

# โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด



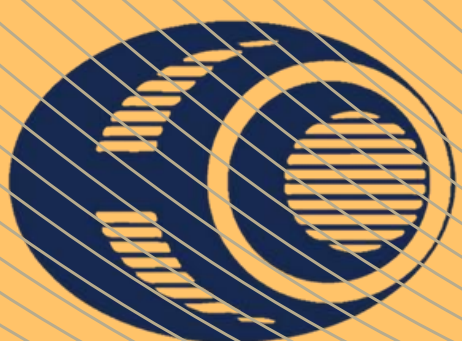
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



สถานที่ติดต่อ : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด  
เลขที่ 7/492 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 อำเภอบางพลี จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 ฉบับประจำเดือน

( ) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

( ) อื่น ๆ (ระบุ)

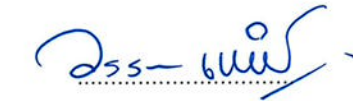
โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

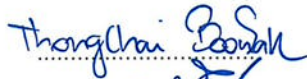

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุราทรัพย์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัฏ แบนุนทด



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์


ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกูล อามศรี


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวปวีศา เอสันเทียะ



เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิเกษ เลขะวัฏกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

- |   |   |
|---|---|
| 1. ชื่อโครงการ  | โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ   |
| 2. ที่ตั้งโครงการ   | ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ะยอง ตำบลมาบยางพร<br>อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง   |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ   | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด  |
| 4. สถานที่ติดต่อ  | เลขที่ 7/492 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ะยอง ตำบลมาบยางพร<br>อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140<br>โทรศัพท์ 038-029-570<br>E-mail : ratchaneekorn.s@bgrimpower.com  |
| 5. จัดทำโดย   | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด  |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบใน<br>รายงานการประเมินผลกระทบ<br>สิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลง<br>รายละเอียดโครงการ | ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14831 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557<br>ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14058 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ.2558<br>ครั้งที่ 3 ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4772<br>ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559<br>ครั้งที่ 4 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1614 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565 |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ<br>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุด  | วันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567   |
| 8. รายละเอียดโครงการ  | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ รายละเอียดโครงการดังแสดง<br>ในบทที่ 1 และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ<br>สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2567<br>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 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	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 การตรวจวัดระดับเสียง	3-57
3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-89
3.4 การคมนาคม	3-100
3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย	3-101
3.6 สังคมและเศรษฐกิจ	3-102
3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-102
3.8 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-103
<b>บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ</b>	4-1



## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1	การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ
1.2	ระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ
1.3	สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ
2.1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.1	รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.3	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)
3.4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567
3.6	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3.7	ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.8	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO <sub>2</sub> ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.9	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO <sub>2</sub> ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.10	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567
3.11	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
3.12	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-59
3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-60
3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567	3-70
3.16 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-80
3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-81
3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567	3-84
3.19 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-90
3.20 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-92
3.21 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-92
3.22 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-94
3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567	3-96
3.24 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-100
3.25 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-101
3.26 สรุปสถิติอุบัติเหตุประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-105
3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-106
3.28 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-107



## สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
ระยะดำเนินการ	
2.1 ระบบ CEMs	2-82
2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้ แบบ Dry Low NO <sub>x</sub>	2-82
2.3 อะไหล่สำหรับอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-82
2.4 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-83
2.5 บ้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง	2-83
2.6 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-84
2.7 อาคารครอบเครื่องจักร	2-85
2.8 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน	2-85
2.9 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer	2-85
2.10 บ้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)	2-85
2.11 บ่อพักน้ำทิ้ง	2-85
2.12 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	2-86
2.13 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ	2-86
2.14 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-86
2.15 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)	2-86
2.16 Septic Tank	2-86
2.17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)	2-87
2.18 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	2-87
2.19 ถังขยะในพื้นที่โครงการ	2-87
2.20 กระดาษ Reuse	2-87
2.21 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย	2-87
2.22 รางระบายน้ำฝน	2-88
2.23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)	2-88

## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
ระยะดำเนินการ (ต่อ)	
2.24	กล่องรับความคิดเห็น 2-88
2.25	อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน 2-88
2.26	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 2-89
2.27	ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine) 2-89
2.28	อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน 2-89
2.29	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย 2-89
2.30	ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน 2-90
2.31	ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน 2-90
2.32	ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง 2-90
2.33	อุปกรณ์ดับเพลิง 2-91
2.34	แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS) 2-92
2.35	พื้นที่จัดเก็บสารเคมี 2-92
2.36	คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี 2-92
2.37	ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ 2-92
2.38	บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่ 2-92
2.39	ระบบสัญญาณเตือนภัย 2-93
2.40	ภาชนะบรรจุสารเคมี 2-93
2.41	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี 2-93
2.42	วัสดุดูดซับ (Absorbent) 2-94
2.43	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 2-94
2.44	พื้นที่สีเขียว 2-94
2.45	คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว 2-94
2.46	ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ และป้ายเตือนต่างๆ บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ 2-95



## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
ระยะดำเนินการ (ต่อ)	
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 41	3-9
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 42	3-9
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านฉางไทร	3-17
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม	3-17
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	3-17
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	3-18
3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านฉางไทร	3-57
3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม	3-57
3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ	3-57
3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-79
3.11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-79
3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ	3-79
3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-91
3.14 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-105
3.15 การตรวจวัดความเข้มข้นของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-110

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-4
1.2 แผนผังโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	1-6
1.3 ผังระบบระบายน้ำของโครงการ	1-10
1.4 ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ	1-11
1.5 ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	1-12
1.6 ผังแสดงระบบดับเพลิงของโครงการ	1-14
1.7 ผังแสดงพื้นที่สีเขียวของโครงการ	1-15
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-8
3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{NO}_x$ as $\text{NO}_2$ ในปล่องระบาย	3-14
3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย	3-14
3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{SO}_2$ ในปล่องระบาย	3-14
3.5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-16
3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ	3-37
3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ	3-38
3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{NO}_2$ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ	3-39
3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{SO}_2$ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ	3-41
3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด $\text{SO}_2$ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ	3-42
3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-51
3.12 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-57
3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	3-73
3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )	3-74
3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	3-75
3.16 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ปี 2564	3-77
3.17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-78
3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน	3-87
3.19 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง	3-91
3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ $\text{BOD}_5$ ในน้ำทิ้ง	3-97



## สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ COD ในน้ำทิ้ง	3-97
3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-97
3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 °C ในน้ำทิ้ง	3-98
3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-98
3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง	3-98
3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง	3-99
3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง	3-99
3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง	3-99

## ภาคผนวก

ภาคผนวก	ก.	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ก.1	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14831 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557
ภาคผนวก	ก.2	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14058 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558
ภาคผนวก	ก.3	หนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4772 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559
ภาคผนวก	ก.4	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/1614 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565
ภาคผนวก	ข.1	ระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมา
ภาคผนวก	ข.2	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.3	แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
ภาคผนวก	ข.4	ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน
ภาคผนวก	ข.5	เอกสารบันทึกผล CEMs และเอกสารสอบเทียบระบบ CEMs
ภาคผนวก	ข.5-1	บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.5-2	เอกสารสอบเทียบระบบ CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.6	ผลการดำเนินการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.7	เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm NO <sub>x</sub>
ภาคผนวก	ข.8	เอกสารแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศ ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม
ภาคผนวก	ข.9	เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก	ข.10	แผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour และเอกสารการตรวจสอบรายการอุปกรณ์ PPE สำรอง
ภาคผนวก	ข.10-1	แผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour
ภาคผนวก	ข.10-2	เอกสารการตรวจสอบรายการอุปกรณ์ PPE สำรอง
ภาคผนวก	ข.11	แผนตรวจสอบบ่อรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง และบ่อแยกน้ำมัน
ภาคผนวก	ข.12	เอกสารอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจร
ภาคผนวก	ข.13	ใบชี้แจงนำหนักรถขนส่ง / เอกสารการอบรมพนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียด ของรถที่ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)

## ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.14	เอกสารใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย
ภาคผนวก	ข.15	ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า
ภาคผนวก	ข.16	ใบกำกับการขนส่งของเสีย
ภาคผนวก	ข.17	เอกสารการจัดการกากของเสีย และบันทึกสรุปปริมาณกากของเสียภายในโครงการ
ภาคผนวก	ข.17-1	ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก	ข.17-2	เอกสารบันทึกปริมาณขยะและกากของเสีย
ภาคผนวก	ข.18	แผนงานการทำความสะอาดและผลการตรวจสอบรายงานน้ำ
ภาคผนวก	ข.19	ข้อมูลการรับบุคคลในท้องถิ่นเข้าเป็นพนักงาน
ภาคผนวก	ข.20	เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ / คณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม และรายงานสรุปการประชุม
ภาคผนวก	ข.20-1	คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.20-2	คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ข.20-3	รายงานสรุปการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2567
ภาคผนวก	ข.21	แผนมวลชนสัมพันธ์และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ / เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
ภาคผนวก	ข.21-1	แผนมวลชนสัมพันธ์และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.21-2	เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
ภาคผนวก	ข.22	หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.23	ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี และผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่
ภาคผนวก	ข.23-1	ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.23-2	เอกสารตัวอย่างผลตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่
ภาคผนวก	ข.24	ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสอบสภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.25	บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ และเครื่องจักร
ภาคผนวก	ข.26	แผนการฝึกอบรมประจำปี และรายงานผลการฝึกอบรม
ภาคผนวก	ข.26-1	แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.26-2	เอกสารการลงฝึกอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

## ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.26-3	เอกสารการลงชื่ออบรมดับเพลิงขั้นต้น และอพยพหนีไฟ
ภาคผนวก	ข.26-4	รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
ภาคผนวก	ข.26-5	รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ
ภาคผนวก	ข.26-6	รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.26-7	รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.26-8	รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีไอน้ำรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.27	แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.28	เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้ ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน
ภาคผนวก	ข.29	บันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน
ภาคผนวก	ข.30	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก	ข.31	การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA
ภาคผนวก	ข.32	เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ
ภาคผนวก	ข.32-1	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน
ภาคผนวก	ข.32-2	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.32-3	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.32-4	เอกสารการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
ภาคผนวก	ข.32-5	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย
ภาคผนวก	ข.32-6	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33	เอกสารการตรวจสอบภาชนะบรรจุสารเคมี
ภาคผนวก	ข.34	เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี
ภาคผนวก	ข.35	เอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ภาคผนวก	ข.36	เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)
ภาคผนวก	ข.37	นโยบายสิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ
ภาคผนวก	ข.38	รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปีพ.ศ. 2567

### ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.39	สถิติภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร
ภาคผนวก	ค	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ง	ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก	จ	เอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ภาคผนวก	ฉ	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

บทที่ 1

---

บทนำ



## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด หรือ ABPR4 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14831 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (ภาคผนวก ก.1)

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 1 มีวัตถุประสงค์เพื่อเปลี่ยนแปลงขนาดและที่ตั้งโครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14058 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 (ภาคผนวก ก.2)

3) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 2 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4772 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 (ภาคผนวก ก.3)

4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 3 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่และที่ได้ดำเนินการจริง และมีการย้ายตำแหน่งของอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างโครงการ ABPR4 และ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ABPR3) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1614 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวก ก.4)

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

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวเพื่อนำเสนอต่อหน่วยที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

## 1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)
- 2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring)
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

## 1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการนั้น ประกอบไปด้วย

- 1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Measures)

โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ที่ใช้ประกอบผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานฯ

- 2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures)

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 1.4 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

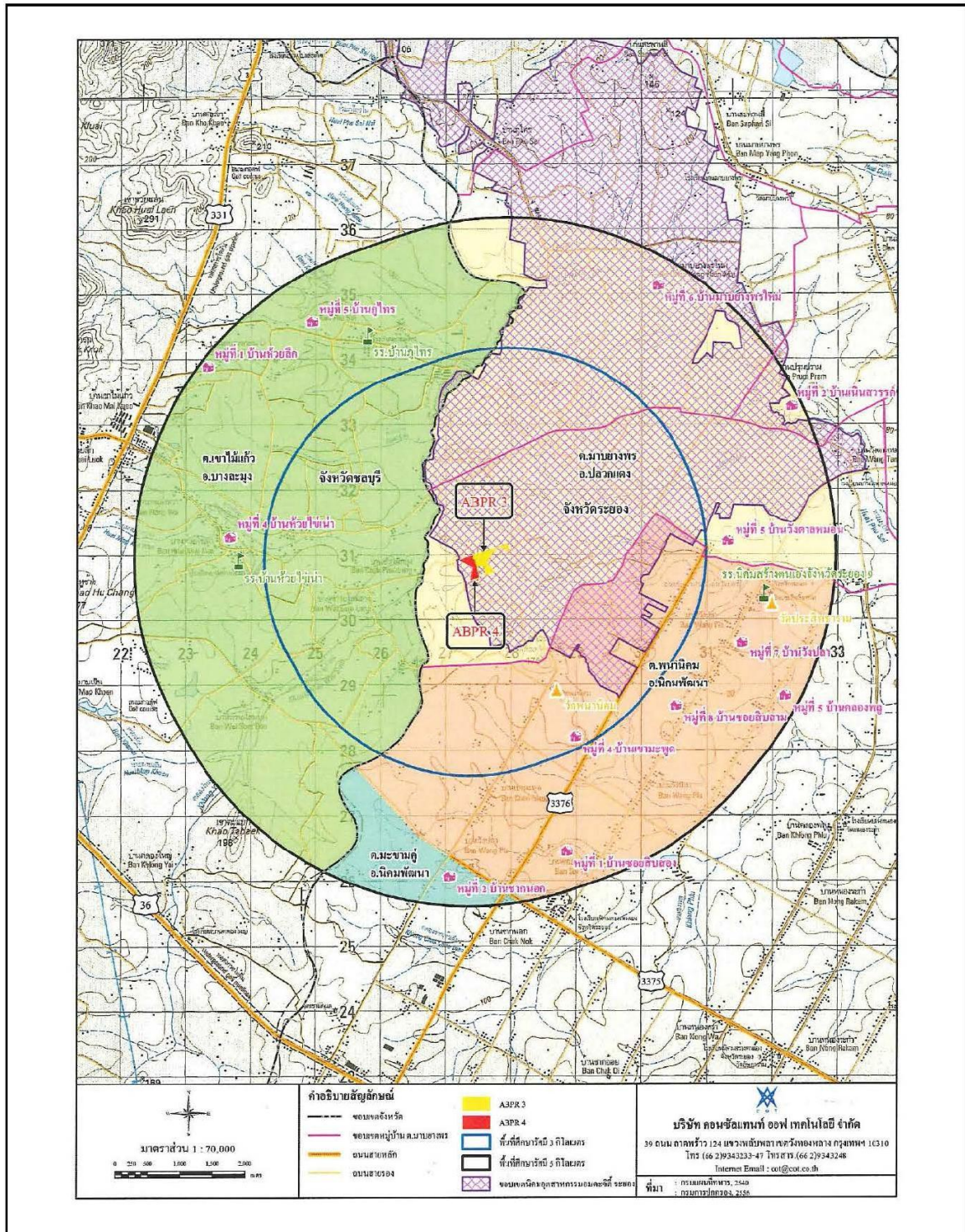
1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอบลุกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด  
เลขที่ 7/492 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร  
อำเภอบลุกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140  
ผู้ติดต่อคุณรัชนิกร สาครน้อย  
โทรศัพท์ 038-029-570  
E-mail : ratchaneekorn.s@bgrimpower.com
5. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
  - ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14831 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557
  - ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14058 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558
  - ครั้งที่ 3 ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4772 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559
  - ครั้งที่ 4 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1614 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
8. รายละเอียดโครงการ
  - 1) สถานภาพการดำเนินการ ปัจจุบันได้เปิดดำเนินการแล้ว
  - 2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอบลุกแดง จังหวัดระยอง มีเนื้อที่ 22.97 ไร่ (36,752 ตารางเมตร) **แสดงดังภาพที่ 1.1** โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	พื้นที่ว่างภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้
ทิศใต้	ติดต่อกับ	พื้นที่ว่างภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่ว่างภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้



นอกจากนี้ จากการที่ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป โครงการได้มีการปรับเปลี่ยนผังโครงการให้สามารถใช้ประโยชน์พื้นที่ได้สูงสุด โดยคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัย ประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญ ผังพื้นที่โครงการที่ได้มีการปรับเปลี่ยน **แสดงดังภาพที่ 1.1**

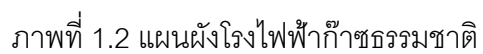


ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ





ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)





#### 1.4.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการจำนวน 22.97 ไร่ (36,752 ตารางเมตร) สรุปได้ดังตารางที่ 1.1 และเนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่ติดกันกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ดังนั้นทั้ง 2 โครงการจึงมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน โดยบันทึกข้อตกลงการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ซึ่งระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการดังตารางที่ 1.2

#### ตารางที่ 1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์ที่ดิน	ขนาด (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า	3,870	10.53
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิต	965	2.63
พื้นที่อาคารปฏิบัติงาน	365	0.99
พื้นที่สายส่ง	5,125	13.94
พื้นที่บ่อพักน้ำฝน	5,495	14.95
พื้นที่บ่อพักน้ำ	800	2.18
พื้นที่สีเขียว	3,310	9.01
พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน คูระบายน้ำ	16,822	45.77
<b>รวม</b>	<b>36,752</b>	<b>100.00</b>

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

## ตารางที่ 1.2 ระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ

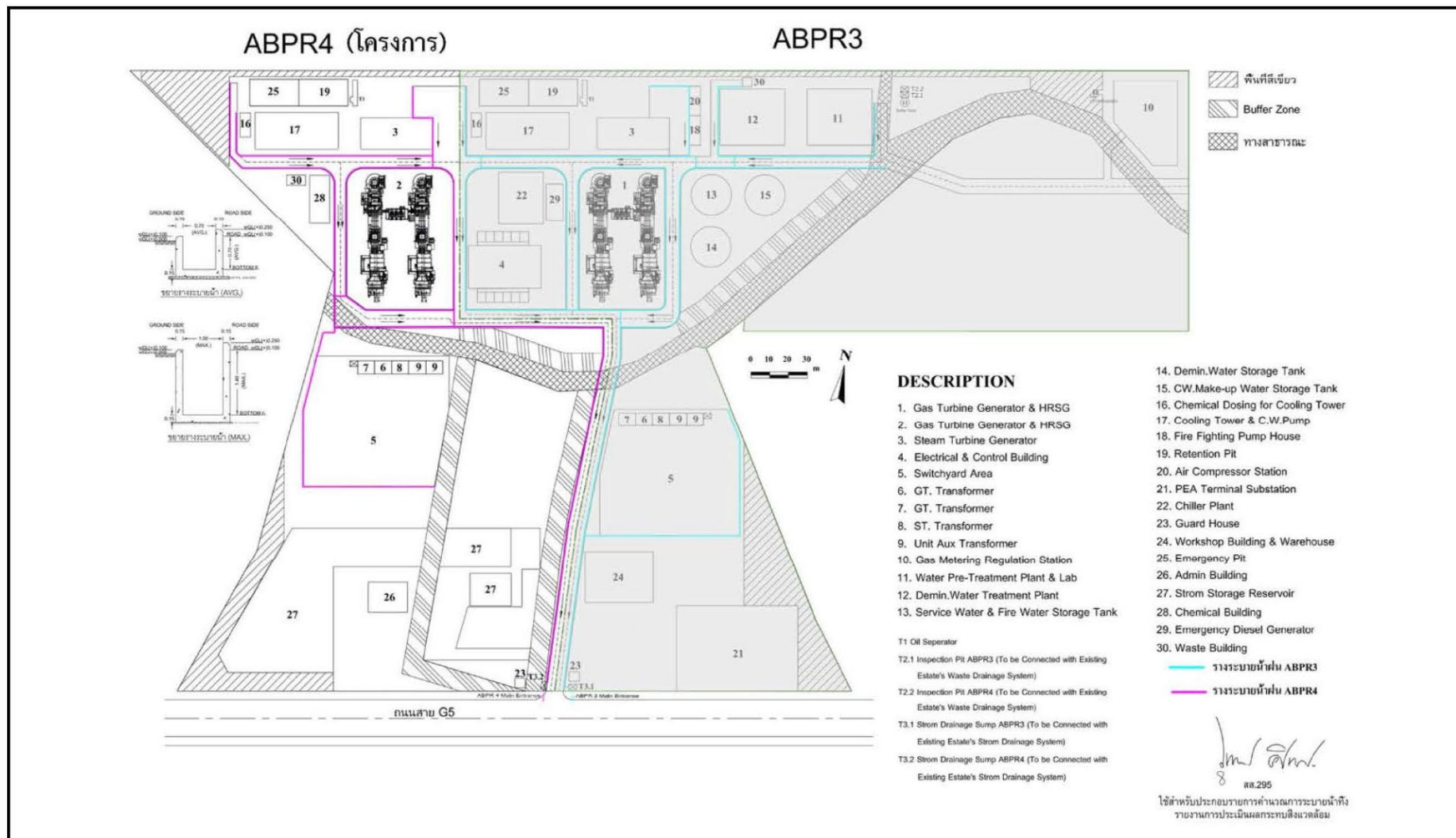
อาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิต	กรรมสิทธิ์	
	ABPR3	ABPR4
1. อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า	✓	
2. สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ	✓	
3. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	✓	
4. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	✓	
5. ถังเก็บน้ำบริการและน้ำดับเพลิง	✓	
6. ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ	✓	
7. ถังเก็บน้ำเติมระบบหล่อเย็น	✓	
8. ระบบสูบน้ำดับเพลิง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

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

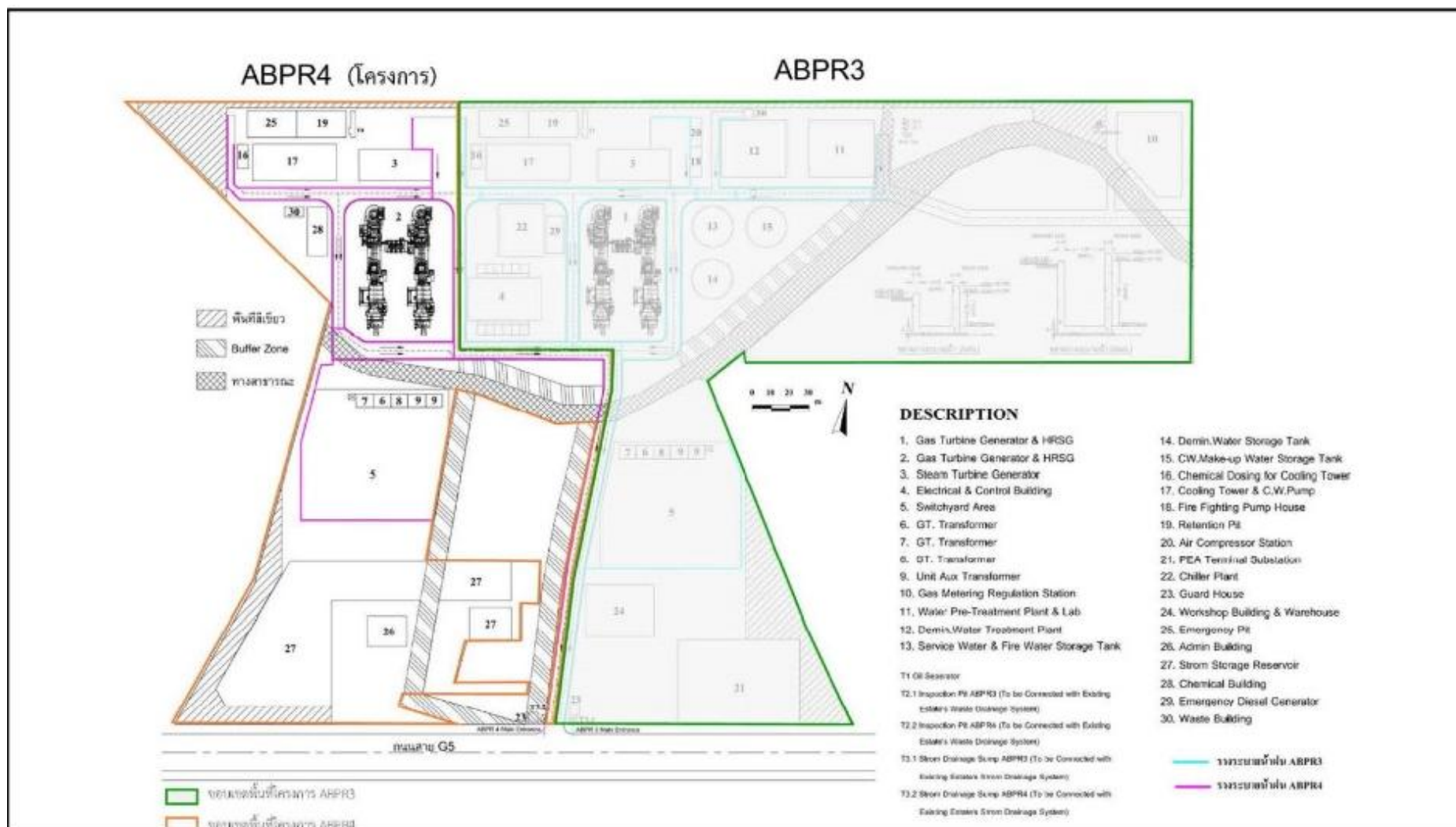
### 1.4.2 ระบบระบายน้ำในโครงการ

ระบบระบายน้ำฝนของโครงการได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดความกว้างสูงสุด 1 เมตร และความลึกสูงสุด 1.4 เมตร วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โดยรอบโครงการทั้งสองฝั่งสามารถรับน้ำได้ฝั่งละ 1.42 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที สามารถรองรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการได้เพียงพอ โดยอัตราการระบายน้ำฝนภายหลังการพัฒนาโครงการเท่ากับ 1.56 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที หรือ 0.78 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ต่อฝั่งถนน **แสดงดังภาพที่ 1.3** แนวรางระบายน้ำจะอยู่ข้างถนนภายในโครงการน้ำฝนในรางระบายน้ำของโครงการจะไหลลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ สำหรับรายละเอียดของท่อรวบรวมน้ำเสีย ขนาดของท่อ ทิศทางการไหล รวมถึงตำแหน่งของบ่อกักน้ำทิ้งในฝั่งระบบรวบรวมน้ำเสียของโครงการ **แสดงดังภาพที่ 1.4** โดยท่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการมีลักษณะเป็นท่อ 3 ขนาด ประกอบด้วย

- 1) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียที่ผ่านจากพื้นที่ส่วนต่างๆ ไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (ABPR4) ของโครงการ
- 2) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 150 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจากบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (ABPR3) ไปยังบ่อดำรงคุณภาพน้ำ (ABPR4) (หมายเลข T2.1) เพื่อดำรงคุณภาพ
- 3) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 200 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจาก บ่อดำรงคุณภาพน้ำ (ABPR4) (T2.2) ไปยังรางระบายน้ำเสียของนิคมฯ เพื่อส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางต่อไป  
ทั้งนี้ หลังการเปลี่ยนแปลงได้มีการติดตั้ง บ่อดำรงคุณภาพน้ำ (ABPR4) เพิ่มเติมในพื้นที่โครงการ ABPR4 โดยแยกกรรมสิทธิ์การถือครองและความรับผิดชอบออกจากบ่อบำบัดน้ำ (บ่อดำรงคุณภาพน้ำ (ABPR3); T2.1) ของโครงการ ABPR3 อย่างชัดเจน ซึ่งได้มีบันทึกข้อตกลงการใช้พื้นที่ติดตั้งบ่อ T2.2 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว  
ทั้งนี้ น้ำเสียทั้งหมดจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการจะถูกรวบรวมและส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณด้านหน้าโครงการผ่านทางท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร ส่วนในด้านการประเมินระบบการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ นั้น โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 22.97 ไร่ ซึ่งการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ได้มีการประเมินระบบการระบายน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ของโครงการไว้แล้ว โดยพื้นที่การระบายน้ำฝนอยู่ในพื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 **แสดงดังภาพ 1.5** ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 241.48 ไร่ ทั้งนี้พื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 เป็นพื้นที่ส่วนหนึ่งของพื้นที่ระบายน้ำ AH1 ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 944.81 ไร่ ซึ่งได้คิดรวมพื้นที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ขนาดพื้นที่ 22.97 ไร่ (36,752 ตารางเมตร) ไว้เรียบร้อยแล้ว ซึ่งจากการคำนวณอัตราการระบายน้ำของนิคมฯ ที่ได้จัดเตรียมไว้ พบว่าระบบระบายน้ำของนิคมฯ สามารถรองรับการระบายน้ำจากโครงการได้และบ่อน้ำของนิคมฯ ก็มีปริมาณความจุมากพอที่จะรองรับการระบายน้ำที่เกิดขึ้นจากโครงการได้ ดังนั้นปัญหาด้านการระบายน้ำของโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบในระดับต่ำ

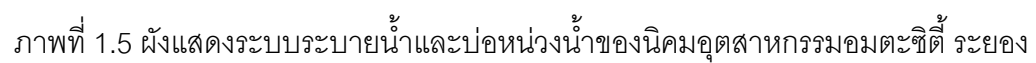


ภาพที่ 1.3 ผังระบบระบายน้ำของโครงการ



ภาพที่ 1.4ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ







#### 1.4.3 ระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ

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

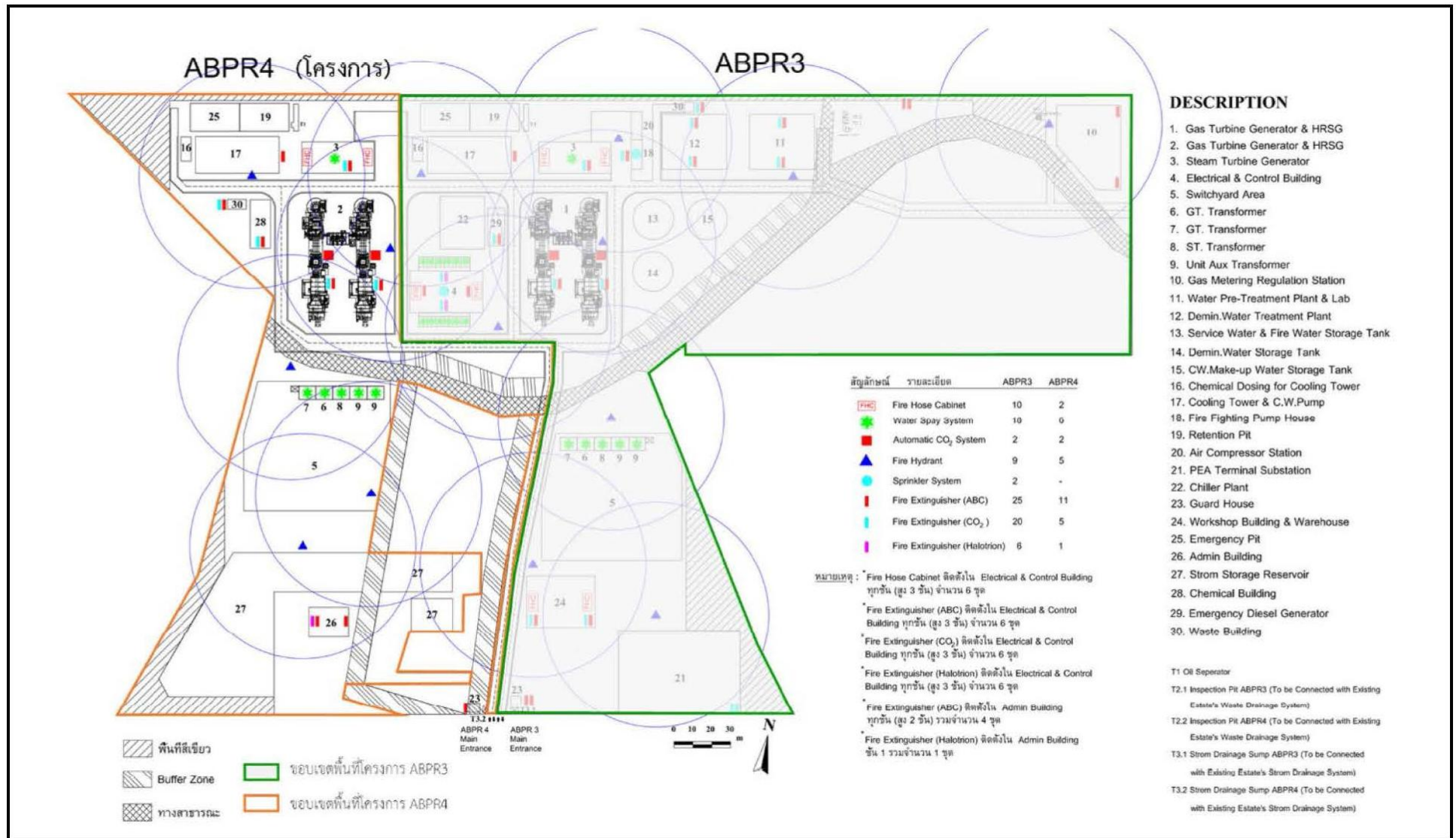
ตารางที่ 1.3 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ

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

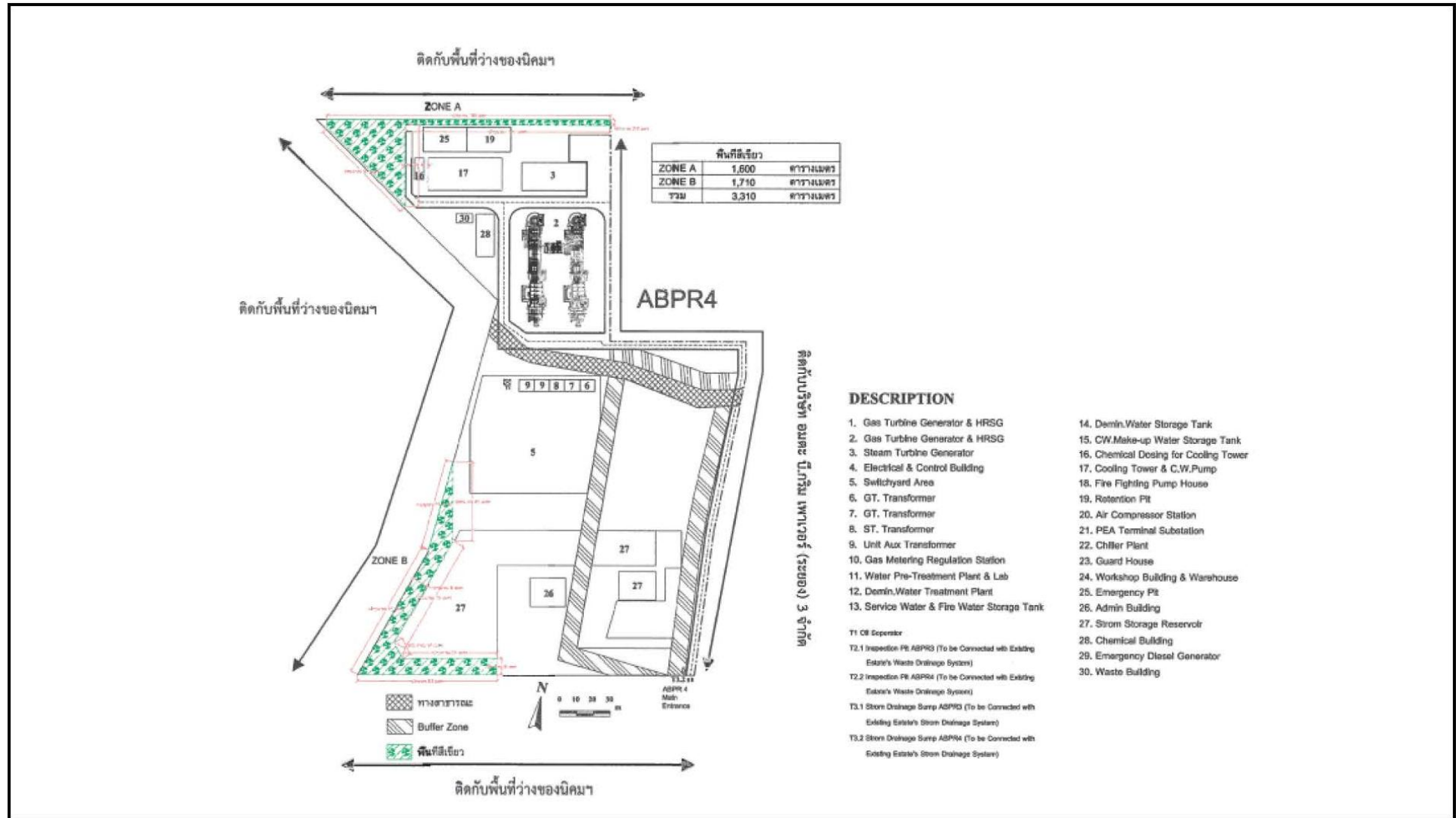
หมายเหตุ : \* = ใช้ร่วมกันกับโครงการ ABPR3 โดยกรรมสิทธิ์ความรับผิดชอบเป็นของโครงการ ABPR3

#### 1.4.4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการมีพื้นที่สีเขียวขนาด 2.07 ไร่ (3,310 ตารางเมตร) คิดเป็นร้อยละ 9.01 ของพื้นที่โครงการ 22.97 ไร่ (36,752 ตารางเมตร) โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการ แสดงดังภาพที่ 1.7



ภาพที่ 1.6 แสดงระบบดับเพลิงของโครงการ



ภาพที่ 1.7 แสดงพื้นที่สีเขียวของโครงการ

#### 1.4.5 ผลผลิต

ผลผลิตและผลพลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย

- 1) กระแสไฟฟ้า ซึ่งจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 22 kV และ 115 kV
- 2) 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) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG)

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

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

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรง ภายในติดตั้งชุดท่อแลกเปลี่ยนความร้อนหลายชุดเป็นทางผ่านของก๊าซร้อน (Gas Duct) จากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาในหม้อไอน้ำ เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งชุดท่อภายในหม้อไอน้ำสามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และเครื่องทวิความร้อน (Super Heater)

(1) แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เป็นท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากระบบจ่ายน้ำ (Feed Water) คือ น้ำที่ได้จากการกลั่นตัวของไอน้ำผสมกับน้ำที่เดิมเข้าไปในระบบที่เครื่องควบแน่น

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นชุดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจากแผงท่อรับความร้อน (Economizer) ทางด้านล่างของเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ ต้องมีการรักษาระดับน้ำในชุดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอน้ำทั้งหมด เนื่องจากชุดท่อไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้น ภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวิความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอน้ำ (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทวิความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวด ลักษณะเป็นชุดท่อที่แขวนไว้ในหม้อน้ำ ปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Heater โดยด้านหนึ่งของ Heater จะยึดต่อเข้าหม้อไอน้ำ ส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัว เมื่อท่อร้อนและส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ ทั้งนี้ (SuperHeater) 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

#### 4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

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

#### 5) ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นของโครงการมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต มีจำนวน 3 Cells โดยระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) ทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของน้ำระบายความร้อนที่ใช้ในระบบหมุนเวียน โดยน้ำระบายความร้อนที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบแน่นและระบบแลกเปลี่ยนความร้อนจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิให้เหลือประมาณ 32.2-33.5 องศาเซลเซียส จากนั้นน้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของระบบหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยใช้ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด (Close Cycle System) ที่มีระบบการปั๊มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ และน้ำส่วนหนึ่งจะมีการระบายทิ้ง (Blowdown) ดังนั้น จึงมีความจำเป็นที่จะต้องเติม



น้ำเข้าไปทดแทน (Make-up Water) ทั้งนี้ น้ำระบายความร้อนต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรด์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ

#### 1.4.7 กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด มีกระบวนการทำงาน ดังนี้

1) พลังงานความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติโดยตรงจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซจำนวน 2 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้ารวมประมาณ  $48.488 \times 2$  เมกะวัตต์ (Gross)

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

3) ไอน้ำที่ได้จากหน่วยผลิตไอน้ำจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำนวนประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (Gross)

4) ไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วในเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จะถูกเปลี่ยนสภาพให้กลายเป็นน้ำเพื่อนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำอีกครั้งหนึ่ง โดยผ่านไอน้ำเข้าเครื่องควบแน่น ซึ่งจะใช้น้ำเป็นตัวหล่อเย็น

5) น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นหรือน้ำหล่อเย็นจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็น เมื่อน้ำตกจากหอหล่อเย็นจะถูกลมจากพัดลมในหอหล่อเย็นช่วยเป่าระบายความร้อนในน้ำออก สำหรับอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิน้ำเข้าประมาณ 10 องศาเซลเซียส และเมื่อผ่านเข้าหอหล่อเย็นอุณหภูมิน้ำจะลดลงเหลือประมาณ 33 องศาเซลเซียส น้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blow-down Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ ซึ่งน้ำดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำขนาดประมาณ 1,550 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อกักเก็บน้ำหล่อเย็นประมาณ 1 วัน ก่อนการระบายออก ซึ่งอุณหภูมิจะลดลงจนทำให้อุณหภูมิน้ำที่ปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

6) ไอเสียจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จะถูกควบคุมไม่ให้มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) สูงเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบ Dry Low- $\text{NO}_x$  (DLN) จากนั้นไอเสียที่ผ่านการควบคุมจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ



#### 1.4.8 ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ

##### 1) น้ำใช้สำหรับการอุปโภคบริโภคของพนักงาน

ความต้องการน้ำใช้สำหรับอุปโภคบริโภคของพนักงานในระยะดำเนินการของโครงการ มีประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากพนักงานจำนวน 26 คน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จำนวนพนักงาน 26 คน จะใช้อาคารควบคุมร่วมกับโครงการ ดังนั้น ความต้องการใช้น้ำสูงสุดจะเท่ากับ 3.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะใช้น้ำจากระบบผลิตน้ำของโครงการ

##### 2) น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต

ความต้องการใช้น้ำสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,240 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยปริมาณการใช้น้ำขึ้นอยู่กับกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า สภาพอากาศ และชนิดของเชื้อเพลิง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด โดยมีความต้องการใช้น้ำสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,240 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ที่อัตราความต้องการน้ำจัดสรรสูงสุดประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ หรือรวมประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

(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) 3 จำกัด ประมาณ 3,400 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 264 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(2) ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) รับน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มาปรับปรุงด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพแล้วจำนวน 1,800 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะสำรองไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Storage Tank) ก่อนส่งไปยังระบบผลิตน้ำ

ปราศจากแร่ธาตุประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด เพื่อใช้เป็นน้ำบริการและระบบน้ำดับเพลิง ประมาณ 20 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ หรือประมาณ 40 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปบ่อบักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(3) **ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ** รับน้ำที่ผ่านการกรองจากระบบเมมเบรน มัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter; MMF) ประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบการผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุจะประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis ; RO) และหน่วยแลกเปลี่ยน ไอออนแบบผสม (Mix Bed Ion Exchange Unit) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วประมาณ 1,280 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประมาณ 640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุจะแบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบบรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจาก น้ำทิ้งจากระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้น โครงการ จึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำ
- น้ำทิ้งจากหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม ประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร ต่อวัน จะส่งไปยังบ่อบักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

#### 1.4.9 มลพิษและการควบคุม

##### 1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้า เกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้ เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออก ทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษ หลักที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมไอเสียได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละอองรวม (TSP) มลสารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง ทั้งนี้ โครงการได้ควบคุม การเกิด  $\text{NO}_x$  โดยการเลือกใช้เครื่องกังหันก๊าซ ที่มีการติดตั้งระบบควบคุม  $\text{NO}_x$  คือ Dry Low  $\text{NO}_x$  (DLN) และ ทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) โดยอุปกรณ์ CEMs จะถูกติดตั้งบริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วย ผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่อง เพื่อทำการตรวจวัดและแสดงผลข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศ อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้โครงการยังได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยตรวจวัดปริมาณ

ของ NO<sub>2</sub> ที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง และควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่ได้กำหนดไว้เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพของประชาชน และผลผลิตทางการเกษตรในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

## 2) มลพิษทางเสียง

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

- เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs)
- 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 สามารถสรุปได้ดังนี้

(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 ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 480 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน แบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 242 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากน้ำทิ้งจากระบวนการรีเวิร์สออสโมซิสจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้นโครงการจึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำต่อไป

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

#### (2) น้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าจะส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) น้ำระบายจากหล่อเย็นของเครื่องกังหันไอน้ำ ประมาณ 958 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 ทำให้มีน้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน ประมาณ 2.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสีย

สำเร็จรูปก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

### (3) น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ

น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนจะถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้

- น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมีปริมาณเท่ากับ 1,387.9 ลูกบาศก์เมตร จะระบายออกสู่ระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

- น้ำฝนปนเปื้อนน้ำมันมีปริมาณเท่ากับ 193.4 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมและแยกน้ำมันออกด้วยถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ก่อนสูบไปยังบ่อกักน้ำ และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

### (4) การจัดการกากของเสียและมูลฝอย

#### (ก) มูลฝอยทั่วไป

การดำเนินงานของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีการจัดเตรียมถังขยะสำหรับรองรับขยะมูลฝอยทั่วไป และขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการนั้นทางโครงการได้นำไปกำจัดร่วมกับขยะมูลฝอยทั่วไป ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด โดยรวบรวมส่งให้นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อนำไปกำจัดต่อไป

#### (ข) แผ่นกรองอากาศ (Air Filter)

เป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่างๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการ เป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ใช้ได้ครั้งเดียว และไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะชั้น ไม่สามารถเป่าหรือล้างให้ออกได้ เมื่อใช้ไปในระยะหนึ่งจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ โดยมีอัตราการใช้ทั้งหมดประมาณ 1 ครั้งต่อปี สำหรับแผ่นไส้กรองอากาศที่หมดสภาพการใช้งานแล้วจะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป

#### (ค) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน

น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ รวมทั้งน้ำมันจากบ่อดักไขมัน มีปริมาณ 12 ตันต่อปี ซึ่งเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

#### (ง) เเรซินที่ใช้ในระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์สำหรับโรงไฟฟ้า

ในแต่ละปีจะมีเรซินส่วนหนึ่งที่ต้องเปลี่ยนถ่ายโดยคิดเป็นปริมาณเรซินที่เปลี่ยนถ่ายในแต่ละปีประมาณ 0.2 ตันต่อปี เเรซินที่เปลี่ยนถ่ายเหล่านี้จะกำหนดให้ผู้ขายนำกลับคืนไปหรือ

รวบรวมน้ำมันพลาสติกแล้วนำมาบรรจุในถังขนาด 200 ลิตร เก็บไว้ในอาคารอย่างมิดชิดเพื่อส่งไปกำจัด  
โดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

#### (จ) ตะกอนจากการรีดน้ำออกจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้

ในแต่ละปีจะมีปริมาณตะกอนประมาณ 5 ตันต่อปี โดยการจัดการตะกอน  
จะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

#### 1.4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการจัดทำแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีเนื้อหาครอบคลุม  
ทุกขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้

##### 1) ความสอดคล้องกับกฎข้อบังคับด้านความปลอดภัย

โครงการจะจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในระยะดำเนินการก่อนที่จะเปิด  
ดำเนินการโดยแผนงานดังกล่าวจะระบุถึงนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยรวมทั้งวิธีปฏิบัติงาน  
นอกจากนี้จะมีการผนวกข้อกำหนดและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับวิธีการดำเนินงานเพื่อความปลอดภัย  
รวมทั้งนโยบายของบริษัทฯ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเอาไว้ด้วย ในกรณีที่  
กฎข้อบังคับใดมีความแตกต่างระหว่างนโยบายของบริษัทฯ และข้อกำหนดด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้อง  
โครงการจะยึดถือวิธีปฏิบัติที่มีความเข้มงวดมากกว่าผนวกเข้ากับแผนงานด้านความปลอดภัยของโครงการ

##### 2) การบังคับใช้ตามวิธีปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย

ในแผนงานด้านความปลอดภัยจะมีการกำหนดสายการบังคับบัญชาและการ  
รายงานไว้อย่างชัดเจนรวมทั้งจะมีการแต่งตั้งผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย  
บุคลากรทุกคนที่ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่โครงการและผู้เข้าเยี่ยมชมโครงการจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุไว้  
ในแผนงานด้านความปลอดภัยโดยไม่มีข้อยกเว้น หากบุคคลใดๆ กระทำการ ซึ่งขัดกับวิธีปฏิบัติและโปรแกรม  
ด้านความปลอดภัยและก่อให้เกิดความเสียหายโครงการจะมีมาตรการที่นำมาใช้ ซึ่งได้แก่ การไล่ออกและการ  
ขับไล่ออกจากโรงงาน (หากจำเป็น)

##### 3) ข้อกำหนด

โครงการจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎข้อบังคับและแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง  
ในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า

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

โครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในจำนวนที่เพียงพอ  
และเหมาะสมให้กับพนักงาน ผู้ที่เข้าเยี่ยมชมโครงการ ตลอดจนบุคคลอื่นๆ ที่อยู่บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า  
โดยจะให้ความสำคัญเท่าเทียมกับงานที่ต้องปฏิบัติ ตลอดจนพื้นที่ที่เสี่ยงใดๆ ที่จะมีบุคลากรเข้าไปปฏิบัติงาน



อุปกรณ์คุ้มครองส่วนบุคคลเบื้องต้นที่โครงการจะจัดเตรียมไว้ในจำนวนที่เพียงพอและเหมาะสม ได้แก่ หมวกแข็ง ที่อุดหูหรือที่ครอบหู แวนครอบตา สายรัดนิรภัย ถังดับเพลิง ถุงมือ เสื้อคลุม และชุดปฐมพยาบาล โดยอุปกรณ์ดังกล่าวจะจัดเตรียมไว้ตามจุดหลักๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อให้สะดวกต่อการนำไปใช้ โดยโครงการได้กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสม และเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

#### 5) การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ความปลอดภัย

โครงการจะมีการตรวจเช็คเครื่องมือเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการ เช่น เครื่องจักรกลอุปกรณ์ไฟฟ้า ระบบส่องสว่าง นั่งร้าน บันได แท่น อุปกรณ์ความปลอดภัย เป็นต้น เป็นระยะๆ รวมทั้งการซ่อมบำรุงตามวาระ และการเช็ดล้างทำความสะอาด เพื่อลดโอกาสการเกิดความผิดพลาดและอันตรายร้ายแรง หากพบว่ามีอุปกรณ์ที่ไม่สามารถใช้งานได้หรือได้รับความเสียหาย หรือวางอยู่ในที่ไม่เหมาะสม โครงการจะดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์ทันที นอกจากนี้ จะมีการติดประกาศและป้ายเตือนต่างๆ เพื่อความปลอดภัย ซึ่งจะมีการดูแลรักษาความปลอดภัยเพื่อให้สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

#### 6) ป้ายความปลอดภัย

โครงการจะติดตั้งป้ายความปลอดภัยซึ่งแสดงถึงข้อกำหนดและวิธีปฏิบัติ ด้านความปลอดภัยในแต่ละพื้นที่ หรือเฉพาะพื้นที่ หรือสำหรับการใช้งานอุปกรณ์เฉพาะ ที่สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

#### 7) ความรับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

ผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะทำหน้าที่ตรวจเช็ค และตรวจประเมินการดำเนินงานต่างๆ ภายในโครงการเป็นระยะๆ นอกจากนี้ในระหว่างการทำงาน จะมีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงาน เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานจะเป็นหน้าที่ของหัวหน้างานหรือ Supervisor ซึ่งจะควบคุมดูแลการทำงานของพนักงานตามสายการบังคับบัญชาในแต่ละวัน การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานจะเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และจะมีการประเมินผลงานของหัวหน้างานแต่ละคน ในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเป็นทางการอย่างน้อยปีละครั้ง

#### 8) ข้อกำหนดและบทบาทหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

โครงการจะคัดเลือกบุคคลจากเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยที่ขึ้นทะเบียน และมีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่กำหนดขอบเขต พัฒนา จัดระเบียบ ตรวจตราดูแลและควบคุมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในกรณีที่ผู้จัดการด้านความปลอดภัย ไม่สามารถปฏิบัติงานได้ จะมอบหมายให้ตัวแทนซึ่งเป็นเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยทำหน้าที่แทน ซึ่งจะต้อง จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลตลอด 24 ชั่วโมง

#### 9) คุณสมบัติของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะต้องมีความรู้คุณสมบัติที่เหมาะสม ผ่านการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัยและได้ขึ้นทะเบียนกับทางราชการ ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 นอกจากนี้บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยจะต้องผ่านหลักสูตรการฝึกอบรมเฉพาะที่เกี่ยวข้องกับการออกแบบโครงการและการดำเนินการของโครงการด้วย

#### 10) อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและอุปกรณ์ช่วยชีวิต

อุปกรณ์การรักษายาบาลทั้งหมดจะถูกจัดเก็บไว้ในที่ที่สะอาดและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งยังเป็นสถานที่ที่มีความปลอดภัยเพียงพอจากการถูกโจรกรรม และสามารถป้องกันความเสียหายอันเนื่องมาจากสภาพอากาศหรืออุบัติเหตุได้



---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขกระทบบึงแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/14831 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และเลขที่ ทส 1009.7/14058 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 และผ่านความเห็นชอบจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เลขที่ ออก 5104.1.1/4772 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 โดยฉบับล่าสุดผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/1614 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระยะดำเนินการ โดยวิธี 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 พบว่าโครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้สรุปได้ดังตารางที่ 2.1

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุมติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวก ก.4 หนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	2. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	- โครงการมีการว่าจ้างผู้รับเหมาในงานซ่อมแซมและต่อเติมซึ่งโครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมาและกำหนดให้ผู้รับเหมานำถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข.1 ระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมา

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 สำหรับรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ดำเนินการจัดส่งรายงานต่อหน่วยงานต่างๆ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	<b>ภาคผนวก ข.2</b> สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
	4. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียงตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	-	<b>ภาคผนวก ข.3</b> แผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ และไม่มี การร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามหากพบกรณีดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) 4 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อม มากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติ รับผิดชอบให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้ จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้น ที่รับผิดชอบไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุง ประวัติการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อมดังนี้</p> <p>1) มติเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ตาม หนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/14813 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557</p> <p>2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/1458 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558</p> <p>3) ปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้น ของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่ง สถานีติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำ แบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4772 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559</p>	-	ภาคผนวก ก. หนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง	4) ปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงโดยมีการย้ายตำแหน่งอาคารบางส่วน ระบบสาธารณูปโภคส่วนสนับสนุนกระบวนการผลิต อุปกรณ์ดับเพลิง และพื้นที่สีเขียว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1614 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565		

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนที่เกิดขึ้นต่อ การดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหาก มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการ แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึก สาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไข ปรับปรุง	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน
	8. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิต คงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบาย สารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่า ที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่า ควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผน รายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการ ไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งต้องปรับลดการผลิตตาม ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตกำหนด อย่างไรก็ตาม หากพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศ ข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดทางโครงการ จะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และชี้แจงให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมทราบ	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<b>1. คุณภาพอากาศ</b> 1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ	1. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>2</sub> , O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO <sub>2</sub> , O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG41 และ HRSG42 โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	-	<b>ภาคผนวก ข.5-1</b> บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567  <b>รูปที่ 2.1</b> ระบบ CEMs

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบาย มลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	2. กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุ โครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยดำเนินการ Audit CEMs ปล่อง HRSG41 เมื่อวันที่ 5-6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 และปล่อง HRSG42 เมื่อวันที่ 7-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	<b>ภาคผนวก ข.6</b> ผลการดำเนินการ Audit CEMs ประจำปี พ.ศ. 2567
	3. ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการ ระบาย NO <sub>x</sub> ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 90 และ ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO <sub>x</sub> ที่ร้อยละ 90 และ ร้อยละ 95 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	-	<b>ภาคผนวก ข.7</b> เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm NO <sub>x</sub>
	4. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซ ออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุม อัตโนมัติ	-	<b>รูปที่ 2.2</b> อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้ แบบ Dry Low NO <sub>x</sub>



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<b>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</b> 1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	5. ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าความเข้มข้นของ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (<math>SO_2</math>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (<math>NO_x</math>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายของโครงการ ให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนดจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ <u><b>ปล่อง HRSG 41</b></u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (<math>SO_2</math>) มีค่าน้อยกว่า 2.3 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2615 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>• ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (<math>NO_x</math>) มีค่าเท่ากับ 22.9 ppm หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 1.8909 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>• ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0101 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	-	<b>ภาคผนวก ค.</b> ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบาย มลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)		<u>ปล่อง HRSG 42</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบาย น้อยกว่า 0.2855 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) มีค่าเท่ากับ 23.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.2733 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 1.1 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0549 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>		ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ อากาศจากปล่องระบาย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การควบคุม คุณภาพเชื้อเพลิง	- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพียงชนิดเดียว	- โครงการได้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียง ชนิดเดียวเท่านั้นในกระบวนการผลิต	-	-
1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้น ของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่า ค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษ ทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบ ว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้อง เนื่องจากการตรวจวัด หรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO <sub>x</sub> Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซ ให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่า ความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่ เกี่ยวข้อง เช่นตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษ ทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบ ว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้อง เนื่องจากการตรวจวัด หรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NO <sub>x</sub> Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซ บริษัท จะติดต่อไปยัง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเร็ว	-	<b>ภาคผนวก ข.8</b> เอกสารแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความ เข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงาน ของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุม มลพิษทางอากาศ	• โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมี ประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบ การทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ ควบคุมมลพิษทางอากาศ 1 ท่านคือ คุณมนตรี ก่อศิริไพบูลย์ (เลขทะเบียนผู้ควบคุมที่ 020-56- 00421)	-	ภาคผนวก ข.9 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษ ทางอากาศ
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ อย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการใช้หัวเผาแบบระบบ Dry Low NO <sub>x</sub> ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งมีการ บำรุงรักษาเป็นประจำ อย่างไรก็ตามได้มีการ จัดเตรียมอะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัด คุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ไว้แล้ว	-	รูปที่ 2.3 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักร และอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพ อยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุง เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อให้มีสภาพดีอยู่เสมอและ ทำงานได้อย่างเต็ม ประสิทธิภาพตลอดอายุการใช้งาน	-	ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา เชิงป้องกัน
	5. บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการ แก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าค่า CEMs มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน	-	ภาคผนวก ข.5-1 บันทึกผล CEMs ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
2. เสียง	1. กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินการแล้ว ในปีแรก และซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่ เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือ ผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise Contour ครั้งแรก ภายหลังเปิดดำเนินการ ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับ กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปใน บริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย และมี จัดทำซ้ำทุก 3 ปี ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.10-1 แผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour  รูปที่ 2.4 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน เสียงดัง



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	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	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อาทิที่ครอบหู/ ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้ อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.6 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล  ภาคผนวก ข.10-2 เอกสารรายการตรวจสอบอุปกรณ์ PPE สำรอง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	4. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียง ที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและ ซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรรายปีเพื่อให้มีสภาพ ดีพร้อมทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่ เสมอ และมีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดย มีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลด ระดับเสียง	-	<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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	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><b>รูปที่ 2.10</b> ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)</p> <p><b>รูปที่ 2.5</b> ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง</p> <p><b>รูปที่ 2.4</b> พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p>
	6. ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนดจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงรบกวนเมื่อวันที่ 27 กันยายน - 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 60.5-62.8 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	<p><b>ภาคผนวก ค.</b> ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน	1. จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้คุณภาพของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีคุณภาพไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้คุณภาพของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีคุณภาพไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	-	รูปที่ 2.11 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง
	2. จัดสร้างบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมเปิด-ปิด บริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบท่อไปยังบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดสร้างบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมเปิด-ปิด บริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบท่อไปยังบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.12 บ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<p>3. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ กำหนดดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส</li> <li>2) ความเป็นกรดต่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0</li> <li>3) ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร (ต่อ)</li> </ol>	<p>- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 30-33 องศาเซลเซียส</li> <li>• ความเป็นกรดต่าง อยู่ระหว่าง 7.3-7.9</li> <li>• ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 2,376-2,684 มิลลิกรัม/ลิตร</li> </ul>	-	<p>ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง</p> <p>รูปที่ 2.13 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	(ต่อ) เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุ และทำการ บำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมฯ ก่อนระบาย ไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่ สามารถแก้ไขปัญหาก็ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็น กรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำ ไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง ของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนดโครงการ จะส่งน้ำไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการ วิเคราะห์สาเหตุและส่งกลับเข้าไปบำบัดที่ระบบบำบัด น้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ เพื่อทำการบำบัดให้ได้ตาม เกณฑ์ของนิคมก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้ง ของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาก็ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะหยุดเดินระบบ	-	รูปที่ 2.14 บ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
	4. จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบ ผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายลงสู่ บ่อบำบัดน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง	-	รูปที่ 2.15 บ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	5. จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการ อุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัด น้ำเสียของนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.16 Septic Tank
	6. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและ บำรุงรักษา และตรวจสอบถึงประสิทธิภาพความ เป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแล และบำรุงรักษาและตรวจสอบประสิทธิภาพความ เป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข.11 แผนตรวจสอบปรับปรุงสภาพความ เป็นกรด-ด่างและบ่อแยกน้ำมัน  รูปที่ 2.15 บ่อปรับปรุงสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)  รูปที่ 2.17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง	1. แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ กำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ ส่วนพนักงานขับรถของโครงการซึ่งเป็นผู้รับจ้างช่วง บริษัทผู้รับจ้างจะมีการจัดอบรมเป็นประจำทุกเดือน	-	ภาคผนวก ข.12 เอกสารอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจร
	2. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข.13 ใบขั้่งนำหน้กรถขนส่ง / เอกสารการอบรมพนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียดของรถที่ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย อำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้าออก ของโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย อำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้าออก ของโครงการตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งเป็น 2 ช่วงเวลา ได้แก่ 7.00-19.00 น. และ 19.00- 7.00 น. ช่วงเวลาละ 3 นาย	-	<b>รูปที่ 2.18</b> เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
5. กากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอย เพื่อรองรับขยะ มูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่าง เพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัด สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอย เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายใน โครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสต์ เมนเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) นำไป กำจัดร่วมกับขยะมูลฝอยทั่วไปของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	-	<b>ภาคผนวก ข.14</b> ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย  <b>รูปที่ 2.19</b> ถังขยะในพื้นที่โครงการ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. กากของเสีย (ต่อ)	2. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดได้แก่ กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ในสำนักงาน ส่วนขยะที่สามารถขายได้จำหน่ายให้กับบริษัท ห้างหุ้นส่วนจำกัด บุญจง วิโชค ซึ่งขายร่วมกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	-	ภาคผนวก ข.15 ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า  รูปที่ 2.20 กระดาษ Reuse
	3. กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด และปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น และส่งให้กับบริษัท ไบรท์ รีโนเวชั่น จำกัด ถึงรุ่งเรือง และบริษัท เวสต์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด บริษัท มหาชัย เอกศิริ ออยล์ จำกัด และบริษัท ชัยปราการ จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข.16 ใบกำกับการขนส่งของเสีย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านการระบายน้ำ และควบคุมน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ โดยมีการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	-	รูปที่ 2.22 วางระบายน้ำฝน  ภาคผนวก ข.18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการ ตรวจสอบวางระบายน้ำ
	2. ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำ ในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีแผนตรวจสอบทำความสะอาดรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	-	
	3. ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำ ในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีแผนการทำความสะอาดรางระบายน้ำต่างๆ และมีการตรวจสอบเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีการทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำ	-	



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	-	ภาคผนวก ข.18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการตรวจสอบวางระบายน้ำ  รูปที่ 2.17 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)
7. ด้านเศรษฐกิจ - สังคม	1. พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็นอันดับแรกตามความรู้ความสามารถและควรมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ตามความรู้ความสามารถ และมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีจำนวนพนักงานทั้งหมด 13 คน จากพนักงานทั้งหมด 26 คน คิดเป็น 50 % จากพนักงานทั้งหมด	-	ภาคผนวก ข.19 ข้อมูลการรับบุคคลในท้องถิ่น เข้าเป็นพนักงาน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	2. ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการ ด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิด อุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อ ชุมชน	- โครงการปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ใน แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อ โครงการและต่อชุมชน	-	-
	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูล ข่าวสารผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชน รับทราบ โดยวิธีการเข้าร่วมประชุมของหน่วยงาน ต่างๆในพื้นที่ เช่น การเข้าร่วมประชุม อสม. การประชุมหมู่บ้าน เป็นต้น เพื่อให้ประชาชนเกิด ความเข้าใจที่ชัดเจน และเชื่อมั่นต่อระบบ ความปลอดภัยของโครงการและต่อเจ้าหน้าที่ ปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีทีมงาน (CSR) ที่ดูแลงาน ด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์กับทาง ชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงาน เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟัง ความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนา โครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลต่อวิถี ชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	-	ภาคผนวก ข.20-1 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	4. จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน/ความเดือดร้อน ของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าและ โครงการต้องเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน ความเดือดร้อน ของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และ โครงการเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	-	รูปที่ 2.23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)
	5. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบ ดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็น ทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคล หรือกลุ่มบุคคล ที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกัน ปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการ ดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตาม หากมีข้อ ร้องเรียน และพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุ ของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะเร่ง ดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูล เป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และ กำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	-	รูปที่ 2.24 กล่องรับความคิดเห็น  ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	6. กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้ง ข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้ง ข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียน ข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชน ที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ หากมี ข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็น ต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการ จะดำเนินการแก้ไขและจัดทำทะเบียนผู้ได้รับ ผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียน หลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอ ต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียน ข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์	<p><b>แผนชุมชนสัมพันธ์</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ และเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคมโครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้</li> <li>1. ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมขอชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี 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 โดยช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้</li> </ul> <p><u>ด้านการศึกษา</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เข้าร่วมพิธีรับตราพระราชทานโครงการนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทย ประจำปีการศึกษา 2566 โดยมีโรงเรียน และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กในเครือข่ายท้องถิ่นจำนวน 20 โรงเรียนจัดขึ้น ณ องค์การพิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ</li> </ul> <p><u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ร่วมโครงการแห่เทียนจำนำพรรษา ประจำปี 2567 พร้อมสนับสนุนงบประมาณรวม 3ชุมชน ได้แก่ชุมชนพนานิคม ชุมชนเขาไม้แก้ว และชุมชนมาบยางพร ทั้งนี้ ทั้งนี้ เพื่อส่งเสริมเผยแพร่ และปลูกฝังขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงามของท้องถิ่น รวมถึงเป็นการสนับสนุนให้มีส่วนร่วมในการรักษาและสืบทอดประเพณีไทย</li> </ul>	-	<p><b>ภาคผนวก ข.21-1</b></p> <p>แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 กิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่าง โรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญ ทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนา เพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับ เกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้าง ความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่าง โรงไฟฟ้ากับชุมชน	<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.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) มอบงบประมาณสนับสนุน โคมไฟถนนพลังงานแสงอาทิตย์ เปิดไฟให้ข้าง สร้างความปลอดภัยให้ชุมชน  <u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u>  • วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์ น้ำ 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) 4 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 และควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการโครงการ จึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้</li> <li>1. จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความไว้วางใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการกับผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการทราบ</li> <li>- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มายางพร อบต. ป่อวิน 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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ)  2. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการ ในท้องถิ่นและคนในชุมชน	- โครงการจัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อประสานงานและจัดกิจกรรมร่วมกับเจ้าหน้าที่ และชุมชนในท้องถิ่น	-	ภาคผนวก ข.21-2 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
	3. การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคน ในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการ เอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้ เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถ ตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียน ภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้า ในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อน ของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ หากมีข้อ ร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของ ผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการ แก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่ สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหา ได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียน ภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าใน การแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อความรู้สึกของประชาชน</p>	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงานและใบแจ้งข้อร้องเรียน
	5. จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรหรือแจ้งผ่านพนักงานของโครงการ	<p>- การดำเนินงานในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีการขอเข้าศึกษาดูงานในโครงการโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตามหากชุมชนหรือเจ้าหน้าที่มีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรโครงการจะเปิดให้เข้าดูงานตามมาตรการที่กำหนด</p>	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- โครงการนำส่งรายงานสรุปผลติดตามตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อมให้องค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่นทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน	-	ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) 1. สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่างๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชนและนำไปสู่ความเข้มแข็ง ของชุมชน 2. จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงาน ด้านการรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility-CSR) เป็นประจำทุกปี	- โครงการจัดให้มีแผนงานมวลชนสัมพันธ์ประจำปี 2567 โดยในช่วง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการจัดให้มีแผนงาน มวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2567 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปิดโครงการปันสุข เพื่อน้อง ปี 2 โดยจัดขึ้นที่ โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 ต.พนานิคม อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและพัฒนาทักษะ ด้านการศึกษาจัดอบรมเชิงปฏิบัติการระดับปฐมวัย ประจำปี 2567 ณ โรงแรมฮอลิเดย์ อินท์ จังหวัดระยอง เพื่อถ่ายทอดแนววิธีการสอน โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดัน และพัฒนาคุณภาพการเรียนการ สอนวิทยาศาสตร์ ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ พร้อมสนับสนุน งบประมาณ ณ บริเวณกลุ่มบริหารทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำ ดอกกราย โดยภายในกิจกรรมได้ร่วมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ทั้งหมด 600,000 ตัว (ต่อ)		ภาคผนวก ข.21-1 แผนมวลชนสัมพันธ์ และ กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility-CSR) (ต่อ)	(ต่อ) ร่วมโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่า) ณ เขตป่าสงวนแห่งชาติป่าบางละมุง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยได้ร่วมกันปลูกต้นไม้ จำนวนกว่า 1,000 ต้น เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต “100 ล้านชีวิต โลหิตชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย” ครั้งที่ 37 กับเหล่ากาชาด จังหวัดระยอง ณ จุดรับบริจาคโลหิตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เปิดโครงการ "อายุน้อย ร้อยรัก เพื่อตายาย" (ABPR อาสาสร้างสุข ปี 3) โดยจัดขึ้นที่มูลนิธิสงเคราะห์คนชราบ้านบางละมุง จังหวัด ชลบุรี มีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยเหลือสังคมในการพัฒนาความ เป็นอยู่ของชุมชน สร้างความสุข ความสัมพันธ์ ทัศนคติที่ดี		

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ 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.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ ออก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชน สัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการ ร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุม ครั้งที่ 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 ห้องประชุม โรงไฟฟ้า 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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง								
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ 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 - ตำบลมาบยางพร - ตำบลพนานิคม - เทศบาลตำบลมะขามคู่ - ตำบลเขาไม้แก้ว</td><td>3 5 1 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 อมตะบี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โครงการละ 1 คน</div>	รายละเอียด	จำนวน (คน)	1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้ - ตำบลมาบยางพร - ตำบลพนานิคม - เทศบาลตำบลมะขามคู่ - ตำบลเขาไม้แก้ว	3 5 1 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 - ตำบลพนานิคม - เทศบาลตำบลมะขามคู่ - ตำบลเขาไม้แก้ว	3 5 1 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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>องค์ประกอบ</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ตัวแทนจากภาคประชาชน จำนวน 12 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง โดยคัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คนที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มีการประชุมหมู่บ้าน ทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล เพื่อสรรหาตัวแทน หากมีผู้ประสงค์เข้ารับการสรรหามากกว่าจำนวนตัวแทนภาคประชาชน ให้ผู้เข้ารับการสรรหาแสดงวิสัยทัศน์เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน</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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>องค์ประกอบ (ต่อ)</p> <p>2) ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในระดับจังหวัดและอำเภอ กำกับดูแล ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานด้านพลังงาน หน่วยงานด้าน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หน่วยงาน ด้านการเกษตร และหน่วยงานด้านสาธารณสุข</p> <p>3) ตัวแทนจากโครงการ ให้มาจากตัวแทน 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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ 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 ให้ผู้สมัครแสดง วิสัยทัศน์เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน</li> <li>วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่ที่ได้รับการ ประกาศแต่งตั้ง และอาจได้รับการสรรหาหรือ แต่งตั้งให้เป็นกรรมการฯ ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ</li> </ol>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)</p> <p>3. ในกรณีที่ตัวแทนพ้นจากตำแหน่งตามข้อ 2 ให้คณะกรรมการชุดเดิมสรรหาตัวแทนใหม่ และ ยังคงให้คณะกรรมการชุดเดิมยังคงปฏิบัติหน้าที่ ต่อไปจนกว่าจะมีการประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ ชุดใหม่ ให้มีการสรรหาและแต่งตั้งคณะกรรมการฯ ชุดใหม่ให้เสร็จสิ้นภายใน 45 วัน (สี่สิบห้าวัน) นับตั้งแต่คณะกรรมการฯ ชุดเดิมพ้นวาระ การสรรหา คณะกรรมการฯ ให้เป็นไปตามระเบียบการสรรหา ของสมาคมใน อบต./เทศบาล คณะกรรมการฯ นอกจากพ้นตำแหน่งตามวาระในข้อ 2 แล้วอาจพ้น ตำแหน่งเมื่อ (ต่อ)</p>			



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ 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) พ้นสภาพการเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า กรณีที่ เป็นตัวแทนจากโรงไฟฟ้า หรือตามที่โรงไฟฟ้า แจ้งการเปลี่ยนแปลงเป็นลายลักษณ์อักษร</li> <li>5) มีความประพฤติไม่เหมาะสม ทุจริตต่อ เจ้าหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ และ คณะกรรมการมีมติเสียงข้างมากให้ออกจาก ตำแหน่ง</li> </ol>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มี รายละเอียด 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> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีความมั่นใจต่อการ ดำเนินการโครงการฯ และสามารถดำเนินการได้ อย่างมีประสิทธิภาพในการติดตามตรวจสอบให้มี หน่วยงานปฏิบัติที่เป็นกลาง (Third Party) เพื่อการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จึงได้ กำหนดอำนาจหน้าที่ไว้ ดังนี้ (ต่อ)</li> </ul>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และเงื่อนไขเพิ่มเติม อื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานกลางๆ (Third Party) ซึ่งคณะ กรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ</li> <li>ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทางและประสานงาน การแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการ ดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานโครงการและกิจกรรมที่ เกี่ยวเนื่องกับโครงการ</li> </ol>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>3. พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยอาจเชิญบุคคลองค์กรและ/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. ส่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ 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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>2) นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายอย่างเป็นธรรมต่อทุกฝ่าย ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเรื่องร้องเรียนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามความรับผิดชอบของโครงการโครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับ ความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่ได้คาดหมายใดๆ รวมถึงความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยการคัดเลือกหน่วยงานกลางๆ ให้เป็นหน้าที่ของบริษัทอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เป็นผู้พิจารณาคัดเลือกหน่วยงานกลางๆ ที่จะเข้ามาดำเนินการ</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	งบประมาณ/ค่าใช้จ่าย - ใช้งบประมาณรวมอยู่ในการดำเนินการโครงการ โดยบริษัทรับผิดชอบค่าเบี้ยประชุม และค่าใช้จ่าย ในการติดตามตรวจสอบ รวมทั้งงบประมาณในการ จัดทำแผนพัฒนาคุณภาพชีวิต และชุมชน ส่วนงบประมาณในการจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จัดสรรงบประมาณไว้ใน งบประมาณของการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติ ตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมระยะ ดำเนินการของโครงการ			



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชน และ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การประเมินผล</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>หน่วยงานกลาง (Third Party) ให้จัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินการติดตาม ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะ ดำเนินการ และวิเคราะห์เสนอต่อคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน และคณะกรรมการฯ จะต้องจัดสรุปเพื่อ รายงานต่อ อบต./เทศบาล ในพื้นที่ที่ได้รับทราบ ทุก 6 เดือน และนำเสนอในรายงานการปฏิบัติตาม มาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบาย และแผน 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 ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 และจัดทำรายงานเสนอต่อ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน</li> </ul>	-	<p><b>ภาคผนวก ข.2</b></p> <p>สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย	สาธารณสุข 1. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ เวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานใน กรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือ โรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับ พนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	-	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 โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.23-1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ปี พ.ศ. 2567  ภาคผนวก ข.24 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสุขภาพ พนักงานตามปัจจัยเสี่ยง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้พนักงาน และให้คำแนะนำการใช้งานอุปกรณ์ต่างๆ ให้เหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	-	<b>รูปที่ 2.26</b> พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
	2. จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	- โครงการมีระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	-	<b>ภาคผนวก ข.25</b> บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักร

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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. ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการมีการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	-	<b>รูปที่ 2.27</b> ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)
	4. จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ 1) ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน 2) การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน 3) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 4) วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการมีการจัดอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคนตามแผนการจัดอบรมการให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และจัดให้มีการอบรมทบทวนระเบียบปฏิบัติการเรื่องการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง โดยได้กำหนดไว้ในแผนการอบรมประจำปี	-	<b>ภาคผนวก ข.26-1</b> แผนการฝึกอบรมประจำปีพ.ศ. 2567

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 มีไฮดรหรือต่าง เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและดำเนินการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่เสี่ยงจะก่อให้เกิดอันตราย เช่น บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ อาคารเก็บสารเคมี เป็นต้น	-	รูปที่ 2.29 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	8. จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐม พยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้ งาน	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่ เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพ พร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน  รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน  รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง
	9. จัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณี ฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	-	

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	10. ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และ เข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ในการทำงานระดับวิชาชีพ จำนวน 1 ท่าน (นางสาวรัชนิกร สาครน้อย) และมีการจัด กิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจใน ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย 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 พร้อมการสอบสวนหา สาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อ หาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิด อุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวน หาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการ แก้ไข	-	<b>ภาคผนวก ข.29</b> บันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	12. จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และ ติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียด เกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุ ภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัย ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ใน พื้นที่จัดเก็บ และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้ง รายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะ บรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	รูปที่ 2.34 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)
	13. แยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยา ต่อกัน เช่นกรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถ ที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมี ไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดแยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการ เกิดปฏิกิริยาต่อกัน	-	รูปที่ 2.35 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 เพื่อให้มีการ ไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมี ประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มี การไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	-	-
	15. จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาด ที่สามารถรองรับสารเคมี หากมีการรั่วไหลของ ถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมดสำหรับกรณีที่มี การรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถ ป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือราง ระบายน้ำอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อ สิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบาย ไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาด ที่สามารถรองรับสารเคมีได้ 110% หากมีการรั่วไหล ของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด	-	รูปที่ 2.36 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) 4 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 อาชีว อนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ ได้กำหนดไว้	- โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความ ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน ตามคำสั่งกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ (ABPR3, 4) 006/2567 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของ สถานประกอบการ ลงวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	ภาคผนวก ข.30 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความ ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ในการทำงาน
	19. หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็ง ในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็ง ในระบบน้ำหล่อเย็น	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	20. ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่ โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	รูปที่ 2.38 บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่
	21. ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการ โรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)	- โครงการปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการ โรงไฟฟ้าตามมาตรฐาน NFPA โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์ ระบบสัญญาณเตือนภัยและอุปกรณ์ดับเพลิง ไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น	-	ภาคผนวก ข.31 การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และ อุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</li> <li>- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)</li> <li>- สำหรับถังดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิง น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิง/ 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) 4 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 โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA</li> <li>* หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (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) 4 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. ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับ อัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ในการระงับอัคคีภัยและดำเนินการฝึกซ้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปีพ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	<b>ภาคผนวก ข.32-1</b> เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนอง แผนฉุกเฉิน  <b>ภาคผนวก ข.32-5</b> เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนอง กรณีอัคคีภัย  <b>ภาคผนวก ข.26-5</b> รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ
	23. จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เครื่องจักรให้อยู่ใน สภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบ บริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดโปรแกรมการซ่อม บำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักรให้อยู่ใน สภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหาก พบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	-	<b>ภาคผนวก ข.4</b> แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	24. ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	-	<b>รูปที่ 2.26</b> พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคล



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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> 25. มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการ กักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ	- โครงการมีมาตรการป้องกันการรั่วไหล ของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้และ การบรรจุ ได้แก่ มีแผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร จัดเตรียม พื้นที่เฉพาะสำหรับจัดเก็บสารเคมี และมีคัน คอนกรีตรอบถังเก็บ เป็นต้น	-	<b>ภาคผนวก ข.32-2</b> เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณี สารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล  <b>รูปที่ 2.35</b> พื้นที่จัดเก็บสารเคมี  <b>รูปที่ 2.36</b> คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี
	26. ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ ตามปกติ	- โครงการมีการตรวจสอบภาชนะบรรจุ เป็นระยะอย่างสม่ำเสมอและซ่อมบำรุงให้อยู่ ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	-	<b>รูปที่ 2.40</b> ภาชนะบรรจุสารเคมี  <b>ภาคผนวก ข.33</b> เอกสารการตรวจสอบภาชนะบรรจุสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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. ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่าง ปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่าง เคร่งครัดทุกขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน อย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	-	ภาคผนวก ข.34 เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่าง ปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัย ทางด้านสารเคมี
	28. ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่าง เหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุ ฉุกเฉินและในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการกำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง กับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่นชุดป้องกัน อันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ได้แก่ ถุงมือหน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณี ที่ปฏิบัติงานตามปกติ	-	รูปที่ 2.41 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยรวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ 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 / มันทกรั่วไหล
	30. จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ตามกฎหมายและมาตรฐาน NFPA เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	-	ภาคผนวก ข.31 การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA  ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน  รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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> 31. จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล / เพลิงไหม้ และได้ดำเนินการซ้อมแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหลไปเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 สำหรับการซ้อมแผนกรณีมีเหตุเพลิงไหม้จะฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปีพ.ศ. 2567 โครงการได้ซ้อมแผนแล้วเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	<b>ภาคผนวก ข.32-2</b> เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล  <b>ภาคผนวก ข.26-3</b> เอกสารการลงชื่ออบรมดับเพลิงขั้นต้น และอพยพหนีไฟ  <b>ภาคผนวก ข.26-5</b> รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ
	32. จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันที่	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	-	<b>รูปที่ 2.42</b> วัสดุดูดซับ (Absorbent)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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>33. ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- โครงการมีการส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานและจัดให้มีการอบรมทบทวนระเบียบปฏิบัติการเรื่องการขออนุญาตทำงานดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• วันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 อบรมในหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี</li> <li>• วันที่ 8 ตุลาคม และ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 อบรมในหลักสูตร การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และ CPR</li> <li>• วันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567 อบรมในหลักสูตรดับเพลิงขั้นต้นและอพยพหนีไฟ</li> <li>• วันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 อบรมในหลักสูตรอพยพหนีไฟ</li> </ul>	-	<p>ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรมประจำปีพ.ศ. 2567</p> <p>ภาคผนวกที่ ข.26-2 เอกสารการลงชื่ออบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>ภาคผนวกที่ ข.26-3 เอกสารการลงชื่ออบรมดับเพลิงขั้นต้นและอพยพหนีไฟ</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน	1. บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	-	ภาคผนวก ข.35 เอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ  รูปที่ 2.43 สถานีควบคุมแรงดัน และวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	2. สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการสำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้องจากการตรวจสอบไม่พบรอยรั่ว สามารถใช้งานได้ตามปกติ	-	

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	3. กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัด ปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการ ทำงานที่เกี่ยวกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำ ป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไป ในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุม อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุม แรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็น พื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวกับ ความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้าย เตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มี ความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องม ีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	-	<b>ภาคผนวก ข.36</b> เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)  <b>รูปที่ 2.46</b> ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิด ประกายไฟ บริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	4. กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่ เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพ พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	<b>ภาคผนวก ข.4</b> แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	5. กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวัง ในการปฏิบัติงานวิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อ เห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่น ที่จำเป็น	<p>- โครงการได้มีการจัดแผนการฝึกอบรมประจำปี สำหรับฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบ ถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการ ปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็น การรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่น ที่จำเป็น และมีการซ้อมแผนระดับเหตุการณ์สารเคมี รั่วไหล /เพลิงไหม้ โดยได้ดำเนินการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ซ้อมแผนระดับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหลไปเมื่อ วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567</li> <li>ซ้อมแผนกรณีมีเหตุเพลิงไหม้เมื่อวันที่ 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 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนอง ต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ</p>



## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรงและ เหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	<p>6. ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้ แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าวโดย โครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะ ฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมิน ระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุม ได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระดับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือ ผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก</li> <li>- เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงาน ภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก</li> </ul>	<p>- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้ อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยโครงการ จะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณี เกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรง ของภาวะฉุกเฉิน</p>	-	<p><b>ภาคผนวก ข.22</b> หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน</p> <p><b>ภาคผนวก ข.32</b> ระเบียบปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุ ฉุกเฉิน</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรงและ เหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	7. จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน ของโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับ นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และหน่วยงาน ภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะ และความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำทำการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัทเองและการซ้อมแผนฉุกเฉิน ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และ องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร รวมทั้งจัดให้มี การอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการ รองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน โดยดำเนินการซ้อมแผน ฉุกเฉินในกรณีต่างๆ	-	ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567  ภาคผนวก ข.26-4 ถึง ข.26-8 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน  ภาคผนวก ข.32 เอกสารเตรียมความพร้อมและ ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการ ในกรณีต่างๆ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (ขนาด 3,310 ตารางเมตร แบ่งเป็นโซน A ขนาด 1,600 ตารางเมตร (ด้านกว้างประมาณ 2.5 เมตร ด้านยาวประมาณ 160 เมตร) โซน B ขนาด 1,710 ตารางเมตร (ด้านกว้างประมาณ 8 เมตร ด้านยาวประมาณ 85 เมตร)	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวร ในบริเวณโครงการ 3,310 ตารางเมตร	-	รูปที่ 2.44 พื้นที่สีเขียว

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ (ต่อ)	2. ปลูกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการ โดยเลือก ต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสม กับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น สารภี ทะเล (กระทิง กระทิง) มะฮอกกานี อินทนิลน้ำ ลิลาวดี พิกุล อโศกอินเดีย สน เป็นต้น หรือไม้ ประจำถิ่นอื่นๆ โดยมีระยะห่างระหว่างแถว ประมาณ 4 เมตรและระยะห่างระหว่างต้น ประมาณ 4 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืช คลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการ พังทลายของดิน	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณ โครงการ โดยโครงการปลูกต้นไม้ตามแนวรั้ว ของโครงการ และอยู่ระหว่างการดำเนินการปรับ ให้มีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และ ระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งพืช คลุมดินเพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการ พังทลายของดิน	-	รูปที่ 2.44 พื้นที่สีเขียว

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ (ต่อ)	3. บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอในทุกปี	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอในทุกปี รวมทั้งจัดให้มีพนักงานดูแลสวนประจำโครงการ จำนวน 7 คน โดยปฏิบัติงานครอบคลุมวันจันทร์ถึงวันเสาร์	-	รูปที่ 2.45 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว
	4. จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ และจัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม โดยกำหนดให้ผู้ดูแลสวนดำเนินการตามที่มาตรการกำหนด	-	ภาคผนวกที่ ข.37 นโยบายสิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ



CEMs 41



CEMs 42

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 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล





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 ปอดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.13 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ



รูปที่ 2.14 ปอดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2.15 ปอดปรับสภาพความเป็นกรด-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



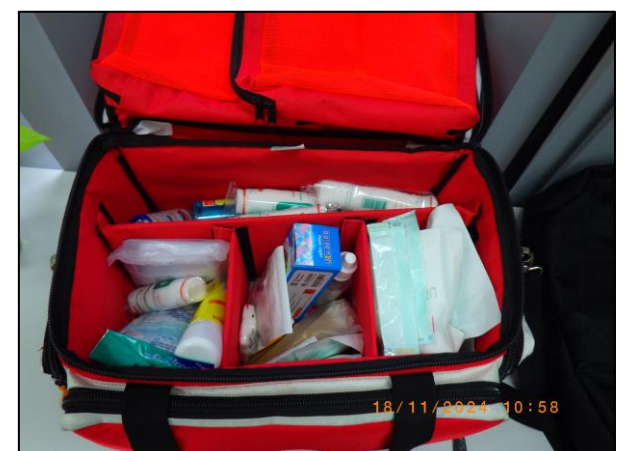
รูปที่ 2.23 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)



รูปที่ 2.24 กล่องรับความคิดเห็น



รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน







รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะ  
เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน (ต่อ)



รูปที่ 2.26 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย  
ส่วนบุคคล



รูปที่ 2.27 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ  
(Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)



รูปที่ 2.27 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ  
(Gas Detector บริเวณ Gas Turbine) (ต่อ)



รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน



รูปที่ 2.29 บ้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย



รูปที่ 2.29 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย (ต่อ)



รูปที่ 2.30 ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน

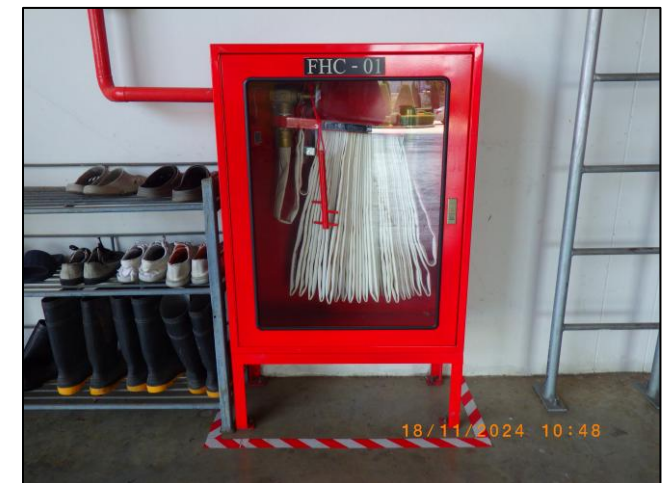


รูปที่ 2.31 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน



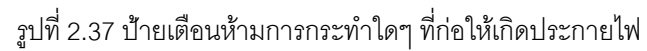
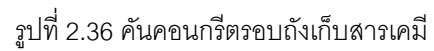
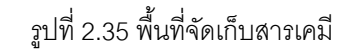
รูปที่ 2.32 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง





รูปที่ 2.33 อุปกรณ์ดับเพลิง





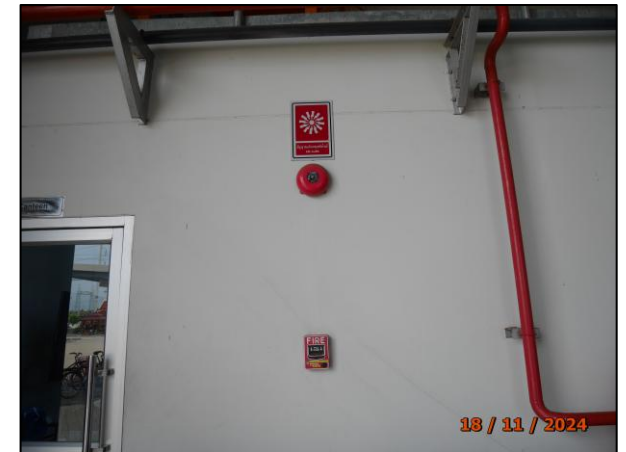




รูปที่ 2.38 บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่ (ต่อ)



รูปที่ 2.39 ระบบสัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2.40 ภาพขณะบรรจจุสารเคมี



รูปที่ 2.41 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี



รูปที่ 2.42 วัสดุดูดซับ (Absorbent)



รูปที่ 2.44 พื้นที่สีเขียว (ต่อ)

รูปที่ 2.45 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว





รูปที่ 2.46 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ และป้ายเตือนต่างๆ บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### บทที่ 3

## ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการ 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) 4 จำกัด ได้วางแผนเขตและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมี รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
1. คุณภาพอากาศ			
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMs	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ  - Audit CEMs	ระบบ CEMs: ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า  ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม	ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ 1. ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 31 2. ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ HRSG 32	- NO <sub>x</sub> - SO <sub>2</sub> - TSP - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดแบบสุ่ม : ตรวจวัดทุก 6 เดือนในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load)
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	1. สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร 2. สถานีที่ 2 วัดพนานิคม 3. สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร 4. สถานีที่ 4 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร	- SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง) - NO <sub>2</sub> (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM10 (24 ชั่วโมง) - ความเร็วลมและทิศทางลม - อุณหภูมิ	ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
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 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุดทุกๆ 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 1. เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq} 8 \text{ ชม.}$ )	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 คมนาคมขนส่งของโครงการรวมทั้ง 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 และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโรงไฟฟ้า</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  - ตรวจสุขภาพให้กับ 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 41 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 42 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 โครงการมีแผนตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ในวันที่ 5-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 6

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

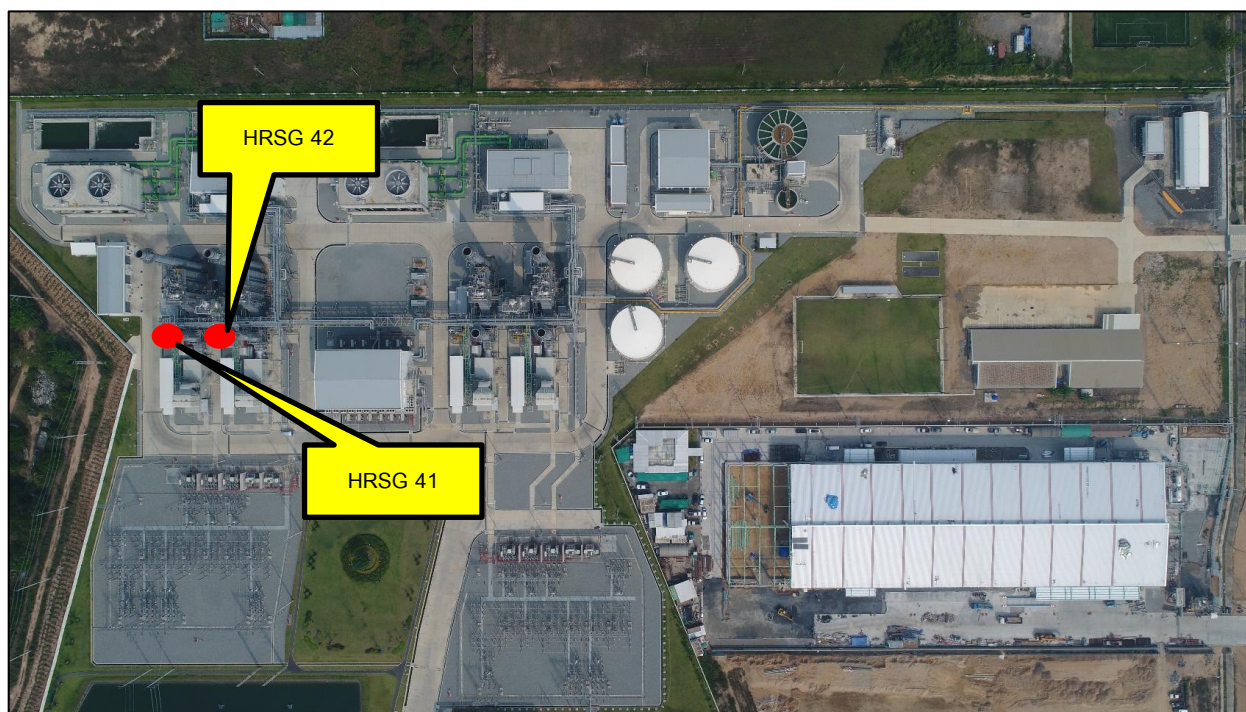
เดือน	HRSG 41								HRSG 42							
	NO <sub>x</sub> (ppm)		O <sub>2</sub> (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)		NO <sub>x</sub> (ppm)		O <sub>2</sub> (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m <sup>3</sup> /s)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	15.40	56.32	13.98	14.62	88.18	98.27	341,446.7	527,380.5	17.3	48.4	13.87	14.51	89.98	99.35	326,316.1	528,972.1
สิงหาคม	15.44	48.05	13.96	14.56	88.36	100.46	347,330.6	527,293.2	16.7	37.0	13.82	14.30	90.42	101.52	348,902.3	532,840.3
กันยายน	11.88	48.61	13.93	14.59	89.01	100.40	344,381.2	531,851.6	16.7	51.3	13.80	14.40	89.27	100.27	321,790.2	528,996.1
ตุลาคม	13.30	2,434.89	13.90	14.57	50.87	98.94	22,325.0	532,457.0	17.5	56.3	13.82	14.64	90.18	103.77	317,841.6	528,615.4
พฤศจิกายน	21.28	51.13	14.00	14.54	89.10	99.77	357,267.2	527,039.9	14.8	47.1	13.89	14.46	88.89	99.16	340,142.7	521,869.3
ธันวาคม	20.58	41.13	14.01	14.51	89.20	98.12	361,758.4	535,977.7	15.6	55.0	13.91	15.37	88.75	97.58	346,036.3	532,295.8

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

### 3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 41 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 42 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 41



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 42

### 3.1.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนด มาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัด คุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังตารางที่ 3.3



### ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Oxide of Nitrogen ; NO <sub>x</sub>	Chemical Absorption, Colorimetric Method (U.S.EPA Method 7)	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>	Barium Thorin titration (U.S. EPA Method 6)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 41 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 42 ในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) แสดงดังตารางที่ 3.4 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567 แสดงดังตารางที่ 3.5

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O <sub>2</sub>	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O <sub>2</sub> )			mg/m³	ppm	g/s			
705691	1447673	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 41	3 ต.ค. 67	45.00	2.90	20.73	362,083	97.00	14.82	TSP	mg/m³	0.2	0.0101	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.3	< 0.2615	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	22.9	1.8909	120	-	60	7.33	Natural gas		
705735	1447673	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 42	3 ต.ค. 67	45.00	2.90	22.13	395,360	95.00	14.29	TSP	mg/m³	1.1	0.0549	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	< 0.2855	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	23.1	2.2733	120	-	60	7.33	Natural gas		

หมายเหตุ

:

กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) 7 % O<sub>2</sub>

มาตรฐาน

:

<sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553

<sup>3/</sup> = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

:

นายเมธี สุขประเสริฐ

ชื่อผู้บันทึก

:

นายเมธี สุขประเสริฐ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

:

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด

:

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม

:

นายกะวีร์ สุทธทรัพย์

เลขทะเบียนผู้ควบคุม

:

จ-003-ค-2205

เบอร์โทรศัพท์

:

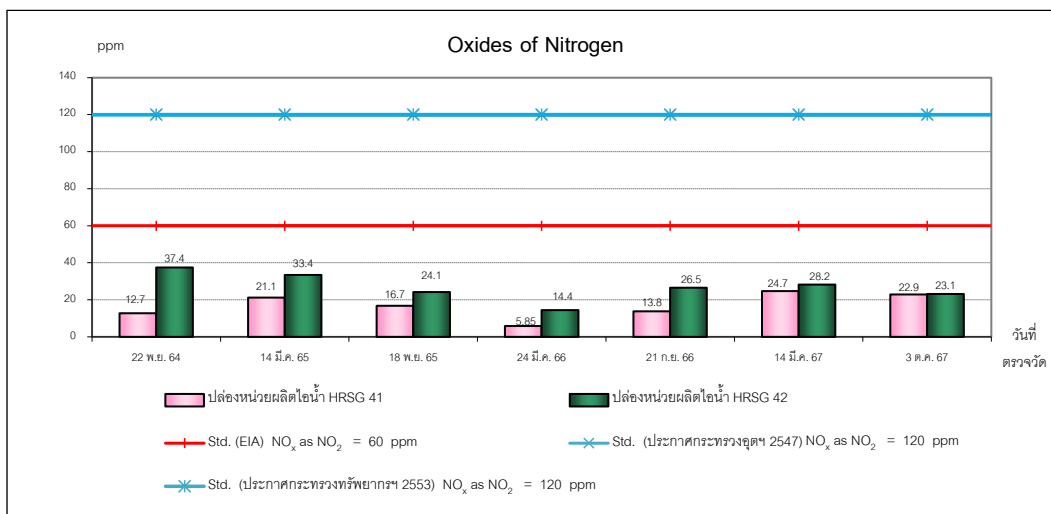
0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

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

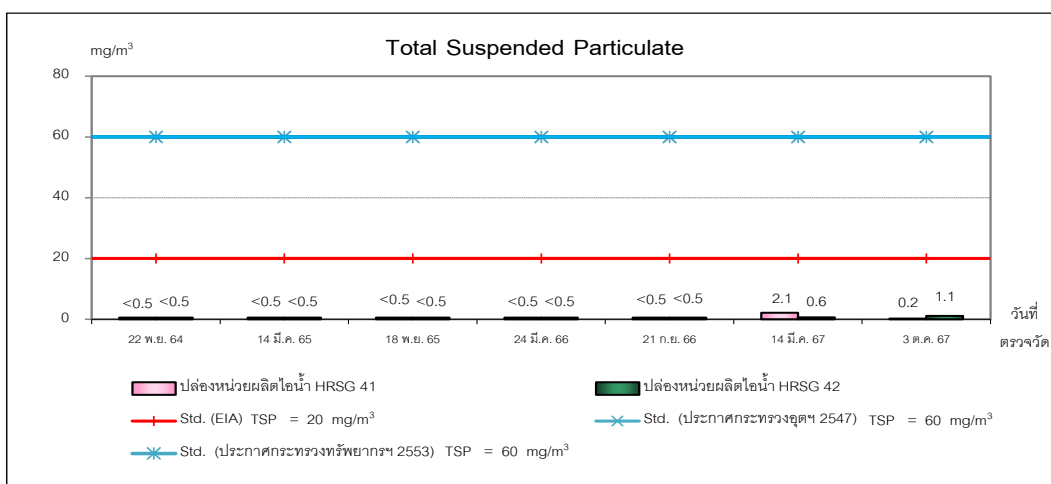
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)
HRSG 41	22 พ.ย. 64	< 0.5	< 0.5	12.7
	14 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	21.1
	18 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	16.7
	24 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	5.85
	21 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	13.8
	14 มี.ค. 67	2.1	< 2.1	24.7
	3 ต.ค. 67	0.2	< 2.3	22.9
HRSG 42	22 พ.ย. 64	< 0.5	< 0.5	37.4
	14 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	33.4
	18 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	24.1
	24 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	14.4
	21 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	26.5
	14 มี.ค. 67	0.6	< 2.1	28.2
	3 ต.ค. 67	1.1	< 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตสัง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
  - <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553
  - <sup>3/</sup> = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

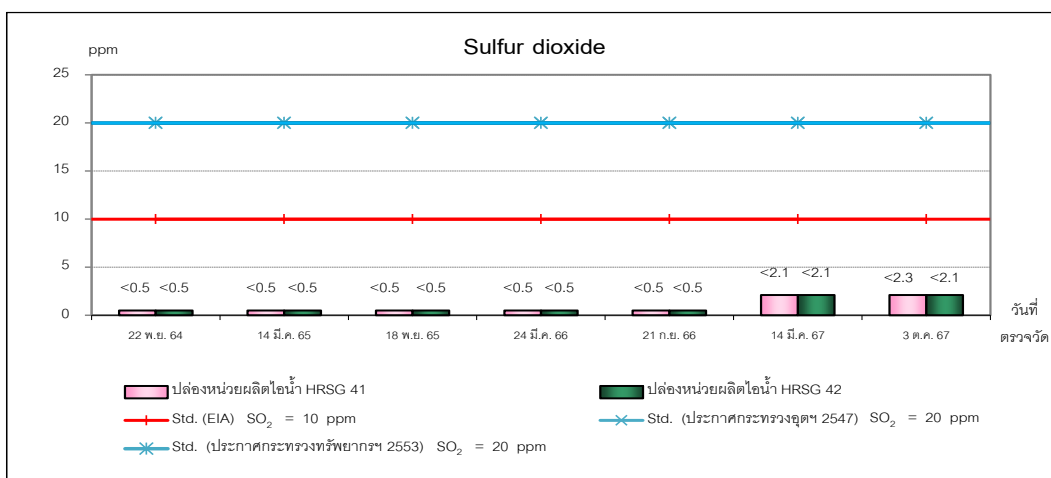
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



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 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 41 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 42 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่าทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า

- ปล่อง HRSG 41 พบว่า รายการทดสอบ TSP และ  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา รายการทดสอบ  $\text{SO}_2$  มีแนวโน้มไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- ปล่อง HRSG 42 พบว่า รายการทดสอบ TSP มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการทดสอบ  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  มีแนวโน้มลดลง และรายการทดสอบ  $\text{SO}_2$  มีแนวโน้มไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



### 3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านกุไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร 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 ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาศกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร 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/m³)	PM 10 (mg/m³)	
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) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 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	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	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	บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	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
มาตรฐาน			0.33	0.12	-	



มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ จุดตรวจวัด	: - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและ รถสัญจรไปมา - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คน ผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายใน ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก 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 โรงเรียนบ้านภูไทร (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. 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
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	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณโรงเรียนบ้านคูไทย ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คน และรถสัญจรไปมา - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัด มีงาน - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจร ไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัด ภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย อยู่ใกล้ชุมชน มีสัตว์เลี้ยง



### 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> บริเวณวัดพนาธิคม (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> บริเวณรพ.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	0.002	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> บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กกอบต. 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
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 เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจรไปมา - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก 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)

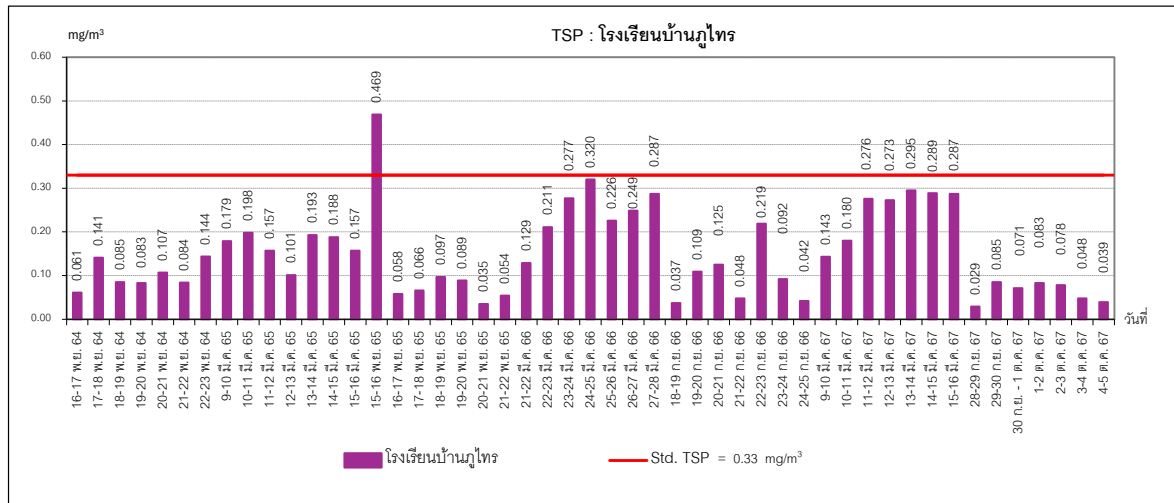
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> (ppm)		NO <sub>2</sub> (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล 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 : \* = ผลการตรวจวัดมีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด  
# = เริ่มตรวจวัดตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเปลี่ยนแปลงครั้งที่ 3 (2565)

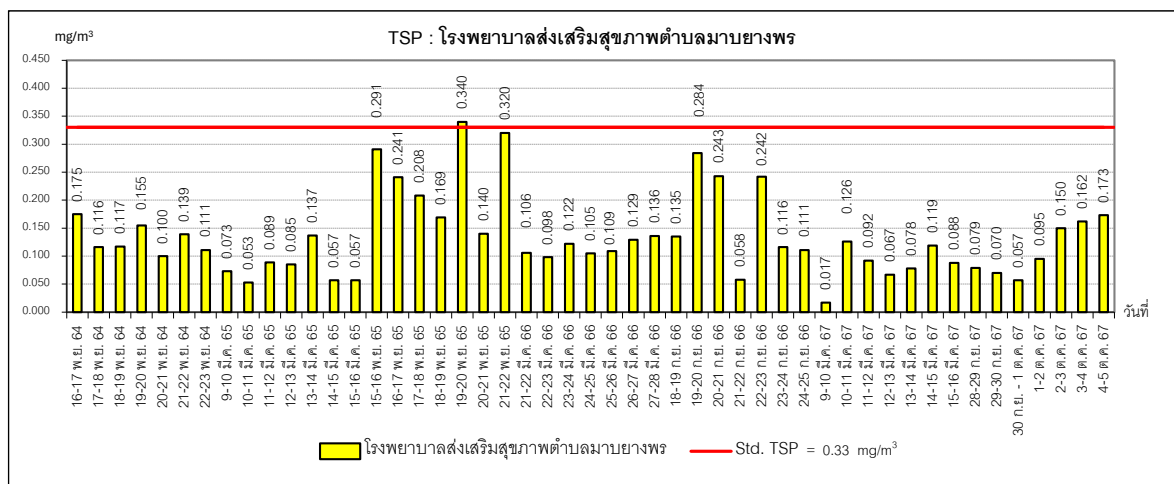
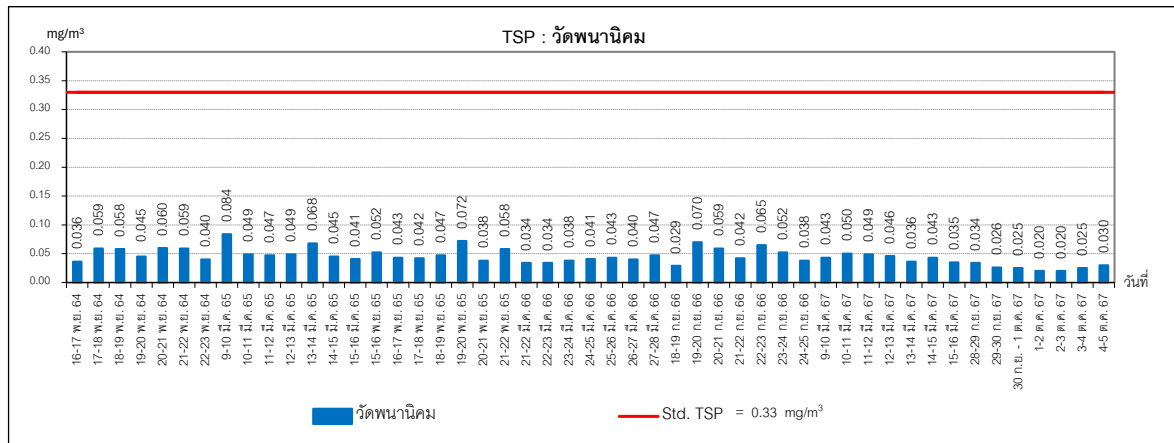
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป  
<sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง  
<sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

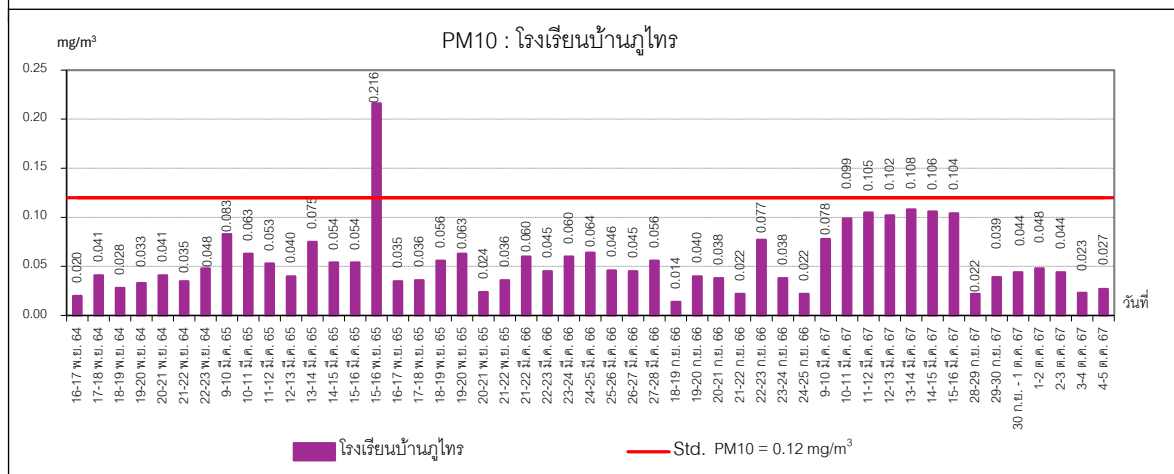
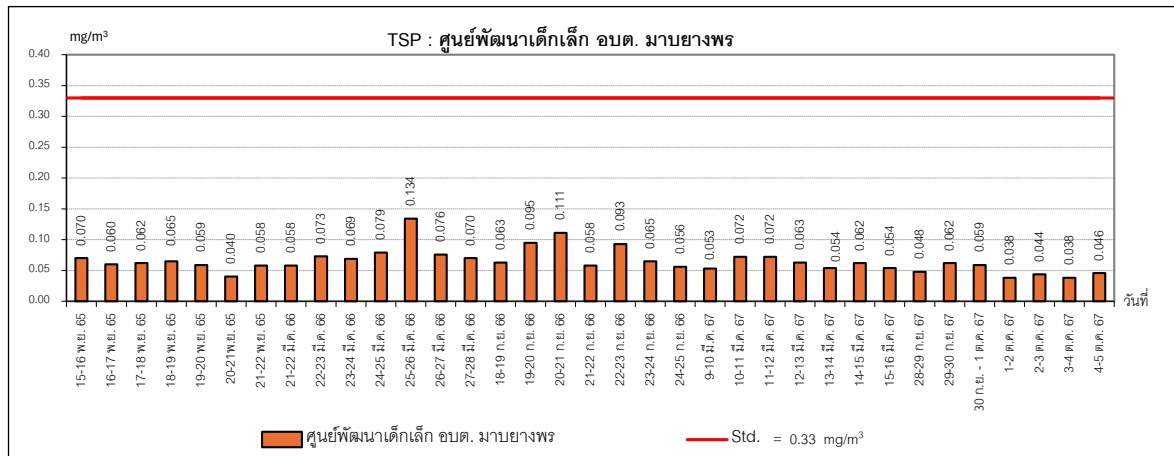


หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

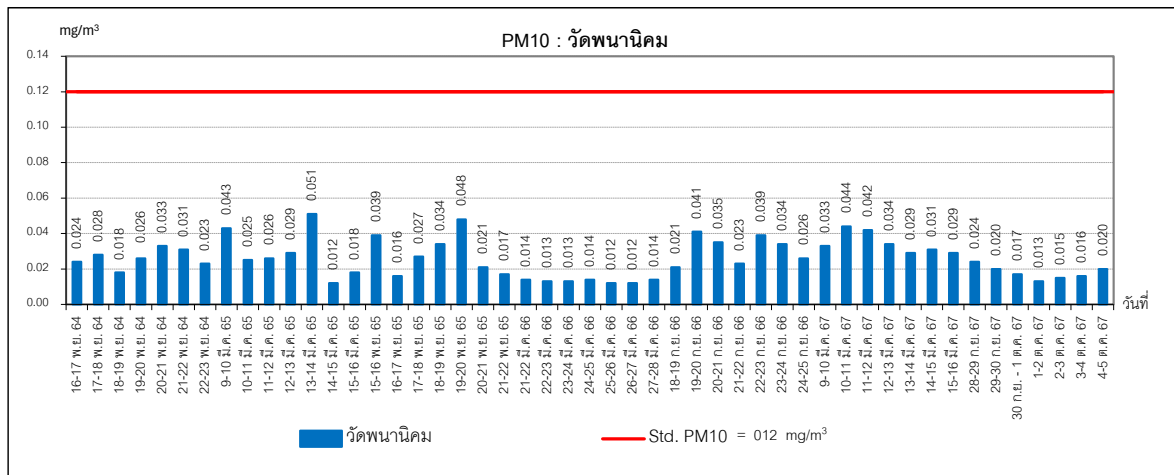


หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

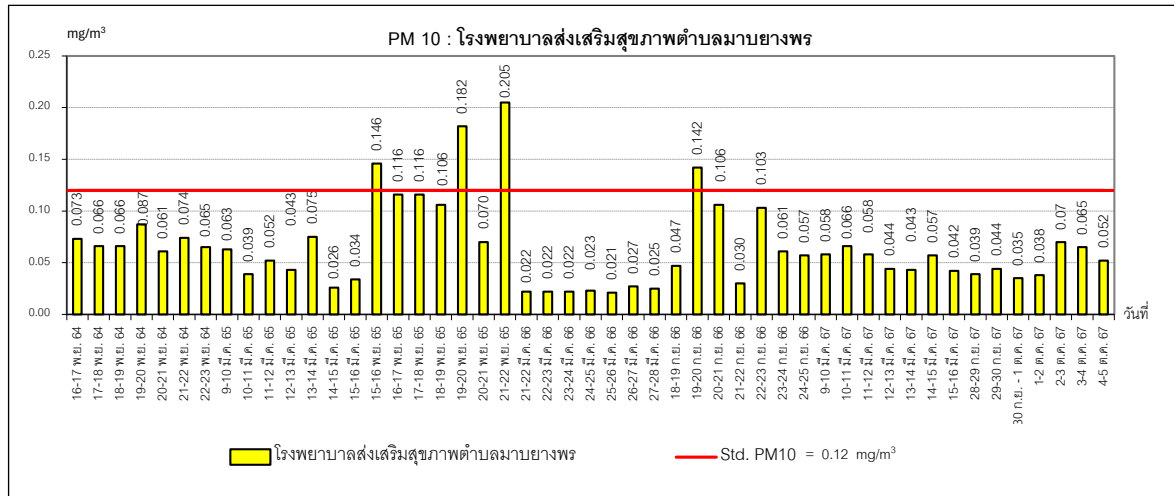
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



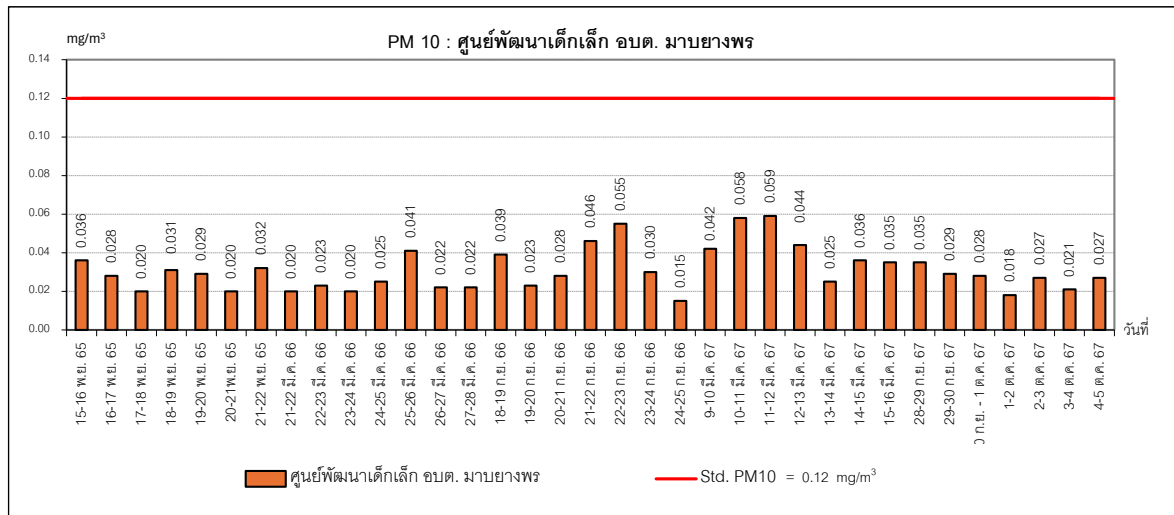
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน



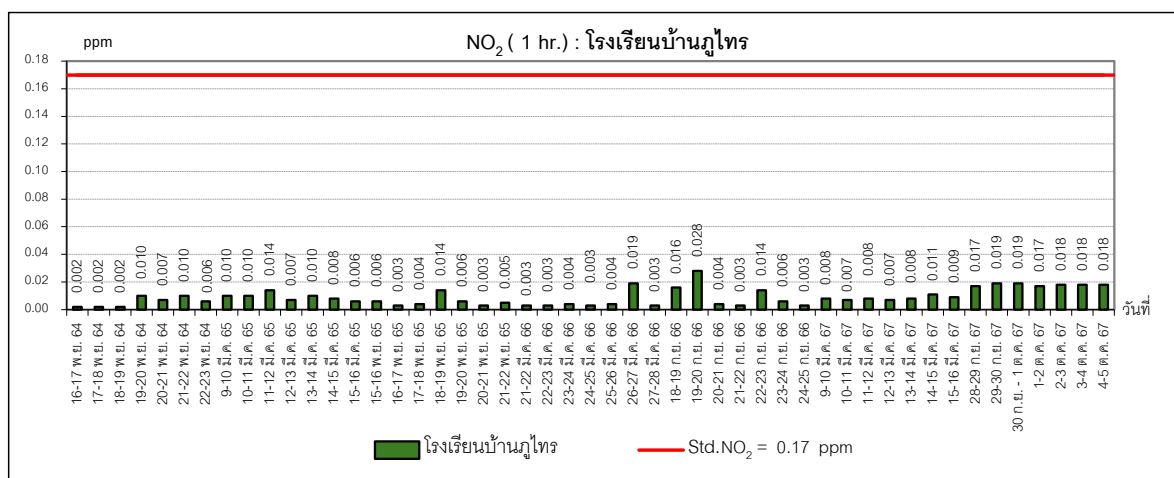
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



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

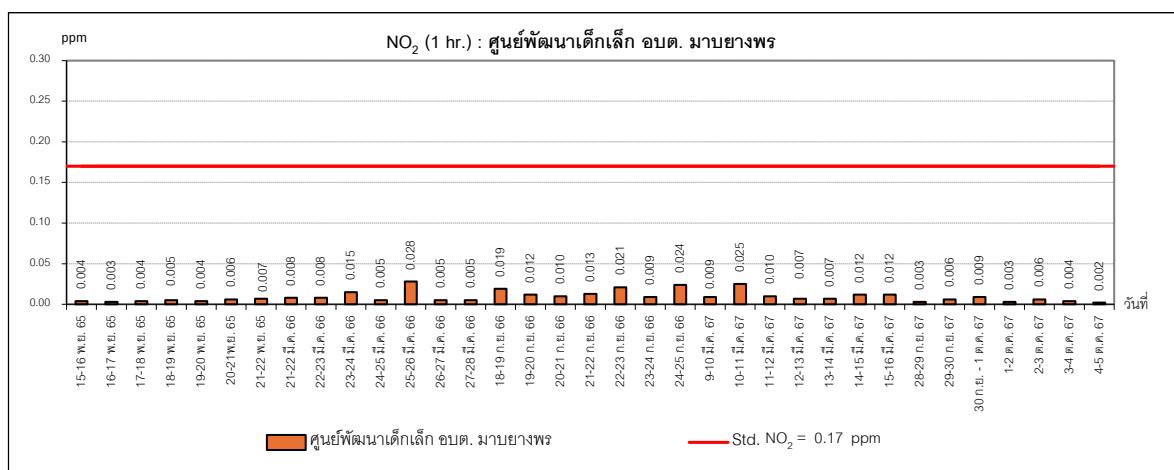
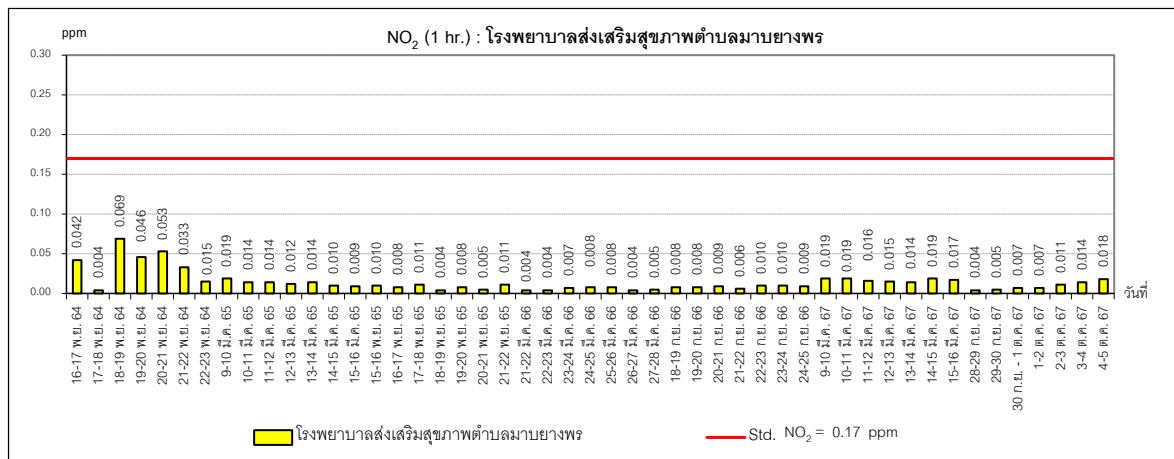
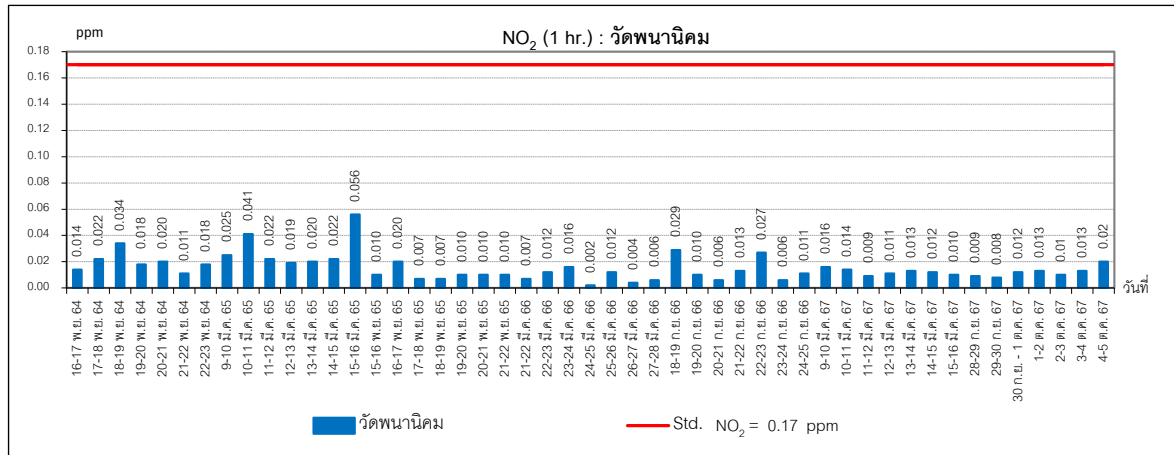


ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)

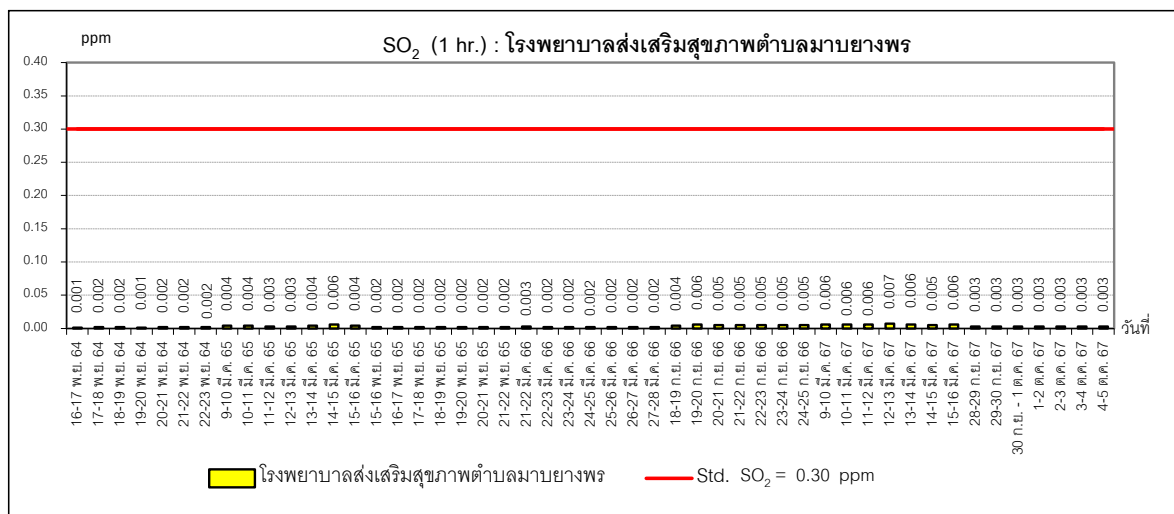
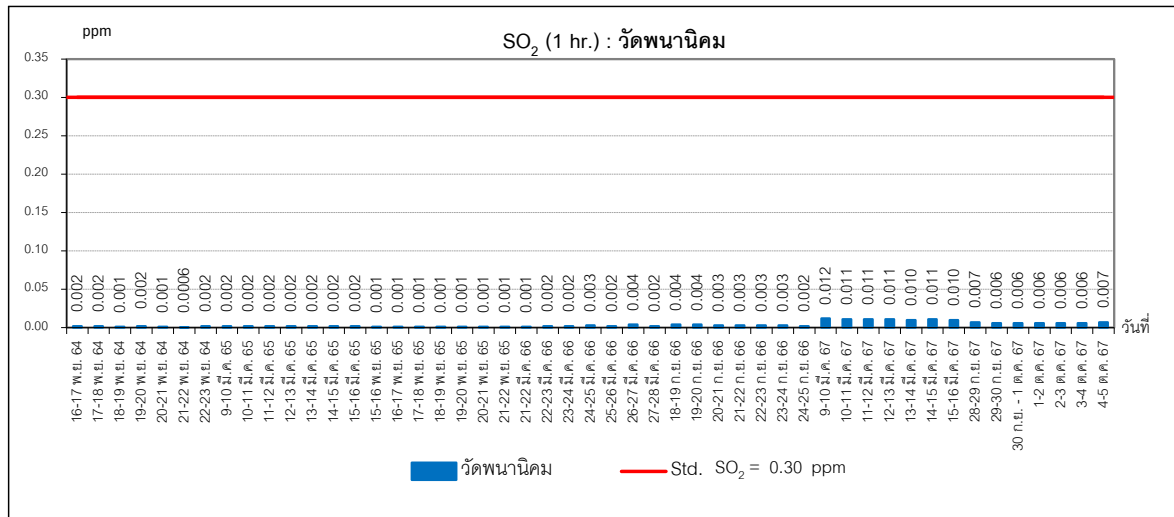
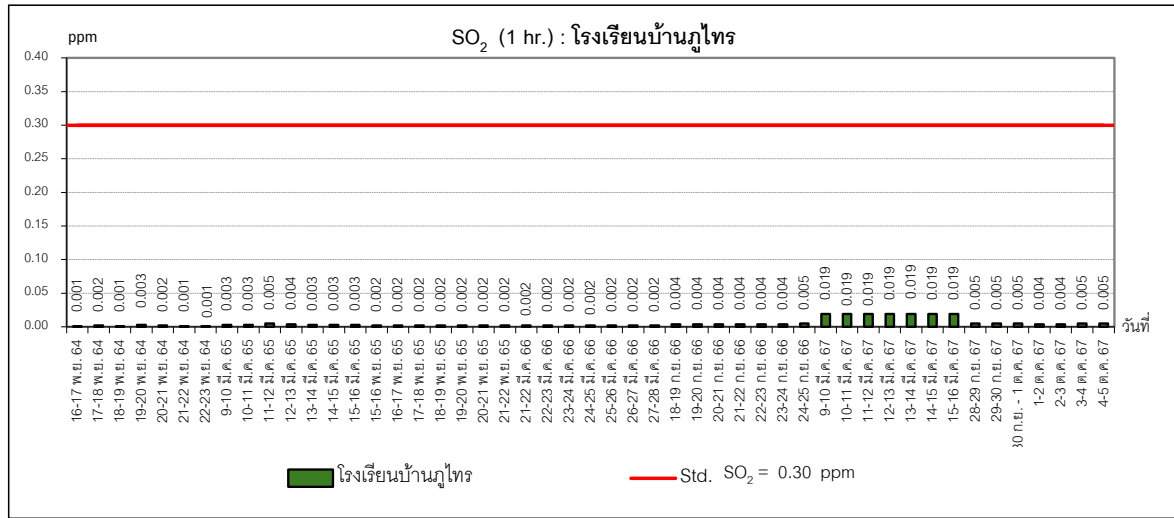


ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ

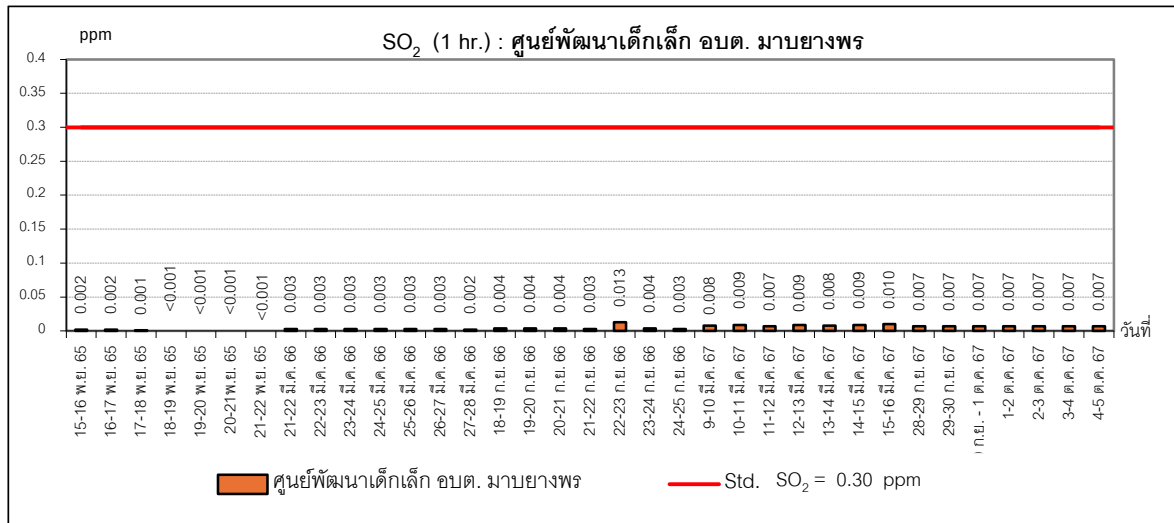




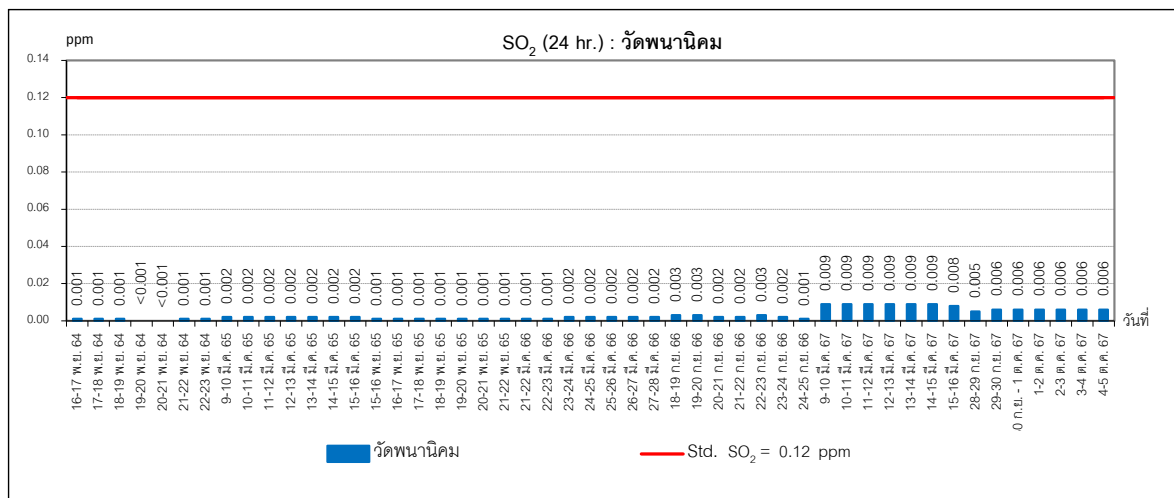
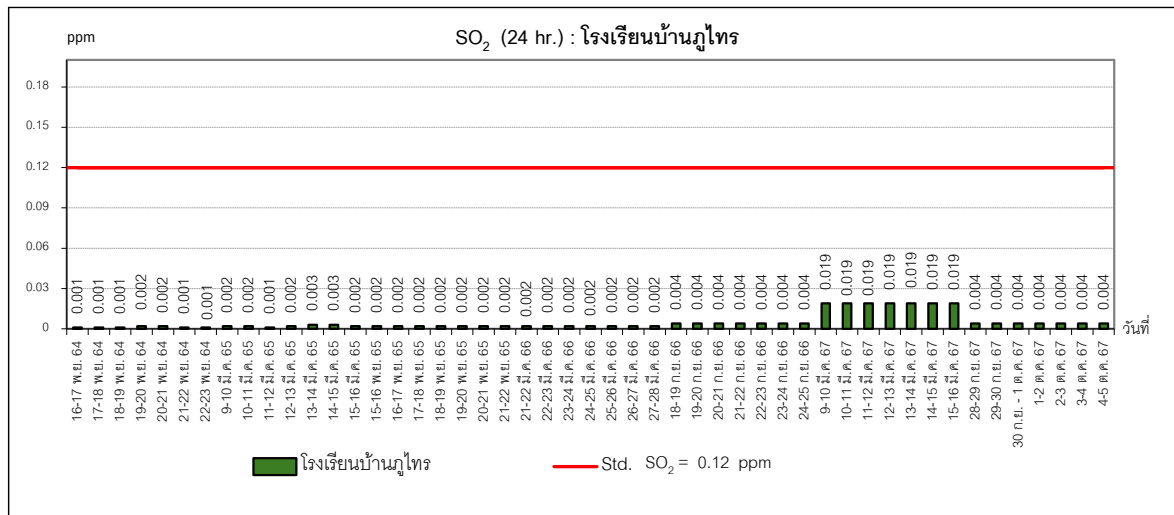
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



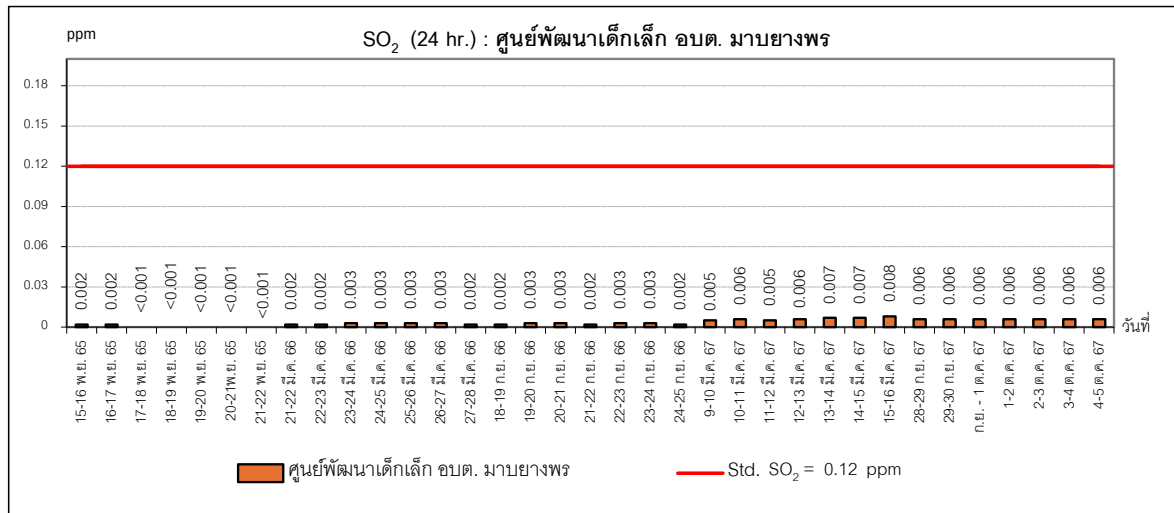
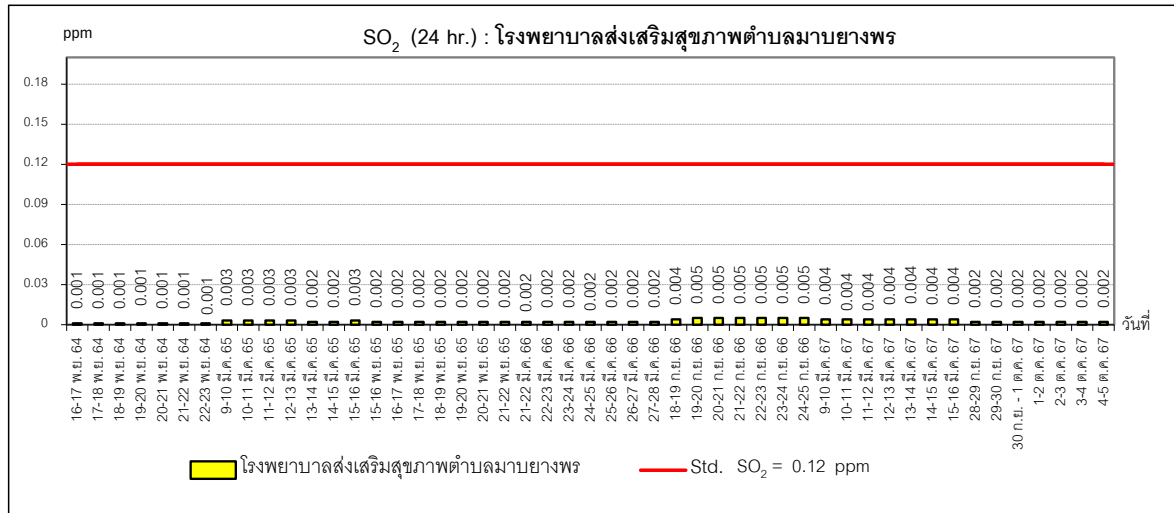
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



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) 4 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 กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.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 แต่ทั้งนี้กรณีดังกล่าวยังไม่เคยเกิดขึ้น อีกทั้งโครงการยังได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบโครงการ หรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

### 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	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้ เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูล มาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

#### 3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ  
ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567  
ในวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท 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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทอร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านกุไพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านกุไพร													
	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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น 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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น 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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

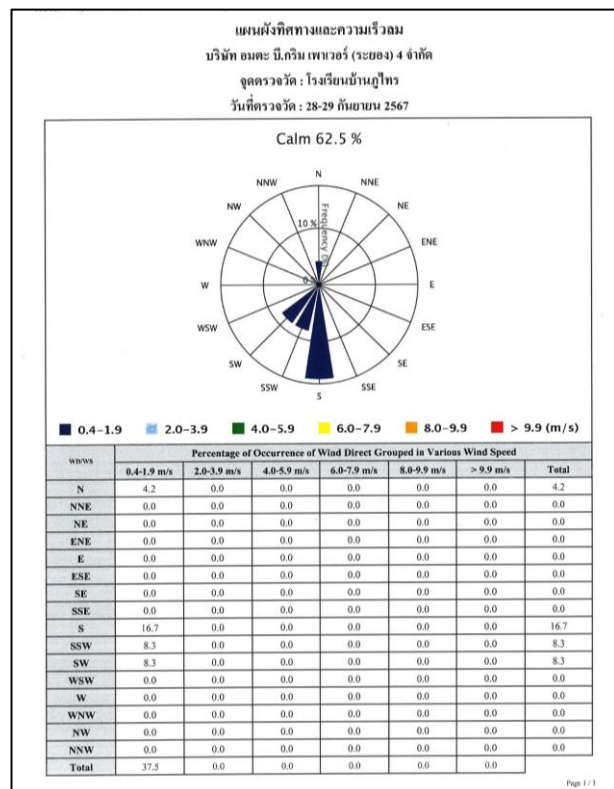
สถานีตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734333, 1432312

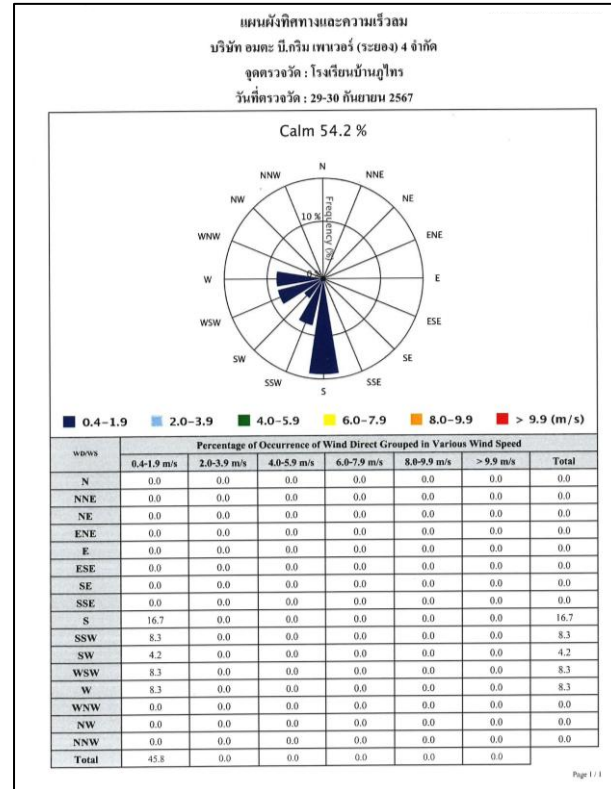
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	2.2	W	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 กับทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้กับ ทิศตะวันตก 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 ตำบลมายางพร</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 13.8 %</li><li>- <b>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร</b> 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 %</li></ul>

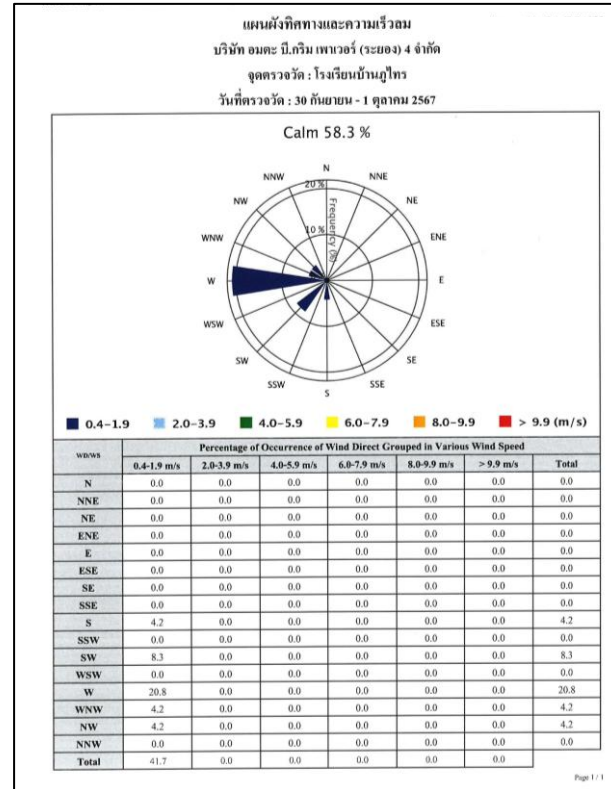




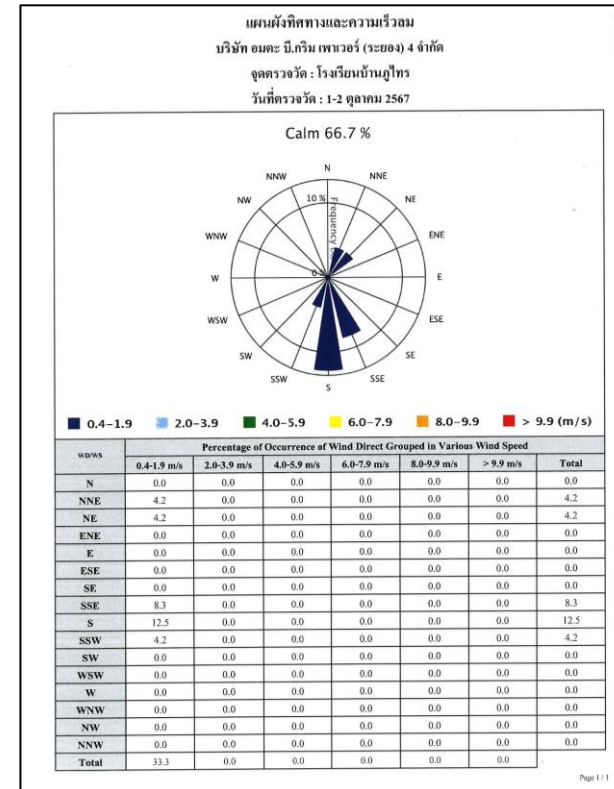
28-29 ก.ย. 67



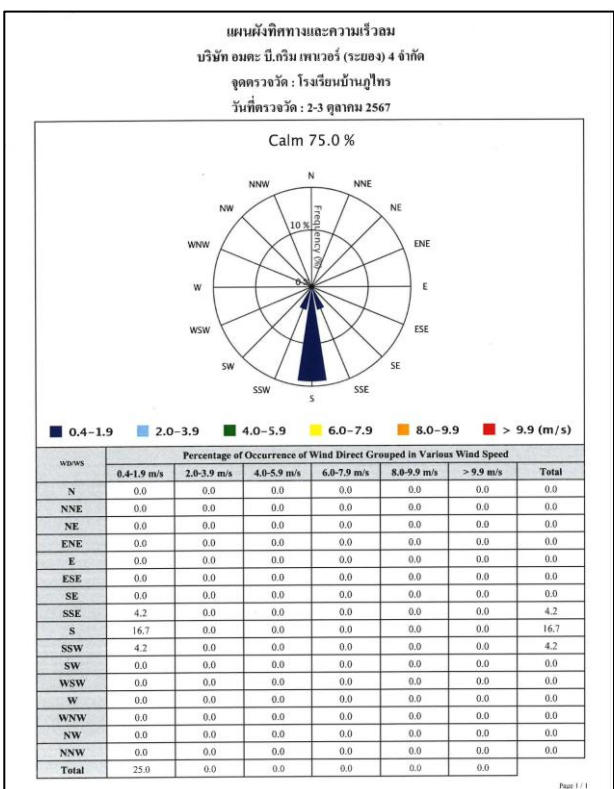
29-30 ก.ย. 67



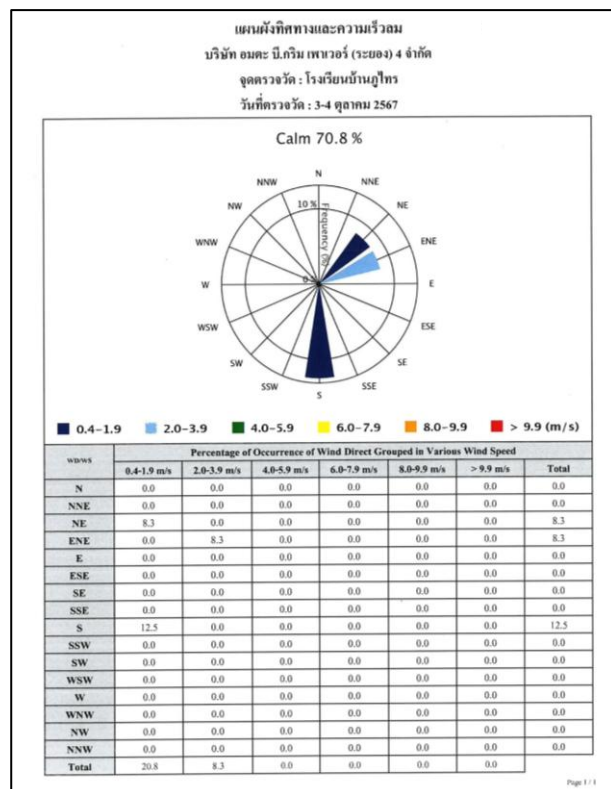
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



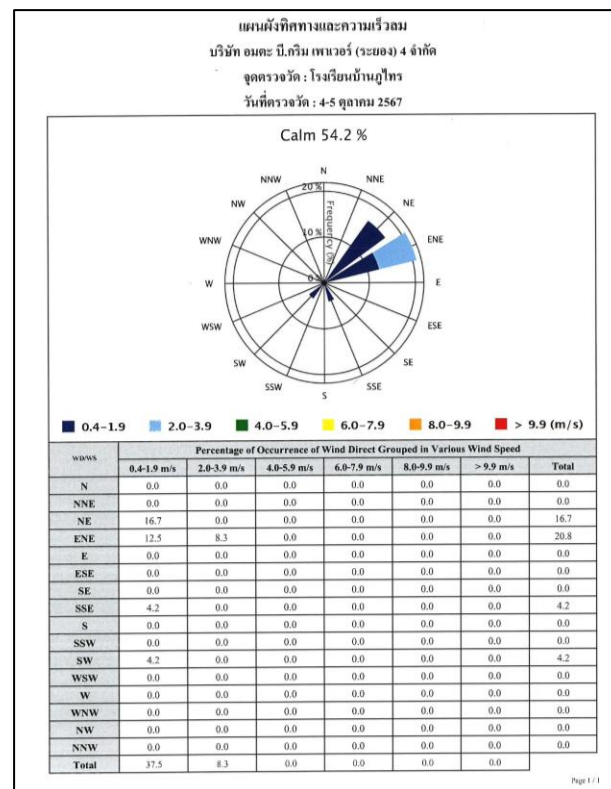
1-2 ต.ค. 67



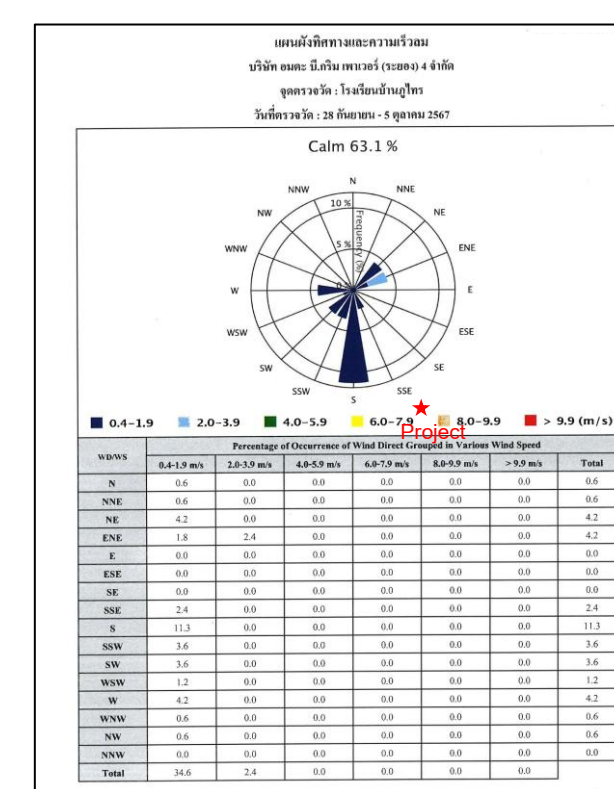
2-3 ต.ค. 67



3-4 ต.ค. 67



4-5 ต.ค. 67

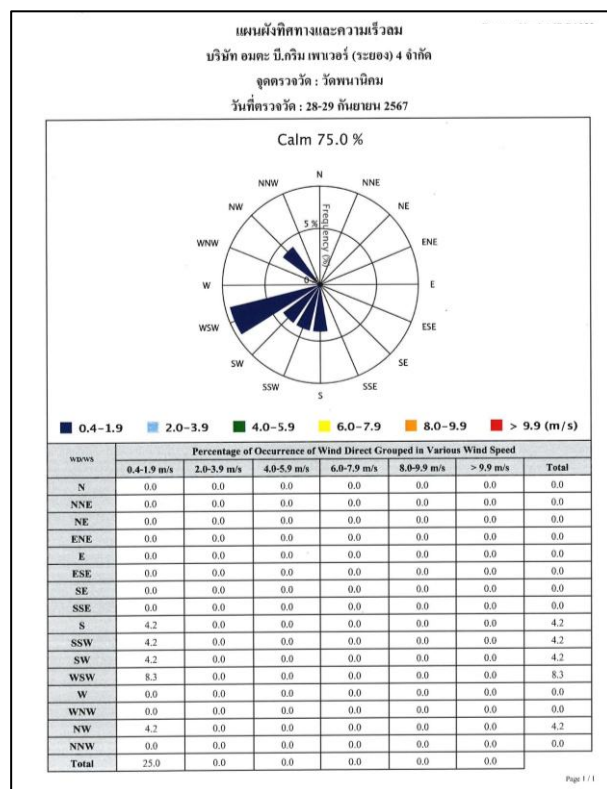


28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

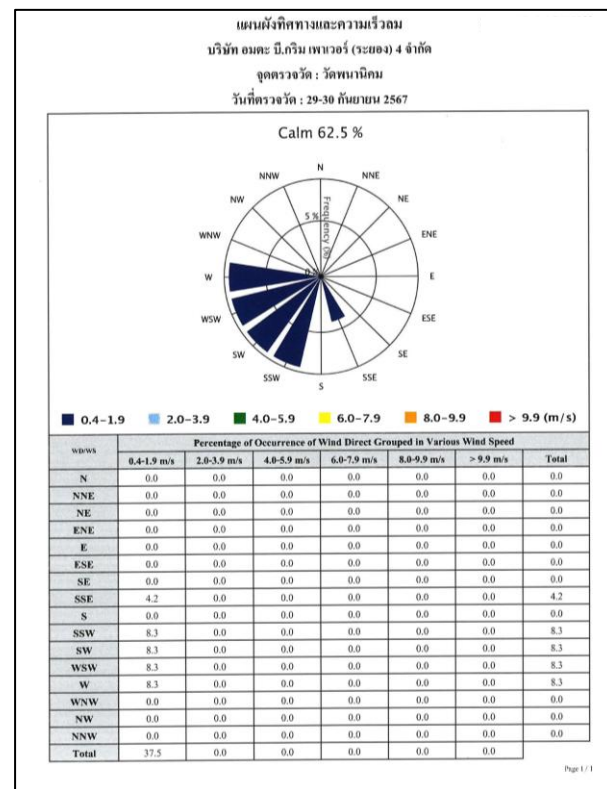
บริเวณโรงเรียนบ้านกุโบ้

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

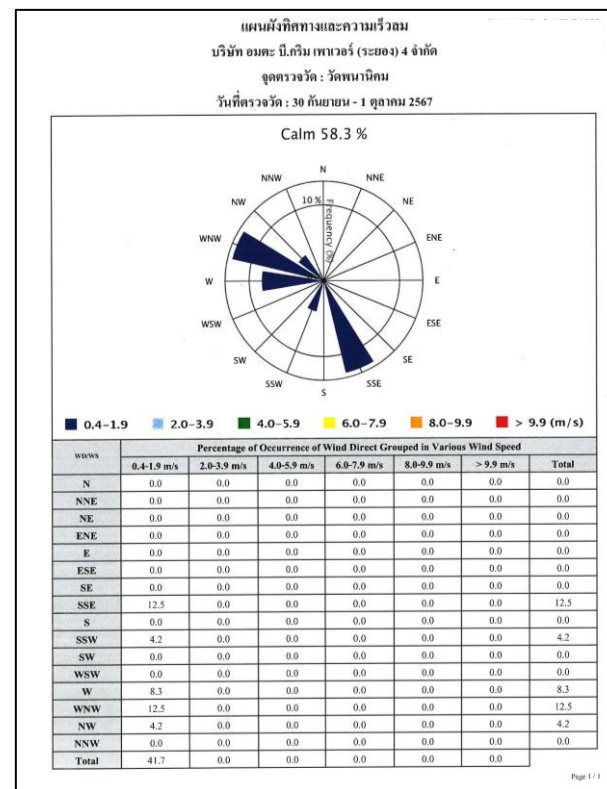




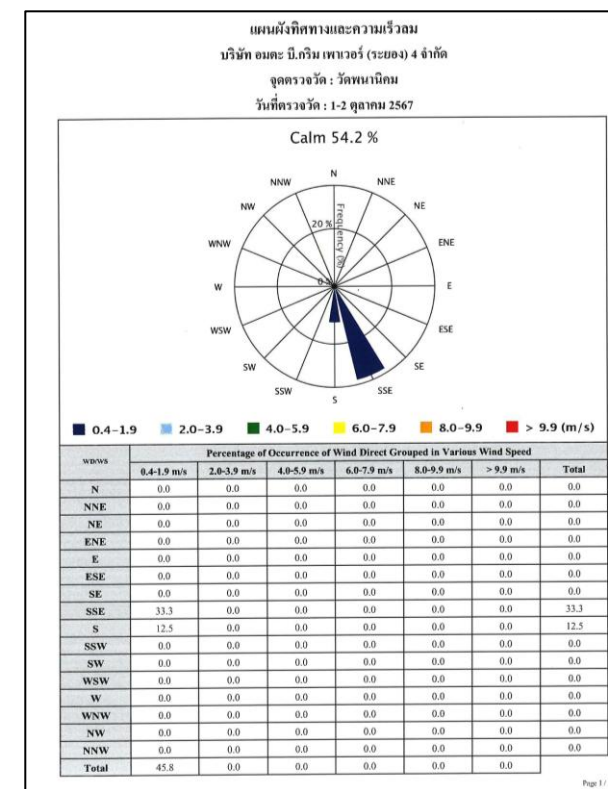
28-29 ก.ย. 67



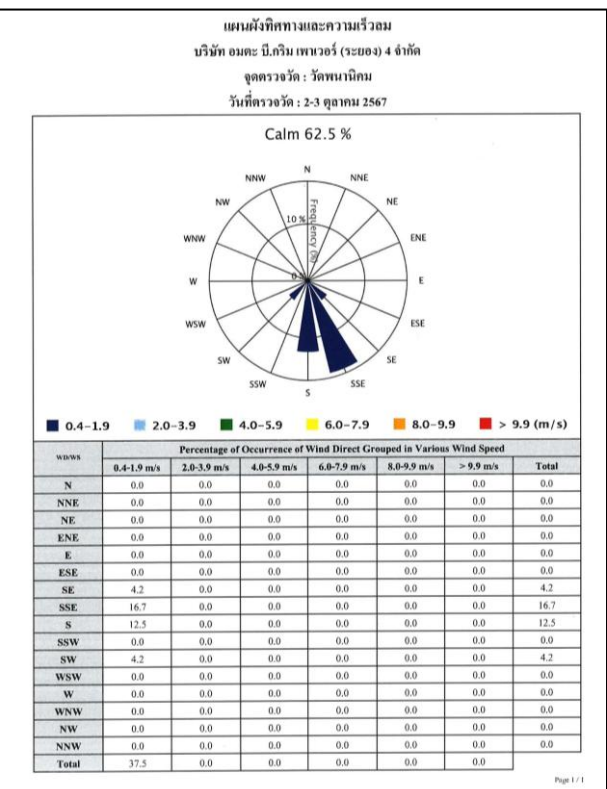
29-30 ก.ย. 67



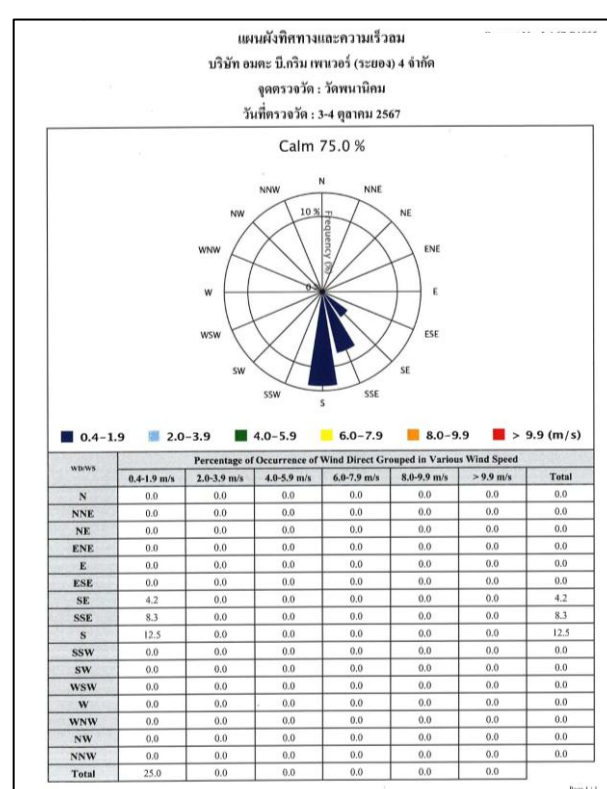
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



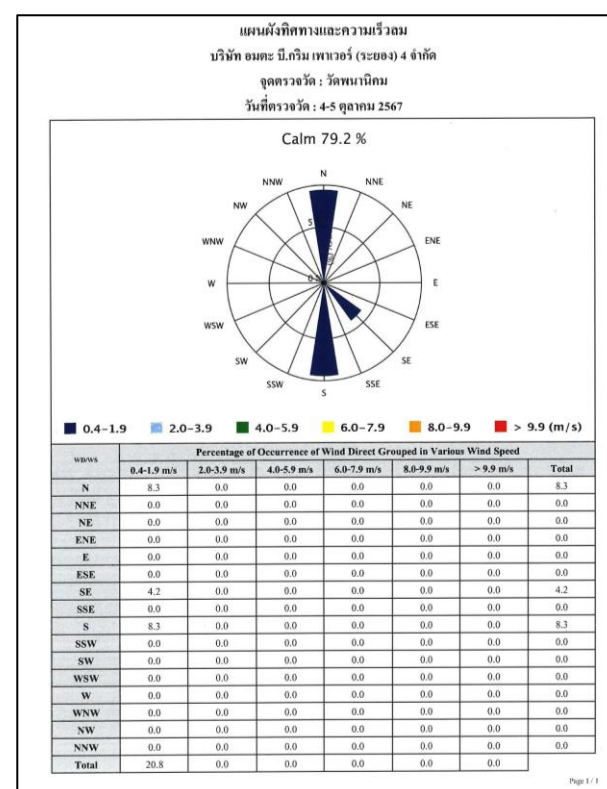
1-2 ต.ค. 67



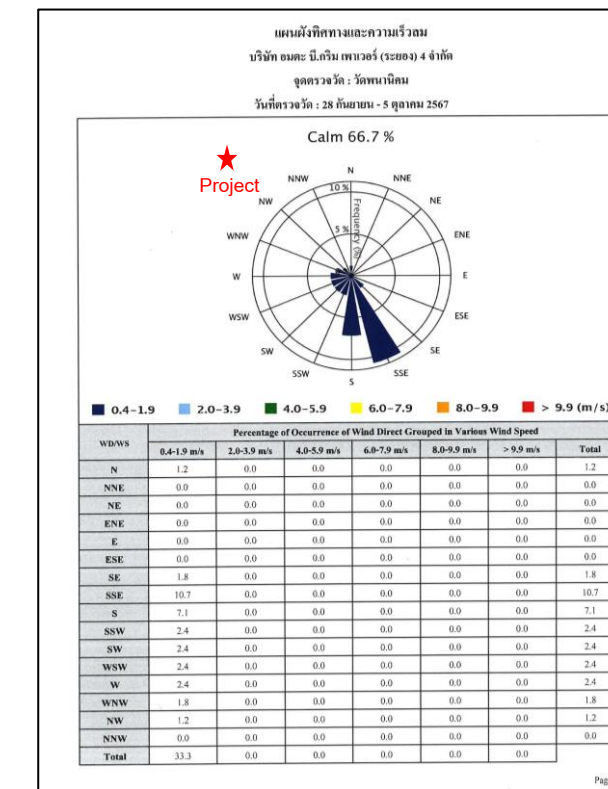
2-3 ต.ค. 67



3-4 ต.ค. 67



4-5 ต.ค. 67

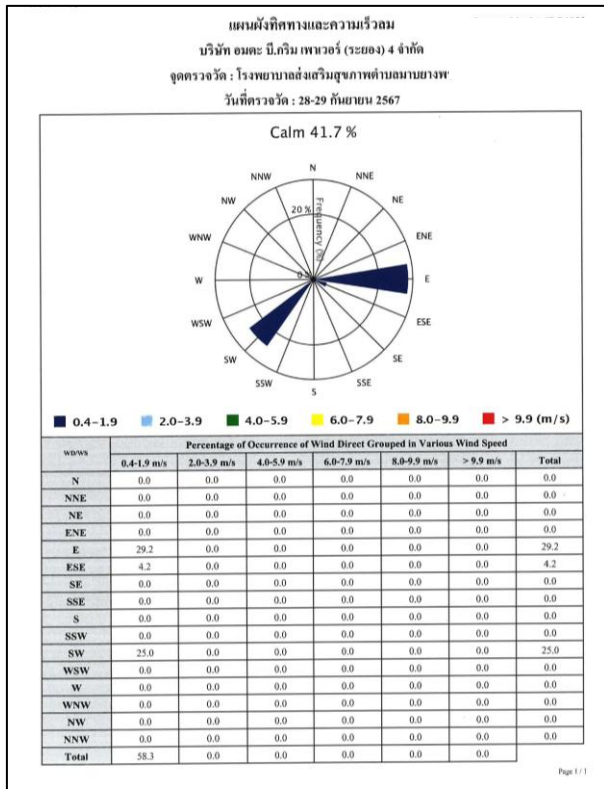


28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

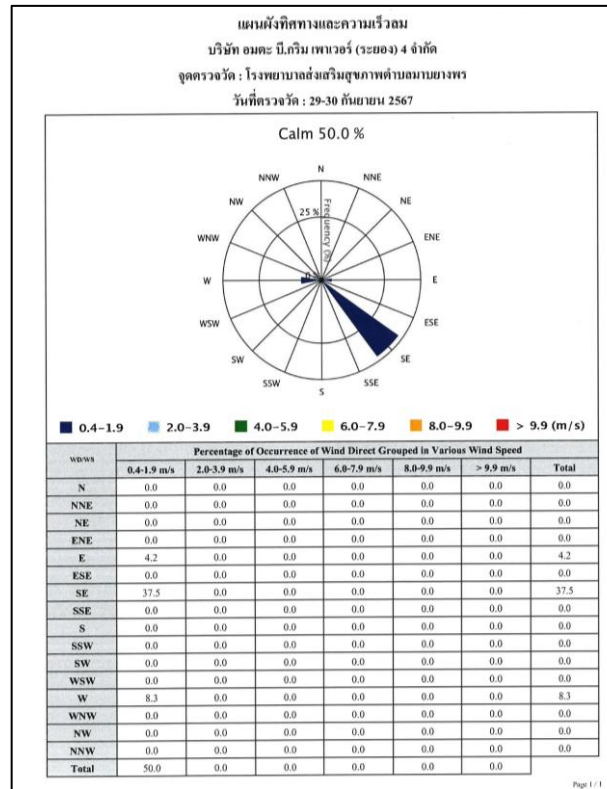
บริเวณวัดพนานิคม

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

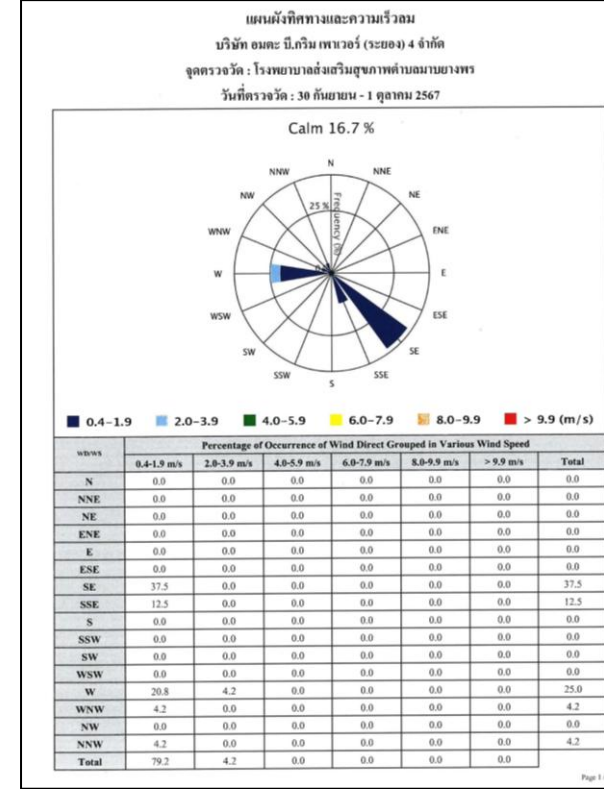




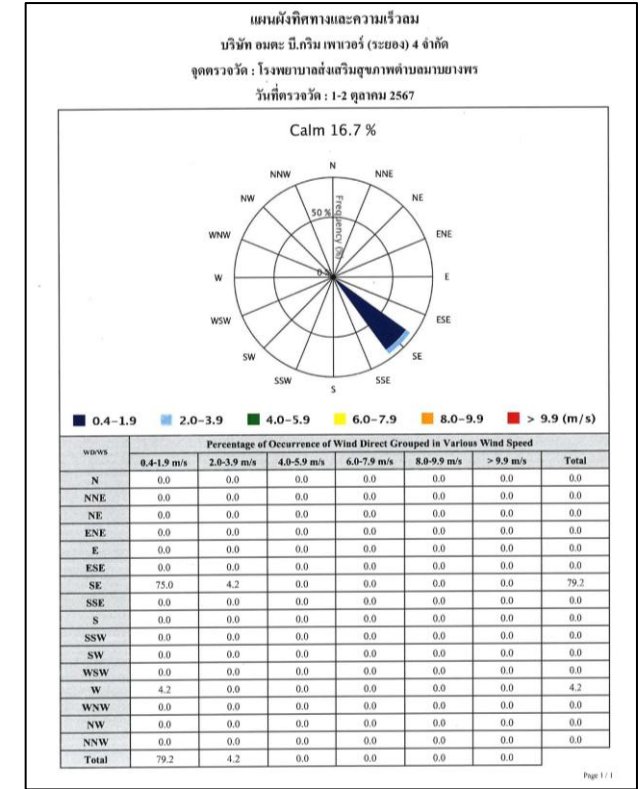
28-29 ก.ย. 67



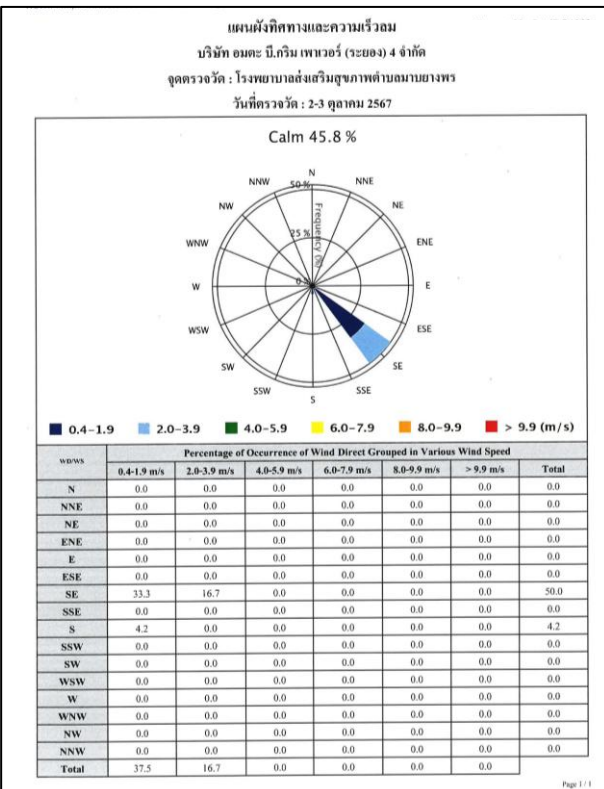
29-30 ก.ย. 67



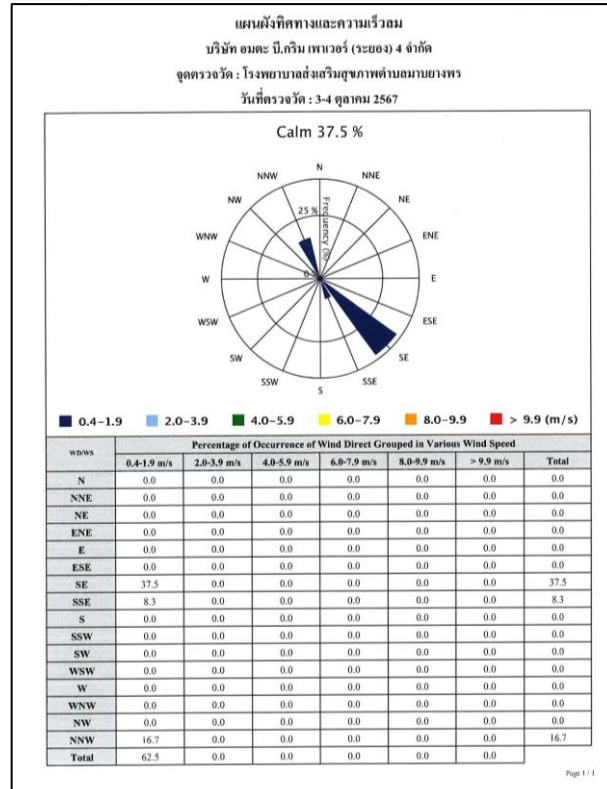
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



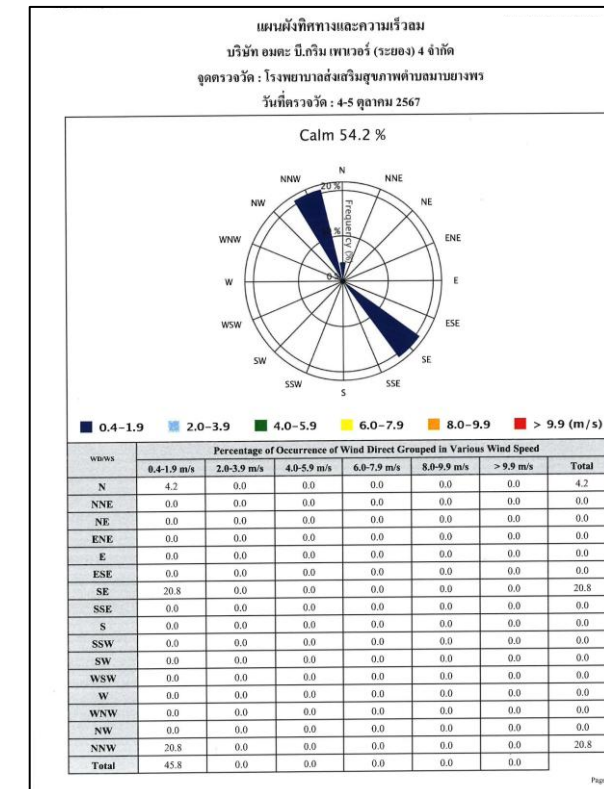
1-2 ต.ค. 67



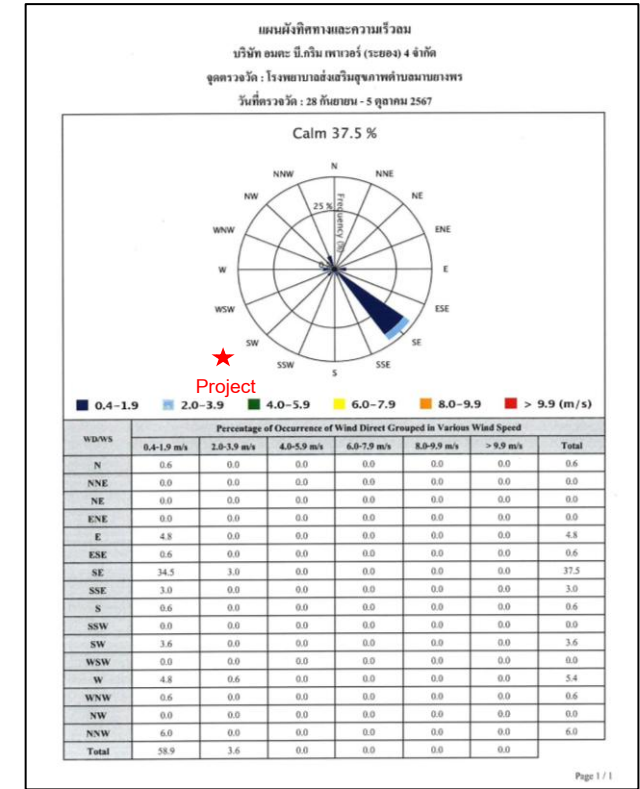
2-3 ต.ค. 67



3-4 ต.ค. 67



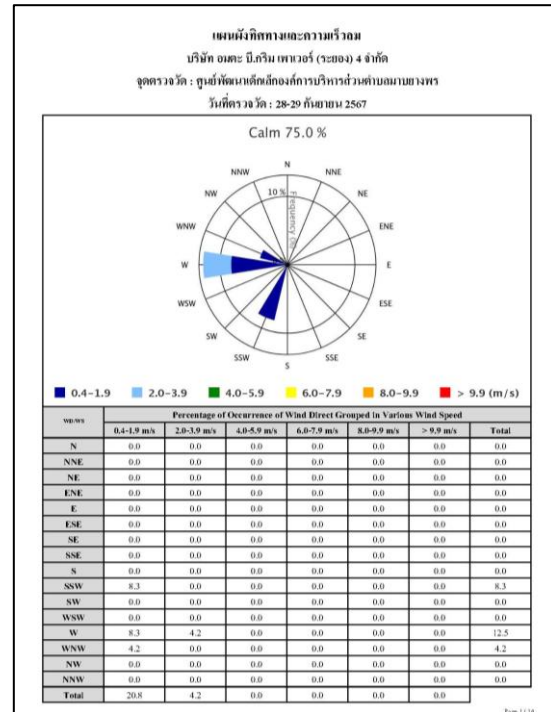
4-5 ต.ค. 67



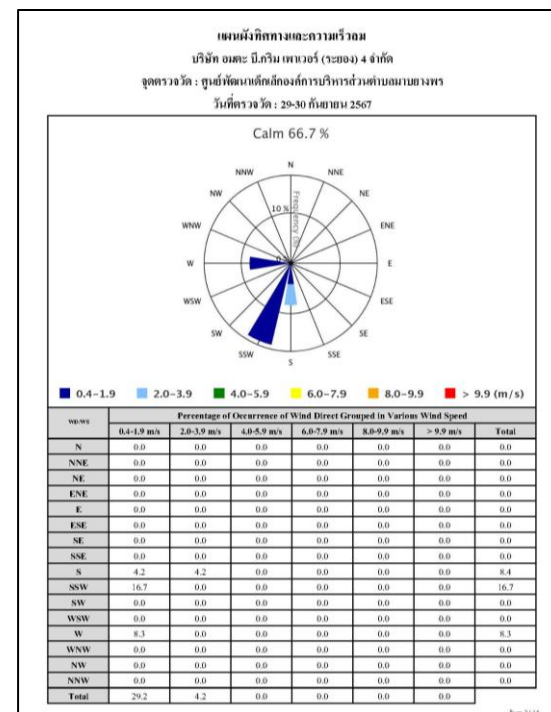
28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบึงยางพร  
ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

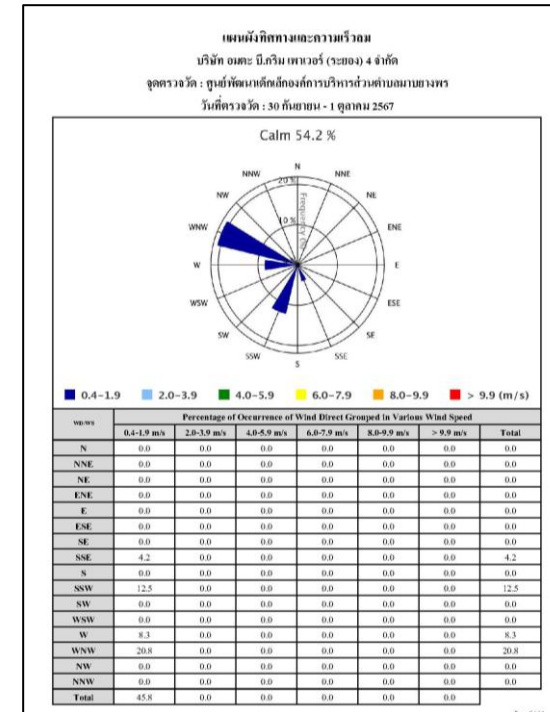




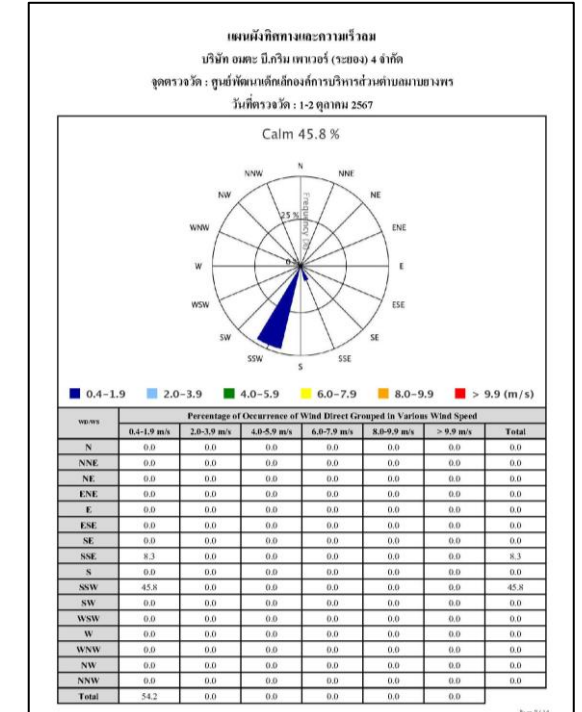
28-29 ก.ย. 67



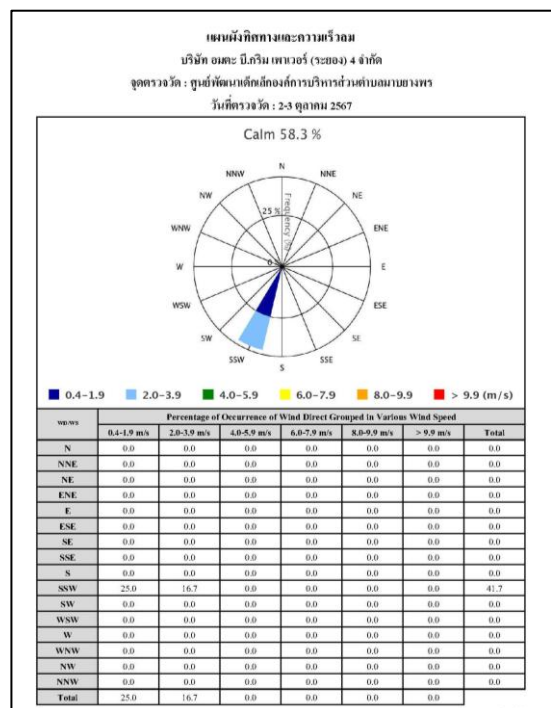
29-30 ก.ย. 67



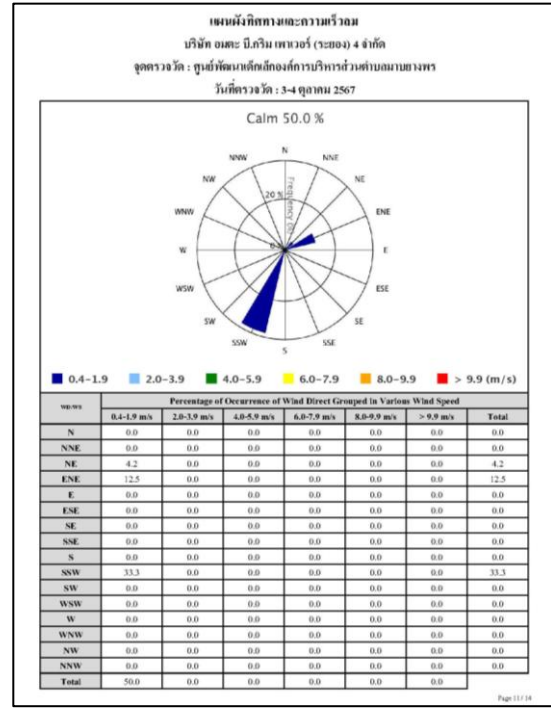
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



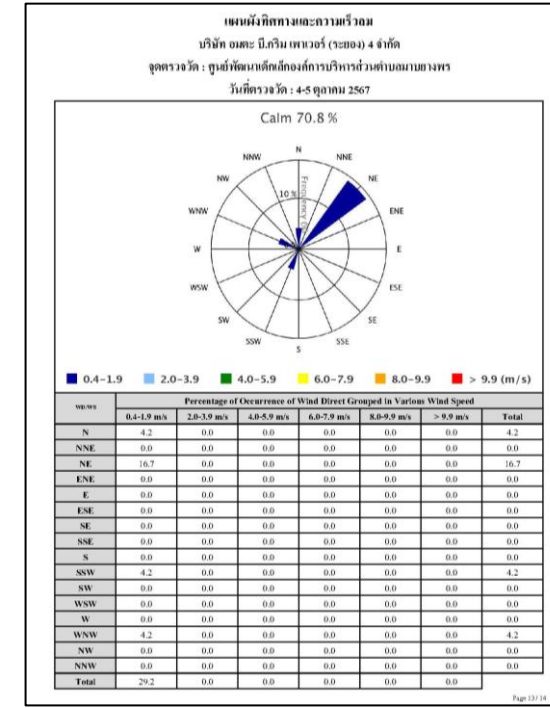
1-2 ต.ค. 67



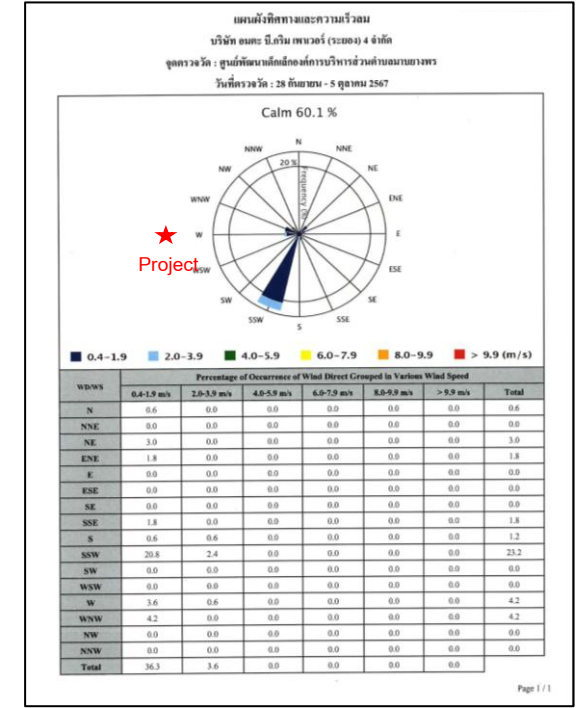
2-3 ต.ค. 67



3-4 ต.ค. 67



4-5 ต.ค. 67



28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

### 3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

- **บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร** 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 ค่อนไปทางทิศตะวันออกกับ ทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่น ๆ 6.0 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 2.4 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

- **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 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตก 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดพนานิคม

- **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 ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

- **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 ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

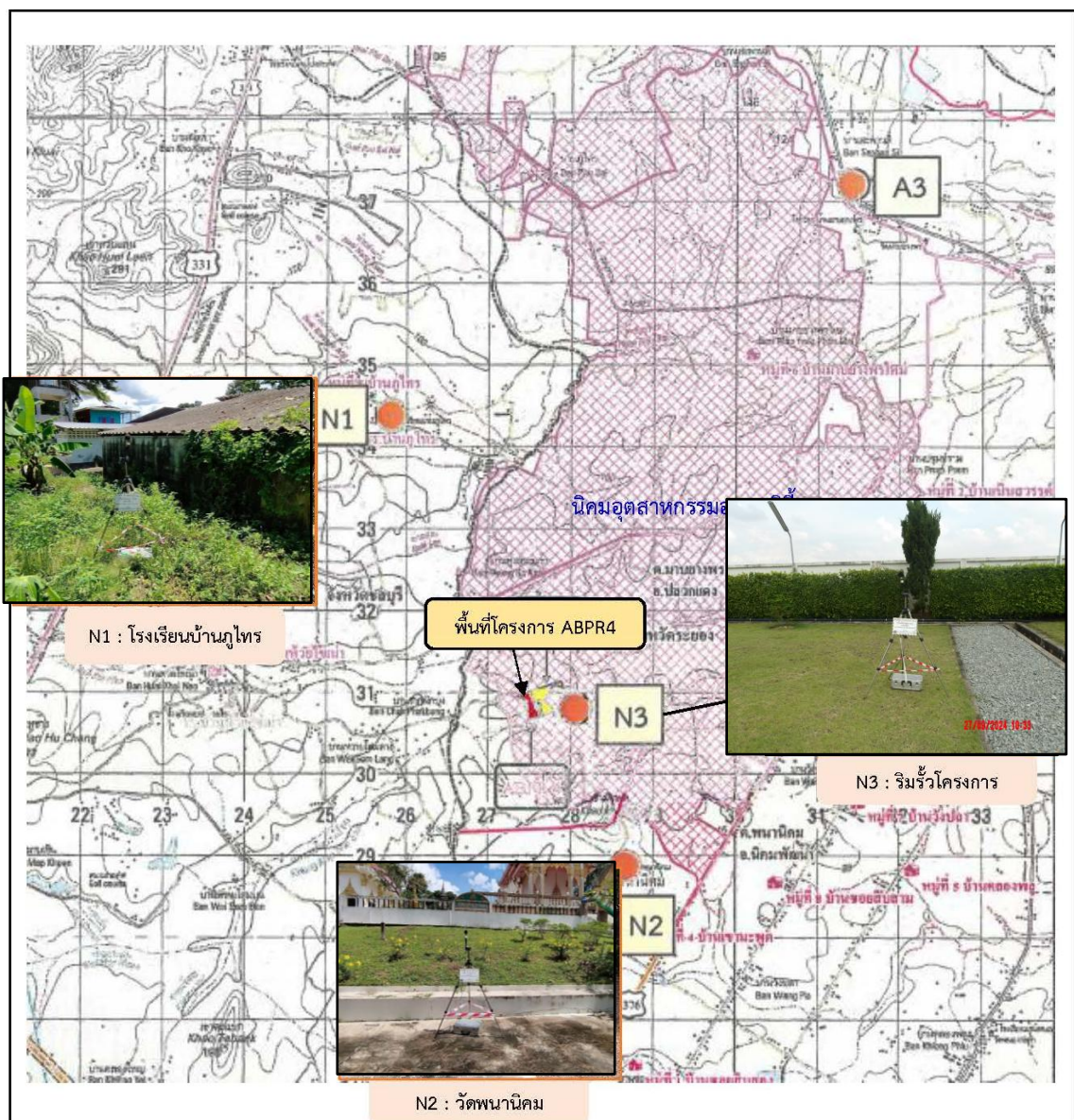


## 3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

### 3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านนุไทร 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 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2.	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
3.	ระดับเสียงกลางวันและกลางคืน ( $L_{dn}$ )	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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท บริเวณวัดพนา นิคม 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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
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
$L_{eq}$ 24 hr.	53.3	-	-	52.1	-	-	50.3	-	-
$L_{dn}$	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 $L_{eq}$ 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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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	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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P727392E, 1430971N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120952

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_ABPR4 [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>
11:00 – 12:00	59.5	60.9	59.2	59.6	61.3	59.3	59.4	60.9	59.0
12:00 – 13:00	59.8	61.9	59.4	64.2	93.5	61.7	59.6	61.1	59.2
13:00 – 14:00	60.1	67.4	59.8	60.1	62.9	59.8	59.7	61.9	59.3
14:00 – 15:00	59.4	71.4	58.8	59.7	64.8	59.4	59.7	63.3	59.3
15:00 – 16:00	59.5	68.8	59.1	59.5	61.1	59.1	59.5	61.1	59.1
16:00 – 17:00	59.9	64.6	59.7	59.6	61.0	59.4	59.6	62.2	59.3
17:00 – 18:00	61.2	69.0	60.9	59.8	62.3	59.6	60.2	63.0	59.8
18:00 – 19:00	61.2	68.8	60.8	60.8	64.5	60.5	61.3	69.6	60.9
19:00 – 20:00	60.5	62.1	60.2	60.5	64.0	60.2	64.7	77.1	62.0
20:00 – 21:00	60.3	61.9	60.0	60.7	65.4	60.3	60.6	66.8	60.2
21:00 – 22:00	60.6	64.2	60.4	60.8	65.6	60.5	60.4	69.3	60.0
22:00 – 23:00	60.6	65.7	60.3	60.8	63.2	60.6	60.3	69.6	59.9
23:00 – 00:00	60.6	66.0	60.4	61.2	68.1	60.8	60.3	67.8	60.0
00:00 – 01:00	60.5	65.6	60.2	61.3	64.4	61.0	60.5	69.4	59.9
01:00 – 02:00	60.6	68.1	60.1	61.3	65.3	61.0	60.6	71.7	60.0
02:00 – 03:00	60.5	66.6	60.2	62.7	74.8	61.0	60.9	72.5	60.0
03:00 – 04:00	60.6	64.9	60.3	63.2	72.4	61.0	60.7	71.7	60.0
04:00 – 05:00	60.8	78.2	60.5	64.8	76.6	61.0	60.8	76.2	60.3
05:00 – 06:00	61.7	78.5	60.8	66.6	75.9	61.1	61.9	76.4	61.0
06:00 – 07:00	60.8	62.9	60.5	62.7	75.8	60.3	60.1	65.6	59.9
07:00 – 08:00	61.0	63.7	60.8	60.5	71.4	60.0	60.0	61.6	59.8
08:00 – 09:00	60.7	63.3	60.4	60.0	61.6	59.8	59.9	65.1	59.5
09:00 – 10:00	59.9	61.6	59.6	59.6	61.1	59.4	59.5	67.3	59.1
10:00 – 11:00	59.8	65.4	59.5	59.6	61.1	59.3	59.2	60.7	58.9
L <sub>eq</sub> 24 hr.	60.5	-	-	61.7	-	-	60.6	-	-
L <sub>dn</sub>	67.1	-	-	69.3	-	-	67.1	-	-
Min-Max	-	60.9-78.5	58.8-60.9	-	61.1-93.5	59.1-61.7	-	60.7-77.1	58.9-62.0
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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P727392E, 1430971N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120952

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_ABPR4 [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	58.9	60.7	58.3	60.1	67.1	59.8	60.0	64.8	59.6
12:00 - 13:00	59.0	60.9	58.4	60.0	64.2	59.7	60.9	72.7	60.2
13:00 - 14:00	58.7	63.5	58.1	60.0	61.9	59.7	60.0	68.5	59.6
14:00 - 15:00	59.1	60.8	58.7	60.0	64.2	59.6	60.0	62.1	59.6
15:00 - 16:00	59.5	60.9	59.3	60.2	61.9	59.8	59.8	61.7	59.4
16:00 - 17:00	59.7	61.1	59.4	60.3	62.1	60.0	60.0	73.4	59.5
17:00 - 18:00	59.8	61.5	59.6	60.3	63.2	60.0	60.3	63.6	59.9
18:00 - 19:00	60.8	65.0	60.4	61.0	67.3	60.6	60.9	64.0	60.6
19:00 - 20:00	60.2	61.8	59.9	60.4	62.4	60.1	60.5	62.9	60.2
20:00 - 21:00	60.7	73.8	60.0	60.3	61.7	60.1	60.5	64.5	60.1
21:00 - 22:00	61.5	73.4	60.0	60.3	61.9	60.0	60.4	66.0	60.0
22:00 - 23:00	61.7	76.1	60.0	60.3	65.6	60.1	60.5	69.9	60.1
23:00 - 00:00	60.3	70.3	59.4	60.3	64.5	60.0	61.1	76.9	60.1
00:00 - 01:00	60.7	71.7	59.7	60.4	69.8	60.1	61.1	73.2	60.1
01:00 - 02:00	60.7	76.8	59.9	60.5	68.8	60.2	61.7	78.2	60.1
02:00 - 03:00	61.4	72.7	60.1	60.9	72.1	60.1	61.4	72.7	60.2
03:00 - 04:00	63.6	75.9	60.2	60.8	73.2	60.0	64.2	76.2	60.1
04:00 - 05:00	63.1	75.0	60.4	61.3	73.1	60.2	66.4	77.9	60.3
05:00 - 06:00	62.9	75.3	60.9	61.7	78.7	60.7	64.3	78.0	60.7
06:00 - 07:00	60.5	70.2	60.3	60.4	67.2	60.2	60.5	66.4	60.2
07:00 - 08:00	60.8	64.0	60.4	60.6	63.2	60.3	60.5	62.9	60.1
08:00 - 09:00	60.3	70.5	60.0	60.1	62.3	59.8	60.0	61.8	59.7
09:00 - 10:00	60.0	62.5	59.7	60.1	62.9	59.7	60.7	66.2	60.1
10:00 - 11:00	60.0	61.8	59.7	60.0	61.8	59.5	60.5	70.5	60.2
$L_{eq}$ 24 hr.	60.8	-	-	60.5	-	-	61.5	-	-
$L_{dn}$	68.0	-	-	67.1	-	-	69.0	-	-
Min-Max	-	60.7-76.8	58.1-60.9	-	61.7-78.7	59.5-60.7	-	61.7-78.2	59.4-60.7
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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P727392E, 1430971N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120952

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_ABPR4 [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	3-4 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 – 12:00	60.4	62.2	60.1
12:00 – 13:00	60.6	62.4	60.3
13:00 – 14:00	60.4	63.9	60.1
14:00 – 15:00	60.2	61.7	59.9
15:00 – 16:00	60.0	61.7	59.6
16:00 – 17:00	60.1	62.0	59.8
17:00 – 18:00	60.2	61.9	59.9
18:00 – 19:00	61.2	65.8	60.7
19:00 – 20:00	60.5	68.8	60.2
20:00 – 21:00	60.5	66.6	60.2
21:00 – 22:00	60.9	71.1	60.3
22:00 – 23:00	62.0	72.7	60.4
23:00 – 00:00	61.8	74.5	60.3
00:00 – 01:00	61.3	72.9	60.3
01:00 – 02:00	61.6	73.2	60.1
02:00 – 03:00	64.5	76.3	60.3
03:00 – 04:00	67.3	77.7	60.3
04:00 – 05:00	69.5	93.8	60.8
05:00 – 06:00	67.1	77.2	60.9
06:00 – 07:00	60.4	67.5	60.1
07:00 – 08:00	60.0	62.9	59.6
08:00 – 09:00	60.3	73.2	59.8
09:00 – 10:00	60.4	63.0	60.1
10:00 – 11:00	60.0	70.4	59.6
$L_{eq}$ 24 hr.	62.8	-	-
$L_{dn}$	71.1	-	-
Min-Max	-	61.7-93.8	59.6-60.9
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 กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและ ระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - <u>บริเวณโรงเรียนบ้านกุไทร</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและ รถสัญจรไปมา - <u>บริเวณวัดพนานิคม</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และ มีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - <u>บริเวณริมรั้วโครงการ</u> 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>	
โรงเรียนบ้านกุโตร	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
	18-19 ก.ย. 66	57.9	90.2	39.2-58.9
	19-20 ก.ย. 66	55.9	88.9	36.7-55.7
	20-21 ก.ย. 66	58.2	96.4	38.4-54.6
	21-22 ก.ย. 66	60.0	105.0	39.1-59.1
	22-23 ก.ย. 66	55.9	85.8	38.2-51.5
	23-24 ก.ย. 66	54.0	87.8	38.4-59.2
	24-25 ก.ย. 66	57.9	92.2	37.8-50.7
	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
	18-19 ก.ย. 66	50.3	82.0	40.2-52.6
	19-20 ก.ย. 66	49.2	78.4	40.0-51.2
	20-21 ก.ย. 66	53.1	88.3	40.7-54.3
	21-22 ก.ย. 66	57.9	101.4	39.7-59.3
	22-23 ก.ย. 66	51.3	81.3	41.7-55.8
	23-24 ก.ย. 66	53.8	96.1	43.0-56.0
	24-25 ก.ย. 66	52.6	81.7	39.3-55.5
	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	61.5	81.6	60.4-61.5
	17-18 พ.ย. 64	61.7	77.5	60.5-61.8
	18-19 พ.ย. 64	62.3	90.8	60.2-61.5
	19-20 พ.ย. 64	62.1	92.2	60.4-62.0
	20-21 พ.ย. 64	61.8	81.6	59.9-61.5
	21-22 พ.ย. 64	62.4	86.5	60.3-61.8
	22-23 พ.ย. 64	62.1	83.0	59.9-61.7
	9-10 มี.ค. 65	62.2	79.0	59.5-61.5
	10-11 มี.ค. 65	61.6	92.5	59.6-61.5
	11-12 มี.ค. 65	61.7	79.7	59.7-61.2
	12-13 มี.ค. 65	61.3	82.0	59.5-61.2
	13-14 มี.ค. 65	62.2	80.5	60.2-62.1
	14-15 มี.ค. 65	61.2	74.0	60.2-61.3
	15-16 มี.ค. 65	61.4	82.2	60.4-61.4
	15-16 พ.ย. 65	61.4	82.1	59.5-61.1
	16-17 พ.ย. 65	61.8	90.8	58.7-61.3
	17-18 พ.ย. 65	62.3	85.3	56.2-61.1
	18-19 พ.ย. 65	62.7	79.9	59.1-61.2
	19-20 พ.ย. 65	61.4	78.7	58.5-60.6
	20-21 พ.ย. 65	61.1	79.1	59.5-61.2
	21-22 พ.ย. 65	62.0	88.7	56.5-60.9
	21-22 มี.ค. 66	61.5	83.8	59.7-61.4
	22-23 มี.ค. 66	61.6	85.6	59.9-61.4
	23-24 มี.ค. 66	61.1	80.4	59.8-61.5
	24-25 มี.ค. 66	61.2	80.2	59.9-61.3
	25-26 มี.ค. 66	61.3	78.7	60.1-61.4
	26-27 มี.ค. 66	61.2	86.4	60.1-61.3
	27-28 มี.ค. 66	61.1	80.3	59.9-61.3
	18-19 ก.ย. 66	61.9	78.4	59.7-62.2
	19-20 ก.ย. 66	61.4	78.9	58.2-62.2
	20-21 ก.ย. 66	62.1	92.1	58.5-62.1
	21-22 ก.ย. 66	63.7	105.5	58.5-63.3
	22-23 ก.ย. 66	62.3	82.2	59.4-62.1
	23-24 ก.ย. 66	62.9	96.7	59.7-62.6
	24-25 ก.ย. 66	63.2	93.1	59.8-62.1
	9-10 มี.ค. 67	60.7	61.6-80.9	59.4-61.2
	10-11 มี.ค. 67	60.4	61.8-73.7	59.5-60.4
	11-12 มี.ค. 67	60.6	61.8-86.1	59.4-61.9
	12-13 มี.ค. 67	64.2	65.3-77.9	63.2-65.8
	13-14 มี.ค. 67	65.8	65.3-91.1	62.7-67.7
	14-15 มี.ค. 67	60.9	66.3-82.7	54.7-63.0
	15-16 มี.ค. 67	59.5	63.4-81.1	54.3-60.1
	27-28 ก.ย. 67	60.5	78.5	58.8-60.9
	28-29 ก.ย. 67	61.7	93.5	59.1-61.7
	29-30 ก.ย. 67	60.6	77.1	58.9-62.0
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	60.8	76.8	58.1-60.9
	1-2 ต.ค. 67	60.5	78.7	59.5-60.7
	2-3 ต.ค. 67	61.5	78.2	59.4-60.7
	3-4 ต.ค. 67	62.8	93.8	59.6-60.9
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

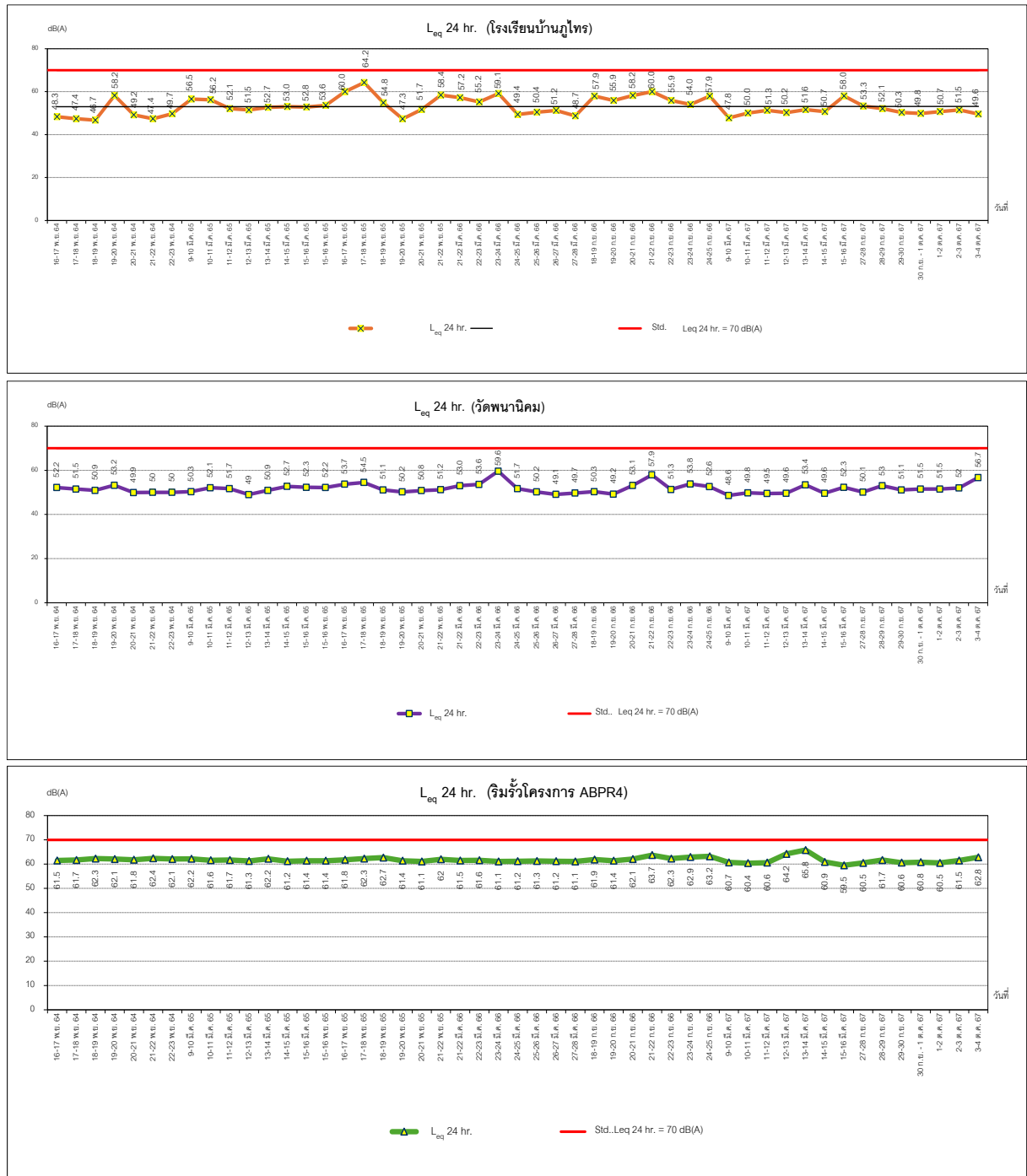


มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540

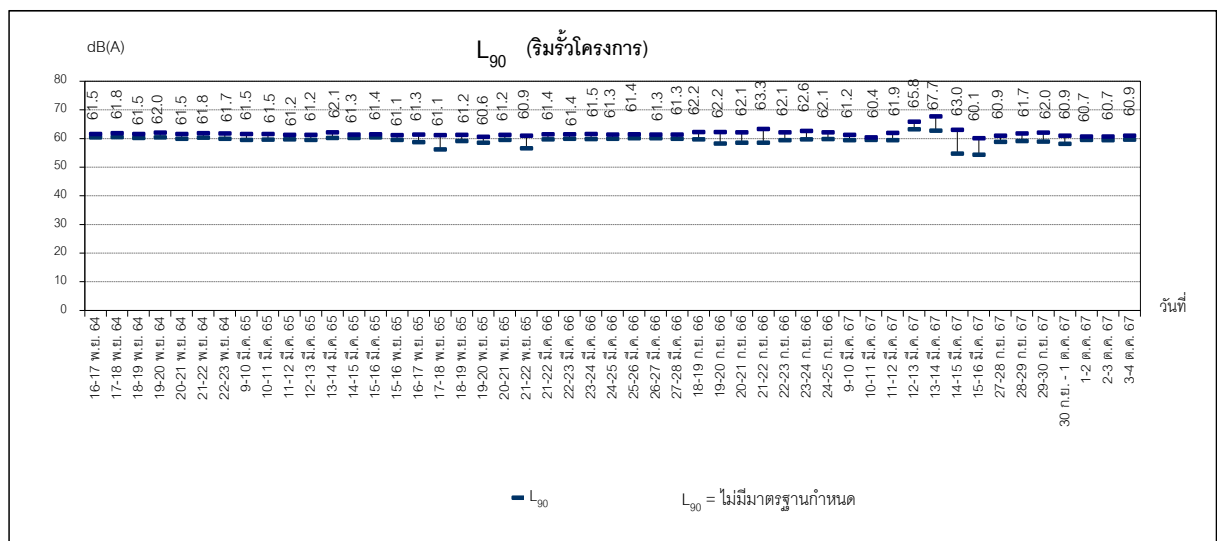
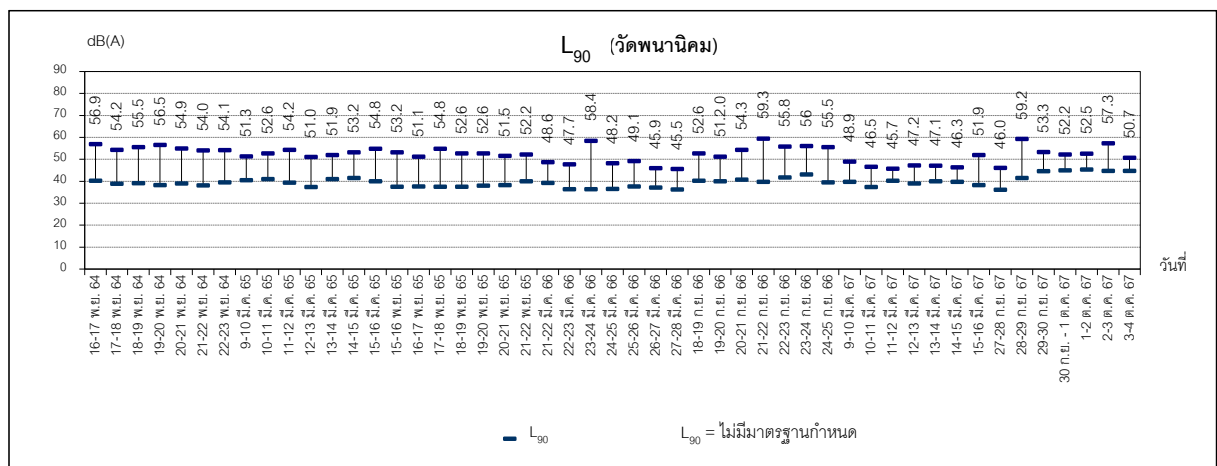
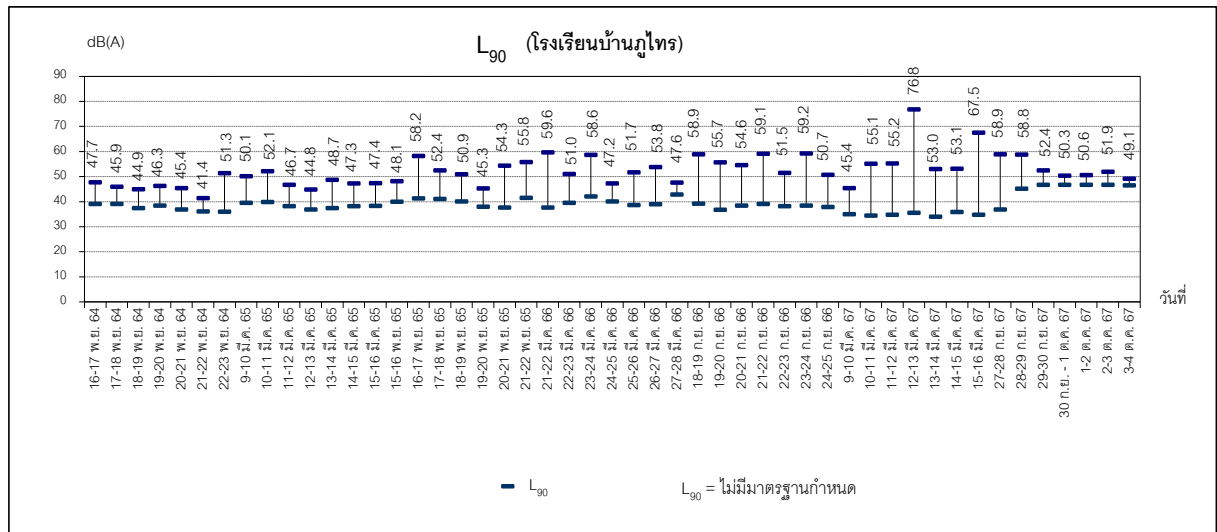
เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

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

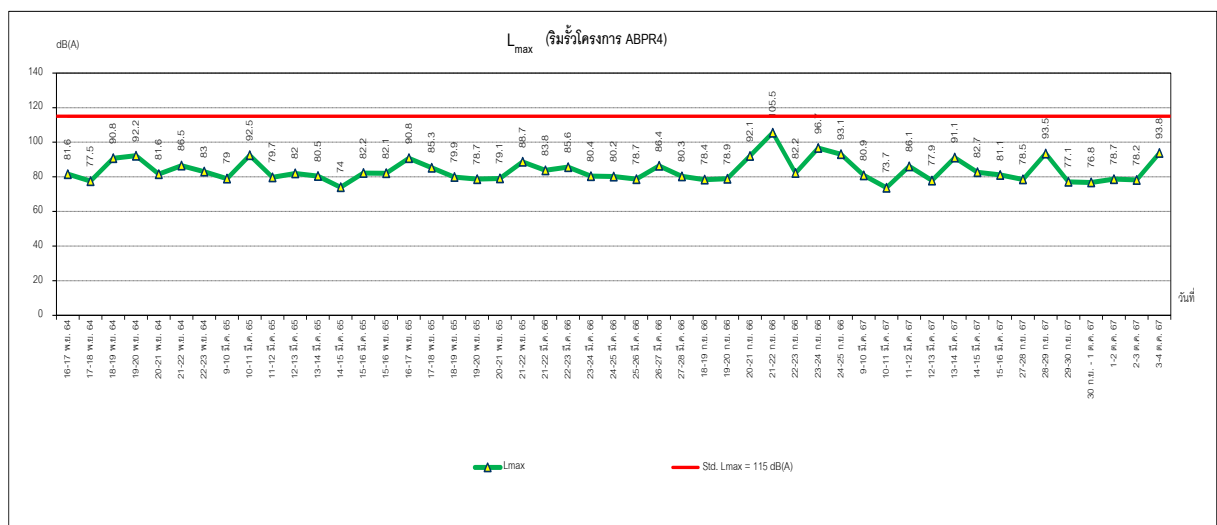
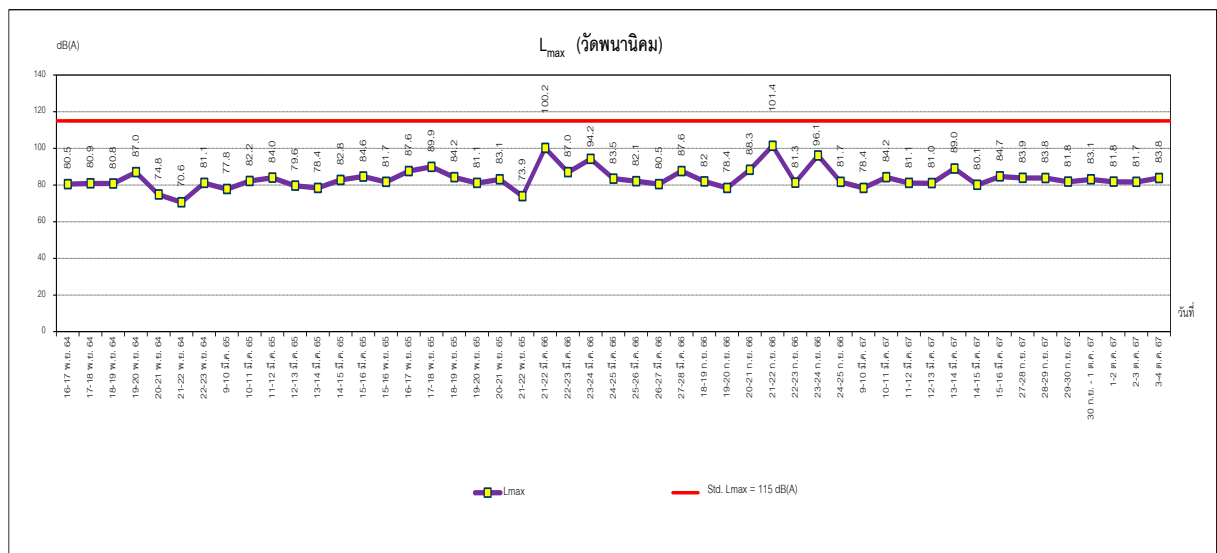
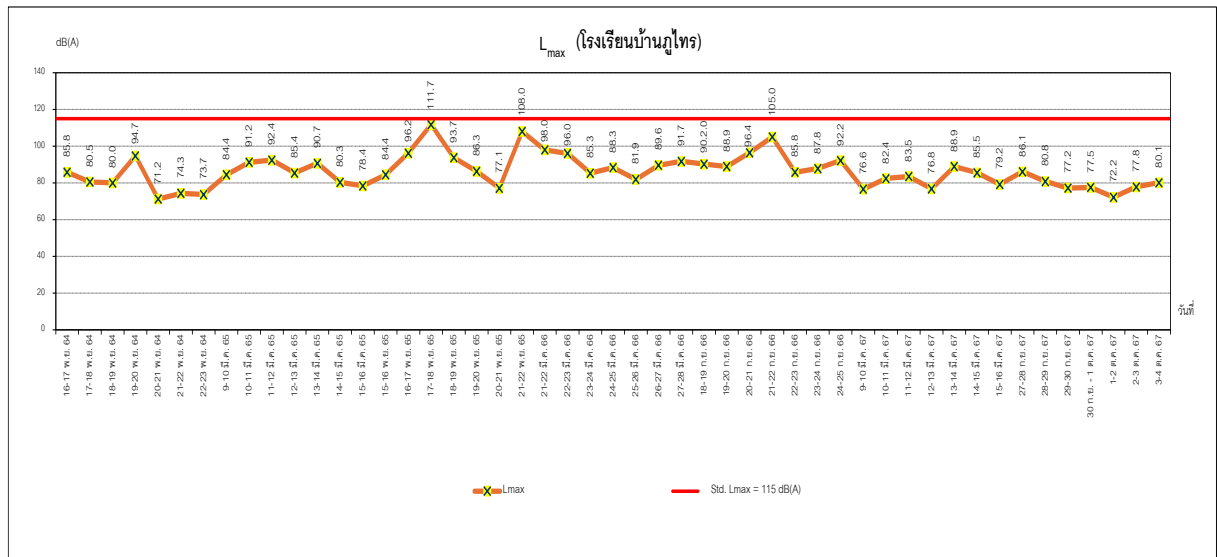
### กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



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



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



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

### 3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 กำหนดค่าระดับเสียงการ รบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มาตรฐาน ไม่ได้กำหนดค่าไว้

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

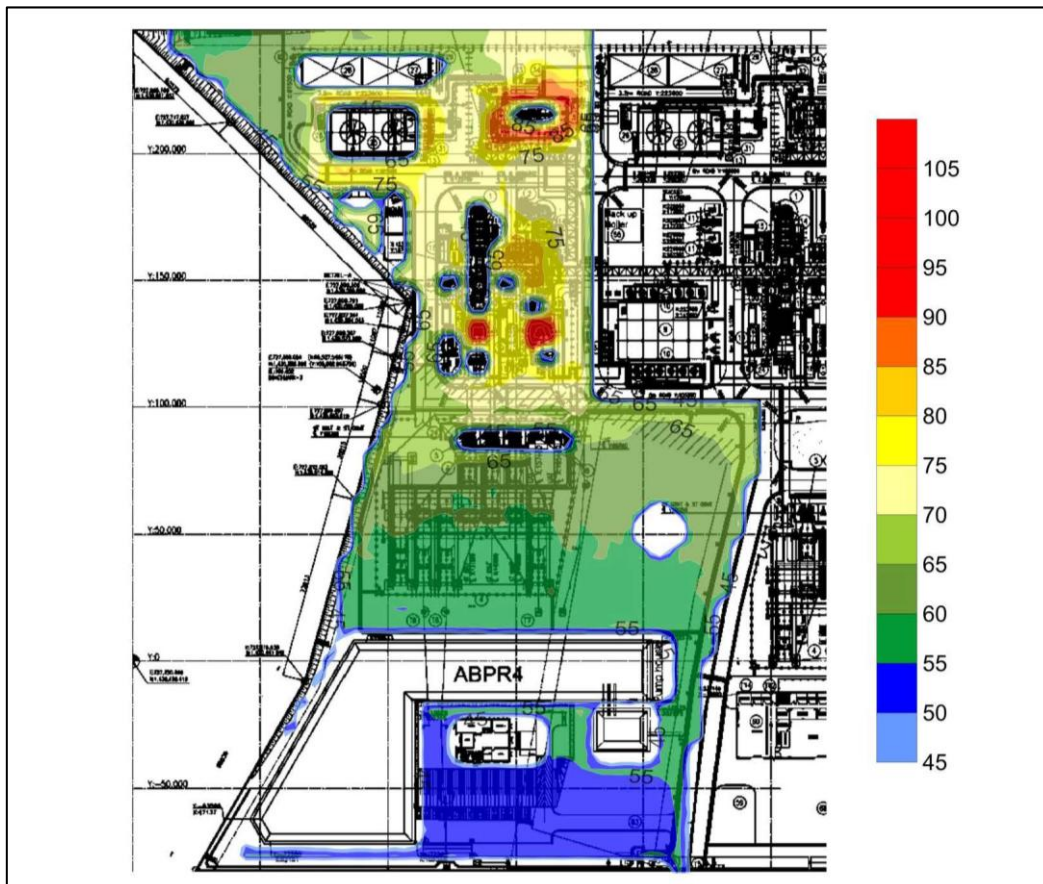


### 3.2.2 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และ พิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570

โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการโดยใช้เครื่องมือวัดระดับเสียง (Integrated Sound Level Meter) และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) โดยผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงภายในพื้นที่บริเวณ ABPR 4 อยู่ระหว่าง 49.0-103.1 เดซิเบล(เอ) แผนที่ระดับเสียงแสดงดังภาพที่ 3.16

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



ภาพที่ 3.16 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ปี 2564

### 3.2.3 ระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ, บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.17 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.10 - 3.12

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน

## 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 2 ตุลาคม 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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]			
เวลา	2 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$
09:00-10:00	84	84	102
10:00-11:00	76	76	96
11:00-12:00	74	74	76
12:00-13:00	72	72	76
13:00-14:00	75	75	77
14:00-15:00	73	73	76
15:00-16:00	73	73	74
16:00-17:00	74	74	77
$L_{eq}$ 8 hr. (TWA)	77	76	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	74-102
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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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	2 ต.ค. 67		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$
09:00-10:00	70	70	74
10:00-11:00	70	70	75
11:00-12:00	70	70	75
12:00-13:00	69	69	74
13:00-14:00	70	70	74
14:00-15:00	70	70	72
15:00-16:00	70	70	73
16:00-17:00	70	70	73
$L_{eq}$ 8 hr. (TWA)	69	69	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	72-75
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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]			
เวลา	2 ต.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>
09:00-10:00	77	77	82
10:00-11:00	78	78	82
11:00-12:00	78	78	82
12:00-13:00	78	78	82
13:00-14:00	78	78	82
14:00-15:00	78	78	82
15:00-16:00	78	78	82
16:00-17:00	78	78	85
L <sub>eq</sub> 8 hr. (TWA)	77	77	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	82-85
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> = กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวพรณา พงษ์เพชร

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวพรณา พงษ์เพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 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	-	71.1	76.6
	17 พ.ย. 64	-	71.9	77.5
	18 พ.ย. 64	-	71.4	80.5
	19 พ.ย. 64	-	71.6	80.4
	20 พ.ย. 64	-	71.6	79.3
	21 พ.ย. 64	-	70.6	78.4
	22 พ.ย. 64	-	70.4	81.6
	9 มี.ค. 65	-	76.6	88.1
	10 มี.ค. 65	-	76.3	81.3
	11 มี.ค. 65	-	76.4	93.3
	12 มี.ค. 65	-	75.5	82.2
	13 มี.ค. 65	-	74.6	82.6
	14 มี.ค. 65	-	76.1	81.9
	15 มี.ค. 65	-	75.7	81.6
	15 พ.ย. 65	-	70.4	86.4
	16 พ.ย. 65	-	71.3	90.2
	17 พ.ย. 65	-	72.8	104.1
	18 พ.ย. 65	-	70.4	89.7
	19 พ.ย. 65	-	70.6	86.9
	20 พ.ย. 65	-	71.8	76.8
	21 พ.ย. 65	-	71.5	75.9
มาตรฐาน	21 มี.ค. 66	-	74.1	93.6
	18 ก.ย. 66	-	72.4	76.0
มาตรฐาน		-	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup>
	13 มี.ค. 67	75	75	77-79
	2 ต.ค. 67	77	76	74-102
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)

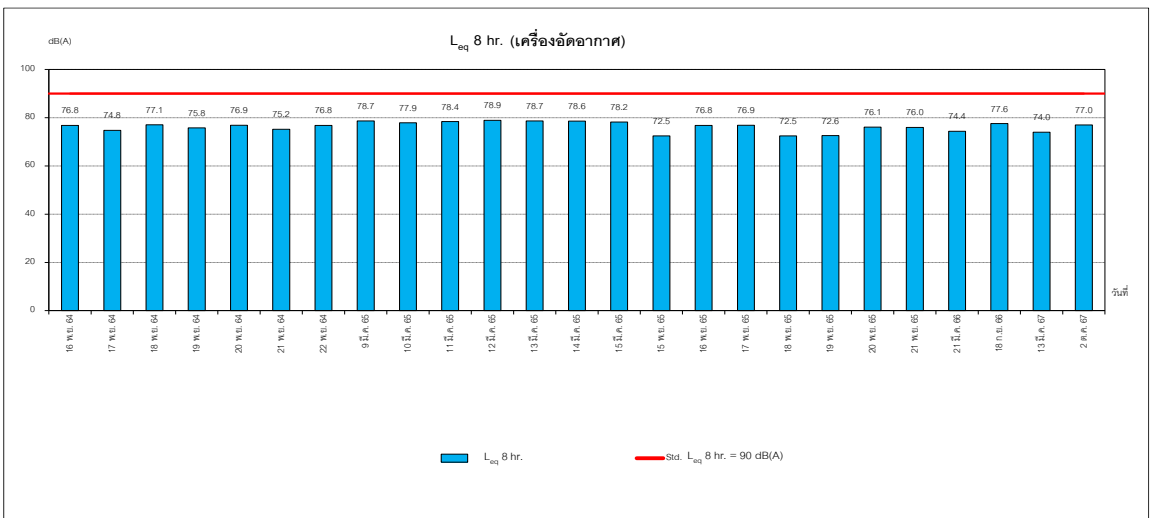
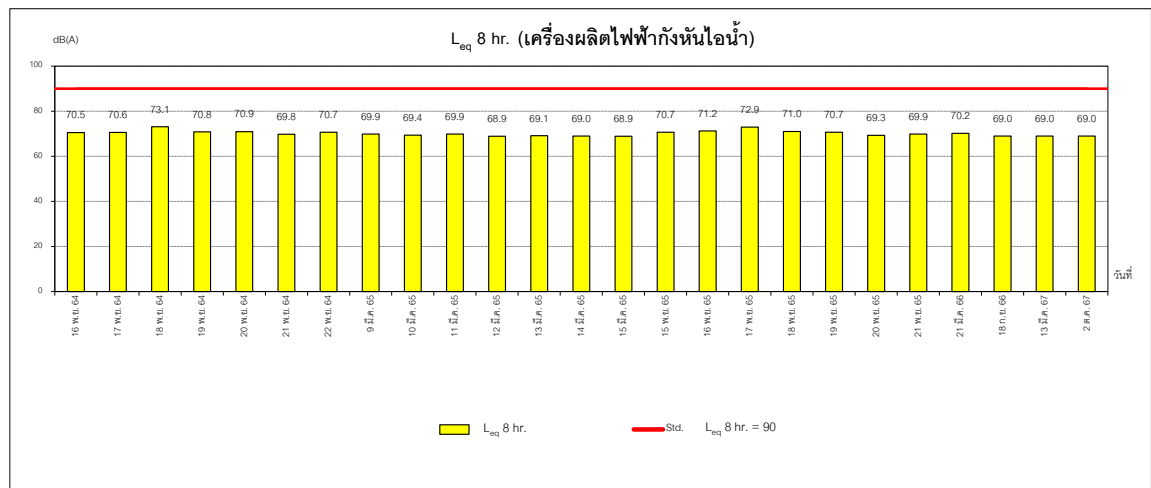
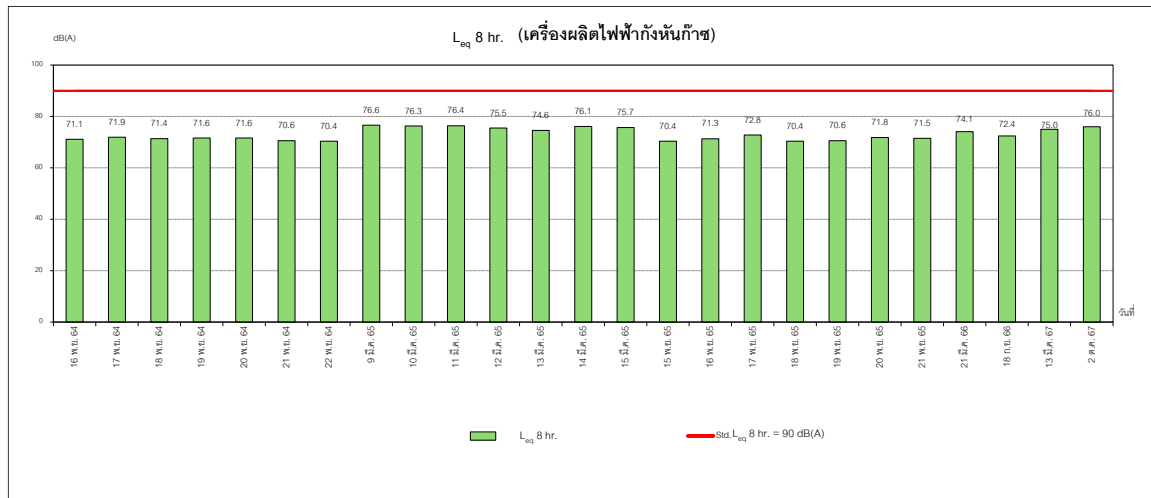
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>eq</sub> 8 hr. (TWA)		L <sub>max</sub>
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	16 พ.ย. 64	-	70.5	78.2
	17 พ.ย. 64	-	70.6	78.7
	18 พ.ย. 64	-	73.1	89.7
	19 พ.ย. 64	-	70.8	82.0
	20 พ.ย. 64	-	70.9	82.1
	21 พ.ย. 64	-	69.8	77.5
	22 พ.ย. 64	-	70.7	83.7
	9 มี.ค. 65	-	69.9	82.1
	10 มี.ค. 65	-	69.4	73.4
	11 มี.ค. 65	-	69.9	98.4
	12 มี.ค. 65	-	68.9	72.1
	13 มี.ค. 65	-	69.1	78.9
	14 มี.ค. 65	-	69.0	72.0
	15 มี.ค. 65	-	68.9	72.5
	15 พ.ย. 65	-	70.7	83.2
	16 พ.ย. 65	-	71.2	86.0
	17 พ.ย. 65	-	72.9	103.4
	18 พ.ย. 65	-	71.0	86.0
	19 พ.ย. 65	-	70.7	83.0
	20 พ.ย. 65	-	69.3	74.9
	21 พ.ย. 65	-	69.9	77.4
มาตรฐาน	21 มี.ค. 66	-	70.2	84.5
	18 ก.ย. 66	-	69.0	83.0
มาตรฐาน		-	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup>
	13 มี.ค. 67	69	69	71-80
	2 ต.ค. 67	69	69	72-75
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	-	76.8	82.1
	17 พ.ย. 64	-	74.8	81.4
	18 พ.ย. 64	-	77.1	90.1
	19 พ.ย. 64	-	75.8	90.0
	20 พ.ย. 64	-	76.9	84.4
	21 พ.ย. 64	-	75.2	87.9
	22 พ.ย. 64	-	76.8	88.8
	9 มี.ค. 65	-	78.7	88.9
	10 มี.ค. 65	-	77.9	86.9
	11 มี.ค. 65	-	78.4	92.6
	12 มี.ค. 65	-	78.9	87.5
	13 มี.ค. 65	-	78.7	85.7
	14 มี.ค. 65	-	78.6	87.3
	15 มี.ค. 65	-	78.2	85.4
	15 พ.ย. 65	-	72.5	89.0
	16 พ.ย. 65	-	76.8	90.0
	17 พ.ย. 65	-	76.9	102
	18 พ.ย. 65	-	72.5	89.1
	19 พ.ย. 65	-	72.6	89.2
	20 พ.ย. 65	-	76.1	89.3
	21 พ.ย. 65	-	76.0	90.0
	21 มี.ค. 66	-	74.4	90.8
	18 ก.ย. 66	-	77.6	83.4
มาตรฐาน		-	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup>
	13 มี.ค. 67	74	74	82-87
	2 ต.ค. 67	77	77	82-85
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> = กฎกระทรวงแรงงาน 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 2 ตุลาคม 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 และเสียงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย และระดับเสียงสูงสุดมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด



### 3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

#### 3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มาตรการกำหนดให้ ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อบำบัดน้ำทิ้ง ของโครงการ โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าความเป็นกรดและด่าง ค่าอุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตาม เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ผลการวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.19

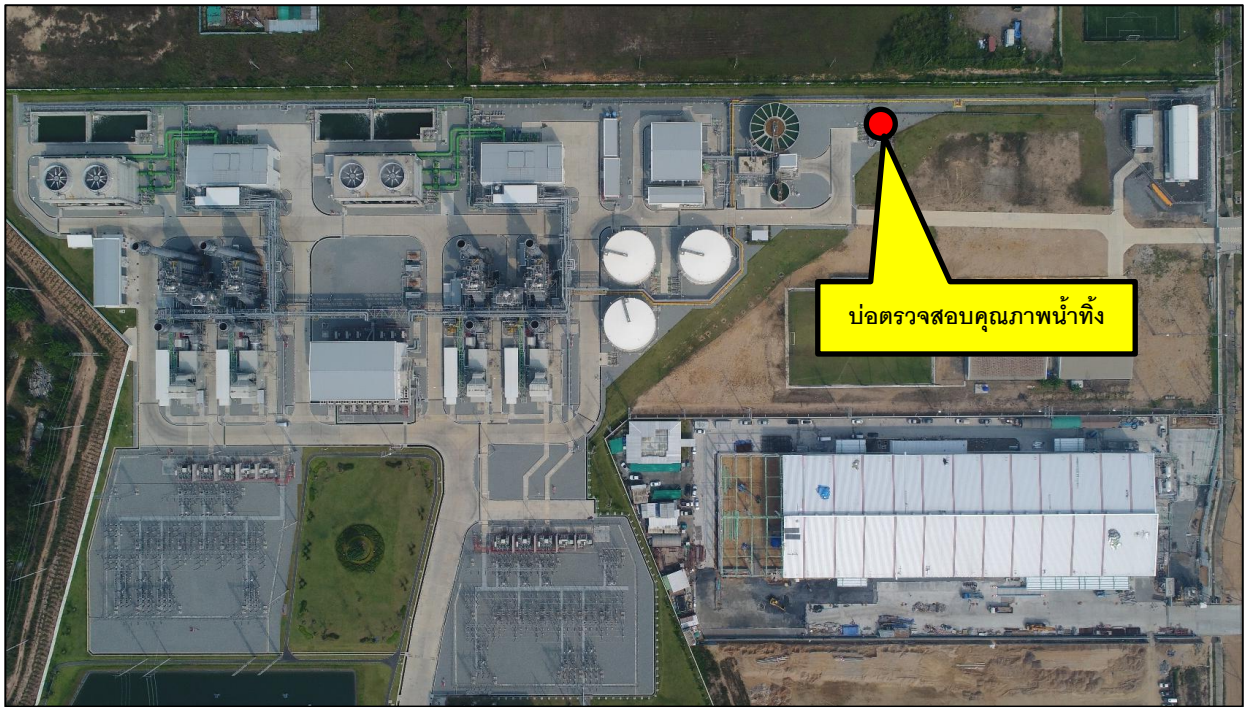
ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	ABPR4 Retention Pit (Wastewater Online Monitoring) 2567					
	pH		Temperature (DegreeC)		Conductivity (µs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	6.50	8.39	32.00	36.50	3,612.28	4,143.05
สิงหาคม	6.61	8.43	31.92	34.80	3,774.43	4,098.32
กันยายน	6.57	8.59	30.42	33.72	3,547.99	4,015.43
ตุลาคม	5.55	8.34	31.10	38.90	1,440.83	4,110.25
พฤศจิกายน	6.02	8.70	29.02	34.68	3,539.19	4,128.89
ธันวาคม	6.64	8.03	26.60	31.80	3,831.99	4,149.92
AVERAGE	6.65	8.77	31.31	34.39	3,734.65	4,142.95

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

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

#### แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.19 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

#### รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

### 3.3.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ 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 ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังตารางที่ 3.22 และผลการตรวจวัดประจำเดือน กรกฎาคม-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) 4 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	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤ 500
COD	mg/L	51	47	48	50	<40	64	<40 - 64	≤ 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)	-	7.6	7.3	7.6	7.9	7.7	7.6	7.3 - 7.9	5.5-9.0
pH (on site)	-	7.2	7.8	7.4	8.1	7.5	7.4	7.2 - 8.1	5.5-9.0
Temperature	°C	31	30	30	33	31	31	30 - 33	≤ 45
TDS	mg/L	2,684	2,524	2,544	2,376	2,596	2,652	2,376 - 2,684	≤ 3,000
TSS	mg/L	<5	12	16	26	5	22	<5 - 26	≤ 200
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.7	0.1 - 0.7	≤ 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	: นางสาวจันทร์ สายพันธ์ และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล
ชื่อผู้บันทึก	: นางสาวจันทร์ สายพันธ์ และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธิทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
	เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004



ตารางที่ 3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ								
	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	7.9	0.1	30.4	2,500	<5
9 ส.ค. 64	<2	24	0.022	<3	7.8	0.1	31.9	2,020	<5
13 ก.ย. 64	<2	33	0.022	<3	7.8	<0.1	32.5	2,200	5
11 ต.ค. 64	<2	27	0.022	<3	7.5	<0.1	30.6	2,560	<5
8 พ.ย. 64	<2	30	0.022	<3	7.9	<0.1	31.0	2,440	6
13 ธ.ค. 64	<2	27	0.022	<3	8.0	0.2	28.1	2,300	<5
10 ม.ค. 65	<2	27	0.022	<3	7.8	<0.1	30.1	2,660	<5
7 ก.พ. 65	<2	33	0.022	<3	7.9	<0.1	28.2	2,840	11
7 มี.ค. 65	<2	31	0.022	<3	7.8	0.1	30.9	2,380	10
11 เม.ย. 65	3	52	0.022	<3	8.0	<0.1	31.6	2,920	14
9 พ.ค. 65	4	98	0.022	<3	7.2	<0.1	31.8	2,780	69
13 มิ.ย. 65	<2	33	0.022	<3	7.7	<0.1	32.3	2,600	9
11 ก.ค. 65	<2	21	0.022	<3	7.4	<0.1	30.3	2,120	6
8 ส.ค. 65	<2	39	0.022	<3	8.0	<0.1	30.3	2,740	16
12 ก.ย. 65	<2	32	0.022	<3	7.3	<0.1	30.2	2,220	6
10 ต.ค. 65	<2	32	0.022	<3	7.7	<0.1	30.6	2,620	16
7 พ.ย. 65	<2	22	0.022	<3	7.4	<0.1	30.3	2,240	16
12 ธ.ค. 65	<2	22	0.022	<3	7.3	<0.1	29.3	2,320	11
9 ม.ค. 66	<2.0	26	0.022	<3	7.3	<0.1	26.5	2,780	<5
13 ก.พ. 66	<2.0	29	0.022	<3	7.2	<0.1	29.2	2,520	21
13 มี.ค. 66	<2.0	31	0.022	<3	7.6	<0.1	29.6	2,520	10
10 เม.ย. 66	<2.0	<25	0.022	<3	7.4	<0.1	34.4	2,960	12
8 พ.ค. 66	<2.0	<25	0.022	<3	7.3	<0.1	33.4	2,640	10
12 มิ.ย. 66	<2.0	30	0.022	<3	7.7	<0.1	30.8	2,920	<5
17 ก.ค. 66	<2.0	29	0.022	<3	7.5	<0.1	32.2	2,520	8
7 ส.ค. 66	<2.0	28	0.022	<3	7.5	<0.1	31.8	1,840	7
11 ก.ย. 66	<2.0	30	0.022	<3	7.9	<0.1	31.1	2,420	8
9 ต.ค. 66	<2.0	26	0.022	<3	7.3	<0.1	30.1	2,140	13
13 พ.ย. 66	<2.0	28	0.022	<3	7.5	<0.1	31.5	2,540	20
11 ธ.ค. 66	<2.0	33	0.022	<3	7.4	<0.1	28.9	2,440	15
10 ม.ค. 67	6.1	48	0.022	<3	7.6	<0.1	31	2,876	20
12 ก.พ. 67	<2.0	64	0.022	<3	7.5	<0.1	28	2,722	22
11 มี.ค. 67	3.9	43	0.022	<3	7.4	0.1	33	2,652	7
8 เม.ย. 67	<2.0	55	0.022	<3	7.4	0.2	34	2,576	6
13 พ.ค. 67	<2.0	58	0.022	<3	7.5	<0.1	30	2,456	6
10 มิ.ย. 67	<2.0	57	0.022	<3	7.6	0.1	32	2,636	<5
8 ก.ค. 67	<2.0	51	0.022	<3	7.6	0.1	31	2,684	<5
19 ส.ค. 67	<2.0	47	0.022	<3	7.3	0.2	30	2,524	12
9 ก.ย. 67	<2.0	48	0.022	<3	7.6	0.2	30	2,544	16
7 ต.ค. 67	<2.0	50	0.022	<3	7.9	0.1	33	2,344	26
18 พ.ย. 67	<2.0	<40	0.022	<3	7.7	0.2	31	2,596	5
9 ธ.ค. 67	<2.0	64	0.022	<3	7.6	0.7	31	2,652	22
มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

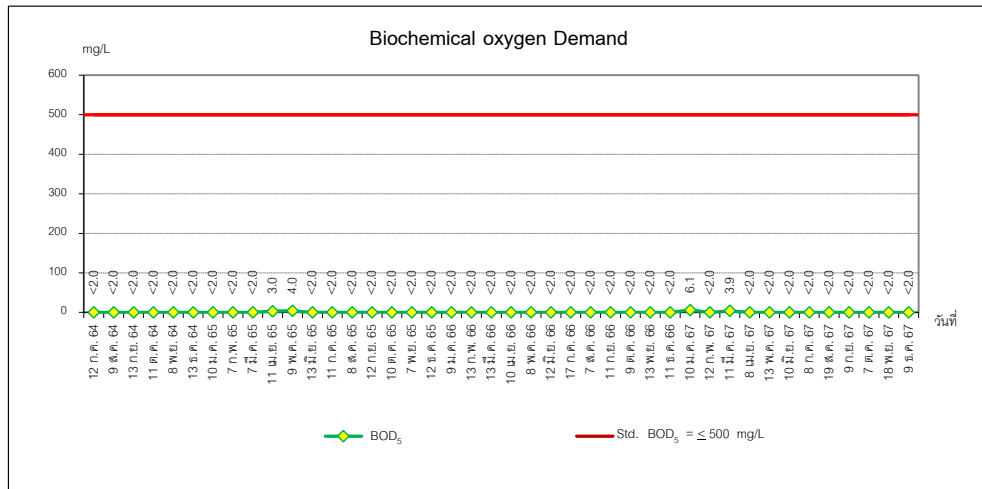
หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้

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

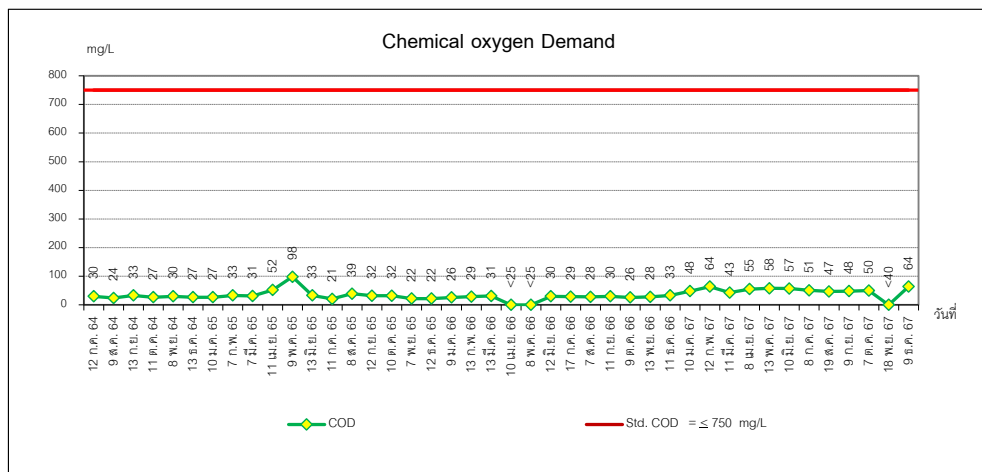
<sup>2/</sup> = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พ.ค. 2567)



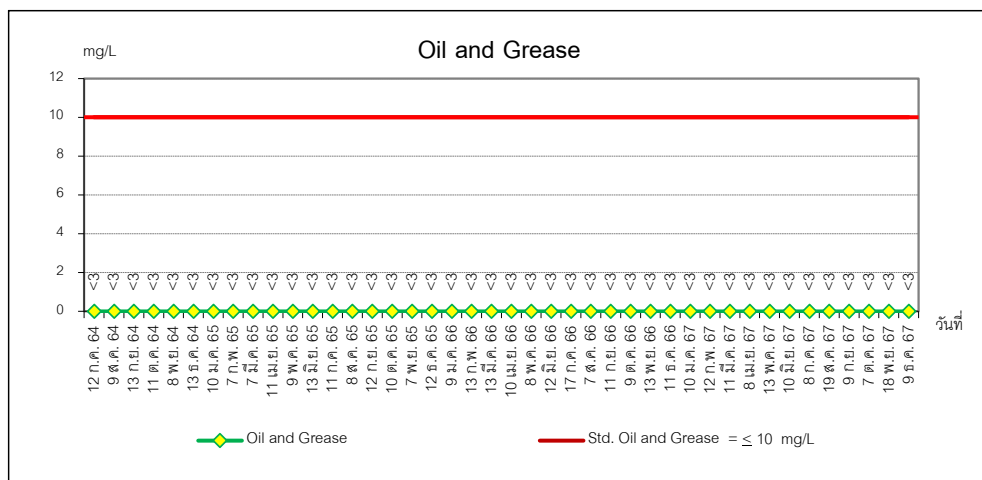
## กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



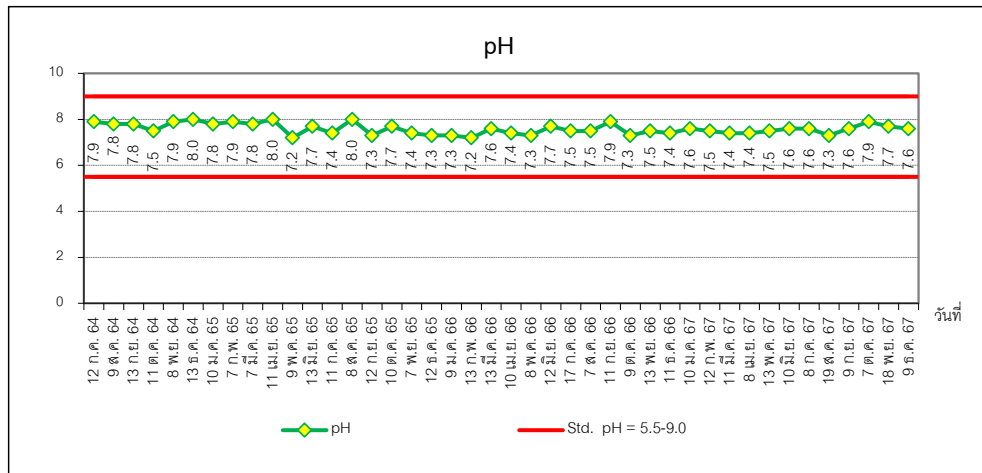
ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ BOD<sub>5</sub> ในน้ำทิ้ง



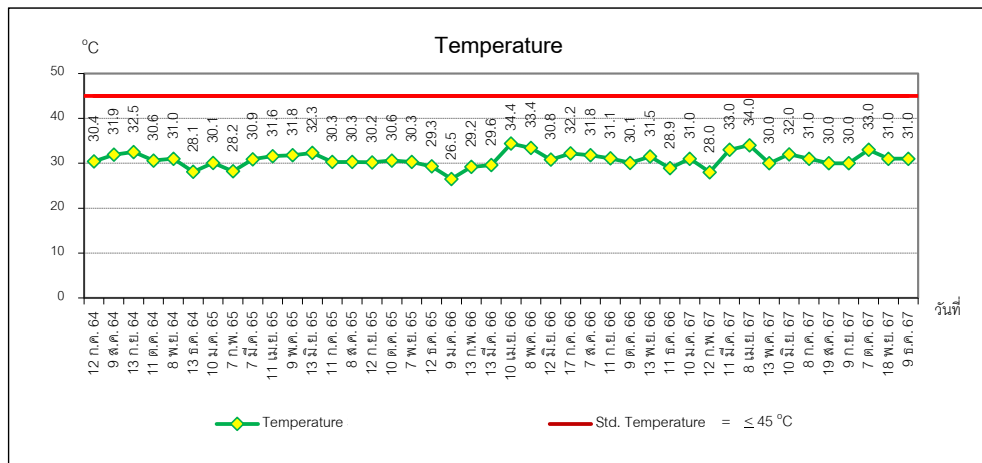
ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ COD ในน้ำทิ้ง



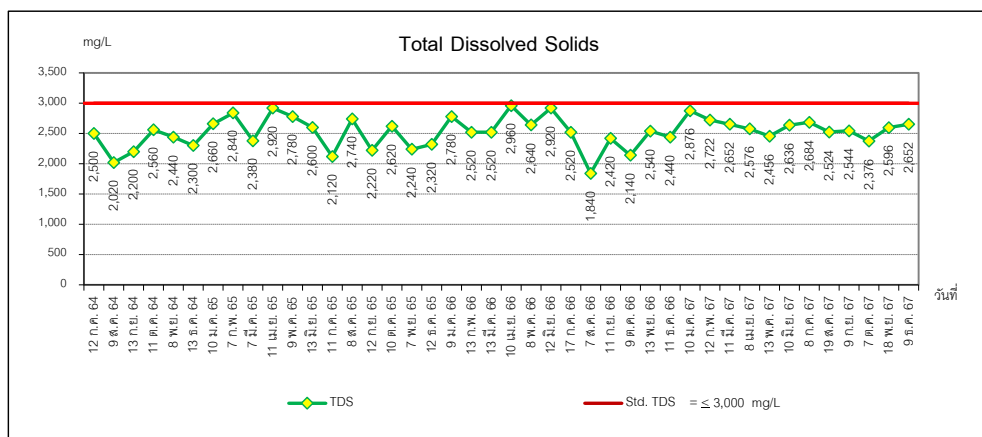
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



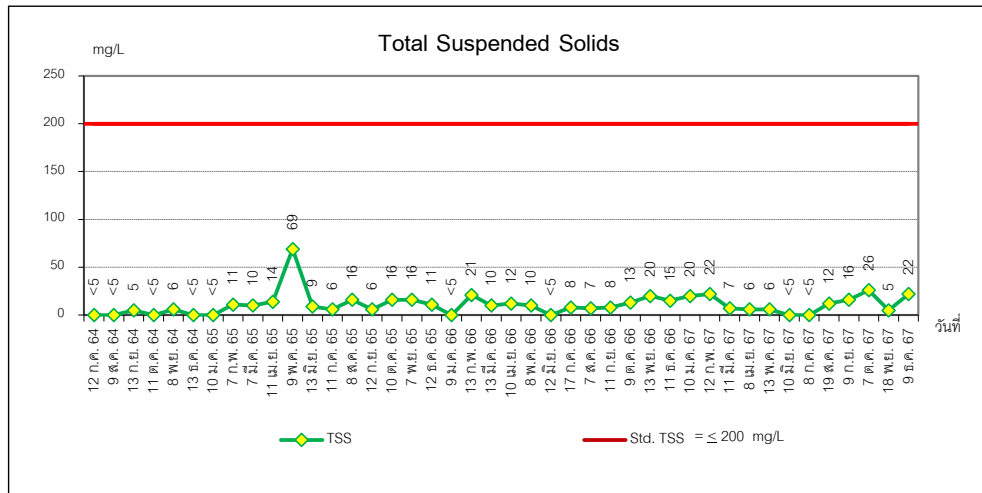
ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 °C ในน้ำทิ้ง



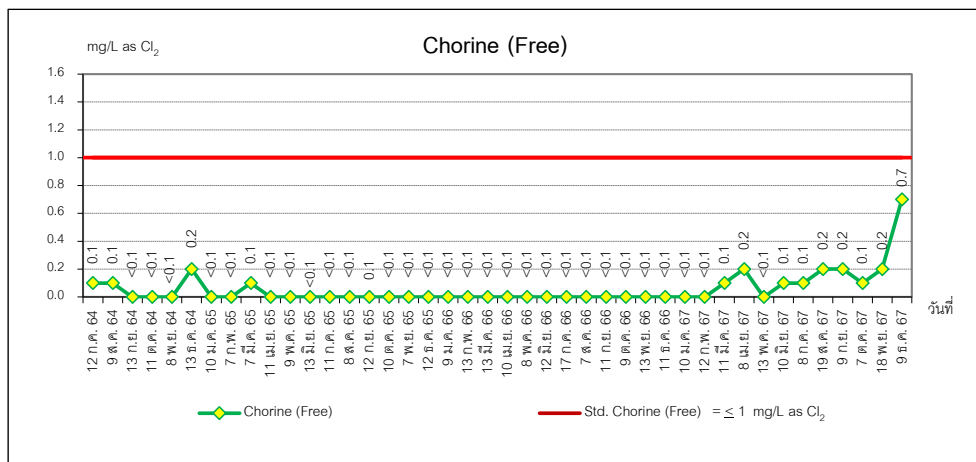
ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



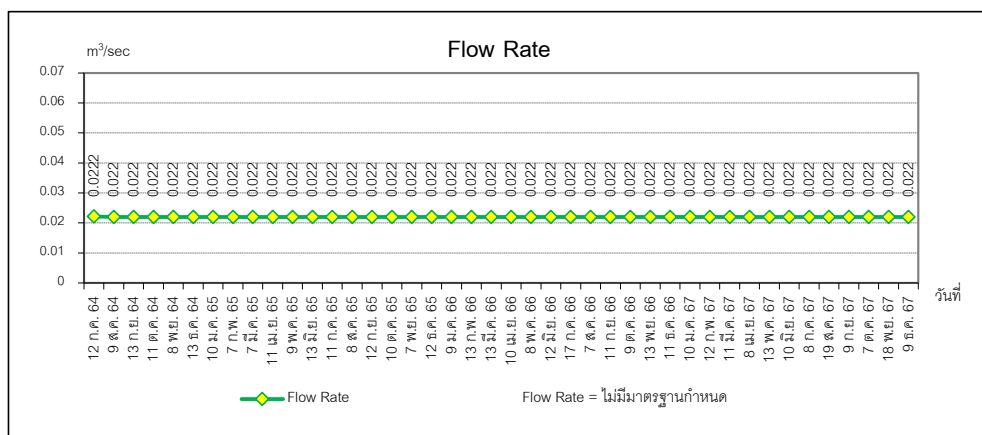
ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า บริเวณบ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง รายการตรวจวิเคราะห์ TSS และ Chlorine (Free) มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่าน ส่วนรายการ ตรวจวิเคราะห์ค่า COD, pH, Temperature และ TDS มีค่าขึ้นลง และอยู่ในแนวโน้มเดิม ส่วนค่า BOD<sub>5</sub> และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

### 3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-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) 4 จำกัด



### 3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัด ดังภาคผนวกที่ ข.17-2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.25

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

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
กรกฎาคม	630.00	-	600.00	-	1230
สิงหาคม	630.00	-	-	-	630
กันยายน	630.00	3,710.00	-	2,039.50	6,379.5
ตุลาคม	630.00	2,960.00	1,332.00	17,972.10.00	4,922
พฤศจิกายน	630.00	990.00	5,304.00	-	6,924
ธันวาคม	630.00	-	-	-	630
<b>รวม</b>	<b>3,780</b>	<b>7,660</b>	<b>7236</b>	<b>2,039.5</b>	<b>-</b>

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

### 3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชนในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ มีขอบเขตพื้นที่ตั้งชุมชนในระยอง 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการ 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 ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 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 ได้แก่ตำบลมาบยางพร 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 ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาอย่างพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ ข.39

##### 3.8.1.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี ละ 1 ครั้ง และตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข 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) 4 จำกัด

### 3.8.1.3 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน (ภาคผนวกที่ ข.23-2) และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุดวันที่ 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

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี ละ 1 ครั้ง และตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.26 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-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 41



GT 42



Gas Heater



Sampling Lab HRSG



Feed Motor HPLP 41.42



Super Heat Stream 41.42



HP Drum



Chemical Dosing HRSG



LP Drum



Deaerator



STG 40



Cooling Tower



WTP Control Room

รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

### 1.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน 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 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อ วันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 15 พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 41, GT 42, Gas Heater , Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 41, 42, Super Heat Stream 41, 42, 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) 4 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ระยะเวลา (นาที)	ผลการตรวจวัด (°C)			
					NWB	GT	DB	WBGT
Low Vol	เผา	2 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.3	46.3	35.8	32.7
High Vol	เผา	2 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.7	50.3	36.4	33.8
GT 41	เผา	2 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.8	46.6	37.1	33.2
GT 42	เผา	2 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	28.6	45.2	36.9	32.7
Gas Heater	เผา	2 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	27.8	45.8	36.6	32.3
Sampling Lab HRSG	เผา	2 เม.ย. 67	14:55-15:00	5	27.8	37.9	36.9	30.7
Feed Motor HPLP 41, 42	เผา	2 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	27.7	37.2	35.9	30.4
Super Heat Steam 41, 42	เผา	2 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	27.7	37.2	34.9	30.3
HP Drum	เผา	2 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	27.7	42.7	33.8	31.3
Chemical Dosing HRSG	เผา	2 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	27.6	37.5	34.9	30.3
LO Drum	เผา	2 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	31.3	53.9	40.1	36.7
Deaerator	เผา	2 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	26.6	35.4	33.1	29.0
STG 40	เผา	2 เม.ย. 67	14:30-15:00	5	28.9	41.2	40.0	32.5
Cooling Tower	เผา	2 เม.ย. 67	11:55-12:00	5	28.3	45.5	35.1	32.4
WTP Control Room	เผา	2 เม.ย. 67	11:10-12:00	50	20.9	25.4	24.3	22.3
WBGT AVERAGE					-	-	-	27.9
มาตรฐาน					-	-	-	34 <sup>1/2</sup>



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 กิตติเนาวรัตน์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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) 4 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 15 พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 41, GT 42, Gas Heater , Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 41, 42, Super Heat Stream 41, 42, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP Control Room 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

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนิน โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.29

### ตารางที่ 3.29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

## 2.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 78 จุดตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.30 - 3.31

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

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางวัน				
Control Room : 3 <sup>rd</sup> Floor				
1. โต๊ะทำงาน CRO	15:46	915	≠400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน DCS Monitoring	15:46	589	≠400-500	✓
Admin : 1 <sup>st</sup> Floor				
- แผนกบัญชี				
3. โต๊ะทำงาน คุณพีระศักดิ์	16:10	758	≠400-500	✓
4. โต๊ะทำงาน คุณเบญจมาศ	16:10	804	≠400-500	✓
5. โต๊ะทำงาน คุณอุดมพร	16:10	703	≠400-500	✓
- แผนก HR				
6. โต๊ะทำงาน คุณณัฐธินิชา	16:11	710	≠400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณมธุรส	16:11	748	≠400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คุณประภาศรี	16:12	815	≠400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน HR Manager คุณรุ่งฤดี	16:12	755	≠400-500	✓
10. เครื่องถ่ายเอกสาร	16:12	313	≠300-400	✓
- Admin : 2 <sup>nd</sup> Floor				
11. โต๊ะทำงาน คุณพรเทพ	16:33	626	≠400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน Secretary คุณอนาวินา	16:34	653	≠400-500	✓



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

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน				
Control Room : 3 <sup>rd</sup> Floor				
13. โต๊ะทำงาน CRO	19:28	807	≧400-500	✓
14. โต๊ะทำงาน DCS Monitoring	19:28	572	≧400-500	✓
Guardhouse				
15. บั๊อม รปภ.	19:30	182	≧400-500	✗
Cooling Tower & CWP Area				
16. Auxiliary Cooling Water Pump (04PCC11AP001)	19:00	291	≧200-300	✓
17. Main Cooling Water Pump (04PAC11AP001 / 04PAC12AP001)	19:01	225	≧200-300	✓
18. Retention Pit Pump (03GMB21AP001 / 03GMB22AP001)	19:02	290	≧200-300	✓
19. Cooling Tower (40PAC11AH001 / 40PAC10AH001)	19:04	220	≧200-300	✓
20. Cooling Tower Chemical Dosing System (30PBN10)	19:05	208	≧200-300	✓
21. Emergency Pit Pump (03GMB51AP001 / 03GMB52AP001)	19:06	221	≧200-300	✓
22. Auxiliary Cooling Water Pump (04PCC11AP001)	19:00	291	≧200-300	✓
GTG-HRSG Area / EDG / LV Transformer / Deaerator				
23. GT41 : Fuel Gas Flow Meter	19:10	213	≧200-300	✓
24. GT41 : GTG Control Room GT41	19:11	320	≧200-300	✓
25. GT41 : Fuel Gas Filter 41	19:12	213	≧200-300	✓
26. HRSG41 : Sampling Pack	19:13	872	≧200-300	✓
27. HRSG41 : LP Drum / HP Drum 41	19:14	485	≧200-300	✓
28. HRSG41 : HRSG Blow Down Tank Pit (41LCQ10BB001)	19:15	298	≧200-300	✓
29. HRSG41 : HRSG CEMS (41CNA10GH001)	19:16	387	≧200-300	✓

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

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
GTG-HRSG Area / EDG / LV Transformer / Deaerator (ต่อ)				
30. HRSG42 : Feed Water Chemical Dosing System	19:17	204	≧200-300	✓
31. HRSG42 : LP Drum / HP Drum 42	19:18	332	≧200-300	✓
32. HRSG42 : HRSG Blow Down Tank Pit (42LCQ10BB001)	19:19	295	≧200-300	✓
33. HRSG42 : HRSG CEMS (42CNA10GH001)	19:02	353	≧200-300	✓
34. GT42 : Fuel Gas Filter 42	19:21	202	≧200-300	✓
35. GT42 : GTG Control Room GT42	19:22	534	≧200-300	✓
36. GT42 : Fuel Gas Flow Meter	19:23	420	≧200-300	✓
37. EDG ABPR4	19:24	298	≧200-300	✓
38. EDG ABPR4 : Level น้ำมัน	19:25	204	≧200-300	✓
39. Deaeator : HP / LP Boiler Feed Water Pump (04LAC41AP001 / 04LAC42AP001 / 04LAC43AP001 / 04LAC11AP001 / 04LAC12PA001 / 04LAC13PA001)	19:26	299	≧200-300	✓
40. Deaeator : Feed Water Heat Exchanger (04LAC10AC001)	19:27	295	≧200-300	✓
41. Deaeator (04LAC10AC001)	19:28	236	≧200-300	✓
42. LV Transformer : 2.1 MVA Auxiliary Trans 3 (KKS No. 04BFU10)	19:29	261	≧200-300	✓
43. LV Transformer : 2.1 MVA Auxiliary Trans 4 (KKS No. 04BFU20)	19:30	206	≧200-300	✓
44. LV Transformer : 1.2 MVA Auxiliary Trans 5 (KKS No. 04BFV10)	19:31	262	≧200-300	✓
45. LV Transformer : 1.2 MVA Auxiliary Trans 6 (KKS No. 04BFV20)	19:32	273	≧200-300	✓
46. LV Transformer : 1.6 MVA Auxiliary Trans 1 (KKS No. 04BFT10)	19:33	250	≧200-300	✓
47. LV Transformer : 1.6 MVA Auxiliary Trans 2 (KKS No. 04BFT20)	19:34	228	≧200-300	✓

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

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
STG Building Area				
48. Steam Turbine Generator Building	19:45	278	≧200-300	✓
49. EHC Unit (HP Control Oil)	19:46	276	≧200-300	✓
50. Condensor Vaccum Pump (40MAJ11AP001 / 40MAJ12AP001)	19:47	229	≧200-300	✓
51. Condensor Extraction Pump (40LCB11AP001 / 40LCB12AP001)	19:48	451	≧200-300	✓
52. Condensor Ball Cleaning Control Panel	19:49	273	≧200-300	✓
53. Condensor Ball Cleaning System (40PAH20CP502)	19:50	273	≧200-300	✓
54. CCCW Heat Exchanger (04PCB42CP501 / 04PGB34CT501)	19:51	252	≧200-300	✓
55. Close Cycle Cooling Water Pump (04PCB52CP501 / 04PGB40CP501)	19:52	204	≧200-300	✓
Switchyard Area				
56. GTG Step-Up Transformer 1 (GT GSUT041BAT10)	20:03	260	≧200-300	✓
57. GTG Step-Up Transformer 2 (GT GSUT042BAT10)	20:04	222	≧200-300	✓
58. STG Step-Up Transformer (ST GSUT40BAT10)	20:05	207	≧200-300	✓
59. Unit Auxilary Transformer (UAT 41BBT10)	20:06	227	≧200-300	✓
60. Unit Auxilary Transformer (UAT 42BBT10)	20:07	248	≧200-300	✓

หมายเหตุ	: ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ x = ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ
เกณฑ์มาตรฐาน	: ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง
ข้อสังเกต	: มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตากับที่ในการทำงาน 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 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน							
Control Room : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
1. Battery Room	15:40-15:45	15	213	128	☹200	☹100	✓
Admin : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
2. Canteen	16:13-16:15	6	981	603	☹300	☹150	✓
3. Meeting Room	16:16-16:18	9	678	529	☹300	☹150	✓
4. ห้องน้ำชาย	16:20-16:21	2	809	450	☹100	☹50	✓
5. ห้องน้ำหญิง	16:22-16:23	2	793	399	☹100	☹50	✓
Control Room : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
6. บันได	16:24-16:25	4	381	288	☹100	☹50	✓
Admin : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
7. ห้องน้ำชาย	16:37-16:38	2	685	427	☹100	☹50	✓
8. ห้องน้ำหญิง	16:39-16:40	2	636	384	☹100	☹50	✓
9. Meeting Room 4	16:30-16:32	6	819	730	☹300	☹150	✓

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

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Admin : 2 <sup>nd</sup> Floor							
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
10. Meeting Room 2-3	16:26-16:29	10	420	426	✗300	✗150	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
11. โต๊ะประชุม Power Plant Manager	16:35-16:36	2	697	628	✗300	✗150	✓



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

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
ช่วงเวลากลางคืน							
HRSG 41							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
1. HRSG Local Control Building	19:35-19:36	2	590	561	☒200	☒100	✓
2. บันไดทางขึ้น HRSG 41	19:37-19:38	3	243	221	☒50	☒25	✓
3. บันไดทางขึ้น HRSG 42	19:40-19:41	3	337	321	☒50	☒25	✓
STG Building Area							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
4. ST Pipe Rack ชั้นบน	19:53-19:54	4	459	398	☒200	☒100	✓
5. ทางเดินหน้า STG2 HRSG	19:57-20:02	12	77	36	☒50	☒25	✓
GT41 : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2X2 ตารางเมตร							
6. บริเวณตู้ TG42	20:11-20:12	3	313	278	☒200	☒100	✓
7. บริเวณตู้ TG41	20:08-20:09	3	268	224	☒200	☒100	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตรา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

## 2.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการ  
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือน  
กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า  
รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง  
มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

บทที่ 4

---

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามด้านสิ่งแวดล้อม

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

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 41)	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอด ระยะเวลา	- NO <sub>x</sub> = 11.88 - 2,434.89 ppm - O <sub>2</sub> = 13.90 - 14.62 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 50.87 - 100.46 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 22,325.0 - 535,977.7 m <sup>3</sup> /s	- ผลการตรวจวัด ทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์กำหนด
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 42)	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอด ระยะเวลา	- NO <sub>x</sub> = 14.8 - 56.3 ppm - O <sub>2</sub> = 13.80 - 15.37 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 88.75 - 103.77 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 317,841.6 - 521,869.3 m <sup>3</sup> /s	
		- Audit CEMs	- 1 ครั้งต่อปี	- วันที่ 5-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 41)	- TSP - SO <sub>2</sub> - NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 0.2 mg/m <sup>3</sup> (0.0101 g/s) - SO <sub>2</sub> = < 2.3 ppm (< 0.2615 g/s) - NO <sub>x</sub> = 22.9 ppm (1.8909 g/s)	
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 42)	- TSP - SO <sub>2</sub> NO <sub>x</sub>	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 1.1 mg/m <sup>3</sup> (0.0549 g/s) - SO <sub>2</sub> = < 2.1 ppm (< 0.2855 g/s) - NO <sub>x</sub> = 23.1 ppm (2.2733 g/s)	

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
<b>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</b> <b>1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)</b>	- โรงเรียนบ้านฉางไทร	<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> </ul>	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- TSP = 0.029 - 0.085 mg/m<sup>3</sup></li> <li>- PM10 = 0.022 - 0.048 mg/m<sup>3</sup></li> <li>- NO<sub>2</sub> = 0.017 - 0.019 ppm</li> <li>- SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.005 ppm</li> <li>- SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 ppm</li> <li>- ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 63.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 11.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทาง ทิศตะวันออกกับ ทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่นๆ 6.0 %</li> </ul>	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด



**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-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>	- วัดพหุนามิก	<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> </ul>	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- TSP = 0.020 - 0.034 mg/m<sup>3</sup></li> <li>- PM10 = 0.013 - 0.024 mg/m<sup>3</sup></li> <li>- NO<sub>2</sub> = 0.008 - 0.020 ppm</li> <li>- SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.006 - 0.007 ppm</li> <li>- SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.005 - 0.006 ppm</li> <li>- ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 66.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 10.7 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 7.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตก 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 %</li> </ul>	- ผลการตรวจวัด ทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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)	- โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบล มาบยางพร	- 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	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.057 - 0.173 mg/m <sup>3</sup> - PM10 = 0.035 - 0.070 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> = 0.004 - 0.018 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.003 ppm - SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.002 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 37.5 % โดยลมที่ พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียง ใต้ 37.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียง เหนือ ค่อนไปทางทิศเหนือ 6.0 % ทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 13.8 %	- ผลการตรวจวัด ทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</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> </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 = 0.038 - 0.062 mg/m<sup>3</sup></li> <li>PM10 = 0.018 - 0.035 mg/m<sup>3</sup></li> <li>NO<sub>2</sub> = 0.002 - 0.009 ppm</li> <li>SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.007 ppm</li> <li>SO<sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.006 ppm</li> <li>ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 60.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 23.2 % รองลงมาคือทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากันทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศเหนือ 3.0 % และทิศอื่นๆ 5.4 %</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด</li> </ul>

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด  
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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_{max}</math></li> <li>- <math>L_{90}</math></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 ครั้งต่อปี</li> </ul>	<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. = 60.5 - 62.8 dB(A)</li> <li>- <math>L_{max}</math> = 76.8 - 93.8 dB(A)</li> <li>- <math>L_{90}</math> = 58.1 - 62.0 dB(A)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลการตรวจวัดค่า <math>L_{eq}</math> 24 hr. มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับ <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) 4 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-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) 4 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq} 8$ ชม.)	- 2 ครั้งต่อปี	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ $L_{eq} 8$ ชม. = 76 dB(A) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ $L_{eq} 8$ ชม. = 69 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ $L_{eq} 8$ ชม. = 77 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 น้ำทิ้งของโครงการ	- pH  - Temperature  - Conductivity	- ตลอด ระยะเวลา	- pH = 5.55 - 8.70  - Temperature = 26.60 - 38.90 °C  - Conductivity = 1,440.83 - 4,015.43 µs/cm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง  - ป้อนตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้งของโครงการ	- 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 = 30 - 33 °C  - pH (at 25 degree Celsius) = 7.3 - 7.9  - pH (on site) = 7.2 - 8.1  - TDS = 2,376 - 2,684 mg/L  - TSS = <5 - 26 mg/L  - Chlorine (Free) = 0.1 - 0.7 mg/L as Cl <sub>2</sub>  - Oil & Grease = <3.0 mg/L	- ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. การคมนาคม	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุ และเครื่องจักรต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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) 4 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-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) 4 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-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) 4 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 และ สุขภาพพนักงาน</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 โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุดวันที่ 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) 4 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 ชั่วโมงการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29 - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน (ภาคผนวกที่ ข.23-2) และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพ พนักงานล่าสุดวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ ข.23-1)	- ไม่พบปัญหา และอุปสรรค

**ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด**  
**ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 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 = 32.7 °C - High Vol = 33.8 °C - GT 41 = 33.2 °C - GT 42 = 32.7 - GAS Heater = 32.3 - Sampling Lab HRSG = 30.7 °C - Feed Motor HPLP 41, 42 = 30.4 °C - Super Heat Steam 41, 42 = 30.3 °C - HP Drum = 31.3 °C - Chemical Dosing HRSG = 30.3 °C - LO Drum = 36.7 °C - Deaerator = 29.0 °C - STG 40 = 32.5 °C - Cooling Tower = 32.4 °C - WTP Control Room = 22.3 °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 78 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวันจำนวน 23 จุด และการตรวจวัดในเวลากลางคืน 55 จุด	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด