

## รายงาน

# ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ชื่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)

ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

ที่ตั้งโครงการ

เลขที่ 700/370 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองไม้แดง

อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20000



จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีราชา (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8

ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

มกราคม 2569

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)

วันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2569

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 700/370 หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ฉบับประจำเดือน

- ( ) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568  
(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568  
( ) อื่นๆ (ระบุ) .....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุธาทรัพย์

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัฏ แปะขุนทด

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน

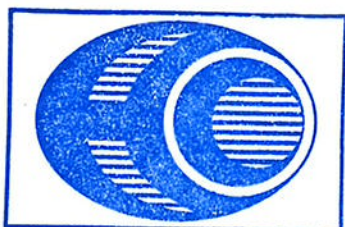
หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกุล อามรศรี

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวสรวรยา เพชรประไพ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)

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

**รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1**

- การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ระบบผลิตน้ำใช้และระบบบำบัดคุณภาพน้ำเสีย ทบพวนเรือของเสีย การใช้สารเคมี และอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1)
- 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ 25 กรกฎาคม 2568  
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย
- 8. รายละเอียดโครงการ
  - ลักษณะ/ประเภทโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ถูกสร้างขึ้นเพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ABP1 ที่กำลังจะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปี พ.ศ. 2565 เพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรม ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยโครงการมีกำลังการผลิต 145 เมกะวัตต์
  - ขนาดพื้นที่โครงการ ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 52.494 ไร่



## สารบัญ

เรื่อง	หน้า
<b>บทสรุปผู้บริหาร</b>	
<b>บทที่ 1 บทนำ</b>	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	1-3
1.3 การเปรียบเทียบข้อมูลโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)	1-8
1.4 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ	1-23
<b>บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
<b>บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-8
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-50
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-59
3.4 คมนาคม	3-81
3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย	3-81
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-84
3.7 สังคมและเศรษฐกิจ	3-111
3.8 สาธารณสุข	3-116
3.9 คุณภาพ	3-116
<b>บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ</b>	4-1

## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1-1 สรุปรายการอาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิตที่มีการใช้งานร่วมกัน	1-7
1-2 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ	1-8
1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)	1-9
1-4 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568	1-23
1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-24
1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568	1-29
2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-2
3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-10
3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-11
3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG11 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-12
3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-13
3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-16
3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-20
3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-22
3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-25
3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-30
3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-35
3-12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-45

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-46
3-14 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-51
3-15 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-52
3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-53
3-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-55
3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-61
3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-62
3-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-77
3-21 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-81
3-22 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-81
3-23 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-82
3-24 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-83
3-25 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568	3-84
3-26 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-87
3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-88
3-28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-92
3-29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-95
3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-97
3-31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-98
3-32 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-101
3-33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-105

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568	3-106
3-35 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-108
3-36 สรุปสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-110
4-1 ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-12

## สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2-1 หอหล่อเย็น	2-51
2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN)	2-51
2-3 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-51
2-4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุง CEMs	2-51
2-5 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ	2-51
2-6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)	2-51
2-7 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	2-52
2-8 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	2-52
2-9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-52
2-10 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)	2-52
2-11 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร	2-53
2-12 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)	2-53
2-13 บ้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	2-53
2-14 บ้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-53
2-15 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-53
2-16 บ้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	2-53
2-17 รางระบายน้ำฝน	2-54
2-18 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ	2-54
2-19 ถังขยะมูลฝอย	2-54
2-20 อาคารเก็บของเสีย	2-54
2-21 บ้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย	2-54
2-22 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-55
2-23 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)	2-55
2-24 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์	2-56
2-25 ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน	2-56
2-26 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย	2-56
2-27 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-56
2-28 พื้นที่จัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีและป้ายระบุชนิดของสารเคมี	2-57
2-29 วัสดุดูดซับสารเคมี	2-57

## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2-30	อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ (Manual Isolation Valve)
2-31	คันกั้นป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)
2-32	ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ
2-33	พื้นที่สีเขียวของโครงการ
2-34	เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว
3-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย
3-2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
3-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง
3-4	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน
3-5	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน
3-6	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)
3-7	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน
3-8	สำรวจความคิดเห็น



## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-5
1-2 แผนที่แสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์	1-6
3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-8
3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพในปล่องระบาย	3-14
3-3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-18
3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-37
3-5 ผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม	3-49
3-6 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-50
3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-56
3-8 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-59
3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-78
3-10 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป	3-82
3-11 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย	3-82
3-12 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม	3-83
3-13 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-85
3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-93
3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)	3-99
3-16 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-102
3-17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-103
3-18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-109

## ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 หนังสือผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือตอบรับส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- ภาคผนวกที่ 3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)
- ภาคผนวกที่ 4 ระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร การรับเรื่องร้องเรียน การมีส่วนร่วมและการปรึกษา (ABP-EP-002) และแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 5 การตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 6 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน และใบอนุญาต  
เป็นผู้ให้บริการตรวจวัด และวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย  
ในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย  
ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 7 หนังสือรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
- ภาคผนวกที่ 8 สรุปเอกสารสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือ
- ภาคผนวกที่ 9 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ
- ภาคผนวกที่ 10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)  
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- ภาคผนวกที่ 11 ระเบียบการปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control
- ภาคผนวกที่ 12 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 13 ผลการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
- ภาคผนวกที่ 14 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
- ภาคผนวกที่ 15 ผลการตรวจวัดแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 16 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน
- ภาคผนวกที่ 17 การอบรมการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารอบรมพนักงานขับรถ
- ภาคผนวกที่ 19 แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน  
ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 20 บันทึกชนิด/ปริมาณขยะ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- ภาคผนวกที่ 21 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน

## ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 22 แผนมวชนสัมพันธ์ ประจำปี 2568 และเอกสารการมีส่วนร่วมกับชุมชน  
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- ภาคผนวกที่ 23 คณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 24 การอบรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน  
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- ภาคผนวกที่ 25 ระเบียบการปฏิบัติงานการขออนุญาตทำงาน (ABP-SP-001)  
และตัวอย่างเอกสารขออนุญาตทำงาน (Work Permit)
- ภาคผนวกที่ 26 รายงานสรุปผลการตรวจสอบระบบดับเพลิง
- ภาคผนวกที่ 27 ระเบียบการปฏิบัติงานรายการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002)  
และบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- ภาคผนวกที่ 28 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- ภาคผนวกที่ 29 รายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 30 ทีมดับเพลิงประจำโครงการ
- ภาคผนวกที่ 31 ระเบียบปฏิบัติงานการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- ภาคผนวกที่ 32 รายงานผลการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 33 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุม
- ภาคผนวกที่ 34 ข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์
- ภาคผนวกที่ 35 เอกสารการจ้างพนักงานท้องถิ่น
- ภาคผนวกที่ 36 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
- ภาคผนวกที่ 37 รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 38 รายงานการประชุมคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม  
ครั้งที่ 2 ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 39 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 40 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่รอบโครงการ
- ภาคผนวกที่ 41 เอกสารการให้ความรู้และคำแนะนำในการป้องกันโรค
- ภาคผนวกที่ 42 ผังพื้นที่สีเขียว
- ภาคผนวกที่ 43 ผลสำรวจทรัพยากรชีวภาพ

บทสรุปผู้บริหาร

---

## บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง คมนาคมขนส่งการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สังคม และเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ และทรัพยากรชีวภาพ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกมาตรการอย่างเคร่งครัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในคุณภาพอากาศ ในปล่องระบาย คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน พบว่า รายการส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

บทที่ 1

---

บทนำ



## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด (บริษัทฯ) เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในกลุ่ม อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญด้านพลังงานมายาวนาน เพื่อพัฒนาแหล่งพลังงานที่มีเสถียรภาพและความมั่นคงให้กับประเทศ โดยการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) โดยตรงให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรม อันจะเพิ่มศักยภาพและขีดความสามารถในการแข่งขันด้านการลงทุนของผู้ประกอบการอุตสาหกรรม

ปัจจุบันบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้พัฒนาโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ หรือโครงการทดแทน ABP1” โดยตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี (ดำเนินการในพื้นที่ติดกับโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการทดแทน ABP2”) โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้ง 145.00 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์ ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และอีกส่วนหนึ่งจำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ซึ่งจะช่วยเสริมเสถียรภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าซึ่งเป็นสาธารณูปโภคที่สำคัญของนิคมฯ และลดปัญหาด้านการใช้ไฟฟ้าในภาคการผลิตอุตสาหกรรมที่ปัจจุบันใช้ไฟฟ้าแหล่งเดียวกันกับชุมชนโดยรอบ

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่ได้สิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ไปแล้วในปี พ.ศ. 2565 และกลุ่มบริษัท อมตะ บี.กริม ได้พิจารณาก่อสร้างโครงการทดแทน ABP2 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 145.00 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้ผู้ซื้อไฟฟ้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีเป็นหลัก รวมทั้งมีการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมฯ นั้นมีความต้องการใช้ไฟฟ้าในปริมาณที่สูงขึ้น ดังนั้น โครงการทดแทน ABP2 มีความประสงค์ที่จะนำหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุด จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่สิ้นสุดสัญญา (ต่อไปนี้จะเรียกส่วนขยายของโครงการทดแทน ABP2 ว่า “โครงการ ABP2.1”) ซึ่งเป็นชุดเครื่องจักรที่ติดตั้งเมื่อ ปี พ.ศ. 2553 และยังสามารถใช้งานได้ดีและมีการบำรุงรักษาอยู่สม่ำเสมอ นำมาใช้เป็นส่วนขยายกำลังการผลิตในโครงการทดแทน ABP2 เพื่อช่วยเสริมเสถียรภาพและความมั่นคง

ของระบบไฟฟ้าของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม และเนื่องจากโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2 มีระบบสาธารณูปโภคบางส่วนที่ใช้ร่วมกัน ดังนั้น เพื่อให้ระบบเสริมการผลิตที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการมีความสอดคล้องกับการใช้งานที่เพิ่มขึ้นจากโครงการ ABP2.1 ทางบริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อการนิคมฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทางกรนิคมฯ จะรวบรวมรายงานและส่งต่อไปให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม อีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสมและก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

## 1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

1. ชื่อโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 700/370 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ 5 ถนนเทพกษิรา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245 E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
  - การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10181 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563
  - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส 1010.7/17372 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564
  - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดินเพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางวางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 1)
  - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ระบบผลิตน้ำใช้และระบบบำบัดคุณภาพน้ำเสีย ทบทวนเรื่องกากของเสีย การใช้สารเคมี และอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2568

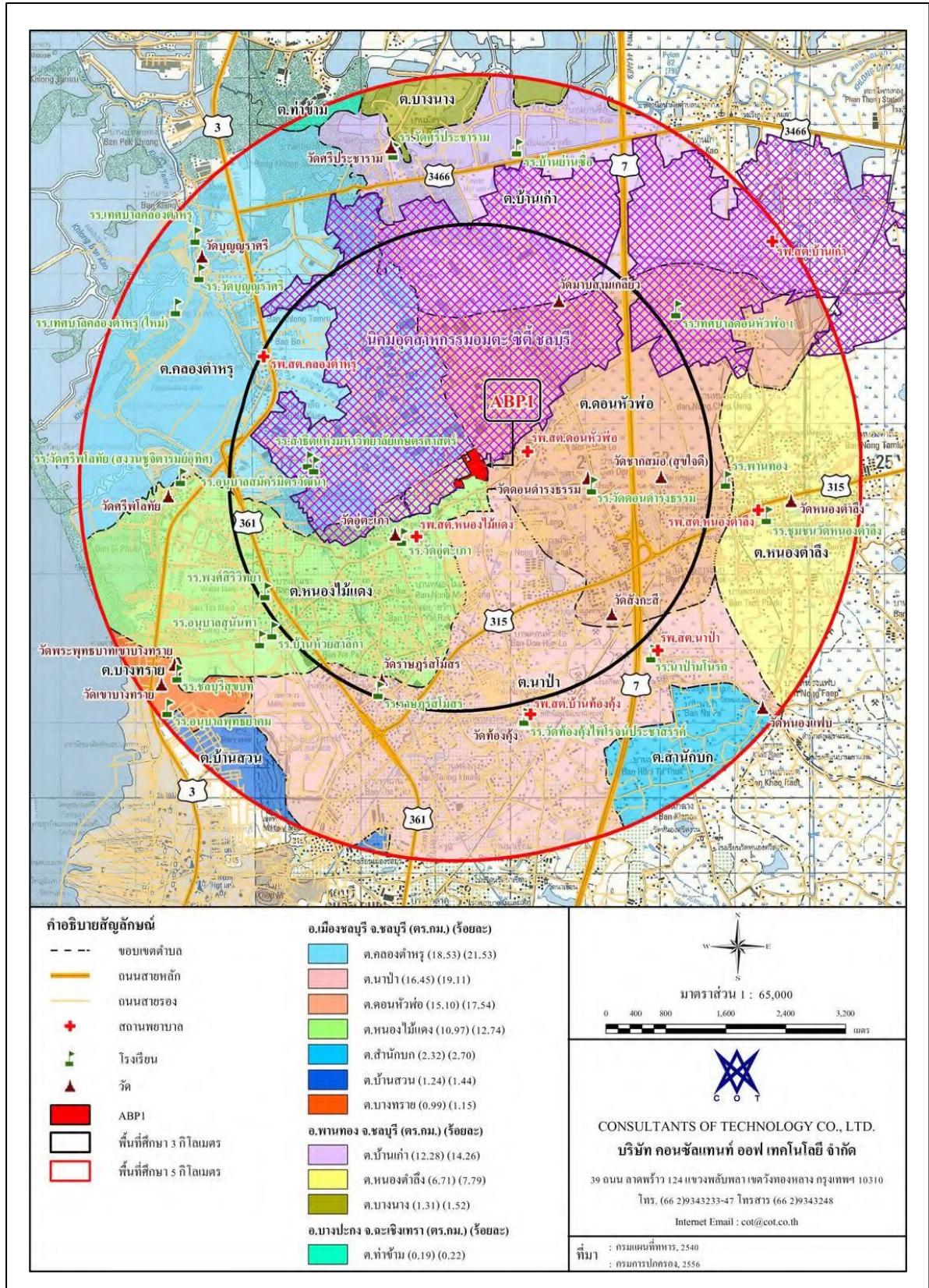
## 8. รายละเอียดโครงการ

- สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน เปิดดำเนินการและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2565
- แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) มีพื้นที่ทั้งหมด 52.494 ไร่ มีแผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 ภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุมและพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2 ซึ่งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) และโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 มีระบบสาธารณูปโภคบางส่วนที่ใช้งานร่วมกันดังตารางที่ 1-1 โดยสามารถสรุปรายละเอียดสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ได้ดังตารางที่ 1-2 อาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 มีดังนี้

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





ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ





ภาพที่ 1-2 แผนที่แสดงการแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์



ตารางที่ 1-1 สรุปรายการอาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิตที่มีการใช้งานร่วมกัน

ประเภท	ตำแหน่ง <sup>1/</sup>	อาคาร/เครื่องจักร	ความรับผิดชอบ/ที่ตั้ง <sup>2/</sup>	
			ABP1	ABP2
อาคาร	(4)	อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical & Control Building)		✓
	(21)	อาคารซ่อมบำรุงและจัดเก็บเครื่องจักรอุปกรณ์ (Workshop & Store Building)	✓	
	(22)	อาคารสำนักงาน (Administration Building)	✓	
	(27)	อาคารเก็บสารเคมี (Chemical Building)	✓	
ระบบปั๊ม	(10)	เครื่องสูบน้ำสำหรับหล่อเย็น (Main Cooling Water Pump)	✓	
	(17)	สถานีสูบน้ำดับเพลิง (Fire Fighting Pump Station)	✓	
ระบบน้ำใช้และระบบ ผลิตน้ำ	(12)	ถังเก็บน้ำสำรองสำหรับหล่อเย็น (CW. Make Up Water Storage Tank)	✓	
	(13)	ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Storage Tank)	✓	
	(14)	ถังเก็บน้ำใช้และน้ำดับเพลิง (Service Water & Fire Water Storage Tank)	✓	
	(15)	ระบบผลิตน้ำและปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant)	✓	
	(24)	อาคารควบคุมระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (EC for Water Treatment Plant)	✓	
	(29)	ถังพักน้ำ (Water Buffer Tank)	✓	
อื่นๆ	(5)	ลานไถไฟฟ้า (Switchyard Area)	✓	
	(16)	เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	✓	
	(20)	สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station)	✓	
	(25)	สถานีจ่ายไฟฟ้าแรงสูง (Remote Substation)		✓
	(35)	สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ ABP2.1 (Gas Metering Station ABP2.1)	✓	

หมายเหตุ : 1/ หมายถึง ตัวเลขแสดงตำแหน่งของอาคาร/เครื่องจักรที่แสดงในรูปที่ 1-2 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

2/ เป็นผู้ดูแล และบริหารจัดการ เพื่อให้มีความเพียงพอสำหรับทั้งสองโครงการ

## ตารางที่ 1-2 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ

การใช้ประโยชน์	ก่อนการเปลี่ยนแปลง <sup>1/</sup>			ภายหลังการเปลี่ยนแปลง <sup>2/</sup>			การเปลี่ยนแปลง
	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	
1. พื้นที่อาคาร	2,532	1.582	3.0	3,723	2.327	4.4	เพิ่มขึ้น 1,191 ตร.ม.
2. พื้นที่กระบวนการผลิต	3,200	2.000	3.8	3,200	2.000	3.8	(ไม่เปลี่ยนแปลง)
3. พื้นที่สนับสนุนการผลิต	6,260	3.912	7.5	8,832	5.520	10.5	เพิ่มขึ้น 2,572 ตร.ม.
4. พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ	2,785	1.741	3.3	2,785	1.741	3.3	(ไม่เปลี่ยนแปลง)
5. พื้นที่สีเขียว	4,564	2.853	5.4	5,250	3.281	6.3	เพิ่มขึ้น 686 ตร.ม.
6. ถนนและพื้นที่ว่าง	64,649	40.406	77.0	60,200	37.625	71.7	ลดลง 4,449 ตร.ม.
<b>รวม</b>	<b>83,990</b>	<b>52.494</b>	<b>100.0</b>	<b>83,990</b>	<b>52.494</b>	<b>100.00</b>	<b>(ไม่เปลี่ยนแปลง)</b>

หมายเหตุ : 1/ รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 2 ฉบับเดือนกรกฎาคม 2565

2/ หมายถึง ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งกำหนดให้การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น (ที่ว่างหมายความว่า พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมซึ่งพื้นที่ดังกล่าวอาจจะจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระว่ายน้ำ บ่อบำบัดน้ำเสีย ที่พักรถยนต์ ที่พักรถจักรยานยนต์ หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้มีความหมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นที่ไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น)

### 1.3 การเปรียบเทียบข้อมูลโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)

ข้อมูลการดำเนินงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1(ก่อนการเปลี่ยนแปลง) เปรียบเทียบกับภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1(ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) แสดงดังตารางที่ 1-3

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
1.ที่ตั้งและขนาดโครงการ	- ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ขนาดพื้นที่ 52.494 ไร่ (83,990 ตร.ม.)	- ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ขนาดพื้นที่ 52.494 ไร่ (83,990 ตร.ม.)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2.พื้นที่สีเขียว	- ร้อยละ 5 (4,564 ตร.ม.)	- ร้อยละ 6.76 (2,717 ตร.ม.)	- เพิ่มขึ้น 686 ตร.ม. จากการปรับ ตำแหน่งพื้นที่สีเขียว
3.ผลิตภัณฑ์			
3.1 ไฟฟ้า			
- กำลังผลิตติดตั้ง	- 145.00 เมกะวัตต์	- 145.00 เมกะวัตต์	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- กำลังผลิตสูงสุด (Gross Power)	- 137.90 เมกะวัตต์	- 137.90 เมกะวัตต์	
- กำลังผลิตสุทธิ (Net Power)	- 134.53 เมกะวัตต์	- 134.53 เมกะวัตต์	
- ใช้ภายในโครงการ	- 3.37 เมกะวัตต์	- 3.37 เมกะวัตต์	
- จำหน่ายให้กับโรงงานต่าง ๆ	- 104.53 เมกะวัตต์	- 104.53 เมกะวัตต์	
- ส่งให้กับ กฟผ.	- 30 เมกะวัตต์	- 30 เมกะวัตต์	
3.2 ไอน้ำ	- สูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง	- สูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง	

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
4. เครื่องจักรหลัก 4.1 Gas Turbine and Generator 4.2 Steam Turbine and Generator 4.3 HRSG	- จำนวน 2 ชุด ● 50.00 เมกะวัตต์ (จำนวน 2 ชุด) - จำนวน 1 ชุด ● 45.00 เมกะวัตต์ - จำนวน 2 ชุด	- จำนวน 2 ชุด ● 50.00 เมกะวัตต์ (จำนวน 2 ชุด) - จำนวน 1 ชุด ● 45.00 เมกะวัตต์ - จำนวน 2 ชุด	- ไม่เปลี่ยนแปลง
5. รูปแบบการเดินเครื่อง	จำนวน 2 รูปแบบ 1. Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ ชั่วโมง	จำนวน 2 รูปแบบ 1. Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ ชั่วโมง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
6. เชื้อเพลิงและปริมาณการใช้งาน 6.1 เชื้อเพลิงหลัก 6.2 เชื้อเพลิงสำรอง	- ก๊าซธรรมชาติ - 0.98 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง - ไม่มี	- ก๊าซธรรมชาติ - 0.98 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง - ไม่มี	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7. สารเคมีที่ใช้ 7.1 Sodium Hypochlorite 7.2 Methychloro Isothiazolionene	- 120 ตัน/ปี - 1.2 ตัน/ปี	- 82.2 ตัน/ปี -	- ปรับชนิดและปริมาณให้สอดคล้องกับ การดำเนินการจริง - ลดลง 37.8 ตัน/ปี - ยกเลิกการใช้งาน

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
7. สารเคมีที่ใช้งาน (ต่อ)			
7.3 Sulfuric Acid	- 48 ตัน/ปี	- 168.83 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 120.83 ตัน/ปี
7.4 Zinc Chloride	- 2.8 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
7.5 Scale Inhibitor	- 5.9 ตัน/ปี	- 9.86 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 3.96 ตัน/ปี
7.6 Polyglycocide	- 0.12 ตัน/ปี	- 13.70 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 13.58 ตัน/ปี
7.7 Anti Foaming	- 0.12 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
7.8 Ammonia	-	- 1.19 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 1.19 ตัน/ปี
7.9 Sodium Tripolyphosphate	- 0.65 ตัน/ปี	- 1.86 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 1.21 ตัน/ปี
7.10 Monoethanolamene	- 0.48 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
7.11 Diethylethanolamene	- 0.2 ตัน/ปี	- 0.16 ตัน/ปี	- ลดลง 0.04 ตัน/ปี
7.12 Sodium Metabisulfite	- 1.2 ตัน/ปี	- 8.03 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 6.83 ตัน/ปี
7.13 Anti Scale	- 2.4 ตัน/ปี	- 10.70 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 8.30 ตัน/ปี
7.14 Biocide	- 2.1 ตัน/ปี	- 2.67 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 0.57 ตัน/ปี
7.15 Sodium Hydroxide	- 20.1 ตัน/ปี	- 8.00 ตัน/ปี	- ลดลง 12.10 ตัน/ปี
7.16 Citric Acid	- 0.32 ตัน/ปี	- 0.32 ตัน/ปี	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7.17 Hydrochloric Acid	- 0.15 ตัน/ปี	- 0.15 ตัน/ปี	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7.18 Sodium Chloride	- 0.25 ตัน/ปี	- 0.25 ตัน/ปี	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
8. การใช้น้ำ			
8.1 แหล่งน้ำใช้	<ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> <li>- น้ำประปา รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> <li>- น้ำประปา รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> </ul>	- ไม่เปลี่ยนแปลง
8.2 อัตราการใช้น้ำสูงสุด	<p>กรณีที่ 1 กรณีนิคมฯ สามารถจัดสรรน้ำรีไซเคิลให้ได้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล ปริมาณรวม 8,344 ลูกบาศก์เมตร/วัน <ul style="list-style-type: none"> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP1 4,172 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP2 4,172 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul> </li> <li>- น้ำประปา ปริมาณรวม 3,024.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน <ul style="list-style-type: none"> <li>● นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน น้ำสำรองดับเพลิงน้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2</li> </ul> </li> </ul>	<p>กรณีที่ 1 กรณีนิคมฯ สามารถจัดสรรน้ำรีไซเคิลให้ได้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล ปริมาณรวม 9,001 ลูกบาศก์เมตร/วัน <ul style="list-style-type: none"> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP1 3,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP2 5,383 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul> </li> <li>- น้ำประปา ปริมาณรวม 3,084.31 ลูกบาศก์เมตร/วัน <ul style="list-style-type: none"> <li>● นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน น้ำสำรองดับเพลิงน้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- กรณีที่ 1 มีความต้องการใช้น้ำรีไซเคิลและน้ำประปาเพิ่ม ขึ้น 657 และ 57 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	<p>กรณีที่ 2 กรณีนิคมฯ ไม่สามารถจัดสรรน้ำใช้เคลให้ได้</p> <p>- น้ำประปา ปริมาณรวม 6,190.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP1 1,583 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP2 1,583 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน น้ำสำรองดับเพลิง น้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2 3,024.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>	<p>กรณีที่ 2 กรณีนิคมฯ ไม่สามารถจัดสรรน้ำใช้เคลให้ได้</p> <p>- น้ำประปา ปริมาณรวม 11,708.31 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP1 3,196 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP2 4,828 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน น้ำสำรองดับเพลิง น้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2 3,084.31 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>	<p>- กรณีที่ 2 มีความต้องการใช้น้ำ ประปาเพิ่มขึ้น 4,917.87 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
9.มลพิษและการควบคุม 9.1 Sodium Tripolyphosphate - แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ - เทคโนโลยีการควบคุม	- 2 ปล่อง - ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx Burner	- 2 ปล่อง - ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx Burner	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- ความเข้มข้นและอัตราการระบาย <u>กรณี 1 : Full Load จำหน่าย</u> <u>ไอน้ำ</u> - TSP ● HRSG11 ● HRSG12	- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง
- NOx ● HRSG11 ● HRSG12	- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง



ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>- SO<sub>2</sub> <ul style="list-style-type: none"> <li>● HRSG11</li> <li>● HRSG12</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<p>กรณีที่ 2 : Partial Load 60%</p> <p>จำหน่ายไอน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- TSP <ul style="list-style-type: none"> <li>● HRSG11</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>● HRSG12</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- NOx <ul style="list-style-type: none"> <li>● HRSG11</li> <li>● HRSG12</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>- SO<sub>2</sub> <ul style="list-style-type: none"> <li>● HRSG11</li> <li>● HRSG12</li> </ul> </li> <li>-</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ (DCS)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : ควบคุมไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 51 พีพีเอ็ม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 54 พีพีเอ็ม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : ควบคุมไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 51 พีพีเอ็ม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 54 พีพีเอ็ม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องอัตโนมัติ (CEMS)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<p>9.2 น้ำทิ้งและการจัดการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำทิ้งจากกิจกรรมประจำวันของพนักงาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>บำบัดด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และรวบรวมเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>บำบัดด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และรวบรวมเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- น้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน	- 13.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- 13.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ● น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น	- 2,946 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำรีไซเคิล) - 357 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำประปา) - ระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและ ส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ นิคมฯ	- 1,173 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำรีไซเคิล) - 818 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำประปา) - ระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและ ส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ นิคมฯ	- ลดลง 1,773 ลูกบาศก์เมตร/วัน - เพิ่มขึ้น 461 ลูกบาศก์เมตร/วัน
● น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำ (น้ำกรองและน้ำปราศจากแร่ธาตุ)  ● น้ำทิ้งจาก Auto-Strainer	- 1,372 ลูกบาศก์เมตร/วัน ระบายลงสู่บ่อ Collecting Pit ก่อนส่งเข้า ใช้งานใน Cooling Tower ของโครงการ ทดแทน ABP1 และ ABP2  - ไม่มี	- 1,170 ลูกบาศก์เมตร/วัน ระบายลงสู่บ่อ Collecting Pit ก่อนส่ง เข้าใช้งานใน Cooling Tower ของ โครงการทดแทน ABP1 และ ABP2  - 67 ลูกบาศก์เมตร/วัน ส่งไประบบหอหล่อเย็น	- ลดลง 202 ลูกบาศก์เมตร/วัน   - ลดลง 202 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- ปริมาณน้ำทิ้งรวมทั้งส่งเข้าสู่ระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- 2,962.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำ รีไซเคิลในระบบหล่อเย็น) - 373.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำ ประปาในระบบหล่อเย็น)	- 1,256.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำ รีไซเคิลในระบบหล่อเย็น) - 834.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำ ประปาในระบบหล่อเย็น)	- ลดลง 1,706 ลูกบาศก์เมตร/วัน - ลดลง 461 ลูกบาศก์เมตร/วัน
9.3 กากของเสียและการจัดการ - มูลฝอยทั่วไป	- 8.65 ตัน/ปี รวบรวมใส่ถุงพลาสติกสีดำมัดปากถุงมิดชิด เก็บในภาชนะที่มีฝาปิดและเก็บไว้ในอาคาร เก็บกากของเสีย	- 14.4 ตัน/ปี รวบรวมใส่ถุงพลาสติกสีดำมัดปากถุง มิดชิดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดและเก็บไว้ใน อาคารเก็บกากของเสีย	- เพิ่มขึ้น 5.75ตัน/ปี (ทบทวนจากการ ดำเนินงานจริง)
- กากของเสียอุตสาหกรรม ● ของเสียไม่อันตราย 1) เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ ชนิดที่มีมูลค่า 2) เศษเหล็ก และเศษชิ้นส่วน เครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง	- 1 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการ จัดแบ่งประเภทพื้นที่ - 5 ตัน/ปี จัดเก็บในพื้นที่กองเก็บภายในอาคารเก็บ กากของเสียซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่	- 1 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมี การจัดแบ่งประเภทพื้นที่ - 5 ตัน/ปี จัดเก็บในพื้นที่กองเก็บภายในอาคารเก็บ กากของเสียซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่	- ไม่เปลี่ยนแปลง  - ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
3) เรซินที่เสื่อมสภาพจากระบบ ผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- 2 ตัน/5 ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการ จัดแบ่งประเภทพื้นที่	- ไม่มี	- ลดลง 2 ตัน/5 ปี เนื่องจากไม่มีการใช้ งาน
4) Microfiltration membrane	- ไม่มี	- 0.84 ตัน/4-5ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- เพิ่มขึ้น 0.84 ตัน/4-5ปี
5) RO membrane	- ไม่มี	- 2.61 ตัน/4-5ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- เพิ่มขึ้น 2.61 ตัน/4-5ปี
6) ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลง ไฟฟ้า	- 0.02 ตัน/2 ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- 0.02 ตัน/2ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7) ใ้กรองอากาศของ Gas Turbine	- 4 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- 4 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- ไม่เปลี่ยนแปลง
8) ฉนวนกันความร้อน	- 3 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- 3 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>● ของเสียที่อาจเป็นของเสียอันตราย ซึ่งกำกับด้วยตัวอักษร HA น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงและน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว)</li> <li>● ของเสียที่อาจเป็นของเสียอันตราย ซึ่งกำกับด้วยตัวอักษร HM               <ol style="list-style-type: none"> <li>1) กระป๋องปนเปื้อนน้ำมัน</li> <li>2) ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน</li> </ol> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 7 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> <li>- 1 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> <li>- 1.5 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 8 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง</li> <li>- 1 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> <li>- 1.5 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - น้ำสำรองดับเพลิง	- 142 ลูกบาศก์เมตร สามารถดับเพลิงได้ ไม่น้อยกว่า 30 นาที (เก็บสำรองในถัง Service Water Tank ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร)	- 142 ลูกบาศก์เมตร สามารถดับเพลิงได้ ไม่น้อยกว่า 30 นาที (เก็บสำรองในถัง Service Water Tank ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- อุปกรณ์ระบบดับเพลิง • ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (ABC) • CO <sub>2</sub> System • หัวฟ่นละอองน้ำดับเพลิง ( Water Spray Fixed System) • หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System)	- 26 ชุด  - 2 ชุด - 8 ชุด  - 1 ชุด	- 66 ชุด  - 2 ชุด - 8 ชุด  - 1 ชุด	- เพิ่มขึ้น 40 ชุด  - ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง  - ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบน้ำดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> <li>● หัวจ่ายน้ำดับเพลิงนอกอาคาร พร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hydrant)</li> <li>● หัวจ่ายน้ำดับเพลิงในอาคาร พร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 10 ชุด</li> <li>- 5 ชุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 13 ชุด</li> <li>- 9 ชุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เพิ่มขึ้น 3 ชุด</li> <li>- เพิ่มขึ้น 4 ชุด</li> </ul>
11. จำนวนพนักงาน/การบริหารโครงการ <ul style="list-style-type: none"> <li>- จำนวนพนักงาน</li> <li>- การเดินระบบผลิตกระแสไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none"> <li>● จำนวนวัน</li> <li>● การทำงานในแต่ละวัน</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 33 คน</li> <li>- 365 วัน (8,760 ชั่วโมง)</li> <li>- เดินระบบตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งการทำงานออกเป็น 4 กะ กะละ 8 ชั่วโมง โดยทำงาน 3 กะ หยุดพัก 1 กะ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 33 คน</li> <li>- 365 วัน (8,760 ชั่วโมง)</li> <li>- เดินระบบตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งการทำงานออกเป็น 4 กะ กะละ 8 ชั่วโมง โดยทำงาน 3 กะ หยุดพัก 1 กะ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

หมายเหตุ : โครงการทดแทน ABP2 (ปัจจุบัน) หมายถึง ข้อมูลจากการรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ครั้งที่ 2

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด, 2567



#### 1.4 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ

แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1-4 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังตารางที่ 1-5 และแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 ดังตารางที่ 1-6

ตารางที่ 1-4 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม												
- คุณภาพอากาศ												
- คุณภาพน้ำ												
- เสียง												
- การคมนาคมขนส่ง												
- การจัดการกากของเสีย												
- อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย												
- สังคม และเศรษฐกิจ												
- สาธารณสุข												
- คุณภาพ												

## ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- HRSG11 - HRSG12	- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO <sub>x</sub> , SO <sub>2</sub> , TSP, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหล ของก๊าซ	ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้ง ระบุกำลังการผลิต (% Load)
		- CEMs : NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปลาย ปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการ ผลิตไฟฟ้า
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงาน ระบบ CEMs ● System Audit ● Performance Audit	ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงาน ของระบบ CEMs ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดดอนดำรงธรรม - A3: วัดคูตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต - ทิศทางความเร็วลมตรวจวัด จำนวน 1 จุด	- TSP, PM10, NO <sub>2</sub> , SO <sub>2</sub> (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการ ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวัน ทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการ ตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง ห่างจากการตรวจวัด ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน

ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

# ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

# ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. สังคม และเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ</li> <li>สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง</li> </ul>	- สสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชน และครัวเรือนประชาชน พร้อมทั้งสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ และแสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
8. สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง</li> </ul>	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	บันทึกสถิติผู้ป่วยโดยจัดทำรายงานสรุป ปีละ 1 ครั้ง
9. สุนทรียภาพ	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่สีเขียว</li> </ul>	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มี ความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

# ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ	1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO <sub>x</sub> , SO <sub>2</sub> , TSP, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
			Action		✓							✓			
		- CEMs : NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs	Plan												
			Action									✓			
	1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- TSP, PM10, NO <sub>2</sub> , SO <sub>2</sub> (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	Plan												
			Action		✓							✓			

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. คุณภาพน้ำ	2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ - pH, Temperature และ Conductivity	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3. ระดับเสียง	3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N2: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	Plan												
			Action		✓						✓				
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- ระดับเสียงรบกวน	Plan												
			Action		✓						✓				



ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, เอกซเรย์ปอด, ตรวจปัสสาวะ, สมรรถภาพการมองเห็น, สมรรถภาพการได้ยิน	Plan												
			Action							✓	✓				

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น	- $L_{eq}$ 8 hr.	Plan												
			Action		✓			✓			✓			✓	
		- พนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ • เครื่องอัดอากาศ	Plan												
			Action		✓			✓			✓			✓	
	(2) แผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ - Noise Contour Map	ดำเนินการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี 2569												
(3) ความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat Stress	Plan												
			Action				✓								

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุ, ลักษณะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสีย, การแก้ปัญหาและข้อเสนอแนะ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัย และการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	Plan												
			Action						✓	✓			✓		

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สังคม และเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชุมชนในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ</li> <li>สถานประกอบการ ที่อยู่ใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน พร้อมทั้งสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ และแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล</li> </ul>	Plan												
			Action									✓	✓		

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	Plan												
			Action												✓
9. สุขภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

## บทที่ 2

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานให้ความเห็นชอบของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบ ของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 1)	- ไม่พบปัญหา
	(2) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(3) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด รายงานผลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณา ทุก 6 เดือน ตามแนวทางการนำเสนอรายงานผลปฏิบัติตามมาตรการฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- โครงการมีการรายงานผลปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณาทราบ โดยครั้งล่าสุดได้รายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา
	(4) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการดูแลและบำรุงรักษาการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ดีและพร้อมใช้งานอยู่เสมอ (รูปที่ 2-1) ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(5) กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา หากยังมีประเด็นปัญหาข้อขัดข้องและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชน	- กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามทางโครงการได้กำหนดแนวทางไว้ เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(6) หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรือ อนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดด้านการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ น้ำใช้และน้ำเสีย และทบทวนในเรื่องของกากของเสีย สารเคมี และอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยให้สอดคล้องกับการดำเนินงานและการใช้ประโยชน์พื้นที่ทั้งนี้ โครงการได้ดำเนินการแจ้งกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1) โดยโครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>พร้อมกันให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าวและเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p>		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(7) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าภาระมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานให้ใช้ค่าดังกล่าว เป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการเพิ่ม-ลด กำลังการผลิตตามแผนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกำหนด จึงมีผลทำให้สภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าภาระมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุมและจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา
1. คุณภาพอากาศ	(1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- ปัจจุบันโครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว ซึ่งไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชนิดอื่น โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,529.74 MMScf	- ไม่พบปัญหา
	(2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) (รูปที่ 2-2) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) โดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(3) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องของโครงการที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ดังนี้</p> <p>1) ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง</p> <p>2) ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง</p> <p>3) ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง</p>	<p>- โครงการมีการควบคุมค่าการปล่อยมลสาร (Emission Loading) ของปล่องระบาย โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีการตรวจวัด ดังนี้</p> <p>- ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>TSP มีค่า เท่ากับ 0.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0107 กรัม/วินาที</li> <li>NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ 35.9 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 3.6190 กรัม/วินาที</li> <li>SO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ น้อยกว่า 0.8 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ น้อยกว่า 0.1181 กรัม/วินาที</li> </ul> <p>- ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>TSP มีค่า เท่ากับ 0.6 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0321 กรัม/วินาที</li> <li>NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ 31.7 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 3.1476 กรัม/วินาที</li> <li>SO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ น้อยกว่า 0.8 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ น้อยกว่า 0.1285 กรัม/วินาที</li> </ul> <p>และผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามที่มาตรการฯ กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(4) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะอุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 และเชื่อมต่อข้อมูลไปยังนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (รูปที่ 2-3) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณมลสารที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ได้แก่ NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยบรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7 (ภาคผนวกที่ 10) และได้เชื่อมต่อข้อมูลไปยังนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(5) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ 1) ระดับ Alarm ของ NO <sub>x</sub> ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม 2) ระดับ Alarm ของ NO <sub>x</sub> ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ 1) ระดับ Alarm ของ NO <sub>x</sub> ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม 2) ระดับ Alarm ของ NO <sub>x</sub> ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม ของค่าควบคุมตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(6) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO <sub>x</sub> ) ที่อ่านได้จาก CEMS ใกล้ค่าควบคุม	- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO <sub>x</sub> ) ที่ได้จาก CEMS ใกล้เคียงหรือเกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้วตาม Work Procedure "Emission Monitoring and Control (ABP12-OI-005)" (ภาคผนวกที่ 11) นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม โดยเป็นเจ้าหน้าที่จากโครงการที่สอบผ่าน และขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(7) บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ค่าความเข้มข้นของ มลสารที่อ่านได้จากเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ หาก พบค่าตรวจวัดมีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมโครงการจะบันทึก สาเหตุและการแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา
	(8) กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 16-17 และ 23-26 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา
	(9) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและ มีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษ ทางอากาศ จำนวน 3 คน ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศ จำนวน 1 คน และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 12) ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงาน อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ	(1) จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานเพื่อบำบัดน้ำเสียให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งและระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (รูปที่ 2-5) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ขนาดไม่น้อยกว่า 90 ลูกบาศก์เมตร และเครื่องแยกน้ำ-น้ำมัน อัตราการไหล 54 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนระยะเวลา 15 นาที เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (รูปที่ 2-6) ตามที่มาตรการกำหนด ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนและแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อบำบัดน้ำทิ้งเสริมเหล็ก ขนาดความจุไม่น้อยกว่า 3,100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องมือวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อบำบัดน้ำทิ้งเสริมเหล็ก ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-7) เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องมือวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง (รูปที่ 2-8) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดอัตโนมัติมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ฯ ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(4) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าขนาดไม่น้อยกว่า 3,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีพบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 29/2567	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-9) จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีพบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 029/2567	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดสร้างบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิดปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจุท่อไปยังบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) (รูปที่ 2-10) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิดปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจุท่อไปยังบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(6) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 29/2567	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
3. เสียง	(1) กำหนดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังไว้ภายใน เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น (รูปที่ 2-11)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(2) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3) และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น (รูปที่ 2-12)	- ไม่พบปัญหา
	(3) ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) โดยมีเฝ้าระวังและตรวจวัดเป็นประจำทุก 6 เดือน ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ตรวจวัดเมื่อวันที่ 13-20 สิงหาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
	(4) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายใน 1 ปี หลังเปิดดำเนินโครงการ และทำการทำซ้ำเป็นประจำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง และมาตรการด้านความปลอดภัยให้ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการได้ทำการตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ครั้งแรกหลังเปิดดำเนินการ ในวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 15) และจะดำเนินการตรวจวัดซ้ำทุก 3 ปี โดยครั้งถัดไปกำหนดดำเนินการในปี พ.ศ. 2569	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(5) พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไม่ให้มีพนักงานปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ และจัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสียงดัง รวมทั้งมีระบบการติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น ก่อนเข้าพื้นที่	- โครงการมีการกำหนดให้มีการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีการติดป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง (รูปที่ 2-13) รวมถึงติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง (รูปที่ 2-14) นอกจากนี้ยังมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังไว้สำหรับพนักงาน เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) สำนองไว้เพียงพอ (รูปที่ 2-15) และได้มีการจัดทำระเบียบการปฏิบัติสำหรับการอนุรักษ์การได้ยินภายในพื้นที่โครงการด้วย (ภาคผนวกที่ 16) โครงการยังจัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เพื่อความปลอดภัยต่อพนักงานที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดังเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568 (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(6) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3) เป็นประจำทุกปี เพื่อซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดี หากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐานจะทำการแก้ไขทันที ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา
4. การคมนาคม	(1) แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำชับพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด และมีการจัดอบรมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็วภายในพื้นที่โครงการซึ่งกำหนดให้มีความเร็วของรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2-16)	- ไม่พบปัญหา
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการกำหนดให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝน (รูปที่ 2-17) ภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2-17) หากพบว่ามีสิ่งกีดขวางหรืออุดตันจะทำการแก้ไขทันที	- ไม่พบปัญหา
	(3) ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการตรวจสอบและทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ เป็นประจำ หากพบว่ามีตะกอนหรือเศษขยะจะทำความสะอาดทันที (รูปที่ 2-18) (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดในช่วง 15 นาทีแรก ไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีรางระบายรวบรวมน้ำฝนเข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (รูปที่ 2-6) ก่อนระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนไปยังบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย	(1) การจัดการมูลฝอย 1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิด ขนาด 200 ลิตร เพื่อรองรับขยะมูลฝอย โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่าง ๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-19) และประสานงานกับบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด โดยบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด มอบหมายให้บริษัท เวสท์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด ดำเนินการ ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณขยะมูลฝอยเกิดขึ้นจำนวน 6,720 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เกิดขึ้นได้เก็บรวบรวมได้ในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยและนำส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ หรือรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องต่อไป โดยมีการรวบรวมส่งให้บริษัท วงษ์พาณิชย์รีไซเคิล ระยอง จำกัด และบริษัทเพิ่มทรัพย์รีไซเคิล จำกัด นำไปกำจัด ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มีส่งจำหน่าย (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(2) การจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม 1) กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิตและรวบรวมส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) นำไปกำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณกากของเสียจากกระบวนการผลิตเกิดขึ้นจำนวน 650 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารเก็บกากของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า หนวนกันความร้อน กระป๋องปนเปื้อนน้ำมัน และใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน เป็นต้น ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมในภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดในอาคารเก็บกากของเสียที่มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2-20) ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	3) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขออนุญาตในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ รวมทั้งมีการระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายและกำจัด (ภาคผนวกที่ 20) โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณ ดังนี้ 1. ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณ 6,720 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด กำจัด 2. ขยะรีไซเคิล มีการส่งจำหน่ายให้บริษัท วงษ์พาณิชย์ รีไซเคิลระยอง จำกัด และบริษัท เพิ่มทรัพย์ รีไซเคิล จำกัด ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณน้อย จึงยังไม่มีส่งจำหน่าย 3. ขยะอันตราย มีปริมาณ 2,840 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) กำจัด 4. กากอุตสาหกรรม มีปริมาณ 650 กิโลกรัม มีการจัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) กำจัด ทั้งนี้ มีการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	4) สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- โครงการจัดให้มีการสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(3) วัสดุกัมมันตรังสีที่เลิกใช้งานให้ดำเนินการกำจัดกากวัสดุกัมมันตรังสี ณ สถานบริการจัดการกากกัมมันตรังสี โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ	- โครงการไม่มีการนำวัสดุกัมมันตรังสีมาใช้ จึงไม่มีของเสียกากกัมมันตรังสีดังกล่าวเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(1) มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป 1) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน 4 ระดับ รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุม การสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัยอาชีว-อนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>2) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุดในเรื่องต่างๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานเฉพาะเรื่อง</li> <li>- ความปลอดภัยในการขนส่ง ขนถ่ายสารเคมี</li> <li>- ความปลอดภัยในการกักเก็บสารเคมี</li> </ul>	<p>- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานประจำปี พ.ศ. 2568 (ภาคผนวกที่ 19) โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. การอบรมหลักสูตร การประเมินการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกระดับผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint for Product: CFP) เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2568</li> <li>2. การอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและการช่วยฟื้นคืนชีพ เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม และ 15 กันยายน 2568</li> <li>3. การอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูง เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2568</li> <li>4. การอบรมหลักสูตรทบทวนการทำงานเกี่ยวกับปั้นจั่น เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2568</li> <li>5. กิจกรรมเสริมสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม “SHERO Sustainability SHE Culture with 4Ps SHERO Walk Rally โอบอ้อมความยั่งยืน” เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม และ 4 พฤศจิกายน 2568</li> </ol>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		6. การอบรมอันตรายจากเสียงและการป้องกัน เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568 7. กิจกรรม ABP1,2 COD & Big Cleaning Day 2025 เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568	
	3) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน และตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยในการทำงาน	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน เพื่อให้พนักงานระมัดระวัง (รูปที่ 2-21) และมีการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและในสภาวะที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยในการทำงาน	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2-22) เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	5) กำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสความร้อนและจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับผู้ที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการกำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสความร้อน (ภาคผนวกที่ 25) และมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับพนักงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-23)	- ไม่พบปัญหา
	6) มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกลและ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	- โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิงเป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา
	7) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้า ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา
	8) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการมีการบันทึกสถิติ อุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	9) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน (รูปที่ 2-24 และ 2-25) ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหา
	10) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เพื่อส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน (รูปที่ 2-26)	- ไม่พบปัญหา
	11) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอ ในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA หรือสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2-27) ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ไว้ในบริเวณต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	12) จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ในหัวข้อที่เกี่ยวกับลักษณะงาน อาทิ <ul style="list-style-type: none"> <li>- การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี</li> <li>- กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย</li> <li>- การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>- การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน</li> </ul>	- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานประจำปี พ.ศ. 2568 (ภาคผนวกที่ 19) โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>1. การอบรมหลักสูตร การประเมินการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกระดับผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint for Product: CFP) เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2568</li> </ol>	- ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		<ol style="list-style-type: none"> <li>การอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและการช่วยฟื้นคืนชีพ เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม และ 15 กันยายน 2568</li> <li>การอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูง เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2568</li> <li>การอบรมหลักสูตรทบทวนการทำงานเกี่ยวกับบันได เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2568</li> <li>กิจกรรมเสริมสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม “SHERO Sustainability SHE Culture with 4Ps SHERO Walk Rally โอบอ้อมความยั่งยืน” เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม และ 4 พฤศจิกายน 2568</li> <li>การอบรมอันตรายจากเสียงและการป้องกัน เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568</li> <li>กิจกรรม ABP1,2 COD &amp; Big Cleaning Day 2025 เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568</li> </ol>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	13) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้า ที่ครอบหู ที่อุดหู ถุงมือ แวนตานิรภัย หน้ากาก เป็นต้น และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงานอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้สำหรับพนักงาน เช่น หมวกนิรภัย ที่อุดหู ที่ครอบหู สวมใส่อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-23) และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงานแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา
	(2) มาตรการเกี่ยวกับสารเคมี 1) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีอย่างชัดเจน	- โครงการได้จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตในบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และบริเวณอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2-28)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการได้จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) (รูปที่ 2-29) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- ไม่พบปัญหา
	3) พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง เหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แวนตากันสารเคมี และถุงมือป้องกันสารเคมี	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง และเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แวนตากันสารเคมีและถุงมือป้องกันสารเคมี (รูปที่ 2-23)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4) เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งาน หัวหน้าแผนกผลิตและเจ้าหน้าที่ผลิตที่เกี่ยวข้องต้องระมัดระวังไม่ให้อายุสารเคมีมีการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับ ต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย เมื่อมีการหก รั่วไหล ให้ดำเนินการตามการควบคุมการหก รั่วไหลของสารเคมีขณะจัดเก็บและขณะใช้งาน และหัวหน้าแผนกผลิตตรวจสอบสภาพพื้นที่กักเก็บก่อนและหลังการใช้งาน	- หากมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งานมีการแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องระมัดระวังไม่ให้เกิดการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยเสมอ หากมีการหก รั่วไหลให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดการหก รั่วไหลของสารเคมี (ภาคผนวกที่ 27) และกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพพื้นที่กักเก็บก่อนและหลังการใช้งานโดยหัวหน้าแผนกผลิต	- ไม่พบปัญหา
	(3) แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม 1) จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 29) ดังนี้ 1. เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว 2. เหตุฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2568 3. เหตุฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหก รั่วไหล เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2568	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	2) จัดตั้งทีมดับเพลิง และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการ (ภาคผนวกที่ 30) และมีการฝึกซ้อมแผนตอบโต้เหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา
	(4) สุขภาพพนักงาน 1) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เป็นต้น และมีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง เช่น การไต่ยีนของหนู เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยมีการตรวจสุขภาพโดยทั่วไปและตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 31) โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม และวันที่ 6 สิงหาคม 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาลพญาไทศรีราชา (ภาคผนวกที่ 32)	- ไม่พบปัญหา
	2) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปของพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงานทุกคน และมีการตรวจสุขภาพพนักงานต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม และวันที่ 6 สิงหาคม 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาลพญาไทศรีราชา (ภาคผนวกที่ 32)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ต้องตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานที่ปฏิบัติงานในส่วนการผลิต กรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพตามระเบียบปฏิบัติการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา
8. อันตรายร้ายแรง	(1) มาตรการเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1) จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์ (ภาคผนวกที่ 33)	- ไม่พบปัญหา
	2) ติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา ซึ่งจะเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา เพื่อเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา
	3) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับจะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (รูปที่ 2-22) โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับจะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	4) ติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve (รูปที่ 2-30) เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- ไม่พบปัญหา
	5) มาตรฐานการเผื่อระวาง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง	- โครงการมีมาตรฐานการเผื่อระวาง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ โดยยึดตามมาตรฐาน ASME B31.8 และ B31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ภายใต้การดูแลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา
	(2) การเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29) และจะให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เมื่อได้หนังสือรับเชิญร่วมการซ้อมแผนฯ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(3) มาตรการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการรั่วไหลของสารเคมี 1) จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน (ภาคผนวกที่ 34) จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด (รูปที่ 2-28)	- ไม่พบปัญหา
	2) แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการแยกเก็บชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้	- ไม่พบปัญหา
	3) บริเวณพื้นที่วางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้พื้นที่ในการเก็บสารเคมี มีการถ่ายเทและระบายอากาศได้ดี (รูปที่ 2-28)	- ไม่พบปัญหา
	4) จัดเตรียม Dike ล้อมรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีที่รั่วไหลได้ทั้งหมด สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้	- โครงการจัดให้มี Dike ล้อมรอบถังเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันสารเคมีที่รั่วไหล (รูปที่ 2-31)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ ภายในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ ภายในอาคาร (รูปที่ 2-32)	- ไม่พบปัญหา
	6) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคาร อย่างเพียงพอ	- โครงการมีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณ อาคารอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-27)	- ไม่พบปัญหา
9. สังคม และเศรษฐกิจ	(1) พิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสม กับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นอันดับแรก	- โครงการมีการพิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถ เหมาะสมเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ซึ่งปัจจุบันมีพนักงานที่มีภูมิลำเนา อยู่ในจังหวัดชลบุรี 10 คน คิดเป็น 47.62 % (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา
	(2) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริม กิจกรรมต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี กับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่เป็นประจำทุกปี เช่น การเข้าร่วม กิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น การส่งเสริม ด้านการแพทย์และสาธารณสุข การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษา และการกีฬา เป็นต้น	- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตาม แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยในเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2568 ได้จัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับ ชุมชน (ภาคผนวกที่ 22) ดังนี้ <u>ด้านประเพณี วัฒนธรรม และศาสนา</u> เช่น 1. ร่วมให้การสนับสนุนและเข้าร่วมโครงการอนุรักษ์วัฒนธรรม ประเพณีท้องถิ่น “คราดนา – ควายดี” ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2568 2. ร่วมกิจกรรมทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2568 ณ วัดในชุมชน รอบโรงไฟฟ้า เพื่อร่วมทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา เมื่อวันที่ 11,12,25 ตุลาคม และ 2 พฤศจิกายน 2568	- ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>สนับสนุนหมวกนิรภัย ให้แก่โครงการถนนปลอดภัยของสถานีตำรวจภูธรดอนหัวฬ่อ "ซัปปี้ปลอดภัย ใส่หมวก เคารพกฎจราจร" เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2568</li> <li>ร่วมส่งมอบกำลังใจ ช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยภาคใต้ ด้วยการส่งมอบสิ่งของจำเป็น อาทิ ข้าว น้ำดื่ม อาหารแห้งผ่านศูนย์รับบริจาคในชุมชน เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2568</li> </ol> <p><u>ด้านการศึกษา</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ดำเนินการเข้าตรวจสอบระบบความปลอดภัยด้านไฟฟ้า ณ โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตกาเบื่องต้น หลังจากที่ได้รับความสะดวกปลอดภัยจากเหตุเพลิงไหม้ และทำการติดตั้งอุปกรณ์จ่ายไฟฟ้าสำรองให้กับโรงเรียนชั่วคราว เมื่อเดือนมิถุนายน 2568</li> <li>จัดกิจกรรม ภารกิจพิชิตโลกกับ บี.กริม มอบให้แก่นักเรียนโรงเรียนวัดบ้านเก่า จำนวน 50 คน เพื่อส่งเสริมความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับ การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน การจัดการขยะอย่างถูกวิธี และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2568</li> </ol>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านสิ่งแวดล้อม</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>เข้าร่วมโครงการ “พลิกฟื้นผืนป่าด้วยพระบารมี” โดยร่วมกันปลูกป่าชายเลนจากกล้าไม้ จำนวน 300 ต้น เพื่อฟื้นฟูความอุดมสมบูรณ์และเสริมสร้างความงดงามให้กับระบบนิเวศป่าชายเลน ณ ศูนย์เรียนรู้เชิงอนุรักษ์ป่าชายเลน ตำบลคลองตำหรุ เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2568</li> <li>เข้าร่วมโครงการส่งเสริมอนุรักษ์ฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กิจกรรม “ลดเมืองร้อนด้วยมือเรา” เพื่อเฉลิมพระเกียรติเนื่องในวันคล้ายวันพระราชสมภพ สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง ณ บริเวณริมคลอง ถนนนาเกลือ ตำบลคลองตำหรุ เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2568</li> </ol>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)	(3) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และกำหนดมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ หากเกิดข้อร้องเรียน โครงการจะจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบเพื่อรวบรวมเป็นหลักฐานตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- โครงการได้ดำเนินการจัดส่งข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ ปีละ 2 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 2) เพื่อสร้างความเข้าใจอันดีกับประชาชนโดยรอบ และได้จัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 36) นอกจากนี้ยังได้ทำการสำรวจทัศนคติด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการ ของกลุ่มประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และตัวแทนหน่วยงานราชการที่อยู่บริเวณรอบๆ โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน-ตุลาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 37)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(2) จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน โดยมีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ในกรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรับแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- โครงการมีการกำหนดแนวทางรับเรื่องร้องเรียนไว้ เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4) หากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ โครงการจะทำการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีการบันทึกเป็นรายงานไว้ โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(3) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และกำหนดมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ หากเกิดข้อร้องเรียน โครงการจะจัดให้มีทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(4) นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปลผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจได้ง่ายในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- โครงการมีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชน โดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2568 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- โครงการมีการส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(6) จัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ โดยการแต่งตั้งจากกรรมการผู้จัดการ ดังนี้</p> <p>1) องค์ประกอบของคณะทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผู้จัดการโรงไฟฟ้าหรือตัวแทน เป็น ประธานคณะทำงาน</li> <li>- ผู้จัดการฝ่ายผลิต เป็น รองประธานคณะทำงาน</li> <li>- ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา เป็น คณะทำงาน</li> <li>- ผู้จัดการฝ่ายประชาสัมพันธ์โครงการ เป็น คณะทำงานและเลขานุการ</li> <li>- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เป็น คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ</li> </ul> <p>2) อำนาจหน้าที่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ศึกษา วางแผน และจัดทำงบประมาณงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัท</li> <li>- เสริมสร้างความรู้ความเข้าใจให้เจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ในการมีส่วนร่วมต่อสังคมและชุมชน</li> <li>- รับเรื่องราวร้องเรียนพร้อมทั้งประสานงานภายในบริษัทฯ เพื่อตรวจสอบหาสาเหตุและดำเนินการปรับปรุงแก้ไข</li> </ul>	<p>- โครงการมีการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ โดยมีหลักเกณฑ์ฯ การแต่งตั้ง และอำนาจหน้าที่ตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 39)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(7) เมื่อคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ตามคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 106/2564 ลงวันที่ 19 มีนาคม 2564 ครอบคลุมให้แต่งตั้งคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) โดยคณะกรรมการประกอบด้วย ตัวแทนชุมชน ผู้นำชุมชน ตัวแทนจากภาคราชการ ตัวแทนโครงการ และผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทั้งนี้ต้องมี ตัวแทนจากชุมชนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบ และตัวแทน จากชุมชนจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ซึ่งกระบวนกรได้มาของตัวแทนชุมชนและตัวแทนภาคราชการ ที่จะ เข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้น ให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ	- โครงการได้จัดให้มีคณะทำงานมวชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงาน ต่อเนื่องจากช่วงก่อสร้าง ในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมีการ จัดประชุมคณะกรรมการฯ เป็นประจำทุกปี ปีละ 2 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 มีการจัดประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2568 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุข และ สุขภาพ	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เวชภัณฑ์ และจัดให้มีตู้ยาสามัญประจำบ้านไว้ประจำทุกอาคารอย่างเพียงพอและเหมาะสม (รูปที่ 2-24) นอกจากนี้ยังจัดให้มีรถฉุกเฉิน (รูปที่ 2-25) ไว้สำหรับ รับ-ส่งผู้ป่วยไปยังสถานพยาบาล ซึ่งมีการประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดี 11 โรงพยาบาลเอกชล อดตะนคร โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 11 โรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวช ชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	(2) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน โดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการ ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านเก่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	(3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข โครงการชุมชน หรือจัดกิจกรรมร่วม ชุมชน ในพื้นที่ที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพชุมชน เช่น การให้ เงินลงทุน การให้ความรู้ การจัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อป้องกันและส่งเสริมสุขภาพ ชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ให้การ สนับสนุน เช่น ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์ ผ่านโครงการ “กระเป๋าปันสุข(ภาพ)” ให้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านเก่า และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลหนองตำลึง เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2568	- ไม่พบปัญหา
	(4) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้าง เสริมสุขภาพ	- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้และคำแนะนำแก่พนักงานใน การป้องกันโรคติดต่อ โรคจากการทำงาน และพฤติกรรมการ สร้างเสริมสุขภาพ (ภาคผนวกที่ 41)	- ไม่พบปัญหา
	(5) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการต้องปฏิบัติ ตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด	- หากมีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการจะ ปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมาย อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
12. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (5,250 ตารางเมตร) โดยรอบขอบเขตพื้นที่โครงการในลักษณะ Protection Strip โดยมีระยะห่างระหว่างต้นไม้ประมาณ 2 เมตร ในรูปแบบ 2 แถวสลับฟันปลา โดยเลือกพันธุ์ไม้ที่สามารถลดปัญหามลพิษได้ดีที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่น เหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ และช่วยบังลมและบดบังสายตา โดยพันธุ์ไม้หลัก ได้แก่ อโศกอินเดีย ต้นสนประดิพัทธ์ หรือพันธุ์ไม้อื่นที่เหมาะสม สำหรับพื้นที่สวนคืบแคบไม่เพียงพอต่อการปลูกรูปแบบสลับฟันปลาให้พิจารณาปลูกในรูปแบบอื่นตามความเหมาะสม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า (รูปที่ 2-33) ขนาดไม่น้อยกว่า 5,250 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้ กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการเป็นประจำ (รูปที่ 2-34) และกรณีมีต้นไม้เสียหายหรือตายลงโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- ไม่พบปัญหา
13. ทรัพยากรชีวภาพ	(1) ทำการสำรวจทรัพยากรชีวภาพบนบก ป่าไม้ และสัตว์ป่า ในบริเวณพื้นที่ที่มีสภาพป่าไม้ และทรัพยากรชีวภาพในน้ำ ได้แก่ คลองสัตตพงษ์ โดยผู้เชี่ยวชาญ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการทั้งทางตรงและทางอ้อม	- โครงการมีการสำรวจทรัพยากรชีวภาพบนบก และทรัพยากรชีวภาพในน้ำ ในบริเวณใกล้เคียงโครงการโดยผู้เชี่ยวชาญ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการของโครงการเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 และ 14 มิถุนายน 2567 (ภาคผนวกที่ 43)	- ไม่พบปัญหา



## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-1 หอหล่อเย็น



รูปที่ 2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN)



รูปที่ 2-3 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ  
แบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2-4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง  
สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs



รูปที่ 2-5 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ



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



รูปที่ 2-7 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



เครื่องมือวัดความเป็นกรดด่าง (pH)  
และอุณหภูมิ (Temperature)



เครื่องมือวัดความนำไฟฟ้า (Conductivity)

รูปที่ 2-8 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง



รูปที่ 2-9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2-10 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)





รูปที่ 2-11 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร



รูปที่ 2-12 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)



รูปที่ 2-13 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 2-14 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-16 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง





รูปที่ 2-17 รางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2-18 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ



รูปที่ 2-19 ถังขยะมูลฝอย

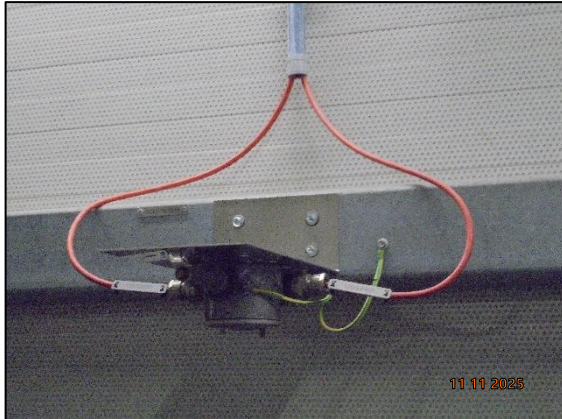


รูปที่ 2-20 อาคารเก็บของเสีย



รูปที่ 2-21 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย





ระบบตรวจจับความร้อน

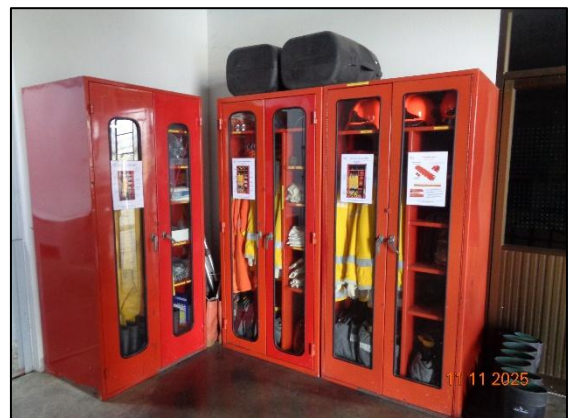


ระบบตรวจจับก๊าซรั่วไหล

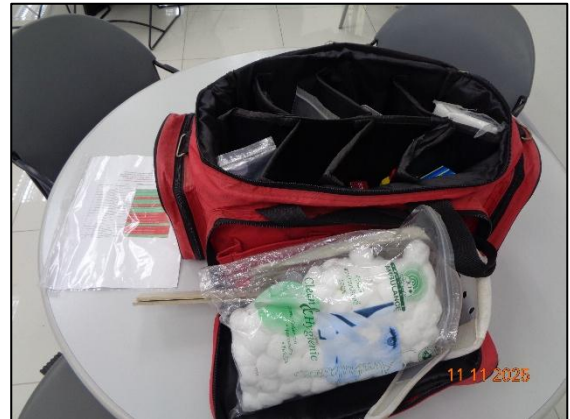


ระบบตรวจจับแสงและประกายไฟ

รูปที่ 2-22 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ



รูปที่ 2-23 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2-24 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์



รูปที่ 2-25 ยานพาหนะสำหรับกรณีฉุกเฉิน

รูปที่ 2-26 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2-27 อุปกรณ์ดับเพลิง





รูปที่ 2-27 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)



รูปที่ 2-28 พื้นที่จัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมี  
และป้ายระบุชนิดของสารเคมี

รูปที่ 2-29 วัสดุดูดซับสารเคมี



รูปที่ 2-30 อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ  
(Manual Isolation Valve)



รูปที่ 2-31 คันกั้นป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)



รูปที่ 2-32 ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ

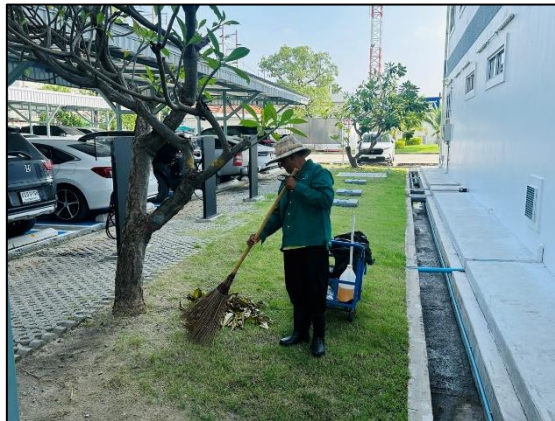


รูปที่ 2-33 พื้นที่สีเขียวของโครงการ





รูปที่ 2-33 พื้นที่สีเขียวของโครงการ (ต่อ)



รูปที่ 2-34 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### บทที่ 3

#### ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

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

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	<ul style="list-style-type: none"> <li>- HRSG11</li> <li>- HRSG12</li> </ul>	<u>ตรวจแบบสุ่ม</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>- TSP</li> <li>- SO<sub>2</sub></li> <li>- NO<sub>x</sub></li> <li>- O<sub>2</sub></li> <li>- อุณหภูมิปลายปล่อง</li> <li>- อัตราการไหลของก๊าซ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Isokinetic, Gravimetric</li> <li>- Barium Thorin Titrimetric</li> <li>- Chemical Absorption, Colorimetric</li> <li>- Electrochemical Sensor</li> <li>- Themocouple (U.s. EPA Method 2)</li> <li>- Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)</li> </ul>	23-24 ก.ย. 68
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs               <ul style="list-style-type: none"> <li>● System Audit</li> <li>● Performance Audit</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล</li> </ul>	16-17 และ 23-26 ก.ย. 68
		<u>CEMs</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>- NO<sub>x</sub></li> <li>- SO<sub>2</sub></li> <li>- CO</li> <li>- O<sub>2</sub></li> <li>- TSP</li> <li>- อุณหภูมิปลายปล่อง</li> <li>- อัตราการไหลของก๊าซ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)</li> </ul>	ก.ค.-ธ.ค. 68

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)				
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ</li> <li>- A2: วัดถนนดำรงธรรม</li> <li>- A3: วัดอุตุตะเกา</li> <li>- A4: โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต</li> <li>- ทิศทางความเร็วลม ตรวจวัดจำนวน 1 จุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 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 และ 24 ชั่วโมง</li> <li>- ทิศทางและความเร็วลม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gravimetric Method</li> <li>- Gravimetric Method</li> <li>- Chemiluminescence Method</li> <li>- UV-Fluorescence Method</li> <li>- WS/WD Equipment</li> </ul>	17-24 ก.ย. 68
2. คุณภาพน้ำ				
2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- pH, Temperature และ Conductivity</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Online Monitoring</li> </ul>	ก.ค.-ธ.ค. 68
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตาม Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24<sup>th</sup> Edition, 2023</li> </ul>	ก.ค.-ธ.ค. 68

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. ระดับเสียง				
3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N1: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- $L_{eq}$ 24 hr., $L_{90}$ , $L_{max}$ , $L_{dn}$	- Integrated Sound Level Meter	13-20 ส.ค. 68
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- ระดับเสียงรบกวน	- Integrated Sound Level Meter	13-20 ส.ค. 68
4. คมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 68
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	- สำรวจและจดบันทึก	ก.ค.-ธ.ค. 68
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล	17 ก.ค. และ 6 ส.ค. 68

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)				
6.2 สภาพแวดล้อมการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> <li>- เครื่องอัดอากาศ</li> <li>- หอหล่อเย็น</li> </ul>	- $L_{eq}$ 8 hr.	- Integrated Sound Level Meter	14 ส.ค. 68 และ 12 พ.ย. 68
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> <li>- เครื่องอัดอากาศ</li> </ul>	- Noise Dose	- Noise dosimeter	14 ส.ค. 68 และ 12 พ.ย. 68
(2) จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	- Integrated Sound Level Meter	16-17 และ 21 ก.พ. 66
(3) ระดับความร้อน ในบริเวณการทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หม้อไอน้ำ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> </ul>	- Heat stress	- Wet Bulb Globe Temperature	9 เม.ย. 68
6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สาเหตุของอุบัติเหตุ</li> <li>- ลักษณะของอุบัติเหตุ</li> <li>- จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ</li> <li>- สภาพการความเสียหาย/สูญเสียชีวิต</li> <li>- การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ</li> </ul>	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภายในโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 68

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
<b>6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b> 6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับและจัดทำรายงาน	25 มิ.ย., 23 ก.ค. และ 17 ต.ค. 68
<b>7. สังคมและเศรษฐกิจ</b>	- ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - สถานที่ประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง	- ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียงรวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึงพอใจระดับชุมชน (Community Satisfaction index) - บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	ก.ย.-ต.ค. 68



ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
8. สาธารณสุข	- พื้นที่ใกล้เคียงและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 68
9. สุขภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ก.ค.-ธ.ค. 68

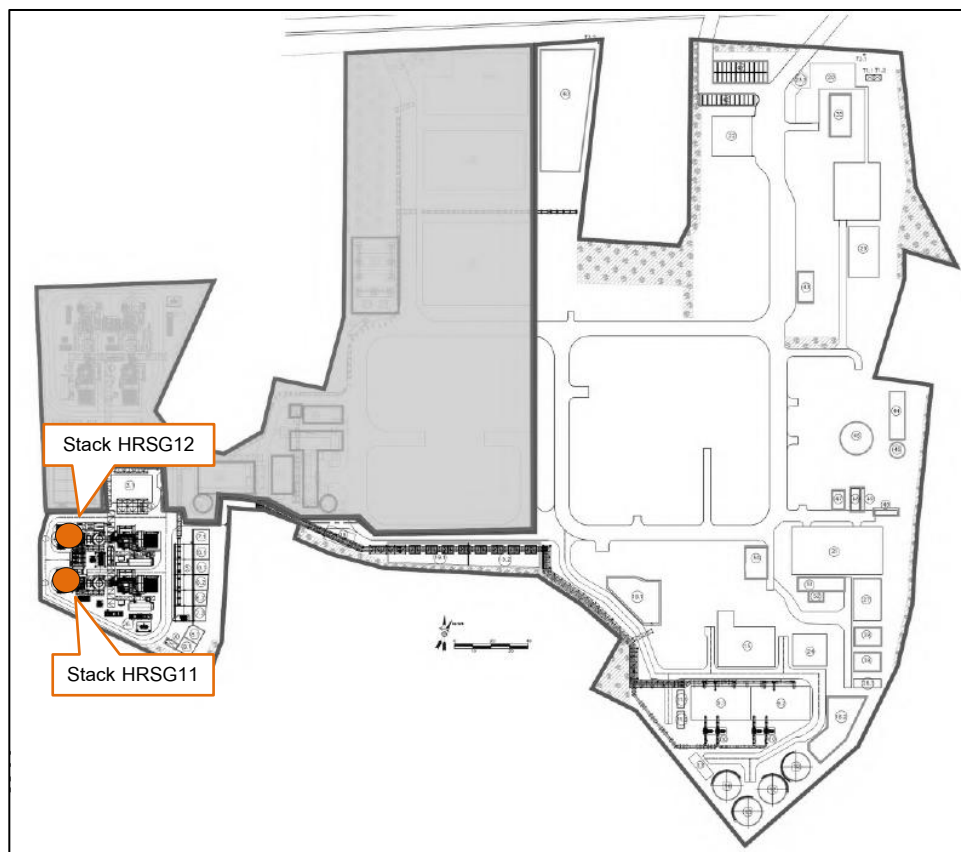
### 3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

#### 3.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

##### 3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 23 และ 24 กันยายน 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

## รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



บริเวณ HRSG11



บริเวณ HRSG12

รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

### 3.1.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ US.EPA Method รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-2

### ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่องตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Sulfur Dioxide; SO <sub>2</sub>	Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
3	Oxide of Nitrogen; NO <sub>x</sub>	Instrumental Analyzer Method (U.S.EPA Method 7E)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซ ไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
4	Oxygen; O <sub>2</sub>	Electrochemical Sensor (U.S.EPA Method 3)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
5	Temperature	Themocouple and Calculation (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Themocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของ อุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	S-Type Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศ ภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่า ความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่า ความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำ ค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหา ค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

#### 3.1.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และ บริเวณ HRSG12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 23 และ 24 กันยายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-4 ถึง 3-5

ตารางที่ 3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							มาตรฐาน			อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA <sup>3/</sup> (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ* (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O <sub>2</sub>	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O <sub>2</sub> )	1/	2/	3/					
719274E	1484178N	23 ก.ย. 68	HRSG11	45.00	2.90	21.56	107.39	98.00	13.97	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.2	60	320	20	0.0107	1.17	Natural Gas	Dry Low NO <sub>x</sub>	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	0.8	20	60	10	0.1181	1.53			
										NO <sub>x</sub>	ppm	35.9	120	200	60	3.6190	6.59			
719262E	1484199N	24 ก.ย. 68	HRSG12	45.00	2.90	21.51	107.06	98.00	14.07	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.6	60	320	20	0.0321	1.17	Natural Gas	Dry Low NO <sub>x</sub>	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	0.8	20	60	10	0.1285	1.53			
										NO <sub>x</sub>	ppm	31.7	120	200	60	3.1476	6.59			

หมายเหตุ	: < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)
มาตรฐาน	: <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน <sup>3/</sup> = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)
ข้อมูลกระบวนการผลิต	: HRSG11 = 42.23 เมกะวัตต์, HRSG12 = 43.90 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	: ก๊าซธรรมชาติ
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเมธี สุขประเสริฐ
ชื่อผู้บันทึก	: นายเมธี สุขประเสริฐ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธาทิตย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG11 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG11						มาตรฐาน
		22 ก.พ. 66	14 พ.ย. 66	14 มี.ค. 67	21 ส.ค. 67	25 ก.พ. 68	23 ก.ย. 68	
ความสูงปล่อง	m.	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m.	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	98.00	92.00	104.00	90.00	100.00	98.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.94	19.30	22.16	21.06	19.68	21.56	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m <sup>3</sup> /s	118.51	98.46	107.60	106.15	95.89	107.39	-
ร้อยละของออกซิเจน**	%	14.14	13.99	13.76	13.98	13.90	13.97	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m <sup>3</sup>	1.6	1.6	2.7	2.6	2.4	0.2	60 <sup>1/4/</sup> , 320 <sup>2/</sup> , 20 <sup>3/</sup>
	g/s	0.0948	0.0788	0.1506	0.1380	0.1151	0.0107	1.17 <sup>3/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	< 1.3	0.6 <sup>@</sup>	< 2.5	< 2.6	1.0 <sup>@</sup>	0.8 <sup>@</sup>	20 <sup>1/4/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>
	g/s	< 0.4029	0.0689 <sup>@</sup>	< 0.3658	< 0.3609	0.1247 <sup>@</sup>	0.1181 <sup>@</sup>	1.53 <sup>3/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	47.9	40.7 <sup>@</sup>	35.6	32.5 <sup>@</sup>	35.3 <sup>@</sup>	35.9 <sup>@</sup>	120 <sup>1/4/</sup> , 200 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>
	g/s	5.1907	3.9679 <sup>@</sup>	3.7122	3.3147 <sup>@</sup>	3.2219 <sup>@</sup>	3.6190 <sup>@</sup>	6.59 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), \*\* = %O<sub>2</sub> ของ SO<sub>2</sub> และ NO<sub>x</sub> วันที่ 14 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 13.60, %O<sub>2</sub> ของ NO<sub>x</sub> วันที่ 21 ส.ค. 67 มีค่าเท่ากับ 13.81,

<sup>@</sup> = ตรวจวัดโดยวิธี Instrumental Analyzer Method

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

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

<sup>3/</sup> = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

<sup>4/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG12						มาตรฐาน
		24 ก.พ. 66	15 พ.ย. 66	15 มี.ค. 67	22 ส.ค. 67	26 ก.พ. 68	24 ก.ย. 68	
ความสูงปล่อง	m.	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m.	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	100.00	92.00	105.00	86.00	99.00	98.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	21.59	20.86	22.04	20.96	19.82	21.51	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m <sup>3</sup> /s	118.51	106.35	106.57	106.56	98.09	107.06	-
ร้อยละของออกซิเจน**	%	14.26	14.05	13.90	13.96	14.00	14.07	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m <sup>3</sup>	1.5	0.6	1.8	1.6	1.4	0.6	60 <sup>1/4/</sup> , 320 <sup>2/</sup> , 20 <sup>3/</sup>
	g/s	0.0742	0.0319	0.0959	0.0852	0.0687	0.0321	1.17 <sup>3/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	< 1.3	0.4 <sup>@</sup>	< 2.6	< 2.6	1.0 <sup>@</sup>	0.8 <sup>@</sup>	20 <sup>1/4/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>
	g/s	< 0.3605	0.0532 <sup>@</sup>	< 0.3623	< 0.3623	0.1373 <sup>@</sup>	0.1285 <sup>@</sup>	1.53 <sup>3/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	39.8	37.8 <sup>@</sup>	27.6	35.8 <sup>@</sup>	27.8 <sup>@</sup>	31.7 <sup>@</sup>	120 <sup>1/4/</sup> , 200 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>
	g/s	3.7955	3.6797 <sup>@</sup>	2.7921	3.6722 <sup>@</sup>	2.5405 <sup>@</sup>	3.1476 <sup>@</sup>	6.59 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), \*\* = %O<sub>2</sub> ของ SO<sub>2</sub> และ NO<sub>x</sub> วันที่ 15 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 14.13, %O<sub>2</sub> ของ NO<sub>x</sub> วันที่ 22 ส.ค. 67 มีค่าเท่ากับ 13.80,

<sup>@</sup> = ตรวจวัดโดยวิธี Instrumental Analyzer Method

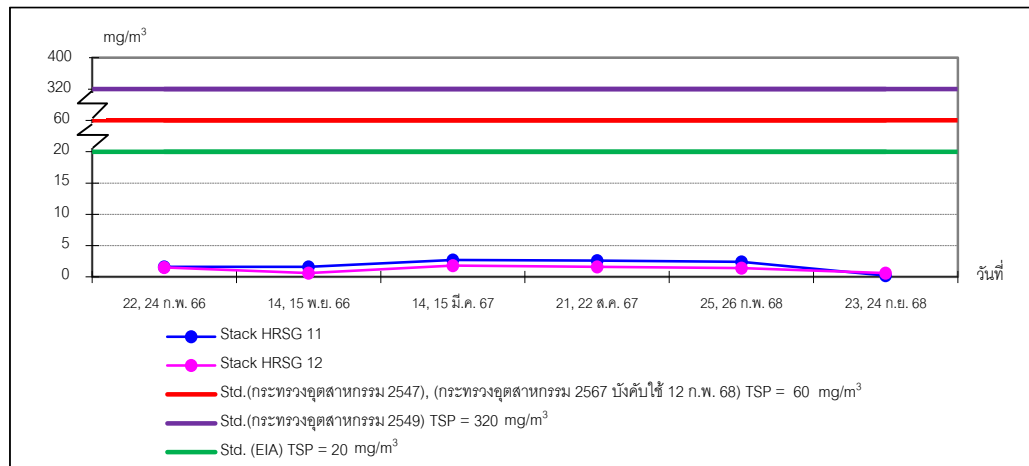
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

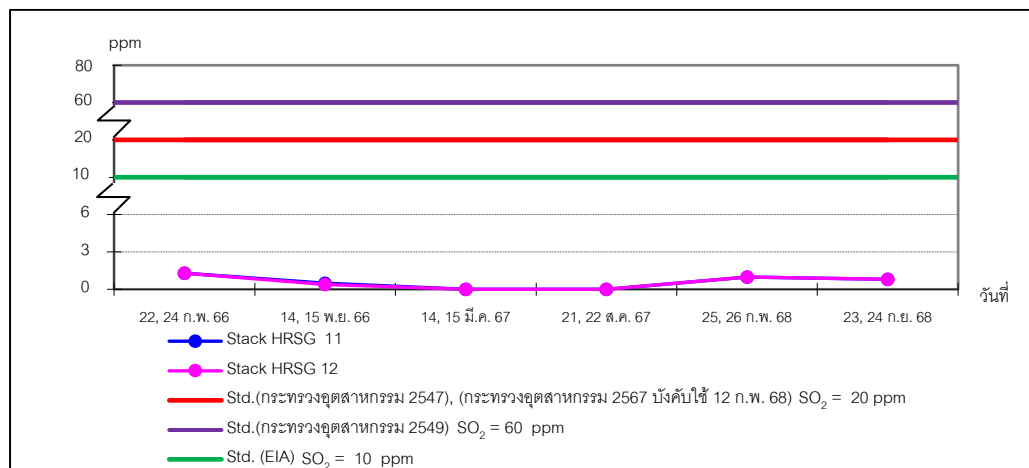
<sup>3/</sup> = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

<sup>4/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

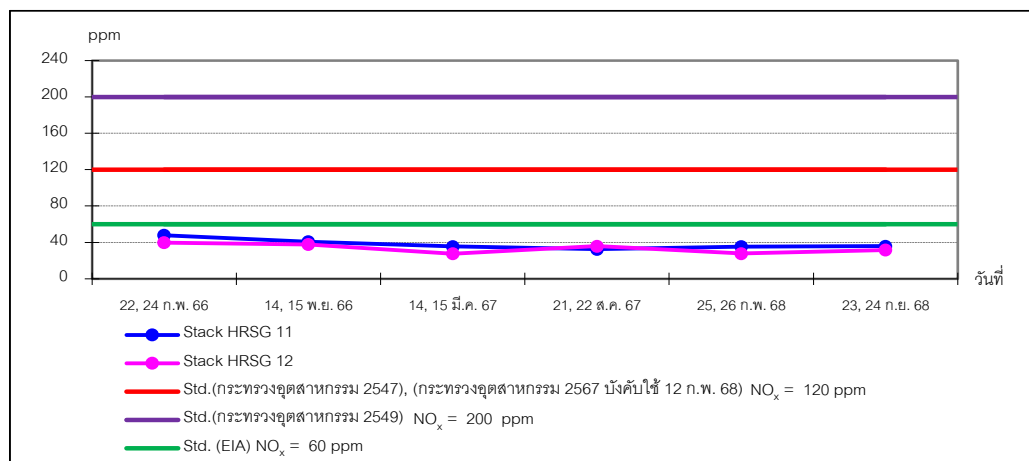
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



### ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)



### ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>)



### ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>)

ภาพที่ 3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



### 3.1.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-กันยายน 2568 ในวันที่ 23 และ 24 กันยายน 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้น
- ปล่อง HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้น

### 3.1.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 16-17 และ 23-26 กันยายน 2568 ซึ่งได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMs Audit) (ภาคผนวกที่ 13)

### 3.1.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG11 และ HRSG12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) แสดงดังตารางที่ 3-6 (ภาคผนวกที่ 10)

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

เดือน	HRSG 11														
	CO (ppm)			SO <sub>2</sub> (ppm)			O <sub>2</sub> (% vol)			NO <sub>x</sub> at 7% (ppm)			TSP (mg/m <sup>3</sup> )		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
กรกฎาคม	0.00	0.57	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00	14.45	14.02	0.00	33.6	26.76	0.00	1.20	0.43
สิงหาคม	0.00	1.22	0.22	0.00	0.01	0.01	0.00	14.54	14.18	0.00	33.91	26.55	0.00	2.86	0.41
กันยายน	0.00	0.70	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	14.45	14.02	0.00	38.64	26.79	0.00	0.73	0.41
ตุลาคม	0.00	0.74	0.45	0.00	0.00	0.00	0.00	14.46	14.03	0.00	41.07	31.75	0.00	0.67	0.33
พฤศจิกายน	0.00	0.95	0.35	0.00	0.00	0.00	0.00	14.53	14.04	0.00	37.04	28.29	0.00	1.45	0.33
ธันวาคม	0.00	0.22	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	14.47	14.06	0.00	33.93	26.32	0.00	0.70	0.52

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

เดือน	HRSG 12														
	CO (ppm)			SO <sub>2</sub> (ppm)			O <sub>2</sub> (% vol)			NO <sub>x</sub> at 7% (ppm)			TSP (mg/m <sup>3</sup> )		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
กรกฎาคม	0.00	0.27	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	14.48	14.13	0.00	47.92	36.57	0.00	0.40	0.30
สิงหาคม	0.00	0.81	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	14.53	14.11	0.00	43.09	32.94	0.00	0.66	0.26
กันยายน	0.00	0.70	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	14.50	14.05	0.00	42.63	31.32	0.00	0.52	0.24
ตุลาคม	0.00	0.79	0.41	0.00	0.00	0.00	0.00	14.44	14.05	0.00	42.32	34.72	0.00	0.31	0.17
พฤศจิกายน	0.00	0.57	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	14.66	14.15	0.00	54.75	38.02	0.00	1.12	0.15
ธันวาคม	0.00	1.35	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	14.57	14.10	0.00	49.93	35.78	0.00	0.22	0.11

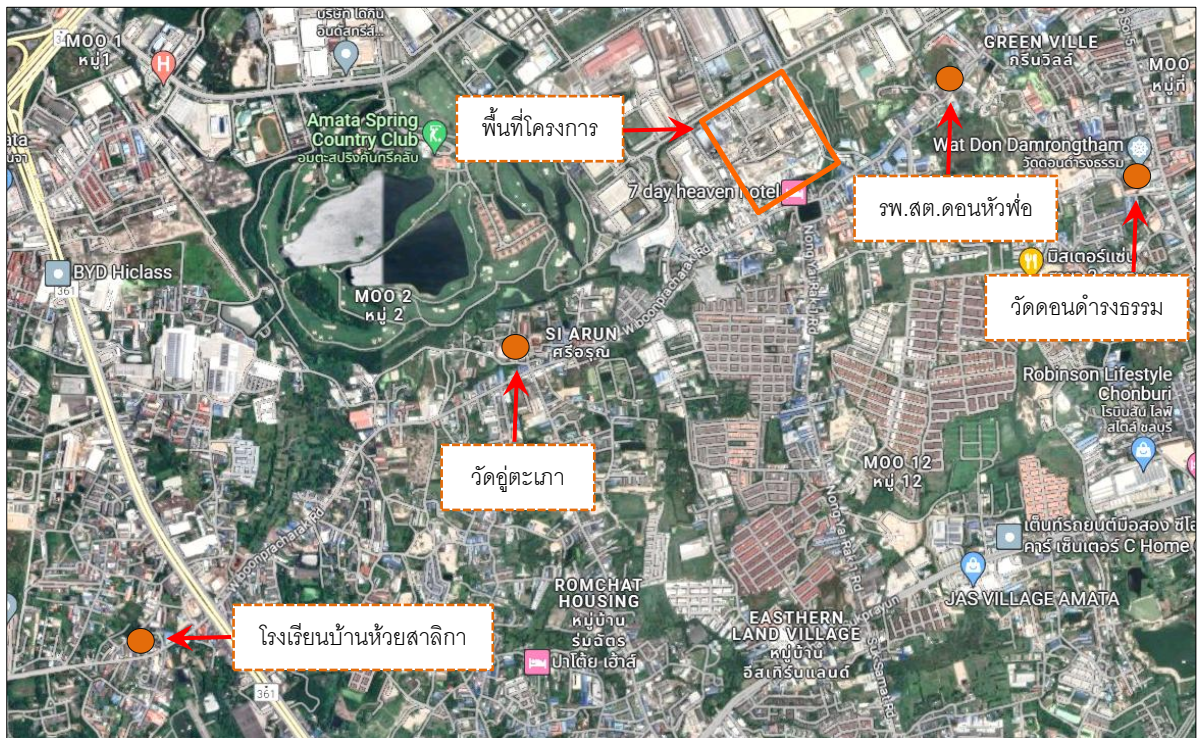
ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

หมายเหตุ : SO<sub>2</sub> แสดงค่าเท่ากับ 0 ppm เนื่องจากเครื่องมือวัด SO<sub>2</sub> มีค่าความคลาดเคลื่อนทั้งทางบวกและทางลบ ส่งผลให้ค่า SO<sub>2</sub> ที่ต่ำมากๆ จะอ่านค่าได้ต่ำกว่า 0 ppm เล็กน้อย ทำให้ค่าที่อยู่ต่ำกว่าช่วงการวัด (scale) ของเครื่องมือ จึงแสดงผลการตรวจวัดเป็น 0 ppm

### 3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 17-24 กันยายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนคำธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3-3 และ รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3-2

#### แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3-3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ



บริเวณวัดดอนตำรังธรรม



บริเวณวัดคูตะเกา

รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา

รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

### 3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-7

ตารางที่ 3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

### ตารางที่ 3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

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

#### 3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนคำธรรม บริเวณวัดอุ้มเตา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-8 ถึง 3-10 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-11



### ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM10 (mg/m³)	
720218E	1484623N	รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ	0.8	17-18 ก.ย. 68	0.089	0.028	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				18-19 ก.ย. 68	0.056	0.018	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				19-20 ก.ย. 68	0.074	0.018	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				20-21 ก.ย. 68	0.055	0.016	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				21-22 ก.ย. 68	0.073	0.032	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				22-23 ก.ย. 68	0.064	0.023	ไม่มีแดด เมฆมาก ลมเบา
				23-24 ก.ย. 68	0.065	0.018	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.055-0.089	0.016-0.032	-
721037E	1484322N	วัดดอนตำบองธรรม	1.6	17-18 ก.ย. 68	0.144	0.045	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				18-19 ก.ย. 68	0.141	0.044	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				19-20 ก.ย. 68	0.122	0.034	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				20-21 ก.ย. 68	0.073	0.024	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				21-22 ก.ย. 68	0.108	0.036	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				22-23 ก.ย. 68	0.072	0.027	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				23-24 ก.ย. 68	0.095	0.034	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.072-0.144	0.024-0.045	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-



### ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

UTM		จุดเก็บ ตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM10 (mg/m <sup>3</sup> )	
718336E	1483434N	วัดอุตะนา	1.4	17-18 ก.ย. 68	0.045	0.027	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				18-19 ก.ย. 68	0.035	0.021	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				19-20 ก.ย. 68	0.035	0.015	ไม่มีแดด เมฆมาก ลมเบา
				20-21 ก.ย. 68	0.045	0.017	ไม่มีแดด เมฆมาก ลมเบา
				21-22 ก.ย. 68	0.076	0.036	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				22-23 ก.ย. 68	0.040	0.024	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา
				23-24 ก.ย. 68	0.032	0.018	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.032-0.076	0.015-0.036	-
716830E	1482255N	โรงเรียน บ้านห้วยสลิกา	3.4	17-18 ก.ย. 68	0.035	0.019	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				18-19 ก.ย. 68	0.024	0.013	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				19-20 ก.ย. 68	0.027	0.013	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา
				20-21 ก.ย. 68	0.021	0.013	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา
				21-22 ก.ย. 68	0.032	0.019	แดดร้อน เมฆปานกลาง ลมเบา
				22-23 ก.ย. 68	0.036	0.029	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา
				23-24 ก.ย. 68	0.026	0.009	แดดร้อน เมฆมาก ลมเบา
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.021-0.036	0.009-0.029	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธาทิพย์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดดอนตำราธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดอยู่ตะเภา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับพื้นที่จอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
11:00 – 12:00	0.001	0.002	0.001	0.002	0.003	0.003	0.003
12:00 – 13:00	0.003	0.005	0.002	0.001	0.003	0.003	0.003
13:00 – 14:00	<0.001	0.001	0.001	0.002	0.001	0.001	0.005
14:00 – 15:00	<0.001	0.002	0.001	0.003	0.001	<0.001	0.004
15:00 – 16:00	0.001	0.001	0.001	0.003	0.002	0.002	0.004
16:00 – 17:00	0.001	0.001	0.001	0.003	0.003	0.001	0.004
17:00 – 18:00	0.003	0.001	0.001	0.002	0.003	0.002	0.004
18:00 – 19:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.003	0.004	0.003
19:00 – 20:00	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.003	0.003	0.003
20:00 – 21:00	<0.001	<0.001	0.001	0.001	0.002	0.003	0.003
21:00 – 22:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.004	0.001
22:00 – 23:00	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001
23:00 – 00:00	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001
00:00 – 01:00	<0.001	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
01:00 – 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
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	0.001
04:00 – 05:00	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.001	<0.001	0.002	0.001	0.001	0.002	0.001
06:00 – 07:00	<0.001	0.001	<0.001	0.002	0.003	0.003	0.002
07:00 – 08:00	0.004	0.001	0.001	0.002	0.003	0.003	0.003
08:00 – 09:00	0.005	0.001	0.001	0.003	0.003	0.003	0.003
09:00 – 10:00	0.004	<0.001	0.001	0.004	0.003	0.004	0.003
10:00 – 11:00	0.002	0.001	0.002	0.004	0.004	0.004	0.003
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.001-0.005	<0.001-0.005	<0.001-0.002	<0.001-0.004	0.001-0.004	<0.001-0.004	0.001-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลั่งมั่งส์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 603

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ วัดดอนคำธรรมชาติ (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
11:00 – 12:00	0.001	0.001	<0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
12:00 – 13:00	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
13:00 – 14:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
14:00 – 15:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
15:00 – 16:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
16:00 – 17:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002
17:00 – 18:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
18:00 – 19:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
19:00 – 20:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
20:00 – 21:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
21:00 – 22:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
22:00 – 23:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
23:00 – 00:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
00:00 – 01:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
01:00 – 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001
02:00 – 03:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
03:00 – 04:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
04:00 – 05:00	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
06:00 – 07:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
07:00 – 08:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002
08:00 – 09:00	0.002	0.002	0.001	0.001	0.003	0.002	0.002
09:00 – 10:00	0.001	0.001	<0.001	<0.001	0.002	0.001	0.001
10:00 – 11:00	0.001	<0.001	<0.001	<0.001	0.001	0.001	<0.001
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.002	<0.001-0.002	<0.001-0.001	<0.001-0.001	0.001-0.003	0.001-0.002	<0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ วัดอยู่ตะเภา (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
10:00 – 11:00	0.001	0.002	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
11:00 – 12:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002
12:00 – 13:00	<0.001	0.001	<0.001	0.001	<0.001	0.002	0.002
13:00 – 14:00	0.002	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.002	0.001
14:00 – 15:00	0.001	<0.001	0.001	0.003	0.002	0.002	<0.001
15:00 – 16:00	0.002	<0.001	0.001	0.001	0.002	0.001	<0.001
16:00 – 17:00	<0.001	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.002
17:00 – 18:00	0.004	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001
18:00 – 19:00	<0.001	0.002	0.001	0.003	0.001	0.001	<0.001
19:00 – 20:00	0.001	0.002	0.001	0.002	0.001	0.001	<0.001
20:00 – 21:00	0.002	0.001	0.001	0.002	0.001	0.002	0.001
21:00 – 22:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
22:00 – 23:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
23:00 – 00:00	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001
00:00 – 01:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
01:00 – 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
02:00 – 03:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	<0.001
03:00 – 04:00	0.002	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	<0.001
04:00 – 05:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
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	0.002	0.001	0.002
08:00 – 09:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.001	0.002
09:00 – 10:00	0.002	0.001	0.002	0.001	<0.001	0.001	<0.001
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.001-0.004	<0.001-0.002	<0.001-0.002	<0.001-0.003	<0.001-0.002	<0.001-0.002	<0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5701

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
09:00 – 10:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
10:00 – 11:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
11:00 – 12:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
12:00 – 13:00	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
13:00 – 14:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
14:00 – 15:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
15:00 – 16:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
16:00 – 17:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 – 18:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
18:00 – 19:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
19:00 – 20:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
20:00 – 21:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 – 22:00	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
22:00 – 23:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
23:00 – 00:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
00:00 – 01:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
01:00 – 02:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 – 03:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 – 04:00	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
04:00 – 05:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
05:00 – 06:00	0.004	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
06:00 – 07:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
07:00 – 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
08:00 – 09:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.004	0.004	0.003-0.004	0.003-0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

มาตรฐาน	:	<sup>1/</sup> =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
	:	<sup>2/</sup> =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:		นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	:		นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:		นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:		นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:		ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	:		0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:		- <b>บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออก
	:		- <b>บริเวณวัดดอนตำรังธรรม</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่
	:		- <b>บริเวณวัดอุตะเกา</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรไป-มา
	:		- <b>บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับพื้นที่จอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 8726

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
11:00 – 12:00	0.003	0.009	0.008	0.005	0.005	0.010	0.002
12:00 – 13:00	0.002	0.011	0.010	0.007	0.004	0.006	0.016
13:00 – 14:00	0.002	0.003	0.008	0.005	0.005	0.007	0.006
14:00 – 15:00	0.002	0.003	0.005	0.005	0.004	0.006	0.008
15:00 – 16:00	0.011	0.002	0.007	0.005	0.005	0.006	0.007
16:00 – 17:00	0.010	0.009	0.005	0.004	0.004	0.004	0.009
17:00 – 18:00	0.007	0.009	0.010	0.005	0.005	0.005	0.008
18:00 – 19:00	0.010	0.009	0.009	0.007	0.006	0.006	0.010
19:00 – 20:00	0.011	0.014	0.011	0.012	0.009	0.011	0.013
20:00 – 21:00	0.022	0.014	0.009	0.011	0.010	0.014	0.012
21:00 – 22:00	0.006	0.013	0.008	0.011	0.011	0.015	0.013
22:00 – 23:00	0.022	0.011	0.007	0.009	0.010	0.014	0.009
23:00 – 00:00	0.013	0.006	0.008	0.006	0.005	0.010	0.006
00:00 – 01:00	0.009	0.005	0.008	0.006	0.006	0.009	0.004
01:00 – 02:00	0.006	0.007	0.009	0.005	0.006	0.008	0.009
02:00 – 03:00	0.005	0.008	0.006	0.006	0.005	0.005	0.008
03:00 – 04:00	0.006	0.006	0.008	0.008	0.009	0.006	0.007
04:00 – 05:00	0.008	0.005	0.007	0.007	0.005	0.004	0.004
05:00 – 06:00	0.006	0.008	0.005	0.005	0.004	0.003	0.004
06:00 – 07:00	0.007	0.010	0.007	0.005	0.005	0.003	0.006
07:00 – 08:00	0.008	0.011	0.008	0.005	0.004	0.003	0.008
08:00 – 09:00	0.008	0.012	0.008	0.005	0.004	0.003	0.009
09:00 – 10:00	0.007	0.011	0.007	0.005	0.009	0.003	0.010
10:00 – 11:00	0.005	0.008	0.010	0.005	0.010	0.006	0.005
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002-0.022	0.002-0.014	0.005-0.011	0.004-0.012	0.004-0.011	0.003-0.015	0.002-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.008	0.009	0.008	0.006	0.006	0.007	0.008
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						



### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ วัดดอนตำรังธรรม (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
11:00 – 12:00	0.009	0.005	0.004	0.003	0.002	0.001	0.001
12:00 – 13:00	0.011	0.005	0.003	0.003	0.002	0.001	0.001
13:00 – 14:00	0.012	0.005	0.004	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 – 15:00	0.012	0.005	0.004	0.002	0.002	0.001	0.001
15:00 – 16:00	0.013	0.004	0.004	0.002	0.002	0.002	0.001
16:00 – 17:00	0.019	0.005	0.005	0.002	0.002	0.003	0.003
17:00 – 18:00	0.025	0.005	0.007	0.002	0.002	0.003	0.004
18:00 – 19:00	0.020	0.006	0.008	0.004	0.003	0.004	0.005
19:00 – 20:00	0.019	0.008	0.011	0.006	0.005	0.008	0.005
20:00 – 21:00	0.017	0.008	0.012	0.006	0.006	0.013	0.006
21:00 – 22:00	0.014	0.008	0.010	0.007	0.006	0.015	0.005
22:00 – 23:00	0.013	0.006	0.005	0.006	0.005	0.010	0.004
23:00 – 00:00	0.011	0.006	0.005	0.007	0.005	0.008	0.004
00:00 – 01:00	0.010	0.006	0.005	0.004	0.007	0.009	0.004
01:00 – 02:00	0.009	0.006	0.005	0.003	0.007	0.007	0.004
02:00 – 03:00	0.008	0.006	0.006	0.003	0.006	0.005	0.004
03:00 – 04:00	0.008	0.005	0.006	0.004	0.005	0.004	0.002
04:00 – 05:00	0.008	0.006	0.006	0.004	0.003	0.004	0.002
05:00 – 06:00	0.008	0.007	0.006	0.003	0.003	0.004	0.003
06:00 – 07:00	0.008	0.007	0.005	0.004	0.003	0.005	0.004
07:00 – 08:00	0.009	0.008	0.006	0.004	0.006	0.007	0.007
08:00 – 09:00	0.009	0.008	0.006	0.003	0.004	0.004	0.006
09:00 – 10:00	0.006	0.008	0.005	0.002	0.003	0.002	0.004
10:00 – 11:00	0.006	0.006	0.004	0.002	0.002	0.001	0.002
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.006-0.025	0.004-0.008	0.003-0.012	0.002-0.007	0.002-0.007	0.001-0.015	0.001-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.012	0.006	0.006	0.004	0.004	0.005	0.003
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 8727

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ วัดอยู่ตะเภา (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
10:00 – 11:00	0.003	0.007	0.005	0.005	0.003	0.011	0.005
11:00 – 12:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.002	0.008	0.006
12:00 – 13:00	0.005	0.004	0.004	0.003	0.002	0.004	0.012
13:00 – 14:00	0.005	0.003	0.004	0.003	0.002	0.003	0.006
14:00 – 15:00	0.005	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.004
15:00 – 16:00	0.006	0.003	0.003	0.003	0.002	0.003	0.004
16:00 – 17:00	0.008	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.005
17:00 – 18:00	0.008	0.006	0.005	0.005	0.004	0.003	0.006
18:00 – 19:00	0.013	0.008	0.009	0.008	0.006	0.006	0.007
19:00 – 20:00	0.014	0.013	0.010	0.011	0.009	0.011	0.009
20:00 – 21:00	0.013	0.013	0.008	0.012	0.011	0.013	0.011
21:00 – 22:00	0.014	0.011	0.008	0.011	0.009	0.015	0.012
22:00 – 23:00	0.012	0.009	0.008	0.007	0.005	0.010	0.009
23:00 – 00:00	0.006	0.006	0.008	0.006	0.004	0.009	0.007
00:00 – 01:00	0.005	0.005	0.007	0.006	0.007	0.009	0.005
01:00 – 02:00	0.004	0.006	0.005	0.007	0.006	0.009	0.004
02:00 – 03:00	0.004	0.004	0.004	0.006	0.005	0.004	0.004
03:00 – 04:00	0.005	0.003	0.007	0.006	0.004	0.005	0.003
04:00 – 05:00	0.005	0.004	0.007	0.004	0.004	0.006	0.003
05:00 – 06:00	0.005	0.006	0.006	0.003	0.004	0.006	0.005
06:00 – 07:00	0.006	0.009	0.006	0.004	0.004	0.006	0.008
07:00 – 08:00	0.007	0.011	0.007	0.004	0.004	0.004	0.011
08:00 – 09:00	0.007	0.010	0.008	0.003	0.004	0.005	0.010
09:00 – 10:00	0.012	0.009	0.006	0.003	0.006	0.005	0.004
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.014	0.003-0.013	0.003-0.010	0.003-0.012	0.002-0.011	0.002-0.015	0.003-0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.007	0.007	0.006	0.005	0.005	0.007	0.007
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N7355

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต (ppm)						
	17-18 ก.ย. 68	18-19 ก.ย. 68	19-20 ก.ย. 68	20-21 ก.ย. 68	21-22 ก.ย. 68	22-23 ก.ย. 68	23-24 ก.ย. 68
09:00 – 10:00	0.002	0.004	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
10:00 – 11:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
11:00 – 12:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
12:00 – 13:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
13:00 – 14:00	0.002	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	0.002	0.002	0.002	0.002
17:00 – 18:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
18:00 – 19:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	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	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 – 09:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002	0.002-0.004	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มี ประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดดอนตำรังธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถ สัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดอุ้มตะเกา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาลิกา : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับพื้นที่จอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	วัดคอนคำธรรม	วัดอุตะเกา	โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	
TSP	mg/m <sup>3</sup>	20-27 ก.พ. 66	0.122-0.204	0.170-0.226	0.093-0.140	0.097-0.0157	0.33 <sup>1/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.059-0.094	0.086-0.125	0.040-0.077	0.048-0.080	
		11-18 มี.ค. 67	0.062-0.087	0.073-0.111	0.048-0.057	0.048-0.161	
		20-21 ส.ค. 67	0.056-0.118	0.045-0.160	0.025-0.057	0.026-0.064	
		20-27 ก.พ. 68	0.060-0.123	0.079-0.144	0.062-0.114	0.083-0.105	
		17-24 ก.ย. 68	0.055-0.089	0.072-0.144	0.032-0.076	0.021-0.036	
PM 10	mg/m <sup>3</sup>	20-27 ก.พ. 66	0.025-0.043	0.092-0.147*	0.071-0.097	0.076-0.108	0.12 <sup>1/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.024-0.047	0.043-0.075	0.022-0.060	0.013-0.062	
		11-18 มี.ค. 67	0.055-0.077	0.035-0.067	0.036-0.048	0.035-0.077	
		20-21 ส.ค. 67	0.028-0.069	0.031-0.061	0.017-0.040	0.020-0.042	
		20-27 ก.พ. 68	0.053-0.086	0.050-0.083	0.045-0.083	0.053-0.071	
		17-24 ก.ย. 68	0.016-0.032	0.024-0.045	0.015-0.036	0.009-0.029	
SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.002-0.003	0.006-0.009	0.004-0.005	0.002-0.006	0.12 <sup>1/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.002-0.006	0.002-0.003	0.016-0.017	0.018-0.019	
		11-18 มี.ค. 67	0.002	0.007-0.008	0.025-0.027	0.017-0.018	
		20-21 ส.ค. 67	0.005	0.004	0.005	0.012	
		20-27 ก.พ. 68	0.001	0.003-0.004	0.003	0.007-0.010	
		17-24 ก.ย. 68	0.001-0.002	0.001	0.001	0.003-0.004	

ตารางที่ 3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	วัดคอนคำธรรม	วัดอุตะเกา	โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	
SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.001-0.004	0.005-0.012	0.003-0.006	0.001-0.009	0.30 <sup>3</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.001-0.012	0.001-0.005	0.016-0.019	0.018-0.020	
		11-18 มี.ค. 67	0.001-0.004	0.006-0.008	0.025-0.029	0.017-0.020	
		20-21 ส.ค. 67	0.004-0.008	0.003-0.006	0.004-0.006	0.011-0.017	
		20-27 ก.พ. 68	<0.001-0.003	0.003-0.004	0.003-0.004	0.004-0.012	
		17-24 ก.ย. 68	<0.001-0.005	<0.001-0.003	<0.001-0.004	0.003-0.004	
NO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.004-0.029	0.004-0.047	0.005-0.032	0.004-0.046	0.17 <sup>2/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.005-0.038	0.002-0.041	0.003-0.020	0.007-0.035	
		11-18 มี.ค. 67	<0.001-0.012	0.004-0.029	0.001-0.019	<0.001-0.016	
		20-21 ส.ค. 67	0.005-0.031	0.003-0.023	0.001-0.012	0.003-0.018	
		20-27 ก.พ. 68	0.002-0.023	0.005-0.020	0.004-0.029	0.005-0.025	
		17-24 ก.ย. 68	0.002-0.022	0.002-0.025	0.002-0.015	0.002-0.004	

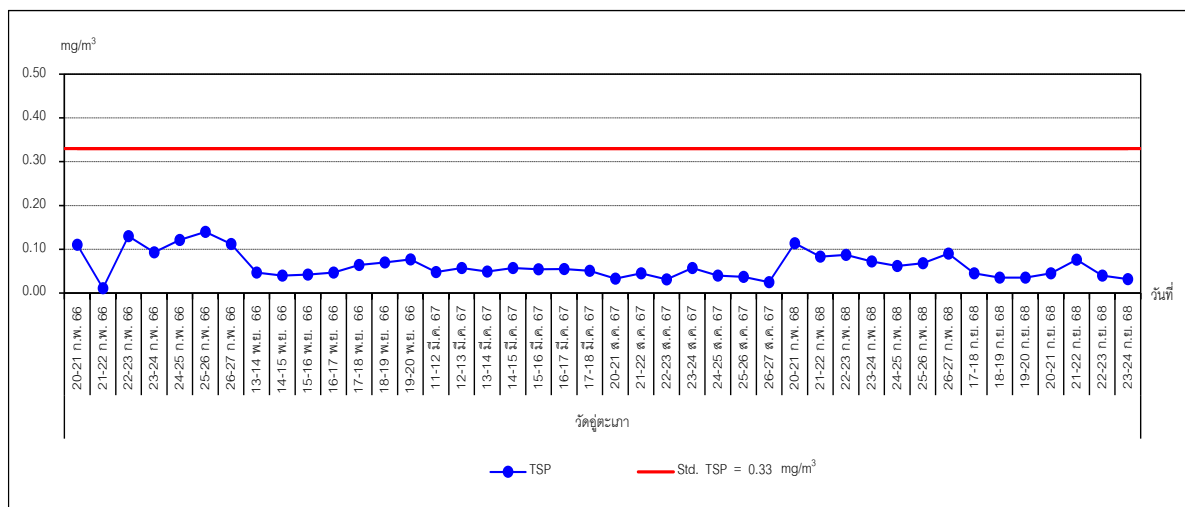
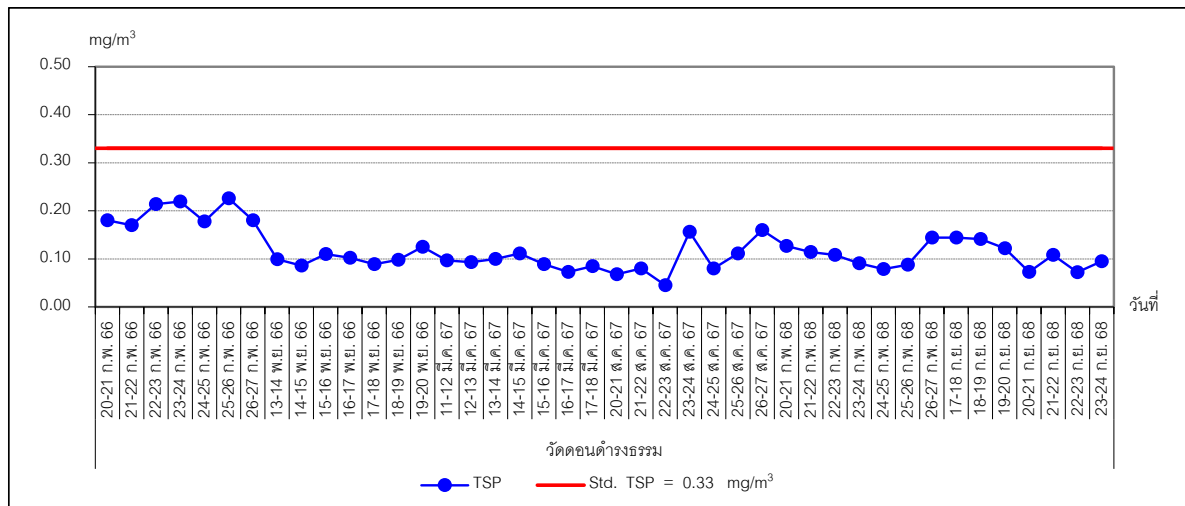
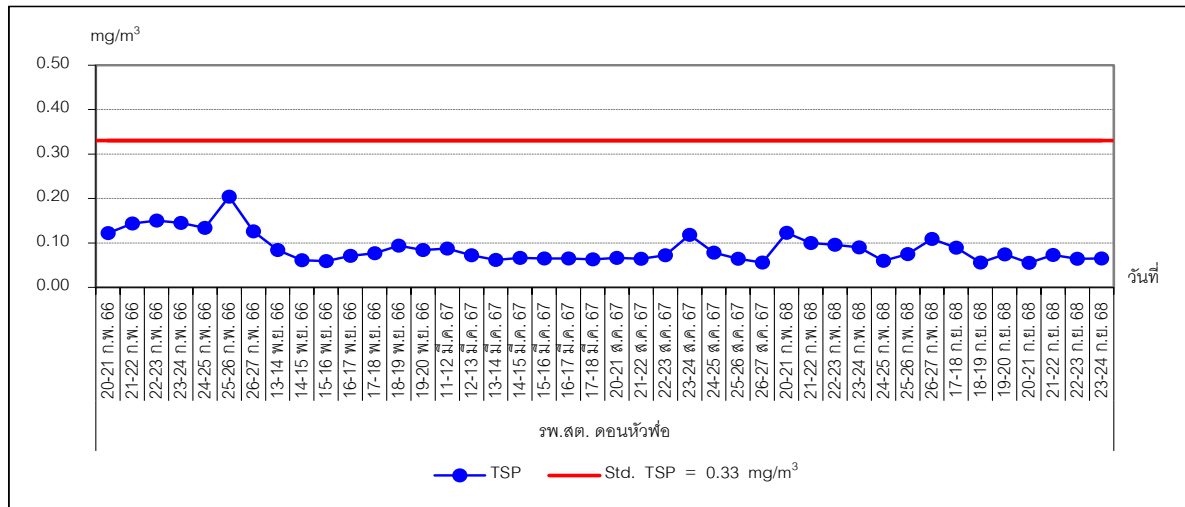
หมายเหตุ : \* = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

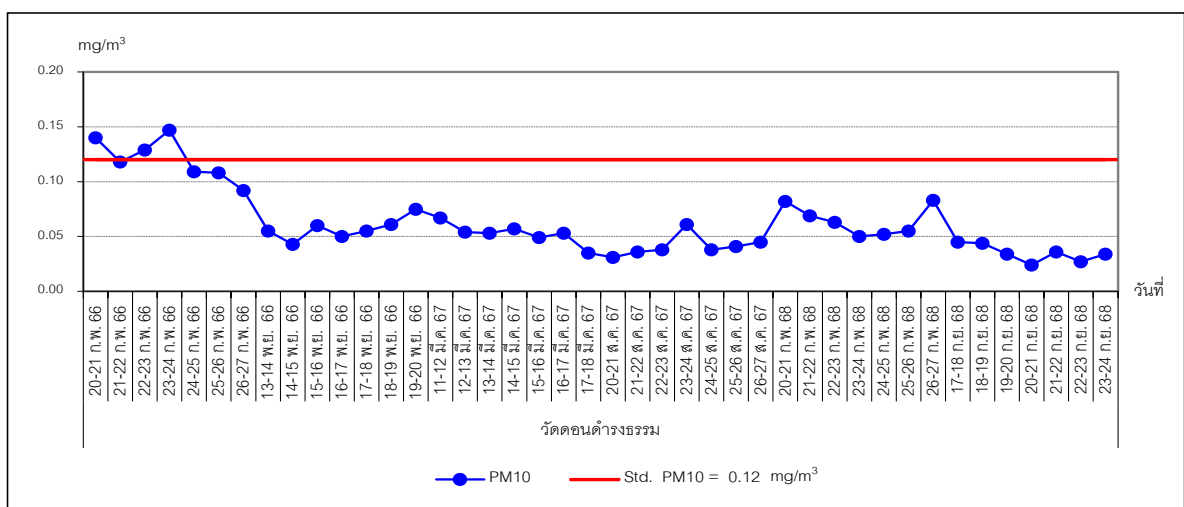
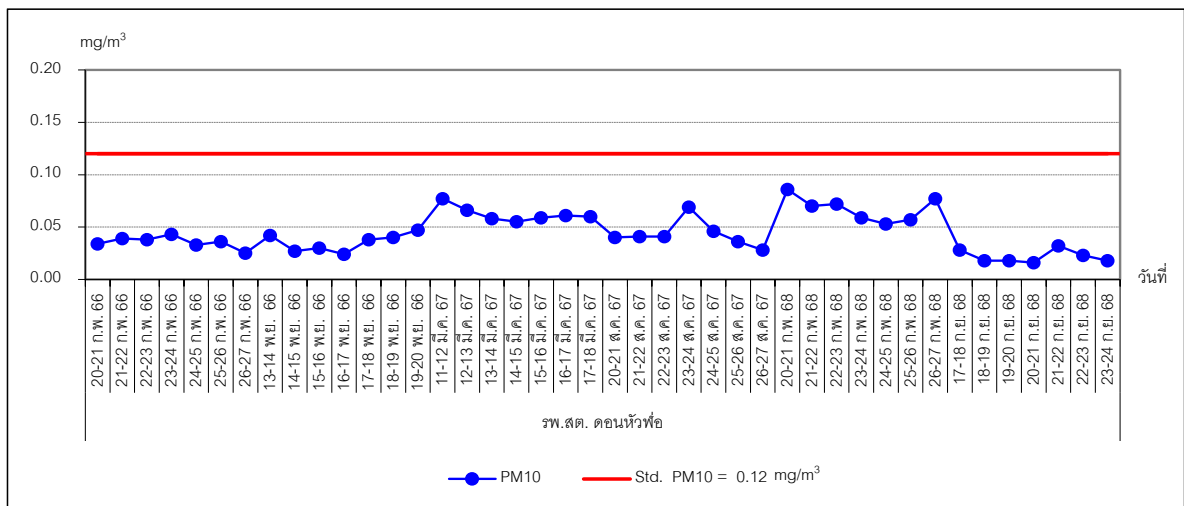
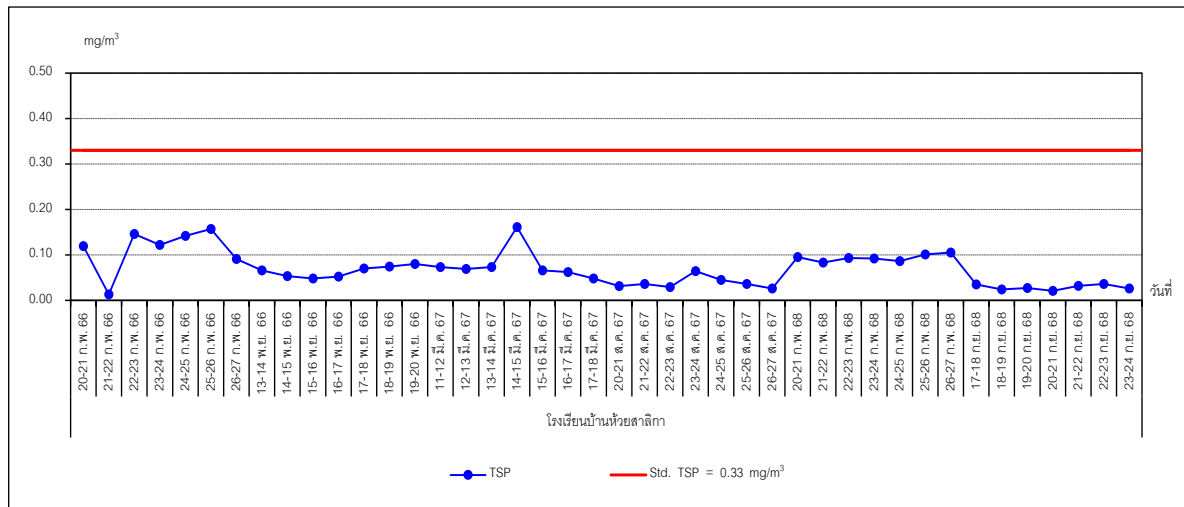
<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

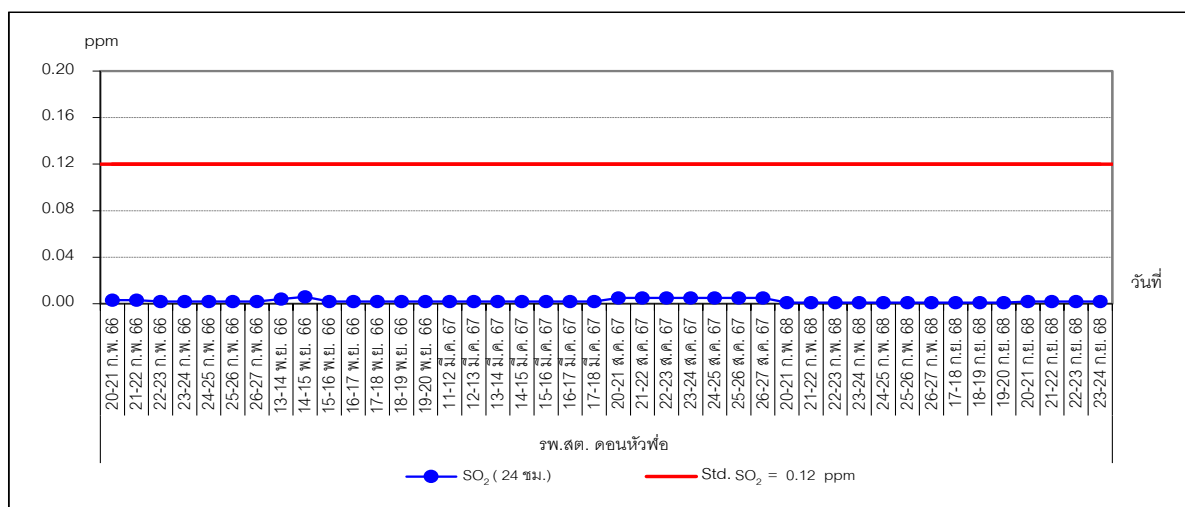
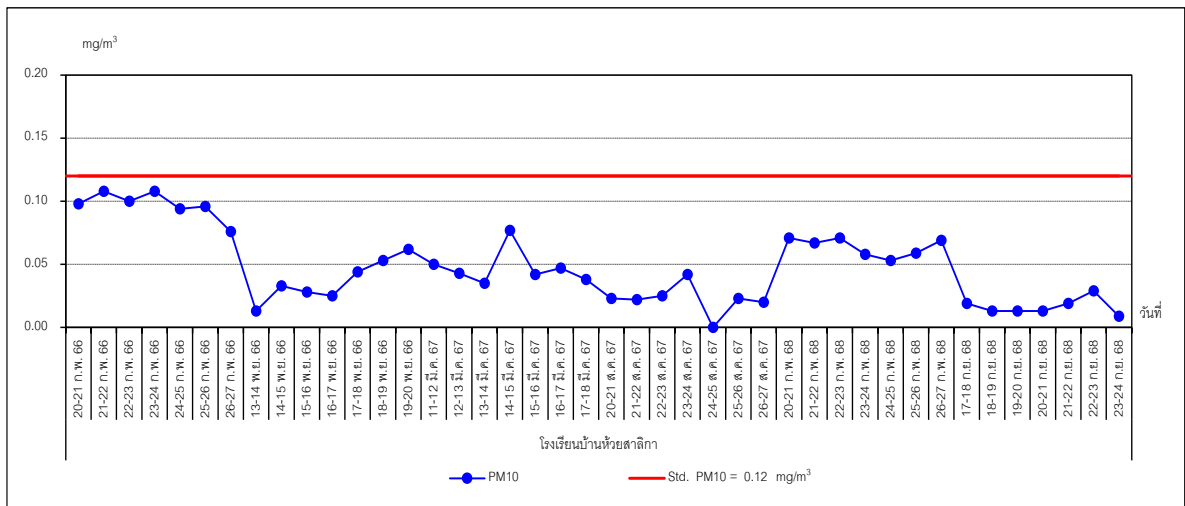
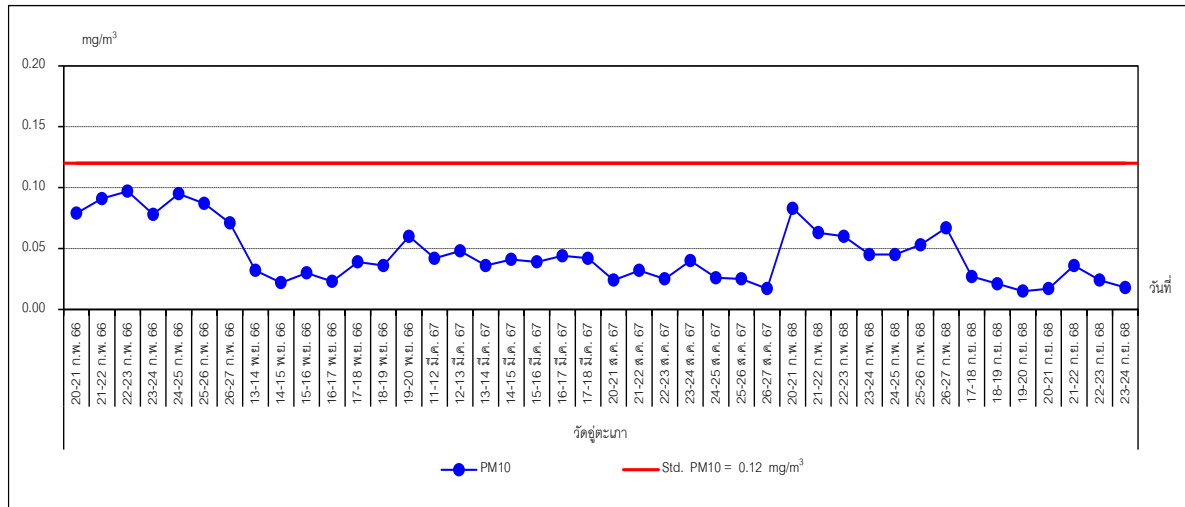
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

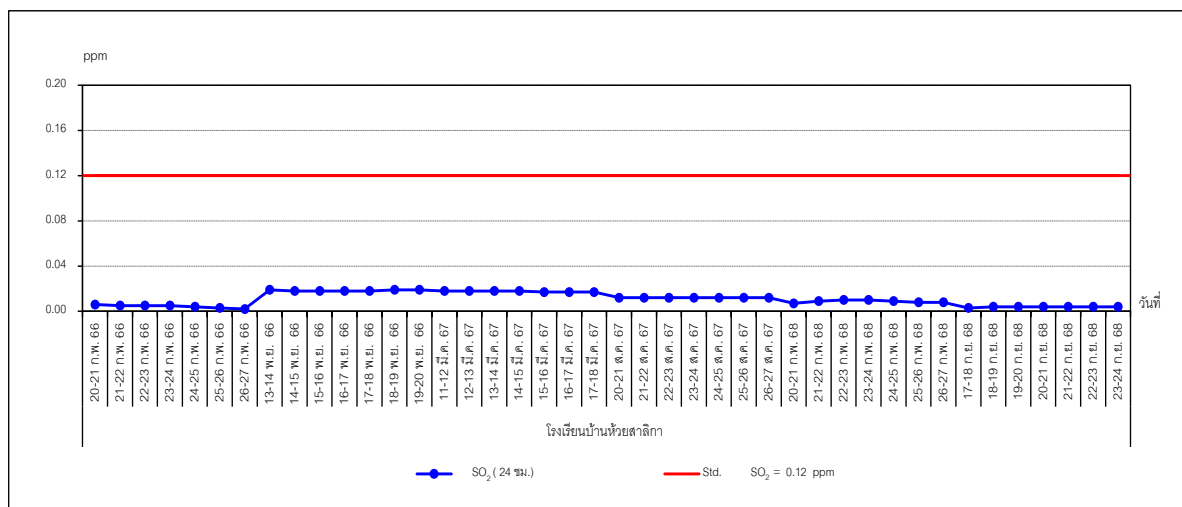
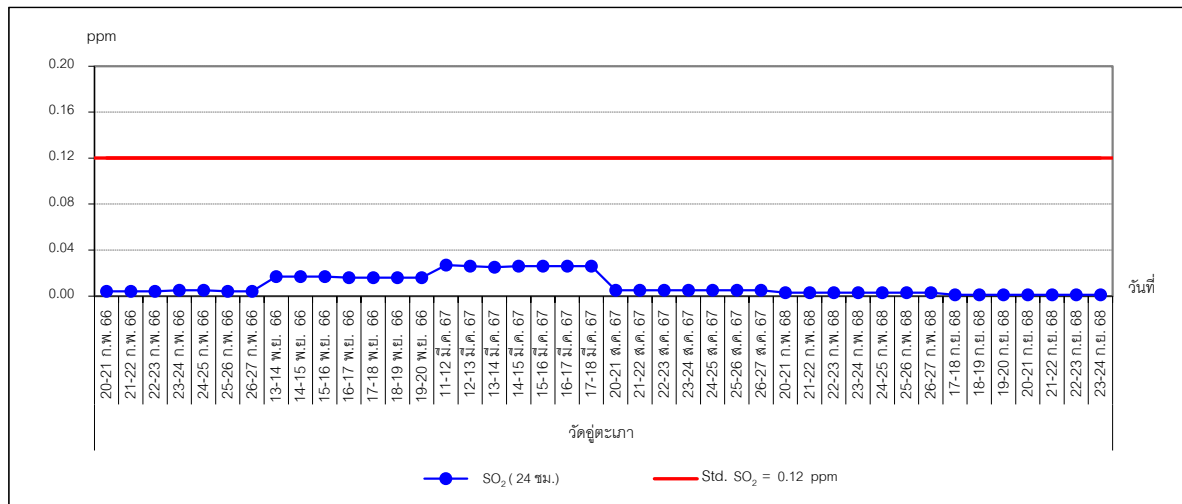
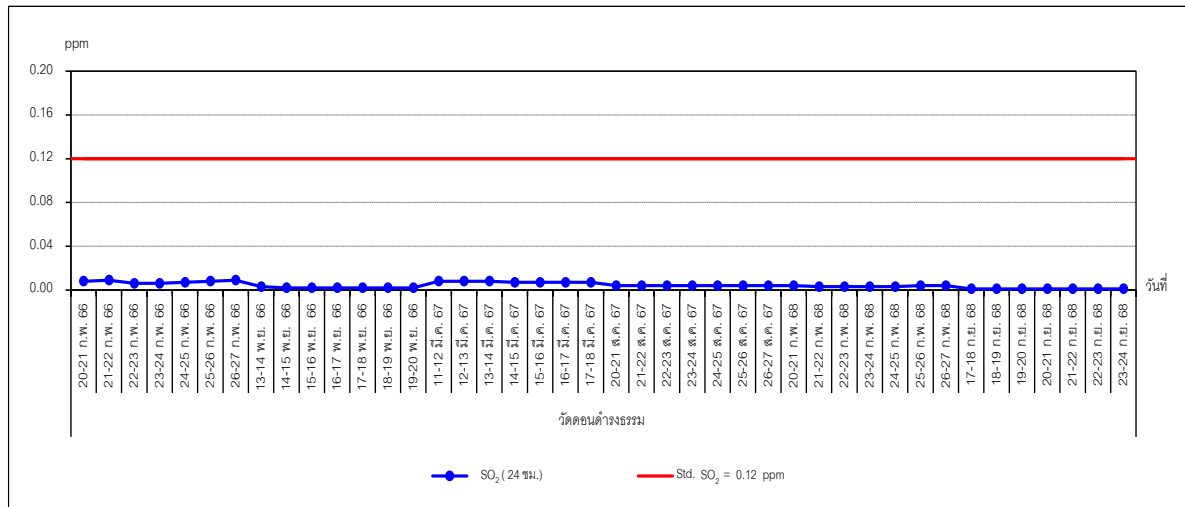


## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



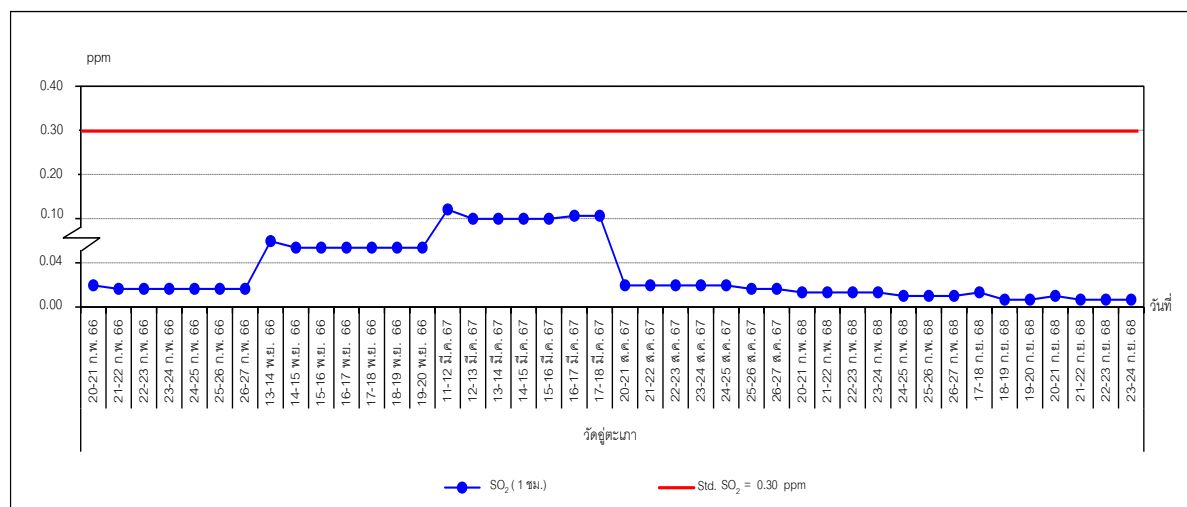
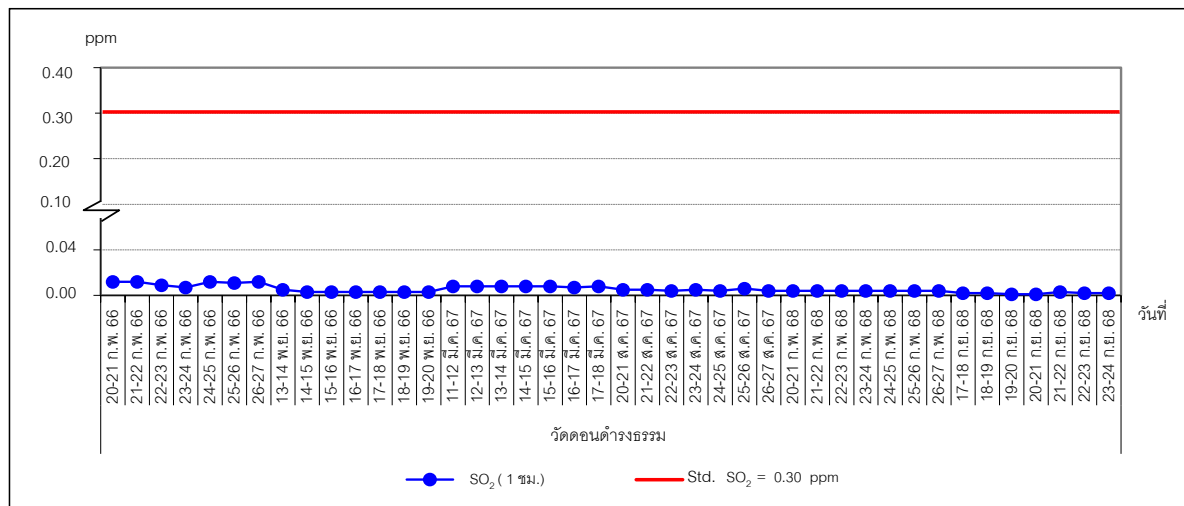
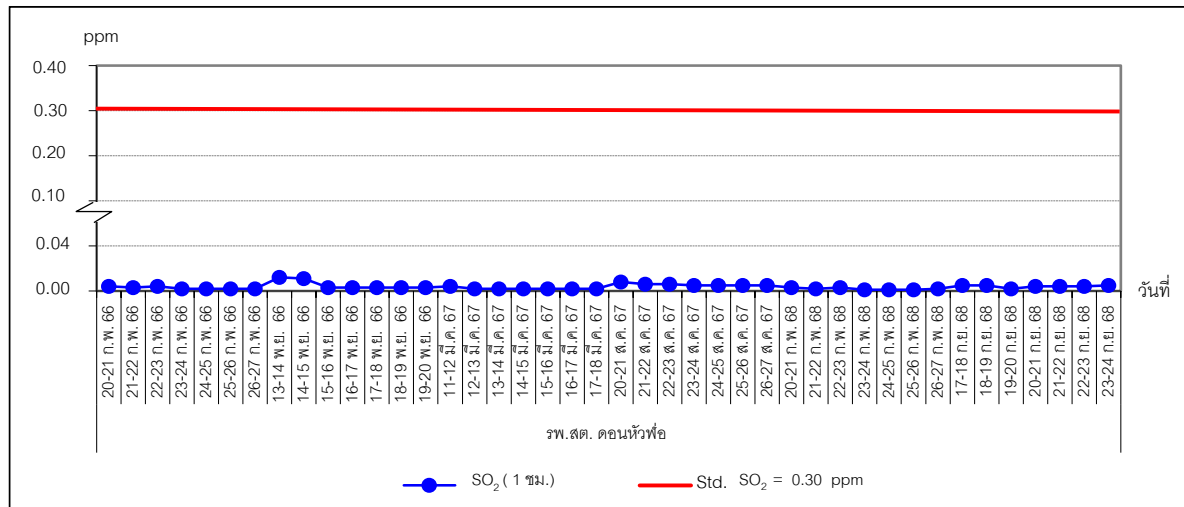
ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



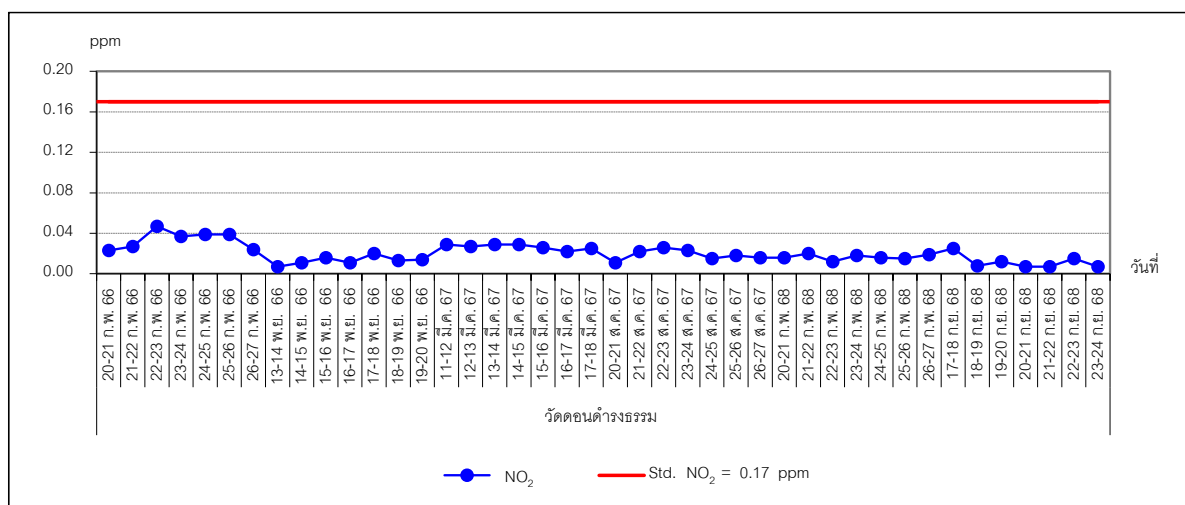
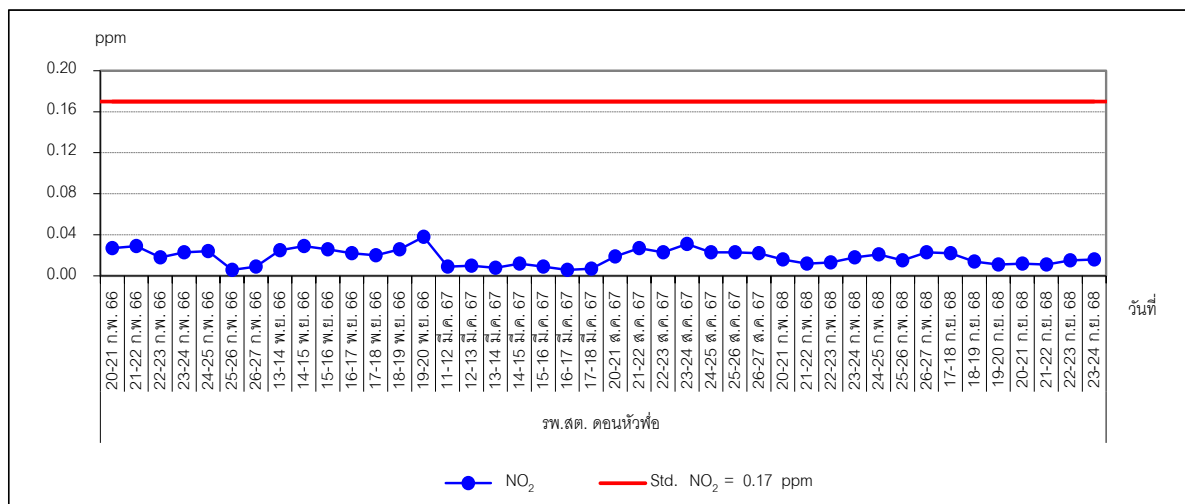
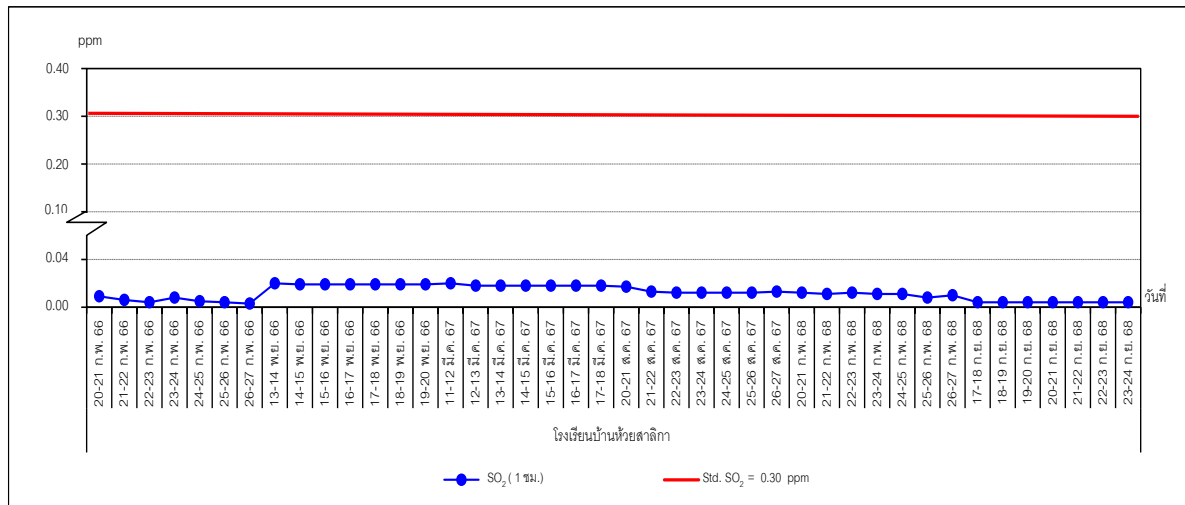
ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



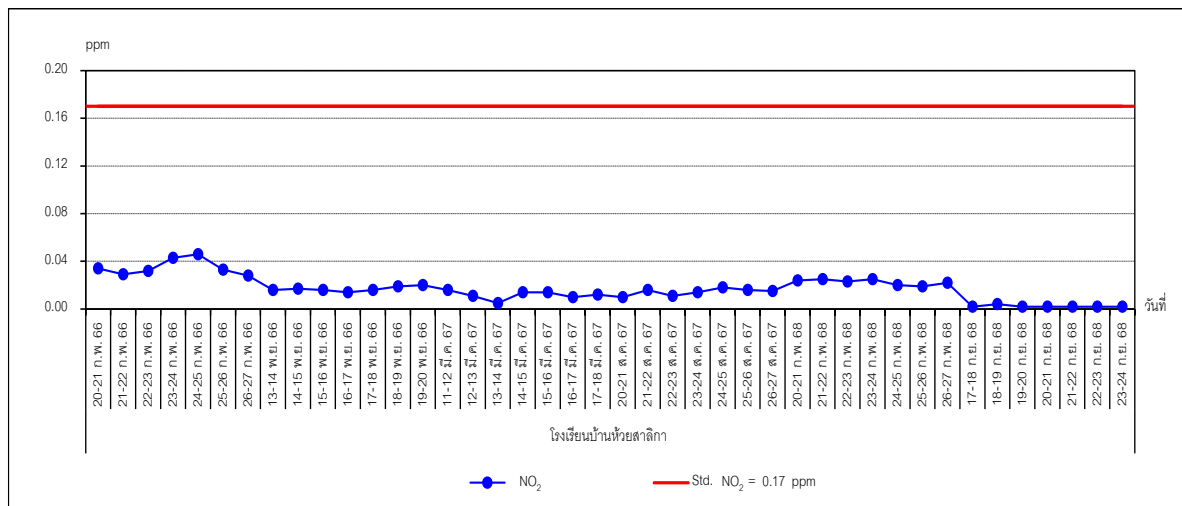
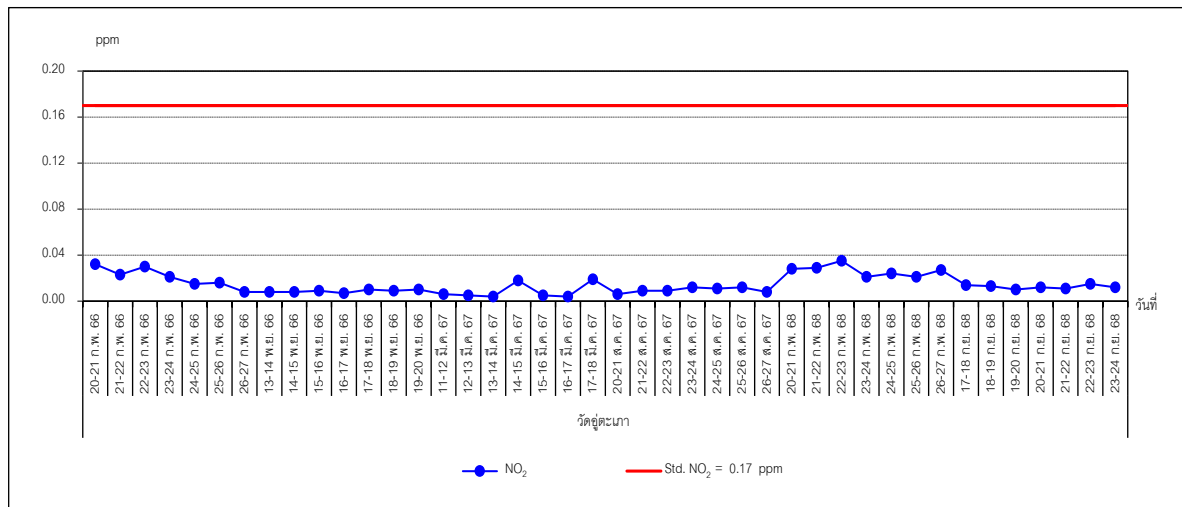
ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

### กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

### 3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนดำรงธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียน บ้านสาธิตา พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดดอนดำรงธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ค่าปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดอู่ตะเภา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

### 3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

#### 3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-12

ตารางที่ 3-12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

#### 3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณวัดดอนตำรงธรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-13 และภาพที่ 3-5

### ตารางที่ 3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

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



### ตารางที่ 3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

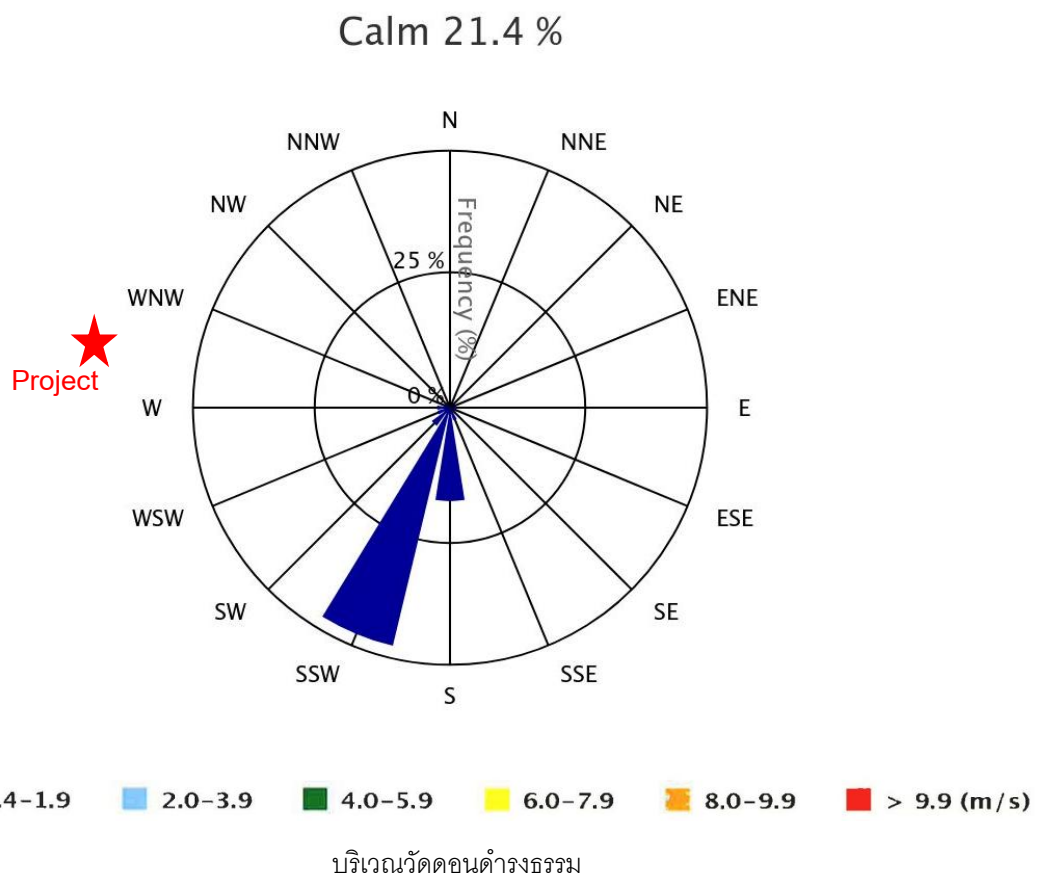
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม (ต่อ)					
	21-22 ก.ย. 68		22-23 ก.ย. 68		23-24 ก.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.9	SSW	0.4	SSW	0.4	SSW
12:00-13:00	0.9	SSW	0.4	W	0.9	SSW
13:00-14:00	0.9	SSW	0.9	W	0.9	SW
14:00-15:00	0.9	SSW	0.9	SSW	0.4	WNW
15:00-16:00	0.9	SSW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

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	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: - บริเวณ วัดดอนตำรธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 21.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 45.2 % รองลงมาคือ ทิศใต้ (S) 17.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 4.2 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย

### 3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ

- บริเวณวัดดอนคำธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 21.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 45.2 % รองลงมาคือ ทิศใต้ (S) 17.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 4.2 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) ของจุดตรวจวัด มีลมจากโครงการพัดผ่านโครงการประมาณ 2.4 % ดังนั้นบริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศในปล่องระบาย พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



ภาพที่ 3-5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## 3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

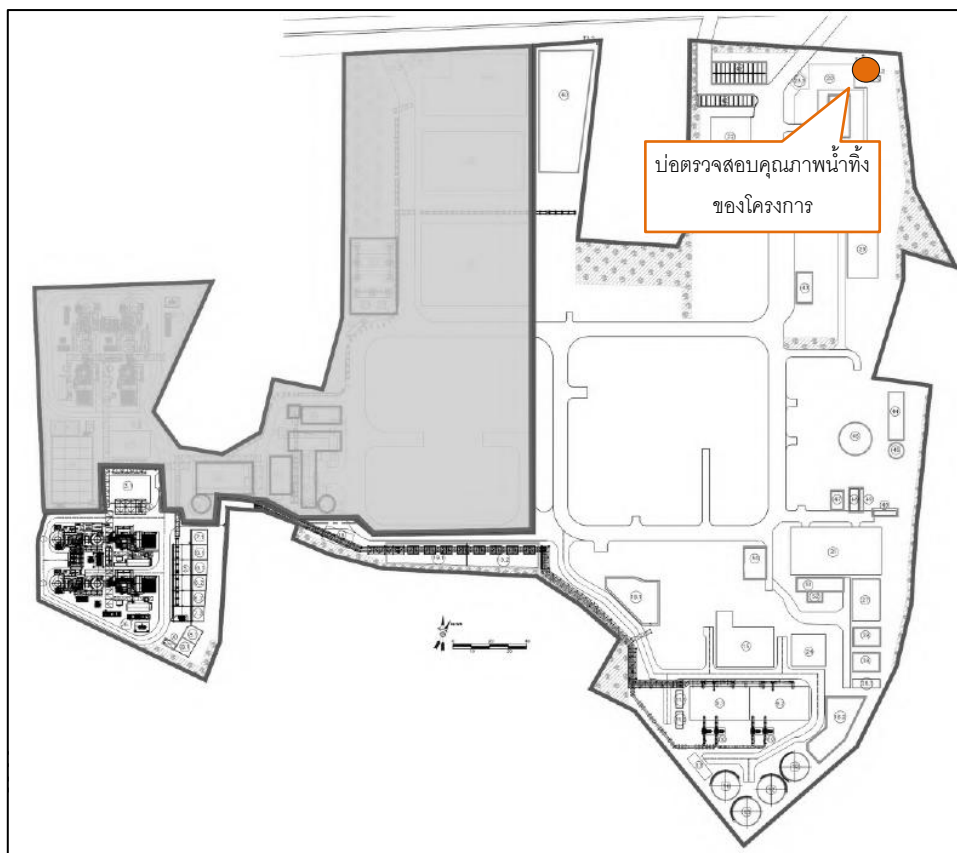
### 3.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่าทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 14

### 3.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3-6 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3-3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-6 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

### 3.2.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24<sup>th</sup> Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บ และการรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-14 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-15

### ตารางที่ 3-14 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

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

### ตารางที่ 3-15 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD <sub>5</sub> )	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	Oil and Grease	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
3	pH (on site)	Electrometric Method
4	Temperature	Laboratory and Field Method (SM:2550B)
5	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
6	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
7	Flow Rate	Calculation Method

#### 3.2.2.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3-16 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-17

### ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พิกัดจุดตรวจวัด 719512E, 1484642N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		3 ก.ค. 68	5 ส.ค. 68	2 ก.ย. 68	2 ต.ค. 68	5 พ.ย. 68	2 ธ.ค. 68		
BOD <sub>5</sub>	mg/L	7.7	4.2	6.8	8.5	8.3	3.5	3.5-8.5	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.6	7.5	7.9	7.2	7.4	7.7	7.2-7.9	5.5-9.0
Temperature	°C	29	32	28	30	30	28	28-32	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	2,108	1,915	1,206	1,744	1,864	1,898	1,206-2,108	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	22	30	28	23	17	22	17-30	≤ 200
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	1,223	1,141	1,217	520.0	1,073	1,373	520-1,373	-

หมายเหตุ	:	- = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายทรงพล ผิวอ่อน นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล และนายศุภฤกษ์ พาดกลาง
ชื่อผู้บันทึก	:	นายทรงพล ผิวอ่อน นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล และนายศุภฤกษ์ พาดกลาง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุรททรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2



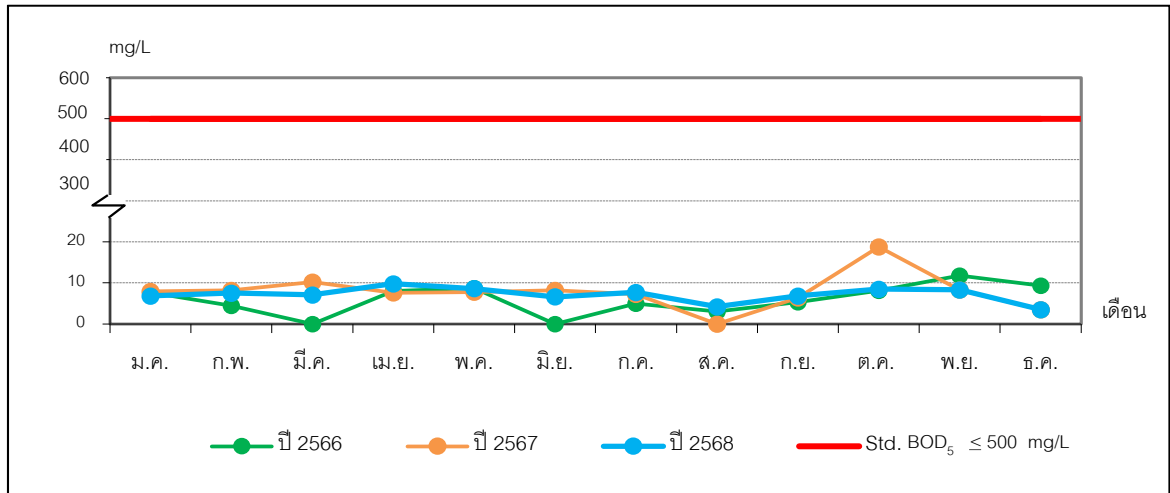
ตารางที่ 3-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ						มาตรฐาน
		ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-มิ.ย. 68	ก.ค.-ธ.ค. 68	
BOD <sub>5</sub>	mg/L	< 2.0-8.7	3.0-11.8	7.6-10.2	<2.0-18.8	6.6-9.8	3.5-8.5	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	<3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	6.7-8.0	7.2-7.6	7.2-7.8	7.1-8.0	7.2-7.8	7.2-7.9	5.5-9.0
Temperature	°C	28-33	30-35	28-33	27-31	25-31	28-32	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	960-1,676	1,120-1,972	976-1,864	1,096-2,000	1,308-2,272	1,206-2,108	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	15-67	31-54	13-27	11-33	9-29	17-30	≤ 200
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	593.0-1,638	924.0-1,415	356.0-1,044	429-1,322	296.0-1,447	520-1,373	-

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

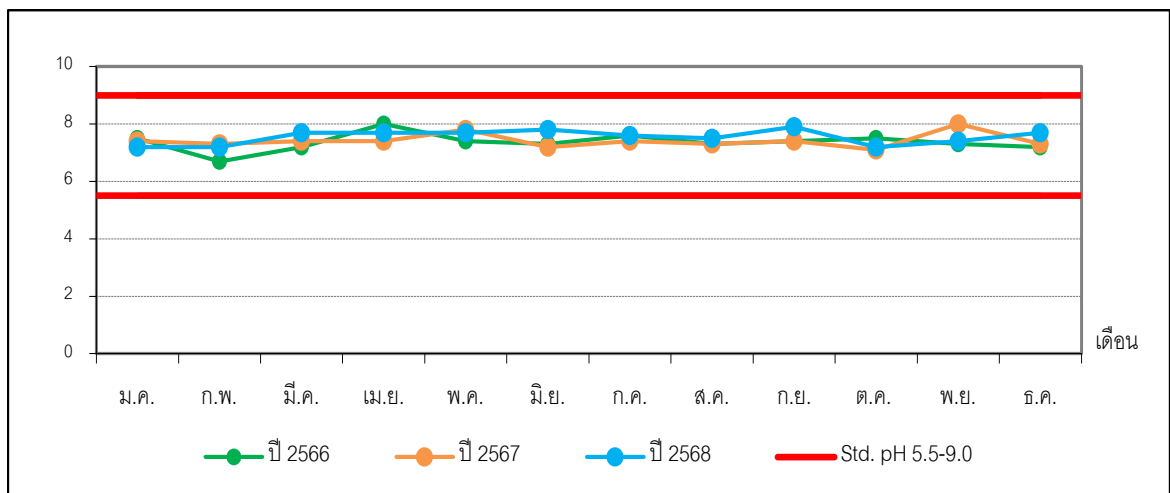
## กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ปริมาณ Biochemical Oxygen Demand



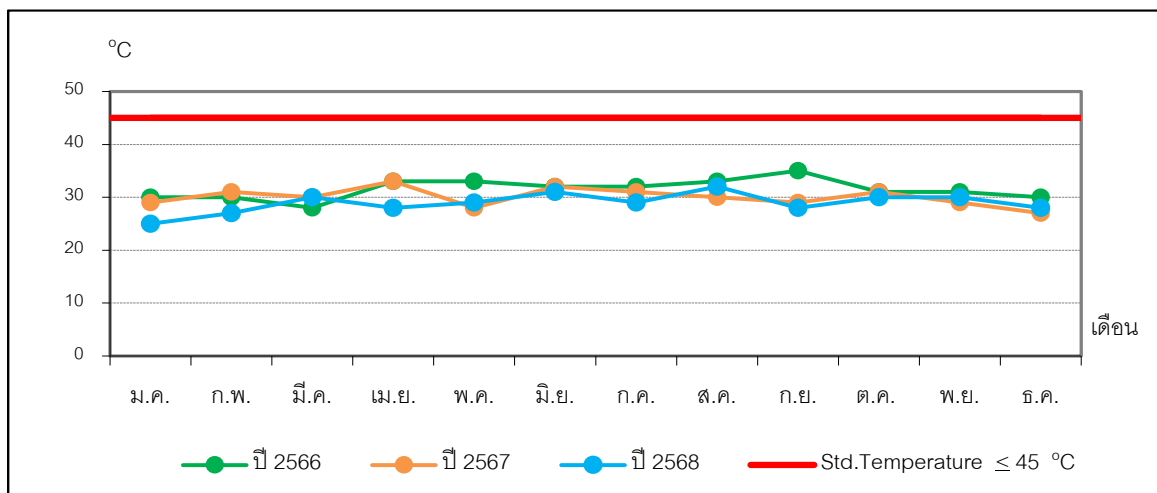
ปริมาณ Oil and Grease



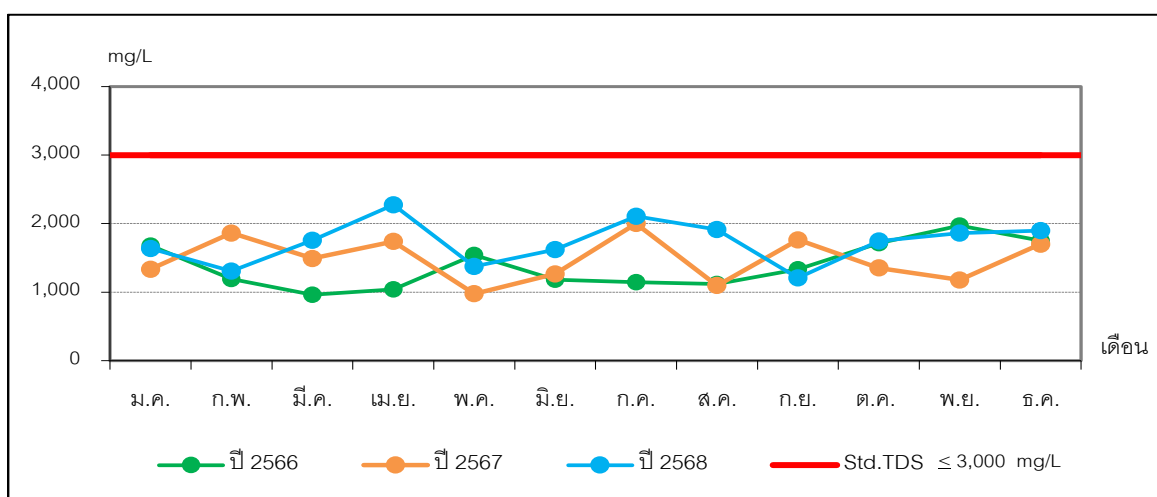
ปริมาณ pH (on site)

ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

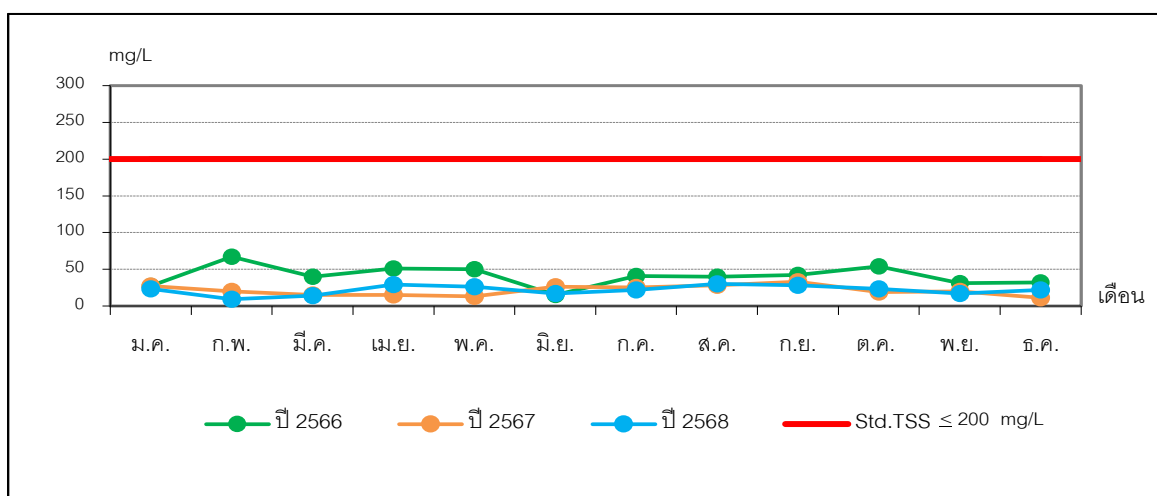
## กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ปริมาณ Temperature



ปริมาณ Total Dissolved Solids



ปริมาณ Total Suspended Solids

ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)

### 3.2.2.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, Total Dissolved Solids และ Flow Rate มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา รายการ pH (on site), Temperature และ Total Suspended Solids มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

### 3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

#### 3.3.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 13-20 สิงหาคม 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3-8 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3-4

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



ภาพที่ 3-8 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ



บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 3-4 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

### 3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐานระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนการตรวจวัด และคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวนและประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานโดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง แสดงดัง ตารางที่ 3-18

### ตารางที่ 3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

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	ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )	Integrated Sound Level Meter	ใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 1 hr.) จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )
3	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
4	ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุดต่อเนื่อง 7 วัน
5	เสียงรบกวน	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดเสียงรบกวน ตรวจวัดโดย ใช้เครื่องมือ Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 1 hr) ซึ่งเป็นระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ซึ่งเป็นระดับเสียงพื้นฐาน และนำค่าดังกล่าวมาคำนวณหาความแตกต่าง หากค่าที่ได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ที่ 10 เดซิเบล(เอ) ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน

#### 3.3.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณรพ.สต.ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3-19 และผลการตรวจวัดประเด็นกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-20

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)]					
	13-14 ส.ค. 68					
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	54.2	73.8	50.1	48.8	52.6	3.8
10:00 - 11:00	56.6	80.5	50.3	(19-20 น.พ. 68)	50.7 ถึง 61.8	1.9 ถึง 13.0
11:00 - 12:00	55.8	74.7	51.6	(13:40-13:45)	55.8 ถึง 57.4	7.0 ถึง 8.6
12:00 - 13:00	56.0	78.4	51.6		45.7 ถึง 55.5	-3.1 ถึง 6.7
13:00 - 14:00	58.0	81.8	52.2		52.6 ถึง 62.8	3.8 ถึง 14.0
14:00 - 15:00	56.3	80.1	50.6		45.7 ถึง 59.9	-3.1 ถึง 11.1
15:00 - 16:00	55.2	81.5	50.2		42.7 ถึง 53.6	-6.1 ถึง 4.8
16:00 - 17:00	55.1	78.3	51.0		-	-
17:00 - 18:00	60.2	77.1	55.3		42.7 ถึง 66.8	-6.1 ถึง 18.0
18:00 - 19:00	56.3	74.4	50.7		45.7 ถึง 59.7	-3.1 ถึง 10.9
19:00 - 20:00	56.7	77.7	52.7		47.5 ถึง 58.1	-1.3 ถึง 9.3
20:00 - 21:00	56.5	76.1	52.8		45.7 ถึง 57.7	-3.1 ถึง 8.9
21:00 - 22:00	55.3	75.6	50.8		52.1 ถึง 54.0	3.3 ถึง 5.2
22:00 - 23:00	53.6	73.2	49.5	53.7	48.1	-5.6
23:00 - 00:00	50.8	73.9	46.1	(19-20 น.พ. 68)	-	-
00:00 - 01:00	51.5	75.7	48.1	(04:35-04:40)	-	-
01:00 - 02:00	52.2	80.3	49.3		55.7	2.0
02:00 - 03:00	48.9	64.8	47.8		-	-
03:00 - 04:00	50.1	68.4	48.7		-	-
04:00 - 05:00	50.5	73.0	47.7		-	-
05:00 - 06:00	58.9	84.0	48.1		50.0 ถึง 70.4	-3.7 ถึง 16.7
06:00 - 07:00	57.6	78.6	51.6	48.8	42.7 ถึง 60.3	-6.1 ถึง 11.5
07:00 - 08:00	60.0	82.0	54.5	(19-20 น.พ. 68)	55.2 ถึง 67.1	6.4 ถึง 18.3
08:00 - 09:00	57.1	76.8	51.6	(13:40-13:45)	50.7 ถึง 62.2	1.9 ถึง 13.4
$L_{eq}$ 24 hr.	56.1	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	61.0	-	-	-	-	-
Min-Max	-	64.8-84.0	46.1-55.3	-	42.7 ถึง 70.4	-6.1 ถึง 18.3
มาตรฐาน	$70^{1/}$ , $2^{1/}$	$115^{1/}$ , $2^{1/}$	-	-	-	$10^{2/}$ , $3^{1/}$



### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	14-15 ส.ค. 68					
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	54.7	75.8	49.8	48.8	48.8 ถึง 57.4	0.0 ถึง 8.6
10:00 - 11:00	54.6	77.1	49.9	(19-20 น.พ. 68)	49.9 ถึง 54.8	1.1 ถึง 6.0
11:00 - 12:00	57.0	81.6	50.1	(13:40-13:45)	51.4 ถึง 60.6	2.6 ถึง 11.8
12:00 - 13:00	54.3	76.1	49.7		53.1	4.3
13:00 - 14:00	54.8	75.8	49.9		54.8 ถึง 56.7	6.0 ถึง 7.9
14:00 - 15:00	55.3	78.9	49.6		47.5 ถึง 58.8	-1.3 ถึง 10.0
15:00 - 16:00	55.2	76.9	50.3		47.5 ถึง 55.2	-1.3 ถึง 6.4
16:00 - 17:00	56.3	76.4	52.4		42.7 ถึง 56.9	-6.1 ถึง 8.1
17:00 - 18:00	59.5	77.6	55.3		45.7 ถึง 65.8	-3.1 ถึง 17.0
18:00 - 19:00	56.7	78.6	52.0		45.7 ถึง 59.7	-3.1 ถึง 10.9
19:00 - 20:00	57.1	75.1	53.1		42.7 ถึง 58.6	-6.1 ถึง 9.8
20:00 - 21:00	56.3	72.0	52.9		48.8 ถึง 57.9	0.0 ถึง 9.1
21:00 - 22:00	55.2	71.7	52.4		42.7 ถึง 52.6	-6.1 ถึง 3.8
22:00 - 23:00	55.0	73.8	51.9	53.7	46.8 ถึง 55.1	-6.9 ถึง 1.4
23:00 - 00:00	51.8	72.3	48.6	(19-20 น.พ. 68)	-	-
00:00 - 01:00	50.0	70.8	47.3	(04:35-04:40)	-	-
01:00 - 02:00	51.6	82.4	47.0		60.1	6.4
02:00 - 03:00	50.4	72.6	48.9		-	-
03:00 - 04:00	50.0	72.4	48.4		-	-
04:00 - 05:00	50.9	74.5	48.5		-	-
05:00 - 06:00	56.5	80.4	48.6		56.5 ถึง 65.4	2.8 ถึง 11.7
06:00 - 07:00	57.9	77.3	52.5	48.8	47.5 ถึง 61.6	-1.3 ถึง 12.8
07:00 - 08:00	60.4	78.5	55.3	(19-20 น.พ. 68)	53.1 ถึง 66.0	4.3 ถึง 17.2
08:00 - 09:00	55.9	75.2	51.2	(13:40-13:45)	48.8 ถึง 59.4	0.0 ถึง 10.6
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	55.7	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	60.7	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.8-82.4	47-55.3	-	42.7 ถึง 66.0	-6.9 ถึง 17.2
มาตรฐาน	$70^{1/}, 2/$	$115^{1/}, 2/$	-	-	-	$10^{2/}, 3/$

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	15-16 ส.ค. 68					
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	55.3	76.2	50.8	48.8	57.9 ถึง 58.6	9.1 ถึง 9.8
10:00 - 11:00	55.4	76.9	49.6	(19-20 น.พ. 68)	42.7 ถึง 58.8	-6.1 ถึง 10.0
11:00 - 12:00	55.5	78.1	50.1	(13:40-13:45)	45.7 ถึง 60.1	-3.1 ถึง 11.3
12:00 - 13:00	55.8	77.5	49.1		45.7 ถึง 57.9	-3.1 ถึง 9.1
13:00 - 14:00	54.7	77.0	48.7		42.7	-6.1
14:00 - 15:00	56.2	78.1	48.8		51.4 ถึง 60.1	2.6 ถึง 11.3
15:00 - 16:00	56.1	75.8	50.2		47.5 ถึง 57.4	-1.3 ถึง 8.6
16:00 - 17:00	55.7	76.0	50.7		47.5 ถึง 56.1	-1.3 ถึง 7.3
17:00 - 18:00	59.0	77.2	53.6		52.6 ถึง 64.5	3.8 ถึง 15.7
18:00 - 19:00	57.6	81.5	52.8		49.9 ถึง 64.0	1.1 ถึง 15.2
19:00 - 20:00	57.5	74.1	54.0		42.7 ถึง 57.9	-6.1 ถึง 9.1
20:00 - 21:00	65.7	81.7	60.9		53.6 ถึง 77.5	4.8 ถึง 28.7
21:00 - 22:00	73.1	90.8	71.1		72.8 ถึง 79.3	24.0 ถึง 30.5
22:00 - 23:00	68.6	79.5	67.9	53.7	68.2 ถึง 74.5	14.5 ถึง 20.8
23:00 - 00:00	64.3	71.8	63.4	(19-20 น.พ. 68)	64.7 ถึง 68.7	11.0 ถึง 15.0
00:00 - 01:00	75.0	86.3	71.5	(04:35-04:40)	70.0 ถึง 86.1	16.3 ถึง 32.4
01:00 - 02:00	68.4	79.0	67.7		70.1 ถึง 72.5	16.4 ถึง 18.8
02:00 - 03:00	69.3	72.0	68.6		70.5 ถึง 73.1	16.8 ถึง 19.4
03:00 - 04:00	65.5	71.1	64.7		65.2 ถึง 69.9	11.5 ถึง 16.2
04:00 - 05:00	67.7	75.0	66.9		64.8 ถึง 73.7	11.1 ถึง 20.0
05:00 - 06:00	64.2	83.4	62.9		61.9 ถึง 70.4	8.2 ถึง 16.7
06:00 - 07:00	61.0	82.2	58.5	48.8	58.1 ถึง 65.4	9.3 ถึง 16.6
07:00 - 08:00	58.8	76.3	54.6	(19-20 น.พ. 68)	55.8 ถึง 61.3	7.0 ถึง 12.5
08:00 - 09:00	56.0	77.4	50.4	(13:40-13:45)	54.4 ถึง 60.3	5.6 ถึง 11.5
$L_{eq}$ 24 hr.	66.2	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	74.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.1-90.8	48.7-71.5	-	42.7 ถึง 86.1	-6.1 ถึง 32.4
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-	-	10 <sup>2/, 3/</sup>

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	16-17 ส.ค. 68					
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	54.8	74.4	49.2	48.8	47.5 ถึง 51.4	-1.3 ถึง 2.6
10:00 - 11:00	55.5	80.0	50.1	(19-20 น.พ. 68)	42.7 ถึง 57.2	-6.1 ถึง 8.4
11:00 - 12:00	65.5	89.7	63.0	(13:40-13:45)	51.4 ถึง 72.6	2.6 ถึง 23.8
12:00 - 13:00	54.6	72.6	50.5		45.7	-3.1
13:00 - 14:00	54.4	77.1	50.1		45.7	-3.1
14:00 - 15:00	55.5	72.9	51.4		45.7 ถึง 58.6	-3.1 ถึง 9.8
15:00 - 16:00	55.4	81.5	50.8		42.7 ถึง 58.8	-6.1 ถึง 10.0
16:00 - 17:00	56.0	83.6	50.6		45.7 ถึง 59.2	-3.1 ถึง 10.4
17:00 - 18:00	56.6	76.7	51.1		48.8 ถึง 56.4	0.0 ถึง 7.6
18:00 - 19:00	55.8	75.6	50.7		50.7 ถึง 54.0	1.9 ถึง 5.2
19:00 - 20:00	57.8	77.0	54.4		45.7 ถึง 60.5	-3.1 ถึง 11.7
20:00 - 21:00	58.0	74.6	56.0		54.0 ถึง 59.2	5.2 ถึง 10.4
21:00 - 22:00	61.6	76.9	60.0		49.9 ถึง 68.4	1.1 ถึง 19.6
22:00 - 23:00	67.1	75.8	65.3	53.7	58.5 ถึง 73.8	4.8 ถึง 20.1
23:00 - 00:00	75.4	81.2	74.6	(19-20 น.พ. 68)	73.4 ถึง 82.1	19.7 ถึง 28.4
00:00 - 01:00	71.6	76.1	71.0	(04:35-04:40)	73.6 ถึง 75.6	19.9 ถึง 21.9
01:00 - 02:00	69.8	83.1	69.2		71.4 ถึง 74.2	17.7 ถึง 20.5
02:00 - 03:00	66.2	71.1	65.5		64.5 ถึง 71.2	10.8 ถึง 17.5
03:00 - 04:00	59.5	72.8	58.6		57.9 ถึง 63.8	4.2 ถึง 10.1
04:00 - 05:00	57.6	73.3	56.3		55.1 ถึง 58.7	1.4 ถึง 5.0
05:00 - 06:00	60.7	80.7	52.7		42.0 ถึง 71.1	-11.7 ถึง 17.4
06:00 - 07:00	55.2	71.5	49.6	48.8	45.7 ถึง 50.7	-3.1 ถึง 1.9
07:00 - 08:00	56.5	77.0	50.2	(19-20 น.พ. 68)	42.7 ถึง 60.8	-6.1 ถึง 12.0
08:00 - 09:00	55.6	79.0	48.5	(13:40-13:45)	52.6 ถึง 60.5	3.8 ถึง 11.7
$L_{eq}$ 24 hr.	65.3	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	74.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.1-89.7	48.5-74.6	-	42.0 ถึง 82.1	-11.7 ถึง 28.4
มาตรฐาน	$70^{1/}$ , $2^{2/}$	$115^{1/}$ , $2^{2/}$	-	-	-	$10^{2/}$ , $3^{3/}$

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	17-18 ส.ค. 68					
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	58.8	75.9	51.4	48.8	47.5 ถึง 65.3	-1.3 ถึง 16.5
10:00 - 11:00	63.2	88.2	60.8	(19-20 น.พ. 68)	42.7 ถึง 71.1	-6.1 ถึง 22.3
11:00 - 12:00	66.5	84.1	62.7	(13:40-13:45)	56.1 ถึง 72.8	7.3 ถึง 24.0
12:00 - 13:00	67.2	87.4	62.4		57.2 ถึง 73.8	8.4 ถึง 25.0
13:00 - 14:00	62.8	84.8	59.2		51.4 ถึง 69.9	2.6 ถึง 21.1
14:00 - 15:00	60.8	80.9	53.7		42.7 ถึง 70.1	-6.1 ถึง 21.3
15:00 - 16:00	57.7	79.3	52.6		42.7 ถึง 63.9	-6.1 ถึง 15.1
16:00 - 17:00	56.0	74.4	51.9		45.7 ถึง 55.8	-3.1 ถึง 7.0
17:00 - 18:00	56.5	75.4	51.6		54.0 ถึง 61.3	5.2 ถึง 12.5
18:00 - 19:00	59.1	88.0	52.1		42.7 ถึง 69.5	-6.1 ถึง 20.7
19:00 - 20:00	59.7	75.8	57.7		51.4 ถึง 62.5	2.6 ถึง 13.7
20:00 - 21:00	60.1	79.1	58.8		59.7 ถึง 61.9	10.9 ถึง 13.1
21:00 - 22:00	59.4	77.7	57.7		53.1 ถึง 62.2	4.3 ถึง 13.4
22:00 - 23:00	57.2	75.0	55.2	53.7	42.0 ถึง 60.4	-11.7 ถึง 6.7
23:00 - 00:00	53.8	71.7	51.0	(19-20 น.พ. 68)	50.0 ถึง 52.9	-3.7 ถึง -0.8
00:00 - 01:00	53.6	70.5	52.1	(04:35-04:40)	-	-
01:00 - 02:00	53.8	73.8	52.7		48.1	-5.6
02:00 - 03:00	53.5	66.6	52.6		-	-
03:00 - 04:00	53.3	74.0	51.8		-	-
04:00 - 05:00	52.6	74.4	50.5		-	-
05:00 - 06:00	53.9	72.8	47.3		50.7 ถึง 56.2	-3.0 ถึง 2.5
06:00 - 07:00	57.5	79.6	52.0	48.8	52.1 ถึง 57.9	3.3 ถึง 9.1
07:00 - 08:00	59.8	75.4	54.7	(19-20 น.พ. 68)	54.8 ถึง 65.9	6.0 ถึง 17.1
08:00 - 09:00	54.2	78.3	49.4	(13:40-13:45)	51.4 ถึง 53.1	2.6 ถึง 4.3
$L_{eq}$ 24 hr.	60.1	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	63.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	66.6-88.2	47.3-62.7	-	42.0 ถึง 73.8	-11.7 ถึง 25.0
มาตรฐาน	$70^{1/}$ , $2^{1/}$	$115^{1/}$ , $2^{1/}$	-	-	-	$10^{2/}$ , $3^{1/}$

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	18-19 ส.ค. 68					
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	54.3	76.9	48.9	48.8	54.8 ถึง 55.2	6.0 ถึง 6.4
10:00 - 11:00	54.5	75.8	49.4	(19-20 น.พ. 68)	42.7 ถึง 48.8	-6.1 ถึง 0.0
11:00 - 12:00	57.5	79.8	50.1	(13:40-13:45)	54.4 ถึง 61.8	5.6 ถึง 13.0
12:00 - 13:00	56.7	78.1	49.5		52.6 ถึง 61.3	3.8 ถึง 12.5
13:00 - 14:00	57.1	80.6	49.7		42.7 ถึง 61.4	-6.1 ถึง 12.6
14:00 - 15:00	58.1	80.2	51.9		54.8 ถึง 63.7	6.0 ถึง 14.9
15:00 - 16:00	55.1	76.0	50.8		47.5 ถึง 56.1	-1.3 ถึง 7.3
16:00 - 17:00	56.6	77.4	51.8		45.7 ถึง 60.3	-3.1 ถึง 11.5
17:00 - 18:00	75.0	85.5	72.1		54.4 ถึง 84.5	5.6 ถึง 35.7
18:00 - 19:00	76.9	84.4	75.3		72.8 ถึง 83.7	24.0 ถึง 34.9
19:00 - 20:00	70.1	75.3	69.4		69.2 ถึง 74.5	20.4 ถึง 25.7
20:00 - 21:00	60.9	78.9	59.2		56.7 ถึง 67.1	7.9 ถึง 18.3
21:00 - 22:00	57.5	75.3	55.9		45.7 ถึง 57.4	-3.1 ถึง 8.6
22:00 - 23:00	57.7	71.6	56.1	53.7	52.4 ถึง 60.7	-1.3 ถึง 7.0
23:00 - 00:00	55.8	74.3	54.4	(19-20 น.พ. 68)	49.2 ถึง 57.2	-4.5 ถึง 3.5
00:00 - 01:00	55.7	74.0	54.5	(04:35-04:40)	42.0 ถึง 53.7	-11.7 ถึง 0.0
01:00 - 02:00	56.4	72.0	55.5		48.1 ถึง 57.4	-5.6 ถึง 3.7
02:00 - 03:00	56.1	69.4	55.5		45.0 ถึง 54.8	-8.7 ถึง 1.1
03:00 - 04:00	56.0	76.2	55.0		42.0 ถึง 57.0	-11.7 ถึง 3.3
04:00 - 05:00	54.4	76.9	52.6		46.8 ถึง 53.7	-6.9 ถึง 0.0
05:00 - 06:00	58.8	82.0	51.2		48.1 ถึง 67.4	-5.6 ถึง 13.7
06:00 - 07:00	57.8	78.0	52.5	48.8	50.7 ถึง 61.0	1.9 ถึง 12.2
07:00 - 08:00	61.7	78.2	57.2	(19-20 น.พ. 68)	56.4 ถึง 67.3	7.6 ถึง 18.5
08:00 - 09:00	57.6	78.0	51.6	(13:40-13:45)	54.0 ถึง 63.9	5.2 ถึง 15.1
$L_{eq}$ 24 hr.	66.3	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	67.7	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.4-85.5	48.9-75.3	-	42.0 ถึง 84.5	-11.7 ถึง 35.7
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-	-	10 <sup>2/, 3/</sup>

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	19-20 ส.ค. 68					
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	54.3	78.1	48.7	48.8	49.9 ถึง 53.1	1.1 ถึง 4.3
10:00 - 11:00	55.9	78.3	49.5	(19-20 น.พ. 68)	47.5 ถึง 60.3	-1.3 ถึง 11.5
11:00 - 12:00	57.7	79.9	50.6	(13:40-13:45)	49.9 ถึง 65.0	1.1 ถึง 16.2
12:00 - 13:00	54.3	79.1	49.3		-	-
13:00 - 14:00	54.7	78.0	49.4		42.7 ถึง 53.6	-6.1 ถึง 4.8
14:00 - 15:00	54.7	76.8	49.5		45.7 ถึง 54.0	-3.1 ถึง 5.2
15:00 - 16:00	54.7	76.2	49.1		47.5 ถึง 52.6	-1.3 ถึง 3.8
16:00 - 17:00	58.1	78.9	53.3		54.4 ถึง 62.1	5.6 ถึง 13.3
17:00 - 18:00	60.5	84.0	55.0		51.4 ถึง 66.4	2.6 ถึง 17.6
18:00 - 19:00	55.2	75.7	50.9		51.4	2.6
19:00 - 20:00	59.3	77.7	57.0		50.7 ถึง 62.5	1.9 ถึง 13.7
20:00 - 21:00	59.1	78.2	56.3		49.9 ถึง 61.9	1.1 ถึง 13.1
21:00 - 22:00	56.6	74.5	54.5		42.7 ถึง 57.2	-6.1 ถึง 8.4
22:00 - 23:00	56.4	74.5	54.3	53.7	49.2 ถึง 59.4	-4.5 ถึง 5.7
23:00 - 00:00	54.1	71.7	52.0	(19-20 น.พ. 68)	45.0 ถึง 51.9	-8.7 ถึง -1.8
00:00 - 01:00	52.7	72.7	50.7	(04:35-04:40)	-	-
01:00 - 02:00	50.7	70.6	48.7		-	-
02:00 - 03:00	50.7	71.8	48.7		-	-
03:00 - 04:00	48.2	71.2	45.1		-	-
04:00 - 05:00	50.4	77.6	44.6		-	-
05:00 - 06:00	56.4	80.0	49.1		58.7 ถึง 62.8	5.0 ถึง 9.1
06:00 - 07:00	58.1	80.1	52.0	48.8	45.7 ถึง 64.7	-3.1 ถึง 15.9
07:00 - 08:00	59.8	80.4	54.7	(19-20 น.พ. 68)	49.9 ถึง 66.5	1.1 ถึง 17.7
08:00 - 09:00	56.0	77.7	50.2	(13:40-13:45)	47.5 ถึง 59.6	-1.3 ถึง 10.8
$L_{eq}$ 24 hr.	56.3	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	61.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.6-84.0	44.6-57.0	-	42.7 ถึง 66.5	-8.7 ถึง 17.7
มาตรฐาน	$70^{1/}$ , $2^{1/}$	$115^{1/}$ , $2^{1/}$	-	-	-	$10^{2/}$ , $3^{1/}$

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]		
	13-14 ส.ค. 68		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
09:00 - 10:00	59.5	74.7	58.7
10:00 - 11:00	58.0	75.8	57.2
11:00 - 12:00	58.0	75.6	57.2
12:00 - 13:00	58.1	71.9	57.1
13:00 - 14:00	58.3	69.0	57.4
14:00 - 15:00	58.2	74.9	57.2
15:00 - 16:00	58.7	75.5	57.6
16:00 - 17:00	58.1	71.2	57.0
17:00 - 18:00	58.6	73.4	57.4
18:00 - 19:00	62.3	84.5	59.9
19:00 - 20:00	58.1	63.6	57.3
20:00 - 21:00	57.8	65.8	57.2
21:00 - 22:00	59.0	62.8	58.4
22:00 - 23:00	59.2	65.7	58.5
23:00 - 00:00	58.9	64.2	58.3
00:00 - 01:00	58.0	66.3	57.3
01:00 - 02:00	57.8	62.2	57.1
02:00 - 03:00	57.9	64.4	57.2
03:00 - 04:00	60.0	68.9	59.1
04:00 - 05:00	61.7	76.5	60.5
05:00 - 06:00	63.1	77.0	61.7
06:00 - 07:00	58.8	75.4	57.7
07:00 - 08:00	58.3	71.4	57.4
08:00 - 09:00	58.5	73.4	57.8
$L_{eq}$ 24 hr.	59.2	-	-
$L_{dn}$	66.1	-	-
Min-Max	-	62.2-84.5	57.0-61.7
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	14-15 ส.ค. 68		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
09:00 - 10:00	58.6	74.7	57.9
10:00 - 11:00	59.4	77.7	58.6
11:00 - 12:00	59.5	72.6	58.7
12:00 - 13:00	59.4	75.0	58.7
13:00 - 14:00	58.6	73.1	57.7
14:00 - 15:00	58.4	74.3	57.5
15:00 - 16:00	58.3	66.8	57.4
16:00 - 17:00	58.9	90.7	57.0
17:00 - 18:00	58.1	73.8	57.0
18:00 - 19:00	62.2	78.3	60.5
19:00 - 20:00	59.5	74.5	58.8
20:00 - 21:00	59.4	66.0	58.8
21:00 - 22:00	59.8	64.1	59.2
22:00 - 23:00	59.5	68.5	59.0
23:00 - 00:00	58.6	66.4	57.9
00:00 - 01:00	57.3	63.7	56.6
01:00 - 02:00	59.4	71.0	58.5
02:00 - 03:00	58.0	64.6	57.3
03:00 - 04:00	58.6	64.6	57.7
04:00 - 05:00	61.6	76.8	60.0
05:00 - 06:00	63.4	77.4	61.8
06:00 - 07:00	58.5	73.4	57.6
07:00 - 08:00	58.1	75.5	57.2
08:00 - 09:00	57.7	74.2	56.9
$L_{eq}$ 24 hr.	59.5	-	-
$L_{dn}$	66.2	-	-
Min-Max	-	63.7-90.7	56.6-61.8
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-



### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	15-16 ส.ค. 68		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
09:00 - 10:00	57.8	64.1	57.0
10:00 - 11:00	58.4	68.2	57.6
11:00 - 12:00	58.0	67.4	57.1
12:00 - 13:00	57.8	67.2	56.9
13:00 - 14:00	59.0	69.2	58.1
14:00 - 15:00	58.7	66.4	57.8
15:00 - 16:00	59.5	71.2	58.6
16:00 - 17:00	59.2	66.9	58.5
17:00 - 18:00	59.1	71.3	58.2
18:00 - 19:00	62.0	79.1	60.6
19:00 - 20:00	59.2	70.4	58.5
20:00 - 21:00	59.0	69.0	58.2
21:00 - 22:00	62.6	94.4	60.3
22:00 - 23:00	61.6	72.7	60.7
23:00 - 00:00	60.8	69.1	60.0
00:00 - 01:00	61.7	72.1	59.4
01:00 - 02:00	61.4	80.8	60.5
02:00 - 03:00	62.2	68.3	61.6
03:00 - 04:00	63.0	68.1	62.3
04:00 - 05:00	62.9	70.6	62.1
05:00 - 06:00	65.4	75.9	64.2
06:00 - 07:00	61.7	85.1	60.1
07:00 - 08:00	59.1	71.0	58.3
08:00 - 09:00	59.3	74.3	58.3
$L_{eq}$ 24 hr.	60.9	-	-
$L_{dn}$	68.6	-	-
Min-Max	-	64.1-94.4	56.9-64.2
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	16-17 ส.ค. 68		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
09:00 - 10:00	58.8	66.6	58.1
10:00 - 11:00	58.9	69.0	58.1
11:00 - 12:00	59.5	67.7	58.7
12:00 - 13:00	59.1	73.2	58.1
13:00 - 14:00	59.2	70.2	58.3
14:00 - 15:00	58.9	69.3	58.1
15:00 - 16:00	59.0	72.5	58.0
16:00 - 17:00	58.9	68.8	58.2
17:00 - 18:00	59.6	71.4	58.9
18:00 - 19:00	62.5	80.4	60.7
19:00 - 20:00	60.9	65.7	60.1
20:00 - 21:00	61.2	68.7	60.3
21:00 - 22:00	60.1	65.6	59.2
22:00 - 23:00	59.3	68.4	58.3
23:00 - 00:00	61.9	83.1	60.7
00:00 - 01:00	61.4	77.5	60.5
01:00 - 02:00	61.4	75.3	60.5
02:00 - 03:00	61.0	64.3	60.0
03:00 - 04:00	61.4	66.8	60.4
04:00 - 05:00	61.5	78.8	60.6
05:00 - 06:00	63.0	78.7	61.9
06:00 - 07:00	58.7	73.1	57.4
07:00 - 08:00	57.6	73.9	56.4
08:00 - 09:00	58.1	66.6	57.3
$L_{eq}$ 24 hr.	60.3	-	-
$L_{dn}$	67.4	-	-
Min-Max	-	64.3-83.1	56.4-61.9
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	17-18 ส.ค. 68		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
09:00 - 10:00	59.2	79.5	58.2
10:00 - 11:00	59.0	67.6	57.7
11:00 - 12:00	59.0	71.7	57.9
12:00 - 13:00	58.5	68.9	57.2
13:00 - 14:00	58.6	72.3	57.5
14:00 - 15:00	58.8	63.8	57.8
15:00 - 16:00	58.9	71.4	57.9
16:00 - 17:00	58.5	68.1	57.5
17:00 - 18:00	59.0	73.9	57.9
18:00 - 19:00	62.1	79.4	60.3
19:00 - 20:00	60.7	66.7	59.8
20:00 - 21:00	60.6	64.4	59.8
21:00 - 22:00	58.4	64.1	57.1
22:00 - 23:00	60.5	65.4	59.5
23:00 - 00:00	59.0	65.4	58.0
00:00 - 01:00	60.2	68.7	59.3
01:00 - 02:00	59.6	65.9	58.4
02:00 - 03:00	58.4	67.5	57.1
03:00 - 04:00	58.1	65.8	57.2
04:00 - 05:00	60.7	73.3	59.6
05:00 - 06:00	62.5	77.0	61.2
06:00 - 07:00	58.3	68.1	57.3
07:00 - 08:00	59.3	70.4	58.5
08:00 - 09:00	60.6	68.0	59.7
$L_{eq}$ 24 hr.	59.7	-	-
$L_{dn}$	66.3	-	-
Min-Max	-	63.8-79.5	57.1-61.2
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	18-19 ส.ค. 68		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
09:00 - 10:00	60.9	76.3	60.0
10:00 - 11:00	60.3	66.9	59.7
11:00 - 12:00	59.6	69.0	58.9
12:00 - 13:00	59.7	67.3	59.0
13:00 - 14:00	59.9	65.6	59.0
14:00 - 15:00	59.5	68.1	58.8
15:00 - 16:00	59.5	70.1	58.7
16:00 - 17:00	59.3	71.0	58.6
17:00 - 18:00	62.4	77.8	60.7
18:00 - 19:00	65.3	79.0	64.2
19:00 - 20:00	62.0	78.9	61.3
20:00 - 21:00	60.8	65.4	60.3
21:00 - 22:00	60.6	65.8	60.1
22:00 - 23:00	60.6	65.8	59.9
23:00 - 00:00	60.0	63.5	59.4
00:00 - 01:00	60.9	67.2	60.3
01:00 - 02:00	61.2	67.8	60.7
02:00 - 03:00	61.6	66.4	61.1
03:00 - 04:00	61.2	66.1	60.7
04:00 - 05:00	63.1	72.2	62.2
05:00 - 06:00	62.8	75.4	61.9
06:00 - 07:00	60.4	73.4	59.7
07:00 - 08:00	60.2	66.9	59.6
08:00 - 09:00	60.9	68.3	60.1
$L_{eq}$ 24 hr.	61.2	-	-
$L_{dn}$	67.8	-	-
Min-Max	-	63.5-79.0	58.6-64.2
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	19-20 ส.ค. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
09:00 - 10:00	60.7	68.3	60.0
10:00 - 11:00	62.1	67.5	60.8
11:00 - 12:00	61.5	70.4	60.0
12:00 - 13:00	60.2	65.0	59.4
13:00 - 14:00	61.6	70.0	60.1
14:00 - 15:00	61.1	68.5	60.0
15:00 - 16:00	60.5	68.6	59.6
16:00 - 17:00	60.3	77.9	59.2
17:00 - 18:00	61.3	73.5	60.4
18:00 - 19:00	63.0	75.5	62.1
19:00 - 20:00	61.2	66.1	60.7
20:00 - 21:00	61.6	67.4	61.1
21:00 - 22:00	60.7	70.2	60.2
22:00 - 23:00	60.2	67.2	59.7
23:00 - 00:00	60.1	64.1	59.3
00:00 - 01:00	60.6	66.3	59.8
01:00 - 02:00	60.7	67.5	60.0
02:00 - 03:00	60.6	65.5	59.9
03:00 - 04:00	60.5	66.2	59.9
04:00 - 05:00	61.7	75.2	60.7
05:00 - 06:00	62.9	80.6	61.9
06:00 - 07:00	60.2	76.2	59.2
07:00 - 08:00	59.4	71.1	58.7
08:00 - 09:00	60.5	69.7	59.6
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.1	-	-
$L_{dn}$	67.4	-	-
Min-Max	-	64.1-80.6	58.7-62.1
มาตรฐาน	$70^{1/}, 2/$	$115^{1/}, 2/$	-

มาตรฐาน	<sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
	<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน
	<sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรร ปลั่งวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรร ปลั่งวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในพื้นที่มีผู้คน และรถเข้า-ออกพื้นที่
จุดตรวจวัด	- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณพื้นที่โครงการ มีรถเข้า-ออกพื้นที่

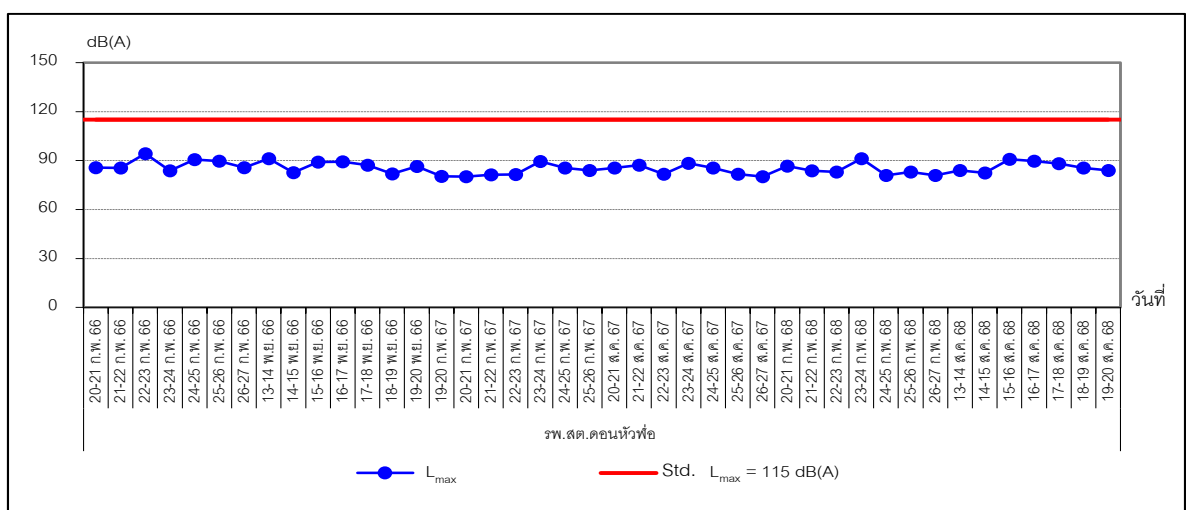
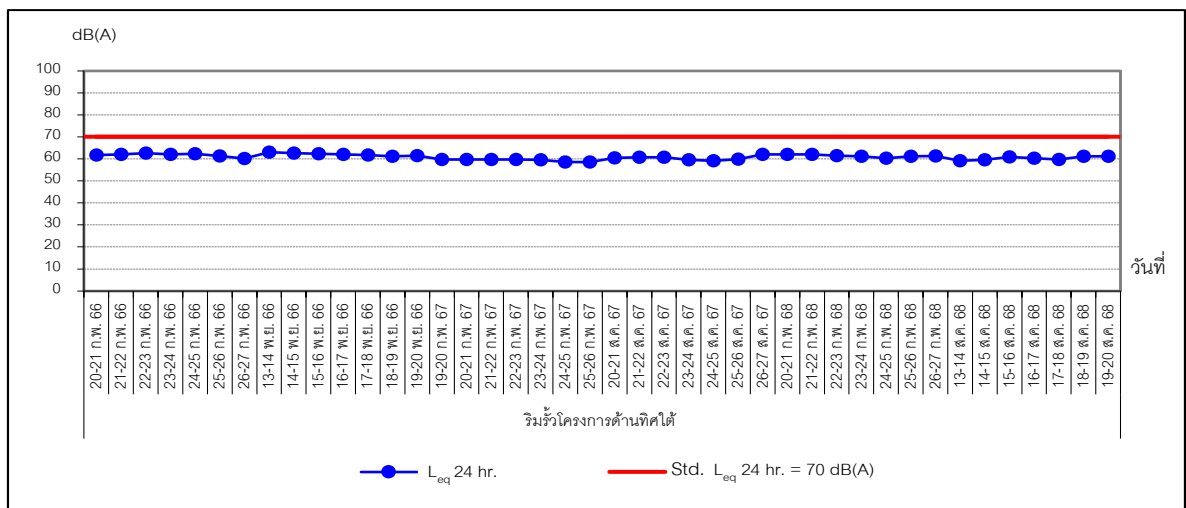
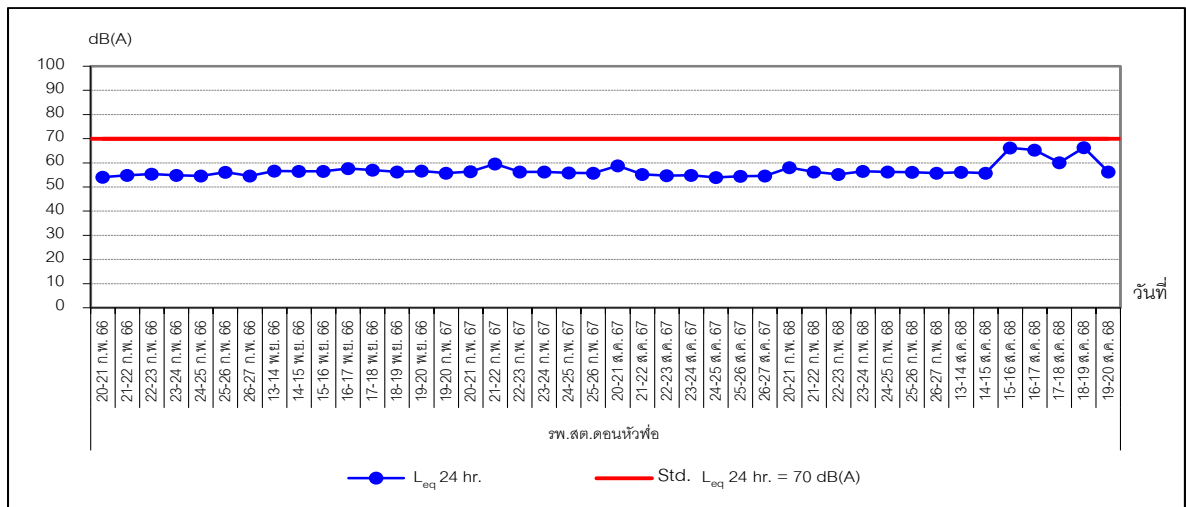
ตารางที่ 3-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>	เสียงรบกวน	
						คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ	20-27 ก.พ. 66	54.1-56.1	65.1-94.2	41.0-56.9	57.1-60.1	0.2 ถึง 19.5*	0.0 ถึง 19.7*
	13-20 พ.ย. 66	56.3-57.7	67.9-91.2	42.7-61.1	59.9-61.9	0.2 ถึง 19.5*	0.0 ถึง 19.7*
	19-26 ก.พ. 67	55.7-59.6	66.8-89.4	40.4-55.1	59.8-61.7	-19.5 ถึง 25.2*	-6.8 ถึง 25.3*
	20-27 ส.ค. 67	54.0-58.8	65.8-88.4	45.1-65.6	58.8-65.3	-8.6 ถึง 29.7*	
	20-27 ก.พ. 68	55.2-58.0	64.7-91.2	41.9-63.7	59.1-63.0	-11.7 ถึง 27.7*	
	13-20 ส.ค. 68	55.7-66.3	64.8-90.8	44.6-75.3	60.7-74.9	-11.7 ถึง 35.7*	
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	20-27 ก.พ. 66	61.3-62.6	64.4-101.5	58.3-63.2	66.2-67.8	-	-
	13-20 พ.ย. 66	61.2-63.1	63.2-83.4	59.1-64.0	67.3-68.8	-	-
	19-26 ก.พ. 67	59.7-58.6	60.3-87.8	55.7-63.3	64.5-65.7	-	-
	20-27 ส.ค. 67	59.1-62.1	61.4-91.4	56.3-65.1	66.2-69.3	-	
	20-27 ก.พ. 68	60.3-62.1	62.0-90.6	56.5-64.2	65.5-67.9	-	
	13-20 ส.ค. 68	59.2-61.2	62.2-94.4	56.4-64.2	66.1-68.6	-	
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-	10 <sup>3/</sup>	10 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบ  
 กิจกรรมโรงงาน  
<sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

หมายเหตุ : \* = พบเสียงรบกวนบางช่วงเวลา  
 - = มาตรการไม่ได้กำหนดให้ตรวจวัด

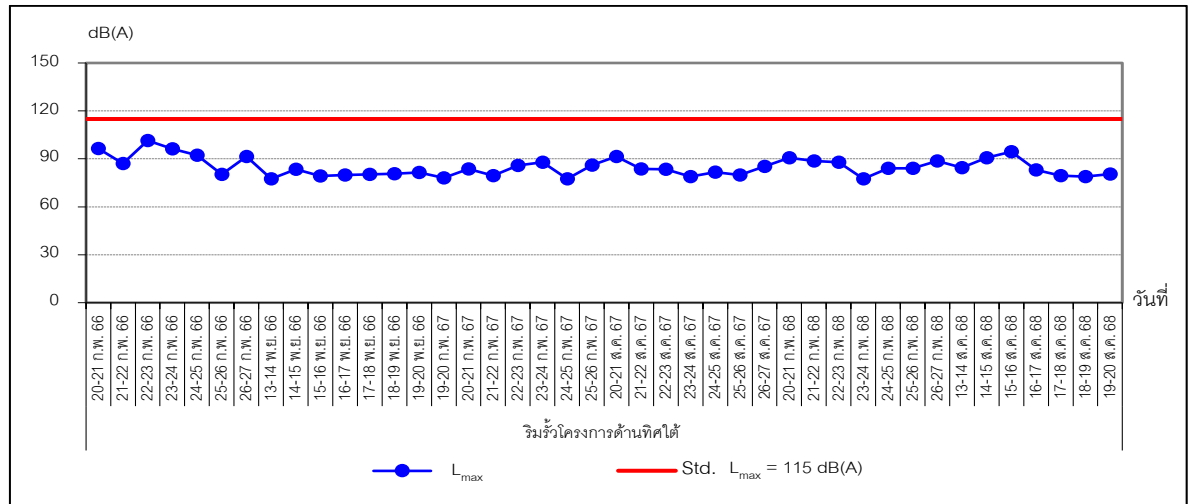
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)

### 3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้ว โครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียง การรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ โรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ ตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบ กิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

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

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

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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงรบกวนมีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้น และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

### 3.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-21

ตารางที่ 3-21 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

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

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

### 3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย

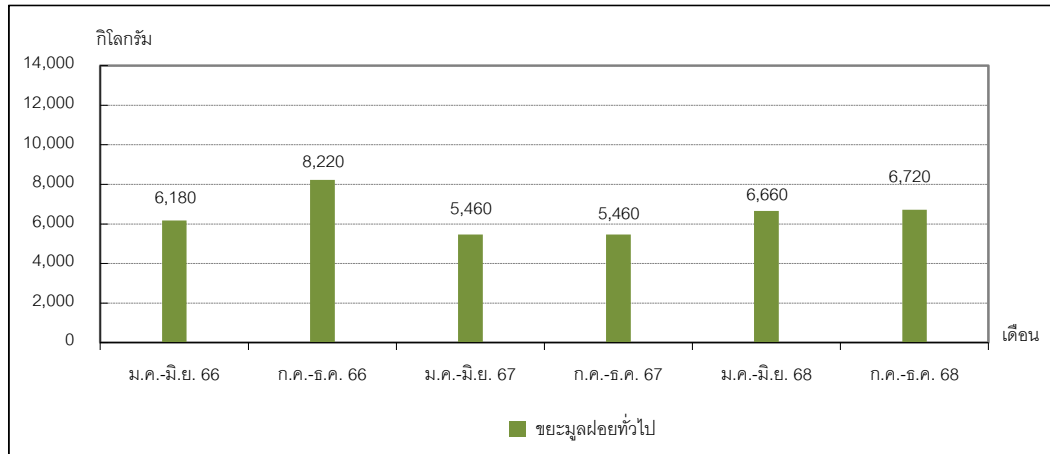
การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

#### 3.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณ 6,720 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-22

ตารางที่ 3-22 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย.	6,180	5,460	6,660
ก.ค.-ธ.ค.	8,220	5,460	6,720
รวมทั้งหมด	14,400	10,920	13,380



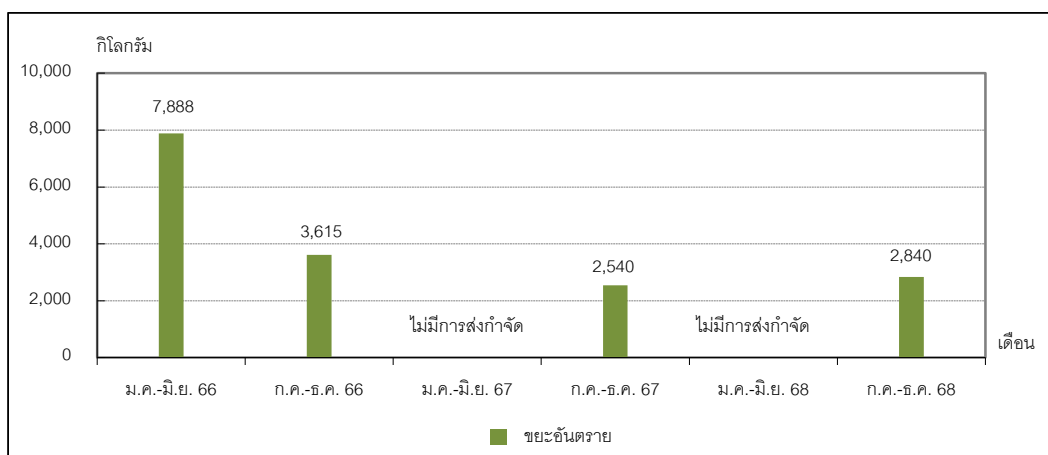
ภาพที่ 3-10 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

### 3.5.2. ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณ 2,840 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะอันตราย แสดงดังตารางที่ 3-23

ตารางที่ 3-23 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มี.ย.	7,888	ไม่มีการส่งกำจัด	ไม่มีการส่งกำจัด
ก.ค.-ธ.ค.	3,615	2,540	2,840
รวมทั้งหมด	11,503	2,540	2,840



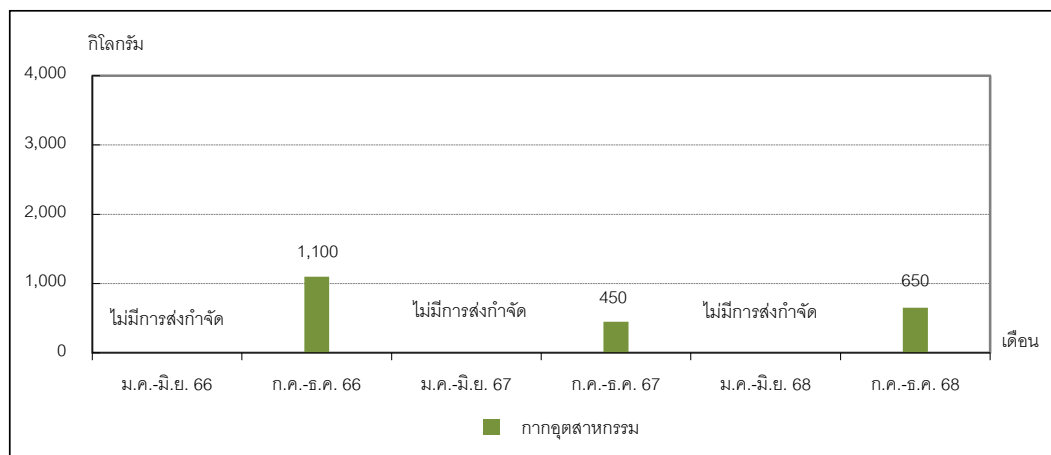
ภาพที่ 3-11 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย

### 3.5.3. กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 กากอุตสาหกรรม มีปริมาณ 650 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณกากตะกอน แสดงดังตารางที่ 3-24

ตารางที่ 3-24 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณกากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย. 66	ไม่มีการส่งกำจัด	ไม่มีการส่งกำจัด	ไม่มีการส่งกำจัด
ก.ค.-ธ.ค. 66	1,100	450	650
<b>รวมทั้งหมด</b>	<b>1,100</b>	<b>450</b>	<b>650</b>



ภาพที่ 3-12 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม

### 3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

#### 3.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม และวันที่ 6 สิงหาคม 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาล พญาไท ศรีราชา ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน แสดงดังตารางที่ 3-25 และภาคผนวกที่ 32

ตารางที่ 3-25 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568

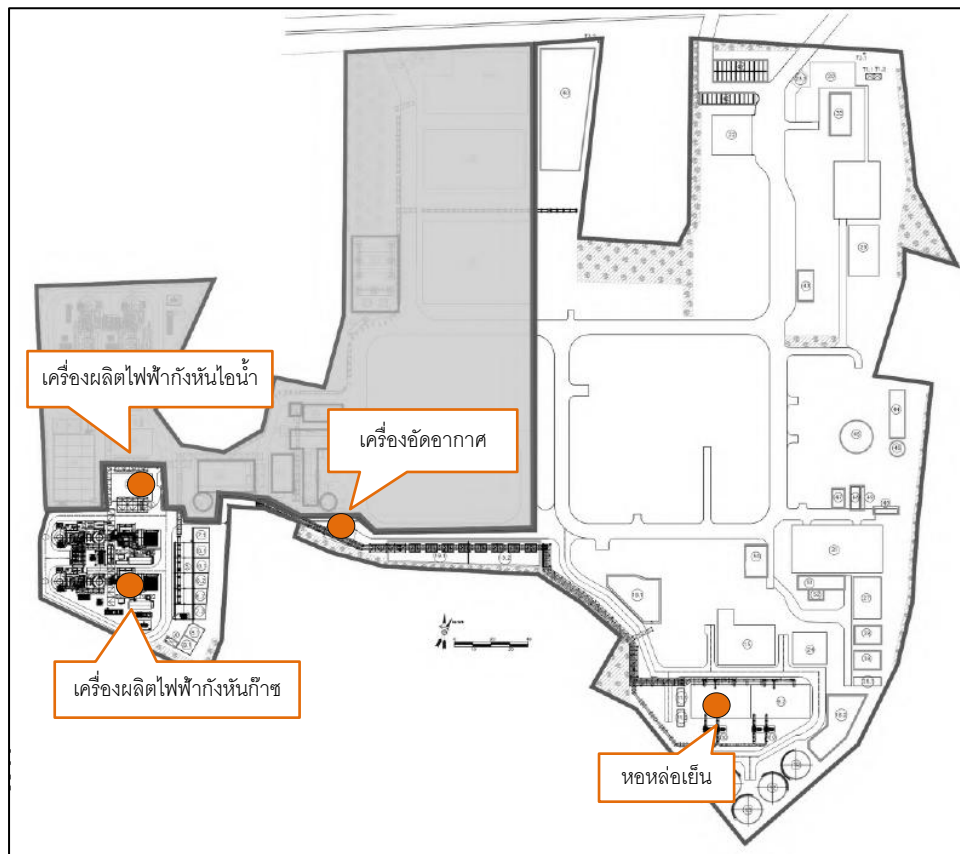
ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ		
รายการตรวจสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)									
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	21	21	20	95.2	1	4.8	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 32
การตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอก (Chest x-ray)	ทรวงอก	21	21	21	100.0	0	0.0		
การตรวจสมรรถภาพปอด (Spirometry)	ปอด	21	21	20	95.2	1	4.8		
การตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (UA)	ปัสสาวะ	21	21	21	100.0	0	0.0		
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiometry)	หู	21	21	19	90.5	2	9.5	ดำเนินการตรวจซ้ำ และเฝ้าระวัง ในกลุ่มที่มีความผิดปกติ	
ตรวจสายตาอาชีพอาชีวอนามัย (Occupational Vision)	ตา	21	21	9	42.9	12	57.1	สวมใส่แว่นเมื่อโดนแสงแดด พักสายตา หยอดน้ำตาเทียม	
ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC)	เม็ดเลือด	21	21	13	61.9	8	38.1	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	

### 3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

#### 3.6.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 14 กันยายน 2568 และ 12 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3-13 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3-5

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-13 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณ เครื่องอัดอากาศ

รูปที่ 3-5 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



บริเวณ หอหล่อเย็น

รูปที่ 3-5 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

### 3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-26

ตารางที่ 3-26 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 8 hr.)
2	ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

### 3.6.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 14 สิงหาคม และ 12 พฤศจิกายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-27 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-28

#### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 809765E 1490514N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322751 และ S/N 00322756

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34234715 และ S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม 2568 และ 10 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24007 และ ACC25065

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]							
14 ส.ค. 68				12 พ.ย. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	83	83	84	08:00-09:00	84	84	84
09:00-10:00	83	83	84	09:00-10:00	83	83	84
10:00-11:00	83	83	84	10:00-11:00	84	84	84
11:00-12:00	82	82	84	11:00-12:00	83	83	84
12:00-13:00	82	82	84	12:00-13:00	83	83	84
13:00-14:00	83	83	84	13:00-14:00	83	83	84
11:00-15:00	83	83	84	11:00-15:00	83	83	84
15:00-16:00	83	83	84	15:00-16:00	83	83	84
L <sub>eq</sub> 8 hr.	82	82	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	83	83	-
L <sub>max</sub>	-	-	84	L <sub>max</sub>	-	-	84
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 607512E 1490574N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322755 และ S/N 00322749

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34234715 และ S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม 2568 และ 10 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24007 และ ACC25065

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
14 ส.ค. 68				12 พ.ย. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	79	79	81	08:00-09:00	78	78	80
09:00-10:00	79	79	81	09:00-10:00	78	78	80
10:00-11:00	79	79	81	10:00-11:00	78	78	80
11:00-12:00	79	79	81	11:00-12:00	80	80	81
12:00-13:00	79	79	81	12:00-13:00	81	81	82
13:00-14:00	79	79	81	13:00-14:00	80	80	81
11:00-15:00	79	79	84	11:00-15:00	80	80	81
15:00-16:00	80	80	82	15:00-16:00	78	78	80
L <sub>eq</sub> 8 hr.	79	79	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	79	79	-
L <sub>max</sub>	-	-	81-84	L <sub>max</sub>	-	-	80-82
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 548910E 1490603N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 003222593 และ S/N 00322755

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34234715 และ S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม 2568 และ 10 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24007 และ ACC25065

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
14 ส.ค. 68				12 พ.ย. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	84	84	94	08:00-09:00	85	85	94
09:00-10:00	84	84	93	09:00-10:00	84	84	94
10:00-11:00	83	83	93	10:00-11:00	84	84	92
11:00-12:00	84	84	92	11:00-12:00	84	84	93
12:00-13:00	83	83	93	12:00-13:00	84	84	93
13:00-14:00	84	84	93	13:00-14:00	84	84	92
11:00-15:00	84	84	92	11:00-15:00	84	84	92
15:00-16:00	83	83	94	15:00-16:00	84	84	92
L <sub>eq</sub> 8 hr.	83	83	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	84	84	-
L <sub>max</sub>	-	-	92-94	L <sub>max</sub>	-	-	92-94
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 534921E 1490607N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322756 และ S/N 00322748

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34234715 และ S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม 2568 และ 10 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24007 และ ACC25065

ผลการตรวจวัด บริเวณ หอหล่อเย็น [dB(A)]							
14 ส.ค. 68				12 พ.ย. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	83	83	84	08:00-09:00	80	80	82
09:00-10:00	82	82	84	09:00-10:00	80	80	80
10:00-11:00	82	82	84	10:00-11:00	80	80	80
11:00-12:00	82	82	84	11:00-12:00	79	79	80
12:00-13:00	82	82	86	12:00-13:00	79	79	81
13:00-14:00	82	82	84	13:00-14:00	79	79	82
11:00-15:00	82	82	84	11:00-15:00	79	79	80
15:00-16:00	82	82	84	15:00-16:00	80	80	82
L <sub>eq</sub> 8 hr.	82	82	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	79	79	-
L <sub>max</sub>	-	-	84-86	L <sub>max</sub>	-	-	80-82
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	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 มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้  
ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน  
<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการ  
ประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน  
<sup>3/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ  
ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขษาเกต และนางสาวดวงใจ แย้มประโคน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

ตารางที่ 3-28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

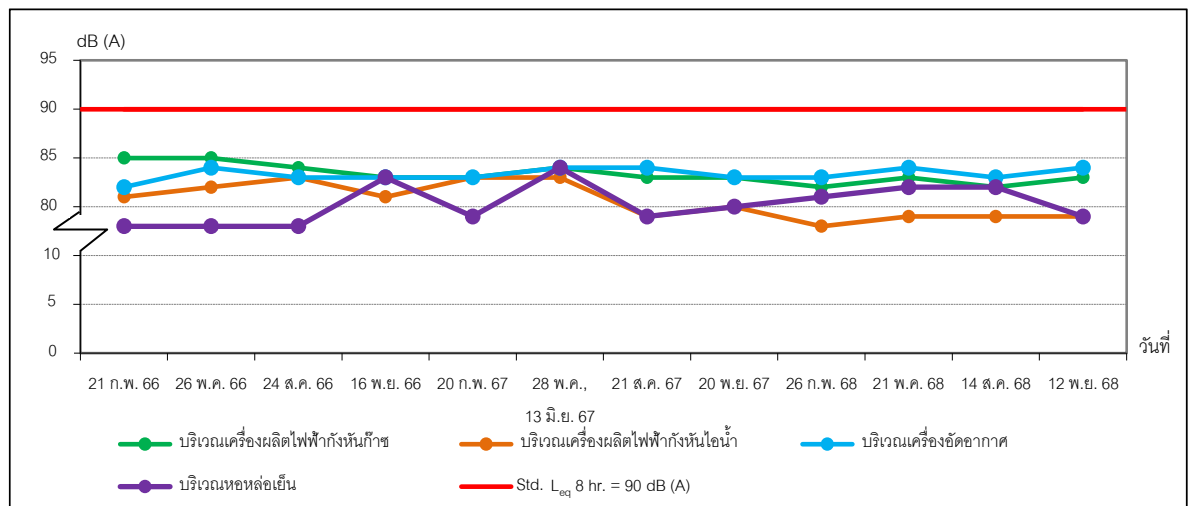
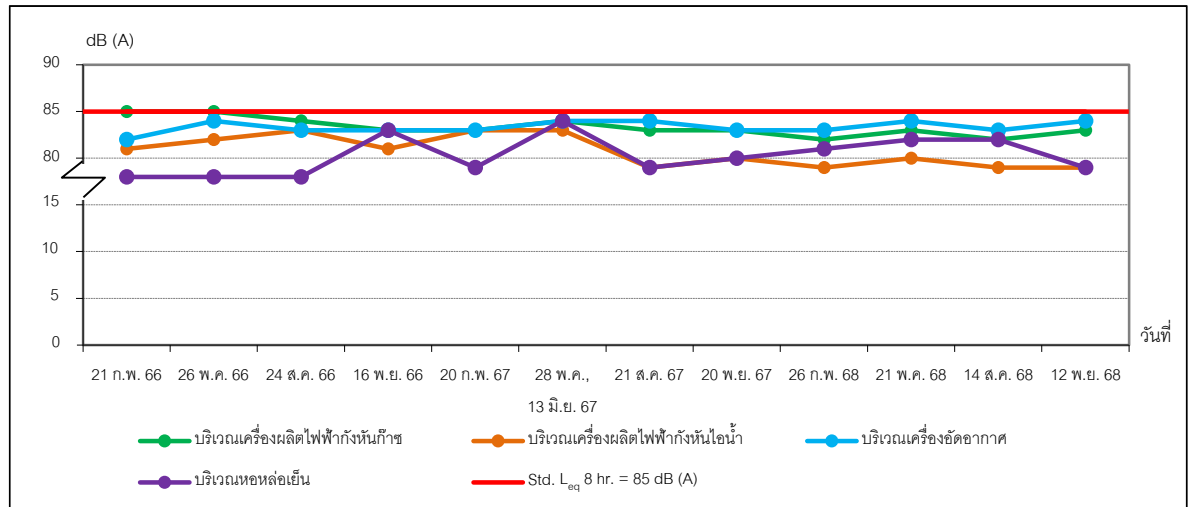
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด $L_{eq}$ 8 hr. [dB(A)]							
	บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ		บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ		บริเวณ เครื่องอัดอากาศ		บริเวณ หอหล่อเย็น	
21 ก.พ. 66	85	85	81	81	82	82	78	78
26 พ.ค. 66	85	85	82	82	84	84	78	78
24 ส.ค. 66	84	84	83	83	83	83	78	78
16 พ.ย. 66	83	83	81	81	83	83	83	83
20 ก.พ. 67	83	83	83	83	83	83	79	79
28 พ.ค. 67*	84	84	83	83	84	84	84	84
21 ส.ค. 67	83	83	79	79	84	84	79	79
20 พ.ย. 67	83	83	80	80	83	83	80	80
26 ก.พ. 68	82	82	79	78	83	83	81	81
21 พ.ค. 68	83	83	80	79	84	84	82	82
14 ส.ค. 68	82	82	79	79	83	83	82	82
12 พ.ย. 68	83	83	79	79	84	84	79	79
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>

หมายเหตุ : \* = บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจวัดในวันที่ 13 มิถุนายน 2567

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

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

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

### 3.6.2.1.3. สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 14 สิงหาคม และ 12 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีค่าลดลง ส่วนบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา



### 3.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3-6

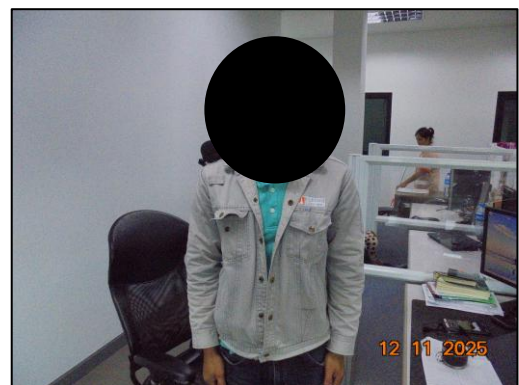
#### 3.6.2.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-29

ตารางที่ 3-29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	Digital Noise dose Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Digital Noise dose Meter ติดที่ตัวบุคคลบริเวณไหล่ของผู้ปฏิบัติงาน หรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3-6 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)

### 3.6.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่่าน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3-30 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-31

#### ตารางที่ 3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : S/N CB0954, CB0955, CB0958, CB1498, CB1499, CB8888

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : S/N 73967, 87366

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 31 มกราคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 231816 และ 231818

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		Time Weighted Average [dB(A)]		Noise Dose (%)
		(TWA 8 hr.)	(TWA 12 hr.)	
Plant Operator (คุณศิวัช ทองดิ่ง)	14 ส.ค. 68	-	78.0	30.03
Plant Operator (คุณศรัญญู สุวรรณโสภะ)	16 ก.ย. 68	-	74.1	12.28
Maintenance (คุณจตุรพล โพธิ์บาย)	14 ส.ค. 68	81.6	-	45.48
Plant Operator (คุณฐิติพงศ์ ชุติกราน)	12 พ.ย. 68	-	79.2	39.32
Plant Operator (คุณศรัญญู กำรัมย์)	12 พ.ย. 68	-	69.8	4.54
Maintenance (คุณบุญเกิด พุทธิรักษ์โต)	12 พ.ย. 68	76.3	-	13.36
มาตรฐาน		85 <sup>1/</sup>	83 <sup>1/</sup>	100 <sup>2/</sup>

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

<sup>2/</sup> = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขหาเกด นายศุภชัย ภากรการ และนางสาวดวงใจ แยมประโคน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

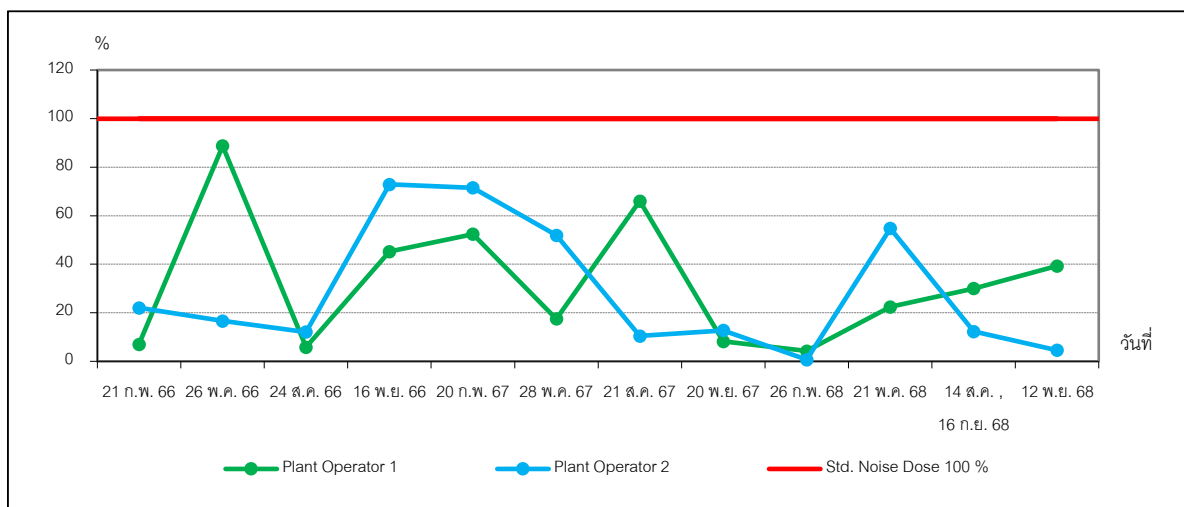
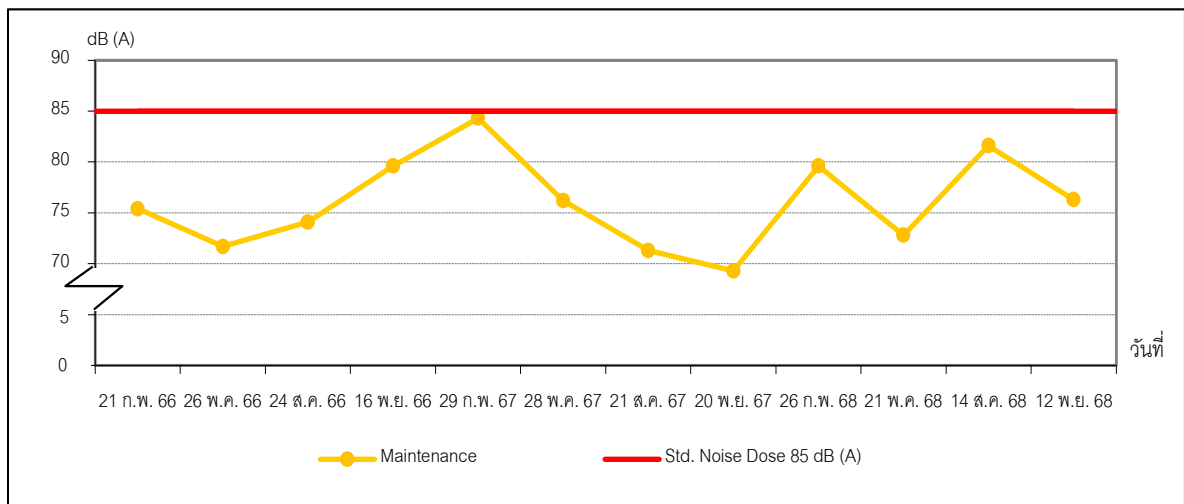
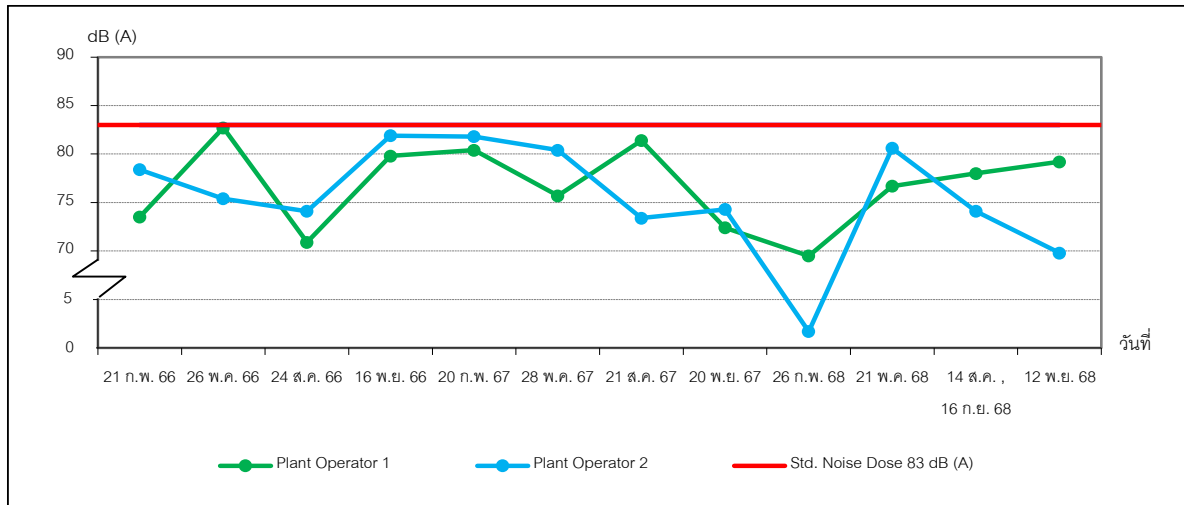
ตารางที่ 3-31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
Plant Operator	ม.ค.-มิ.ย. 66	73.5-82.7	7.00-88.80
	ก.ค.-ธ.ค. 66	70.9-81.9	5.80-72.90
	ม.ค.-มิ.ย. 67	75.7-81.8	17.74-71.50
	ก.ค.-ธ.ค. 67	72.4-81.4	8.18-66.06
	ม.ค.-มิ.ย. 68	61.7-80.6	0.70-54.76
	ก.ค.-ธ.ค. 68	69.8-79.2	4.54-39.32
มาตรฐาน		83 <sup>1/</sup>	100 <sup>2/</sup>
Maintenance	ม.ค.-มิ.ย. 66	71.7-75.4	4.70-11.00
	ก.ค.-ธ.ค. 66	74.1-79.6	8.20-29.00
	ม.ค.-มิ.ย. 67	76.2-84.3	13.26-85.80
	ก.ค.-ธ.ค. 67	69.3-71.3	2.71-4.22
	ม.ค.-มิ.ย. 68	72.8-79.6	6.05-28.79
	ก.ค.-ธ.ค. 68	76.3-81.6	13.26-45.48
มาตรฐาน		85 <sup>1/</sup>	100 <sup>2/</sup>

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

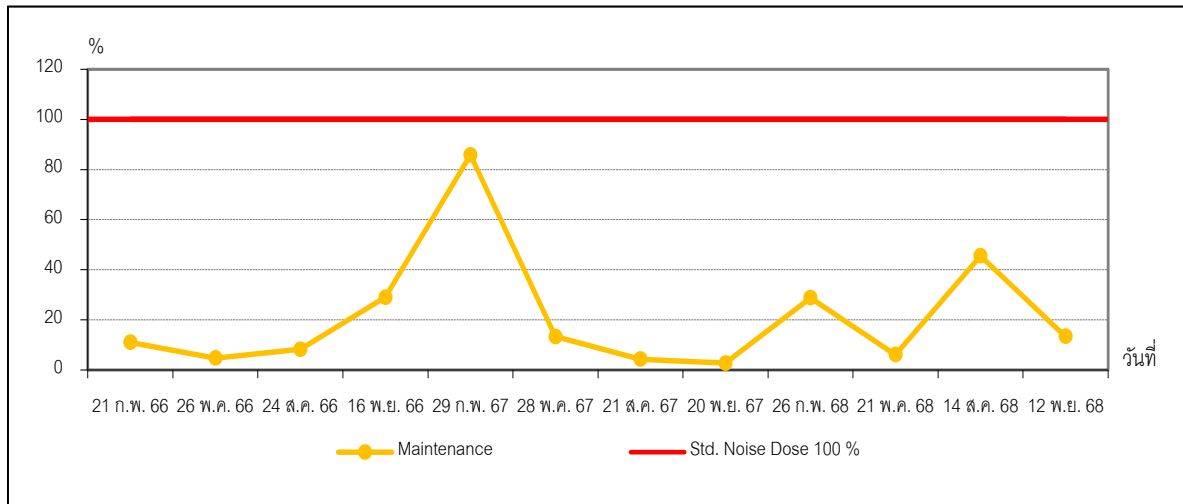
<sup>2/</sup> = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

### กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)



ภาพที่ 3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)

### กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose) (ต่อ)



ภาพที่ 3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose) (ต่อ)

#### 3.6.2.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 69.8-79.2 และ 76.3-81.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่า มีค่า 4.54-39.32 % และ 13.26-45.48 % เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

### 3.6.2.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

แผนที่เส้นระดับเสียง ตรวจวัดโดย Integrated Sound Level Meter ตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงาน เกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียงภายในสถานประกอบกิจการ ระยะเวลา และประเภทกิจการที่ต้อง ดำเนินการ พ.ศ. 2550 โดยเครื่องวัดเสียงยี่ห้อ RION รุ่น NL-21 และ ACO NOISE รุ่น 6226 ซึ่งได้มาตรฐาน ของคณะกรรมการการระหว่างประเทศ ว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission) IEC 60651 : 1979 และ IEC 60804 : 1988 และตรวจวัดตามมาตรฐาน International Standard ISO 11200-11205 โดยเครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียง 1 นาที และนำผลการตรวจวัดทั้งหมด มาจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงในรูป Noise Contour Map ซึ่งเป็นการทำนายจากการคำนวณโดยโปรแกรม สำเร็จรูป Winsurf รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

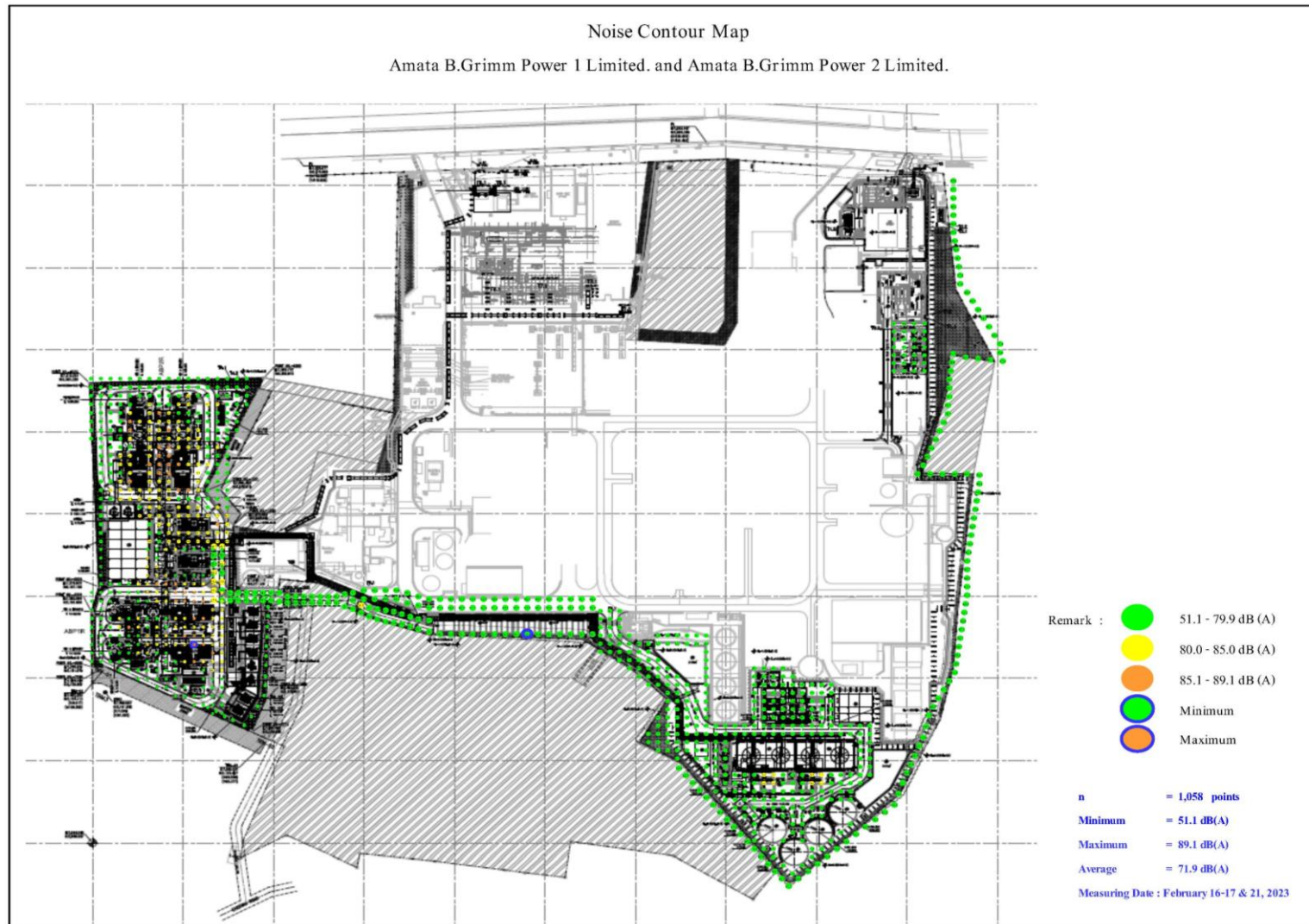
ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 1 min)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือ ตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 Acoustics เครื่องมือ จะ ทำ การ ประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที และนำค่าที่ได้มาจัดทำเป็นแผนที่ เส้นระดับเสียงโดยใช้โปรแกรมสำเร็จรูป Winsurf

#### 3.6.2.3.1 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

การตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทน โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ครั้งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 15) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียง ช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี พ.ศ. 2569

ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์กันเสียงดังในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-15) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้ พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะที่เข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง





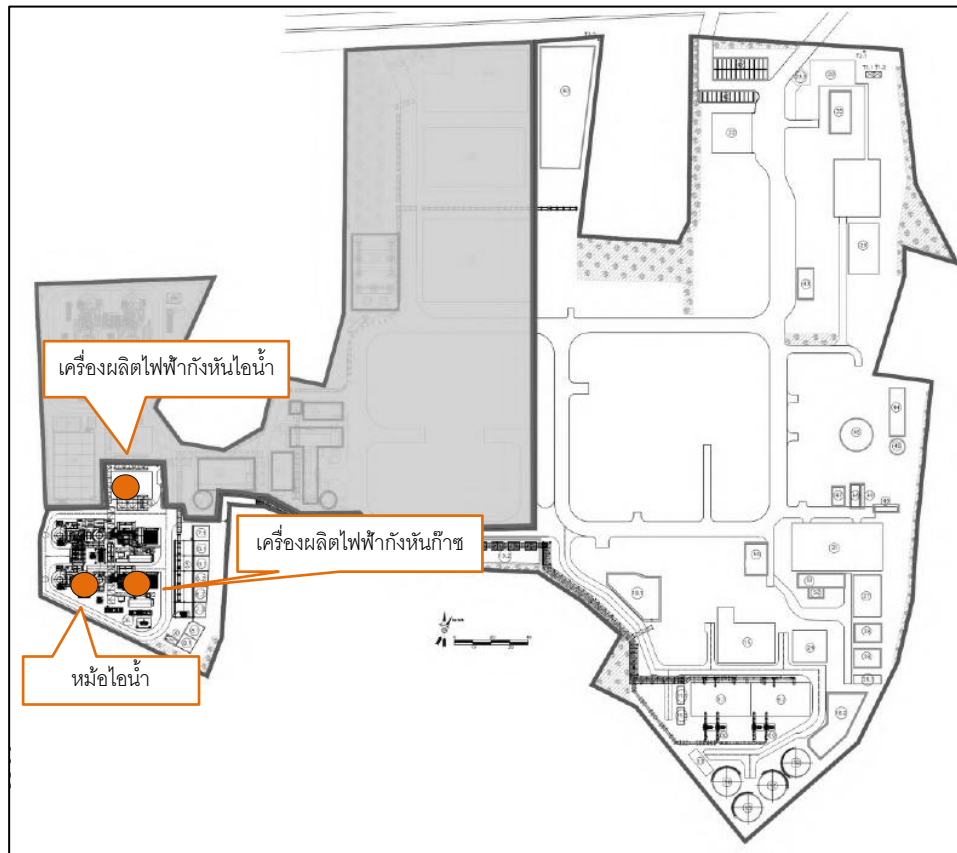
ภาพที่ 3-16 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง



### 3.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3-17 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3-7

#### แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ หม้อไอน้ำ



บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ



บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

รูปที่ 3-7 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

#### 3.6.2.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3-33

ตารางที่ 3-33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

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

#### 3.6.2.4.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-34 และผลการตรวจวัดประจำปี พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-35

### ตารางที่ 3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
345136	1490501	บริเวณหม้อไอน้ำ	เบา	9 เม.ย. 68	09:00-09:30	27.4	34.9	32.4	29.4
					09:30-10:00	27.2	35.1	32.4	29.3
					10:00-10:30	28.1	35.6	33.3	30.1
					10:30-11:00	28.2	37.0	33.5	30.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT	09:00-11:00	-	-	-	29.8
809765	1490514	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	เบา	9 เม.ย. 68	09:00-09:30	28.2	36.5	33.5	30.4
					09:30-10:00	28.0	37.0	33.8	30.4
					10:00-10:30	27.8	33.3	31.9	29.3
					10:30-11:00	28.6	36.6	33.1	30.7
				ค่าเฉลี่ย WBGT	09:00-11:00	-	-	-	30.2
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2f</sup>

### ตารางที่ 3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
607512	1490574	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ	เบา	9 เม.ย. 68	09:00-09:30	28.4	38.4	34.1	31.0
					09:30-10:00	28.7	37.8	35.1	31.2
					10:00-10:30	28.2	37.6	34.3	30.7
					10:30-11:00	28.5	37.8	35.0	31.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT	09:00-11:00	-	-	-	31.0
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	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 และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศุภชัย ภารการ

ชื่อผู้ตรวจจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

### ตารางที่ 3-35 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

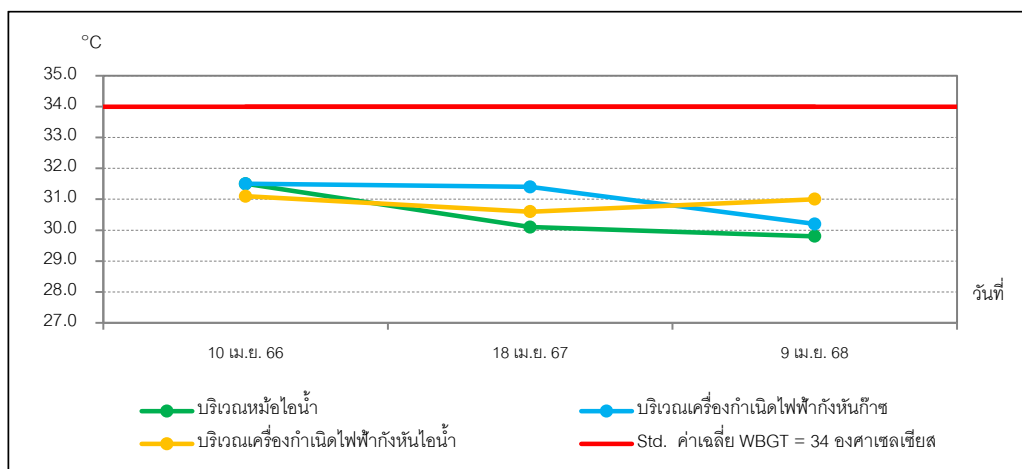
จุดตรวจวัด	วันที่	NWB	GT	DB	WBGT	ค่าเฉลี่ย WBGT
บริเวณหม้อไอน้ำ	10 เม.ย. 66	28.2-28.4	40.1-41.0	36.4-36.9	31.4-31.8	31.5
	18 เม.ย. 67	26.2-26.8	38.9-39.8	36.8-37.5	29.9-30.5	30.1
	9 เม.ย. 68	27.2-28.2	34.9-37.0	32.4-33.5	29.3-30.5	29.8
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	10 เม.ย. 66	28.2-28.4	40.1-41.0	36.5-36.7	31.4-31.8	31.5
	18 เม.ย. 67	36.7-28.0	41.6-44.6	36.8-37.2	30.7-31.9	31.4
	9 เม.ย. 68	27.8-28.6	33.3-37.0	31.9-33.8	29.3-30.7	30.2
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	10 เม.ย. 66	28.3-28.4	37.2-40.9	35.5-35.9	30.8-31.6	31.1
	18 เม.ย. 67	26.9-28.1	38.5-42.3	36.4-36.5	30.3-31.0	30.6
	9 เม.ย. 68	28.2-28.7	37.6-38.4	34.1-35.1	30.7-31.2	31.0
มาตรฐาน (ลักษณะงานเบา)		-	-	-	-	34.0 <sup>1/, 2/</sup>

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

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

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

### 3.6.2.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่ามีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 29.8-31.0 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าเพิ่มขึ้น

### 3.6.3 รายงานอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น ภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27) มีรายละเอียด ดังนี้

1. เกิดขึ้นโดยพนักงานโครงการ จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
    - 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
    - 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บเล็กน้อย - ครั้ง
    - 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง
  2. เกิดขึ้นโดยบุคคลภายนอก จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
    - 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
    - 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
    - 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง
- รวม 0 ครั้ง**

สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-36

**ตารางที่ 3-36 สรุปสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา**

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)					
	พนักงานโครงการ			บุคคลภายนอก		
	1)	2)	3)	1)	2)	3)
ม.ค.-มิ.ย. 66	1	0	0	0	1	0
ก.ค.-ธ.ค. 66	0	1	0	0	1	0
ม.ค.-มิ.ย. 67	0	0	0	0	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 67	0	0	0	0	0	0
ม.ค.-มิ.ย. 68	0	0	0	0	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 68	0	0	0	0	0	0

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด



### 3.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินต่างๆ (ภาคผนวกที่ 29) ดังนี้

- 1) ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ ในวันที่ 25 มิถุนายน 2568
- 2) ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม ในวันที่ 23 กรกฎาคม 2568
- 3) ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล ในวันที่ 17 ตุลาคม 2568

### 3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน-ตุลาคม 2568 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ในระยะรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร จำนวน 41 ชุมชน 422 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 77.0 และ 55.6 ตามลำดับ โดยประชาชนที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมาก และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 40 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 80 หน่วยงาน พบว่า พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 82.2 โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมาก และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 4 แห่ง พบว่า สถานประกอบการทั้ง 4 แห่งรู้จักโครงการ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นกับค่อนข้างเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมาก และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล (ภาคผนวกที่ 37)



สำรวจความคิดเห็น (หน่วยงานราชการ และผู้นำชุมชน)

รูปที่ 3-8 สำรวจความคิดเห็น





สำรวจความคิดเห็น (ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร)

รูปที่ 3-8 สำรวจความคิดเห็น (ต่อ)





สำรวจความคิดเห็น (ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร)

รูปที่ 3-8 สำรวจความคิดเห็น (ต่อ)

### 3.8 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาปาก เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ เป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)

จากการศึกษารวบรวมผู้ป่วยตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค) ตามแบบ รง.504 พบว่า ประชาชนป่วยเป็นโรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก มากที่สุด รองลงมา คือ โรคระบบหายใจ และไม่มีอาการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ทั้งนี้ ไม่พบข้อร้องเรียนด้านสุขภาพที่เกิดจากจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ดังนั้น จึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

และจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนในรอบปีที่ผ่านมา พบว่า ประชากรที่ทำการสำรวจในรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่พบการใช้ป่วยร้อยละ 68.1 และ 62.8 ตามลำดับ โดยประชากรที่พบว่ามีอาการเจ็บป่วยให้ความเห็นว่าส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 47.2 และ 71.2 ตามลำดับ รองลงมา คือ โรคประจำตัว/ร่างกายบกพร่อง ร้อยละ 40.2 และ 16.4 ตามลำดับ

### 3.9 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดไม่น้อยกว่า 5,250 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

บทที่ 4

---

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

## บทที่ 4

### บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการพบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนด

### บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

#### 4.1 คุณภาพอากาศ

##### 4.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

##### 4.1.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ

จากผลการตรวจวัดวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 23 และ 24 กันยายน 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้น



- ปล่อง HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าเพิ่มขึ้น

#### การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
- ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low  $\text{NO}_x$  ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้

#### ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง ตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) แบบ Dry low  $\text{NO}_x$  เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) เกินค่าควบคุม

#### 4.1.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการเมื่อวันที่ 16-17 และ 23-26 กันยายน 2568 ซึ่งได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMs Audit) (ภาคผนวกที่ 13)

#### 4.1.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG11 และ HRSG12 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ (ภาคผนวกที่ 10)

#### 4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนคำวังธรรม บริเวณวัดอยู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านสาธิตา พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดดอนคำวังธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ค่าปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดอยู่ตะเภา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

**ข้อเสนอแนะ** โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## 4.2 คุณภาพน้ำ

### 4.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 14

### 4.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, Total Dissolved Solids และ Flow Rate มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา รายการ pH (on site), Temperature และ Total Suspended Solids มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

**การปฏิบัติของโครงการ** โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

### 4.3 ระดับเสียง

#### 4.3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงรบกวน มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้น และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

**การปฏิบัติของโครงการ** เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบทางโครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง

#### 4.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27)

#### 4.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

##### 4.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณ 6,720 กิโลกรัม

##### 4.5.2 ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีปริมาณ 2,840 กิโลกรัม

##### 4.5.3 กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 กากอุตสาหกรรม มีปริมาณ 650 กิโลกรัม

#### 4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

##### 4.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ 2568 ได้เนินการเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม และวันที่ 6 สิงหาคม 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาล พญาไท ศรีราชา แสดงดังภาคผนวกที่ 32

## 4.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

### 4.6.2.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 14 สิงหาคม และ 12 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีค่าลดลง ส่วนบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา

### 4.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 69.8-79.2 และ 76.3-81.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่า มีค่า 0.70-54.76 % และ 6.05-28.79 % เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา

#### 4.6.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ครั้งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 15) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี พ.ศ.2569

#### การปฏิบัติของโครงการ

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

#### 4.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 29.8-31.0 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่าทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าเพิ่มขึ้น

### การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้เคียงแหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงานรวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง

#### 4.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกื้อบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)

#### 4.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินต่างๆ (ภาคผนวกที่ 29) ดังนี้

- 1) ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ ในวันที่ 25 มิถุนายน 2568
- 2) ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม ในวันที่ 23 กรกฎาคม 2568
- 3) ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล ในวันที่ 17 ตุลาคม 2568



#### 4.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบครัวชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน-ตุลาคม 2568 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ในระยะรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร จำนวน 41 ชุมชน 422 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 77.0 และ 55.6 ตามลำดับ โดยประชาชนที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมาก และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 40 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 80 หน่วยงาน พบว่า พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 82.2 โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมาก และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 4 แห่ง พบว่า สถานประกอบการทั้ง 4 แห่งรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นกับค่อนข้างเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมาก และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล (ภาคผนวกที่ 37)

#### 4.8 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)

จากการศึกษารวบรวมผู้ป่วยตามกลุ่มสาเหตุ (28 กลุ่มโรค) ตามแบบ รง.504 พบว่า ประชาชนป่วยเป็นโรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก มากที่สุด รองลงมา คือ โรคระบบหายใจ และไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่ที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ทั้งนี้ ไม่พบข้อร้องเรียนด้านสุขภาพที่เกิดจากจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

และจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนในรอบปีที่ผ่านมา พบว่า ประชากรที่ทำการสำรวจในรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่พบการเจ็บป่วยร้อยละ 68.1 และ 62.8 ตามลำดับ โดยประชากรที่พบว่ามีอาการเจ็บป่วยให้ความเห็นว่าส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 47.2 และ 71.2 ตามลำดับ รองลงมา คือ โรคประจำตัว/ร่างกายบกพร่อง ร้อยละ 40.2 และ 16.4 ตามลำดับ

#### 4.9 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดไม่น้อยกว่า 5,250 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย							
1.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	- Stack HRSG11	- TSP - SO <sub>2</sub> - NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ปีละ 2 ครั้ง	0.2 0.8 35.9 13.97 98.00 107.39	mg/m <sup>3</sup> ppm ppm % °C m <sup>3</sup> /s	60 <sup>1/</sup> , 320 <sup>2/</sup> , 20 <sup>3/</sup> 20 <sup>1/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup> 120 <sup>1/</sup> , 200 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup> - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -
	- Stack HRSG12	- TSP - SO <sub>2</sub> - NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ปีละ 2 ครั้ง	0.6 0.8 31.7 14.07 98.00 107.06	mg/m <sup>3</sup> ppm ppm % °C m <sup>3</sup> /s	60 <sup>1/</sup> , 320 <sup>2/</sup> , 20 <sup>3/</sup> 20 <sup>1/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup> 120 <sup>1/</sup> , 200 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup> - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

<sup>3/</sup> = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับหลัก

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ) 1.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs • System Audit • Performance Audit	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการวันที่ 16-17 และ 23-26 กันยายน 2568 (ภาคผนวกที่ 13) เรียบร้อยแล้ว	-	-	-
1.1.3 คุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- NO <sub>x</sub> - CO - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ (ภาคผนวกที่ 10)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.055-0.089	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.016-0.032	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.002-0.022	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.001-0.002	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		<0.001-0.005	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- วัดดอนดำรงธรรม	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.002-0.022	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.024-0.045	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.002-0.025	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.001	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		<0.001-0.003	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)		0.4-1.3	m/s	-	-

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดอยู่ตะเภา	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.032-0.076	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.015-0.036	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.002-0.015	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.001	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		<0.001-0.004	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.021-0.036	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.009-0.029	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.002-0.004	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.003-0.004	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.003-0.004	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ							
2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินโครงการ (ภาคผนวกที่ 14)	-	-	-
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- BOD <sub>5</sub> - Oil and Grease - pH (on site) - Total Suspended Solids - Temperature - Total Dissolved Solids - Flow Rate	เดือนละ 1 ครั้ง	3.5-8.5 < 3.0 7.2-7.9 17-30 28-32 1,206-2,108 520-1,373	mg/L mg/L - mg/L °C mg/L m <sup>3</sup> /day	≤ 500 <sup>1/</sup> ≤ 10 <sup>1/</sup> 5.5-9.0 <sup>1/</sup> ≤ 200 <sup>1/</sup> ≤ 45 <sup>1/</sup> ≤ 3,000 <sup>1/</sup> -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
3. ระดับเสียง ในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- $L_{eq}$ 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม ทั้งวันทำการและวันหยุด	55.7-66.3	dB(A)	70 <sup>1/, 2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- $L_{90}$		44.6-75.3	dB(A)	-	-
		- $L_{dn}$		60.7-74.9	dB(A)	-	-
		- $L_{max}$		64.8-90.8	dB(A)	115 <sup>1/, 2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		-11.7 ถึง 35.7	dB(A)	10 <sup>2/, 3/</sup>	พบเสียงรบกวน บางช่วงเวลา
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- $L_{eq}$ 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม ทั้งวันทำการและวันหยุด	59.2-61.2	dB(A)	70 <sup>1/, 2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- $L_{90}$		56.4-64.2	dB(A)	-	-
		- $L_{dn}$		66.1-68.6	dB(A)	-	-
		- $L_{max}$		62.2-94.4	dB(A)	115 <sup>1/, 2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน



ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
4. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27)	-	-	-
5. การจัดการขยะและกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ขยะทั่วไป ปริมาณ 6,720 ขยะอันตราย ปริมาณ 2,840 กากอุตสาหกรรม ปริมาณ 650	กิโลกรัม	-	-
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานใหม่ทุกคน และการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ 2568 ดำเนินการตรวจสุขภาพเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม และวันที่ 6 สิงหาคม 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาล พญาไท ศรีราชา (ภาคผนวกที่ 32)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น	- $L_{eq}$ 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง	<u>14 สิงหาคม 2568</u> 1) $82^{1/2/}$ 2) $79^{1/2/}$ 3) $83^{1/2/}$ 4) $82^{1/2/}$ <u>12 พฤศจิกายน 2568</u> 1) $83^{1/2/}$ 2) $79^{1/2/}$ 3) $84^{1/2/}$ 4) $79^{1/2/}$	dB(A)	$85^{1/}, 90^{2/}$	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง	<u>14 สิงหาคม และ 16 กันยายน 2568</u> 1) $30.03^{3/}$ % และ $78.0^{1/}$ dB(A) 2) $12.28^{3/}$ % และ $74.1^{1/}$ dB(A) 3) $45.48^{3/}$ % และ $81.6^{1/}$ dB(A) <u>12 พฤศจิกายน 2568</u> 1) $39.32^{3/}$ % และ $79.2^{1/}$ dB(A) 2) $4.54^{3/}$ % และ $69.8^{1/}$ dB(A) 3) $13.36^{3/}$ % และ $76.3^{1/}$ dB(A)	-	$100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 85^{1/}$ $100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 85^{1/}$	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

<sup>3/</sup> = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 จัดทำแผนที่แสดงระดับความดังของเสียง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	หลังเปิดดำเนินการ 1 ครั้ง และทำซ้ำทุก 3 ปี	ครั้งล่าสุดดำเนินการระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 1,058 จุด ตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 dB(A) (ภาคผนวกที่ 15) และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี พ.ศ.2569	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.4 ระดับความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat stress	ปีละ 1 ครั้ง	29.8 30.2 31.0	°C °C °C	34 <sup>2/,3/</sup> 34 <sup>2/,3/</sup> 34 <sup>2/,3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.5 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)	-	-	-
6.6 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2568 มีการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินต่างๆ (ภาคผนวกที่ 29) ดังนี้ 1. ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ ในวันที่ 25 มิถุนายน 2568 2. ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม ในวันที่ 23 กรกฎาคม 2568 3. ฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล ในวันที่ 17 ตุลาคม 2568	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
<b>7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม</b> สำรวจความคิดเห็นของประชาชน ในพื้นที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นการเฝ้าระวังความห่วงกังวลที่ อาจส่งผลกระทบจากการดำเนินงาน ของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ - สถานประกอบการที่อยู่ ใกล้เคียง	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับ จากโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการ สำรวจความคิดเห็นและติดตาม ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ ในช่วงเดือนกันยายน-ตุลาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 37)	-	-	-
<b>8. สุขภาพ</b> ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชนในพื้นที่	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร	- สถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจาก ขอบเขตพื้นที่ โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2568 ได้ทำการ รวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
9. สุขทรียภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียว ของพื้นที่โครงการให้มี ความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณ พื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า ขนาดไม่น้อยกว่า 5,250 ตาราง เมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของ พื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่ คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์ อยู่เสมอ	-	-	-