับโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ตามหนังสือ เลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุม คณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุมครั้งที่ 1/2567 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และครั้งที่ 2/2567 ในวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด</li> </ul>	-	<p><b>ภาคผนวก ข.20-2</b></p> <p>เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการ เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง																
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<div>การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</div> <table><tr><th>รายละเอียด</th><th>จำนวน (คน)</th></tr><tr><td>1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้</td><td></td></tr><tr><td>- ตำบลมาบยางพร</td><td>3</td></tr><tr><td>- ตำบลพนานิคม</td><td>5</td></tr><tr><td>- เทศบาลตำบลมะขามคู่</td><td>1</td></tr><tr><td>- ตำบลเขาไม้แก้ว</td><td>3</td></tr><tr><td>2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า<sup>1/</sup></td><td>2</td></tr><tr><td>3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน</td><td>8</td></tr></table> <div>หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ตัวแทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โครงการละ 1 คน</div>	รายละเอียด	จำนวน (คน)	1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้		- ตำบลมาบยางพร	3	- ตำบลพนานิคม	5	- เทศบาลตำบลมะขามคู่	1	- ตำบลเขาไม้แก้ว	3	2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า <sup>1/</sup>	2	3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน	8			
รายละเอียด	จำนวน (คน)																			
1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้																				
- ตำบลมาบยางพร	3																			
- ตำบลพนานิคม	5																			
- เทศบาลตำบลมะขามคู่	1																			
- ตำบลเขาไม้แก้ว	3																			
2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า <sup>1/</sup>	2																			
3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน	8																			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>องค์ประกอบ</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ตัวแทนจากภาคประชาชน จำนวน 12 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง โดยคัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คนที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มีการประชุมภาคหมู่บ้าน ทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล เพื่อสรรหาตัวแทน หากมีผู้ประสงค์เข้ารับการสรรหามากกว่าจำนวนตัวแทนภาคประชาชน ให้ผู้เข้ารับการสรรหาแสดงวิสัยทัศน์ เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน</li> <li>ตัวแทนจากภาคส่วนที่เหลือ ประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> <li>ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ได้แก่ กำนันผู้ใหญ่บ้าน และผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนท้องถิ่น ทั้งนี้ต้องมีประสบการณ์ในการพัฒนาชุมชนสังคม เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม การเกษตร สุขอนามัย หรืออุตสาหกรรม</li> </ol> </li> </ol>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>องค์ประกอบ (ต่อ)</p> <p>2) ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในระดับจังหวัดและอำเภอ กำกับดูแล ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานด้านพลังงาน หน่วยงานด้าน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หน่วยงาน ด้านการเกษตร และหน่วยงานด้านสาธารณสุข</p> <p>3) ตัวแทนจากโครงการ ให้มาจกตัวแทน ผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้ง จากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 ไม่เกิน 2 คน และต้องเป็นผู้มีอำนาจ ในการตัดสินใจแทนโรงไฟฟ้าได้</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียดดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ตัวแทนภาคประชาชน คัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คน ที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มีการประชุมหมู่บ้าน ทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล หากมีผู้ประสงค์เข้ารับ การสรรหามากกว่าหมู่บ้านละ 1 คน ให้ผู้สมัคร แสดงวิสัยทัศน์เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน</li> <li>วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ ได้รับการประกาศแต่งตั้ง และอาจได้รับการสรรหา หรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการฯ ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ</li> </ol>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)</p> <p>3. ในกรณีที่ตัวแทนพ้นจากตำแหน่งตามข้อ 2 ให้คณะกรรมการชุดเดิมสรรหาตัวแทนใหม่ และยังคงให้คณะกรรมการชุดเดิมยังคงปฏิบัติ หน้าที่ต่อไปจนกว่าจะมีการประกาศแต่งตั้ง คณะกรรมการชุดใหม่ ให้มีการสรรหาและแต่งตั้ง คณะกรรมการฯ ชุดใหม่ให้เสร็จสิ้นภายใน 45 วัน (สี่สิบห้าวัน) นับตั้งแต่คณะกรรมการฯ ชุดเดิม พ้นวาระการสรรหาคณะกรรมการฯ ให้เป็นไปตาม ระเบียบการสรรหาของประชาคมใน อบต./ เทศบาล คณะกรรมการฯ นอกจากพ้นตำแหน่ง ตามวาระในข้อ 2 แล้วอาจพ้นตำแหน่งเมื่อ (ต่อ)</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ตาย</li> <li>2) ลาออก</li> <li>3) ย้ายภูมิลำเนาออกจากตำบลใน อบต. ที่มีภูมิลำเนาในขณะทำการสรรหาเกินกว่า 90 วัน (เก้าสิบวัน)</li> <li>4) พ้นสภาพการเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้ากรณี ที่เป็นตัวแทนจากโรงไฟฟ้า หรือตามที่โรงไฟฟ้า แจ้งการเปลี่ยนแปลงเป็นลายลักษณ์อักษร</li> <li>5) มีความประพฤติไม่เหมาะสมทุจริตต่อ เจ้าหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ และ คณะกรรมการมีมติเสียงข้างมากให้ออกจาก ตำแหน่ง</li> </ol>			



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)</p> <p>6) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือ ต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเป็นการ กระทำโดยประมาท</p> <p>7) วิกลจริตหรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่ง ให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถ หรือเสมือนไร้ ความสามารถ</p> <p><b>อำนาจหน้าที่</b></p> <p>- เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีความมั่นใจต่อการ ดำเนินการโครงการฯ และสามารถดำเนินการได้ อย่างมีประสิทธิภาพในการติดตามตรวจสอบให้มี หน่วยงานปฏิบัติที่เป็นกลาง (Third Party) เพื่อการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จึงได้ กำหนดอำนาจหน้าที่ไว้ ดังนี้ (ต่อ)</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และเงื่อนไขเพิ่มเติม อื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และ หน่วยงานกลางฯ (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ</li> <li>ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทางและประสานงานการ แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการ ดำเนินงานโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับ โครงการ</li> </ol>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>3. พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยอาจเชิญบุคคลองค์กร และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณา ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ตรวจสอบรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม</li> <li>2) ตรวจสอบเรื่องราวร้องเรียนต่างๆ</li> <li>3) เรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ</li> </ol> <p>4. สั่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>5. คณะกรรมการฯ สามารถแต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลขึ้นมาเพื่อดำเนินการเฉพาะกิจตามเหตุที่เกิดขึ้นมาจากการพัฒนาโครงการ ในกรณีที่ได้รับฟังเรื่องร้องเรียนหรือผลกระทบที่เกิดขึ้นชัดเจนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ</p> <p>1) ให้คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วน เพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>2) นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายอย่างเป็นธรรมต่อทุกฝ่าย ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเรื่องร้องเรียนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามความรับผิดชอบของโครงการโครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น 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</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	งบประมาณ/ค่าใช้จ่าย - ใช้งบประมาณรวมอยู่ในการดำเนินการโครงการ โดยบริษัทรับผิดชอบค่าเบี้ยประชุม และค่าใช้จ่าย ในการติดตามตรวจสอบ รวมทั้งงบประมาณในการ จัดทำแผนพัฒนาคุณภาพชีวิต และชุมชน ส่วนงบประมาณในการจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จัดสรรงบประมาณไว้ใน งบประมาณของการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติ ตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการของโครงการ			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p><b>การประเมินผล</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>หน่วยงานกลาง (Third Party) ให้จัดทำแผนงาน และ ผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินการติดตาม ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะ ดำเนินการ และวิเคราะห์เสนอต่อคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน และคณะกรรมการฯ จะต้องจัดสรุป เพื่อรายงานต่อ อบต./เทศบาลในพื้นที่ที่ได้รับทราบ ทุก 6 เดือน และนำเสนอในรายงานการปฏิบัติตาม มาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัด ระยองทุก 6 เดือน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้ว่าจ้างให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นหน่วยงานกลาง ในการจัดทำแผนและผลการติดตามตรวจสอบ การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 และจัดทำรายงาน เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน</li> </ul>	-	<p><b>ภาคผนวก ข.2</b></p> <p>สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567</p>



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย	สาธารณสุข 1. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์ พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณี จำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาล ที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะ สำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่ง สถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุด ได้ทันที	-	ภาคผนวก ข.22 หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน  รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะ ที่ใช้ในกรณีฉุกเฉิน
	2. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจ สุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงาน ก่อนเข้าทำงานและจัดให้มีการตรวจสุขภาพ เป็นประจำทุกปี ตามระเบียบปฏิบัติการตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงโดยดำเนินการ ตรวจสุขภาพพนักงาน โดยในปีพ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.23-1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567  ภาคผนวก ข.24 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสุขภาพ พนักงานตามปัจจัยเสี่ยง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<b>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม</b> - มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน มีดังนี้ 1. กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้พนักงาน และให้คำแนะนำการใช้ งานอุปกรณ์ต่างๆ ให้เหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	-	<b>รูปที่ 2.26</b> พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	2. จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	- โครงการมีระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	-	<b>ภาคผนวก ข.25</b> บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<b>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</b>  3. ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณ ที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการ รั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการมีการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัย ในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบ ป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	-	<b>รูปที่ 2.27</b> ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)
	4. จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ 1) ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน 2) การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน 3) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 4) วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการมีการจัดอบรมให้ความรู้ความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับ พนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง ทุกคนตามแผนการจัดอบรมการให้ความรู้ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และจัด ให้มีการอบรมทบทวนระเบียบปฏิบัติการเรื่อง การขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยงโดยได้ กำหนดไว้ในแผนการอบรมประจำปี	-	<b>ภาคผนวก ข.26-1</b> แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (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 2.28 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
	6. จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและดำเนินการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่เสี่ยงจะก่อให้เกิดอันตราย เช่น บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ อาคารเก็บสารเคมี เป็นต้น	-	รูปที่ 2.29 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>7. ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น</p>	<p>- โครงการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ</p>	-	<p>รูปที่ 2.30 ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน</p> <p>รูปที่ 2.31 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน</p> <p>รูปที่ 2.32 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 8. จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอก ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ใน ที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพ พร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน  รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน  รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง
	9. จัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อม ในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณี ฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	-	

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 10. ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัด กิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจในด้าน อาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ในการปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ในการทำงานระดับวิชาชีพ จำนวน 1 ท่าน (นางสาวนิภาพร ชินพงสานนท์) และมีการจัด กิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจ ในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อมในกิจกรรมปรับปรุงพื้นที่ปฏิบัติงาน ให้ปลอดภัย ได้แก่ กิจกรรมเดือนแห่งความ ปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 ซึ่งจัดขึ้นในเดือนพฤษภาคม- กันยายน พ.ศ. 2567	-	<b>ภาคผนวก ข.28</b> เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้ ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการ ปฏิบัติงาน
	11. จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนหาสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกัน และแก้ไขต่อไป	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิด อุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหา สาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข	-	<b>ภาคผนวก ข.29</b> บันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 12. จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิด ที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้าย หรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้ง ไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัย ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้ง รายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะ บรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	รูปที่ 2.34 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)
	13. แยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บ ไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดแยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการ เกิดปฏิกิริยาต่อกัน	-	รูปที่ 2.35 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 14. บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	-	-
	15. จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมี หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมดสำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีได้ 110% หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด	-	รูปที่ 2.36 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 16. ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิด ประกายไฟในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	-	รูปที่ 2.37 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ
	17. จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ใน บริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการได้มีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิง ที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่าง เพียงพอ	-	ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน  รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 18. จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามคำสั่งกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ (ABPR3, 4) 006/2567 เรื่องการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ ลงวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	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. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 20. ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	รูปที่ 2.38 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. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>1) อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors และ/หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจนไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม</p> <p>2) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</li> <li>- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)</li> <li>- สำหรับถังดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิงน้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิง/ น้ำใช้ในกระบวนการของโครงการประกอบด้วย</li> </ul>			<p>รูปที่ 2.39 ระบบสัญญาณเตือนภัย</p> <p>ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิดประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA</li> <li>* หัวรับ น้ำ ดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด</li> <li>* นอกจากนี้ยังมีระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน</li> </ul>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 22. ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัย ที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ในการระงับอัคคีภัยและดำเนินการฝึกซ้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปีพ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.32-1 เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนอง แผนฉุกเฉิน ภาคผนวก ข.32-5 เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนอง กรณีอัคคีภัย ภาคผนวก ข.26-5 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ
	23. จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพ ดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มี ระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดโปรแกรมการซ่อม บำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักรให้อยู่ใน สภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหาก พบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	-	ภาคผนวก ข.4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	24. ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	-	รูปที่ 2.26 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย ส่วนบุคคล



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>25. มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้และการบรรจุ</p>	<p>- โครงการมีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ ได้แก่ มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร จัดเตรียมพื้นที่เฉพาะสำหรับจัดเก็บสารเคมี และมีคันคอนกรีตรอบถังเก็บ เป็นต้น</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.32-2</p> <p>เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล</p> <p>รูปที่ 2.35</p> <p>พื้นที่จัดเก็บสารเคมี</p> <p>รูปที่ 2.36</p> <p>คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี</p>
	<p>26. ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ</p>	<p>- โครงการมีการตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอและซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ</p>	-	<p>รูปที่ 2.40</p> <p>ภาชนะบรรจุสารเคมี</p> <p>ภาคผนวก ข.33</p> <p>เอกสารการตรวจสอบภาชนะบรรจุสารเคมี</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 27. ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัด ทุกขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน อย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	-	ภาคผนวก ข.34 เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่าง ปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัย ทางด้านสารเคมี
	28. ผู้ที่ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้ง อุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระบับเหตุฉุกเฉินและในกรณี ที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการกำหนดให้ผู้ที่เกี่ยวข้อง กับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่นชุดป้องกัน อันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือหน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระบับเหตุฉุกเฉิน และในกรณี ที่ปฏิบัติงานตามปกติ	-	รูปที่ 2.41 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 29. จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการจัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ได้อบรมเรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี ในวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 อบรมดับเพลิงขั้นต้นและอพยพหนีไฟ ในวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567 อบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น และ CPR ในวันที่ 8 ตุลาคม และวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567  ภาคผนวก ข.26-6 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี / มันหกรั่วไหล
	30. จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ตามกฎหมายและมาตรฐาน NFPA เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	-	ภาคผนวก ข.31 การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และ อุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA  ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน  รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 31. จัดทำแผนระบับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนระบับเหตุกรณีสารเคมี รั่วไหล / เพลิงไหม้ และได้ดำเนินการซ้อมแผน ระบับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหลไปเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 สำหรับการซ้อมแผนกรณี มีเหตุเพลิงไหม้จะฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปีพ.ศ. 2567 โครงการได้ซ้อมแผนแล้ว เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	<b>ภาคผนวก ข.32-2</b> เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณี สารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล  <b>ภาคผนวก ข.26-3</b> เอกสารการลงชื่ออบรมดับเพลิงขั้นต้น และ อพยพหนีไฟ  <b>ภาคผนวก ข.26-5</b> รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ
	32. จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บ สารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และ การจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	-	<b>รูปที่ 2.42</b> วัสดุดูดซับ (Absorbent)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 33. ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่ พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่ พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัยในการทำงานและจัดให้มีการอบรมทบทวนระเบียบ ปฏิบัติการเรื่องการขออนุญาตทำงานดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>วันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 อบรมในหลักสูตรความ ปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี</li> <li>วันที่ 8 ตุลาคม และ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 อบรม ในหลักสูตร การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และ CPR</li> <li>วันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567 อบรมในหลักสูตรดับเพลิง ขั้นต้น</li> <li>วันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 อบรมในหลักสูตร อพยพหนีไฟ</li> </ul>	-	ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567  ภาคผนวกที่ ข.26-2 เอกสารการลงชื่ออบรมเกี่ยวกับ ด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย  ภาคผนวกที่ ข.26-3 เอกสารการลงชื่ออบรมดับเพลิง ขั้นต้น และอพยพหนีไฟ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน	1. บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการ ปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการ ปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมี การเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่ เสมอ	-	ภาคผนวก ข.35 เอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ  รูปที่ 2.43 สถานีควบคุมแรงดัน และวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	2. สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการสำรวจหารอยรั่วของระบบ ขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ เกี่ยวข้องจากการตรวจสอบไม่พบรอยรั่ว สามารถใช้งานได้ตามปกติ	-	

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	3. กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัด ปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการ ทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำ ป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้า ไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและ ควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาต ที่ถูกต้อง	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานี ควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ เป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้อง กับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้าย เตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มี ความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมี การตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข.36 เอกสารขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)  รูปที่ 2.46 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิด ประกายไฟ บริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	4. กำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่ เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพ พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	5. กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงานวิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้มีการจัดแผนการฝึกอบรมประจำปีสำหรับฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น และมีการซ้อมแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล /เพลิงไหม้ โดยได้ดำเนินการดังนี้</li> <li>- ซ้อมแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหลไปเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567</li> <li>- ซ้อมแผนกรณีมีเหตุเพลิงไหม้ เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567</li> </ul>	-	<p>ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567</p> <p>ภาคผนวก ข.26-4 ถึง ข.26-8 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวก ข.32 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ</p>



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	<p>6. ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าวโดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก</li> <li>- เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก</li> </ul>	<p>- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดพร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.22 หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวก ข.32 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	7. จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน ของโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับ นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และ หน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรม บุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการ รองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำทำการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผน ฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร รวมทั้ง จัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความ ชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน โดยดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินในกรณีต่างๆ	-	ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567  ภาคผนวก ข.26-4 ถึง ข.26-8 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน  ภาคผนวก ข.32 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนอง ต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 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)	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ 4,170 ตารางเมตร	-	รูปที่ 2.44 พื้นที่สีเขียว

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านทรัพยากร (ต่อ)	2. ปลุกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น สารภีทะเล (กระทิง กระทิง) มะฮอกกานี อินทนิลน้ำ ลีลาวดี พิกุล อโศกอินเดีย สน เป็นต้น หรือไม่ประจำถิ่นอื่นๆ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ โดยโครงการปลุกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการ และอยู่ระหว่างการดำเนินการปรับให้มีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งพืชคลุมดินเพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	-	รูปที่ 2.44 พื้นที่สีเขียว

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ (ต่อ)	3. บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอในทุกปี รวมทั้งจัดให้มีพนักงานดูแลสวนประจำโครงการ จำนวน 7 คน โดยปฏิบัติงานครอบคลุมวันจันทร์ ถึงวันเสาร์	-	รูปที่ 2.45 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว
	4. จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงาน ร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้ อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ และจัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงาน ร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม โดยกำหนดให้ผู้ดูแลสวน ดำเนินการตามที่มาตรการกำหนด	-	ภาคผนวกที่ ข.37 นโยบายสิ่งแวดล้อมอาเซียนามัย ความปลอดภัยและความต่อเนื่อง ทางธุรกิจ



CEMs 31



CEMs 32

รูปที่ 2.1 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้  
แบบ Dry Low NO<sub>x</sub>



รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO<sub>x</sub> (ต่อ)



รูปที่ 2.3 อะไหล่สำหรับอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ  
แบบต่อเนื่อง (CEMs)





รูปที่ 2.3 อะไหล่สำหรับอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (ต่อ)



รูปที่ 2.4 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2.5 บ้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง



รูปที่ 2.6 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล





รูปที่ 2.7 อาคารครอบเครื่องจักร



รูปที่ 2.8 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน



รูปที่ 2.9 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer



รูปที่ 2.9 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer (ต่อ)



รูปที่ 2.10 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)



รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.12 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.13 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ



รูปที่ 2.14 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2.15 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)



รูปที่ 2.16 Septic Tank





รูปที่ 2.17 ป่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)



รูปที่ 2.18 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



รูปที่ 2.19 ถังขยะในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.20 กระดาษ Reuse



รูปที่ 2.21 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย





รูปที่ 2.22 รางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2.23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)



รูปที่ 2.24 กล่องรับความคิดเห็น





รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน



รูปที่ 2.26 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย  
ส่วนบุคคล

รูปที่ 2.27 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)



รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน



รูปที่ 2.29 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย



รูปที่ 2.29 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย (ต่อ)



รูปที่ 2.30 ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน





รูปที่ 2.31 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน



รูปที่ 2.32 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง



รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง

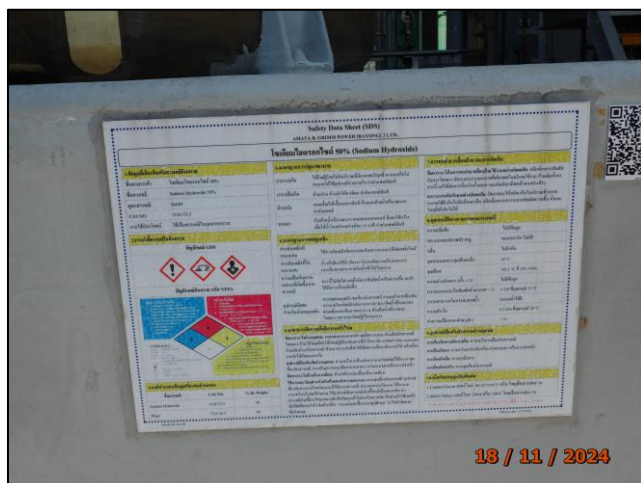


รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)





รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)



รูปที่ 2.34 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)

รูปที่ 2.35 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

รูปที่ 2.36 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี





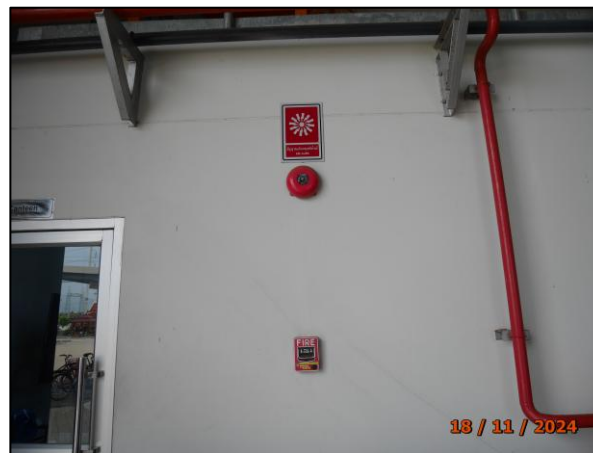
รูปที่ 2.37 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ



รูปที่ 2.38 บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่



รูปที่ 2.39 ระบบสัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2.40 ภาพขณะบรรจุสารเคมี





รูปที่ 2.41 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี



รูปที่ 2.42 วัสดุดูดซับ (Absorbent)



รูปที่ 2.43 สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ



รูปที่ 2.44 พื้นที่สีเขียว





รูปที่ 2.45 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2.46 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ และป้ายเตือนต่างๆ บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### บทที่ 3

## ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 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 ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้วางแผนเขตและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
1. คุณภาพอากาศ			
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	- ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศของโครงการ	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ  - Audit CEMS	ระบบ CEMS: ตรวจวัดต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิต ไฟฟ้า  ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม	ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศของโครงการ  1. ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ HRSG 31  2. ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ HRSG 32	- NO <sub>x</sub> - SO <sub>2</sub> - TSP - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดแบบสุ่ม : ตรวจวัดทุก 6 เดือนในช่วงเวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลัง การผลิต (% Load)
1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	1. สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร 2. สถานีที่ 2 วัดพนานิคม 3. สถานีที่ 3 โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมายางพร 4. สถานีที่ 4 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มายางพร	- SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง) - NO <sub>2</sub> (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM10 (24 ชั่วโมง) - ความเร็วลมและทิศทางการ - อุณหภูมิ	ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและ วันทำการ ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ โดยทำการตรวจวัด ในช่วงเวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่อง
2. ด้านเสียง	1. สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร 2. สถานีที่ 2 วัดพนานิคม 3. สถานีที่ 3 ริมรั้วโครงการ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L <sub>eq</sub> 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L <sub>90</sub> ) - ระดับเสียงสูงสุด (L <sub>MAX</sub> )	ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องครอบคลุม วันธรรมดาและวันหยุดทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
2. ด้านเสียง (ต่อ)	1. แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในโครงการ	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการและทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโดยระบุแหล่ง กำเนิด เสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน
	บริเวณสถานที่ที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบลเอ ได้แก่ 1. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ 2. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 3. เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq} 8$ ชม.)	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอ หล่อเย็น	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	ตรวจวัดโดยระบบการติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ตลอดระยะดำเนินการ
	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของ โครงการ	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 ครั้งตลอดระยะ ดำเนินการ
4. คมนาคม	- บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทาง การขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการ คมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้ง บันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และ แนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลา ดำเนินการ
5. ด้านการจัดการ กากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสีย จากกระบวนการผลิต	1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ



**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชุมชนในพื้นที่โดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน สถานศึกษา และสถานประกอบการโดยรอบโครงการ เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน / ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนกลุ่มอาชีพ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ประกอบการต่างๆ และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการต่อการดำเนินงานของโครงการฯ เช่น ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินงานของโครงการ สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)</li> <li>ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง</li> <li>วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไข ปัญหาและสร้างความเข้าใจของโรงไฟฟ้า</li> </ul>	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
7. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	<ul style="list-style-type: none"> <li>หมู่บ้านที่เป็นที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ รวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอ ของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่</li> <li>ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง</li> <li>ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง</li> <li>ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ</li> <li>สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน</li> </ul>	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
8. ด้านสาธารณสุข / อาชีวอนามัย และความปลอดภัย  8.1 สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ภาวะการเจ็บป่วยของ ประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร  - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและ การบาดเจ็บของพนักงาน  - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพ พนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง
8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพ พนักงาน  - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและ การบาดเจ็บของพนักงาน  - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วยทุกครั้ง ที่เกิดอุบัติเหตุและ เจ็บป่วยโดยจะทำ รายงานสรุปทุกเดือน  - ตรวจสอบสุขภาพให้กับ พนักงานใหม่ก่อนเข้า ทำงาน และตรวจ ประจำปี 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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 5 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMs แสดงดังตารางที่ 3.2

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยในปีพ.ศ. 2657 โครงการได้ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ในวันที่ 8-11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางภาคผนวกที่ 6

ตารางที่ 3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

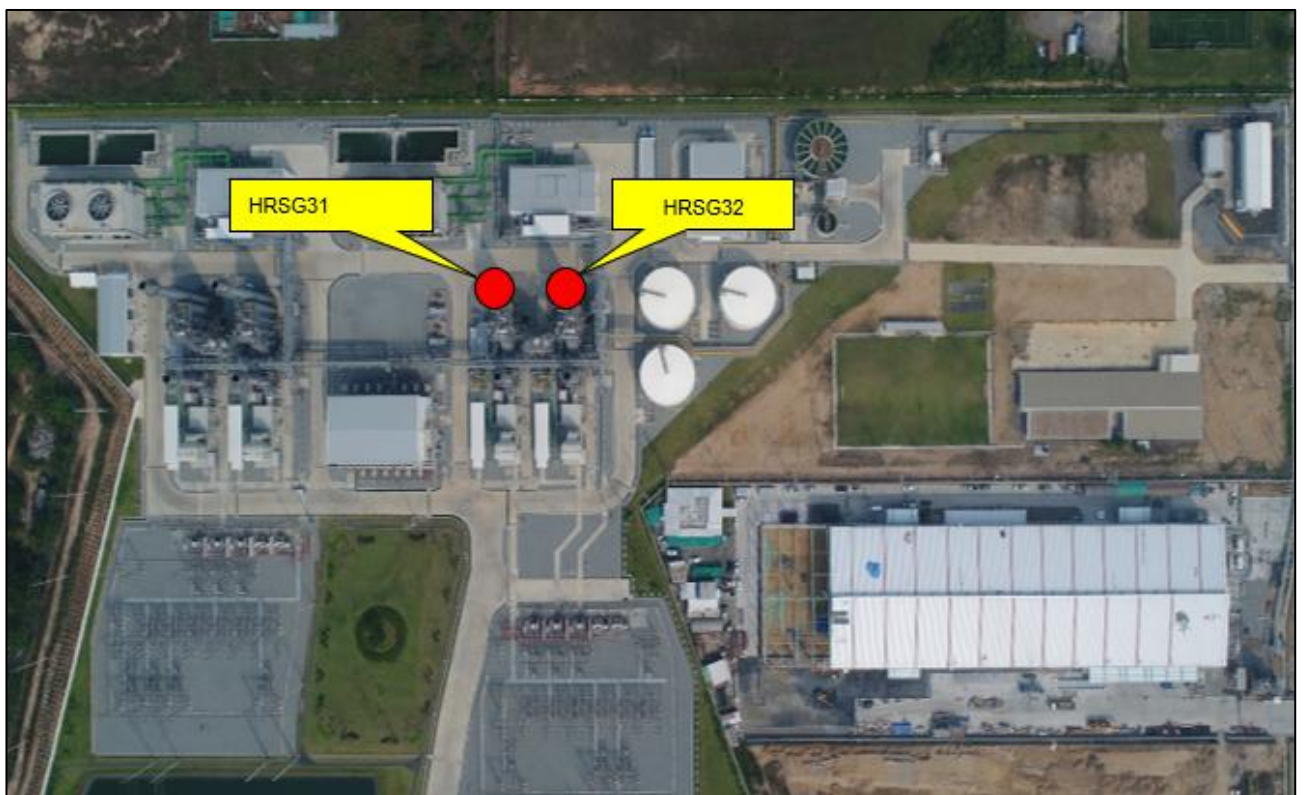
เดือน	HRSG 31								HRSG 32							
	NO <sub>x</sub> (ppm)		O <sub>2</sub> (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)		NO <sub>x</sub> (ppm)		O <sub>2</sub> (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	25.40	43.28	14.09	14.64	89.37	99.63	351,915.70	529,985.80	22.41	46.84	13.99	14.54	88.90	100.03	348,208.40	526,963.20
สิงหาคม	25.71	51.43	13.97	14.70	89.51	99.09	342,468.20	526,620.10	20.37	50.78	13.64	19.97	56.61	98.83	653.94	523,759.40
กันยายน	26.98	56.94	14.05	14.81	88.58	96.02	327,891.10	526,673.60	20.26	57.84	14.03	14.82	88.24	93.90	333,789.10	521,929.30
ตุลาคม	27.96	59.81	14.07	14.77	87.48	95.19	332,809.00	528,656.10	21.57	61.17	14.10	14.80	87.53	93.87	340,425.00	523,892.30
พฤศจิกายน	32.00	47.46	14.08	14.42	89.52	96.27	382,727.80	528,766.90	27.55	45.46	14.17	14.48	88.70	94.38	385,040.10	523,341.50
ธันวาคม	30.37	46.57	14.03	14.50	88.47	95.48	377,578.90	538,978.40	21.93	50.10	14.21	14.63	88.99	95.22	376,647.70	535,374.90

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

### 3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1 - 3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32

### 3.1.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่องตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแสดงดังตารางที่ 3.3



### ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Oxide of Nitrogen ; NO <sub>x</sub>	Instrumental Analyzer (U.S.EPA Method 7E)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ที่ตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO <sub>2</sub> ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2.	Sulfur Dioxide ; SO <sub>2</sub>	Instrumental Analyzer (U.S. EPA Method 6C)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass 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 <sub>2</sub> )	Electrochemical method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Flue Gas Analyzer ดูดอากาศจากปล่องระบายมาทำการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Electrochemical ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 3A

### ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) (ต่อ)

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

#### 3.1.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 ในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) แสดงดังตารางที่ 3.4 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.5



ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตรา การระบายจริง (g/s) (Actual %O <sub>2</sub> )	มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>	ค่ากำหนดใน EIA <sup>3/</sup>			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (Nm³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O <sub>2</sub>	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O <sub>2</sub> )			mg/m³	ppm	g/s			
0727599	1430985	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31	2 ต.ค. 67	45.00	2.90	25.01	430,706	102.00	14.10	TSP	mg/m³	1.2	0.0718	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.0	< 0.3111	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	26.6	2.9312	120	-	60	7.33	Natural gas		
072762	1431003	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32	2 ต.ค. 67	45.00	2.90	21.45	380,886	97.00	14.29	TSP	mg/m³	0.8	0.0423	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	< 0.2751	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	23.1	2.1901	120	-	60	7.33	Natural gas		

หมายเหตุ	:	กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) 7% อ็อกซิเจน																		
มาตรฐาน	:	<sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 <sup>3/</sup> = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด																		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายณิชาพล ทองหล่อ																		
ชื่อผู้บันทึก	:	นายณิชาพล ทองหล่อ																		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์																		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด																		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุทธาทิพย์																		
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2																		

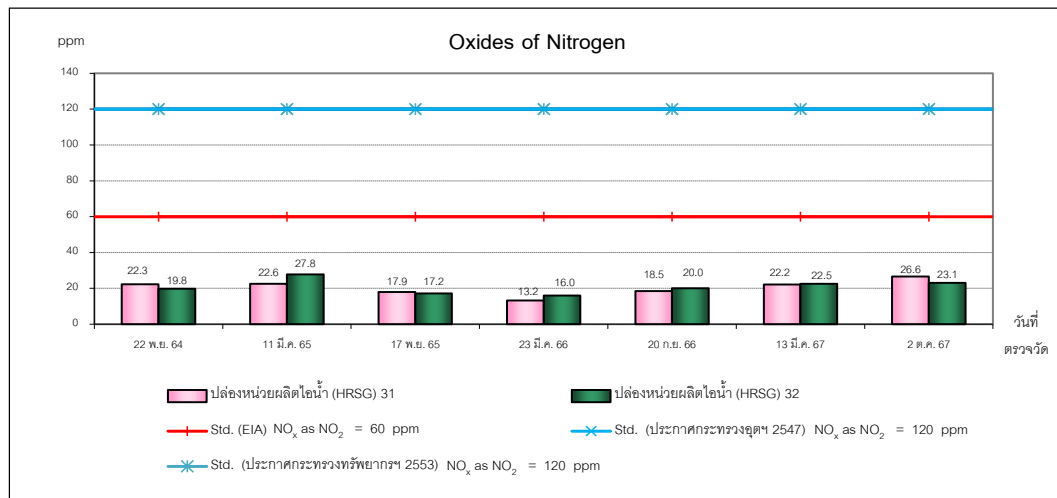
เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๑-003-ค-2205

### ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

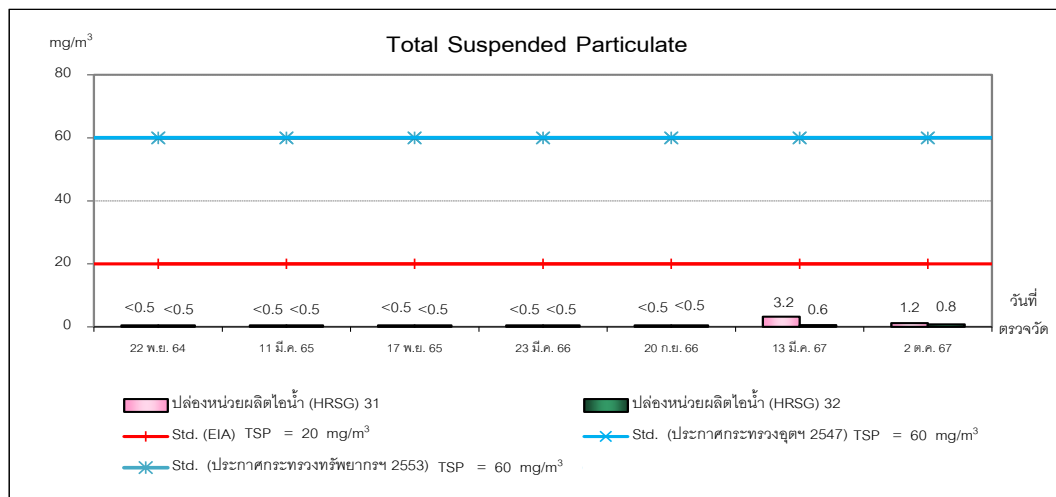
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)
HRSG 31	22 พ.ย. 64	< 0.5	< 0.5	22.3
	11 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	22.6
	17 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	17.9
	23 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	13.2
	20 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	18.5
	13 มี.ค. 67	3.2	< 2.1	22.2
	2 ต.ค. 67	1.2	< 2.0	26.6
HRSG 32	22 พ.ย. 64	< 0.5	< 0.5	19.8
	11 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	27.8
	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
มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>		60	20	120
มาตรฐาน <sup>3/</sup>		20	10	60

- มาตรฐาน :
- <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
  - <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553
  - <sup>3/</sup> = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

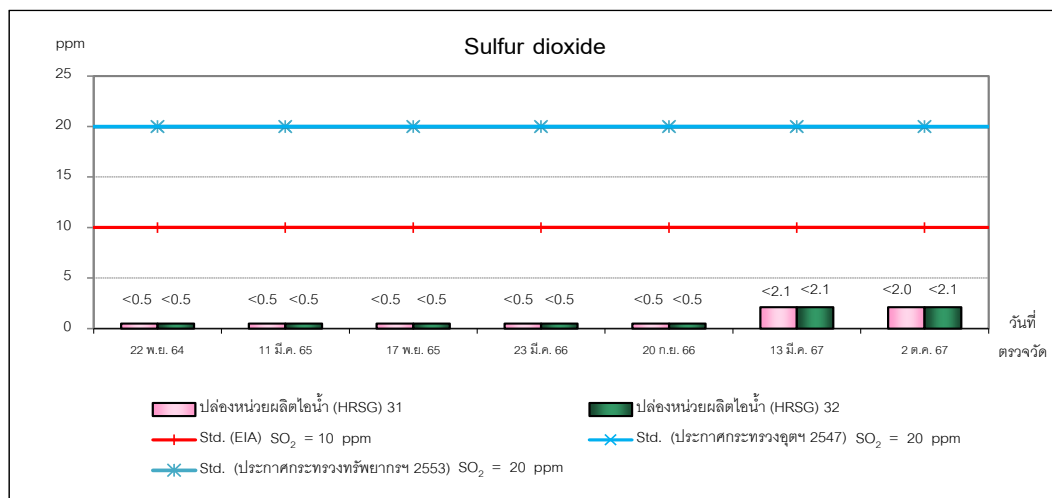
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



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



ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด  $\text{SO}_2$  ในปล่องระบาย

### 3.1.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 ที่ความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า

- ปล่อง HRSG 31 พบว่า รายงานทดสอบ TSP และ  $\text{SO}_2$  มีแนวโน้มลดลง ส่วนรายการทดสอบ  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- ปล่อง HRSG 32 พบว่า รายงานทดสอบ TSP และ  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ  $\text{SO}_2$  มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกรายการตรวจวัดยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

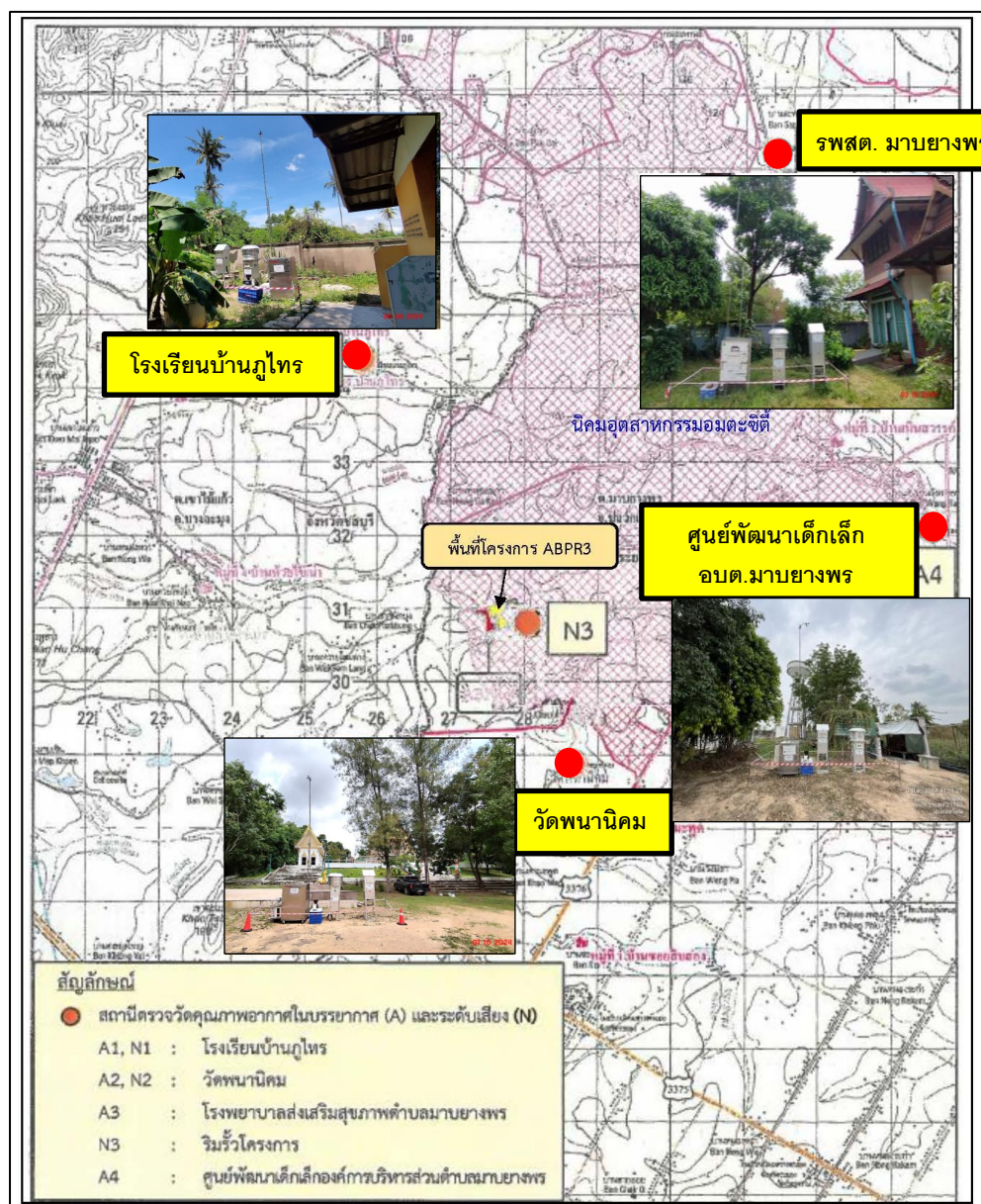
โดยทางโครงการมีการติดตั้งระบบ CEMs เพื่อตรวจสอบการระบายมลสารของปล่องระบายทั้ง 2 ปล่องไม่ให้มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการ



### 3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3 - 3.6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร





รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

### 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 รายละเอียดดังตารางที่ 3.6

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1.	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาดกรองชนิด 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 ดูดตัวอย่างอากาศ ด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาดกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ทำการวิเคราะห์หาปริมาณ ความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

### ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
4.	Nitrogen Dioxide; NO <sub>2</sub>	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
5.	Sulfur Dioxide; SO <sub>2</sub>	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA

#### 3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร แสดงดังตารางที่ 3.7 - 3.9 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.10

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	
0725773	1434352	บริเวณโรงเรียน บ้านภูไทร	28-29 ก.ย. 67	0.029	0.022	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			29-30 ก.ย. 67	0.085	0.039	แดดจัด / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.071	0.044	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			1-2 ต.ค. 67	0.083	0.048	แดดปานกลาง / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			2-3 ต.ค. 67	0.078	0.044	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			3-4 ต.ค. 67	0.048	0.023	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			4-5 ต.ค. 67	0.039	0.027	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
0728653	1428896	บริเวณวัดพนานิคม	28-29 ก.ย. 67	0.034	0.024	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
			29-30 ก.ย. 67	0.026	0.020	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.025	0.017	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			1-2 ต.ค. 67	0.020	0.013	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			2-3 ต.ค. 67	0.020	0.015	แดดจัด / เมฆมาก / ลมแรง
			3-4 ต.ค. 67	0.025	0.016	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			4-5 ต.ค. 67	0.030	0.020	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
มาตรฐาน				0.33	0.12	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	
0731347	1436986	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร	28-29 ก.ย. 67	0.079	0.039	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			29-30 ก.ย. 67	0.070	0.044	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.057	0.035	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			1-2 ต.ค. 67	0.095	0.038	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			2-3 ต.ค. 67	0.150	0.070	แดดอ่อน / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			3-4 ต.ค. 67	0.162	0.065	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			4-5 ต.ค. 67	0.173	0.052	แดดปานกลาง / เมฆน้อย / ลมเบา
0734333	1432312	บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การ บริหารส่วนตำบลมาบยางพร	28-29 ก.ย. 67	0.048	0.035	แดดอ่อน / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			29-30 ก.ย. 67	0.062	0.029	แดดจัด / เมฆมาก / ลมแรง
			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.059	0.028	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			1-2 ต.ค. 67	0.038	0.018	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			2-3 ต.ค. 67	0.044	0.027	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			3-4 ต.ค. 67	0.038	0.021	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			4-5 ต.ค. 67	0.046	0.027	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				0.33	0.12	-

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ จุดตรวจวัด	: - <u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจร ไปมา - <u>บริเวณวัดพนานิคม</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่าน ไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - <u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u> จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด - <u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนา เด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย อยู่ใกล้ชุมชน มีสัตว์เลี้ยง



### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Environnement SA. Model AC32e S/N 693

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 <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไท (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
13:00 - 14:00	0.012	0.014	0.019	0.015	0.013	0.016	0.018
14:00 - 15:00	0.012	0.015	0.019	0.016	0.013	0.014	0.017
15:00 - 16:00	0.015	0.013	0.018	0.014	0.016	0.016	0.018
16:00 - 17:00	0.017	0.009	0.018	0.010	0.017	0.017	0.016
17:00 - 18:00	0.017	0.007	0.017	0.012	0.018	0.016	0.014
18:00 - 19:00	0.016	0.007	0.015	0.006	0.018	0.015	0.010
19:00 - 20:00	0.017	0.004	0.016	0.010	0.016	0.014	0.009
20:00 - 21:00	0.015	0.006	0.016	0.008	0.012	0.013	0.007
21:00 - 22:00	0.014	0.008	0.016	0.009	0.012	0.014	0.010
22:00 - 23:00	0.010	0.009	0.016	0.015	0.015	0.014	0.009
23:00 - 00:00	0.008	0.011	0.016	0.014	0.013	0.014	0.010
00:00 - 01:00	0.007	0.014	0.016	0.014	0.013	0.014	0.011
01:00 - 02:00	0.009	0.015	0.018	0.016	0.013	0.012	0.011
02:00 - 03:00	0.008	0.016	0.018	0.016	0.013	0.014	0.010
03:00 - 04:00	0.009	0.015	0.017	0.014	0.013	0.014	0.009
04:00 - 05:00	0.010	0.016	0.016	0.015	0.016	0.014	0.012
05:00 - 06:00	0.010	0.017	0.016	0.015	0.014	0.015	0.011
06:00 - 07:00	0.010	0.017	0.016	0.017	0.014	0.015	0.015
07:00 - 08:00	0.008	0.015	0.015	0.015	0.014	0.013	0.015
08:00 - 09:00	0.011	0.014	0.014	0.014	0.013	0.012	0.011
09:00 - 10:00	0.011	0.015	0.011	0.015	0.010	0.015	0.014
10:00 - 11:00	0.014	0.016	0.012	0.010	0.015	0.013	0.015
11:00 - 12:00	0.014	0.018	0.012	0.009	0.017	0.016	0.013
12:00 - 13:00	0.010	0.019	0.015	0.012	0.014	0.018	0.010
Min-Max	0.007-0.017	0.004-0.019	0.011-0.019	0.006-0.017	0.010-0.018	0.012-0.018	0.007-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.012	0.013	0.016	0.013	0.014	0.014	0.012
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ วัดพนานิคม (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.006	0.002	0.006	0.010	0.010	0.005	0.009
13:00 - 14:00	0.007	0.002	0.005	0.010	0.010	0.004	0.006
14:00 - 15:00	0.007	0.002	0.008	0.011	0.007	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.009	0.002	0.008	0.009	0.007	0.004	0.012
16:00 - 17:00	0.005	0.001	0.006	0.006	0.005	0.003	0.015
17:00 - 18:00	0.004	0.002	0.007	0.013	0.002	0.004	0.020
18:00 - 19:00	0.003	0.001	0.009	0.008	0.002	0.003	0.018
19:00 - 20:00	0.004	0.002	0.005	0.011	0.004	0.005	0.004
20:00 - 21:00	0.005	0.003	0.005	0.013	0.010	0.007	0.007
21:00 - 22:00	0.005	0.005	0.005	0.009	0.009	0.008	0.007
22:00 - 23:00	0.007	0.006	0.006	0.009	0.006	0.009	0.009
23:00 - 00:00	0.008	0.006	0.006	0.007	0.007	0.008	0.009
00:00 - 01:00	0.008	0.007	0.007	0.005	0.009	0.007	0.007
01:00 - 02:00	0.006	0.008	0.005	0.006	0.009	0.007	0.004
02:00 - 03:00	0.007	0.006	0.004	0.005	0.008	0.005	0.004
03:00 - 04:00	0.007	0.004	0.003	0.005	0.007	0.005	0.006
04:00 - 05:00	0.004	0.003	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.004	0.003	0.003	0.006	0.005	0.004	0.015
06:00 - 07:00	0.003	0.004	0.003	0.007	0.006	0.005	0.012
07:00 - 08:00	0.004	0.005	0.004	0.006	0.005	0.005	0.012
08:00 - 09:00	0.004	0.006	0.004	0.006	0.005	0.006	0.015
09:00 - 10:00	0.005	0.008	0.004	0.005	0.005	0.009	0.015
10:00 - 11:00	0.004	0.008	0.005	0.005	0.004	0.013	0.010
11:00 - 12:00	0.003	0.006	0.012	0.010	0.004	0.011	0.011
Min-Max	0.003-0.009	0.001-0.008	0.003-0.012	0.005-0.013	0.002-0.010	0.003-0.013	0.004-0.020
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.005	0.008	0.006	0.006	0.010
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7874

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 <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. มายางพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.002	0.004	0.003	0.005	0.003	0.006	0.006
12:00 - 13:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.003	0.005	0.003
13:00 - 14:00	0.002	0.002	0.003	0.007	0.003	0.014	0.004
14:00 - 15:00	0.002	0.002	0.003	0.005	0.002	0.013	0.005
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.003	0.004	0.002	0.005	0.004
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.002	0.007	0.006
17:00 - 18:00	0.003	0.004	0.007	0.004	0.002	0.004	0.018
18:00 - 19:00	0.002	0.005	0.006	0.004	0.011	0.007	0.005
19:00 - 20:00	0.002	0.005	0.007	0.003	0.003	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.002	0.004	0.003	0.004	0.005	0.003	0.004
21:00 - 22:00	0.003	0.004	0.005	0.004	0.007	0.008	0.003
22:00 - 23:00	0.002	0.005	0.007	0.003	0.007	0.006	0.003
23:00 - 00:00	0.001	0.004	0.005	0.003	0.004	0.005	0.009
00:00 - 01:00	0.002	0.004	0.005	0.003	0.003	0.005	0.006
01:00 - 02:00	0.001	0.004	0.004	0.003	0.003	0.004	0.003
02:00 - 03:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002
03:00 - 04:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.003	0.004	0.003
04:00 - 05:00	0.002	0.003	0.005	0.003	0.004	0.003	0.006
05:00 - 06:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.008	0.007	0.007
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.004	0.002	0.002	0.006	0.003
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.003	0.002
08:00 - 09:00	0.003	0.002	0.002	0.005	0.001	0.003	0.002
09:00 - 10:00	0.004	0.003	0.002	0.005	0.010	0.010	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003
Min-Max	0.001-0.004	0.002-0.005	0.002-0.007	0.002-0.007	0.001-0.011	0.003-0.014	0.002-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.003	0.004	0.004	0.004	0.006	0.005
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก อบต. มาตรฐานพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.002	0.001
13:00 - 14:00	0.002	0.006	0.001	0.002	0.002	0.001	0.001
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.003	0.001	0.006	0.001	0.001
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.009	0.002	0.004	0.001	0.002
16:00 - 17:00	0.002	0.002	0.004	0.002	0.004	0.001	0.002
17:00 - 18:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
18:00 - 19:00	0.002	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002
19:00 - 20:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.004	0.002
20:00 - 21:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001
00:00 - 01:00	0.002	0.001	0.002	0.001	0.001	0.002	0.001
01:00 - 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
02:00 - 03:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
03:00 - 04:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
04:00 - 05:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
05:00 - 06:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
06:00 - 07:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
07:00 - 08:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
08:00 - 09:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
09:00 - 10:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
10:00 - 11:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.001	0.002	0.001
11:00 - 12:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
Min-Max	0.001-0.003	0.001-0.006	0.001-0.009	0.001-0.003	0.001-0.006	0.001-0.004	0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์      เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว.003-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: <ul style="list-style-type: none"><li>- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจรไปมา</li><li>- บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัดและมีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน</li><li>- บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด</li><li>- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย อยู่ใกล้ชุมชน มีสัตว์เลี้ยง</li></ul>

### ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
13:00 - 14:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
15:00 - 16:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
18:00 - 19:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
19:00 - 20:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
22:00 - 23:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.005	0.004	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	0.005
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
08:00 - 09:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
11:00 - 12:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
12:00 - 13:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
Min-Max	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004	0.004	0.004-0.005	0.004-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 <sup>1/</sup>						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2/</sup>						



### ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6457

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 <sub>2</sub> บริเวณ วัดพนานิคม (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.003	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.004	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.002	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
16:00 - 17:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
19:00 - 20:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
02:00 - 03:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007
03:00 - 04:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007
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	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
09:00 - 10:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
10:00 - 11:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
11:00 - 12:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Min-Max	0.002-0.007	0.005-0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 <sup>1/</sup>						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2/</sup>						

### ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

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 <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
12:00 - 13:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 - 15:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
16:00 - 17:00	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.003
17:00 - 18:00	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.003	0.003
18:00 - 19:00	0.002	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002
19:00 - 20:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002
08:00 - 09:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
09:00 - 10:00	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002
10:00 - 11:00	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002
Min-Max	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 <sup>1/</sup>						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2/</sup>						

### ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กเลียบต. ฆาตยาพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
16:00 - 17:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.006	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
19:00 - 20:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
02:00 - 03:00	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.007
03:00 - 04:00	0.006	0.007	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.007	0.007	0.007	0.006	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.006	0.006
10:00 - 11:00	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
11:00 - 12:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Min-Max	0.005-0.007	0.005-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 <sup>1/</sup>						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2/</sup>						

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 <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2 เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว.003-ค-0003
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและ รถสัญจรไปมา - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คน ผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายใน ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย อยู่ใกล้ชุมชน มีสัตว์เลี้ยง

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> (ppm)		NO <sub>2</sub> (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนบ้านภูไทร	16-17 พ.ย. 64	0.061	0.020	0.001	0.001	0.002	0.002
	17-18 พ.ย. 64	0.141	0.041	0.002	0.001	0.002	0.002
	18-19 พ.ย. 64	0.085	0.028	0.001	0.001	0.002	0.002
	19-20 พ.ย. 64	0.083	0.033	0.003	0.002	0.010	0.003
	20-21 พ.ย. 64	0.107	0.041	0.002	0.002	0.007	0.003
	21-22 พ.ย. 64	0.084	0.035	0.001	0.001	0.010	0.004
	22-23 พ.ย. 64	0.144	0.048	0.001	0.001	0.006	0.003
	9-10 มี.ค. 65	0.179	0.083	0.003	0.002	0.010	0.006
	10-11 มี.ค. 65	0.198	0.063	0.003	0.002	0.010	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.157	0.053	0.005	0.001	0.014	0.006
	12-13 มี.ค. 65	0.101	0.040	0.004	0.002	0.007	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.193	0.075	0.003	0.003	0.010	0.005
	14-15 มี.ค. 65	0.188	0.054	0.003	0.003	0.008	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.157	0.054	0.003	0.002	0.006	0.003
	15-16 พ.ย. 65	0.469*	0.216*	0.002	0.002	0.006	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.058	0.035	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.066	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.097	0.056	0.002	0.002	0.014	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.089	0.063	0.002	0.002	0.006	0.002
	20-21พ.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
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.30 <sup>2/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>3/</sup>	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> (ppm)		NO <sub>2</sub> (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณวัดพนานิคม	16-17 พ.ย. 64	0.036	0.024	0.002	0.001	0.014	0.004
	17-18 พ.ย. 64	0.059	0.028	0.002	0.001	0.022	0.004
	18-19 พ.ย. 64	0.058	0.018	0.001	0.001	0.034	0.006
	19-20 พ.ย. 64	0.045	0.026	0.002	<0.001	0.018	0.006
	20-21 พ.ย. 64	0.060	0.033	0.001	<0.001	0.020	0.009
	21-22 พ.ย. 64	0.059	0.031	0.006	0.001	0.011	0.005
	22-23 พ.ย. 64	0.040	0.023	0.002	0.001	0.018	0.005
	9-10 มี.ค. 65	0.084	0.043	0.002	0.002	0.025	0.007
	10-11 มี.ค. 65	0.049	0.025	0.002	0.002	0.041	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.047	0.026	0.002	0.002	0.022	0.003
	12-13 มี.ค. 65	0.049	0.029	0.002	0.002	0.019	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.068	0.051	0.002	0.002	0.020	0.003
	14-15 มี.ค. 65	0.045	0.012	0.002	0.002	0.022	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.041	0.018	0.002	0.002	0.056	0.007
	15-16 พ.ย. 65	0.052	0.039	0.001	0.001	0.010	0.005
	16-17 พ.ย. 65	0.043	0.016	0.001	0.001	0.020	0.006
	17-18 พ.ย. 65	0.042	0.027	0.001	0.001	0.007	0.004
	18-19 พ.ย. 65	0.047	0.034	0.001	0.001	0.007	0.004
	19-20 พ.ย. 65	0.072	0.048	0.001	0.001	0.010	0.004
	20-21พ.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
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.30 <sup>2/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>3/</sup>	-



ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

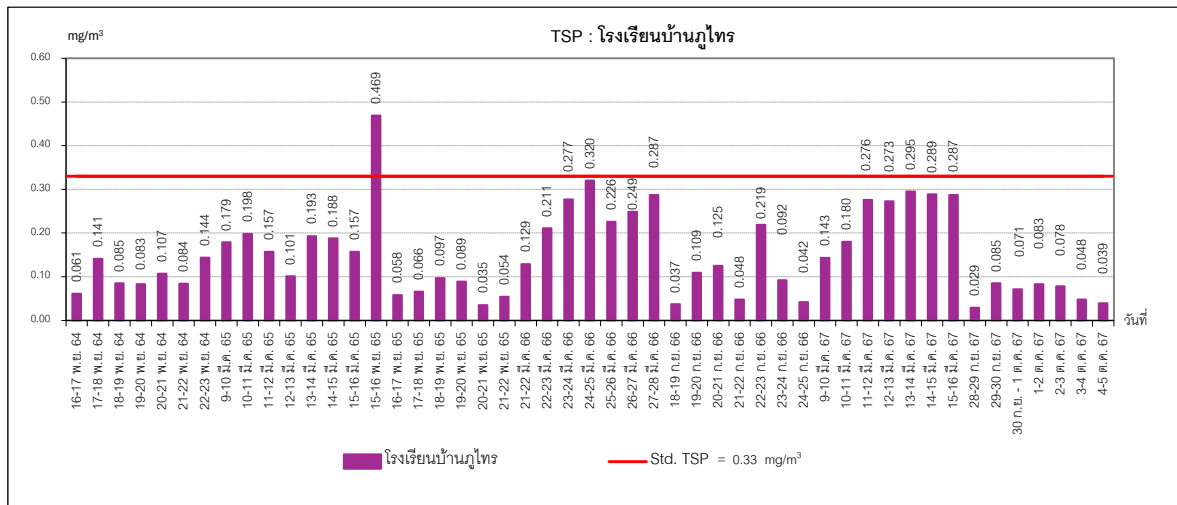
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> (ppm)		NO <sub>2</sub> (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลมาบยางพร	16-17 พ.ย. 64	0.175	0.073	0.001	0.001	0.042	0.011
	17-18 พ.ย. 64	0.116	0.066	0.002	0.001	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 64	0.117	0.066	0.002	0.001	0.069	0.015
	19-20 พ.ย. 64	0.155	0.087	0.001	0.001	0.046	0.023
	20-21 พ.ย. 64	0.100	0.061	0.002	0.001	0.053	0.019
	21-22 พ.ย. 64	0.139	0.074	0.002	0.001	0.033	0.008
	22-23 พ.ย. 64	0.111	0.065	0.002	0.001	0.015	0.004
	9-10 มี.ค. 65	0.073	0.063	0.004	0.003	0.019	0.011
	10-11 มี.ค. 65	0.053	0.039	0.004	0.003	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 65	0.089	0.052	0.003	0.003	0.014	0.009
	12-13 มี.ค. 65	0.085	0.043	0.003	0.003	0.012	0.007
	13-14 มี.ค. 65	0.137	0.075	0.004	0.002	0.014	0.009
	14-15 มี.ค. 65	0.057	0.026	0.006	0.002	0.010	0.006
	15-16 มี.ค. 65	0.057	0.034	0.004	0.003	0.009	0.006
	15-16 พ.ย. 65	0.291	0.146*	0.002	0.002	0.010	0.004
	16-17 พ.ย. 65	0.241	0.116	0.002	0.002	0.008	0.005
	17-18 พ.ย. 65	0.208	0.116	0.002	0.002	0.011	0.003
	18-19 พ.ย. 65	0.169	0.106	0.002	0.002	0.004	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.340*	0.182*	0.002	0.002	0.008	0.004
	20-21พ.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
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.30 <sup>2/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>3/</sup>	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

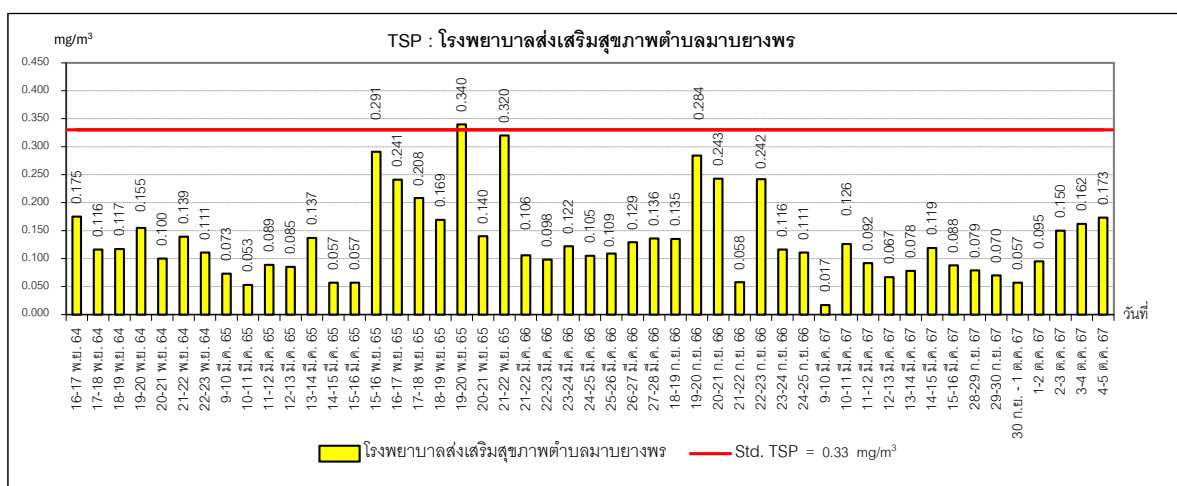
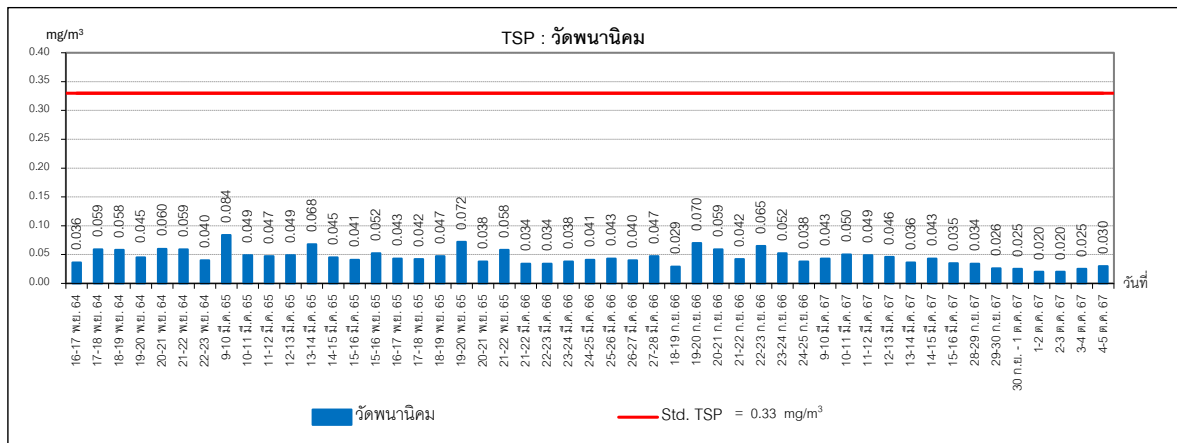
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> (ppm)		NO <sub>2</sub> (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร <sup>#</sup>	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
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.30 <sup>2/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>3/</sup>	-

หมายเหตุ : \* = ผลการตรวจวัดมีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด  
# = เริ่มตรวจวัดตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเปลี่ยนแปลงครั้งที่ 3 (2565)  
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป  
<sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง  
<sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

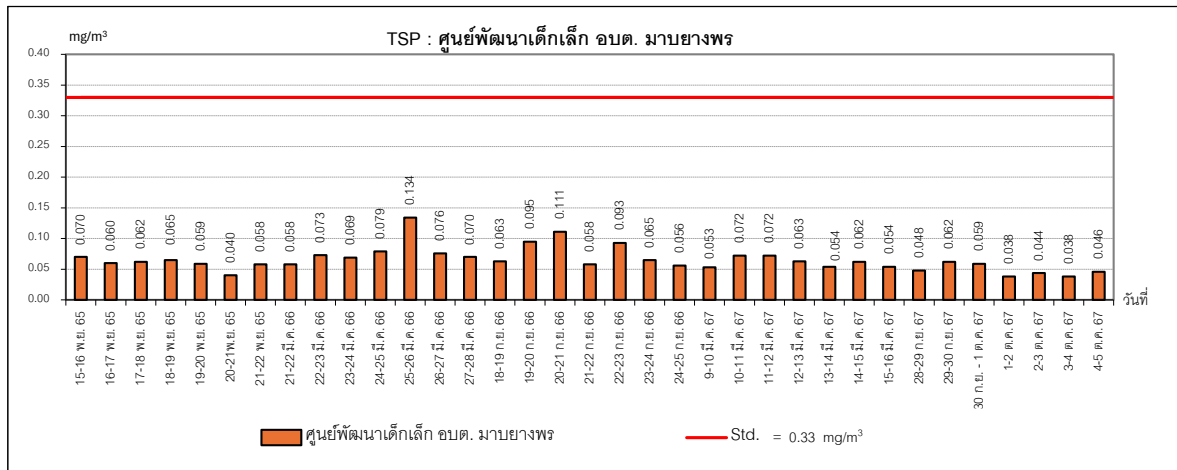


หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

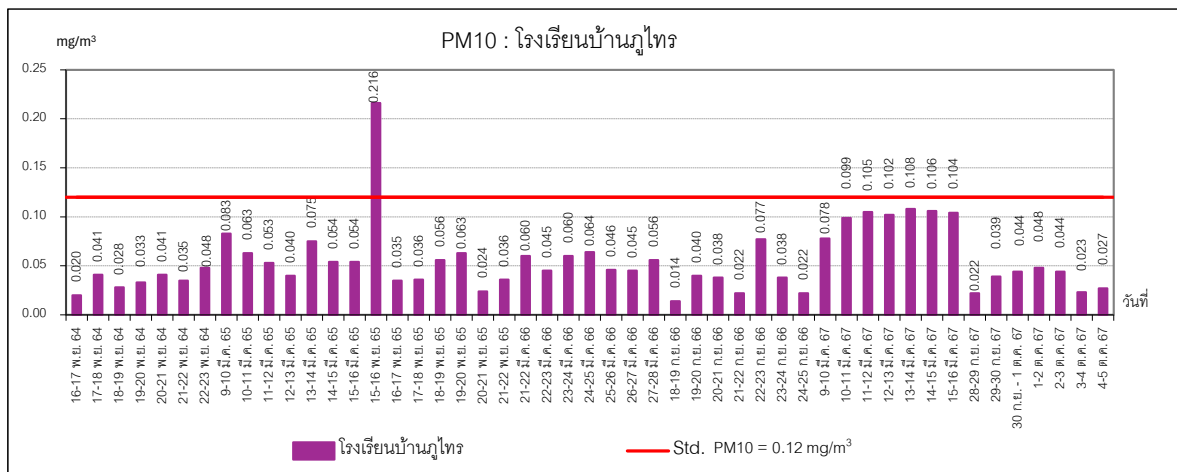


หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

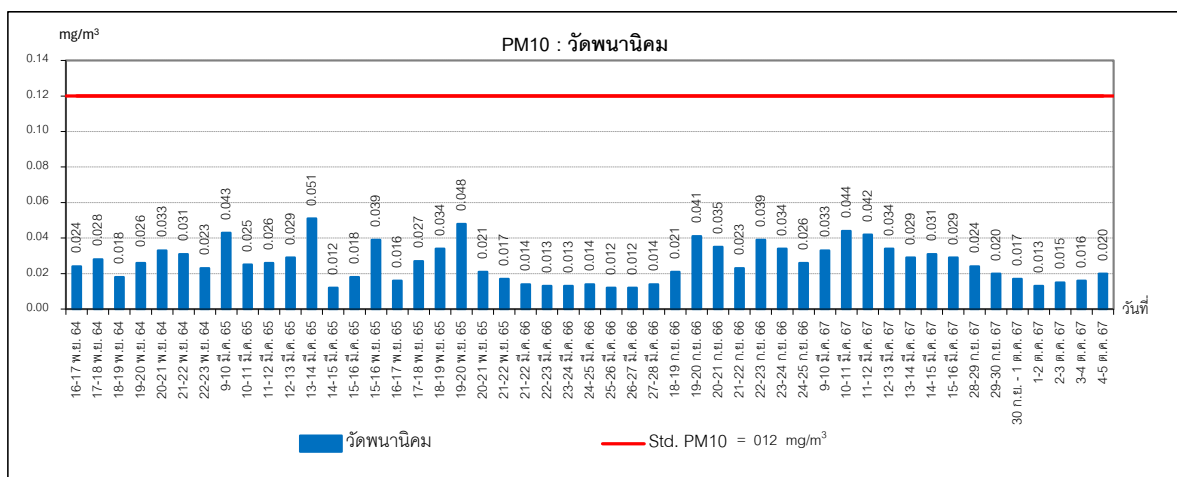
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



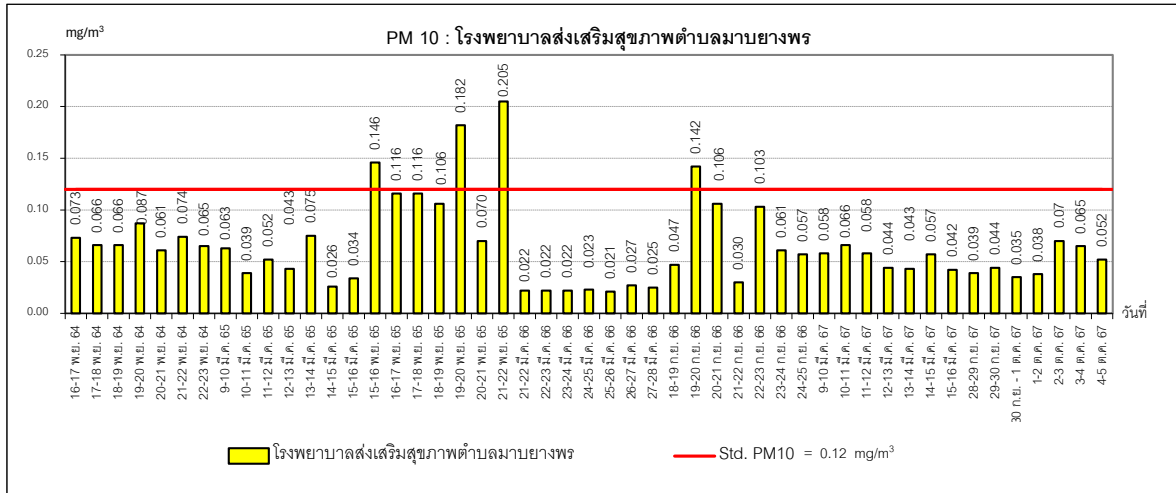
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)



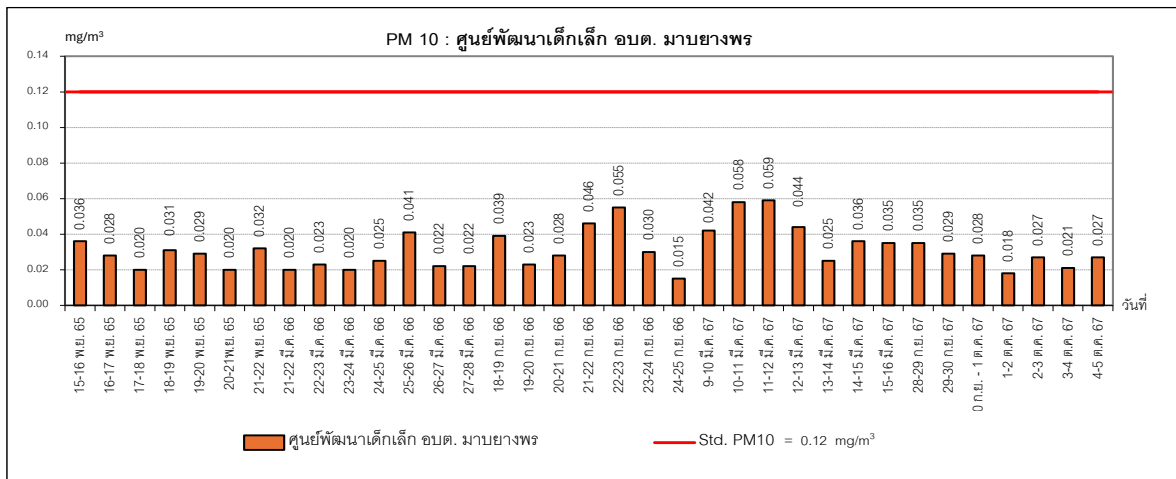
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน



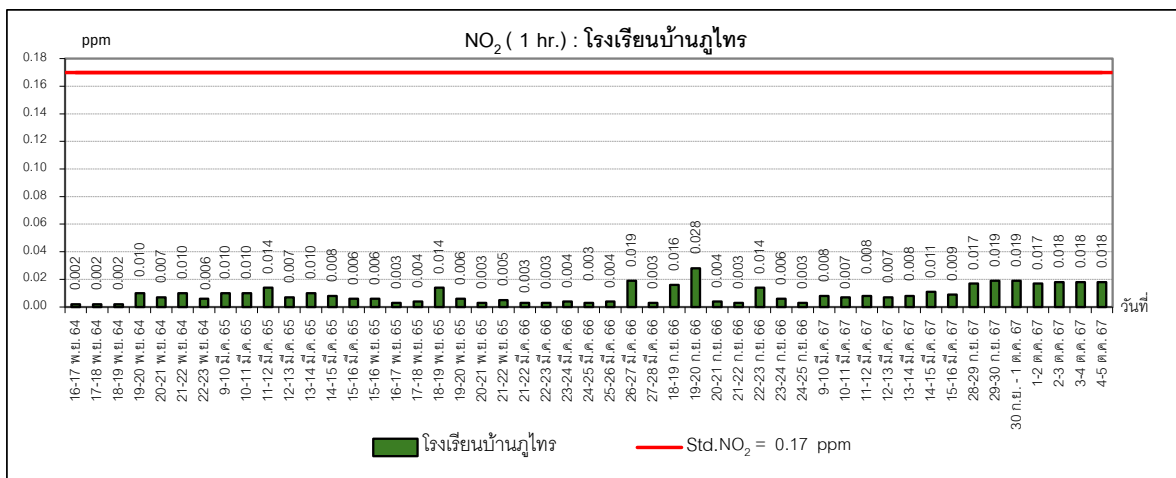
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



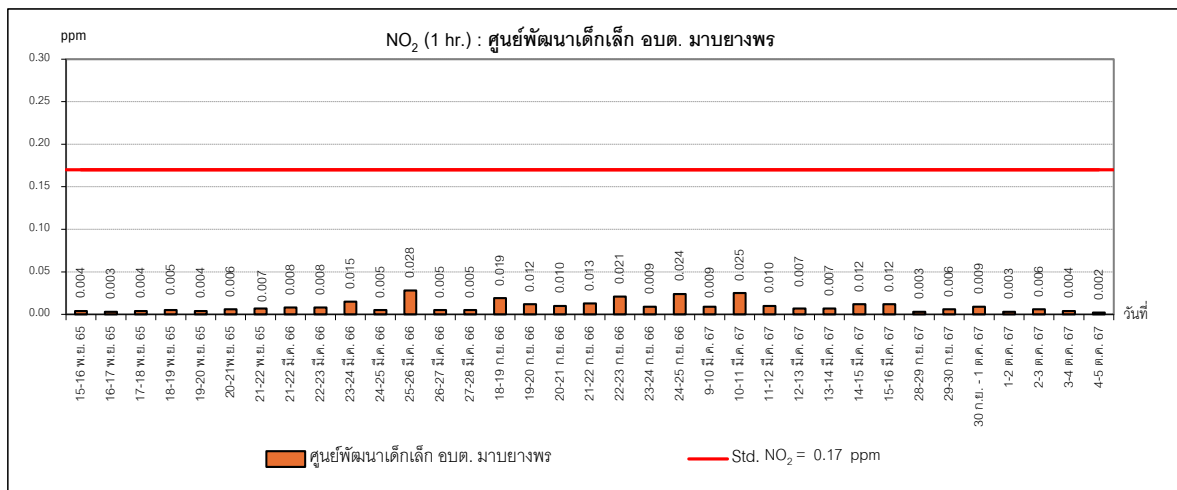
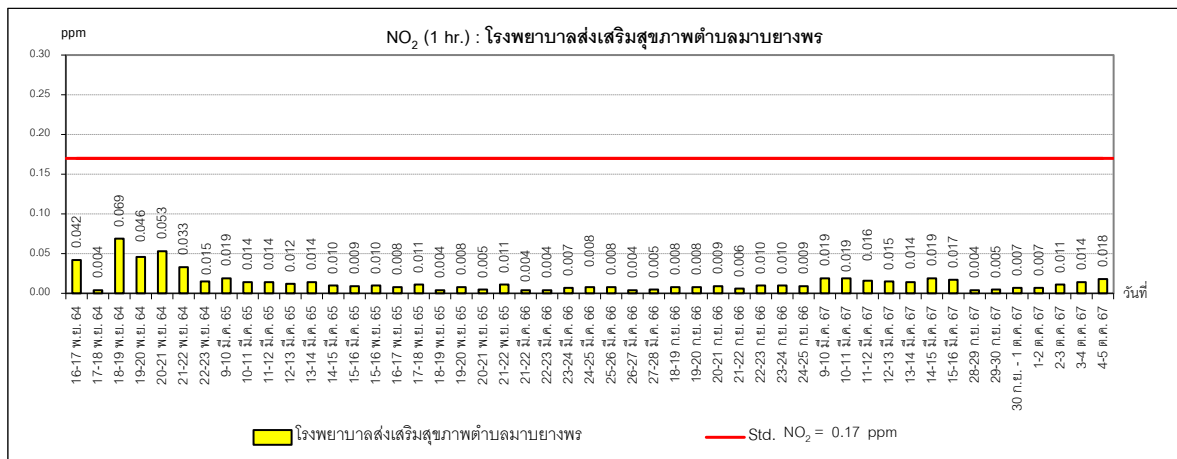
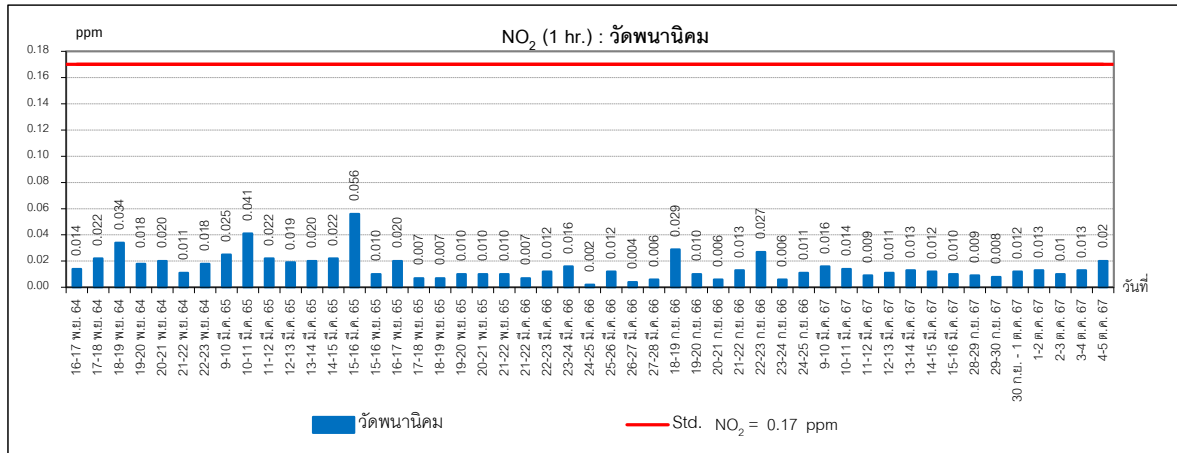
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565, 19-20 พ.ย. 2565, 21-22 พ.ย. 2565 และ 19-20 ก.ย. 2566 มีค่า PM 10 มากเกิน Std.  
เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.



ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)

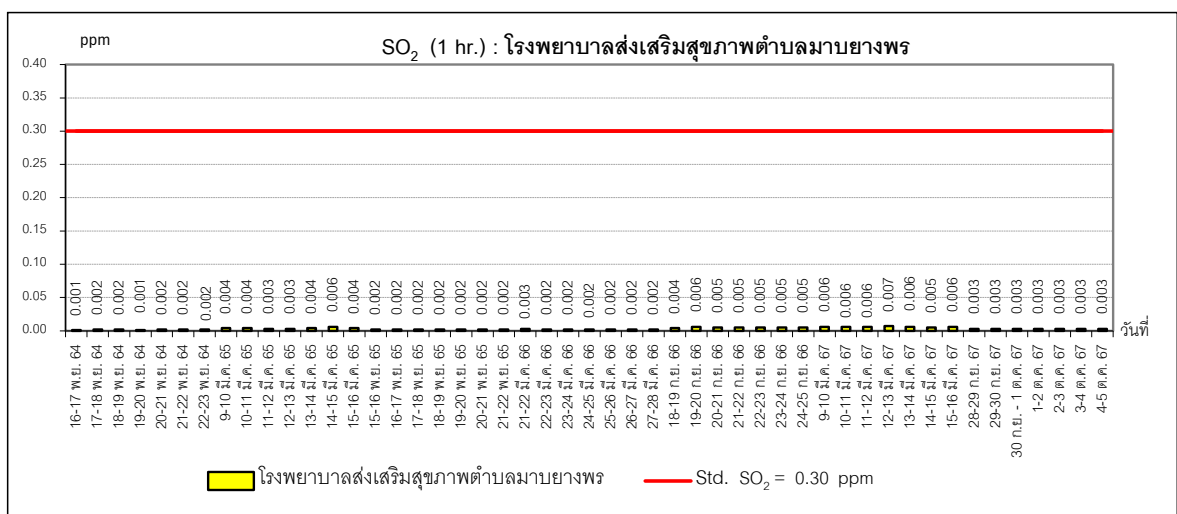
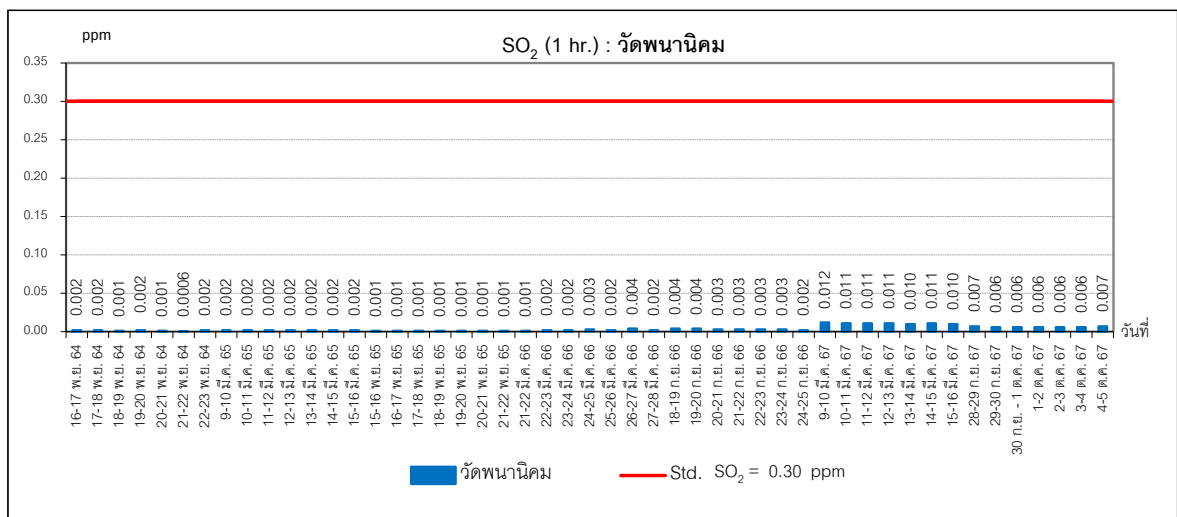
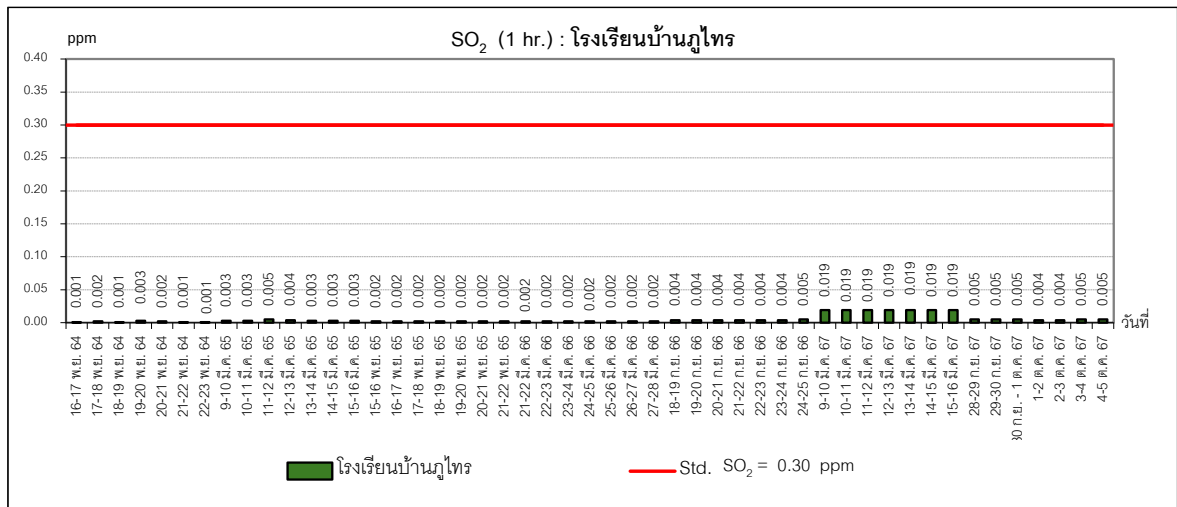


ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ

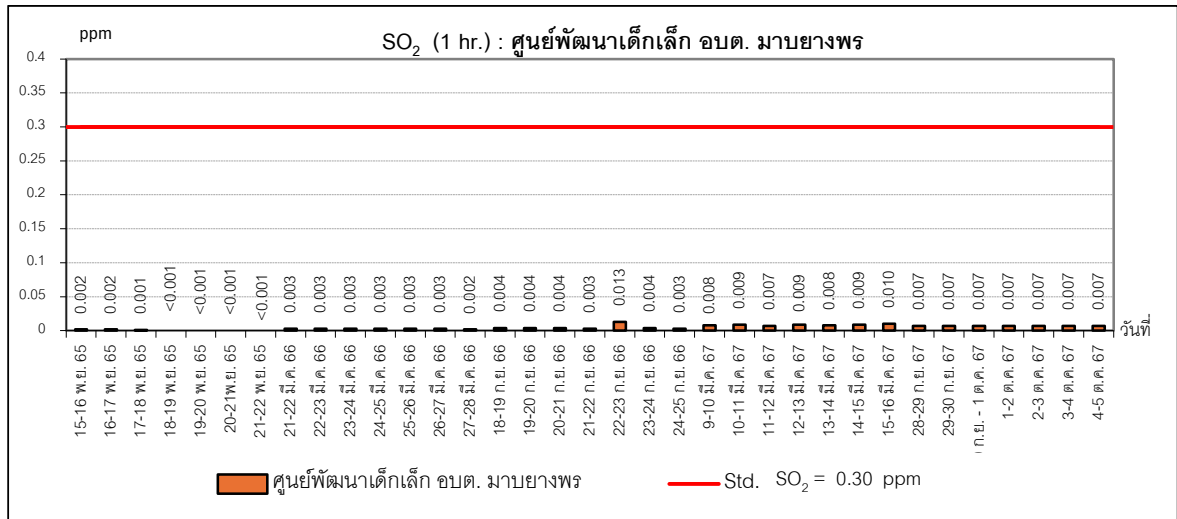


ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

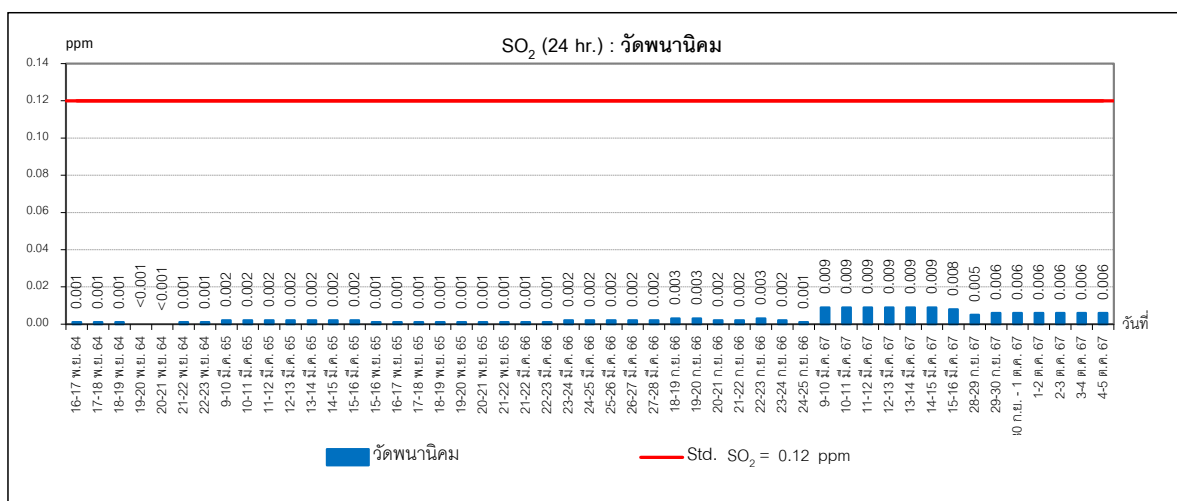
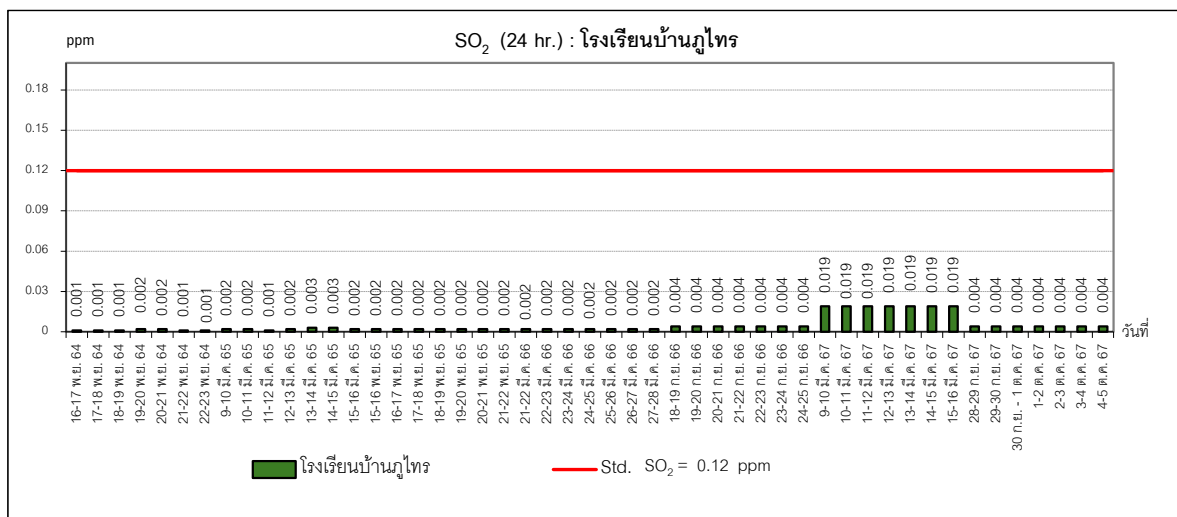




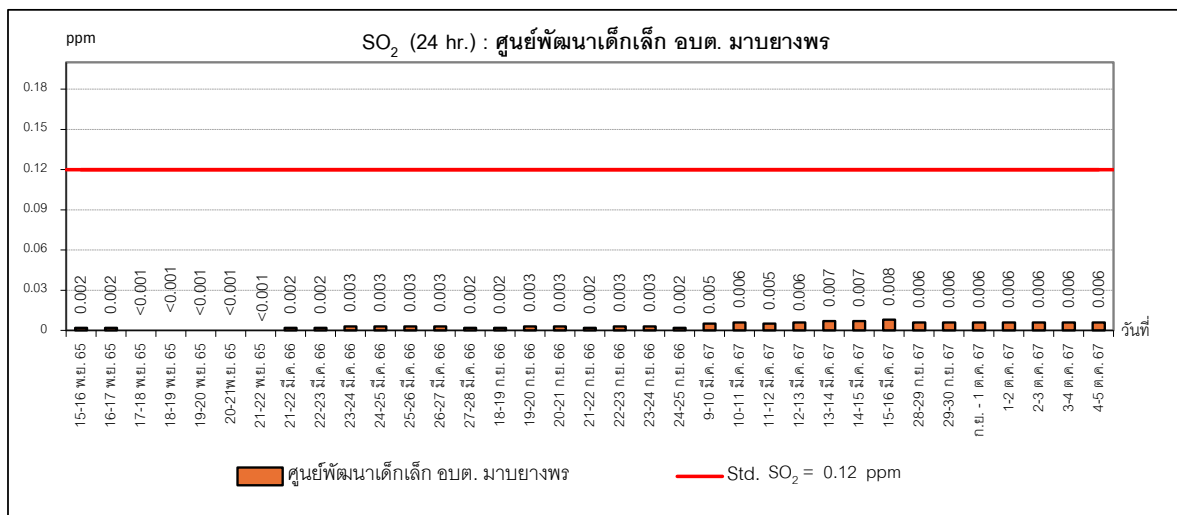
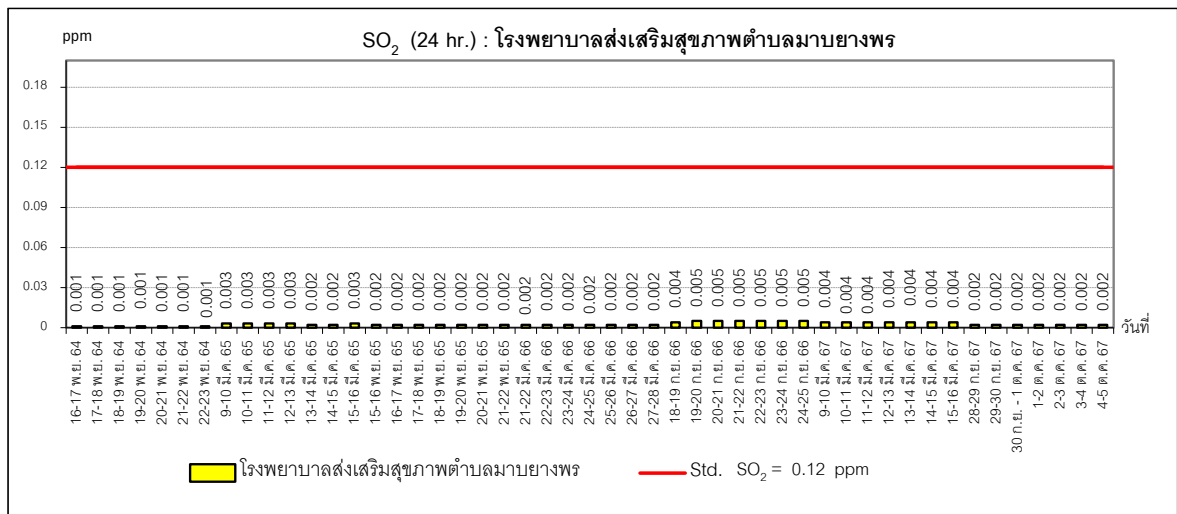
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

### 3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM10 และ SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า

- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า NO<sub>2</sub> มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดพนานิคม พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัดค่า NO<sub>2</sub> มีค่าลดลง
- บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ส่วนรายการตรวจวัด TSP และ PM10 มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย
- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ส่วนรายการตรวจวัด TSP มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย

ผลการตรวจวัดที่เพิ่มขึ้นยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทางโครงการได้ทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อควบคุมในกรณีที่มีเหตุฉุกเฉินหรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์เพื่อจะได้ทำการแก้ไขได้ทันที แต่ทั้งนี้กรณีดังกล่าวยังไม่เคยเกิดขึ้นอีกทั้งโครงการยังได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้มีการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบโครงการ หรือส่งผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชน

### 3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

#### 3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 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. 2567 ในวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร แสดงดังตารางที่ 3.12 และภาพที่ 3.11



ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00-14:00	0.4	N	1.3	SSW	1.3	NW	0.9	NNE	0.9	SSE	0.0	-	1.3	NE
14:00-15:00	0.0	-	0.9	S	1.3	W	0.4	NE	0.9	S	0.0	-	0.9	SSE
15:00-16:00	0.4	S	0.9	S	0.9	WNW	0.4	SSW	0.9	S	0.0	-	0.9	SW
16:00-17:00	0.4	S	0.4	S	0.4	W	0.4	SSE	0.9	S	0.4	S	0.0	-
17:00-18:00	0.9	S	0.4	SSW	0.9	SW	0.4	S	0.9	S	0.4	S	0.0	-
18:00-19:00	0.9	S	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.0	-
19:00-20:00	0.4	SSW	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.9	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	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	-	0.4	ENE
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	ENE
09:00-10:00	0.0	-	0.4	WSW	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.9	NE	2.2	ENE
10:00-11:00	0.4	SSW	0.9	WSW	0.4	S	0.4	S	0.4	SSW	1.8	NE	2.2	ENE
11:00-12:00	0.4	SW	0.9	W	0.0	-	0.4	S	0.0	-	2.2	ENE	1.8	NE
12:00-13:00	0.9	SW	1.3	W	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	2.2	ENE	0.4	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.9	-	1.3	-	1.3	-	0.9	-	0.9	-	2.2	-	2.2	-





ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (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													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67	
	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	-	0.4	WSW	0.4	WNW	0.9	S	1.3	SSE	0.9	SSE	0.4	S
13:00-14:00	0.0	-	0.9	SW	0.9	WNW	0.9	S	1.3	SSE	0.4	SE	0.4	S
14:00-15:00	0.0	-	0.9	SW	0.9	WNW	0.9	S	1.3	SE	0.4	SSE	1.3	SE
15:00-16:00	0.4	NW	1.3	WSW	0.9	W	0.9	SSE	0.9	S	0.4	S	0.0	-
16:00-17:00	0.4	SW	0.9	SSE	0.4	W	0.9	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-
17:00-18:00	0.4	WSW	0.9	SSW	0.4	SSW	0.9	SSE	0.9	S	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.0	-	0.9	SSW	0.0	-	0.9	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.4	S	0.4	S	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	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	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.4	WSW	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.4	N
10:00-11:00	0.4	S	0.4	W	0.4	SSE	0.9	SSE	0.4	SW	0.0	-	0.4	N
11:00-12:00	0.4	SSW	0.4	W	0.4	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.4	S	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.4	-	1.3	-	0.9	-	0.9	-	1.3	-	0.9	-	1.3	-







ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทอร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0731347, 1436986

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67	
	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	0.9	SW	0.9	E	1.3	W	0.9	SE	1.3	SE	1.3	SE	0.9	NNW
12:00-13:00	0.9	SW	0.9	SE	1.3	W	0.9	SE	1.8	SE	1.3	SE	0.9	NNW
13:00-14:00	0.9	SW	0.9	SE	1.8	W	0.4	SE	2.2	SE	1.3	SE	1.3	SE
14:00-15:00	0.9	SW	1.3	SE	2.2	W	0.4	W	2.7	SE	1.8	SE	0.9	SE
15:00-16:00	0.4	SW	1.8	SE	1.8	W	0.9	SE	2.7	SE	1.3	SE	0.9	SE
16:00-17:00	0.9	SW	1.8	SE	1.3	W	2.2	SE	2.2	SE	0.9	SE	0.4	SE
17:00-18:00	0.4	E	1.3	SE	0.9	SE	1.8	SE	1.8	SE	1.3	SE	0.4	SE
18:00-19:00	0.9	E	1.3	SE	0.4	SSE	1.3	SE	1.8	SE	1.3	SSE	0.0	-
19:00-20:00	0.4	ESE	0.4	SE	0.9	SSE	1.3	SE	1.3	SE	0.9	SSE	0.0	-
20:00-21:00	0.4	E	0.4	SE	0.9	SSE	1.3	SE	0.9	SE	0.9	SE	0.0	-
21:00-22:00	0.4	E	0.0	-	0.9	SE	0.4	SE	0.9	SE	0.4	SE	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.9	SE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	WNW	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.4	SE	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	-	0.4	NNW	0.4	NNW
08:00-09:00	0.4	E	0.0	-	0.4	SE	0.4	SE	0.0	-	0.9	NNW	0.9	NNW
09:00-10:00	0.9	E	0.4	W	0.4	SE	1.3	SE	0.0	-	0.4	NNW	0.9	NNW
10:00-11:00	1.3	E	0.9	W	1.3	SE	0.9	SE	0.4	S	0.9	NNW	0.4	N
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	1.8	-	2.2	-	2.2	-	2.7	-	1.8	-	1.3	-





ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

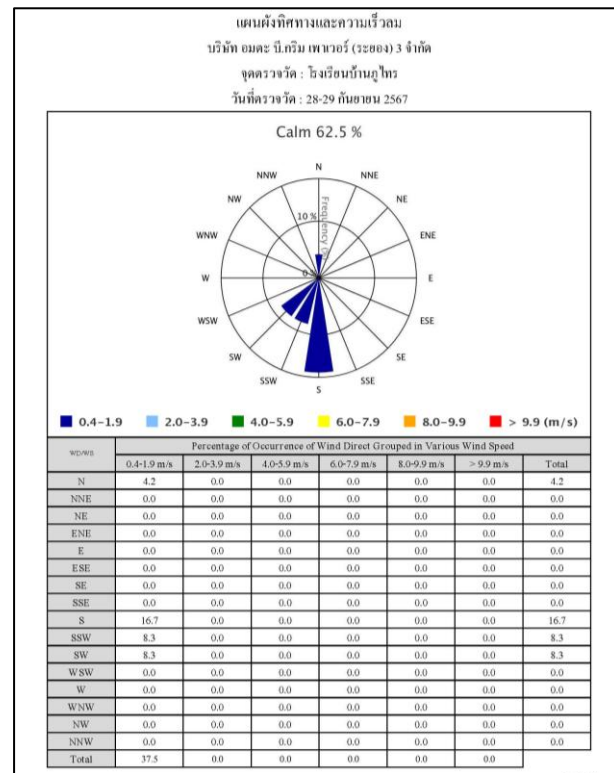
สถานีตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734333, 1432312

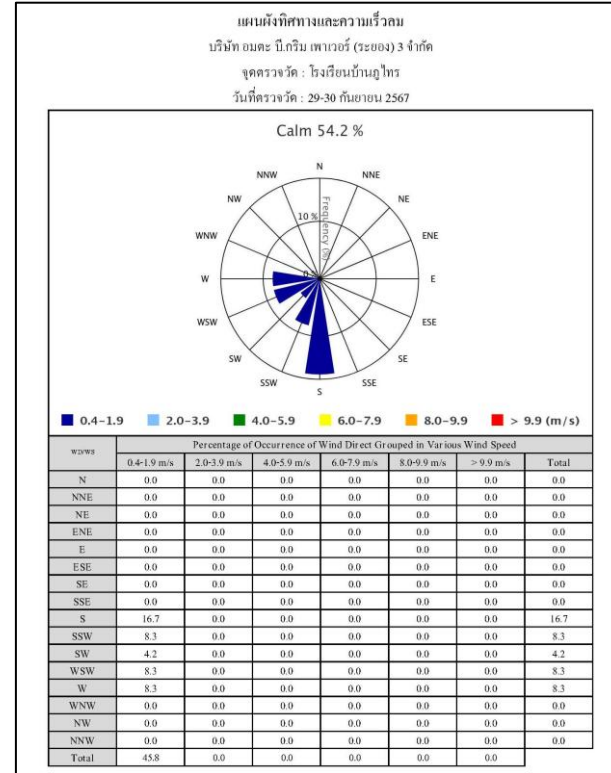
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	2.2	W	0.0	-	0.9	WNW	0.4	SSE	1.3	SSW	0.9	SSW	0.4	NE
13:00-14:00	0.9	WNW	0.4	SSW	0.9	WNW	0.9	SSW	1.8	SSW	0.9	SSW	0.9	NE
14:00-15:00	0.4	W	1.3	SSW	1.3	WNW	0.9	SSW	2.7	SSW	0.9	SSW	0.9	WNW
15:00-16:00	0.4	W	2.2	S	0.4	WNW	1.8	SSW	2.2	SSW	0.9	SSW	0.4	SSW
16:00-17:00	0.0	-	1.3	S	0.4	W	1.3	SSW	2.2	SSW	0.9	SSW	0.0	-
17:00-18:00	0.0	-	1.8	SSW	0.0	-	1.3	SSW	2.2	SSW	0.4	SSW	0.0	-
18:00-19:00	0.4	SSW	1.3	SSW	0.4	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.0	-
19:00-20:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SSW	0.9	SSW	0.4	SSW	0.9	SSW	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	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	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-	0.9	NE	0.9	NE
10:00-11:00	0.0	-	0.9	W	0.0	-	0.9	SSW	0.4	SSW	1.3	ENE	1.8	NE
11:00-12:00	0.0	-	0.4	W	0.4	SSE	0.4	SSW	0.4	SSW	1.3	ENE	0.4	N
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.2	-	2.2	-	1.3	-	1.8	-	2.7	-	1.3	-	1.8	-



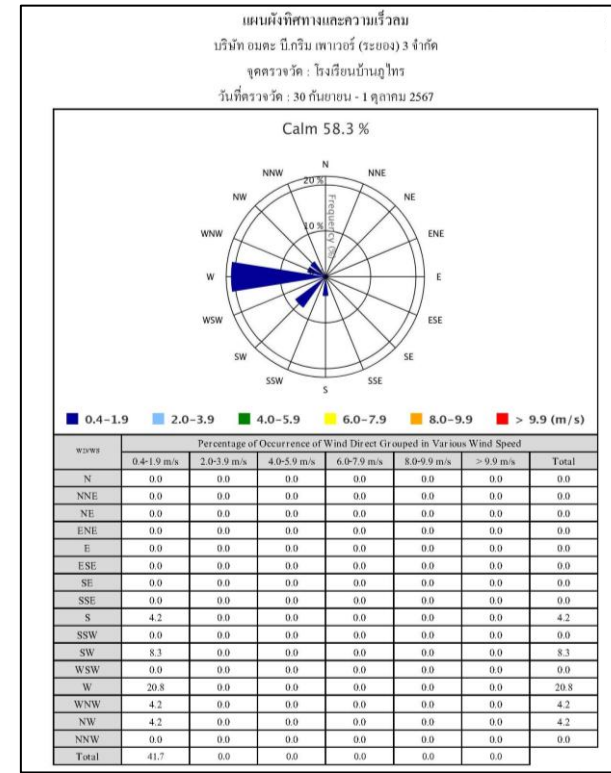
หมายเหตุ	: WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
	N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
	NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
	NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
	ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
	E = 79-90-101 SW = 214-236
	ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none"><li>- <b>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</b> ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 63.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 11.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่น ๆ 6.0 %</li><li>- <b>บริเวณวัดพนานิคม</b> ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 66.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 7.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตก 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 %</li><li>- <b>บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร</b> ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 37.5 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 37.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 6.0 % ทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 3.8 %</li><li>- <b>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</b> ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 60.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 13.8 %</li></ul>



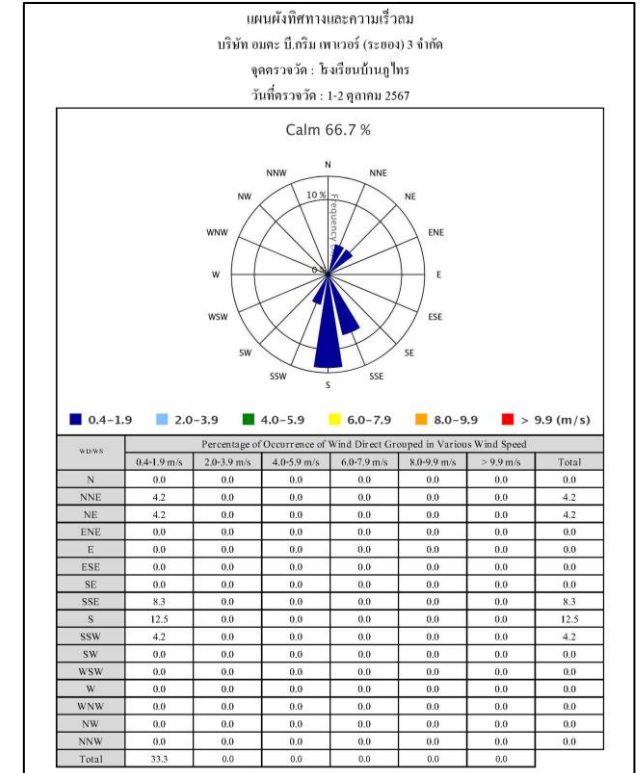
28-29 ក.ម. 67



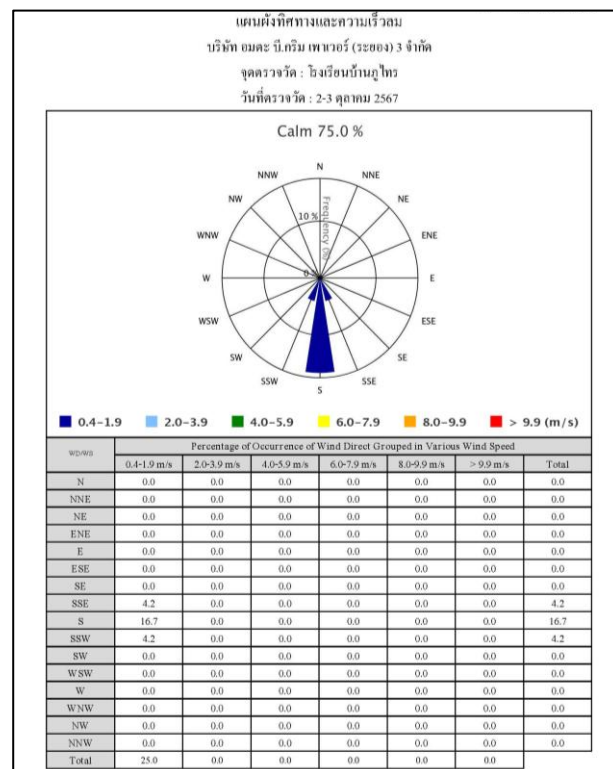
29-30 ก.ย. 67



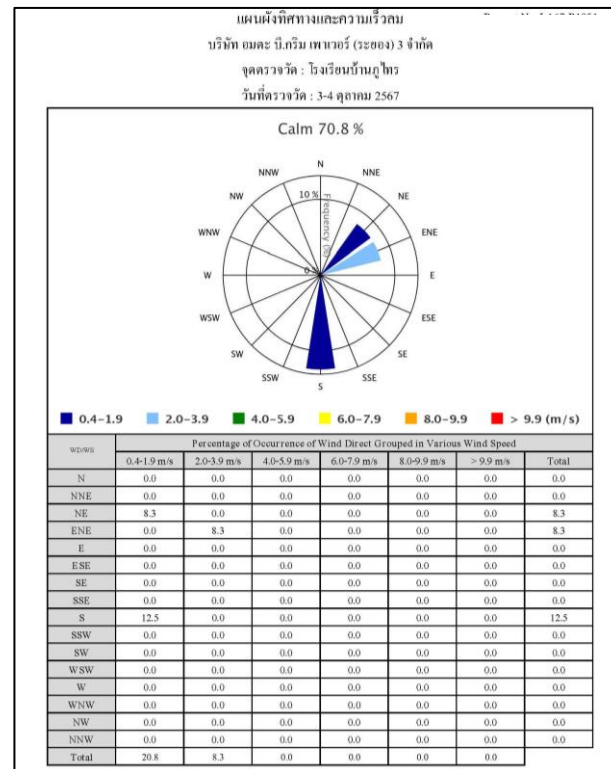
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



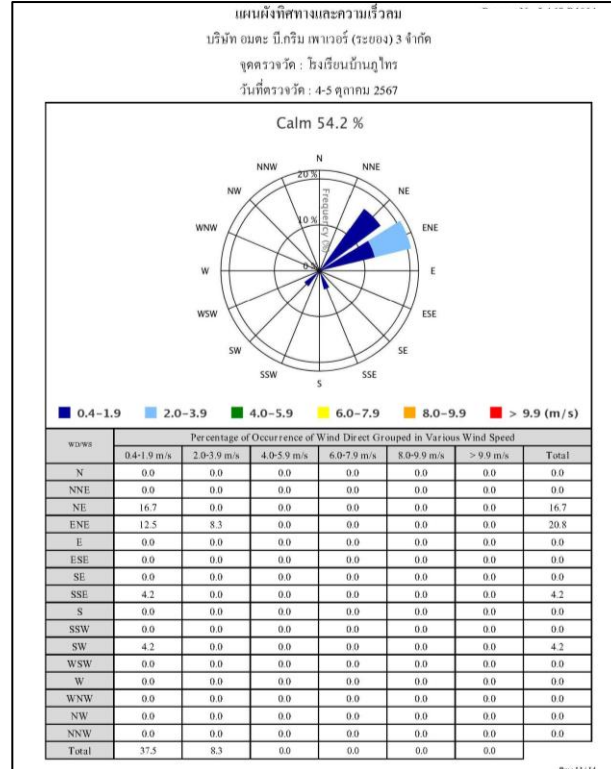
1-2 ต.ค. 67



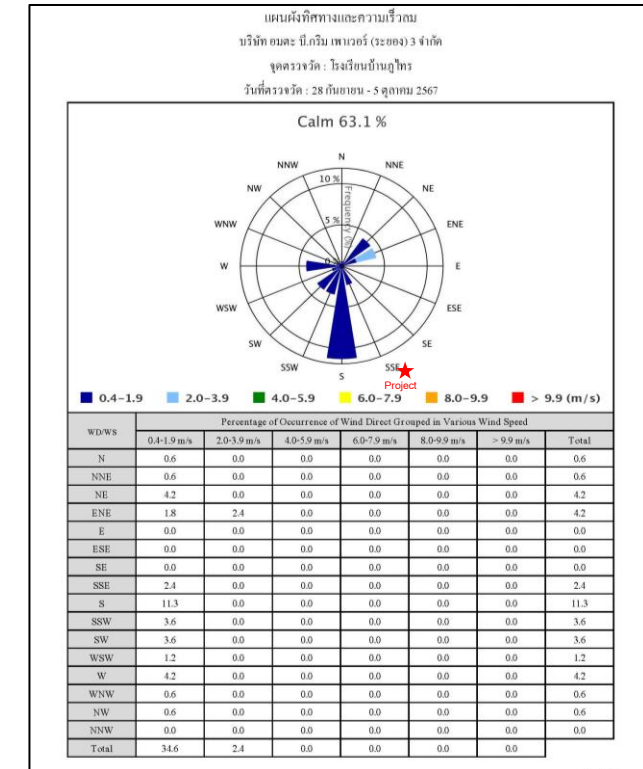
2-3 ต.ค. 67



3-4 ต.ค. 67



4-5 ต.ค. 67

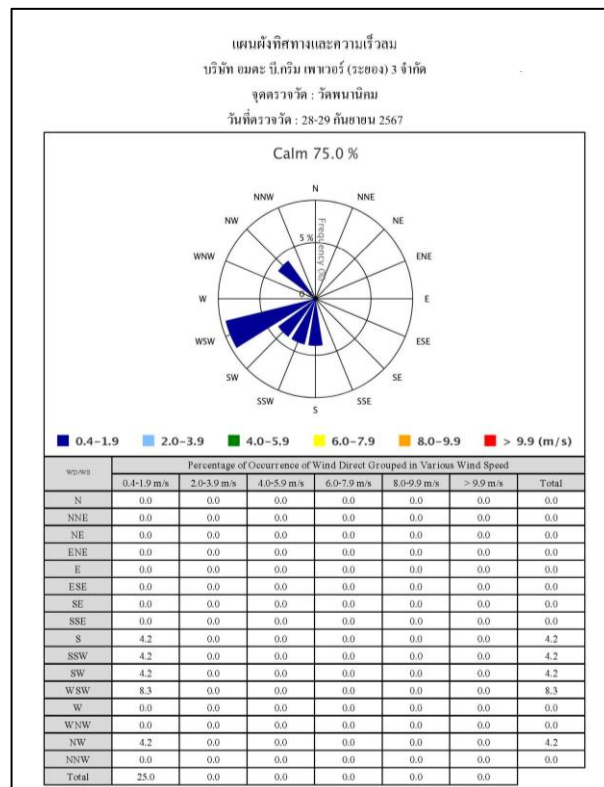


28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

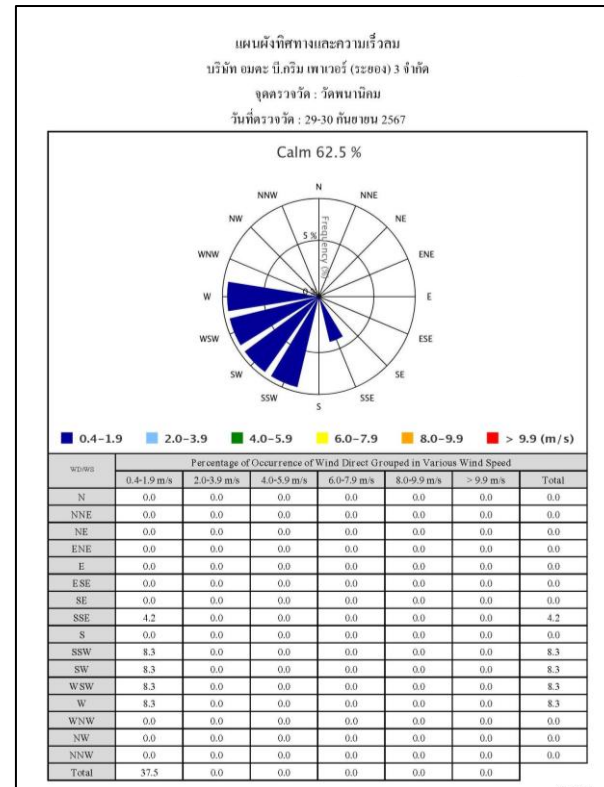
บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

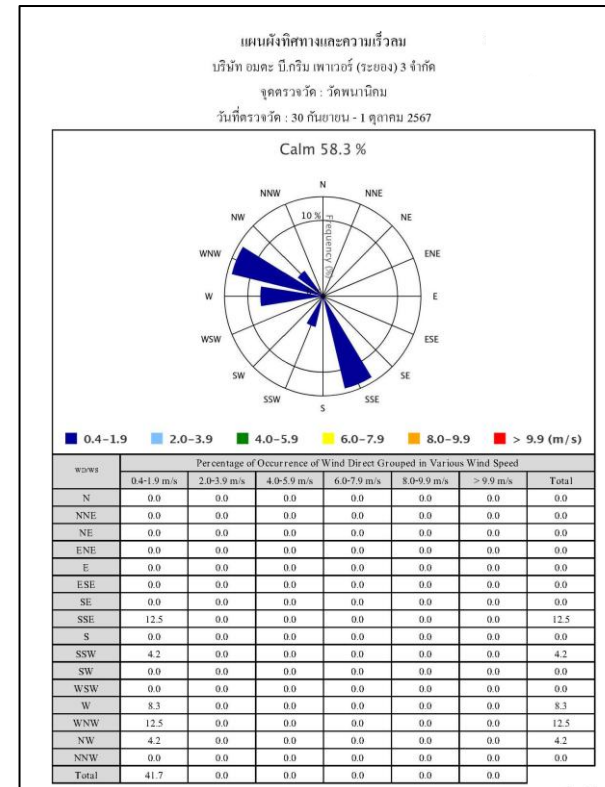




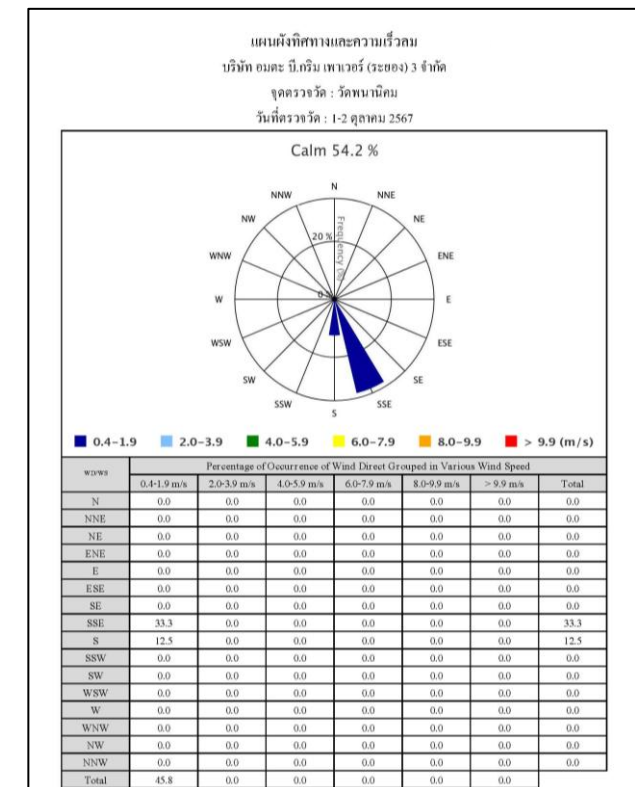
28-29 វ.ស. 67



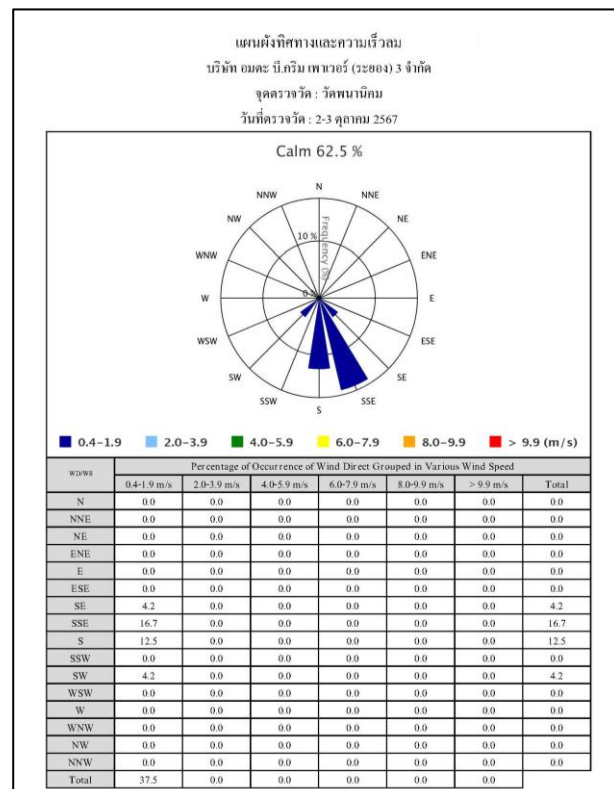
29-30 ក.ម. 67



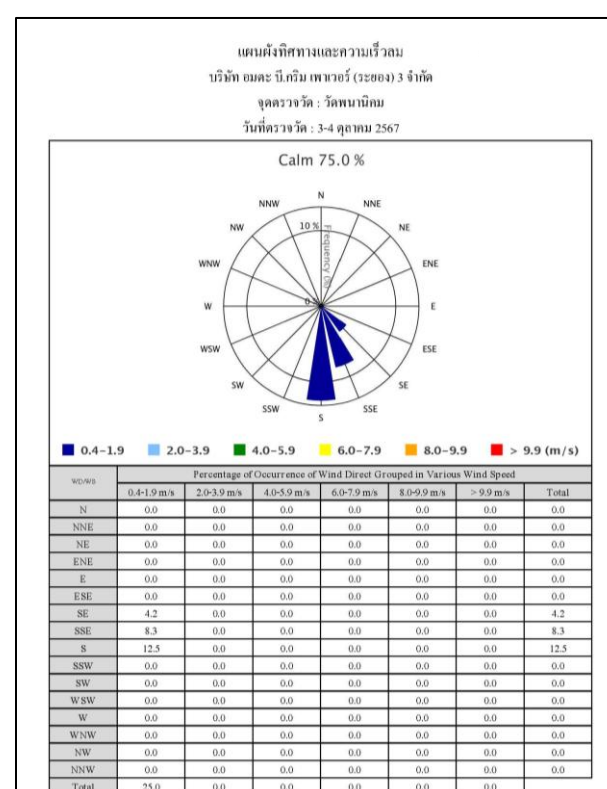
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



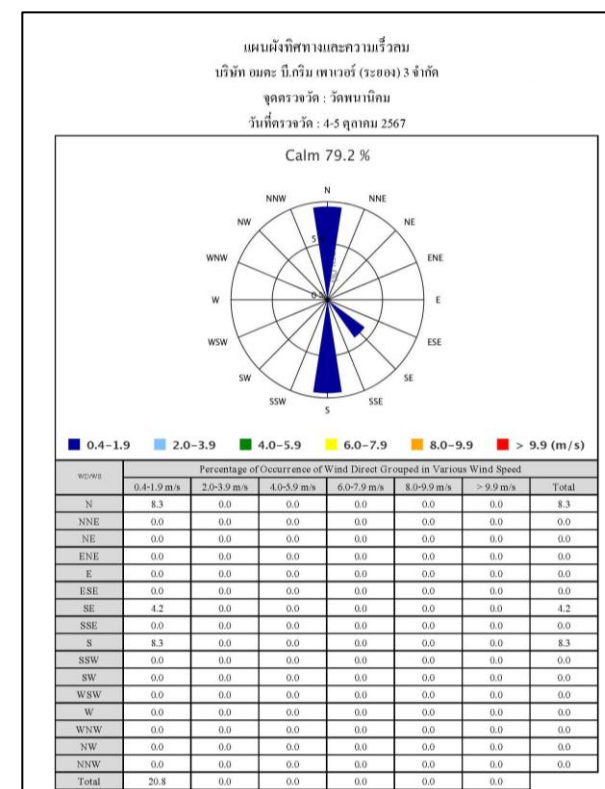
1-2 ต.ค. 67



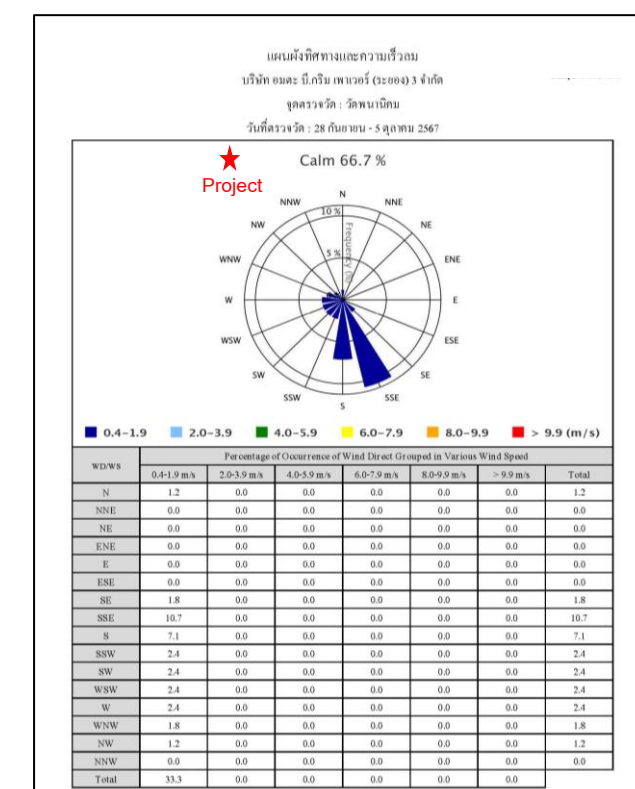
2-3 ต.ค. 67



3-4 ต.ค. 67



4-5 ต.ค. 67

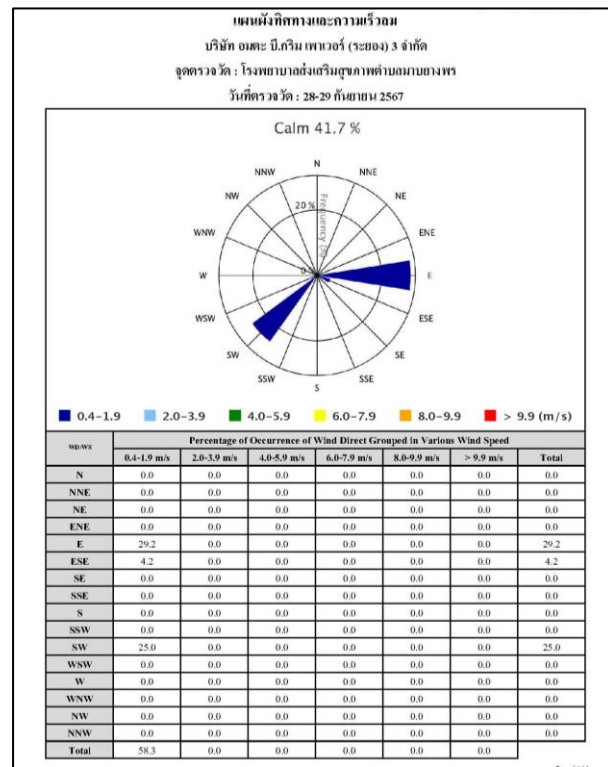


28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

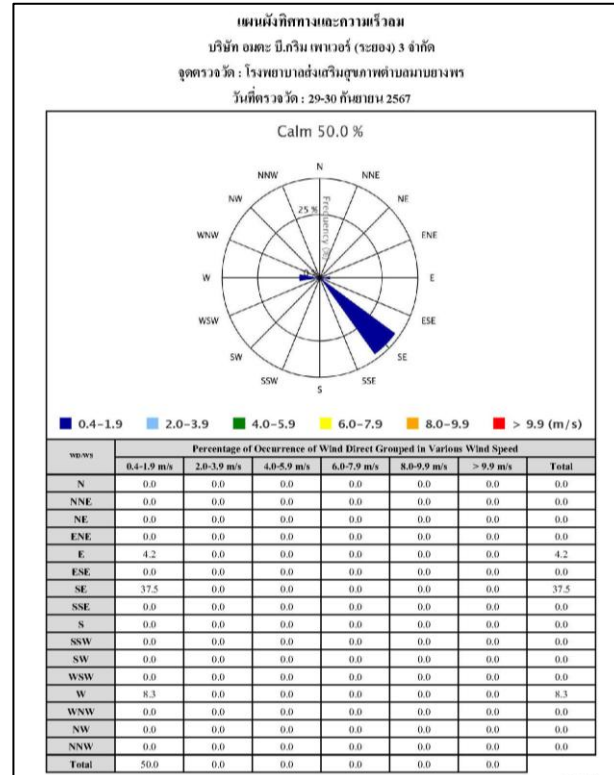
บริเวณวัดพนานิคม

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

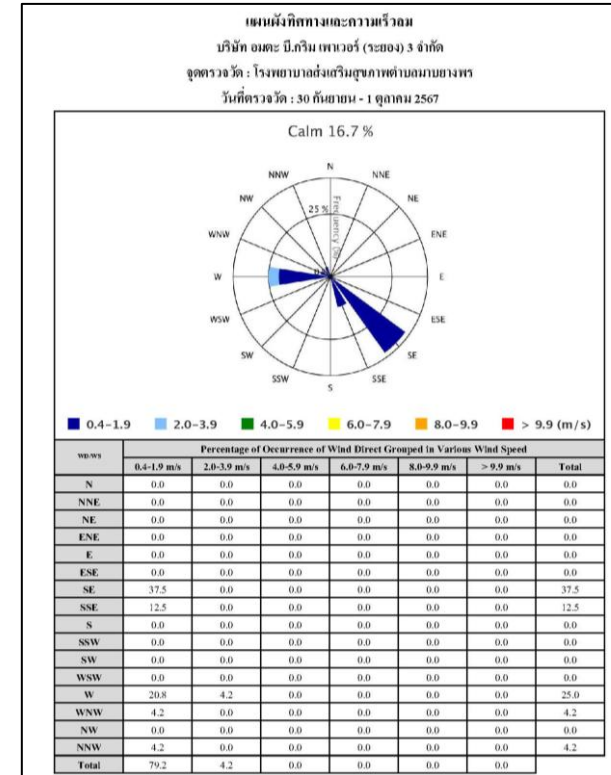




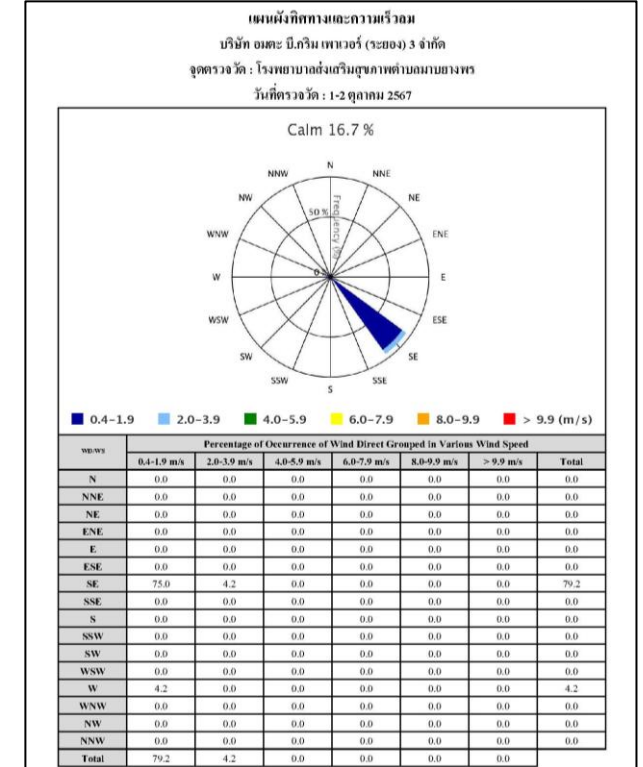
28-29 វ. ៦៧



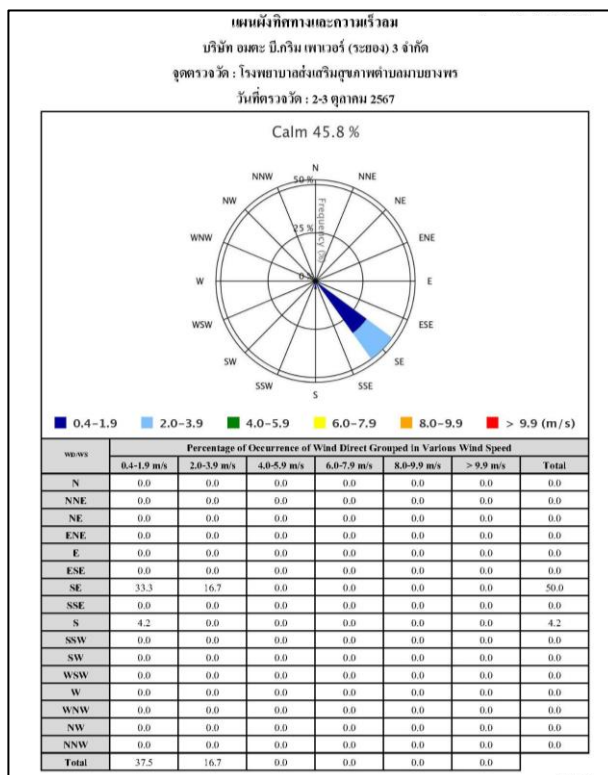
29-30 ក.ម. 67



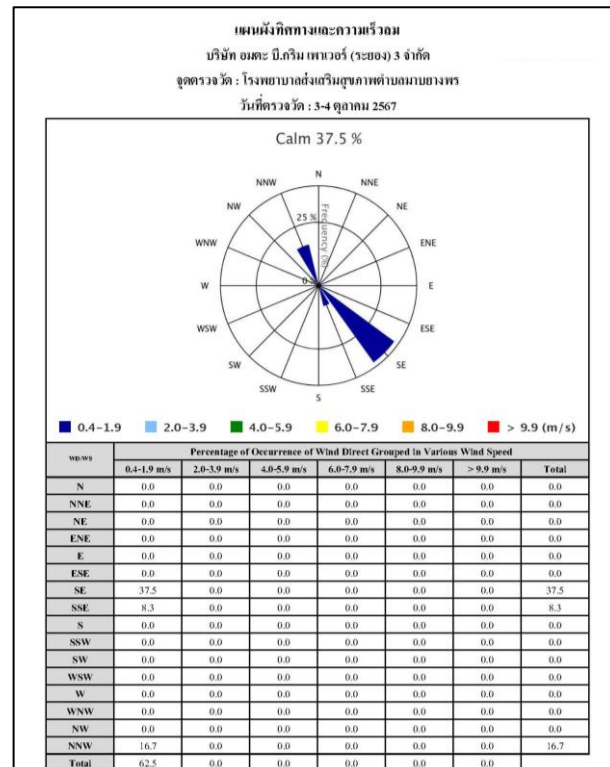
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



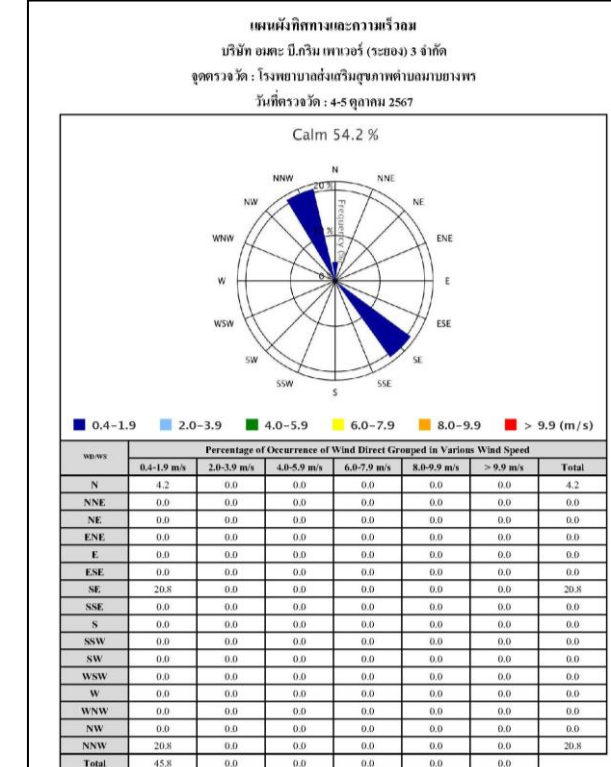
1-2 ต.ค. 67



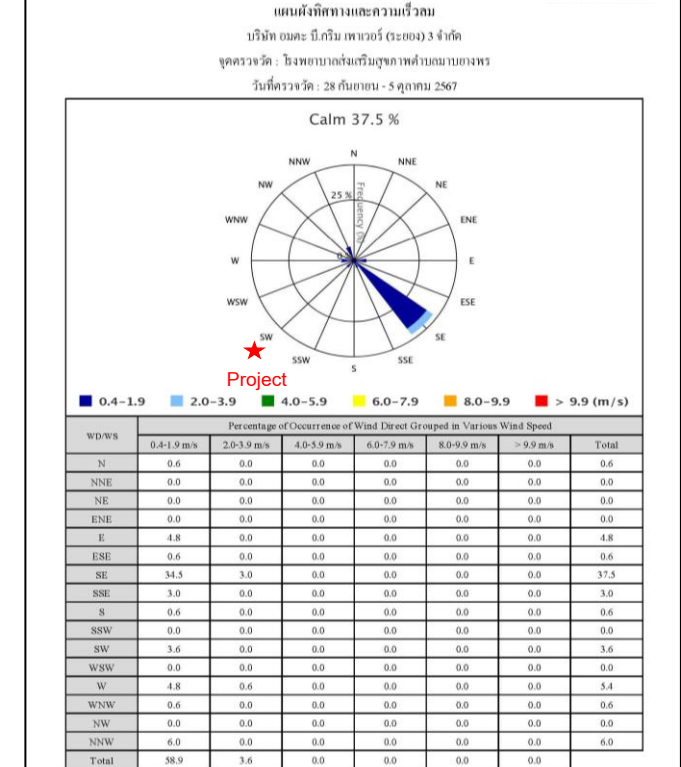
2-3 ต.ค. 67



3-4 ต.ค. 67



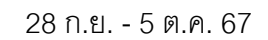
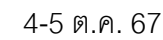
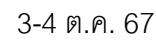
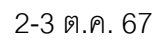
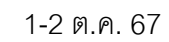
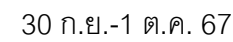
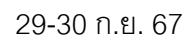
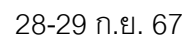
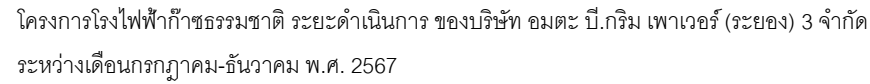
4-5 ต.ค. 67



28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพยางพร

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



### 3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ

- **บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 63.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 11.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อนไปทางทิศตะวันตกกับ ทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่น ๆ 6.0 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 2.4 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงเรียนบ้านภูไท

- **บริเวณวัดพนานิคม** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 66.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 7.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตก 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดพนานิคม

- **บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 37.5 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 37.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 6.0 % ทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 13.8 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 3.6 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

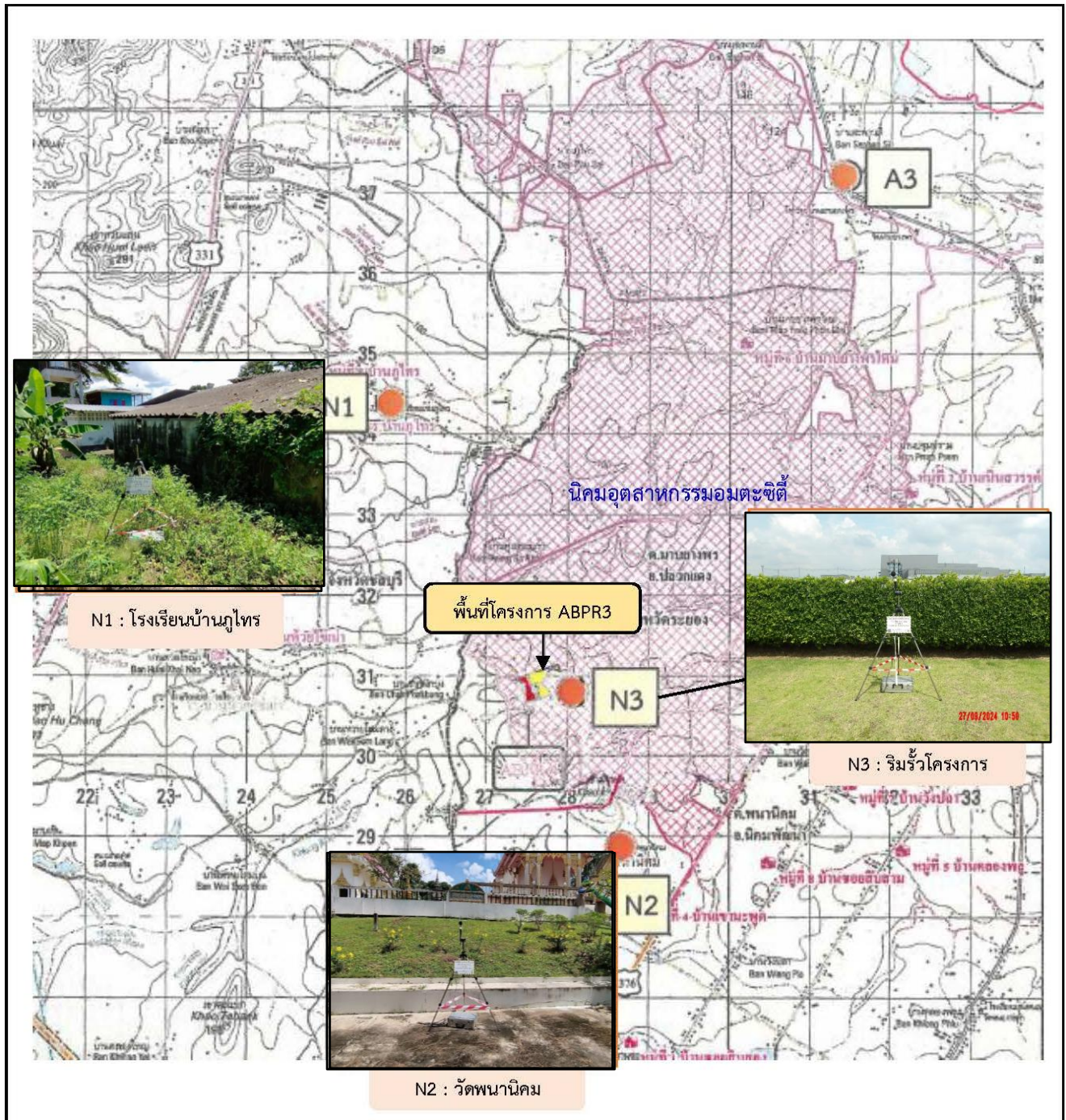
- **บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 60.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.2 % รองลงมาคือทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 5.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

## 3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

### 3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณริมรั้วโครงการ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.12 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังรูปที่ 3.7 - 3.9

## แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.12 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท



รูปที่ 3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ

### 3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 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 ชั่วโมงเป็นเวลา 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. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณริมรั้วโครงการ แสดงดังตารางที่ 3.14 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.15

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 00230995

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร [dB(A)]									
เวลา	27-28 ก.ย. 67			28-29 ก.ย. 67			29-30 ก.ย. 67		
	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
13:00 – 14:00	61.1	74.2	56.4	61.4	76.7	58.8	49.8	68.4	47.9
14:00 – 15:00	50.5	73.8	44.5	47.3	59.5	46.2	50.2	68.9	47.7
15:00 – 16:00	46.7	69.9	41.3	50.2	80.8	46.1	48.9	74.9	47.3
16:00 – 17:00	45.0	63.7	40.4	47.5	70.1	46.0	48.3	66.4	46.7
17:00 – 18:00	46.5	65.3	41.3	48.4	70.9	46.2	48.4	68.8	46.7
18:00 – 19:00	53.1	69.8	48.3	49.7	61.8	48.1	49.5	59.1	47.9
19:00 – 20:00	51.4	58.3	47.9	50.7	57.0	49.7	51.7	60.9	50.8
20:00 – 21:00	53.1	64.1	47.8	51.2	61.2	50.0	51.6	65.0	50.2
21:00 – 22:00	50.7	62.0	46.1	51.8	59.2	50.4	53.3	60.7	52.4
22:00 – 23:00	46.0	59.8	44.3	50.9	62.9	49.1	50.4	55.6	49.7
23:00 – 00:00	46.5	60.9	44.4	52.3	60.0	49.8	48.7	56.0	48.2
00:00 – 01:00	46.2	60.0	44.2	52.9	62.9	50.6	48.7	63.2	47.7
01:00 – 02:00	49.9	59.9	44.2	51.6	58.8	48.3	48.3	66.1	47.8
02:00 – 03:00	46.5	57.0	44.8	51.4	58.9	49.1	48.1	60.7	47.6
03:00 – 04:00	46.4	53.9	44.2	51.8	58.3	49.7	48.1	52.8	47.6
04:00 – 05:00	46.2	53.4	43.7	50.4	57.0	49.1	47.8	50.6	47.3
05:00 – 06:00	44.7	65.1	43.0	49.2	66.1	47.9	49.1	68.5	47.3
06:00 – 07:00	51.1	72.5	43.0	49.2	72.4	47.1	51.6	77.2	48.1
07:00 – 08:00	45.7	70.0	41.1	49.2	77.4	46.9	52.3	75.2	49.1
08:00 – 09:00	44.5	65.4	36.8	51.2	72.1	46.2	49.5	68.3	47.4
09:00 – 10:00	46.1	69.2	38.1	47.7	71.7	45.2	49.4	65.3	47.9
10:00 – 11:00	42.5	67.1	37.6	48.1	69.2	45.5	49.9	64.2	47.8
11:00 – 12:00	51.6	77.6	47.2	49.9	80.6	45.1	53.7	70.7	50.2
12:00 – 13:00	63.4	86.1	58.9	48.8	67.4	47.2	51.6	72.9	48.4
L <sub>eq</sub> 24 hr.	53.3	-	-	52.1	-	-	50.3	-	-
L <sub>dn</sub>	56.1	-	-	57.9	-	-	55.9	-	-
Min-Max	-	53.4-86.1	36.8-58.9	-	57.0-80.8	45.1-58.8	-	50.6-77.2	46.7-52.4
มาตรฐาน L <sub>eq</sub> 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230995

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67			1-2 ต.ค. 67			2-3 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
13:00 - 14:00	49.1	73.5	47.0	50.6	72.0	47.1	50.7	71.2	47.7
14:00 - 15:00	49.3	68.8	47.1	49.2	71.0	47.1	49.7	68.7	47.2
15:00 - 16:00	49.4	67.0	47.4	49.3	69.6	47.7	53.0	68.5	49.5
16:00 - 17:00	49.8	69.0	47.6	48.5	60.2	47.4	50.0	66.9	48.1
17:00 - 18:00	49.2	71.1	47.6	48.2	66.3	47.1	48.2	74.7	46.7
18:00 - 19:00	48.5	61.2	47.0	47.7	59.9	46.7	48.7	60.6	46.9
19:00 - 20:00	51.1	63.0	48.1	57.0	72.2	48.8	48.2	61.4	47.1
20:00 - 21:00	49.7	64.1	48.1	51.5	62.8	50.6	50.6	60.3	50.0
21:00 - 22:00	49.0	61.7	47.6	52.6	61.9	50.6	49.3	56.0	48.7
22:00 - 23:00	49.0	59.9	48.2	49.1	54.8	48.3	49.8	61.9	48.8
23:00 - 00:00	51.8	66.3	48.6	49.3	61.5	48.4	48.7	58.0	48.1
00:00 - 01:00	47.1	54.3	46.7	48.5	61.8	47.6	48.3	58.9	47.7
01:00 - 02:00	47.4	56.7	46.9	48.4	67.5	47.4	47.4	55.9	47.0
02:00 - 03:00	47.1	57.4	46.7	47.7	55.4	47.4	47.3	55.0	46.9
03:00 - 04:00	47.1	55.0	46.8	47.8	50.9	47.5	47.4	52.6	47.2
04:00 - 05:00	47.1	49.8	46.8	47.9	53.7	47.7	47.3	50.3	47.0
05:00 - 06:00	47.9	75.1	46.7	48.6	63.7	47.8	48.6	70.0	47.2
06:00 - 07:00	50.4	77.5	47.6	51.2	72.0	47.9	48.6	65.7	47.0
07:00 - 08:00	51.7	70.4	48.9	52.7	69.6	49.5	52.7	74.9	49.6
08:00 - 09:00	49.7	67.2	47.4	50.1	68.0	47.7	49.8	66.7	47.6
09:00 - 10:00	49.5	66.0	47.0	49.3	67.1	47.5	51.1	65.6	48.6
10:00 - 11:00	49.7	68.0	47.1	49.1	66.5	46.9	59.9	72.5	50.7
11:00 - 12:00	54.5	75.0	50.3	53.0	70.3	49.7	55.5	77.8	51.9
12:00 - 13:00	51.6	73.9	47.4	52.8	69.0	49.6	52.1	72.4	48.5
$L_{eq}$ 24 hr.	49.8	-	-	50.7	-	-	51.5	-	-
$L_{dn}$	55.4	-	-	55.8	-	-	55.7	-	-
Min-Max	-	49.8-77.5	46.7-50.3	-	50.9-72.2	46.7-50.6	-	50.3-77.8	46.7-51.9
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-



### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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 00230995

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไท [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	3-4 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
13:00 – 14:00	48.4	69.5	46.9
14:00 – 15:00	48.0	67.2	46.9
15:00 – 16:00	49.4	64.1	47.4
16:00 – 17:00	49.6	70.0	47.0
17:00 – 18:00	49.2	77.3	47.1
18:00 – 19:00	49.2	62.0	47.3
19:00 – 20:00	49.2	61.4	48.4
20:00 – 21:00	49.4	61.0	48.2
21:00 – 22:00	48.9	54.4	48.1
22:00 – 23:00	49.4	58.2	48.4
23:00 – 00:00	48.7	54.4	48.0
00:00 – 01:00	48.3	63.1	47.6
01:00 – 02:00	49.0	60.3	48.6
02:00 – 03:00	48.1	55.2	47.6
03:00 – 04:00	47.9	50.2	47.7
04:00 – 05:00	47.7	50.5	47.5
05:00 – 06:00	48.1	72.8	47.2
06:00 – 07:00	52.2	79.1	46.5
07:00 – 08:00	52.4	72.4	49.1
08:00 – 09:00	49.8	71.0	47.3
09:00 – 10:00	50.6	80.1	46.9
10:00 – 11:00	48.7	63.6	47.5
11:00 – 12:00	50.4	68.7	47.9
12:00 – 13:00	51.8	76.0	48.4
$L_{eq}$ 24 hr.	49.6	-	-
$L_{dn}$	55.6	-	-
Min-Max	-	50.2-80.1	46.5-49.1
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)]									
เวลา	27-28 ก.ย. 67			28-29 ก.ย. 67			29-30 ก.ย. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 – 12:00	46.0	72.9	36.1	50.0	69.0	44.6	49.4	72.5	44.7
12:00 – 13:00	46.5	67.5	41.4	62.5	81.1	59.2	51.5	73.0	46.7
13:00 – 14:00	46.7	63.0	42.8	50.4	72.8	46.3	48.1	65.8	45.7
14:00 – 15:00	47.8	72.8	43.5	48.4	70.7	45.6	48.1	74.7	45.2
15:00 – 16:00	47.8	68.1	42.2	48.5	67.8	45.6	47.6	68.2	45.4
16:00 – 17:00	51.7	83.1	40.6	52.0	81.7	45.7	49.0	79.6	45.2
17:00 – 18:00	60.7	83.9	43.5	60.4	83.8	47.2	59.3	81.8	46.4
18:00 – 19:00	48.8	71.7	46.0	54.4	83.2	48.4	50.1	72.0	47.3
19:00 – 20:00	46.8	63.5	43.7	52.0	76.8	49.2	51.8	71.0	49.5
20:00 – 21:00	47.0	62.7	44.2	50.4	69.4	48.7	49.3	71.1	47.8
21:00 – 22:00	43.6	55.8	41.4	48.9	71.6	47.0	48.8	68.7	47.2
22:00 – 23:00	43.4	60.6	41.0	46.2	58.5	44.3	49.1	69.0	46.8
23:00 – 00:00	43.0	58.5	40.8	45.5	61.6	43.8	48.3	64.9	46.4
00:00 – 01:00	46.0	56.2	44.0	46.7	59.9	44.9	48.0	63.9	46.6
01:00 – 02:00	45.5	70.0	42.3	47.5	70.0	44.6	46.8	56.4	46.0
02:00 – 03:00	41.8	65.4	37.6	47.2	69.9	42.5	46.3	61.9	45.4
03:00 – 04:00	39.7	56.9	37.8	44.3	59.7	42.5	45.8	63.3	45.0
04:00 – 05:00	47.5	72.6	37.8	47.7	71.1	41.5	49.7	71.1	44.6
05:00 – 06:00	44.5	63.9	39.1	46.7	68.9	42.8	47.6	65.7	45.1
06:00 – 07:00	50.1	71.2	43.2	51.7	73.4	44.6	55.2	70.0	53.3
07:00 – 08:00	51.5	76.7	45.5	51.0	76.4	45.9	51.2	71.5	48.1
08:00 – 09:00	49.9	77.5	42.8	48.8	72.1	43.6	52.2	76.0	47.6
09:00 – 10:00	48.3	68.4	42.4	46.6	67.7	42.3	50.6	72.7	46.5
10:00 – 11:00	48.1	67.3	42.0	46.4	67.9	42.4	49.2	72.7	45.5
$L_{eq}$ 24 hr.	50.1	-	-	53.0	-	-	51.1	-	-
$L_{dn}$	53.5	-	-	55.9	-	-	56.4	-	-
Min-Max	-	55.8-83.9	36.1-46.0	-	58.5-83.8	41.5-59.2	-	56.4-81.8	44.6-53.3
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67			1-2 ต.ค. 67			2-3 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 – 12:00	51.0	71.5	47.2	52.1	73.9	50.7	50.5	79.1	46.7
12:00 – 13:00	49.5	74.0	47.2	54.0	75.7	52.5	50.2	74.5	47.2
13:00 – 14:00	49.3	71.2	46.9	47.3	65.7	45.4	49.4	73.3	45.8
14:00 – 15:00	50.0	63.4	47.7	47.5	65.4	45.4	47.9	74.8	44.7
15:00 – 16:00	50.6	67.7	47.1	48.6	75.5	45.7	47.6	68.6	45.0
16:00 – 17:00	51.3	78.6	46.6	49.7	70.2	46.1	48.8	64.6	45.6
17:00 – 18:00	60.9	83.1	47.0	60.3	81.8	47.5	60.1	81.7	46.4
18:00 – 19:00	48.8	64.4	46.5	49.9	69.1	47.4	49.4	70.5	46.4
19:00 – 20:00	49.3	69.2	47.5	50.2	71.3	48.3	49.3	72.2	47.0
20:00 – 21:00	49.6	63.7	47.6	49.7	62.6	48.0	49.1	69.7	47.0
21:00 – 22:00	48.1	65.2	46.8	48.5	69.9	47.2	47.6	72.0	45.8
22:00 – 23:00	48.6	65.7	46.9	48.0	60.1	47.2	46.7	62.1	45.8
23:00 – 00:00	48.2	71.0	46.6	47.7	64.3	46.4	47.4	64.1	46.4
00:00 – 01:00	47.4	66.2	46.5	47.1	66.0	45.5	46.2	61.4	45.1
01:00 – 02:00	46.9	63.7	46.3	50.3	77.1	45.3	45.6	60.9	45.0
02:00 – 03:00	47.1	65.4	46.0	47.8	63.8	46.7	45.7	58.1	44.8
03:00 – 04:00	47.1	60.4	46.4	48.8	58.0	48.1	47.9	67.8	45.1
04:00 – 05:00	49.2	70.6	45.7	50.4	71.8	47.0	48.2	69.5	45.1
05:00 – 06:00	48.3	72.8	45.9	48.4	65.5	46.2	47.8	70.9	45.0
06:00 – 07:00	54.8	72.3	52.2	51.8	74.1	48.2	52.2	70.7	48.0
07:00 – 08:00	52.4	75.6	49.0	51.4	73.1	48.3	51.6	67.9	47.3
08:00 – 09:00	50.4	68.9	48.0	52.7	77.0	46.8	49.8	70.3	45.7
09:00 – 10:00	48.4	64.2	45.8	48.7	68.7	45.8	60.2	71.3	57.3
10:00 – 11:00	48.2	72.9	44.9	50.4	75.4	46.0	50.4	66.0	46.2
$L_{eq}$ 24 hr.	51.5	-	-	51.5	-	-	52.0	-	-
$L_{dn}$	56.4	-	-	56.2	-	-	55.7	-	-
Min-Max	-	60.4-83.1	44.9-52.2	-	58.0-81.8	45.3-52.5	-	58.1-81.7	44.7-57.3
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	3-4 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 – 12:00	48.4	68.2	44.9
12:00 – 13:00	50.2	73.5	45.2
13:00 – 14:00	64.5	82.9	50.7
14:00 – 15:00	67.4	83.8	45.3
15:00 – 16:00	48.7	68.2	45.7
16:00 – 17:00	48.9	70.4	45.2
17:00 – 18:00	59.1	81.1	46.8
18:00 – 19:00	49.4	66.1	47.0
19:00 – 20:00	50.7	72.0	47.7
20:00 – 21:00	50.4	67.7	48.2
21:00 – 22:00	47.7	63.4	46.4
22:00 – 23:00	46.7	68.6	45.8
23:00 – 00:00	46.4	59.6	45.4
00:00 – 01:00	47.3	67.1	45.6
01:00 – 02:00	46.3	63.2	45.4
02:00 – 03:00	46.1	58.0	45.4
03:00 – 04:00	46.9	72.9	45.6
04:00 – 05:00	49.2	70.9	45.5
05:00 – 06:00	50.3	82.2	45.4
06:00 – 07:00	54.7	77.3	49.7
07:00 – 08:00	52.4	76.2	47.9
08:00 – 09:00	53.6	72.9	49.2
09:00 – 10:00	48.4	66.2	46.0
10:00 – 11:00	47.4	73.2	44.7
$L_{eq}$ 24 hr.	56.7	-	-
$L_{dn}$	58.7	-	-
Min-Max	-	58.0-83.8	44.7-50.7
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (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 01120945

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการ ABPR3 [dB(A)]									
เวลา	27-28 ก.ย. 67			28-29 ก.ย. 67			29-30 ก.ย. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 – 12:00	63.8	72.3	63.5	64.4	75.6	63.8	64.6	70.0	64.3
12:00 – 13:00	64.1	70.9	63.8	67.9	91.3	66.1	64.7	74.8	64.4
13:00 – 14:00	65.0	80.2	64.6	64.6	77.7	64.2	64.6	74.8	64.2
14:00 – 15:00	64.7	75.4	64.2	64.3	74.0	64.0	66.4	78.7	65.7
15:00 – 16:00	64.0	68.7	63.7	63.9	73.7	63.6	64.5	72.6	64.2
16:00 – 17:00	64.2	81.3	63.9	64.2	75.2	63.8	64.7	68.9	64.4
17:00 – 18:00	68.2	81.3	67.1	65.4	85.4	64.2	69.4	86.7	67.6
18:00 – 19:00	65.4	74.9	64.7	68.6	81.6	67.6	69.3	80.2	68.4
19:00 – 20:00	64.2	71.3	63.8	66.8	69.3	66.5	65.3	71.2	64.8
20:00 – 21:00	64.1	66.3	63.9	67.2	69.7	66.9	64.5	67.2	64.2
21:00 – 22:00	64.1	68.0	63.8	69.3	73.2	68.6	64.4	66.4	64.2
22:00 – 23:00	61.2	73.4	60.7	69.7	72.6	69.1	64.9	70.5	64.4
23:00 – 00:00	62.6	68.8	61.8	72.0	75.9	71.4	65.0	66.9	64.9
00:00 – 01:00	63.0	68.0	62.4	71.4	75.1	70.9	65.0	68.5	64.9
01:00 – 02:00	62.9	70.8	62.5	69.3	71.7	68.9	65.1	66.4	65.0
02:00 – 03:00	62.9	70.6	62.6	69.2	71.7	68.8	65.2	71.7	65.0
03:00 – 04:00	63.2	70.7	62.8	68.2	70.6	67.9	66.3	69.8	65.9
04:00 – 05:00	63.9	71.7	63.3	67.8	73.1	67.3	66.8	74.5	66.2
05:00 – 06:00	64.0	77.0	63.2	66.7	78.5	66.1	65.8	73.0	65.4
06:00 – 07:00	63.0	76.1	62.5	63.8	76.6	63.2	64.9	69.8	64.7
07:00 – 08:00	63.1	69.5	62.8	63.5	74.6	63.2	64.9	70.5	64.7
08:00 – 09:00	69.9	85.4	65.2	64.2	72.0	63.8	70.0	79.5	69.3
09:00 – 10:00	64.8	71.1	64.3	64.8	71.0	64.5	64.1	71.6	63.8
10:00 – 11:00	64.7	73.1	64.0	64.8	76.6	64.4	63.9	66.5	63.6
$L_{eq}$ 24 hr.	64.6	-	-	67.5	-	-	66.0	-	-
$L_{dn}$	69.9	-	-	75.3	-	-	72.0	-	-
Min-Max	-	66.3-85.4	60.7-67.1	-	69.3-91.3	63.2-71.4	-	66.4-86.7	63.6-69.3
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 727617.15, 1431053.10

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120945

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการ ABPR3 [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67			1-2 ต.ค. 67			2-3 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 - 12:00	63.8	82.5	63.3	64.2	69.8	63.9	66.2	80.6	63.9
12:00 - 13:00	64.1	68.5	63.7	63.7	67.2	63.5	63.9	65.9	63.5
13:00 - 14:00	64.0	69.6	63.6	63.9	71.6	63.5	64.8	73.8	63.5
14:00 - 15:00	64.0	73.2	63.7	63.8	68.9	63.5	65.3	74.6	63.6
15:00 - 16:00	63.7	69.7	63.4	64.1	71.3	63.8	64.2	74.7	63.4
16:00 - 17:00	63.9	72.1	63.6	64.4	84.2	64.1	64.0	80.3	63.5
17:00 - 18:00	65.7	81.5	64.6	68.3	83.6	66.4	68.1	82.0	66.4
18:00 - 19:00	67.6	75.9	66.9	67.7	79.0	67.0	67.1	71.9	66.5
19:00 - 20:00	64.2	66.3	63.9	64.7	69.5	64.3	64.7	68.7	64.3
20:00 - 21:00	64.4	66.8	64.1	64.5	71.5	64.1	64.4	66.0	64.2
21:00 - 22:00	64.4	66.8	64.1	64.4	66.4	64.2	64.4	66.4	64.2
22:00 - 23:00	64.2	65.9	64.0	64.3	65.8	64.1	64.4	70.1	64.2
23:00 - 00:00	64.9	71.6	64.2	64.4	65.8	64.2	64.4	68.3	64.2
00:00 - 01:00	64.7	66.8	64.4	65.1	69.1	64.6	67.9	86.2	66.2
01:00 - 02:00	64.9	66.9	64.6	65.1	73.3	64.9	65.1	66.8	65.0
02:00 - 03:00	65.5	68.1	65.2	65.0	66.6	64.8	65.0	67.1	64.9
03:00 - 04:00	66.0	72.6	65.7	65.1	70.0	64.9	65.2	67.2	64.9
04:00 - 05:00	66.2	75.0	65.7	65.9	69.4	65.5	65.8	71.1	65.3
05:00 - 06:00	65.9	77.9	65.1	65.9	75.7	65.4	65.5	74.5	65.2
06:00 - 07:00	63.9	69.9	63.0	65.2	69.3	64.9	65.1	67.2	64.9
07:00 - 08:00	70.0	81.4	67.5	67.6	77.2	67.1	70.0	85.1	67.8
08:00 - 09:00	63.0	68.2	62.6	65.0	77.4	64.5	64.5	72.6	64.3
09:00 - 10:00	64.4	70.7	64.0	64.4	71.5	64.0	65.2	74.9	64.5
10:00 - 11:00	64.3	69.7	64.0	63.9	82.4	63.5	65.0	71.7	64.5
$L_{eq}$ 24 hr.	65.2	-	-	65.2	-	-	65.7	-	-
$L_{dn}$	71.6	-	-	71.6	-	-	72.0	-	-
Min-Max	-	65.9-82.5	62.6-67.5	-	65.8-84.2	63.5-67.1	-	65.9-86.2	63.4-67.8
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-



### ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (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 01120945

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

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

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

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

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการ ABPR3 [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	3-4 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 – 12:00	64.2	74.6	63.7
12:00 – 13:00	64.0	69.4	63.7
13:00 – 14:00	64.1	74.2	63.8
14:00 – 15:00	67.4	78.3	66.1
15:00 – 16:00	68.2	75.9	67.1
16:00 – 17:00	64.6	71.0	64.0
17:00 – 18:00	67.4	84.3	65.1
18:00 – 19:00	68.4	80.9	67.5
19:00 – 20:00	65.0	69.0	64.6
20:00 – 21:00	64.6	66.2	64.4
21:00 – 22:00	64.5	70.6	64.2
22:00 – 23:00	64.3	69.2	64.1
23:00 – 00:00	64.4	67.0	64.1
00:00 – 01:00	68.1	82.5	66.6
01:00 – 02:00	65.1	67.0	64.9
02:00 – 03:00	65.1	67.2	64.9
03:00 – 04:00	65.2	70.5	65.0
04:00 – 05:00	65.7	73.0	65.4
05:00 – 06:00	66.1	74.8	65.7
06:00 – 07:00	65.1	78.6	64.8
07:00 – 08:00	69.6	86.7	66.4
08:00 – 09:00	64.5	70.9	64.2
09:00 – 10:00	64.5	77.0	64.2
10:00 – 11:00	64.1	70.6	63.8
$L_{eq}$ 24 hr.	65.9	-	-
$L_{dn}$	72.1	-	-
Min-Max	-	66.2-86.7	63.7-67.5
มาตรฐาน $L_{eq}$ 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

- มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540  
เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
- <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
- ชื่อผู้ตรวจวัด : นายอพิวัตร คลังเพชร
- ชื่อผู้บันทึก : นายอพิวัตร คลังเพชร
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
- ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
- เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
- กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด : - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจร  
ไปมา
- บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คน  
ผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน
- บริเวณริมรั้วโครงการ ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในโครงการ มีรถวิ่งผ่านน้อย

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
โรงเรียนบ้านภูไทร	16-17 พ.ย. 64	48.3	85.8	39.1-47.7
	17-18 พ.ย. 64	47.4	80.5	39.1-45.9
	18-19 พ.ย. 64	46.7	80.0	37.4-44.9
	19-20 พ.ย. 64	58.2	94.7	38.4-46.3
	20-21 พ.ย. 64	49.2	71.2	36.9-45.4
	21-22 พ.ย. 64	47.4	74.3	36.1-41.4
	22-23 พ.ย. 64	49.7	73.7	36.0-51.3
	9-10 มี.ค. 65	56.5	84.4	39.5-50.1
	10-11 มี.ค. 65	56.2	91.2	39.8-52.1
	11-12 มี.ค. 65	52.1	92.4	38.2-46.7
	12-13 มี.ค. 65	51.5	85.4	36.8-44.8
	13-14 มี.ค. 65	52.7	90.7	37.4-48.7
	14-15 มี.ค. 65	53.0	80.3	38.2-47.3
	15-16 มี.ค. 65	52.8	78.4	38.3-47.4
	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
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
วัดพนานิคม	16-17 พ.ย. 64	52.2	80.5	40.2-56.9
	17-18 พ.ย. 64	51.5	80.9	38.8-54.2
	18-19 พ.ย. 64	50.9	80.8	39.1-55.5
	19-20 พ.ย. 64	53.2	87.0	38.2-56.5
	20-21 พ.ย. 64	49.9	74.8	39.0-54.9
	21-22 พ.ย. 64	50.0	70.6	38.1-54.0
	22-23 พ.ย. 64	50.0	81.1	39.4-54.1
	9-10 มี.ค. 65	50.3	77.8	40.4-51.3
	10-11 มี.ค. 65	52.1	82.2	40.9-52.6
	11-12 มี.ค. 65	51.7	84.0	39.3-54.2
	12-13 มี.ค. 65	49.0	79.6	37.3-51.0
	13-14 มี.ค. 65	50.9	78.4	41.0-51.9
	14-15 มี.ค. 65	52.7	82.8	41.5-53.2
	15-16 มี.ค. 65	52.3	84.6	39.9-54.8
	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
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

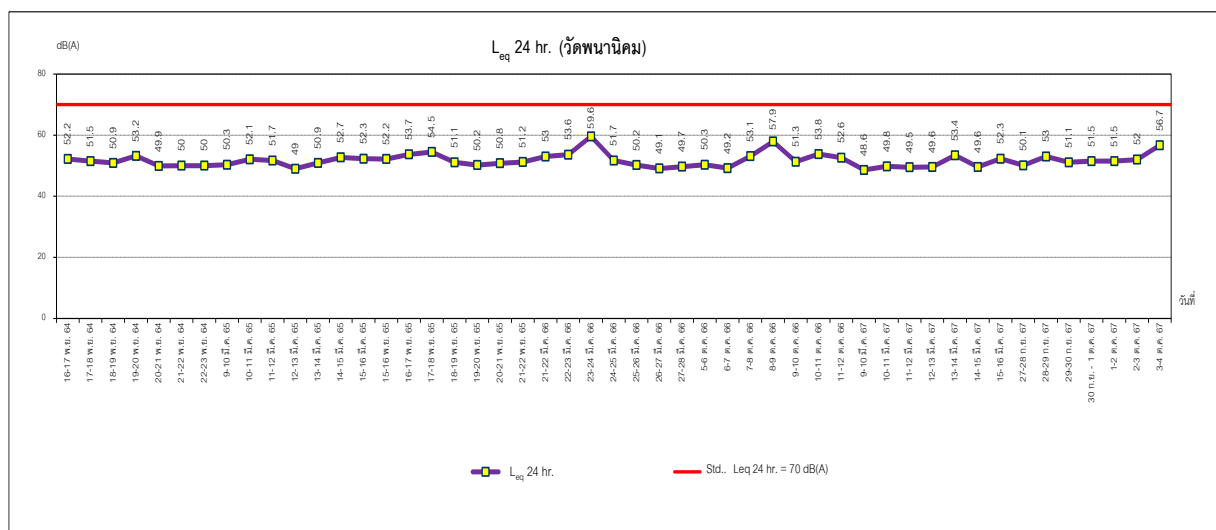
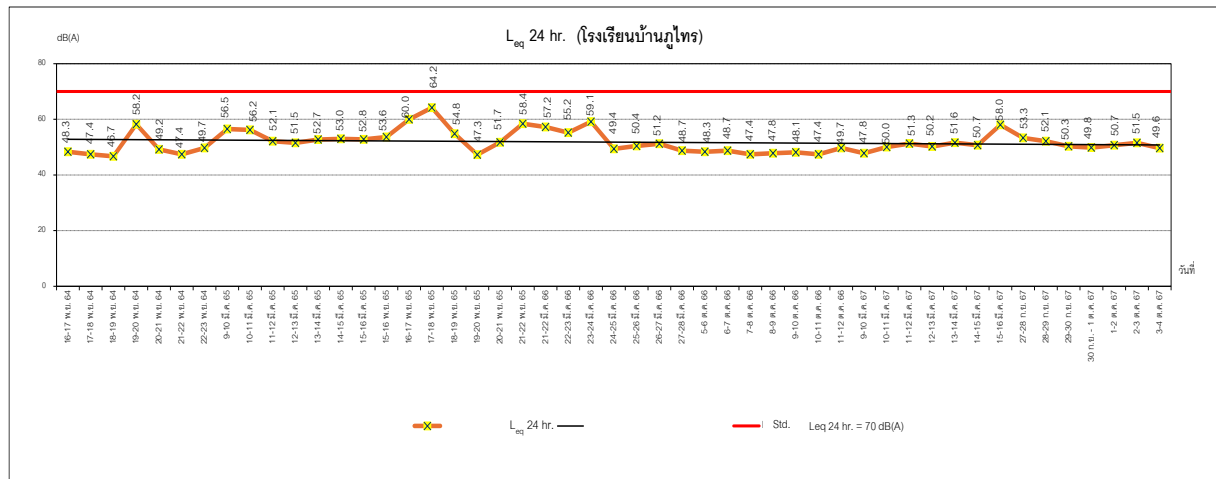
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
ริมรั้วโครงการ	16-17 พ.ย. 64	66.6	79.2	64.9-66.7
	17-18 พ.ย. 64	66.6	78.6	65.3-66.8
	18-19 พ.ย. 64	66.7	81.3	64.7-66.7
	19-20 พ.ย. 64	66.7	91.8	64.7-67.3
	20-21 พ.ย. 64	66.6	82.4	64.7-66.6
	21-22 พ.ย. 64	66.9	81.2	64.5-66.9
	22-23 พ.ย. 64	67.1	79.5	65.3-67.1
	9-10 มี.ค. 65	67.5	84.8	65.8-67.8
	10-11 มี.ค. 65	67.5	78.2	66.1-67.5
	11-12 มี.ค. 65	67.4	94.0	65.7-67.4
	12-13 มี.ค. 65	67.3	79.6	65.5-67.4
	13-14 มี.ค. 65	67.6	86.8	66.1-67.6
	14-15 มี.ค. 65	67.2	73.5	66.3-67.3
	15-16 มี.ค. 65	66.9	78.5	65.1-67.2
	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	63.3-85.8
	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
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540

เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

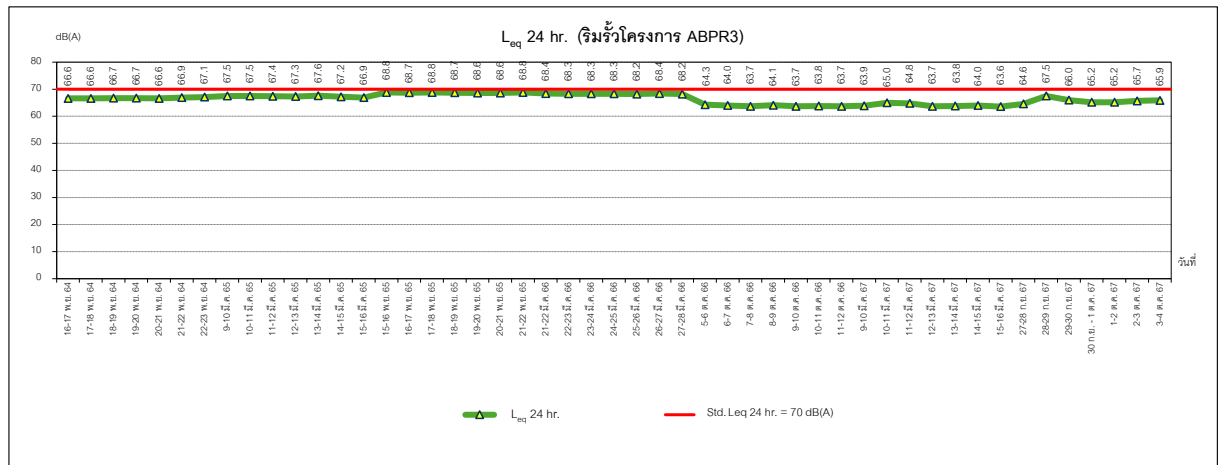
<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

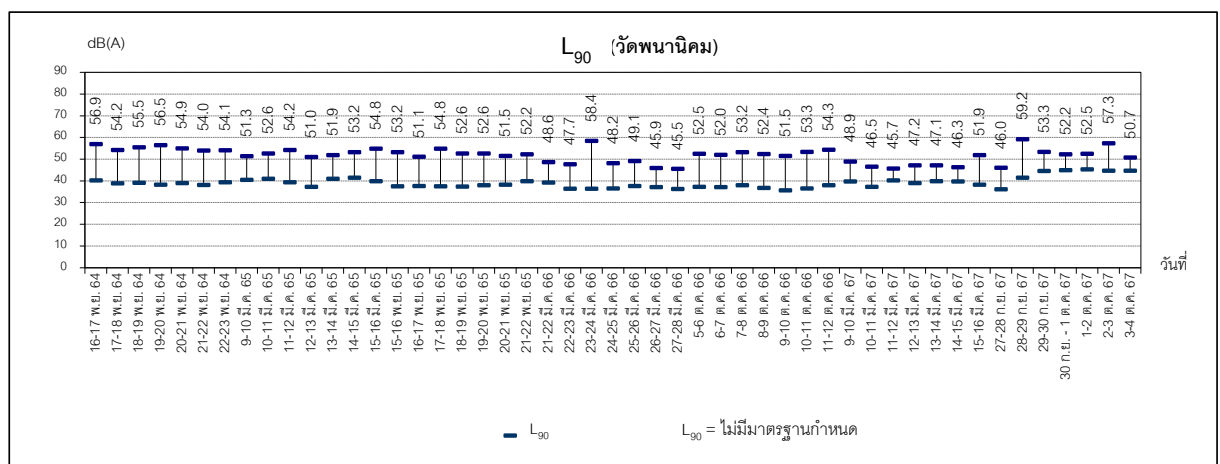
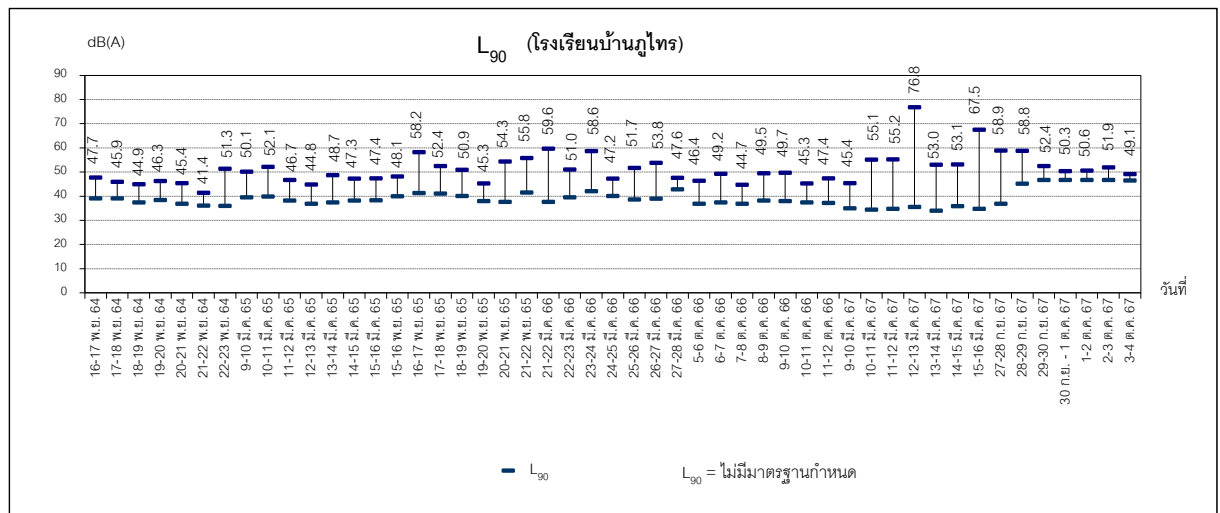


ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.)

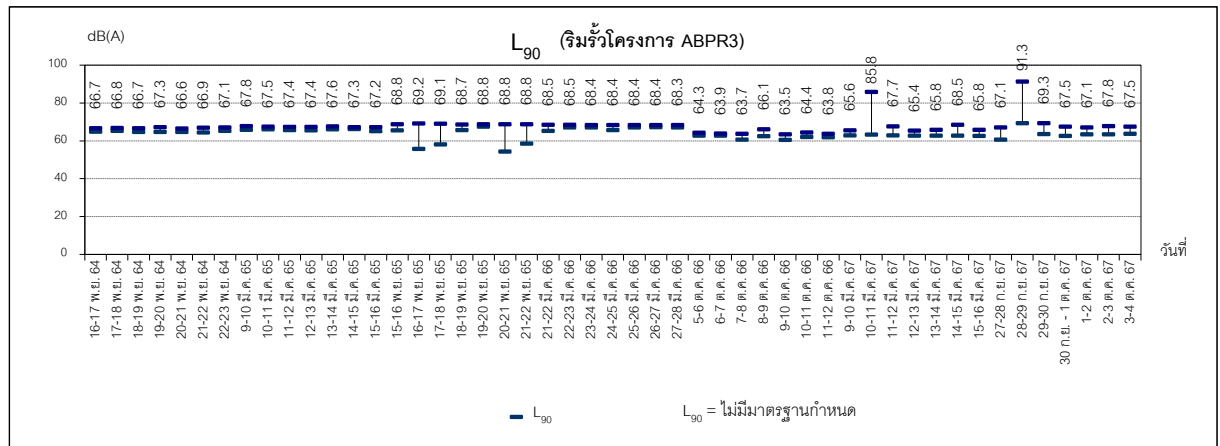




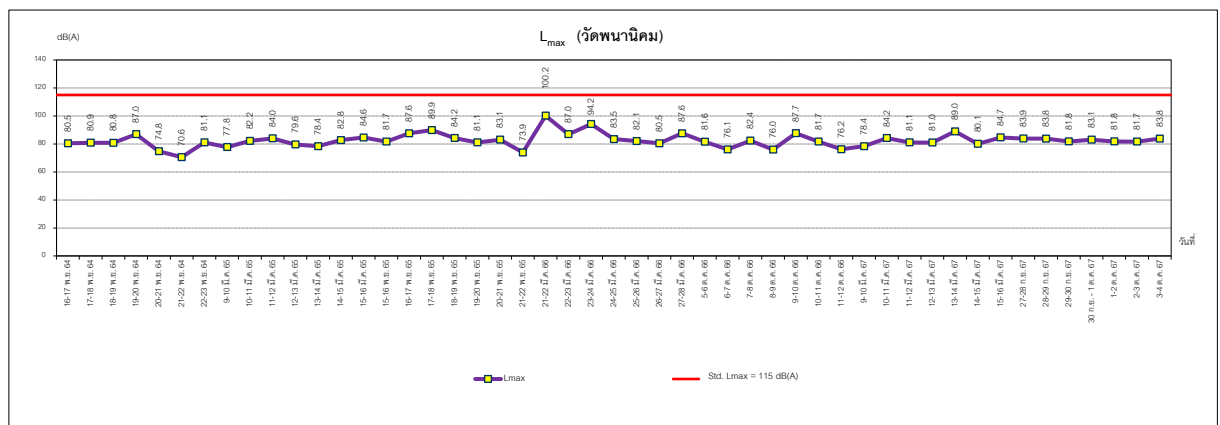
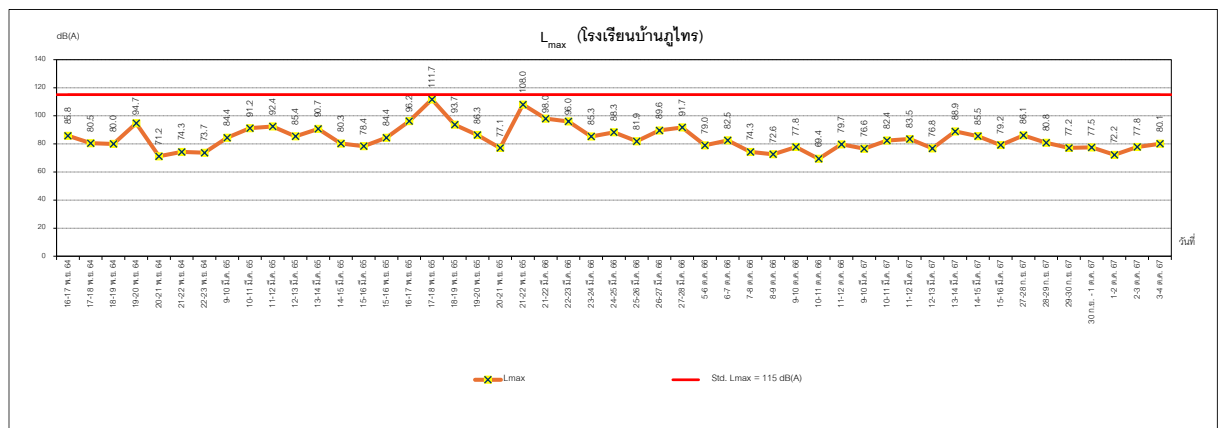
ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L<sub>eq</sub> 24 hr.) (ต่อ)



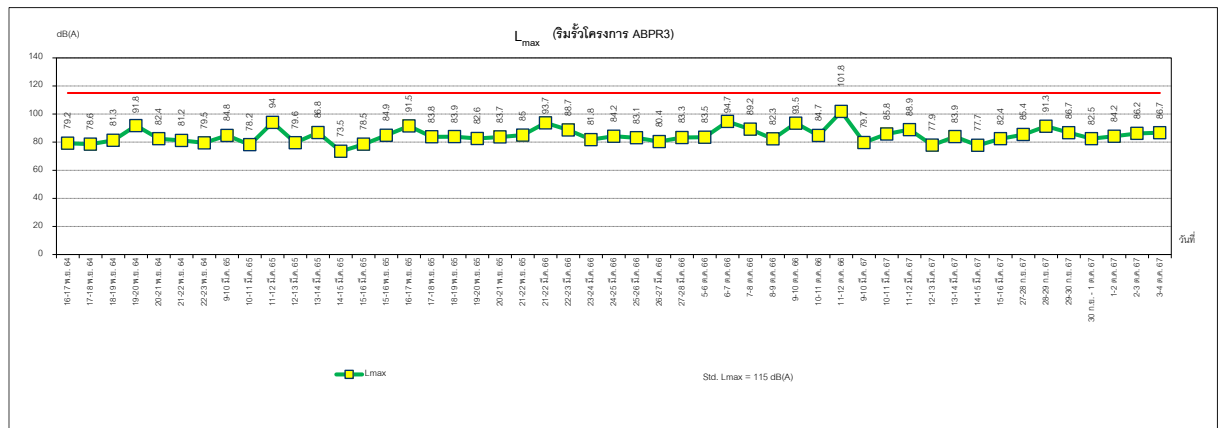
ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>)



ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>) (ต่อ)



ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>)



ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) (ต่อ)

### 3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 27 กันยายน - 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนา นิคม 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 กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มาตรฐานไม่ได้ กำหนดค่าไว้

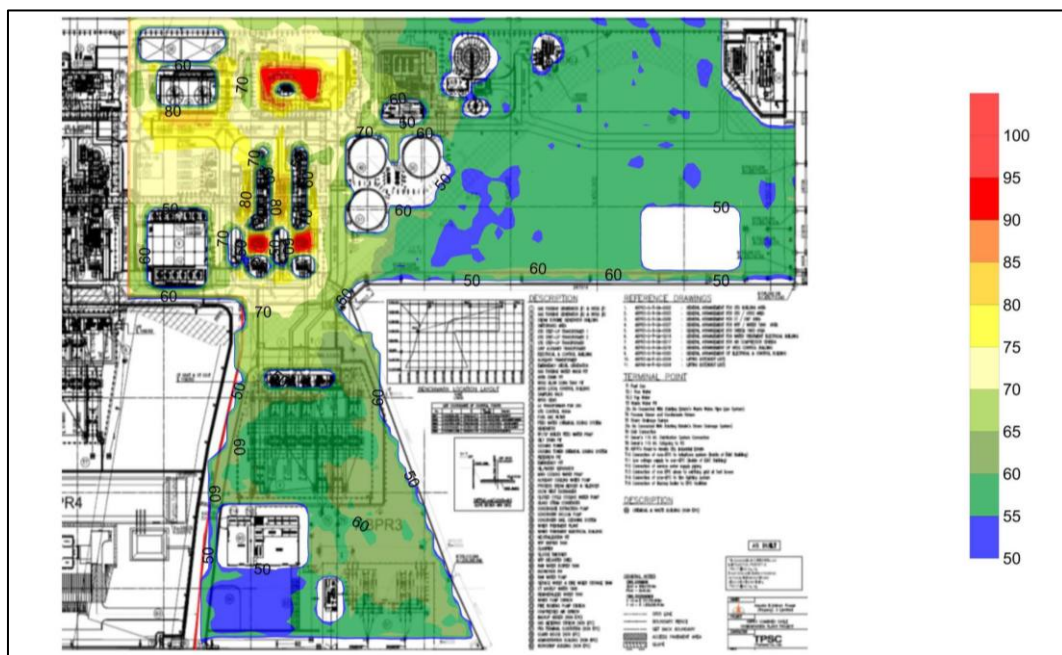
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า ผลการตรวจวัด ระดับเสียงทุกสถานีมีแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอด ช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

### 3.2.2 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และ พิจารณาการรบกวน 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 แผนที่ระดับเสียงแสดงดังภาพที่ 3.16

ทั้งนี้ โครงการได้สำรวจและติดตั้งป้ายเตือนป้องกันเสียงดัง บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เพื่อป้องกันกรณีพนักงานได้เข้าปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดัง ตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ ได้กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม ส่วนใหญ่พนักงานจะทำงานอยู่ภายในห้องควบคุม ไม่ได้ทำงานบริเวณที่มี เสียงดังจากเครื่องจักรตลอดเวลา โดยจะเข้าไปปฏิบัติงานเพียงครั้งคราว

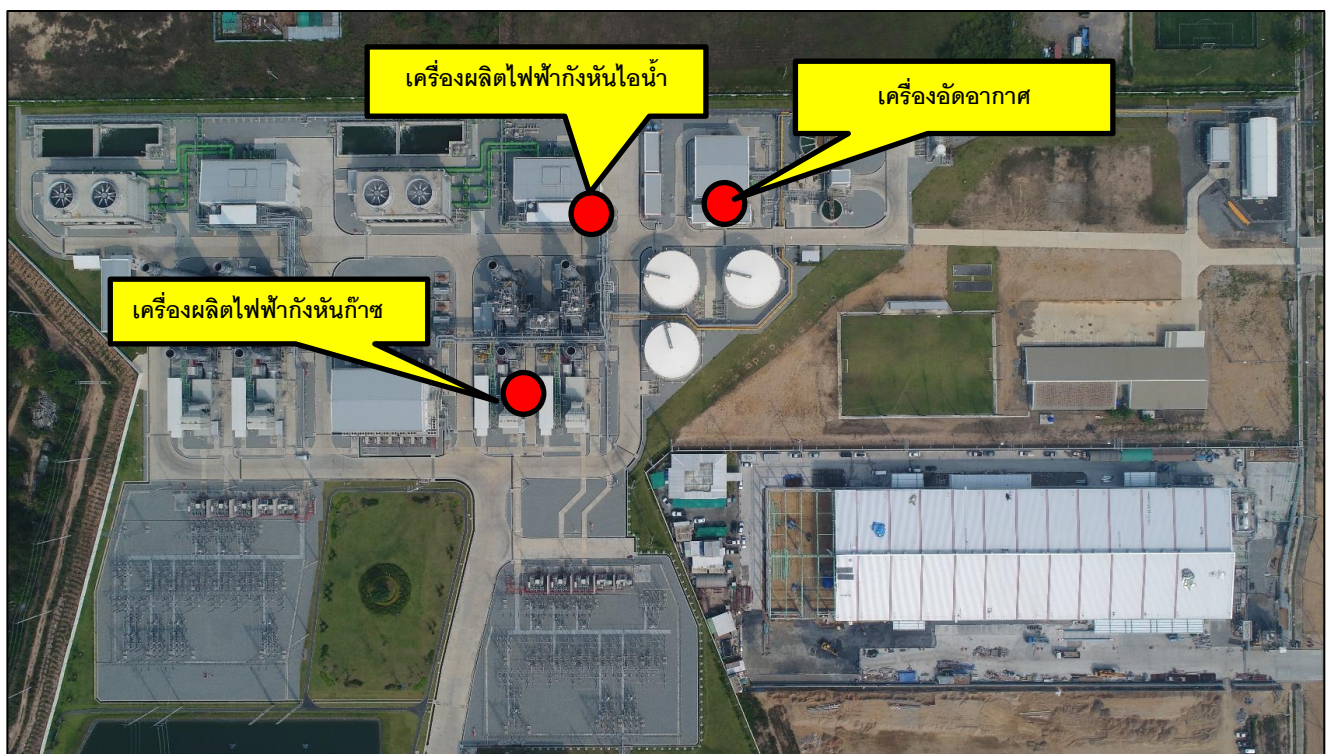


ภาพที่ 3.16 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

### 3.2.3 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.17 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.10 -3.12

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ



### 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. 2567 ในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แสดงดังตารางที่ 3.17 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.18

### ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 00222593

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

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

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

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]			
เวลา	3 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$
09:00-10:00	77	77	90
10:00-11:00	72	72	81
11:00-12:00	72	72	73
12:00-13:00	72	72	77
13:00-14:00	73	73	82
14:00-15:00	73	73	85
15:00-16:00	72	72	75
16:00-17:00	73	73	80
$L_{eq}$ 8 hr. (TWA)	73	73	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	73-90
มาตรฐาน dB(A)	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	- <sup>1/</sup> , 140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (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 00322754

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

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

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

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]			
เวลา	3 ต.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>
09:00-10:00	83	83	88
10:00-11:00	83	83	88
11:00-12:00	81	81	83
12:00-13:00	82	82	84
13:00-14:00	81	81	83
14:00-15:00	81	81	83
15:00-16:00	81	81	83
16:00-17:00	83	83	91
L <sub>eq</sub> 8 hr. (TWA)	81	81	-
ค่าต่ำสุด - สูงสุด	-	-	83 - 91
มาตรฐาน dB(A)	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	- <sup>1/</sup> , 140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (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 00322752

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

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

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

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]			
เวลา	3 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$
09:00-10:00	81	81	91
10:00-11:00	80	80	86
11:00-12:00	78	78	85
12:00-13:00	78	78	84
13:00-14:00	77	77	96
14:00-15:00	77	77	83
15:00-16:00	78	78	83
16:00-17:00	80	80	91
$L_{eq}$ 8 hr. (TWA)	78	78	-
ค่าต่ำสุด - สูงสุด	-	-	83 - 96
มาตรฐาน dB(A)	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	- <sup>1/</sup> , 140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

#### มาตรฐาน

<sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

: <sup>3/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

#### ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

: นางสาวพรณา พงษ์เพชร

#### ชื่อผู้บันทึก

: นางสาวพรณา พงษ์เพชร

#### 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. 2564 - 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>eq</sub> 8 hr. (TWA)		L <sub>max</sub>
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	16 พ.ย. 64	-	70.4	74.4
	17 พ.ย. 64	-	70.8	74.3
	18 พ.ย. 64	-	69.7	80.9
	19 พ.ย. 64	-	69.4	91.7
	20 พ.ย. 64	-	69.8	92.6
	21 พ.ย. 64	-	70.1	84.9
	22 พ.ย. 64	-	70.1	89.0
	9 มี.ค. 65	-	76.1	89.4
	10 มี.ค. 65	-	75.5	83.1
	11 มี.ค. 65	-	75.5	83.0
	12 มี.ค. 65	-	75.6	82.1
	13 มี.ค. 65	-	75.8	94.2
	14 มี.ค. 65	-	75.5	78.1
	15 มี.ค. 65	-	78.5	78.6
	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 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup>
	13 มี.ค. 67	75	75	78 – 88
	3 ต.ค. 67	73	73	73 - 90
มาตรฐาน		85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>eq</sub> 8 hr. (TWA)		L <sub>max</sub>
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	16 พ.ย. 64	-	70.9	78.7
	17 พ.ย. 64	-	71.7	81.1
	18 พ.ย. 64	-	72.8	93.2
	19 พ.ย. 64	-	71.1	81.2
	20 พ.ย. 64	-	70.6	84.2
	21 พ.ย. 64	-	69.7	80.1
	22 พ.ย. 64	-	72.5	86.5
	9 มี.ค. 65	-	71.9	77.4
	10 มี.ค. 65	-	69.4	78.0
	11 มี.ค. 65	-	69.1	76.6
	12 มี.ค. 65	-	69.0	78.3
	13 มี.ค. 65	-	69.2	72.2
	14 มี.ค. 65	-	68.6	71.5
	15 มี.ค. 65	-	68.9	72.5
	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 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup>
	13 มี.ค. 67	68	68	70 - 86
	3 ต.ค. 67	81	81	83 - 91
มาตรฐาน		85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

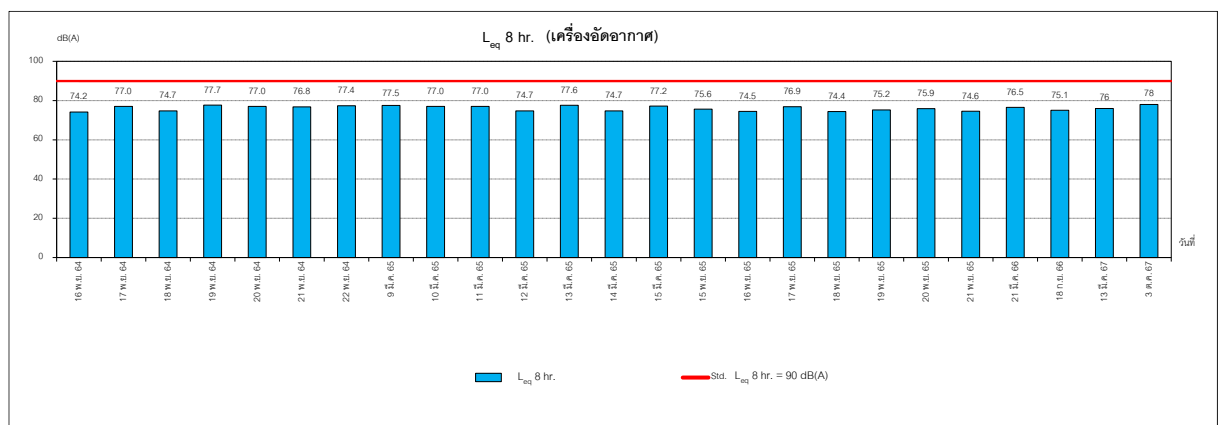
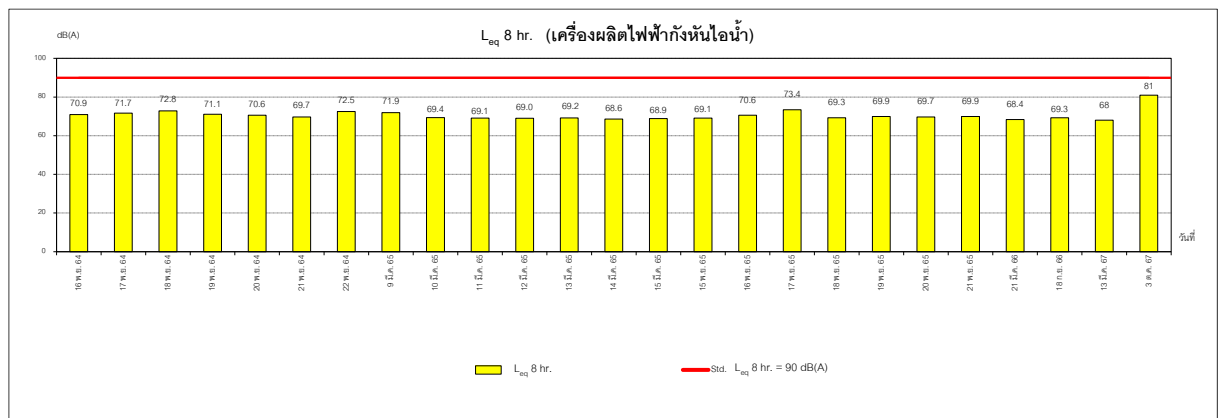
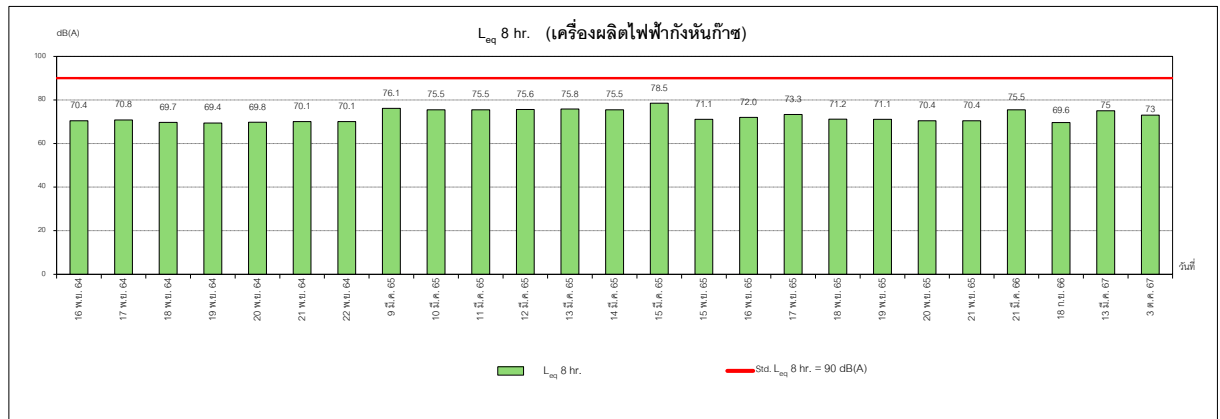


ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>eq</sub> 8 hr. (TWA)		L <sub>max</sub>
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	16 พ.ย. 64	-	74.2	83.1
	17 พ.ย. 64	-	77.0	85.0
	18 พ.ย. 64	-	74.7	87.3
	19 พ.ย. 64	-	77.7	89.3
	20 พ.ย. 64	-	77.0	88.2
	21 พ.ย. 64	-	76.8	89.5
	22 พ.ย. 64	-	77.4	83.9
	9 มี.ค. 65	-	77.5	87.7
	10 มี.ค. 65	-	77.0	88.0
	11 มี.ค. 65	-	77.0	93.4
	12 มี.ค. 65	-	74.7	86.5
	13 มี.ค. 65	-	77.6	85.0
	14 มี.ค. 65	-	74.7	78.9
	15 มี.ค. 65	-	77.2	82.0
	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 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup>
	13 มี.ค. 67	76	76	79 - 85
	3 ต.ค. 67	78	78	83 - 96
มาตรฐาน		85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

- มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
- <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
- <sup>3/</sup> = กฎกระทรวง พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน

### 3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 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 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย และระดับเสียงสูงสุดมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด

### 3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

#### 3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าความเป็นกรดและด่าง ค่าอุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ผลการวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.19

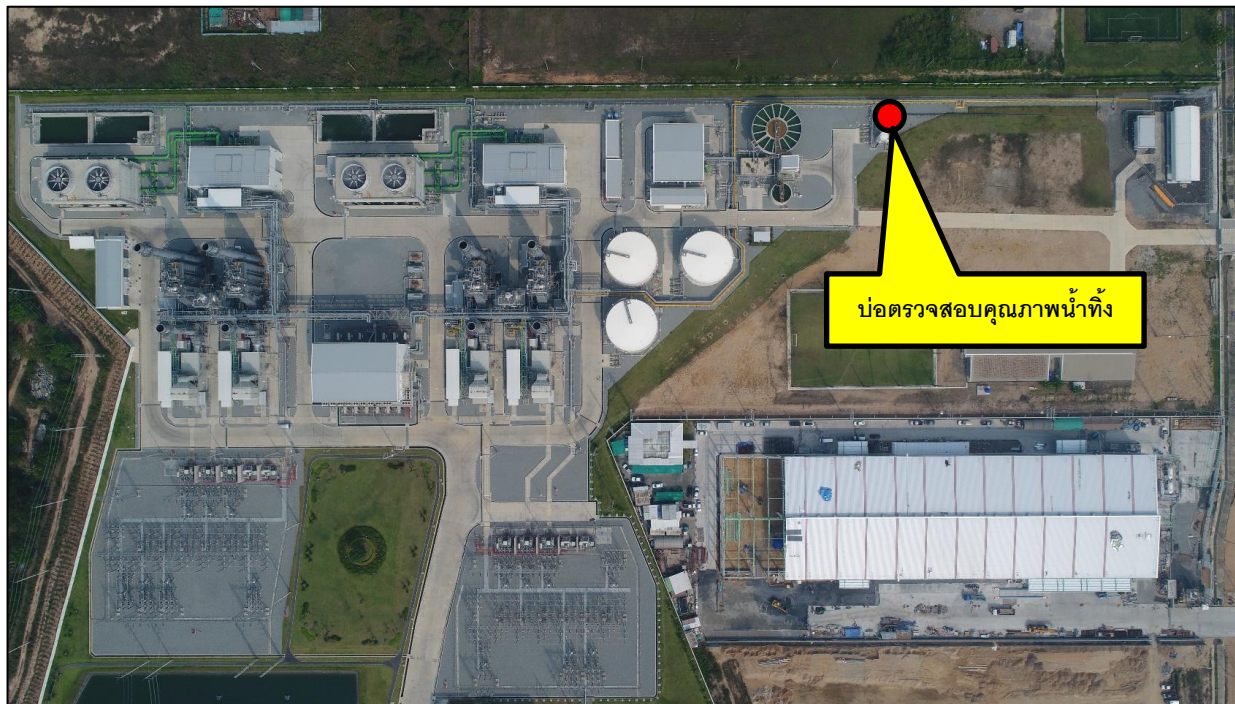
ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	ABPR3 Retention Pit (Wastewater Online Monitoring) 2567					
	pH		Temperature (DegreeC)		Conductivity (μs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	6.66	7.92	32.20	33.68	3,249.22	4,122.61
สิงหาคม	6.29	8.14	31.10	33.90	1,699.07	4,129.70
กันยายน	6.50	8.79	31.72	33.70	3,524.80	4,150.00
ตุลาคม	6.72	8.66	31.35	33.58	3,189.39	4,070.56
พฤศจิกายน	5.61	8.81	28.80	33.40	1,088.26	4,149.83
ธันวาคม	7.56	8.93	27.22	30.50	3,659.30	4,149.93
AVERAGE	6.56	8.54	30.40	33.13	2,735.01	4,128.77

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

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง  
แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.19 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดัง  
รูปที่ 13

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.19 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง



### 3.3.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24<sup>th</sup> Edition, 2017 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 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2.	รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flowrate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็ง เพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง	

ตารางที่ 3.21 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	BOD <sub>5</sub>	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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังตารางที่ 3.22 และผลการตรวจวัดประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.23

### ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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
		8 ก.ค. 67	19 ส.ค. 67	9 ก.ย. 67	7 ต.ค. 67	18 พ.ย. 67	9 ธ.ค. 67		
BOD <sub>5</sub>	mg/L	< 2.0	< 2.0	3.7	< 2.0	5.9	< 2.0	< 2.0 - 5.9	≤ 500
COD	mg/L	41	51	60	56	44	61	41 - 61	≤ 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)	-	7.5	7.8	7.5	7.8	7.5	7.5	7.5 - 7.8	5.5 - 9.0
pH (on site)	-	7.3	7.9	7.2	7.9	7.5	7.2	7.2 - 7.9	5.5 - 9.0
Temperature	°C	29	29	31	31	33	30	29 - 33	≤ 45
TDS	mg/L	2,480	1,474	2,544	2,348	2,660	2,528	1,474 - 2,660	≤ 3,000
TSS	mg/L	6	13	19	19	8	31	6 - 31	≤ 200
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.1 - 0.4	≤ 1
Flow Rate	m <sup>3</sup> / sec	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	-

หมายเหตุ	: $\leq$ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, $-$ = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, $<$ = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้
มาตรฐาน	: ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พ.ค. 2567)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นางสาวจันทน์ สายพันธ์ และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล
ชื่อผู้บันทึก	: นางสาวจันทน์ สายพันธ์ และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุธาทิพย์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004	

ตารางที่ 3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

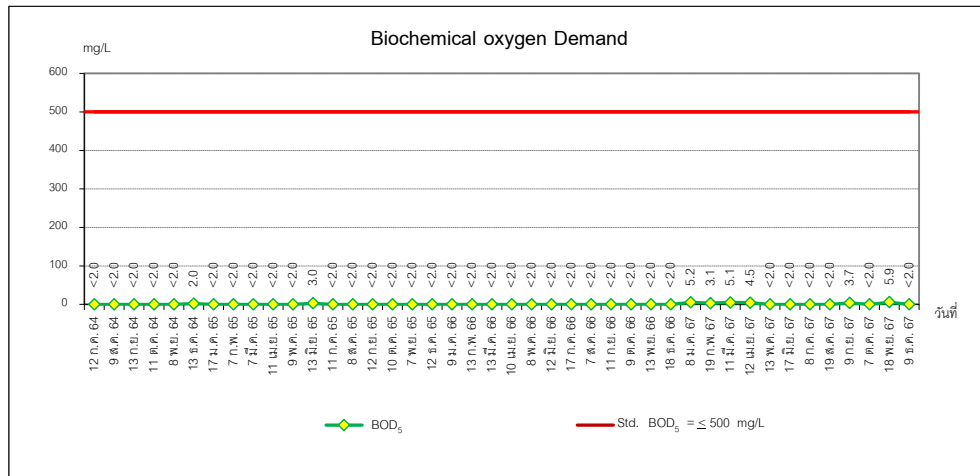
วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ								
	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	COD (mg/L)	Flow Rate (m <sup>3</sup> /sec)	Oil and Grease (mg/L)	pH at 25 °C	Chlorine (Free) (mg/L as Cl <sub>2</sub> )	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)
12 ก.ค. 64	<2	30	0.0222	<3	7.8	<0.1	31.1	2,460	<5
9 ส.ค. 64	<2	26	0.022	<3	7.7	<0.1	34.1	1,820	<5
13 ก.ย. 64	<2	28	0.022	<3	7.9	<0.1	32.8	1,860	6
11 ต.ค. 64	<2	26	0.022	<3	7.6	<0.1	30.8	2,200	<5
8 พ.ย. 64	<2	27	0.022	<3	7.7	<0.1	33.9	2,420	13
13 ธ.ค. 64	2	55	0.022	<3	7.8	0.2	26.9	2,140	8
17 ม.ค. 65	<2	34	0.022	<3	7.7	0.1	29.2	2,660	8
7 ก.พ. 65	<2	26	0.022	<3	7.6	<0.1	29.1	2,250	9
7 มี.ค. 65	<2	30	0.022	<3	7.8	0.2	30.8	2,240	5
11 เม.ย. 65	<2	43	0.022	<3	8.0	<0.1	31.1	2,840	9
9 พ.ค. 65	<2	31	0.022	<3	7.4	<0.1	33.4	2,420	<5
13 มิ.ย. 65	3	34	0.022	<3	8.1	<0.1	32.1	2,820	10
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
มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

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

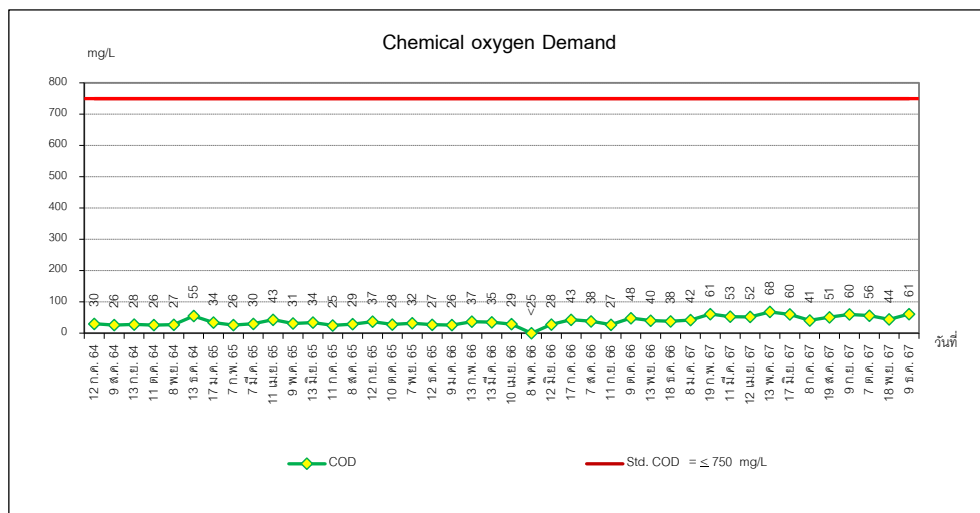
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

<sup>2/</sup> = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พ.ค. 2567)

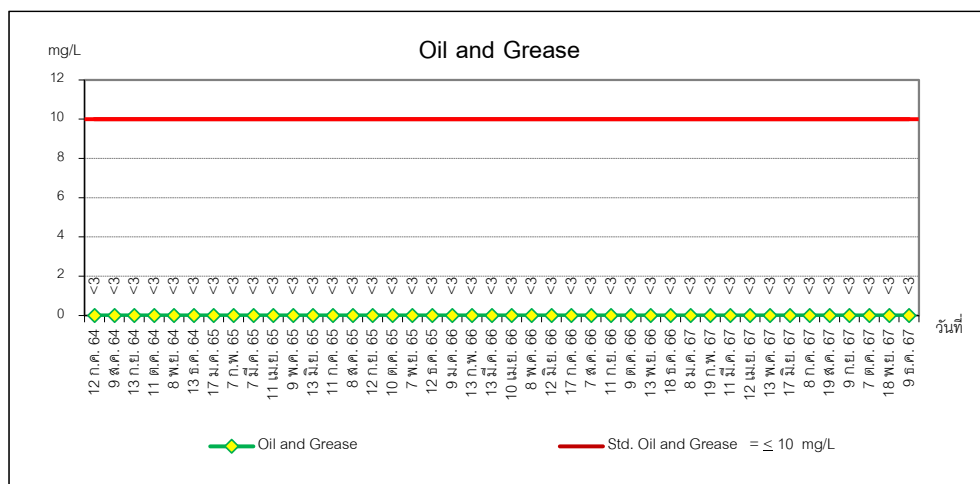
## กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ BOD<sub>5</sub> ในน้ำทิ้ง

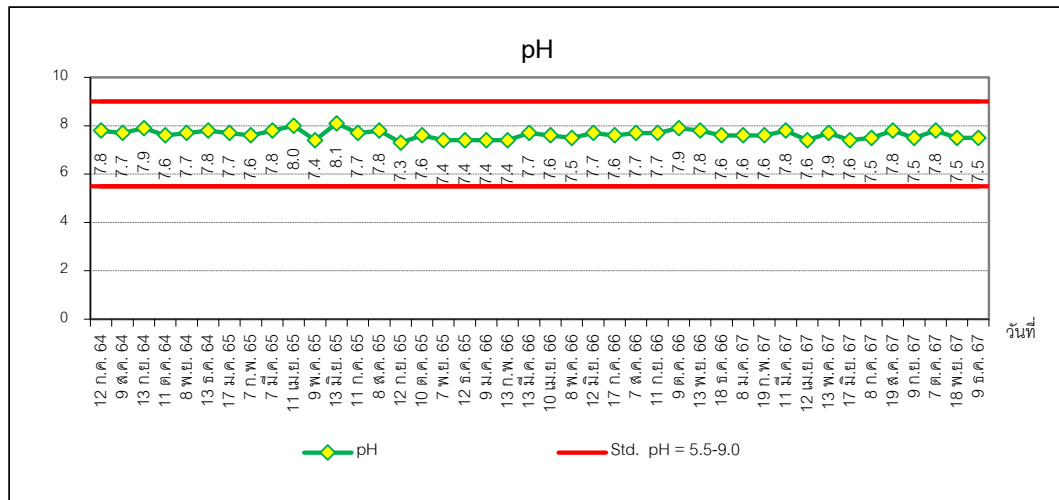


ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ COD ในน้ำทิ้ง

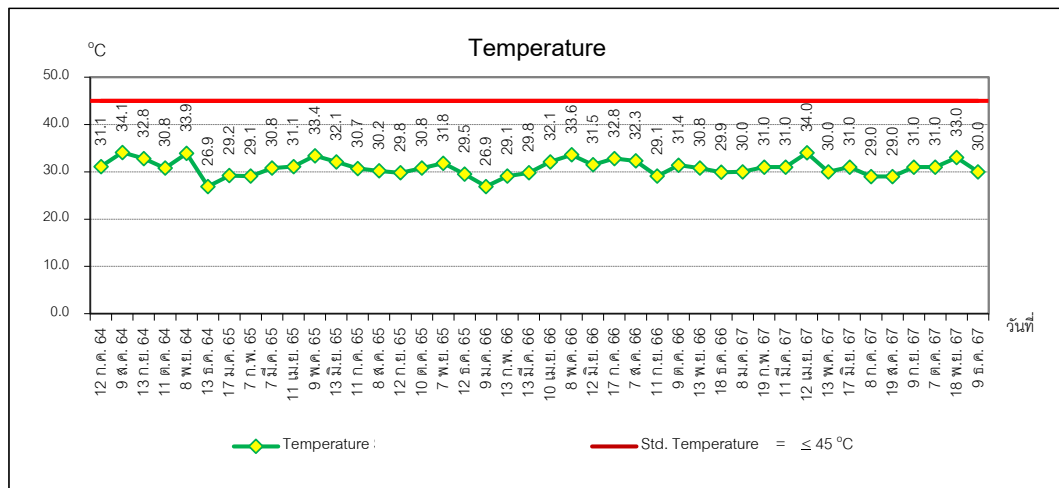


ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

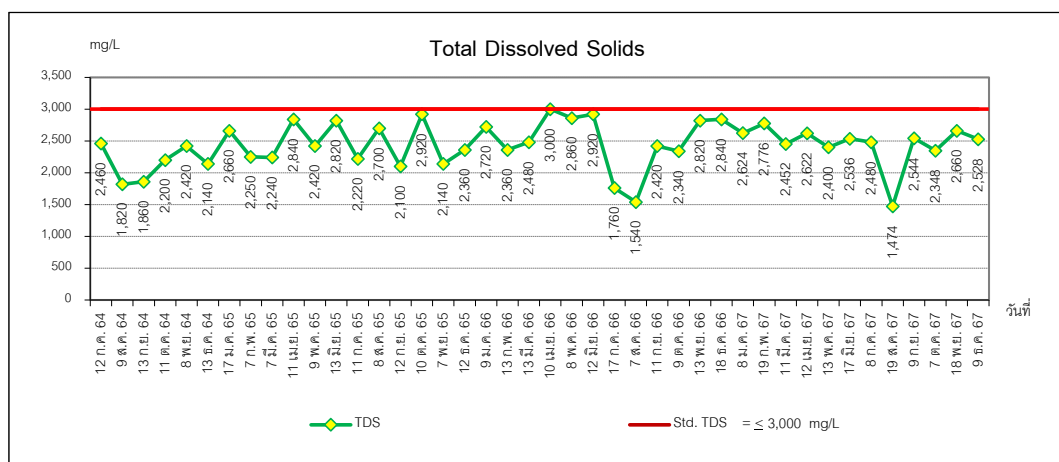




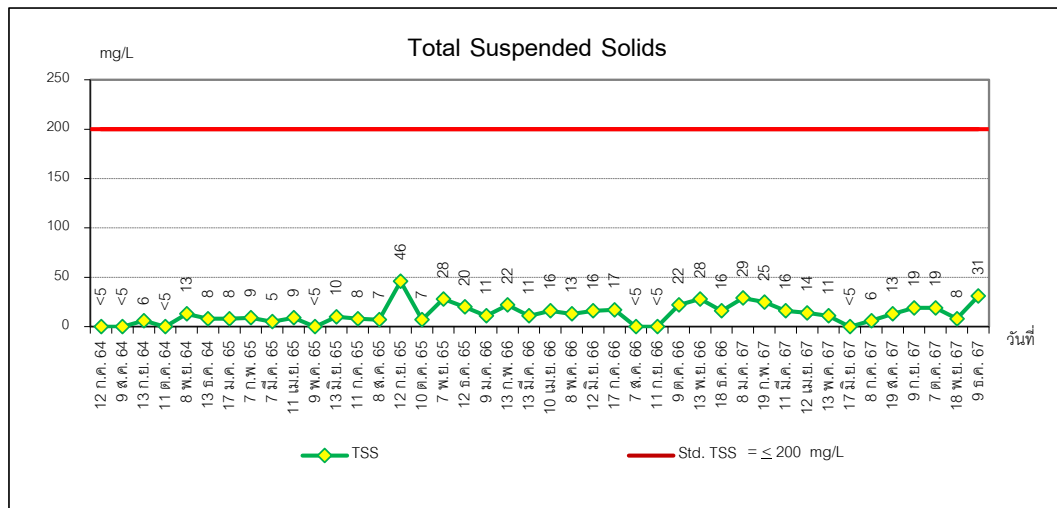
ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 °C ในน้ำทิ้ง



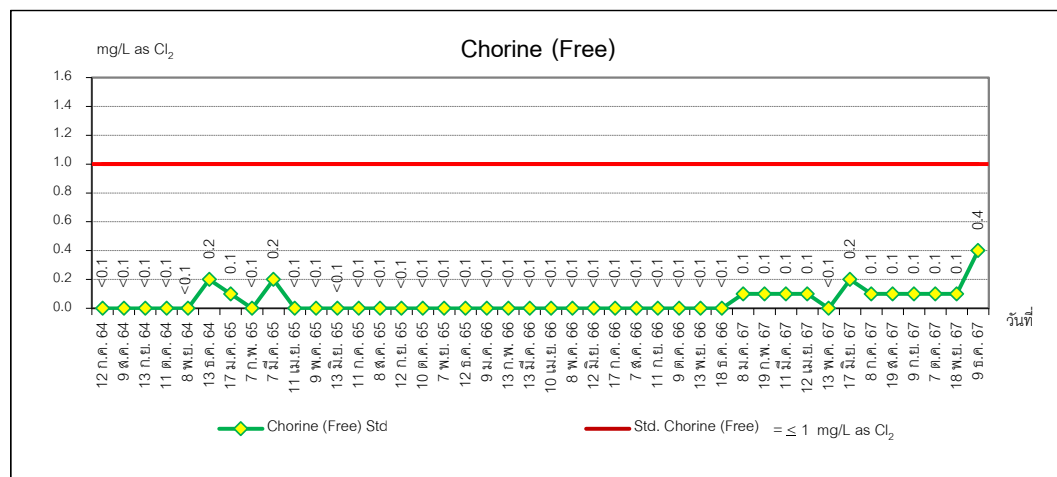
ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



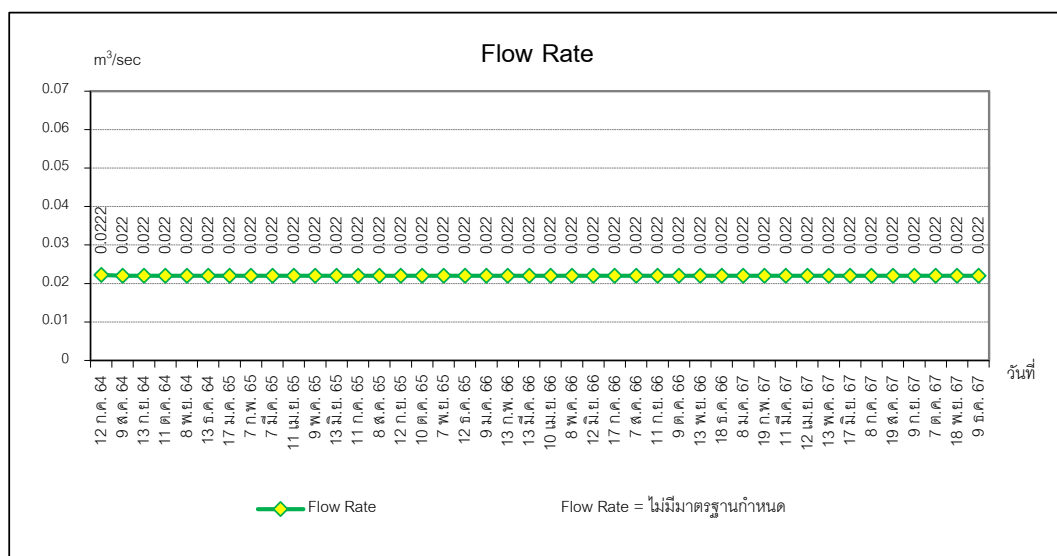
ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง

### 3.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

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

เมื่อเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา พบว่า บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง รายการตรวจวิเคราะห์ BOD<sub>5</sub>, COD, pH, Chlorine (Free), Temperature, TDS, TSS มีแนวโน้มขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

### 3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.24 และรายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ ข.29

ตารางที่ 3.24 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 และหน่วยงานที่รับกำจัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.25 และรายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ ข.17-2

ตารางที่ 3.25 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
กรกฎาคม	630.00	26,511.00	420.00	-	27,561.00
สิงหาคม	630.00	24,512.00	570.00	-	25,712.00
กันยายน	630.00	11,175.00	-	-	11,805.00
ตุลาคม	630.00	10,630.00	-	-	11,260.00
พฤศจิกายน	630.00	20,903.00	4,042.00	-	25,575.00
ธันวาคม	630.00	28,906.00	1,168.00	-	30,704.00
<b>รวม</b>	<b>3,780.00</b>	<b>122,637.00</b>	<b>6,200.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

### 3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชนในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ มีขอบเขตพื้นที่ตั้งชุมชนในระยองรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ หมู่ที่ 2, 5 และหมู่ที่ 6 ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4, 5, 7 และหมู่ที่ 8 ตำบลพนานิคม และหมู่ที่ 2 ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำอ้น จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4 และหมู่ที่ 5 ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยในปีพ.ศ. 2567 โครงการทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของครัวเรือนในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.38

### 3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน ของหมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำอ้น จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการมีการจัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### 3.8 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

#### 3.8.1 สาธารณสุข

##### 3.8.1.1 ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาอย่างพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.39

##### 3.8.1.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้งและตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.26 และดังภาคผนวก ข.29

ตารางที่ 3.26 สรุปสถิติอุบัติเหตุประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 (ภาคผนวกที่ ข.23-2) และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ ข.23-1)

### 3.8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

#### 3.8.2.1 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน (ภาคผนวกที่ ข.23-2) และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ ข.23-1)

#### 3.8.2.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ และเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโม่งการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29

### 3.8.2.3 ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง

สำหรับการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด ได้แก่ ระดับความร้อน และความเข้มของแสงสว่าง โดยดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง แสดงรายละเอียดดังต่อไปนี้

#### 1. การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีพ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 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 ControlRoom ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2567 รูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.14

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



Low Vol



High Vol



GT 31



GT 32



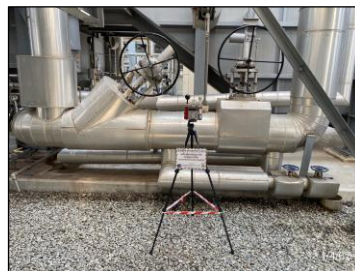
Gas Heater



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 3.14 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

### 1.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับ ระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการ ตรวจวัดดังตารางที่ 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) และ โกลบ เทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่า อุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

### 1.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการ ตรวจวัด เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2567 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 ControlRoom แสดงดังตารางที่ 3.28

### ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีพ.ศ. 2567

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	เผา	1 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.7	48.8	35.9	33.4
High Vol	เผา	1 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.5	48.6	36.2	33.2
GT 31	เผา	1 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.4	43.5	36.6	32.3
GT 32	เผา	1 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.3	43.0	36.2	32.1
Gas Heater	เผา	1 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.5	49.8	37.2	33.6
Sampling Lab HRSG	เผา	1 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.6	38.2	37.3	31.4
Feed Motor HPLP 31, 32	เผา	1 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	27.6	40.6	36.2	31.1
Super Heat Steam 31, 32	เผา	1 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	28.5	40.0	35.8	31.5
HP Drum	เผา	1 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	28.5	44.6	34.2	32.3
Chemical Dosing HRSG	เผา	1 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	28.0	38.1	35.5	30.7
LO Drum	เผา	1 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	30.9	53.7	41.1	36.5
Deaerator	เผา	1 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	27.8	38.5	34.4	30.6
STG 30	เผา	1 เม.ย. 67	10:30-11:00	5	29.6	39.8	39.0	32.6
Cooling Tower	เผา	1 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	27.5	41.1	33.7	30.8
WTP Control Room	เผา	1 เม.ย. 67	11:10-12:00	50	18.7	22.9	22.0	20.0
WBGT AVERAGE					-	-	-	27.2
มาตรฐาน					-	-	-	34 <sup>1/2</sup>



โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมายเหตุ	: - ไม่มีมาตรฐานกำหนด
มาตรฐาน	: <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน <sup>2/</sup> กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นางสาวศวิตา กิตตินาวรัตน์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2
	ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009





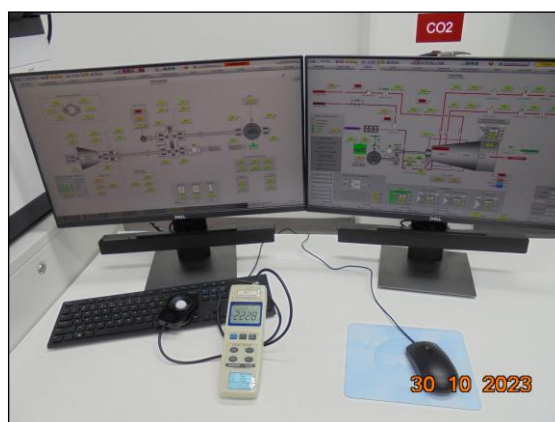
### 1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2567 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 และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

## 2. การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.15

### รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.15 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

## 2.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.29

ตารางที่ 3.29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

## 2.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 196 จุดตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.30 - 3.31

### ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางวัน				
อาคาร WTP				
1. Lab Chemist : หน้า Hood	15:56	508	400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Operation WTP 2	16:03	527	400-500	✓
3. Office Chemist : โต๊ะทำงาน คุณกิ่งดาว	16:06	536	400-500	✓
4. Office Chemist : โต๊ะทำงาน คุณพรณวิไล	16:06	589	400-500	✓
Control Room : 3 <sup>rd</sup> Floor				
5. โต๊ะทำงาน คุณธันยรัตน์	15:33	503	400-500	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณรัชนี้	15:33	527	400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณนิภาพร	15:34	726	400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน นักศึกษาฝึกงาน 1	15:34	653	400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน นักศึกษาฝึกงาน 2	15:35	485	400-500	✓
10. โต๊ะทำงาน Operation Department Manager คุณเทววรรณ	15:39	577	400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน OSM	15:36	625	400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน CRO	15:36	908	400-500	✓
13. โต๊ะทำงาน CEMs Monitoring PC & Printer C26	15:37	415	400-500	✓
14. โต๊ะทำงาน PO1	15:37	905	400-500	✓
15. โต๊ะทำงาน PO2	15:38	675	400-500	✓
16. โต๊ะทำงาน PO3	15:38	483	400-500	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร Workshop : Ground Floor				
17. Mechaical Section Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณเอกชัย	13:40	858	≧400-500	✓
18. C&I Section Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณชัยยุทธ	13:41	773	≧400-500	✓
19. Electrical Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณกิตติชัย	13:42	532	≧400-500	✓
20. Maintenance Manager Room : โต๊ะทำงาน คุณมนตรี	13:43	411	≧400-500	✓
21. โต๊ะทำงาน คุณเจษฎา	13:48	656	≧400-500	✓
22. โต๊ะทำงาน คุณไพโรจน์	13:48	673	≧400-500	✓
23. โต๊ะทำงาน คุณอัมรินทร์	13:49	627	≧400-500	✓
24. โต๊ะทำงาน Temporary she Desk foy S/D คุณรัชนิกร	13:49	639	≧400-500	✓
25. โต๊ะทำงาน คุณมณฑล	13:50	601	≧400-500	✓
26. โต๊ะทำงาน คุณสุทธิวิธ	13:50	552	≧400-500	✓
27. โต๊ะทำงาน คุณวิบูลย์	13:51	445	≧400-500	✓
28. โต๊ะทำงาน คุณอภิรักษ์	13:51	723	≧400-500	✓
29. โต๊ะทำงาน คุณเอกพรพงศ์	13:52	829	≧400-500	✓
30. โต๊ะทำงาน คุณกิตติภพ	13:52	582	≧400-500	✓
31. โต๊ะทำงาน นักศึกษาฝึกงาน	13:53	734	≧400-500	✓
32. Store Office : โต๊ะทำงาน คุณธนธร	13:56	430	≧400-500	✓
33. Store Office : โต๊ะทำงาน คุณสุรการ	13:56	411	≧400-500	✓
34. TOCL Room : โต๊ะทำงาน คุณชานนท์	13:59	408	≧400-500	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน				
Terminal Substation				
35. Control Room : Control Panel	19:00	231	≠200-300	✓
36. EGAT Metering Panel	19:01	600	≠200-300	✓
37. PEA Metering Panel (ABPR 3)	19:02	388	≠200-300	✓
38. PEA Metering Panel (ABPR 4)	19:03	333	≠200-300	✓
GTG HRSG Area				
39. GT31 : Temp Guage 03PGB66CT501	19:08	205	≠200-300	✓
40. GT31 : GTG Control Room GT31	19:09	740	≠200-300	✓
41. GT31 : Fuel Gas Flow Meter	19:10	288	≠200-300	✓
42. GT31 : Fuel Gas Filter	19:11	235	≠200-300	✓
43. HRSG31 : Sampling Pack	19:12	524	≠200-300	✓
44. HRSG31 : HRSG Local Control Building	19:13	238	≠200-300	✓
45. HRSG31 : LP Drum/HP Drum 31	19:14	248	≠200-300	✓
46. HRSG31 : HRSG Blow Down Tank Pit : 31LCQ10BB001	19:15	207	≠200-300	✓
47. HRSG31 : HRSG CEMS : 31CNA10GH001	19:16	452	≠200-300	✓
48. Deaeator : Deaeator (03LAA10BB001)	19:17	1	≠200-300	✗
49. Deaeator : HP Boiler Feed Water Pump (03LAC11AP001)	19:18	375	≠200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
GTG HRSG Area (ต่อ)				
50. HRSG32 : Feed Water Chemical Dosing System	19:19	472	≠200-300	✗
51. HRSG32 : LP Drum/HP Drum 32	19:20	37	≠200-300	✗
52. HRSG32 : HRSG Blow Down Tank Pit : 32LCQ10BB001	19:21	14	≠200-300	✓
53. HRSG32 : HRSG CEMS : 32CNA10GH001	19:22	234	≠200-300	✓
54. GT32 : Fuel Gas Filter	19:23	252	≠200-300	✓
55. GT32 : GTG Control Room GT32	19:24	709	≠200-300	✓
56. GT32 : Fuel Gas Flow Meter	19:25	235	≠200-300	✓
57. GT32 : Temp Guage 03PGB86CT501	19:26	208	≠200-300	✓
58. Deaeator : LP Boiler Feed Water Pump (03LAC41AP001)	19:27	364	≠200-300	✓
59. บัอม รมภ. : โต๊ะทำงานเอกสาร	19:45	447	≠200-300	✓
60. TR Line 1 : 20BCT10	19:46	203	≠200-300	✓
61. TR Line 2 : 20BCT20	19:47	530	≠200-300	✓
Fire Pump Room				
62. 20SGY11 EA001 Engine Pump	19:48	384	≠200-300	✓
63. Diesel Oil Tank	19:48	273	≠200-300	✓



ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
Control Building Area				
64. Battery Room : 20BTA00CA001 FBATT	19:49	630	≧200-300	✓
65. N <sub>2</sub> Cylinder Room : จุดเก็บถัง N <sub>2</sub>	19:50	295	≧200-300	✓
อาคาร Workshop : Ground Floor				
66. โต๊ะทำงาน คุณอัมฤกษ์	19:15	681	≧400-500	✓
67. โต๊ะทำงาน คุณวิบูรณ์	19:15	551	≧400-500	✓
68. โต๊ะทำงาน คุณกิตติภพ	19:15	598	≧400-500	✓
Control Room : 3 <sup>rd</sup> Floor				
69. โต๊ะทำงาน OSM	19:25	611	≧400-500	✓
70. โต๊ะทำงาน CRO	19:25	893	≧400-500	✓
71. โต๊ะทำงาน CEMs Monitoring PC & Printer C26	19:26	407	≧400-500	✓
72. โต๊ะทำงาน PO1	19:26	428	≧400-500	✓
73. โต๊ะทำงาน PO2	19:27	482	≧400-500	✓
74. โต๊ะทำงาน PO3	19:27	454	≧400-500	✓
LV Transfomer				
75. 2.1 MVA Auxiliary Trans3 (KKS No.03BFU10)	19:35	211	≧200-300	✓
76. 2.1 MVA Auxiliary Trans4 (KKS No.03BFU20)	19:36	220	≧200-300	✓
77. 1.2 MVA Auxiliary Trans5 (KKS No.03BFV10)	19:37	218	≧200-300	✓
78. 1.2 MVA Auxiliary Trans6 (KKS No.03BFV20)	19:38	217	≧200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
LV Transformer (ต่อ)				
79. 1.6 MVA Auxiliary Trans1 (KKS No.03BFT10)	19:39	272	≧200-300	✓
80. 1.6 MVA Auxiliary Trans2 (KKS No.03BFT20)	19:40	287	≧200-300	✓
EDG				
81. EDG ABPR 3				
- พื้นที่ 1	19:41	1,714	≧200-300	✓
- พื้นที่ 2	19:41	1,219	≧300	✓
- พื้นที่ 3	19:41	970	≧200	✓
อาคาร WTP				
82. DCS Room WTP1 : โต๊ะทำงาน Operation 2	19:46	568	≧400-500	✓
83. Chemical Laboratory : หน้าที่ Hood	19:47	488	≧400-500	✓
84. Reverse Filtration Pump	19:48	265	≧200-300	✓
85. RO Feed Pump	19:49	229	≧200-300	✓
86. CEDI Feed Pump	19:50	215	≧200-300	✓
87. RO Water Tank	19:51	228	≧200-300	✓
88. CEDI Unit 1&2 / UE MF Unit 1&2	19:52	220	≧200-300	✓
89. PAC Tank	19:53	456	≧200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร WTP (ต่อ)				
90. RO Chemical	19:54	214	≠200-300	✓
91. Polymer Tank / Polymer Pump	19:55	304	≠200-300	✓
92. NaOH Tank / Pump	19:56	276	≠200-300	✓
93. RO Unit 1	19:57	392	≠200-300	✓
94. RO Unit 2	19:58	425	≠200-300	✓
95. NaOCl Tank / Pump	19:59	481	≠200-300	✓
96. PAC Tank / Pump	20:00	242	≠200-300	✓
97. Neutralized Effluent Pump	20:01	277	≠200-300	✓
98. Air Blower	20:02	222	≠200-300	✓
99. Sludge Container	20:03	218	≠200-300	✓
100. Sludge Thickener	20:04	280	≠200-300	✓
101. Sludge Feed Pump	20:05	215	≠200-300	✓
102. MF Feed Pump	20:07	221	≠200-300	✓
103. Clarified Water Pump	20:08	233	≠200-300	✓
104. Raw Water Pump (00GAF11AP001, 00GAF12AP001, 00GAF13AP001)	20:09	248	≠200-300	✓
105. Inspection Pit	20:10	211	≠200-300	✓
106. Level Raw Water Buffer Tank	20:11	243	≠200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
Fire Fighting Pump Station				
107. Fire Fighting Pump Station	20:13	443	≧200-300	✓
108. Compressed Air Station No. 2	20:14	17	≧200-300	✗
109. Compressed Air Station No. 1	20:15	202	≧200-300	✓
110. Sevice Air	20:16	236	≧200-300	✓
111. Instrument Air	20:17	12	≧200-300	✗
Cooling Tower & CWP Area				
112. Auxiliary Cooling Water Pump (03PCC11AP001, 03PCC12AP001)	20:50	219	≧200-300	✓
113. Main Cooling Water Pump (03PAC11AP001, 03PAC12AP001)	20:51	210	≧200-300	✓
114. Retention Pit Pump (03GMB21AP001, 03GMB22AP0011)	20:52	202	≧200-300	✓
115. Emergency Pit Pump (03GMB51AP001, 03GMB52AP001)	20:53	228	≧200-300	✓
116. Cooling Tower Chemical Dosing System (30PBN10)	20:54	218	≧200-300	✓
117. Cooling Tower (30PAC11AH001, 30PAC10AH001)	20:55	225	≧200-300	✓
Switchyard Area				
118. GTG Step-Up Transformer 1 (GT GSUT03AEA20)	20:57	223	≧200-300	✓
119. GTG Step-Up Transformer 2 (GT GSUT03AEA30)	20:58	245	≧200-300	✓
120. STG Step-Up Transformer (ST GSUT03AEA40)	20:59	242	≧200-300	✓
121. Unit Auxiliary Transformer (UTT31BBT10)	21:00	211	≧200-300	✓
122. Unit Auxiliary Transformer (UTT32BBT10)	21:01	220	≧200-300	✓

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
Steam Building Area				
123. EHC Unit : Hp Control Oil	21:02	268	≧200-300	✓
124. Steam Turbine Generator Building	21:03	270	≧200-300	✓
125. Close Cycle Cooling Water Pump : 03PGC11A00 / 03PGC12A001	21:04	209	≧200-300	✓
126. CCW Heat Exchanger : 03PG31AP001 / 03PG31AP001	21:05	242	≧200-300	✓
127. Condensor Ball Cleaning System : 03PAH20AT001	21:06	250	≧200-300	✓
128. Condensor Ball Cleaning Control Panel	21:07	223	≧200-300	✓
129. Condensor Extraction Pump : 30LCB11AP001 / 30LCB12AP001	21:08	209	≧200-300	✓
130. Condensor Vacuum Pump : 30MAJ11AP001 / 30MAJ12AP001	21:09	227	≧200-300	✓
131. Drain LP / HP Main Stream And Bypass	21:10	229	≧200-300	✓
132. Condensate Spray Strainer DPS	21:11	212	≧200-300	✓
Water Tank Area				
133. Water Pump Station (00GBK11AP001)	21:20	209	≧200-300	✓
134. Water Pump Station (00GBK12AP001)	21:21	207	≧200-300	✓
135. Water Pump Station (00GBK13AP001)	21:22	212	≧200-300	✓
136. Water Pump Station (00GBK21AP001)	21:23	247	≧200-300	✓
137. Water Pump Station (00GBK22AP001)	21:24	222	≧200-300	✓
138. Water Pump Station (00GBK23AP001)	21:25	214	≧200-300	✓



หมายเหตุ	: ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ x = ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ
เกณฑ์มาตรฐาน	: ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง
ข้อสังเกต	: มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นางสาวศวิตรา กิตติเนาวรัตน์
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





ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน							
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
1. Lab Chemist	15:53-15:55	6	542	412	☹300	☹150	✓
2. Lab Chemist : ห้องน้ำ	16:04-16:05	2	124	122	☹100	☹50	✓
3. Electrical Room	15:57-15:58	5	402	128	☹200	☹100	✓
4. DCS WTP Room	16:00-16:01	5	471	374	☹200	☹100	✓
Control Room : 3 <sup>rd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
5. ห้องประชุม 2	15:13-15:15	8	619	443	☹300	☹150	✓
6. ห้องประชุม 1	15:16-15:18	6	349	201	☹300	☹150	✓
7. ห้องครัว	15:19-15:21	6	874	631	☹300	☹150	✓
8. ห้องน้ำหญิง	15:22-15:23	3	183	156	☹100	☹50	✓
9. ห้องน้ำชาย	15:24-15:25	3	467	329	☹100	☹50	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแฉงมากกว่า 2 แฉง							
10. DCS Room	15:26-15:32	18	701	425	☹200	☹100	✓
หลอดไฟติดตั้งแฉงเดียวกलगห้อง							
11. ทางเดิน	15:09-15:12	10	164	72	☹100	☹50	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Control Room : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
12. บันได ชั้น 2-3	15:07-15:08	4	194	149	☹100	☹50	✓
13. Store Room	14:36-14:37	3	344	203	☹200	☹100	✓
14. Electrical Panel Room	14:38-14:39	3	530	462	☹200	☹100	✓
15. Battery Room	14:40-14:44	15	205	116	☹200	☹100	✓
16. Document Room 2	14:46-14:48	6	379	256	☹200	☹100	✓
17. Document Room 1	14:49-14:51	6	377	213	☹200	☹100	✓
18. Locker Room : Male	14:52-14:53	4	528	479	☹100	☹50	✓
19. Locker Room : Female	14:54-14:55	4	460	423	☹100	☹50	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
20. ทางเดิน	14:56-14:59	10	135	74	☹100	☹50	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
21. HVAC Room	15:00-15:06	18	492	295	☹200	☹100	✓
Control Room : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
22. STG Control Room	14:23-14:29	4	712	700	☹200	☹100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Control Room : 1 <sup>st</sup> Floor (ต่อ)							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
23. General Arrangement Of Electrical Control Room	14:23-14:29	18	378	226	≥200	≥100	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
24. บริเวณเก็บอุปกรณ์ฉุกเฉิน	14:32-14:33	2	393	274	≥200	≥100	✓
25. บันได ชั้น 1-2	14:34-14:35	2	187	145	≥100	≥50	✓
อาคาร Workshop : Ground Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
26. ห้องครัว	13:30-13:31	4	497	431	≥300	≥150	✓
27. Mechanic Lab	13:32-13:33	4	747	602	≥300	≥150	✓
28. Lab ไฟฟ้า	13:34-13:35	4	857	685	≥300	≥150	✓
29. ห้องน้ำหญิง	13:36-13:37	2	220	211	≥100	≥50	✓
30. ห้องน้ำชาย	13:38-13:39	2	393	300	≥100	≥50	✓
31. ห้องประชุม WS	13:44-13:45	4	844	782	≥300	≥150	✓
32. Library Room	13:46-13:47	4	661	529	≥300	≥150	✓
33. C&I Lab	13:54-13:55	4	628	518	≥300	≥150	✓
34. Store Electronic	13:57-13:58	4	381	225	≥200	≥100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX) <sup>1</sup>		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
อาคาร Workshop : 1 <sup>st</sup> Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
35. Store Area A	14:00-14:06	18	394	303	≥200	≥100	✓
อาคาร Workshop : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
36. Store Area W	14:07-14:11	15	186	100	≥200	≥100	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
37. Store Area A	14:13-14:19	18	202	110	≥200	≥100	✓
GT31							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
38. บริเวณตู้ LCR	15:48-15:49	3	843	735	≥200	≥100	✓
GT32							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
39. บริเวณตู้ LCR	15:50-15:51	3	714	567	≥300	≥100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางคืน							
Terminal Substation							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
40. Control Room	19:04-19:06	7	484	364	≥200	≥100	✓
GTG HRSG Area - HRSG31							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
41. บันได ชั้น 1	19:28-19:29	3	129	28	≥50	≥25	✓
GTG HRSG Area - HRSG32							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
42. บันได ชั้น 1	19:31-19:32	3	47	20	≥50	≥25	✗
GTG HRSG Area							
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
43. ทางเดินระหว่าง HRSG31 และ HRSG32	19:34-19:38	10	64	51	≥50	≥25	✓
Control Building Area							
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
44. Switchgear RS3	19:51-19:55	10	334	258	≥200	≥100	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
อาคาร Workshop : Ground Floor							
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
45. ทางเดิน	19:11-19:14	10	256	145	≥100	≥50	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
46. Workshop	19:00-19:07	24	429	334	≥200	≥100	✓
47. ห้องควบคุมไฟฟ้า	19:09-19:10	2	401	390	≥200	≥100	✓
Control Room : 3 <sup>rd</sup> Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
48. DCS Room	19:18-19:24	18	621	410	≥200	≥100	✓
Control Room : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
49. STG Control Room	19:30-19:31	4	689	650	≥200	≥100	✓
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
50. Electrical Room	20:19-20:20	5	354	229	≥200	≥100	✓
51. Chemical Laboratory : บริเวณโต๊ะปฏิบัติการ	20:22-20:34	6	531	450	≥300	≥150	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
อาคาร WTP (ต่อ)							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
52. ทางเดินด้านหลัง WTP	20:25-20:29	11	110	65	≥50	≥25	✓
53. ทางเดินด้านข้างระหว่าง Fire Fighting Pump	20:30-20:34	11	82	38	≥50	≥25	✓
54. ทางเดินด้านหน้า WTP	20:36-20:41	12	44	37	≥50	≥25	✓
55. Sludge Thickener : ทางเดิน	20:42-20:43	5	50	47	≥50	≥25	✓
56. Sludge Container : ทางเดิน	20:45-20:46	3	78	68	≥50	≥25	✓
57. Chemical Laboratory : ห้องน้ำ	20:47-20:58	2	121	118	≥100	≥50	✓
Steam Building Area							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
58. ST Pipe Rack : ทางเดิน	21:12-21:13	3	202	60	≥50	≥25	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

เกณฑ์มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาดูอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตรา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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



## 2.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-  
ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่  
มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสง  
สว่างที่กำหนดไว้

บทที่ 4

---

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามด้านสิ่งแวดล้อม

#### 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ อย่างครบถ้วน รายละเอียด ดังแสดงในบทที่ 2 ซึ่งประกอบด้วย ระยะดำเนินการ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม กากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข และด้านสุนทรียภาพ

#### 4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ โดย CEMS	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 31)	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO <sub>x</sub> = 25.40 - 59.81 ppm - O <sub>2</sub> = 13.97 - 14.42 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 87.48 - 99.63 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 327,891.10 - 529,985.80 m <sup>3</sup> /s	- ผลการตรวจวัดทุก พารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์กำหนด
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 32)	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO <sub>x</sub> = 20.37 - 45.46 ppm - O <sub>2</sub> = 13.64 - 19.97 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 56.61 - 100.03 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 653.94 - 535,374.90 m <sup>3</sup> /s	
	- Audit CEMs		- ปีละ 1 ครั้ง	- วันที่ 8-11 ตุลาคม พ.ศ. 2567	
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 31)	- TSP - SO <sub>2</sub> - NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 1.2 mg/m <sup>3</sup> (0.0718 g/s) - SO <sub>2</sub> = <2.0 ppm (<0.3111 g/s) - NO <sub>x</sub> = 26.6 ppm (2.9312 g/s)	
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 32)	- TSP - SO <sub>2</sub> NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 0.8 mg/m <sup>3</sup> (0.0423 g/s) - SO <sub>2</sub> = <2.1 ppm (<0.2751 g/s) - NO <sub>x</sub> = 23.1 ppm (2.1901 g/s)	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านภูไทร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.029 - 0.085 mg/m <sup>3</sup> - PM10 = 0.022 - 0.048 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> = 0.017 - 0.019 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.005 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 63.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 11.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกกับ ทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่นๆ 6.0%	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดพหุนาม	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.020 - 0.034 mg/m <sup>3</sup> - PM10 = 0.013 - 0.024 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> = 0.008 - 0.020 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.006 - 0.007 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.005 - 0.006 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 66.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 10.7 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 7.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
<b>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</b> <b>1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง</li> <li>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง</li> <li>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>ทิศทางและความเร็วลม</li> <li>อุณหภูมิ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>2 ครั้งต่อปี</li> <li>ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>TSP = 0.057 - 0.173 mg/m<sup>3</sup></li> <li>PM10 = 0.035 - 0.070 mg/m<sup>3</sup></li> <li>NO<sub>2</sub> = 0.004 - 0.018 ppm</li> <li>SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.003 ppm</li> <li>SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.002 ppm</li> <li>ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 37.5 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 37.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 6.0 % ทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่นๆ 13.8 %</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด</li> </ul>



ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วน ตำบลมาบยางพร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.038 - 0.062 mg/m <sup>3</sup> - PM10 = 0.018 - 0.035 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> = 0.002 - 0.009 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.007 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.006 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 60.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่ พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทาง ทิศใต้ 23.2 % รองลงมาคือทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทาง ทิศเหนือ 3.0 % และทิศอื่นๆ 5.3 %	- ผลการตรวจวัดทุก พารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร</li> <li>- สถานีที่ 2 วัดพนานิคม</li> <li>- สถานีที่ 3 ริมรั้วโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>L_{eq}</math> 24 hr.</li> <li>- <math>L_{90}</math></li> <li>- <math>L_{max}</math></li> </ul>	- 2 ครั้งต่อปี	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โรงเรียนบ้านภูไทร <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>L_{eq}</math> 24 hr. = 49.6 - 53.3 dB(A)</li> <li>- <math>L_{max}</math> = 49.8 - 86.1 dB(A)</li> <li>- <math>L_{90}</math> = 36.8 - 58.9 dB(A)</li> </ul> </li> <li>- วัดพนานิคม <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>L_{eq}</math> 24 hr. = 50.1 - 56.7 dB(A)</li> <li>- <math>L_{max}</math> = 55.8 - 83.9 dB(A)</li> <li>- <math>L_{90}</math> = 36.1 - 59.2 dB(A)</li> </ul> </li> <li>- ริมรั้วโครงการ <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>L_{eq}</math> 24 hr. = 64.6 - 67.5 dB(A)</li> <li>- <math>L_{max}</math> = 65.8 - 91.3 dB(A)</li> <li>- <math>L_{90}</math> = 60.7 - 71.4 dB(A)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลการตรวจวัดค่า <math>L_{eq}</math> 24 hr. มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดสำหรับ <math>L_{90}</math> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้</li> <li>- ผลการตรวจวัดค่า <math>L_{max}</math> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด</li> </ul>

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (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. = 81 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ $L_{eq}$ 8 ชม. = 78 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำระบายทิ้งจาก หอหล่อเย็น	ตรวจวัดโดยระบบการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพ น้ำแบบต่อเนื่อง  - ป้อนตรวจสอบคุณภาพ น้ำทั้งของโครงการ	- pH  - Temperature  - Conductivity	- ตลอด ระยะเวลา	- pH = 5.61 - 8.93  - Temperature = 27.22 - 33.90 °C  - Conductivity = 1,088.26 - 4,150.00 µs/cm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง  - ป้อนตรวจสอบคุณภาพ น้ำทั้งของโครงการ	- 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 <sup>3</sup> / sec  - Temperature = 29 - 33 °C  - pH (at 25 degree Celsius) = 7.5 - 7.8  - pH (on site) = 7.2 - 7.9  - TDS = 1,474 - 2,660 mg/L  - TSS = 6 - 31 mg/L  - Oil & Grease = <3.0 mg/L  - Chlorine (Free) = 0.1 - 0.4 mg/L as Cl <sub>2</sub>	- ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

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

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. สภาพเศรษฐกิจและสังคม	- ชุมชนในพื้นที่ศิขรคีรี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- สภาพสังคม และเศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ	- 1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ โดยสำรวจประชาชนในชุมชนโดยรอบโครงการ ศิขรคีรี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ทำการเก็บตัวอย่างดัชนีทางด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งโครงการจะมีการดำเนินการสำรวจข้อมูลในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.38	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

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



**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
<b>8. ด้านสาธารณสุข/</b> <b>อาชีวอนามัยและ</b> <b>ความปลอดภัย</b> <b>8.1 สาธารณสุข</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารศมี 5 กิโลเมตร</li> <li>- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน</li> <li>- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปีละ 1 ครั้ง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาอย่างพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป</li> <li>- มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกัน และแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29</li> <li>- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน (ภาคผนวกที่ ข.23-2) และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด เมื่อวันที่ 10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 สำหรับปี พ.ศ. 2567 จะดำเนินในวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ ข.23-1)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค</li> </ul>

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเกิดตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และ สุขภาพพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของ พนักงาน	- ปีละ 1 ครั้ง	- มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วย ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจ ประจำปีๆ ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตาม กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณี เกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกัน และแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโง่งการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29 - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน (ภาคผนวกที่ ข.23-2) และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพ พนักงานล่าสุด วันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ ข.23-1)	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
<b>8. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b> <b>8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>	ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง	- ความร้อน (WBGT °C)	- ปีละ 1 ครั้ง	- Low Vol = 33.4 °C - High Vol = 33.2 °C - GT 31 = 32.3 °C - GT 32 = 32.1 °C - GAS Heater = 33.6 °C - Sampling Lab HRSG = 31.4 °C - Feed Motor HPLP 31, 22 = 31.1 °C - Super Heat Steam 31, 32 = 31.5 °C - HP Drum = 32.3 °C - Chemical Dosing HRSG = 30.7 °C - LO Drum = 36.5 °C - Deaerator = 30.6 °C - STG 30 = 32.6 °C - Cooling Tower = 30.8 °C - WTP Control Room = 20.0 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. ความเข้มของแสงสว่าง	- พื้นที่โครงการ	- ความเข้มของแสงสว่าง	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน ล่าสุดเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 196 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวันจำนวน 73 จุด และการตรวจวัดในเวลากลางคืน 123 จุด แสดงดังภาคผนวก ค.	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด