



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ)
บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา
เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม
อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา 683 หมู่ 11

ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี มกราคม 2568

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ)

วันที่ 20 มกราคม 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัด
ชลบุรี ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

นายกะวีร์ สุธาททรัพย์

นายธงไชย บุญศักดิ์

นางสาวนันท์ณภัส แบนทนต์

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์

นางสาวแพรว พลเสน

นางสาวนุกุล อามรศรี

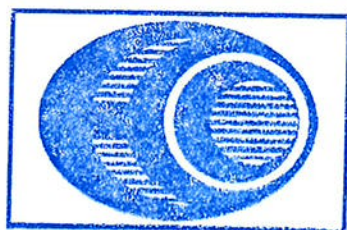
นางสาวนิภาพร คำชมภู

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด



(นางสาวมาลิษา เลชะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสนโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ)

- | | |
|--|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) |
| 4. สถานที่ติดต่อ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230
โทรศัพท์ 0-3848-1555 โทรสาร 0-3848-1551
E-mail. rpe-se@ratchpathana.com |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงาน
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และ/หรือเปลี่ยนแปลงรายละเอียด
โครงการ (ครั้งที่ 1) | หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/11430
ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 และ
หนังสือเลขที่ สกพ 5502/8331
ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2566 |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการฯ | วันที่ 30 กรกฎาคม 2567 |
| 8. รายละเอียดโครงการ
- ลักษณะ / ประเภทโครงการ | ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา โดยมีกำลังการผลิตพลังไฟฟ้าสุทธิ เท่ากับ 238.239 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำปริมาณสูงสุด 170.5 ตัน/ชั่วโมง ปัจจุบันเปิดดำเนินการแล้ว |
| - ขนาดพื้นที่โครงการ | ตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.72 ไร่ |

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	1
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป	1-2
1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-13
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-8
3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-8
3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-29
3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-53
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-69
3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-69
3.2.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ	3-69
3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-71
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-88
3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-90
3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-92
3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-112
3.4 การจัดการกากของเสีย	3-123
3.5 การคมนาคมขนส่ง	3-123

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-124
3.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-124
3.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-124
3.6.1.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-137
3.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-144
3.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-147
3.6.2 การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567	3-175
3.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	3-180
3.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	3-181
3.7 สังคม-เศรษฐกิจ	3-181
3.8 สภาวะสุขภาพของประชาชน	3-181
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	2
1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-14
1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567	1-22
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	2-2
2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงดำเนินการ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	2-8
3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-11
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-13
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-15
3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-16
3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#6) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-17
3.7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-26
3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-28
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-31
3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-32
3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-33
3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-34

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-36
3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-37
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-38
3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-39
3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด	3-41
3.18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-55
3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-56
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-57
3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-58
3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-59
3.23 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-70
3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-70
3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-74
3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-76
3.27 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-82
3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-84
3.29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง	3-93

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-95
3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-102
3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-105
3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-108
3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-111
3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-116
3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-117
3.37 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-126
3.38 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-127
3.39 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-133
3.40 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-140
3.41 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-141
3.42 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-141
3.43 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-145
3.44 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-146
3.45 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-148
3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-149

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-174
3.48 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	3-176
3.49 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด	3-177
3.50 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2567	3-178
3.51 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2567	3-179
3.52 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	3-180
4.1 สรุปผลการตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567	4-11

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
2.1	ตรวจวัดปล่อยระบายอากาศ	2-8
2.2	เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)	2-13
2.3	De-NO _x Water System	2-16
2.4	อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	2-20
2.5	ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)	2-21
2.6	บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)	2-22
2.7	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB(A)	2-24
2.8	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง	2-25
2.9	อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ	2-25
2.10	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโครงการ	2-27
2.11	ป้ายควบคุมความเร็วยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ	2-27
2.12	ถังขยะแยกประเภท	2-29
2.13	การคัดแยกประเภทขยะ	2-29
2.14	อาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย	2-30
2.15	การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ	2-32
2.16	วางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ	2-33
2.17	ชุดลอกตะกอนภายในวางระบายน้ำของโครงการ	2-33
2.18	ประตูกั้นน้ำของวางระบายน้ำฝน	2-34
2.19	ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-36
2.20	แผนสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ภายในห้องควบคุม	2-40
2.21	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	2-41
2.22	อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ	2-42
2.23	ชุดป้องกันความร้อนและชุดผจญเพลิง	2-49
2.24	ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน	2-50
2.25	ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน	2-51
2.26	พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน	2-52
2.27	ฝักซ้อมแผนฉุกเฉิน	2-53

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.28	การตรวจสอบระบบไฟฟ้าประจำปี	2-54
2.29	อุปกรณ์ปฐมพยาบาล	2-55
2.30	เปลสนาม และเปลตัก	2-56
2.31	การอบรม First Aid / CPR	2-57
2.32	Safety Week	2-58
2.33	การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	3-61
2.34	สถานีก๊าซ	2-64
2.35	Pressure Gauge	2-67
2.36	Blow down Valve	2-67
2.37	ฉนวนกันความร้อน	2-68
2.38	เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ	2-68
2.39	มาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง	2-69
2.40	บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ	2-69
2.41	ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ	2-70
2.42	กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ	2-77
2.43	โครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2567	2-101
2.44	การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการฯ ครั้งที่ 2/2567	2-102
2.45	พื้นที่สีเขียว	2-112
2.46	เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียว	2-113
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#4	3-10
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#5	3-10
3.3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#6	3-10
3.4	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม	3-25
3.5	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านห้วยเล็ก	3-25
3.6	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์	3-25
3.7	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย	3-26
3.8	การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	3-73
3.9	การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	3-73

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.10	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง	3-91
3.11	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	3-91
3.12	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	3-91
3.13	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	3-92
3.14	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	3-92
3.15	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine No. 2	3-124
3.16	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน Steam Turbine No. 3	3-124
3.17	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine No. 4	3-125
3.18	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine No. 5	3-125
3.19	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine No. 6	3-125
3.20	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Area 1 (คุณไพโรจน์ บุญเพ็ง)	3-137
3.21	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Area 2 (คุณวิเชียร เขียวดี)	3-138
3.22	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Area 3 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	3-138
3.23	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine 2	3-144
3.24	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine 3	3-144
3.25	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-147

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ	1-6
1.3 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก่อนขยายกำลังการผลิต	1-7
1.4 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ภายหลังจากขยายกำลังการผลิต	1-8
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-9
3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-18
3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-18
3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6	3-18
3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-19
3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-19
3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6	3-19
3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-20
3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-20
3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6	3-20
3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-10 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-21
3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-10 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-21
3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-10 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6	3-21
3.14 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-2.5 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-22
3.15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-2.5 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-22
3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-2.5 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6	3-22
3.17 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-24
3.18 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ	3-47
3.19 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ	3-48
3.20 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ	3-49
3.21 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO ₂ ในบรรยากาศ	3-51
3.22 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ ในบรรยากาศ	3-52
3.23 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม	3-61
3.24 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณบ้านห้วยเล็ก	3-62

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.25 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการพัดพา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน	3-63
3.26 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการพัดพา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย	3-64
3.27 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการพัดพา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา บริเวณบ้านหนองขาม	3-65
3.28 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการพัดพา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา บริเวณบ้านห้วยเล็ก	3-66
3.29 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการพัดพา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน	3-67
3.30 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการพัดพา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย	3-68
3.31 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ	3-72
3.32 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-78
3.33 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-80
3.34 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-80
3.35 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-81
3.36 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-81
3.37 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-81
3.38 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-88
3.39 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-88
3.40 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-88
3.41 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-89
3.42 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-89
3.43 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-89
3.44 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-90
3.45 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)	3-111
3.46 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-134

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.47 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน	3-135
3.48 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-141
3.49 กราฟผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-175

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน และใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียงจากกรรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 3 เอกสารการสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 4 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ
- ภาคผนวกที่ 5 ผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
- ภาคผนวกที่ 6 หนังสือตอบรับการส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
- ภาคผนวกที่ 7 ช่องทาง ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 8 สรุปการสอบเทียบเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS)
- ภาคผนวกที่ 9 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMS ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่องขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling
- ภาคผนวกที่ 10 วิธีการปฏิบัติงาน เรื่อง การดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด
- ภาคผนวกที่ 11 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 12 แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 13 Noise Contour
- ภาคผนวกที่ 14 ปริมาณและการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม
- ภาคผนวกที่ 15 สรุปปริมาณส่งขยะมูลฝอย ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และใบอนุญาตเก็บขนสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย
- ภาคผนวกที่ 16 นโยบายสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและอนุรักษ์พลังงาน
- ภาคผนวกที่ 17 แผนการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย / กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่โครงการ
- ภาคผนวกที่ 20 แผนฉุกเฉิน และรูปประกอบการซ้อมดับเพลิง ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และรูปประกอบการซ้อมแผนฉุกเฉิน ครั้งที่ 2/2567
- ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล
- ภาคผนวกที่ 22 แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
- ภาคผนวกที่ 23 ทะเบียนวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำ และผู้ควบคุมหม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 24 เอกสารการตรวจสอบหม้อน้ำ ประจำปี 2567 และเอกสารตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 25 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 26 สรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 27 ประกาศแต่งตั้งและเอกสารการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ
- ภาคผนวกที่ 28 เอกสารรับรองการตรวจสอบสุขภาพ
- ภาคผนวกที่ 29 เอกสารการเปลี่ยนชื่อบริษัท
- ภาคผนวกที่ 30 ข้อมูลอัตราการเจ็บป่วยจากสถานบริการสาธารณสุข ประจำปี 2567

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหารเล่มนี้ เป็นส่วนหนึ่งของรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การใช้น้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ สาธารณสุข และสุนทรียภาพ ครบถ้วนทุกมาตรการ และการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศ ระดับเสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และสภาวะสุขภาพของประชาชน พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน โดยมีรายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 1

ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

สรุปผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคมขนส่ง การจัดการกากของเสีย การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย มาตรการด้านสุขภาพ และสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน ครบถ้วนทุกมาตรการ สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และด้านเศรษฐกิจ-สังคม โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติฯ ไว้ในรายงาน (ช่วงดำเนินการ) เรียบร้อยแล้ว

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก แหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	28 ต.ค. 67	51.84	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 67	3.15	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค. 67	0.83	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 67	0.07	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 ต.ค. 67	12.42	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 67	0.40	2.529	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	28 ต.ค. 67	7.97	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 ต.ค. 67	0.26	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	28 ต.ค. 67	3.71	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 ต.ค. 67	0.12	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm	29 ต.ค. 67	17.62	90	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	29 ต.ค. 67	0.83	4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	29 ต.ค. 67	0.35	15	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	29 ต.ค. 67	0.02	1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	29 ต.ค. 67	13.10	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	29 ต.ค. 67	0.33	1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	29 ต.ค. 67	8.53	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	29 ต.ค. 67	0.21	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	29 ต.ค. 67	4.17	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	29 ต.ค. 67	0.10	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#6	2	NO _x as NO ₂ SO ₂ TSP PM-10 PM-2.5	ppm g/s ppm g/s mg/Nm ³ g/s mg/Nm ³ g/s mg/Nm ³ g/s	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	32.59 3.74 0.50 0.08 9.75 0.60 6.36 0.39 3.11 0.19	60 5.935 10 1.376 45 2.366 - - - -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - ชุมชนบ้านหนองขาม	2	TSP PM10 PM 2.5 NO ₂ SO ₂	mg/m ³ mg/m ³ mg/m ³ ppm ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67 28 ต.ค.-3 พ.ย. 67 28 ต.ค.-3 พ.ย. 67 28 ต.ค.-3 พ.ย. 67 28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.043-0.075 0.030-0.044 20.2-27.0 0.001-0.011 0.011-0.016	0.33 0.12 37.5 0.17 0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ							
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	TSP	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.052-0.081	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.039-0.051	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	24.6-29.6	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.001-0.003	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	<0.001-0.002	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน	2	TSP	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.054-0.094	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.029-0.037	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	22.8-29.4	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.013-0.032	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.003	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ชุมชนหนองพังพวย	2	TSP	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.050-0.083	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.034-0.055	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	17.6-31.3	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.001-0.018	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.029-0.039	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ 2.1 จุติระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 67	250.45-560.07	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	7.5-8.0	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 67	33-35	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	627-1,168	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 0.05	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุติระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 67	177.14-233.42	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	7.2-7.7	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 67	28-33	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	612-976	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 0.05	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง - บ้านไร่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	58.7-68.3	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	40.9-73.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	78.7-101.8	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	66.8-78.1	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		เสียงรบกวน	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	-13.7 ถึง 29.7	10	พบเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอื้ออึ้ง และเสียงฟ้าร้อง
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	64.4-67.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	61.2-70.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	82.1-107.1	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	70.1-75.3	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	60.1-63.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	44.3-70.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	79.4-102.0	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	64.8-70.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	64.9-67.4	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	62.5-69.4	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	82.9-103.7	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	70.7-74.6	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง (ต่อ) - รีมั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	19-26 ต.ค. 67 19-26 ต.ค. 67 19-26 ต.ค. 67 19-26 ต.ค. 67	65.9-68.3 59.6-70.0 80.1-103.5 71.8-76.3	70 ไม่มีมาตรฐานกำหนด 115 ไม่มีมาตรฐานกำหนด	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน - ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน -
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตราย รวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตราย ส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเม้นทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)
5. การคมนาคมขนส่ง	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุ จากยานพาหนะของ โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน							
- Steam Turbine No. 2	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	81 81 82-83	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine No. 3	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	73 73 74-77	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 4	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	81 81 85-87	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 5	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	76 76 78-81	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 6	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	74 74 84-86	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

หมายเหตุ : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)							
- Area 1 (คุณไฟโรจน์ บุญเสียง)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	22 ต.ค. 67 22 ต.ค. 67	77.6 27.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 2 (คุณวิเชียร เขียวดี)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 พ.ย. 67 5 พ.ย. 67	73.1 9.75	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	22 ต.ค. 67 22 ต.ค. 67	74.0 12.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน		-					
- Steam Turbine 2	2	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	24 เม.ย. 67	31.3	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine 3	2	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	24 เม.ย. 67	31.3	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	2	- Illumination	Lux	18 และ 21 พ.ย. 67	275 จุดตรวจวัด	รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 1	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน							
6.2.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	1	- เอกซเรย์ปอด - การตรวจสอบสุขภาพ	-	RPE วันที่ 1 ส.ค. – 30 ก.ย. 67 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 67	-	-	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม- 30 กันยายน 2567 และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 28
6.2.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	-		-	-	

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่น นอลเอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผน ฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)
7. เศรษฐกิจ-สังคม	1	สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็น ของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	-	ต.ค. 67	-	-	โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชน ประธานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำนันผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาล นครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2567 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 4-5 ตุลาคม 2567 โดยความคิดเห็นส่วน ใหญ่คิดว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อ เศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของ โครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมา ทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำปี (ภาคผนวกที่ 25)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหาพร้อมการติดตาม ผลการแก้ไข ข้อร้องเรียนจาก ชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการ เกิดซ้ำ	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคมรับฟังความคิดเห็น ข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึก ข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไข ปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ประจำปีเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
8. สภาพาสุภาพของประชาชน	1	- ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการ เจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจาก ปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุด กั้นเรื้อรัง หอบหืดอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาด เลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบ โครงการ) จากโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการ วิเคราะห์แนวโน้มของการเกิด โรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้ง สรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	ธ.ค. 67	-	-	โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหา มลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หอบหืด อักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ภาคผนวกที่ 30)

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1) ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)) (ภาคผนวกที่ 29) ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรม เครือสหพัฒนศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ ก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นเชื้อเพลิง เริ่มพัฒนาโครงการครั้งแรกในปี พ.ศ. 2540

เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะสิ้นสุดลงในปี พ.ศ. 2567 เพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง ทางภาครัฐโดยคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2560 ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่عهدอายุสัญญาและมีความต้องการที่จะเสนอ ขายไฟฟ้าจะต้องทำเรื่องเสนอขายไฟฟ้าตามระเบียบ โดยต้องทำการติดตั้งเครื่องจักรใหม่ ดังนั้น ทางโครงการจึงมีความจำเป็นต้องติดตั้งเครื่องจักรใหม่ สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่

เพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นไปอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอในการนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการติดตามตรวจสอบตามมาตรการ ที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติมในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไข การปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสมไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือมีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

อนึ่ง รายงานฉบับนี้ยึดตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการทั่วไป รวมถึงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ของ “รายงาน การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)” ซึ่งได้รับเห็นชอบจากสำนักงานนโยบาย และแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 (ภาคผนวกที่ 5)

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการฯ

2) รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1.2.1 ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)

(ช่วงดำเนินการ)

1.2.2 สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา
จังหวัดชลบุรี 20230

1.2.3 ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

1.2.4 สถานที่ติดต่อ ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา
จังหวัดชลบุรี 20230 ติดต่อ คุณวชิราภรณ์ เหลืองอ่อน โทรศัพท์ 0-3848-1555
โทรสาร 0-3848-1551 E-mail. rpe-se@ratchpathana.com

1.2.5 รายงานเล่มนี้จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

1.2.6 โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมครั้งแรก ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8290 ลงวันที่ 5 มิถุนายน 2540 (กำลังการผลิต 130 เมกะวัตต์)

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 1) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8126 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2544 (กำลังการผลิต 140 เมกะวัตต์)

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/1935 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2547 (กำลังการผลิต 186 เมกะวัตต์)

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/7295 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2557 (กำลังการผลิต 228 เมกะวัตต์)

- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ได้รับเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/7210 ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 และจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10900 ลงวันที่ 10 กันยายน 2558 (กำลังการผลิต 214.7 เมกะวัตต์)

- โครงการได้รับการเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ซึ่งได้รับเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 ซึ่งเป็นการปรับปรุงและเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโครงการได้เริ่มดำเนินการรื้อถอนและก่อสร้างในเดือนพฤษภาคม 2565 (กำลังการผลิต 238.239 เมกะวัตต์)

- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ครั้งที่ 1 ได้รับเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/8331 ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2566 ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัด (Control Building) ของสถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station : MRS) (กำลังการผลิต 238.239 เมกะวัตต์)

1.2.7 โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567

1.2.8 สถานะปัจจุบัน โครงการได้ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 เมษายน 2567 และโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป

3) สถานที่ตั้งและการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

1.3.1 สถานที่ตั้งของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา โดยตั้งอยู่บนพื้นที่ 29-2-87.7 ไร่ หรือ 47,550.80 ตารางเมตร โดยมีอาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าสหโคเจนดังนี้

ทิศเหนือ ติดกับ พื้นที่บริษัท แพนเอเชียฟุตแวร์ จำกัด (มหาชน)

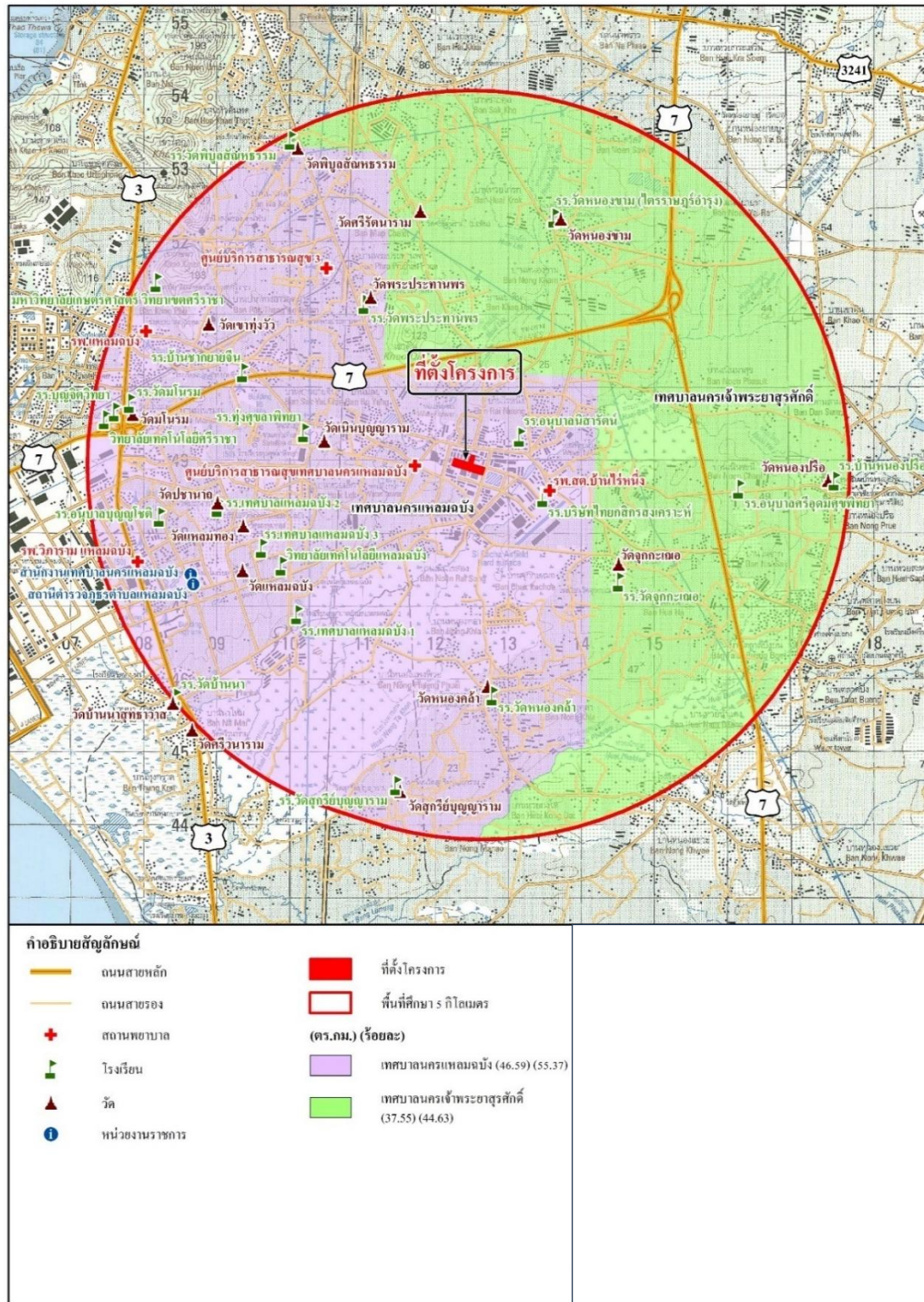
บริษัท สหชลผลพืช จำกัด และบริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด

ทิศใต้ ติดกับ พื้นที่บริษัท ทีพีซีเอส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ราชอาซูริน จำกัด

ทิศตะวันออก ติดกับ ถนนของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา

ทิศตะวันตก ติดกับ พื้นที่บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด

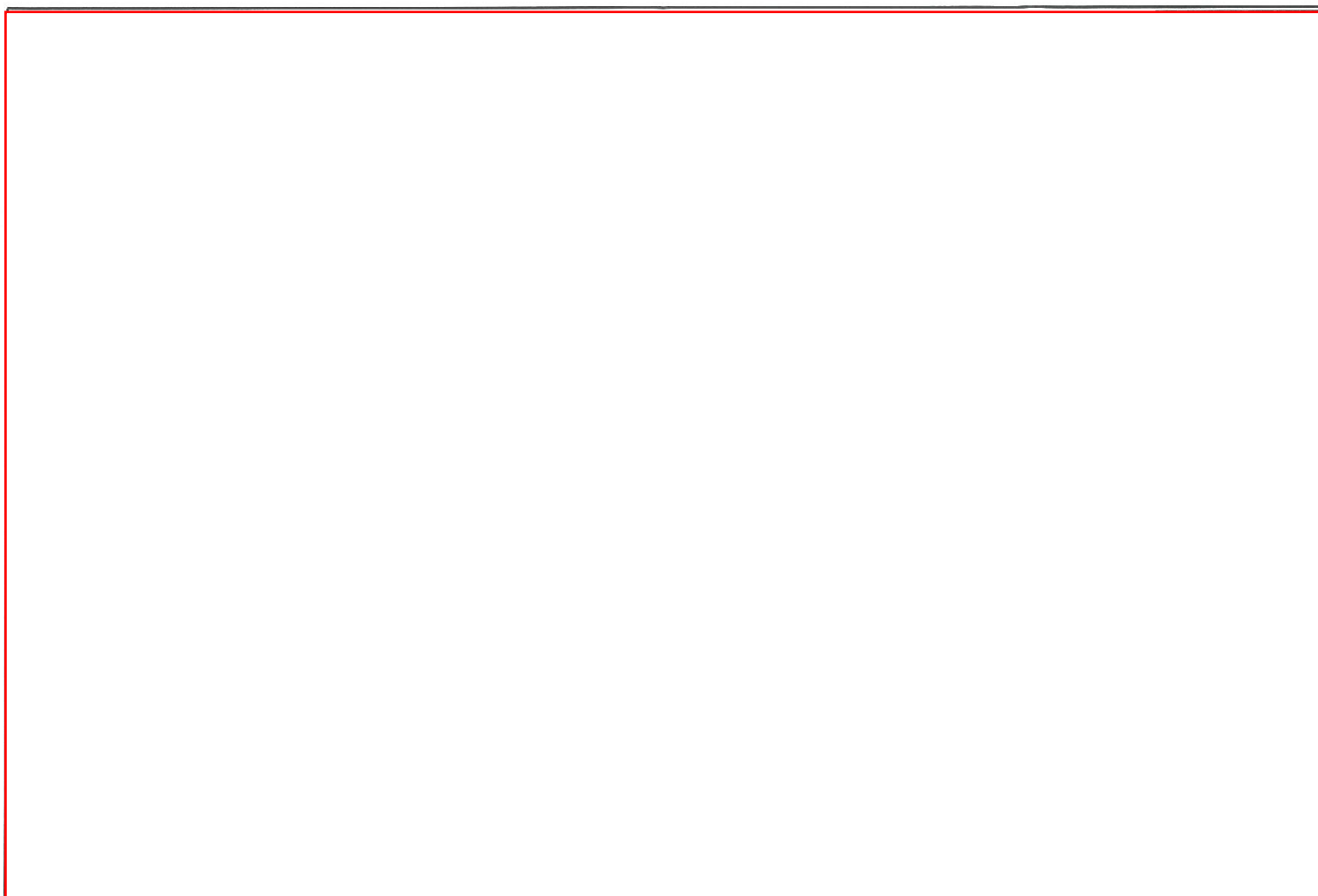
แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ ดังภาพที่ 1.1 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ ดังภาพที่ 1.2 สำหรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) โครงการยังมีขนาดเท่าเดิม โดยผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก่อนขยายกำลังการผลิต ดังภาพที่ 1.3 และภายหลังขยายกำลังการผลิต ดังภาพที่ 1.4



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ



ภาพที่ 1.3 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก่อนขยายกำลังการผลิต



ภาพที่ 1.4 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ภายหลังขยายกำลังการผลิต

1.3.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) เป็นการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วยกำลังการผลิตเครื่องจักรที่ติดตั้งรวม 238.239 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตเครื่องจักรหลักรวม 153.814 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตของชุดเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองขนาด 84.425 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดของเครื่องจักรที่ทำการติดตั้งใหม่นี้

- ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG) ใหม่ ขนาด 57.000 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด
- ติดตั้งหม้อไอน้ำ (HRSG) ใหม่ ขนาด 87.960 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด
- ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ใหม่ ขนาด 22.500 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

2) เพิ่มกำลังการผลิตไอน้ำรวมจาก 95.5 ตัน/ชั่วโมง เป็น 170.5 ตัน/ชั่วโมง โดยมีกำลังการผลิตไอน้ำของเครื่องจักรหลักรวม 110.0 ตัน/ชั่วโมง และมีกำลังการผลิตไอน้ำของเครื่องจักรสำรองรวม 60.5 ตัน/ชั่วโมง (ผลิตภัณฑ์ Extraction Steam) สำหรับส่งขายไอน้ำให้ลูกค้าในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา

1.3.3 เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่สำคัญของโครงการ

1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG)

- CTG #1 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำรองการใช้งาน)
- CTG #2 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำรองการใช้งาน)
- CTG #4 ขนาด 46.289 เมกะวัตต์
- CTG #5 ขนาด 21.745 เมกะวัตต์
- CTG #6 ขนาด 57.000 เมกะวัตต์

2) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)

- HRSG #1 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำรองการใช้งาน)
- HRSG #2 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำรองการใช้งาน)
- HRSG #4 ขนาด 29.000 ตัน/ชั่วโมง
- HRSG #5 ขนาด 24.000 ตัน/ชั่วโมง
- HRSG #6 ขนาด 87.960 ตัน/ชั่วโมง

3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG)

- STG #1 ขนาด 37.800 เมกะวัตต์ (สำรองการใช้งาน)
- STG #2 ขนาด 6.280 เมกะวัตต์
- STG #3 ขนาด 22.500 เมกะวัตต์

4) หน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) ขนาด 52.163 ตัน/ชั่วโมง

5) ระบบหล่อเย็น (Cooling Tower)

- Cooling Tower #1 ขนาด 13,775 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- Cooling Tower #2 ขนาด 3,516 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- Cooling Tower #3 ขนาด 2,200 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

6) ระบบทำความเย็น (Chiller System)

- Chiller #1 จำนวน 3 เครื่อง ขนาดเครื่องละ 2,200 ตันความเย็น/ชั่วโมง
- Chiller #2 จำนวน 1 เครื่อง ขนาดเครื่องละ 2,238 ตันความเย็น/ชั่วโมง

1.3.4 ผลิตรภัณฑ์

- 1) ผลิตไฟฟ้า มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด 238.239 เมกะวัตต์
- 2) ผลิตไอน้ำ ทั้งหมด 3 ประเภท ได้แก่ ไอน้ำชนิดแรงดันสูง (High Pressure Steam : HP) ไอน้ำชนิดแรงดันปานกลาง (Medium Pressure Steam : MP) ไอน้ำชนิดแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam : LP) มีกำลังการผลิตรวม 170.5 ตันต่อชั่วโมง

1.3.5 เชื้อเพลิง

- 1) การขนส่งเชื้อเพลิง ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ โดยการเดินท่อจากสถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติของโครงการ
- 2) ปริมาณการใช้เพลิง มีอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติ ประมาณ 1,695,269 คิวบิกฟุต/ชั่วโมง

1.3.6 การควบคุมการรั่วไหลและมาตรการความปลอดภัยของการใช้ก๊าซธรรมชาติ

1) ระบบควบคุมการส่งธรรมชาติ เชื่อมต่อจากสถานีควบคุมและมาตรวัดเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulating Station : MSR) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีศูนย์ปฏิบัติการชลบุรีเป็นศูนย์กลางในการดำเนินงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติควบคุมและวางแผนปฏิบัติการรับ-ส่งก๊าซธรรมชาติ สนับสนุนงานวิศวกรรมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ดูแลควบคุมความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และดูแลสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ รวมถึงป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยใช้ระบบควบคุมอัตโนมัติ (SCADA) ผ่านระบบสื่อสาร อาทิ ระบบไมโครเวฟ หรือระบบดาวเทียม เป็นต้น

ทั้งนี้ ในเขตพื้นที่โครงการอยู่ในความควบคุมสั่งการของส่วนปฏิบัติการระบบท่อของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินของการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ ณ จุดเกิดเหตุต่าง ๆ ในแนวเส้นท่อของโครงการ การระงับเหตุการณ์ฉุกเฉินจะอยู่ในความรับผิดชอบของหน่วยงานหลักคือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีระบบการตรวจสอบการรั่วไหลได้โดยตรงจากอุปกรณ์ตรวจวัด และสามารถตรวจจับและตัดระบบการจ่ายก๊าซในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยส่งปิดวาล์วผ่านระบบ SCADA

โดยศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการก๊าซ ปตท. ชลบุรีจะแจ้งไปยังเจ้าหน้าที่ของ ปตท. ให้ดำเนินการตรวจสอบที่เกิดเหตุเพื่อประเมินและระบุเหตุตามแผนฉุกเฉิน นอกจากนี้ โครงการยังสามารถทราบเหตุการณ์รั่วไหลของก๊าซได้จากการรับแจ้งเหตุจากผู้พบเห็นเหตุการณ์แจ้งไปยังศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการก๊าซ ปตท. ชลบุรี ผ่านหมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉินที่ปรากฏบนป้ายเตือนแนวท่อส่งก๊าซฯ ของปตท.

2) การตรวจสอบและบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซ การตรวจสอบและบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซฯ ในระยะดำเนินการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จัดให้มีเจ้าหน้าที่ออกตรวจแนวท่อเป็นประจำโดยเน้นในเรื่องสภาพผิวเคลือบของท่อ ความเรียบร้อยของข้อต่อและวาล์วเป็นหลัก รวมทั้งตรวจสอบสภาพพื้นดินบริเวณวางท่อและปัญหาอุปสรรคอื่น ๆ และดำเนินการซ่อมบำรุงเป็นประจำ ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่

ก) การบำรุงรักษาแนวท่อ และบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน โดยสำรวจและสังเกตการหลุดตัวของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับท่อส่งก๊าซบริเวณที่ดินอ่อนทางน้ำไหลหรือทางลาดชัน เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน

ข) ทดสอบและตรวจสอบระบบท่อก๊าซธรรมชาติด้วยการทดสอบรอยรั่วซึม (Leak test) ตามใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 กิจการสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ

1.3.7 น้ำใช้

1) แหล่งน้ำใช้ มีทั้งหมด 4 แหล่ง ได้แก่

1. แหล่งน้ำดิบ จากบริษัท วงษ์สยามก่อสร้าง จำกัด ประมาณ 159.5 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
2. อ่างเก็บน้ำสวนอุตสาหกรรมศรีรัตนพัฒนา ศรีราชา ขนาดความจุ 125,000 ลูกบาศก์เมตร
3. น้ำคอนเดนเสทที่รับกลับจากลูกค้า ปริมาณ 193.15 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยทำการกักเก็บไว้ที่ถังคอนเดนเสทของโครงการ ก่อนส่งไปปรับปรุงคุณภาพน้ำ
4. บ่อเก็บน้ำสำรอง ขนาดความจุ 2,000 ลูกบาศก์เมตร

2) ความต้องการใช้น้ำ

1. น้ำใช้จากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน/อาคารสำนักงาน มีปริมาณความต้องการใช้น้ำ 0.55 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
2. น้ำใช้ในกระบวนการผลิต โครงการจะใช้น้ำดิบที่รับมาจากบริษัท วงษ์สยามก่อสร้าง จำกัด มาผ่านการปรับปรุง โดยน้ำใช้ในกระบวนการผลิตประกอบด้วย น้ำกรองทราย มีปริมาณความต้องการใช้น้ำ 260.07 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณความต้องการใช้น้ำ 97.94 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

1.3.8 มลพิษและการควบคุม

1.3.8 มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศของโครงการ เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG) ซึ่งก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำ และระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ทั้งนี้ โครงการได้เลือกใช้เชื้อเพลิง คือ ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวเท่านั้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาด เนื่องจากมีซัลเฟอร์และฝุ่นเป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้นจึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ที่เกิดจากกระบวนการเผาไหม้ในปริมาณที่ต่ำด้วย

อย่างไรก็ตาม เมื่ออุณหภูมิการเผาไหม้สูง ส่งผลให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Thermal NO_x) เกิดขึ้นสูงตามไปด้วย ดังนั้นจึงกล่าวโดยสรุปได้ว่า มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตของโครงการ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนออกไซด์ (NO_x) ซึ่งโครงการออกแบบให้มีการติดตั้งระบบควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ตามเทคโนโลยีของเครื่องจักรแต่ละชุด ได้แก่ ระบบ De- NO_x Water System และระบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุม (Control Room)

1.3.9 น้ำเสียและการจัดการ

(1) แหล่งกำเนิดน้ำเสีย และปริมาณน้ำเสีย

1. น้ำเสียทั่วไปในอาคารสำนักงาน มีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 0.44 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ได้รับการบำบัดขั้นต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ

2. น้ำเสียจากกระบวนการผลิต มีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้น ประมาณ 71.46 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ได้รับการบำบัดขั้นต้น แลตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์ของสวนอุตสาหกรรมฯ ก่อนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ

1.3.10 กากของเสียและการจัดการ

1. กากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน ทำการรวบรวมใส่ถังรองรับมูลฝอยที่กระจายอยู่ทั่วไป และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดอย่างถูกสุขาภิบาลต่อไป

2. กากของเสียอุตสาหกรรม ทำการรวบรวม และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด

1.3.11 พื้นที่สีเขียว ประมาณ 2,402 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่โครงการ

1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) สามารถพิจารณา มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ดังตารางที่ 1.1 และแผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 ดังตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) 	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * HRSG#1^{1/} (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) * HRSG#2^{1/} (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) * HRSG #4 * HRSG #5 * HRSG #6 	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางการลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) 	- ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางการลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ : ^{1/} = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ระหว่างการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องด้วยวิธี Stack Sampling ให้บันทึกค่าที่อ่านได้จาก CEMS ในช่วงเวลาเดียวกัน รวมถึงสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ประกอบด้วย กำลังการผลิต ปริมาณการใช้และองค์ประกอบของเชื้อเพลิง อัตราการฉีดน้ำด้วย De-NO_x Water System เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดด้วยวิธี Stack Sampling และระบบ CEMS ในเชิงเปรียบเทียบ
- สรุปข้อมูลเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x จากปล่องด้วยระบบ CEMS และ Stack Sampling นำเสนอผลต่อ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พร้อมจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ <ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ทิศทางและความเร็วลม 	<ul style="list-style-type: none"> - จุดตรวจวัด 4 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * ชุมชนบ้านหนองขาม * บ้านห้วยเล็ก * โรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ * ชุมชนบ้านหนองพังพวย 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องตลอดช่วงการดำเนินการ (ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
2. ระดับเสียง <ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 ชม.) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวันกลางคืน (L_{dn}) - ระดับเสียงรบกวน 	<ul style="list-style-type: none"> - จุดตรวจวัด 5 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * บ้านไร่หนึ่ง * ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก * ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ริมรั้วโครงการตรวจวัดเฉพาะ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.)) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ <ul style="list-style-type: none"> - อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ 	<ul style="list-style-type: none"> - จุดปล่อยน้ำทั้งจากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - เดือนละ 1 ครั้ง และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานปีละ 2 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
4. กากของเสีย <ul style="list-style-type: none"> - บันทึกชนิด ปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำรายงานสรุป ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
5. การคมนาคมขนส่ง <ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข 	<ul style="list-style-type: none"> - เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ โดยจัดทำรายงานสรุปทุกปี 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน <ul style="list-style-type: none"> * ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน * ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะ คือ <ul style="list-style-type: none"> * ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) (ตรวจวัดเฉพาะกรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 30 วันขึ้นไป) * ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน สำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง 	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน อาทิ <ul style="list-style-type: none"> * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- เดือนที่มีความร้อนสูงสุด (เดือนมีนาคม-เมษายน)	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม 	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และประจำปี โดยตรวจสอบสุขภาพทั่วไปและตามปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อประโยชน์ในการเฝ้าระวังสุขภาพของพนักงานและลดความเสี่ยงของการเกิดโรคจากการทำงาน <ul style="list-style-type: none"> * ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : ตรวจสอบสมรรถภาพปอด * ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน * ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจสอบการทำงานของไต (BUN) * ทำงานที่ต้องให้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น 	<ul style="list-style-type: none"> - พนักงานประจำใหม่ และพนักงานประจำทุกคน 	<ul style="list-style-type: none"> - ก่อนเริ่มทำงานกับทางโครงการ และตรวจประจำปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ <ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน - จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท	- พื้นที่โครงการ	- ให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม - สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ตั้งของสถานีวิจัยวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมการติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
8. ภาวะสุขภาพของประชาชน - รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	- ปีละ 1 ครั้ง (ข้อมูลจำแนกรายเดือน)	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	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	- HRSG#1 ^{1/} (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM ₁₀ , PM 2.5												
	- HRSG#2 ^{1/} (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM ₁₀ , PM 2.5												
	- HRSG #4	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM ₁₀ , PM 2.5												
	- HRSG #5	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM ₁₀ , PM 2.5												
	- HRSG #6	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM 10, PM 2.5												
	- ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM 10, PM 2.5												
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ชุมชนบ้านหนองขาม - บ้านห้วยเล็ก - โรงเรียนอนุบาลนิสรัตน์ - ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- TSP, PM 10, PM 2.5, NO ₂ , SO ₂ , WS/WD												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	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. ระดับเสียง	- บ้านไร่หนึ่ง	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn} , ระดับเสียงรบกวน												
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ริมรั้วโครงการตรวจวัดเฉพาะ ระดับ เสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.))	- L_{eq} 24 hr.												
3. คุณภาพน้ำ	- จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ												
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการ												
4. กากของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. การคมนาคมขนส่ง	- เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข												
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะ คือ * ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันก๊าซ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) (ตรวจวัดเฉพาะกรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 30 วันขึ้นไป)												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	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. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน สำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)												
- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน อาทิ * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- WBGT												
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- Lux Meter												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	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. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย														
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน														
- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และประจำปี โดยตรวจ สุขภาพทั่วไปและตามปัจจัย เสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของ โครงการ เพื่อประโยชน์ในการ เฝ้าระวังสุขภาพของพนักงาน และลดความเสี่ยงของการเกิด โรคจากการทำงาน	- พนักงานประจำใหม่ และพนักงาน ประจำทุกคน	- ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : ตรวจสอบสมรรถภาพปอด - ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN) - ทำงานที่ต้องให้สายตาเพ่งนานและ งานละเอียด : ตรวจสอบสมรรถภาพการ มองเห็น												
6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	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. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ตั้งของ สถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สํารวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถาน ประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่ เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความ พึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการ ในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บ ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชน พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้ เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัว ในการเก็บข้อมูล												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	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. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหา พร้อมการติดตามผลการ แก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและ ภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการ ป้องกันการเกิดซ้ำ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	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. ภาวะสุขภาพของประชาชน	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วย โรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษ สิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หอบดลม อักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและ โรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนใน พื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบ โครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้ม ของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ใน รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการ												

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบัน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- มาตรการทั่วไป
- คุณภาพอากาศ
- คุณภาพน้ำ
- เสียง
- การคมนาคม
- การจัดการกากของเสีย
- การใช้น้ำ
- การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- อันตรายร้ายแรง
- สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- คุณภาพ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.2

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) เลขที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 (ภาคผนวกที่ 5) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของโครงการประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหา	-
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา โดยให้ยึดถือและปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานอนุญาตตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- โครงการดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและได้ดำเนินการจัดส่งรายงานฯ ไปยังหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยโครงการได้เสนอรายงานครั้งล่าสุด (ระยะดำเนินการ) ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - หากบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจ... 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการมีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/8331 ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 5) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมีอวัต (Control Building) ของสถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station : MRS) โดยมติจากการประชุมครั้งที่ 31/2566 (ครั้งที่ 859) เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 เห็นชอบการเปลี่ยนแปลง โดยถือเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดทะเบียนไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตจัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการ... 			



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้วหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย 			
	<ul style="list-style-type: none"> กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไข 	<ul style="list-style-type: none"> ปัจจุบันยังไม่เคยเกิดปัญหาใดขึ้น และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหา หากเกิดเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางโครงการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทันที 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางโครงการต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ หากพบประเด็นปัญหาหรือข้อวิตกกังวล ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันทีโดยโครงการได้จัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจะต้องควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามตารางที่ 6 โดยอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาณอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาณอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7 ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #1 <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 110.0 พีพีเอ็ม และ 22.463 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 5.114 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 54.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.454 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนดโดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ปล่อง HRSG#4</p>  <p>ปล่อง HRSG#5 รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #2 <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 110.0 พีพีเอ็ม และ 21.018 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 4.785 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 54.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.259 กรัม/วินาที ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #4 <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 108.0 พีพีเอ็ม และ 23.480 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 5.445 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 54.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.592 กรัม/วินาที 	<p>- ทางโครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศ รายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8)</p>		 <p>ปล่อง HRSG#6 รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #5 <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 90.0 พีพีเอ็ม และ 4.415 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 15.0 พีพีเอ็ม และ 1.024 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 45.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 1.173 กรัม/วินาที ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #4 (Bypass Stack) <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 108.0 พีพีเอ็ม และ 12.191 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 2.827 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 45.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 3.240 กรัม/วินาที 	<p>- ทางโครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศ รายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8)</p>		


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ สำรอง (Auxiliary Boiler) กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 99.5 พีพีเอ็ม และ 2.266 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 0.570 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 54.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 0.285 กรัม/วินาที ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 153.0 พีพีเอ็ม และ 3.274 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 576.0 พีพีเอ็ม และ 17.150 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 108.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 0.536 กรัม/วินาที 			



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #6 <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 60.0 พีพีเอ็ม และ 5.935 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 10.0 พีพีเอ็ม และ 1.376 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 45.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.366 กรัม/วินาที 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) ที่ปล่อง HRSG ทุกปล่อง ตรวจวัด NO_x, O_2 และ CO 	<ul style="list-style-type: none"> - มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO_x, O_2 และ CO ที่ HRSG# 1, 2, 4, 5, 6 (รูปที่ 2.2) นอกจากนี้ได้ทำการสอบเทียบ (Calibrate) เป็นประจำทุกเดือน ดังตารางสรุป (ภาคผนวกที่ 8) และสรุปผลการตรวจวัดประจำปี (ภาคผนวกที่ 9) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>CEMs ปล่อง HRSG1, 2 และ Auxiliary Boiler รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการ ระบายพิษทางปล่องระบาย อากาศ (ต่อ)				 <p>CEMs ปล่อง HRSG#4</p>  <p>CEMs ปล่อง HRSG#5</p> <p>รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)				 <p>CEMs ปล่อง HRSG#6</p> <p>รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)</p>	<p>- จัดให้มีระบบ De-NO_x Water System ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 1, 2 และ 4 และติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustion ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5-6 เพื่อควบคุมปริมาณ NO₂ ที่ระบายออกมา</p>	<p>- มีการติดตั้งและใช้งาน ระบบ De-NO_x Water System ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 1, 2, 4 (รูปที่ 2.3) เพื่อควบคุมค่า NO_x ที่ระบายออกจากปล่องส่วนเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5, 6 ติดตั้งห้องเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustion</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>De-NO_x Water Meter</p>  <p>De-NO_x Water Pump รูปที่ 2.3 De-NO_x Water System</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อมีสัญญาณเตือนความผิดปกติจากเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) ให้ดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 1 กำหนด Warning และ Alarm ต่ำกว่าค่าควบคุมแต่ละปล่อง 10 พีพีเอ็ม เมื่อมีสัญญาณเตือนให้แจ้งผู้เกี่ยวข้องให้แก้ไขและพิจารณาลดโหลดการผลิต ระดับที่ 2 กำหนด Warning และ Alarm ต่ำกว่าค่าควบคุมแต่ละปล่อง 5 พีพีเอ็ม เมื่อมีสัญญาณเตือนให้แจ้งผู้รับผิดชอบเพื่อขอหยุดการผลิต 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESWI04-14) (ภาคผนวกที่ 10) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องซึ่งสิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น แนวโน้มของมลสารที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ ตรวจสอบระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีสภาพปกติ ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMs Fails Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESWI04-14) (ภาคผนวกที่ 10) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ ให้ทำการลดไหลโดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายไหลดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ทดสอบโดยการลดไหลของเครื่องกังหันก๊าซ แล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ * กรณีเดินไหลเครื่องกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มไหลของเครื่องกังหันก๊าซ * กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้มีอำนาจตัดสินใจ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป 			
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shut Down) โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบค่าควบคุมจาก CEMs สูงเกินกว่าค่าที่กำหนด กรณีที่ CEMs มีความผิดปกติ หรือมีค่าสูงเกินค่าควบคุม โครงการจะทำการบันทึกผลดังกล่าวในรายงานผลการตรวจวัด CEMs ประจำวัน และปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- ทางโครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 6 คน และผู้ควบคุมระบบบำบัด มลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ทางโครงการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.4) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศกรณีเกิดการขัดข้องโดยทันที และมีการบำรุงรักษาตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี	- ไม่พบปัญหา	
	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- ทางโครงการได้กำหนดแผนบำรุงรักษา ประจำปี 2567 (PM) เพื่อดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	- จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ปฏิบัติตามมาตรการโดยจัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks) 2 ถัง (รูปที่ 2.5) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ไม่พบปัญหา	 <p>Neutralization Tank No.1</p>  <p>Neutralization Tank No.2 รูปที่ 2.5 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบรวบรวมน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil - Water Separator)	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการ ได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) จำนวน 3 บ่อ ซึ่งมีการใช้งานอย่างต่อเนื่อง (รูปที่ 2.6)	- ไม่พบปัญหา	 <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 1</p>  <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 2 รูปที่ 2.6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)				 <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 3 รูปที่ 2.6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) (ต่อ)</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโครงการ ไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมฯ กำหนด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส * ความเป็นกรด-ด่าง 5.5-9.0 * ของแข็งละลายทั้งหมด ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร * น้ำมันและไขมัน ไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลิตร * คลอรีนอิสระ ไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียให้อยู่ในเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ - ศรีราชา กำหนด โดยได้ว่าจ้าง บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ให้ทำการเก็บตัวอย่างน้ำเสีย เพื่อตรวจวิเคราะห์เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 พบว่า ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดดังรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ 	ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	- จัดทำ Noise contour บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิดดำเนินงานแล้ว	- ทางโครงการได้ดำเนินการจัดทำ Noise Contour ล่าสุด เมื่อวันที่ 28-30 ตุลาคม 2567 (ภาคผนวก ที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับ เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ทางโครงการได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้ สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มี ระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.7)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.7 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียง ดังเกิน 85 dB (A)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- การเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่มีป้ายเตือนและเมื่อมีเสียงดัง (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.8 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง
	- จัดและสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไว้อย่างเพียงพอ	- ทางโครงการได้จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ให้พนักงาน และผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และสำรองอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อาทิที่ครอบหู/ที่อุดหูไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.9)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.9 อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ
	- จัดให้มีการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- ทางโครงการได้จัดทำแผน และทำการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใด ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่องเป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน	- หากมีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน ทางโครงการจะประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 7) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 โครงการไม่มีกิจกรรมที่มีเสียงดังกระทบต่อชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- ทางโครงการได้อบรมพนักงานและผู้รับเหมาให้ขับรถตามกฎหมายจราจร และปฏิบัติตามข้อกำหนดของทางโครงการอย่างเคร่งครัด และสำหรับบุคคลภายนอก ที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน (รูปที่ 2.10) ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.10 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ
	- กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนกำหนดให้ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.11 ป้ายควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสีย เข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ทางโครงการได้ขอความร่วมมือผู้ขนส่งสารเคมีและผู้รับกำจัดกากของเสียให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสีย เข้า-ออก พื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนติดต่อให้หน่วยงานเอกชนที่ได้รับอนุญาตขนส่งจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	- ทางโครงการได้จัดเตรียมถังขยะแยกประเภทเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.12) และมอบหมายให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดยังหลุมฝังกลบของเทศบาลฯ ต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 ถังขยะแยกประเภท
	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป	- โครงการมีการรวบรวมกากของเสียจากกระบวนการผลิต แยกประเภทไว้ และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.13) โดยกากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอลคอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.13 การคัดแยกประเภทขยะ



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีการคัดแยกประเภทขยะ โดยขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ เป็นต้น โครงการได้พยายาม ลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีก ด้านหนึ่งมาใช้ หรือใช้งานทั้งสองด้าน	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต เพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภท ของเสียและติดป้ายชัดเจน	- ทางโครงการจัดให้มีอาคารเก็บรวบรวม กากของเสีย (รูปที่ 2.14) ซึ่งมีหลังคาปิดคลุม และพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและ กากของเสีย โดยแยกประเภทของเสีย และ ติดป้ายไว้อย่างชัดเจนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.14 อาคารเก็บรวบรวม กากของเสีย</p>
	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไป จำหน่าย/กำจัด	- ทางโครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และบันทึกการขนส่ง ออกไปกำจัด/จำหน่ายนอกพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียออกนอกพื้นที่โครงการทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตรายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือประกาศกระทรวงฉบับอื่นใดที่มีผลบังคับใช้ โดยห้ามนำออกโดยไม่ได้รับอนุญาต	- ทางโครงการได้ทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้งในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การใช้น้ำ	- กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการอนุรักษ์และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำของโครงการ เช่น การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพและพยายามนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่ให้ได้มากที่สุด	- ทางโครงการได้กำหนดนโยบายด้านสิ่งแวดล้อม และอนุรักษ์พลังงาน (ภาคผนวกที่ 16) เพื่อส่งเสริมการให้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ และเหมาะสม โดยมีการนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่โดยการนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (รูปที่ 2.15)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.15 การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- มีรางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.16) เชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.16 รางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการมีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ ปีละ 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน ครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 20 พฤษภาคม 2567 (รูปที่ 2.17)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.17 ขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออก ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- โครงการมีระบบรวมน้ำจากพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน นอกจากนี้ยังมีการจัดทำประตูกันน้ำ (รูปที่ 2.18) สำหรับเก็บกักน้ำในกรณีที่มีน้ำมัน/สารเคมีปนเปื้อนในน้ำฝน จะสูบน้ำไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 <p>ประตูกันน้ำ 1</p>  <p>ประตูกันน้ำ 2 รูปที่ 2.18 ประตูกันน้ำของ รางระบายน้ำฝน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยง	- ทางโครงการได้จัดอบรมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยงให้กับพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี, ทบทุนความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อน้ำ เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัย ภายใต้การกำกับดูแลของโครงการ โดยมีการประชุมทุก ๆ เดือน	- มีการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ภาคผนวกที่ 18) และจัดประชุม เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p>	<p>- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p>	<p>- โครงการได้จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2.19) ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์ตรวจจับควัน (Smoke Detector) อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน (Heat Detector) สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ (Fire Alarm) สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Emergency Siren) อุปกรณ์ตรวจจับรังสียูวี (UV Detector) <p>และได้จัดให้มีระบบ Online กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ให้แสดงผลไปยังห้องควบคุมทันที (รูปที่ 2.19)</p>		 <p>Smoke Detector</p>  <p>Heat Detector</p> <p>รูปที่ 2.19 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย				 <p>Fire Alarm</p>  <p>Emergency Siren</p> <p>รูปที่ 2.19 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย				 <p>UV Detector บริเวณ Gas Turbine No.1, 2 และ 4 (Enclosure) รูปที่ 2.19 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p>				 <p>รูปที่ 2.20 แผงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ภายในห้องควบคุม</p>

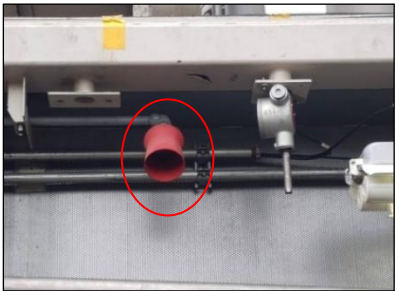
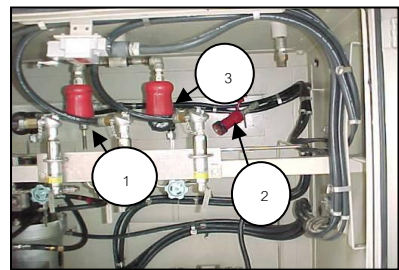
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p>	<p>- จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานและผู้รับเหมา (รูปที่ 2.21)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.21 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p>				  <p>รูปที่ 2.21 บ้ายเตียนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p>	<p>- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (รูปที่ 2.22) อย่างเพียงพอ ติดตั้ง ณ จุดที่มีความเสี่ยง เช่น Gas Control Module Unit, Diesel Fire Pump, Auxiliary Boiler, Cooling Tower และ Steam Turbine และเตรียมชุดป้องกันความร้อน และชุดผจญเพลิงไว้ภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.23)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>กระบอกฉีด CO₂</p>  <p>1 = Heat Detector 2 = UV Detector 3 = กระบอกฉีด CO₂</p> <p>รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>ระบบ Foam Sprinkler ของ Diesel Fire Pump</p>  <p>ระบบ Foam Sprinkler ของ Auxiliary Boiler รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ระบบดับเพลิง Deluge Water ของ Steam Turbine และ Steam Turbine Lube Oil</p>  <p>ระบบ Deluge Water ของ Cooling Tower รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>Sprinkler</p>  <p>ถังดับเพลิงชนิด ABC</p> <p>รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>ถังดับเพลิงชนิด CO₂</p>  <p>ระบบดับเพลิง CO₂ อัตโนมัติ</p> <p>รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>

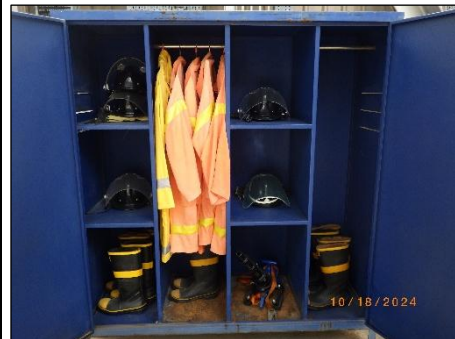

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>หัวรับน้ำดับเพลิง</p>  <p>สายฉีดน้ำดับเพลิง หัวจ่ายน้ำดับเพลิง รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ปั้มน้ำดับเพลิงชนิดใช้มอเตอร์ขับเคลื่อน</p>  <p>ปั้มน้ำดับเพลิงชนิดใช้เครื่องยนต์ดีเซลขับเคลื่อน รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				  <p>รูปที่ 2.23 ชุดป้องกันความร้อนและชุดผจญเพลิง</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงานแก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนจะได้รับอุปกรณ์ป้องกันอันตรายขั้นพื้นฐาน ได้แก่ ที่ครอบหู/ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย เมื่อเริ่มเข้าทำงานและสามารถเบิกได้เมื่ออุปกรณ์ชำรุด ส่วนอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่ใช้เฉพาะงาน เช่น ชุดป้องกันสารเคมี ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น ทางโครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ ณ จุดใช้งาน (รูปที่ 2.24) และยังสามารถจัดให้มีฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉินไว้ภายในพื้นที่โครงการด้วย (รูปที่ 2.25) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.24 ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อากาศอันมีและความสะดวก (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอากาศอันมีและความสะดวก (ต่อ)</p>				 <p>ฝักบัว</p>  <p>ที่ล้างตาฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.25 ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันที	- ทางโครงการได้จัดให้มียานพาหนะสำรองจำนวน 3 คัน สำหรับเตรียมพร้อมกรณีฉุกเฉินตลอดเวลา (รูปที่ 2.26)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.26 พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- ทางโครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เช่น ใบอนุญาตทำงานตัด เชื่อม และงานที่อาจก่อให้เกิดประกายไฟ ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ ใบอนุญาตทำงานที่สูง นั่งร้าน และค้ำยัน เป็นต้น โดยผู้ที่เข้าทำงานในพื้นที่โครงการจะต้องทำการขออนุญาตก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>	<p>- จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉินปีละ 2 ครั้ง (รูปที่ 2.27) โดยครั้งที่ 2/2567 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมร่วมกับเทศบาลนครแหลมฉบัง เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 (ภาคผนวกที่ 20)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.27 ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน</p>
	<p>- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงและมีการฝึกซ้อมร่วมกันปีละ 2 ครั้ง โดยสมาชิกภายในทีมจะแยกกันไปซ้อมตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>	<p>- กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- ทางโครงการมีแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี 2567 (PM) (ภาคผนวกที่ 12) และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 ดำเนินการในวันที่ 28 สิงหาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.28)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.28 การตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปี 2567</p>

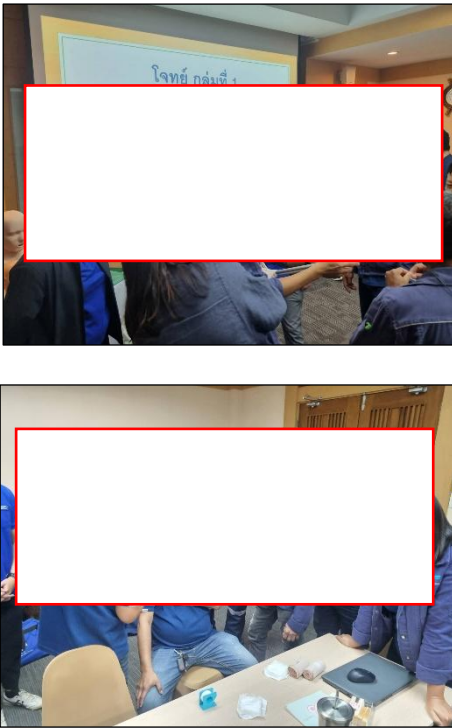
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>	<p>- จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและบุคลากรเฉพาะสำหรับปฏิบัติหน้าที่ด้านการปฐมพยาบาล</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล, เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) (รูปที่ 2.29) เปดสนามและเปดตัก (รูปที่ 2.30) และมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล (ภาคผนวกที่ 21) รวมทั้งมีการอบรม First Aid / CPR ให้แก่พนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 ดำเนินการในวันที่ 25 และ 29 ตุลาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.31)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>ตู้ยา กระเป๋าสนาม</p>  <p>เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>เปลสนาม</p>  <p>เปลตก</p> <p>รูปที่ 2.30 เปลสนามและเปลตก</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.31 การอบรม First Aid / CPR</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้ดำเนินการจัดทำบัตรประกันสุขภาพให้กับพนักงานทุกคน และกรณีพนักงานเกิดการเจ็บป่วยจะส่งพนักงานเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพที่ใกล้ที่สุด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการจัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น การอบรม “Safety talk” เป็นประจำ ให้ความรู้ด้านความปลอดภัยแก่พนักงาน และมีการจัดบอร์ดเผยแพร่ข่าวสารด้านความปลอดภัย และจัดนิทรรศการสัปดาห์ความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ดำเนินการในวันที่ 9-11 ตุลาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.32) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.32 Safety Week</p>

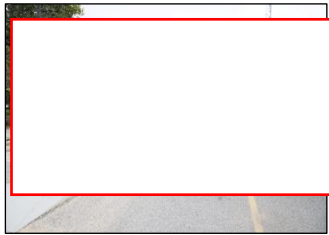
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- การเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และสารเคมี ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและเหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง	- โครงการกำชับให้พนักงานที่มีการเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และสารเคมี ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและเหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา	-
	- ตรวจสอบสภาพพนักงานประจำใหม่ทุกคนและตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง ทั้งนี้ รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในดุลยพินิจของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง ทั้งนี้ รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในดุลยพินิจของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข	- สนับสนุนโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน	- โครงการมีการสนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น สนับสนุนการงบประมาณการออกบุตรตรวจสอบสุขภาพ ในโครงการมหกรรมสุขภาพนครแหลมฉบัง ครั้งที่ 7 และมอบเครื่องดื่มเพื่อสนับสนุนการจัดโครงการแหลมฉบังสัมพันธ์ (กีฬาชุมชน) ประจำปี 2567 เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- โครงการจัดให้มีการให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือนเป็นประจำทุกปี เพื่อนำมาวิเคราะห์ แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือน เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2567 เพื่อนำมาวิเคราะห์ แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้การสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา	- โครงการมีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งกิจกรรมด้านส่งเสริม ป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบด้านสุขภาพ เช่น เข้าร่วมโครงการแข่งขันกีฬาผู้สูงอายุ ประจำปี 2567 เป็นต้น (รูปที่ 2.33)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.33 การสนับสนุน หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข	- ในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	- หากในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง	<ul style="list-style-type: none"> มาตรการลดความเสี่ยงกรณีวาล์วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่ว <ul style="list-style-type: none"> ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงหลังจากที่โครงการเปิดดำเนินการแล้ว เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพิ่มเติม <ul style="list-style-type: none"> การเฝ้าระวังและตรวจสอบความผิดปกติของแนวท่อส่ง การบำรุงรักษาตามแผนงาน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงจากกรณีวาล์วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ <ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบการรั่วไหลเป็นประจำทุกเดือน การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ) (ภาคผนวกที่ 22) ดำเนินการโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) <ul style="list-style-type: none"> ล้อมรั้วโดยรอบพื้นที่ เพื่อป้องกันการเข้าถึงของบุคคล ที่ไม่ได้รับอนุญาต มีระบบท่อและระบบวาล์วสำรองกรณีท่อหลักขัดข้อง ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ อย่างน้อย 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งานและมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) <ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ ทั้ง 4 ด้าน (รูปที่ 2.34) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานโดยเข้าสถานีก๊าซต้องขออนุญาตก่อน มีการติดตั้งระบบท่อและระบบวาล์วสำรอง ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อ กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งานและมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน (รูปที่ 2.34) จัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบแนวท่อก๊าซและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 	ไม่พบปัญหา	  <p>การล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ</p>  <p>ท่อระบายก๊าซ รูปที่ 2.34 สถานีก๊าซ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)			ไม่พบปัญหา	 <p>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ รูปที่ 2.34 สถานีก๊าซ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน อันอาจก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคลทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหลตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-
	- การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของหม้อน้ำ <ul style="list-style-type: none"> ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อน้ำ <ul style="list-style-type: none"> * ด้านวิศวกรรม <ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แดบแม่เหล็ก เป็นต้น ติดตั้งลิ้นกันกลับ Check Valve หรือ Non Return Valve) 	- ทางโครงการได้ออกแบบและมีมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงในช่วงดำเนินการของหม้อน้ำอย่างเคร่งครัด <ul style="list-style-type: none"> การออกแบบหม้อน้ำเป็นไปตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) มีติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Safety Valve หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งหลอดแก้ว แท่งแก้ว หรือแดบแม่เหล็ก เพื่อแสดงระดับน้ำ หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Check Valve 	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge) 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Gauge ครบทุกตัว (รูปที่ 2.35) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.35 Pressure Gauge</p>
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อน้ำ (Blow down Valve) 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อน้ำ (Blow down Valve) ครบทุกตัว (รูปที่ 2.36) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.36 Blow down Valve</p>

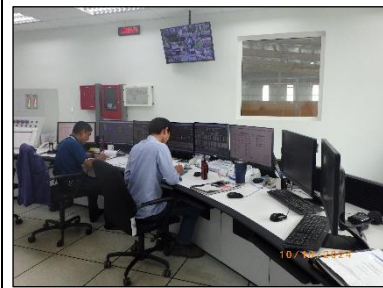
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งฉนวนกันความร้อน 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งฉนวนกันความร้อนครบทุกตัว (รูปที่ 2.37) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.37 ฉนวนกันความร้อน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำครบทุกตัว 	- ไม่พบปัญหา	-
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติครบทุกตัว (รูปที่ 2.38) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.38 เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Switch ครบทุกตัว 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.39 มาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง</p>
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่องครบทุกตัว (รูปที่ 2.39) 	- ไม่พบปัญหา	
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำครบทุกตัว (รูปที่ 2.40) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.40 บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>* ด้านการจัดการ</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ ▪ ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร ▪ ใช้ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อน้ำทันที 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการได้ตรวจและทดสอบการติดตั้งหม้อน้ำตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับก่อนรับมอบงานจากผู้ติดตั้ง ▪ โครงการมีวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรทำหน้าที่ทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน ▪ โครงการได้ติดตั้งระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.41) 	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>-</p> <p>-</p>  <p>รูปที่ 2.41 ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การดูแลหม้อน้ำ <ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม * จัดให้มีการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> * โครงการได้มีการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเรียบร้อยแล้ว จำนวน 11 คน (ภาคผนวกที่ 22) * โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อน้ำ จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 23) * โครงการได้ทำการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 24) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อ น้ำการตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างกา รใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม กำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม ภายใน 30 วันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ	* โครงการได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบ หม้อน้ำ และดำเนินการจัดส่งให้กรมโรงงาน อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา	-
	* ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อน ป้อนเข้าสู่หม้อน้ำและในระบบหม้อน้ำตาม ความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพ ของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการ ป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อน้ำ	* โครงการมีการตรวจสอบคุณสมบัติของหม้อ น้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำทุกวัน และบันทึก ผลการตรวจสอบใน Log Sheet (ภาคผนวก ที่ 24)	- ไม่พบปัญหา	-
	* จัดทำแผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิง ป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลา ที่กำหนด	* โครงการได้จัดทำแผนงานการตรวจสอบ และ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567 และดำเนินการ บำรุงรักษาตามระยะเวลาดังกำหนดในแผน อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม	* โครงการได้จัดทำเอกสาร SOP08 Heat Recovery Steam Generator and Duct Burners เพื่อควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุมอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-
	* ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	* โครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิดตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การซ่อมแซมหม้อน้ำ <ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรอง วิศวกรทางด้านหม้อน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือ ดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรง ของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน * ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมี ผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความ ปลอดภัยในการใช้งาน ต้องจัดให้มีการตรวจสอบและ ทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรอง วิศวกรทางด้านหม้อน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบ ทดสอบ หม้อน้ำ * จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลง ที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและ ความปลอดภัยในการใช้งานให้กรมโรงงาน อุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและ ดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรม โรงงานอุตสาหกรรม 	<ul style="list-style-type: none"> * ในปี 2567 ไม่มีกิจกรรมการซ่อมแซม หรือดัดแปลงหม้อน้ำแต่อย่างใด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลง หม้อ น้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนด อย่างเคร่งครัด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำ จะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยจะส่งรายงานผลการ ดำเนินการซ่อมแซม ดัดแปลง และผล การตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและ ดัดแปลงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - - -


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการ จะพิจารณาแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก ปัจจุบันบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 27 คน จากทั้งหมด 61 คน คิดเป็นร้อยละ 44.3 ของพนักงานทั้งหมด และบริษัท ออโปเรชั่นอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 32 คน จากทั้งหมด 40 คน คิดเป็นร้อยละ 80.00 ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีหน่วยงานที่ดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์เข้าพบชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยต้องนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชน	- ทางโครงการได้จัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์ ประชุมร่วมกับชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยได้นำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-

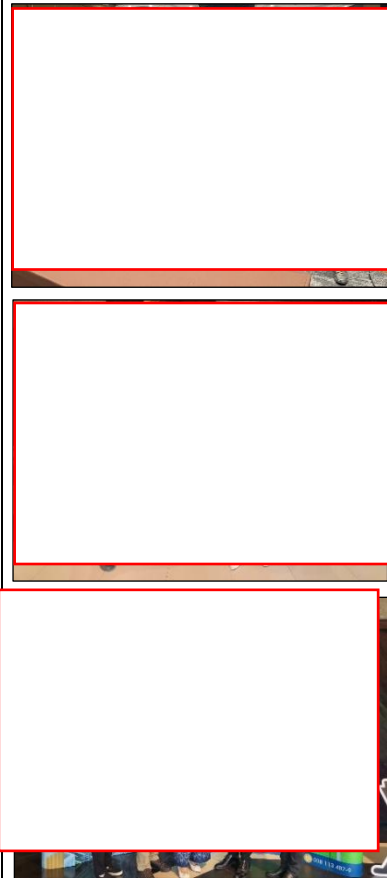
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดทำแผนชุมชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้ง เพื่อให้ ทบพวนการ ทำแผนชุมชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้ เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- ทางโครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และ ดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับ สรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อให้ทบพวนการ ทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิด ประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดตามที่มาตรการ กำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูล เกี่ยวกับโครงการ และสื่อสารข้อมูลด้านการจัดการ สิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจใน การดำเนินงานของโครงการและสร้างความสัมพันธ์ ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่มากยิ่งขึ้น	- ทางโครงการได้จัดกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์ โดยจัดทำแผนประชาสัมพันธ์รายละเอียดการ ดำเนินงานของโครงการและการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ และองค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีการสำรวจสภาพ สังคม-เศรษฐกิจ ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร และนำ ข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจชุมชนมาทำการปรับ แผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ใน วันที่ 4-5 ตุลาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา	-

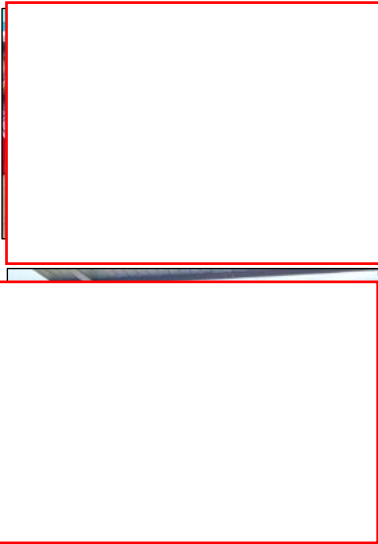

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<p>ทั้งนี้ ได้มีส่วนร่วมในการดำเนินการและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานราชการและชุมชน (รูปที่ 2.42) เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> ร่วมประชุมสานพลังประชารัฐ ร่วมใจ เครือสหพัฒน์ และเครือข่ายด้าน แรงงาน สัมพันธ์ สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.42 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ</p>

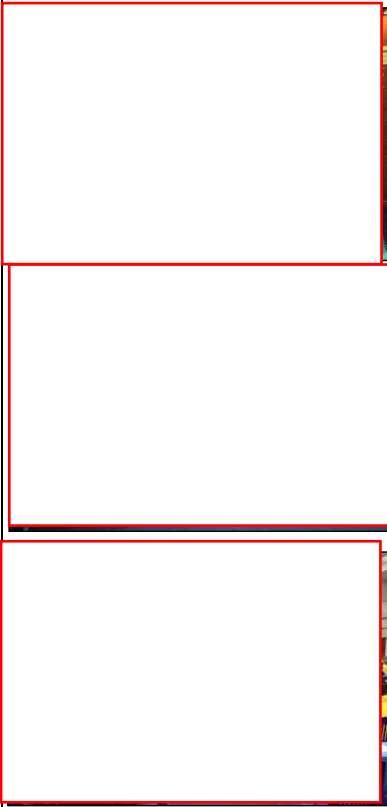
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมโครงการสัมมนาประชาสัมพันธ์และสร้างเครือข่ายพันธมิตรการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ.2567 ณ โรงแรมบางแสนเฮอริเทจ จังหวัดชลบุรี เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

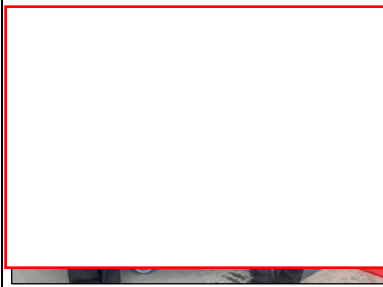
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมกิจกรรมหล่อเทียนพรรษาพร้อมสวดมนต์ ทำวัตรเย็น ณ ที่ทำการชุมชนบ้านหนองพังพวย เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



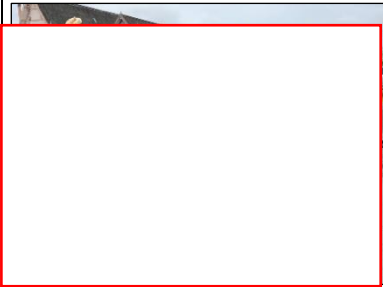
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการชุมชนและที่ปรึกษาชุมชน โครงการส่งเสริมและพัฒนาชุมชนให้มีความเข้มแข็งแบบยั่งยืน ครั้งที่ 6/2567 เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> มอบเครื่องดื่มและอาหารว่าง เพื่อสนับสนุนการจัดโครงการอบรมและศึกษาดูงานสภาเด็กและเยาวชนจิตอาสา ประจำปีประมาณ 2567 ให้กับฝ่ายส่งเสริมสวัสดิการสังคม กองสวัสดิการสังคม เทศบาลนครแหลมฉบัง ซึ่งจะจัดกิจกรรม ระหว่างวันที่ 23-25 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมกิจกรรมทำบุญเลี้ยงเพลพระ พร้อมแห่เทียนพรรษา ร่วมกับกลุ่มพัฒนาสตรี นครแหลมฉบัง ณ วัดบ้านนา เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดทำโครงการส่งเสริม สนับสนุน อาชีพ ในชุมชน (การฝึกอบรมอาชีพระยะสั้น : การทำอาหารเพื่อประกอบอาชีพ " น้ำเต้าหู้ & เกี้ยวซ่า ") เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 1px solid red; height: 500px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

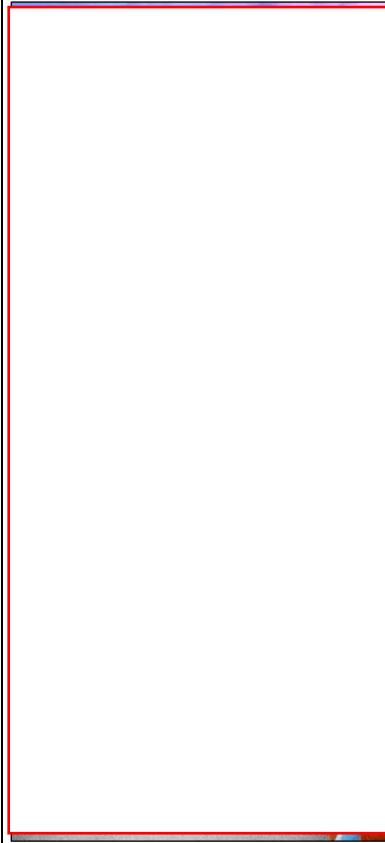
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า(คพรฟ.) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี ครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2567 และ 22 สิงหาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมพิธีทำบุญตักบาตรข้าวสารอาหารแห้ง แด่พระภิกษุสงฆ์ จำนวน 59 รูป เพื่อถวายเป็นพระราชกุศลเนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง ณ สวนเฉลิมพระเกียรติฯ 80 พรรษา เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> เข้าร่วมโครงการแข่งขันกีฬาผู้สูงอายุ ประจำปี 2567 ณ ศาลาประชาคม อ่าวอุดม เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

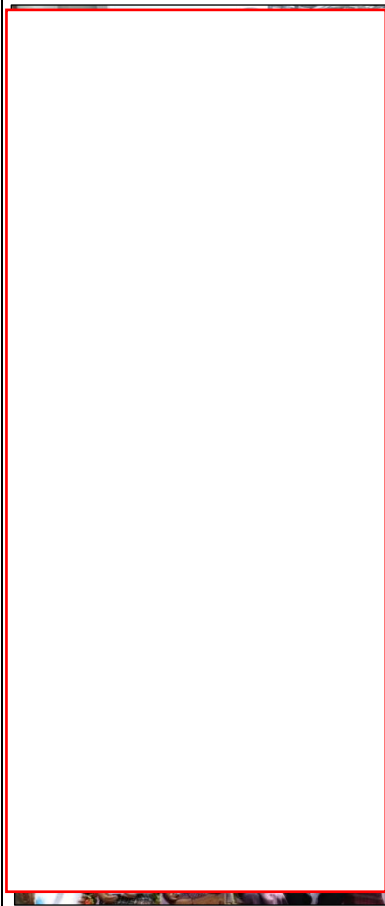
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมกิจกรรมดำนูปักข์ (ปลูกวันแม่ เกี่ยววันพ่อ) ในโครงการวันสาธิตชวนเด็กไทย ปลูกข้าวปลูกใจ สืบสานอาชีพ การทำนาให้ยั่งยืน ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 1px solid red; height: 400px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดโครงการมอบทุนการศึกษา ให้กับนักเรียนที่มีความประพฤติดี เรียนดี หรือฐานะยากจน รวมถึงเด็กด้อยโอกาสทางการศึกษาที่ศึกษาอยู่ในโรงเรียนที่ตั้งอยู่รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 1px solid red; height: 500px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมบริจาคอาหารแห้งช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วมภาคเหนือ ผ่านเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2567 ร่วมกิจกรรมมอบปริญญาชีวิตให้กับนักเรียนโรงเรียนผู้สูงอายุชุมชนบ้านไร่หนึ่ง ณ โรงเรียนผู้สูงอายุชุมชนบ้านไร่หนึ่ง เมื่อวันที่ 24-27 กันยายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

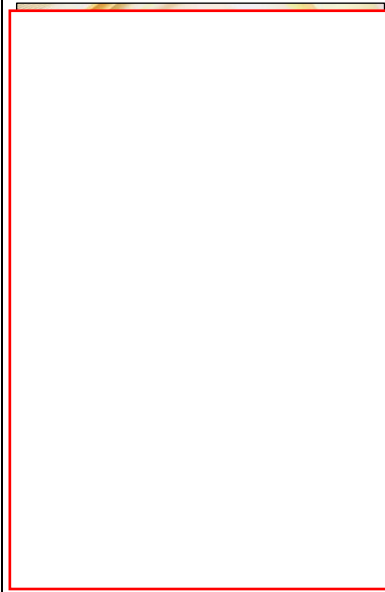
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดโครงการ “วาดฝันวัยเยาว์กับการอนุรักษ์พลังงานที่ยั่งยืน” ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดกิจกรรมตามโครงการ “พัฒนาศักยภาพเยาวชนอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.น้อย)” ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 23 ตุลาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 1px solid red; height: 500px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมพิธีทำบุญถวายภัตตาหารเพลแด่พระภิกษุสงฆ์จำนวน 25 รูป เพื่อความเป็นสิริมงคลและอุทิศส่วนกุศลให้นักข่าว รวมถึงสมาชิกสมาคมผู้ล่องลำนอกจากนี้ยังร่วมกิจกรรมเลี้ยงอาหารกลางวันนักเรียนศูนย์พัฒนาเด็กเล็กเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> สนับสนุนน้ำดื่มชุมชนออกกำลังกายเพื่อสุขภาพ ชุมชนบ้านจุกกระเฉด เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

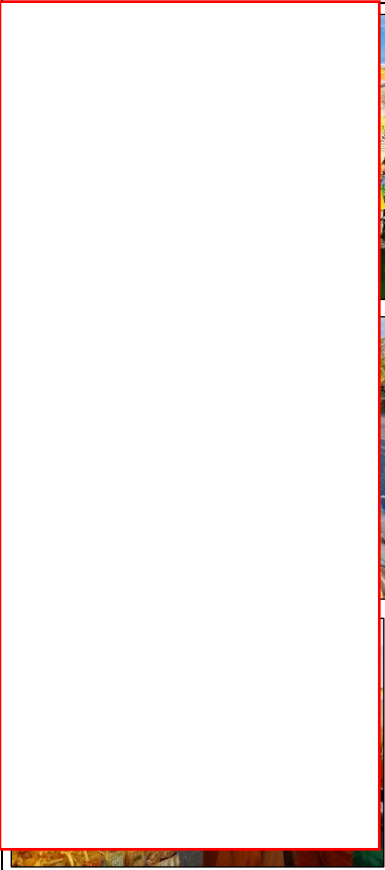
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมพิธีเปิดงานโครงการอนุรักษ์วัฒนธรรมรางวัลพื้นบ้าน เทศบาลนครแหลมฉบัง ณ สนามกีฬาเทศบาลนครแหลมฉบัง เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 1px solid red; height: 500px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมออกร้านจำหน่ายขนมไทย (ขนมชั้น) ในเทศกาลขนมไทย ชุมชนบ้านชากยายจีน ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 2px solid red; height: 500px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> เข้าร่วมพิธีบำเพ็ญกุศลทำบุญตักบาตร ข้าวสารอาหารแห้ง แด่พระภิกษุสงฆ์ จำนวน 59 รูป ถวายเป็น พระราชกุศล เนื่องในวันคล้ายวันพระบรมราช สมภพ พระบาทสมเด็จพระบรมชนกาธิเบศร มหาภูมิพลอดุลยเดชมหาราช บรมนาถ บพิตร (ร.9) และวันชาติ เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมงานเทศกาลวันข้าวใหม่ประเพณีลงแขกเกี่ยวข้าว ประจำปี 2567 ณ ศูนย์เรียนรู้เศรษฐกิจพอเพียง ชุมชนบ้านหนองคล้า เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 1px solid red; height: 500px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดโครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2567 ระหว่าง วันที่ 26-27 ธันวาคม 2567 โดยมีหน่วยงานราชการและชุมชนในพื้นที่เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลเจ้าพระยาสุรศักดิ์เข้าร่วม 	- ไม่พบปัญหา	<div style="border: 1px solid red; height: 500px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.41 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- การรับเรื่องร้องเรียน	- ทางโครงการได้จัดทำแผนพับประชาสัมพันธ์ รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ตลอดจน ความเป็นมาของการแก้ไขปัญหาต่างๆ โดยมีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการผ่านทางเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ พนักงาน โทรสาร โทรศัพท์ จดหมาย และ www.ratchpathana.com	- ไม่พบปัญหา	-
	* กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน	- โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนและตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	* บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุป เสนอผู้บริหาร ทุกปี	- ทางโครงการจัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหารในที่ประชุมบริษัท ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* เปิด โอกาสให้ประชาชนและผู้ที่เกี่ยวข้อง ชมการดำเนินงานของโครงการ	- โครงการจัดโครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2567 ระหว่างวันที่ 26-27 ธันวาคม 2567 โดยมีหน่วยงานราชการ และชุมชนในพื้นที่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลเจ้าพระยา สุรศักดิ์เข้าร่วม (รูปที่ 2.43)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.43 โครงการเยี่ยมชม โรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2567

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทำหน้าที่ต่อเนื่องจากช่วงรื้อถอน/ก่อสร้าง มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • องค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม <ul style="list-style-type: none"> * ประกอบด้วยตัวแทน 4 ฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาคผู้นำชุมชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ และตัวแทนจากบริษัท สห โคเจน (ชลบุรี) จำกัด(มหาชน) • วิธีการสรรหา <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการผู้แทนภาคประชาชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้าน คณะกรรมการชุมชน หรือบุคคลที่เป็นตัวแทนในการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ของแต่ละชุมชน เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนประชาชน * กรรมการผู้แทนภาคผู้นำชุมชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากกลุ่มผู้นำชุมชนของแต่ละชุมชนในพื้นที่ศึกษา เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนกลุ่มผู้นำชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> - มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ภาคผนวกที่ 27) และจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 2/2567 เพื่อการมีส่วนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินงานของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชนและหน่วยงานต่าง ๆ ในวันที่ 20 ธันวาคม 2567 (รูปที่ 2.44) (ภาคผนวกที่ 27) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	<div style="border: 2px solid red; height: 480px; width: 100%;"></div> <p>รูปที่ 2.44 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ ฯ ครั้งที่ 2/2567</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>* กรรมการผู้แทนภาคราชการให้มาจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ อาทิ อุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน สาธารณสุขอำเภอศรีราชาหรือผู้แทนเกษตรอำเภอศรีราชาหรือผู้แทน นายกเทศมนตรีเทศบาลนครหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลแหลมฉบังหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงเรียนหรือผู้แทน ผู้กำกับการตำรวจภูธรจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน</p> <p>* กรรมการผู้แทนจากบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) มาจากตัวแทนที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • โครงสร้างของคณะกรรมการ <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการผู้แทนภาคประชาชน จำนวน 15 คน * กรรมการผู้แทนภาคผู้นำชุมชน จำนวน 5 คน * กรรมการผู้แทนภาคราชการ จำนวน 4 คน * กรรมการผู้แทนภาคโครงการ จำนวน 3 คน ให้คณะกรรมการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง และเลขานุการคณะกรรมการ 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยความเห็นชอบของที่ประชุม • อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ <ul style="list-style-type: none"> * กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยม โครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ด้านต่าง ๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม * พิจารณาสารวจความต้องการ ของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจอันดีระหว่างชุมชนกับโครงการและ ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่นหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ <ul style="list-style-type: none"> * ตรวจเยี่ยมโครงการ เข้าร่วมตรวจสอบกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ * ร่วมปรึกษาหารือและกำหนดแนวทางการป้องกันและแก้ไขปัญหาร่วมกัน เช่น การจัดการสิ่งแวดล้อม สังคม สุขภาพ ระบบการจราจร * รับเรื่องร้องเรียนและประสานงานในการจัดการเรื่องร้องเรียน * ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการและชุมชน * ตรวจสอบความเสียหายและพิจารณาค่าชดเชยความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการที่ชุมชนได้รับทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลการเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของประชาชน 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง <ul style="list-style-type: none"> * ให้กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกแต่อยู่ได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน * เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น อยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกินเก้าสิบวันนับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น * ในกรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายในสี่สิบห้าวัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั้นว่างลง และให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง <ul style="list-style-type: none"> * ในกรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ เหลืออยู่น้อยกว่าเก้าสิบวัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และในการนี้ให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่ * นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ <ul style="list-style-type: none"> ■ ตาย ■ ลาออก ■ คณะกรรมการมีมติสองในสาม ให้ถอดถอนออกจาก ตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่องหรือไม่สุจริตต่อหน้าที่ หรือหย่อนความสามารถ ■ เป็นบุคคลล้มละลาย ■ เป็นบุคคลวิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน ■ เป็นคนไร้ความสามารถ หรือคนเสมือนไร้ความสามารถ ■ เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาท ความผิดฐานหมิ่นประมาท หรือความผิดลหุโทษ 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ความถี่ในการประชุม การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีควมจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการ กึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด และมติคณะกรรมการไม่น้อยกว่า กึ่งหนึ่งขององค์ประชุม การดำเนินงานของคณะกรรมการ <ul style="list-style-type: none"> * หลังรายงานฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบแล้วให้จัดประชุมร่วมกัน ภายใน 180 วัน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าและอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ มาตรการที่โครงการต้องปฏิบัติ รวมทั้งบทบาทหน้าที่ของ คณะกรรมการและให้ฟื้นฟูความรู้ ความเข้าใจในมาตรการ บทบาท หน้าที่ของคณะกรรมการและความรู้ใหม่ * แหล่งเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงเริ่มต้นให้มาจากการจัดสรร ของ คณะกรรมการบริหารของบริษัทในวงเงินขั้นต่ำ 100,000 บาทปี หลังจากนั้นให้จัดสรรงบประมาณจากการดำเนินกิจการของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ในอัตราคงที่ 100,000บาท/ปี โดย เงินกองทุนที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสม เพื่อใช้ในการ ดำเนินการของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในปีถัดไป 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>- ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจการของโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ได้กำหนดมาตรการชดเชยทางสังคมในหลักการเชิงปริมาณตามข้อตกลงในคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเสียหายของพืชผลทางการเกษตรและสัตว์เลี้ยงที่เกิดขึ้นจริง โดยใช้ราคากลางของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม * ค่าใช้จ่ายที่ผู้เสียหายต้องเสียไปเป็นค่ารักษาพยาบาลให้ชัดใช้เท่าที่จ่ายจริงตามความจำเป็น * ค่าขาดประโยชน์ทำมาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ไม่แน่นอนหรือไม่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยต้องขาดประโยชน์การทำมาหาได้ไป ให้ชัดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างขั้นต่ำรายวันตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองแรงงาน ตามเขตจังหวัดซึ่งเป็นภูมิลำเนาของผู้เสียหาย ณ วันที่ได้รับความเสียหาย 			




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ค่าขาดประโยชน์ที่เข้ามาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย (ต่อ) ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยไม่สามารถไปทำงานได้และไม่ได้รับค่าจ้างหรือค่าตอบแทนจากนายจ้างให้ชดเชยความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างหรือค่าตอบแทนที่นายจ้างหรือหน่วยงานต้นสังกัดจ่ายให้ ณ วันที่ได้รับความเสียหาย * ค่าทำขวัญตามข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 			
	- สร้างความเชื่อมั่นในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนด้วยการทำแผนงานประชาสัมพันธ์ประจำปี (Community Relation Yearly Plan) โดยอาศัยข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นประจำปีเป็นแนวทางในการดำเนินการกำหนดกิจกรรมต่าง ๆ ที่เหมาะสม	- ทางโครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

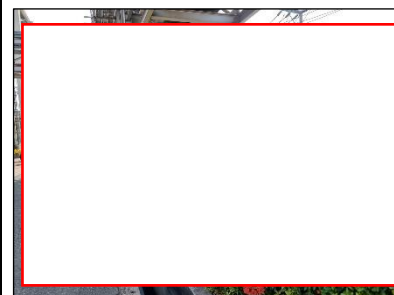
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดกิจกรรมการศึกษาดูงานอย่างสม่ำเสมอ โดยเชิญตัวแทนส่วนงานราชการ ผู้นำชุมชน สถาบันการศึกษา ประชาชนในพื้นที่ศึกษาหรือกลุ่มผู้สนใจทั่วไปเพื่อให้เห็นสภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่แท้จริงและตอบข้อสงสัยเพื่อคลายข้อวิตกกังวล โดยเน้นการสื่อสารสองทาง (Two Way Communication) เพื่อเปิดโอกาส ในการสอบถาม แลกเปลี่ยนความคิดเห็นและปรับปรุง/พัฒนาการจัดการสิ่งแวดล้อม และสังคมที่ยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาโครงการต่อไป	- โครงการจัดโครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2567 ระหว่างวันที่ 26-27 ธันวาคม 2567 โดยมีหน่วยงานราชการ และชุมชนในพื้นที่เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลเจ้าพระยาสุรศักดิ์เข้าร่วม (รูปที่ 2.43)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.43 โครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2567

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว จำนวนอย่างน้อย 2,402 ตารางเมตรหรือคิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่โครงการ	- ทางโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.45) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.45 พื้นที่สีเขียว</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ (ต่อ)	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวทันทีที่เริ่มพัฒนาโครงการและไม่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ของพื้นที่สีเขียว	- ทางโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.44) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว เพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ทางโครงการได้มีการทำสัญญาว่าจ้าง บริษัท 9 เอ็น เซอร์วิส จำกัด เพื่อทำหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ (รูปที่ 2.46)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.46 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียว</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ (ต่อ)	- ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายจะปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็วเพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการลดความเร็วลมโดยทางโครงการจะใช้กล้าไม้ที่มีขนาดความสูง 1 เมตรขึ้นไป แล้วนำไปปลูกในพื้นที่สีเขียวของโครงการ เพื่อเพิ่มอัตราการรอดตายของต้นไม้	- ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็วเพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการลดความเร็วลมโดยทางโครงการจะใช้กล้าไม้ที่มีขนาดความสูง 1 เมตรขึ้นไป แล้วนำไปปลูกในพื้นที่สีเขียวของโครงการ เพื่อเพิ่มอัตราการรอดตายของต้นไม้	- ไม่พบปัญหา	-

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลง ที่ได้รับความเห็นชอบผลการดำเนินงานประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- คุณภาพอากาศ
 - คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
 - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- ระดับเสียง
- คุณภาพน้ำ
- กากของเสีย
- การคมนาคมขนส่ง
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
 - สภาพแวดล้อมในการทำงาน
 - การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
 - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
 - การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- สภาพสุขภาพของประชาชน

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัดวิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด	1. HRSG#4 2. HRSG#5 3. HRSG#6	- NO _x as NO ₂ - SO ₂ - TSP - PM-10 - PM-2.5	- Chemiluminescence (U.S. EPA Method 7E) - UV Fluorescence (U.S. EPA Method 6C) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 5) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 201A) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 201A)	28-29 ต.ค. 67
	4. HRSG#1 ^{1/} (กรณีที่มีการใช้งาน ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) 5. HRSG#2 ^{1/} (กรณีที่มีการใช้งาน ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) 6. Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้ งานติดต่อกัน ตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- NO _x as NO ₂ - SO ₂ - TSP - PM-10 - PM-2.5	- Chemiluminescence (U.S. EPA Method 7E) - UV Fluorescence (U.S. EPA Method 6C) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 5) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 201A) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 201A)	ยังไม่มี การเดินเครื่อง ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วัน ขึ้นไป

หมายเหตุ : ^{1/} = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ระหว่างการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องด้วยวิธี Stack Sampling ให้บันทึกค่าที่อ่านได้จาก CEMS ในช่วงเวลาเดียวกัน รวมถึงสถานะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ประกอบด้วย กำลังการผลิต ปริมาณการใช้และองค์ประกอบของเชื้อเพลิง อัตราการฉีดน้ำด้วย De-NO_x Water System เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดด้วยวิธี Stack Sampling และระบบ CEMS ในเชิงเปรียบเทียบ
- สรุปข้อมูลเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x จากปล่องด้วยระบบ CEMS และ Stack Sampling นำเสนอผลต่อ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พร้อมจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	1. ชุมชนบ้านหนองขาม 2. บ้านห้วยเล็ก 3. โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ 4. ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- TSP - PM 10 - PM 2.5 - NO ₂ - SO ₂ - WS/WD	- Gravimetric - Gravimetric - Gravimetric - Chemiluminescence - UV-Fluorescence - ASTM : D5741-96	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 67
2. เสียง	1. บ้านไร่หนึ่ง 2. ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ 3. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก 4. ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ 5. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- L _{eq} 24 ชม., L _{eq} 1 ชม., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn} และระดับเสียงรบกวน - L _{eq} 24 ชม.	- Integrated Sound Level Meter (International Standard ISO 1996-1 : 2016)	19-26 ต.ค. 67
3. คุณภาพน้ำ	1. จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของ สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์- ศรีราชา	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- Standard Method for the Examination of Water and Wastewater 23 rd Edition 2017, 24 th Edition 2023. ของ APHA, AWWA and WEF	ก.ค.-ธ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. กากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 67
5. การคมนาคมขนส่ง	- เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 67
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง * Steam Turbine No. 2 * Steam Turbine No. 3 * Gas Turbine No. 4 * Gas Turbine No. 5 * Gas Turbine No. 6	- ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน * ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน * ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง	- Integrated Sound Level Meter	28 ต.ค. และ 8 พ.ย. 67
	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling)	- ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง - ปริมาณเสียงสะสม (%Dose)	- Digital Noise dose Meter	22 ต.ค. และ 5 พ.ย. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)				
6.1 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน (ต่อ)	- Steam Turbine No. 2 - Steam Turbine No. 3	- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณ ปฏิบัติงาน (WBGT)	- Wet Bulb Globe Temperature	24 พ.ค. 67
	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- ตรวจวัดแสงสว่าง	- Lux Meter	18 และ 21 พ.ย. 67
6.2 การตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน	- พนักงานประจำใหม่ และพนักงาน ประจำทุกคน	- สุขภาพทั่วไป	- Physical Examination	1 ส.ค. – 30 ก.ย. 67
	- ตามปัจจัยเสี่ยง	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	- Pulmonary Function Test - Hearing Test - Visual Test	1 ส.ค. – 30 ก.ย. 67
6.3 บันทึกสถิติการเกิด อุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- บันทึกสถิติทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	ก.ค.-ธ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น จากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่ น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละ หน่วยงานของบริษัท	- จัดอบรมการดับเพลิง เบื้องต้น	ก.ค.-ธ.ค. 67
	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ	- ฝึกซ้อมดับเพลิงและ การฝึกซ้อมหนีไฟ	22 พ.ย. 67
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตรและชุมชนในพื้นที่ที่มี การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- ตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่ โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและ ครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจ ของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดย ดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้ เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดง แผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- ตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น	ต.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

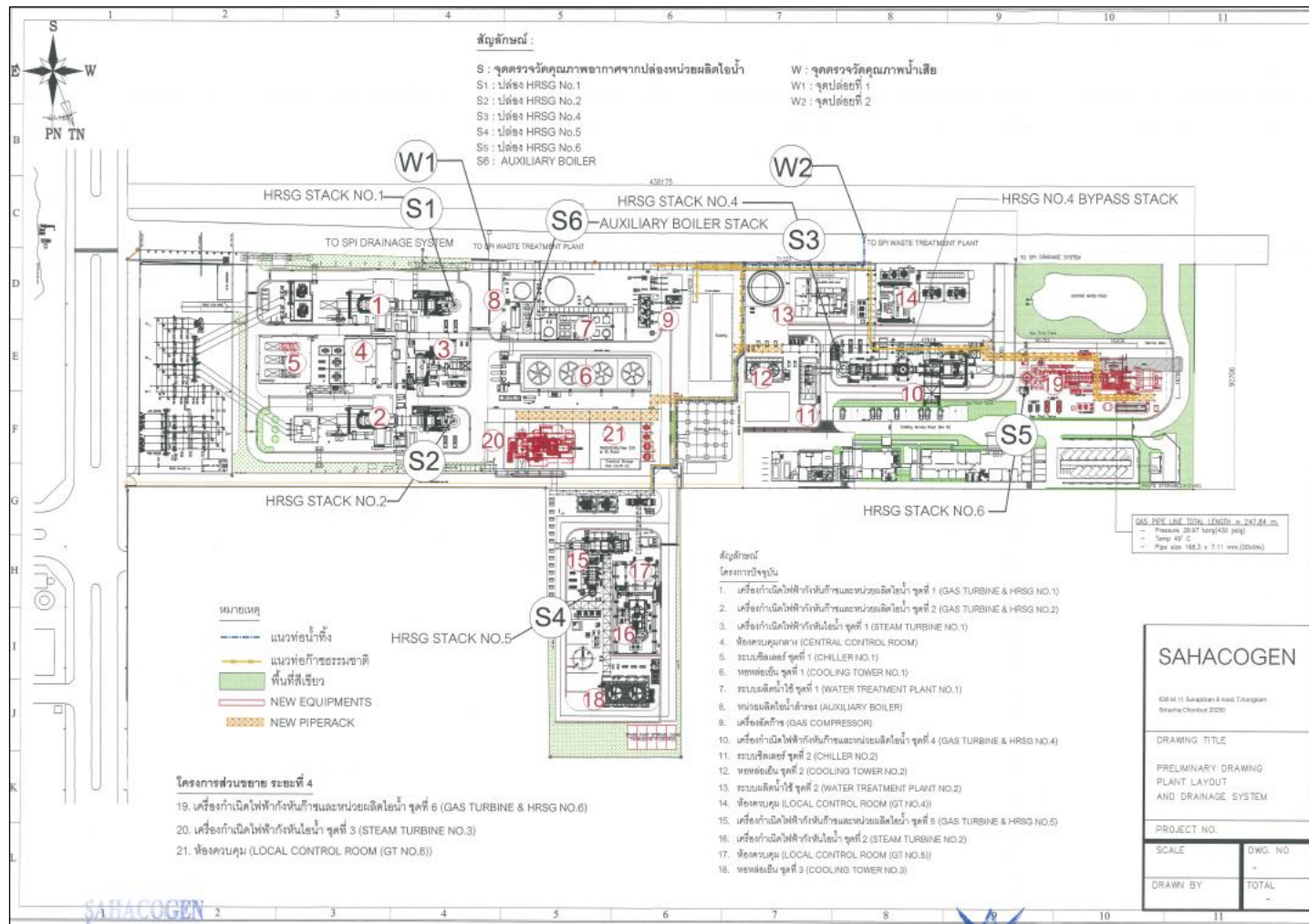
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	1. ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมการติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ	- บันทึกข้อร้องเรียน	ก.ค.-ธ.ค. 67
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	- รวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ข้อมูล	ก.ค.-ธ.ค. 67

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 3 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังรูปที่ 3.1-3.3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

รูปภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#4



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#5



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#6

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดจะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแสดงดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง/ มาตรฐานอ้างอิง	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Oxide of Nitrogen : NO _x as NO ₂	Instrumental Reference Method (U.S. EPA Method 7E)	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยนำตัวอย่างอากาศเข้าเครื่องตรวจวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ตามวิธี Chemiluminescence
2	Sulfur Dioxide; SO ₂	Instrumental Reference Method (U.S. EPA Method 6C)	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยนำตัวอย่างอากาศเข้าเครื่องตรวจวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ตามวิธี UV Fluorescence
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic Stack Sampling Technique (U.S. EPA Method 5)	นำตัวอย่างฝุ่นละอองซึ่งน้ำหนักก่อน-หลังเพื่อหาหนักที่เพิ่มขึ้นของฝุ่นละอองรวมโดยใช้หลักการ Pre-Post Weight Difference
4	Particulate matter- 10 micron; PM-10	Isokinetic Stack Sampling Technique (U.S. EPA Method 201A)	นำตัวอย่างฝุ่นละอองซึ่งน้ำหนักก่อน-หลังเพื่อหาหนักที่เพิ่มขึ้นของฝุ่นละอองรวมโดยใช้หลักการ Pre-Post Weight Difference
5	Particulate matter- 2.5 micron; PM-2.5	Isokinetic Stack Sampling Technique (U.S. EPA Method 201A)	นำตัวอย่างฝุ่นละอองซึ่งน้ำหนักก่อน-หลังเพื่อหาหนักที่เพิ่มขึ้นของฝุ่นละอองรวมโดยใช้หลักการ Pre-Post Weight Difference

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ในวันที่ 28-29 ตุลาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.3

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

พิกัด UTM	วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูง ปล่อง (ม.)	เส้นผ่าน ศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตราการ ระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA			อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง	ชนิด เชื้อเพลิง
					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ °C	Actual %O ₂	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด ^{1/}			ppm	mg/Nm³	g/s			
										CEMS	Stack Sampling							
712530E, 1448905N	28 ต.ค. 67	HRSG#4	30.0	3.20	16.5	82.2	153.2	15.4	NO _x as NO ₂ (ppm)	25.00	51.84	3.15	108	-	23.480	De-NO _x Water system	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.83	0.07	18	-	5.445			
									TSP (mg/Nm³)	-	12.42	0.40	-	54	2.529			
									PM-10 (mg/Nm³)	-	7.97	0.26	-	-	-			
									PM-2.5 (mg/Nm³)	-	3.71	0.12	-	-	-			
712349E, 1448937N	29 ต.ค. 67	HRSG#5	30.0	2.25	25.0	64.3	139.0	15.5	NO _x as NO ₂ (ppm)	26.00	17.62	0.83	90	-	4.415	Dry Low NO _x Combustion	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.35	0.02	15	-	1.024			
									TSP (mg/Nm³)	-	13.10	0.33	-	45	1.173			
									PM-10 (mg/Nm³)	-	8.53	0.21	-	-	-			
									PM-2.5 (mg/Nm³)	-	4.17	0.10	-	-	-			
712498E, 1448988N	28 ต.ค. 67	HRSG#6	30.0	3.05	20.5	109.4	83.7	13.1	NO _x as NO ₂ (ppm)	36.53	32.59	3.74	60	-	5.935	Dry Low NO _x Combustion	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.50	0.08	10	-	1.376			
									TSP (mg/Nm³)	-	9.75	0.60	-	45	2.366			
									PM-10 (mg/Nm³)	-	6.36	0.39	-	-	-			
									PM-2.5 (mg/Nm³)	-	3.11	0.19	-	-	-			

หมายเหตุ : ^{1/} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

^๓ = ผลการตรวจวัดจากค่าเฉลี่ย รายนาที่ 3 ช่วงเวลา

HRSG#4 : 09:00 AM - 11:00 AM

HRSG#5 : 09:40 AM - 11:40 AM

HRSG#6 : 12:20 AM - 02:20 PM

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 8

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ค่ากำหนดใน EIA)

ชื่อผู้ตรวจวัด / : นายซอง เสงขวลกุล / นายรอมฎอน เหลี่ยมมาต บริษัท ซีคอท จำกัด

บริษัทผู้ตรวจวัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรรเพชญ์ / นางสาวปรีดา สมใจ

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9293600

อ้างอิง 224069-Stack_PM/HRSG4, 5, 6

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ๑-239-๑-0021 / ๑-239-๑-0006

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ในวันที่ 28-29 ตุลาคม 2567 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า ทุกปล่องมีค่า NO_x as NO_2 , SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ทั้งนี้ ทางโครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ โดยมีการติดตั้งระบบ CEMS เพื่อทำการเฝ้าระวังค่ามลสารอย่างต่อเนื่อง และมีการสอบเทียบระบบ CEMS เป็นประจำทุกเดือน นอกจากนี้โครงการได้ดำเนินการควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออกด้วย De- NO_x Water System และระบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุม (Control Room)

3.1.1.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.4-3.6

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#4		มาตรฐาน
		22 เม.ย. 67	28 ต.ค. 67	
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.20	3.20	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	95.6	153.2	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	15.6	16.5	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.8	15.4	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	90.30	82.2	-
CEMS				
NO _x	ppm	63.00	25.00	108
Stack Sampling				
NO _x as NO ₂	ppm ^{1/}	65.70	51.84	108
	g/s	4.09	3.15	23.480
SO ₂	ppm ^{1/}	0.30	0.83	18
	g/s	0.03	0.07	5.445
TSP	mg/Nm ^{3/1}	10.72	12.42	54
	g/s	0.35	0.40	2.529
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	6.35	7.97	-
	g/s	0.21	0.26	-
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	3.18	3.71	-
	g/s	0.11	0.12	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

^{1/} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#5		มาตรฐาน
		22 เม.ย. 67	29 ต.ค. 67	
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	2.25	2.25	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	140.5	139.0	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.8	25.0	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.2	15.5	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	59.63	64.3	-
CEMS				
NO _x	ppm	28.00	26.00	90
Stack Sampling				
NO _x as NO ₂	ppm ^{1/}	23.46	17.62	90
	g/s	1.07	0.83	4.415
SO ₂	ppm ^{1/}	0.36	0.35	15
	g/s	0.02	0.02	1.024
TSP	mg/Nm ^{3/1}	10.78	13.10	45
	g/s	0.26	0.33	1.173
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	6.87	8.53	-
	g/s	0.17	0.21	-
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	3.16	4.17	-
	g/s	0.08	0.10	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

^{1/} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#6)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

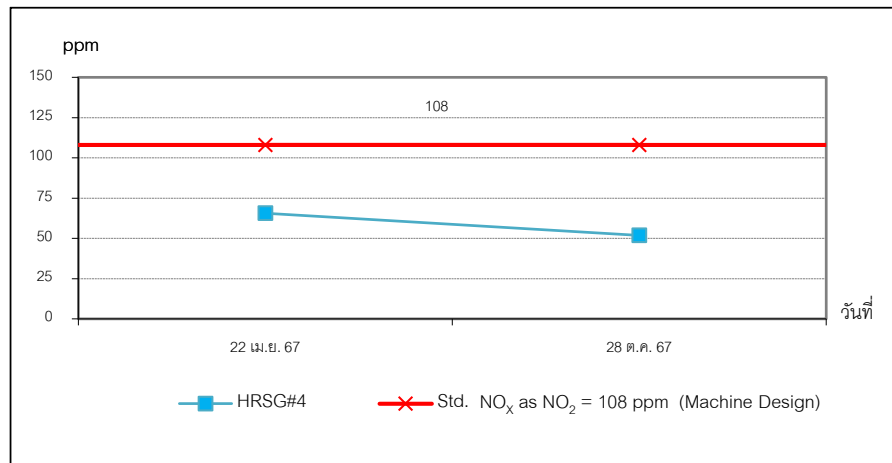
ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	HRSG#6		มาตรฐาน
		23 เม.ย. 67	28 ต.ค. 67	
พารามิเตอร์				
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.05	3.05	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	84.8	109.4	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	21.3	20.5	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	13.4	13.1	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	112.95	109.4	-
CEMS				
NO _x	ppm	50.21	36.53	60
Stack Sampling				
NO _x as NO ₂	ppm ^{1/}	50.97	32.59	60
	g/s	5.86	3.74	5.935
SO ₂	ppm ^{1/}	0.18	0.50	10
	g/s	0.03	0.08	1.376
TSP	mg/Nm ^{3/1}	4.91	9.75	45
	g/s	0.30	0.60	2.366
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	4.91	6.36	
	g/s	0.30	0.39	
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	2.31	3.11	
	g/s	0.14	0.19	

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

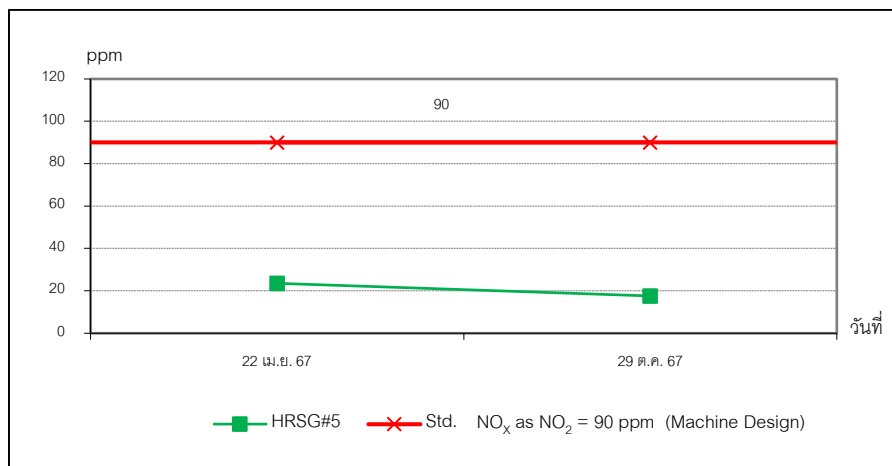
^{1/} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

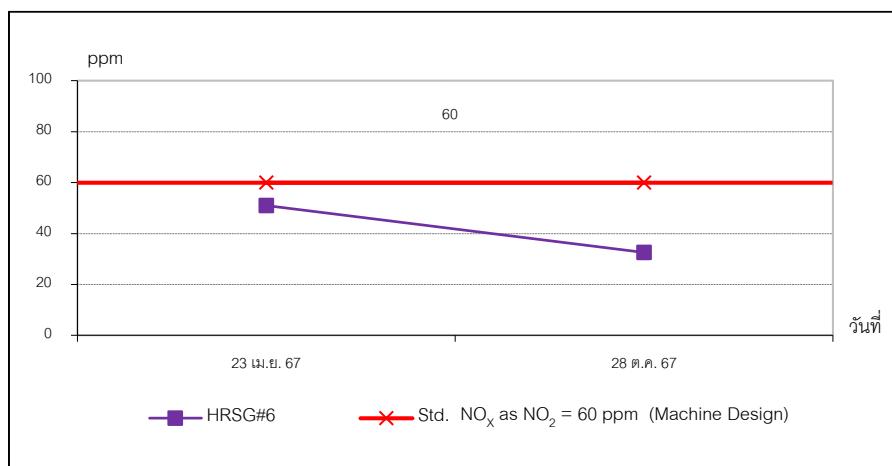
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



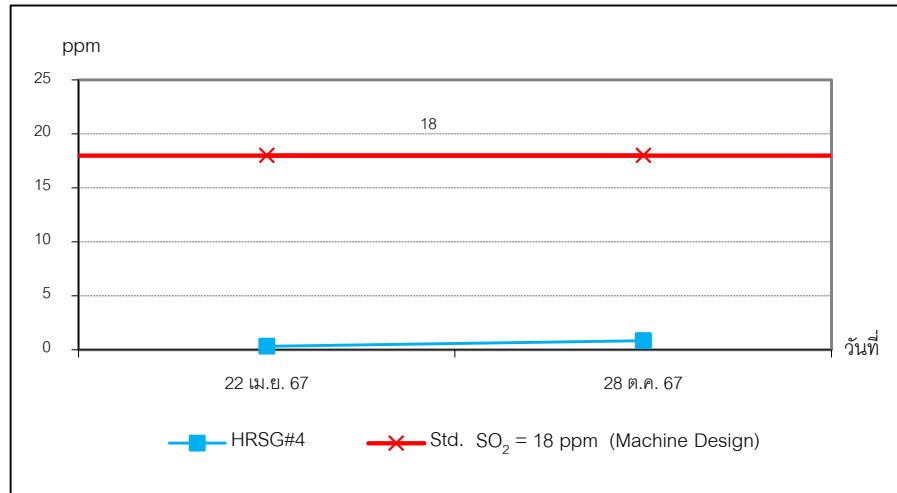
ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



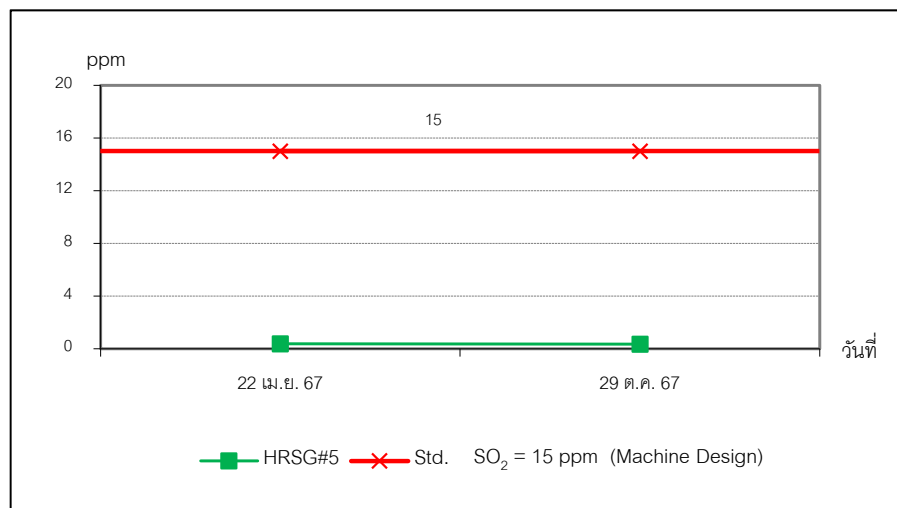
ภาพที่ 3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



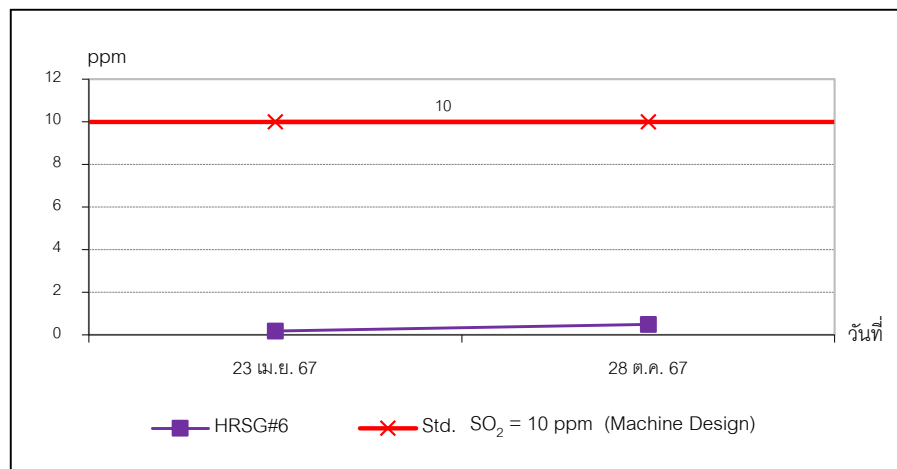
ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6



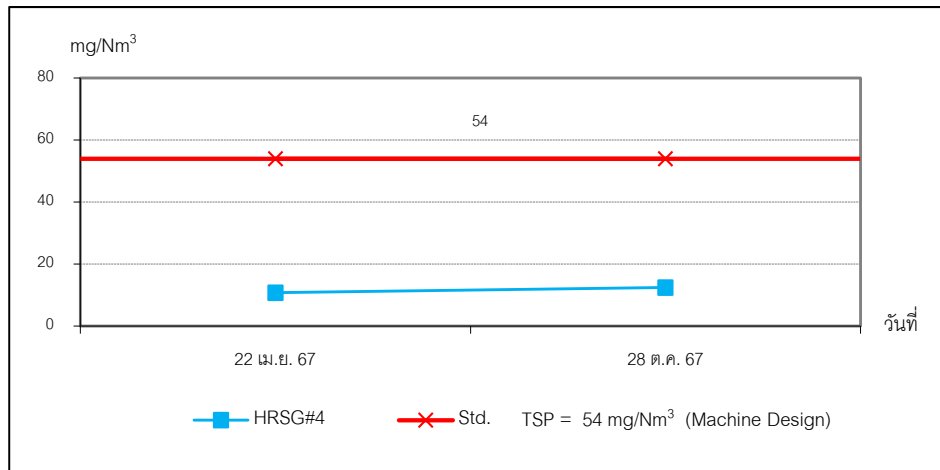
ภาพที่ 3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



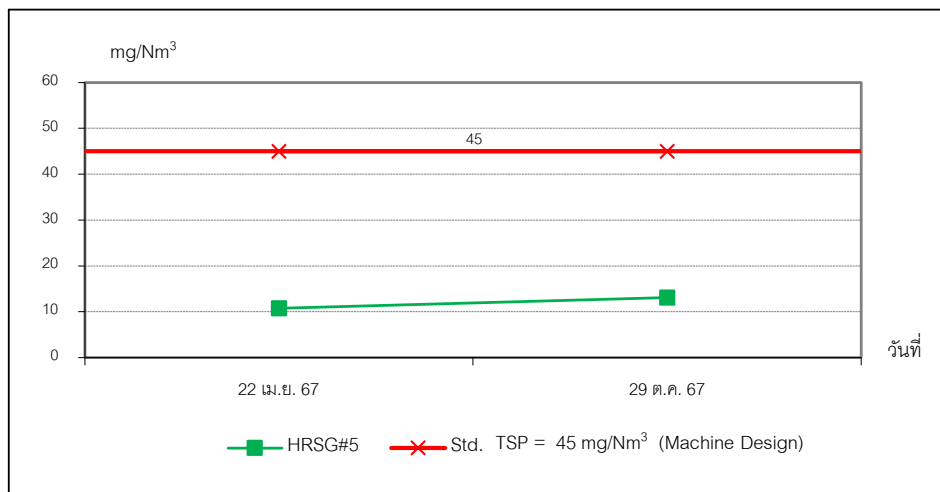
ภาพที่ 3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



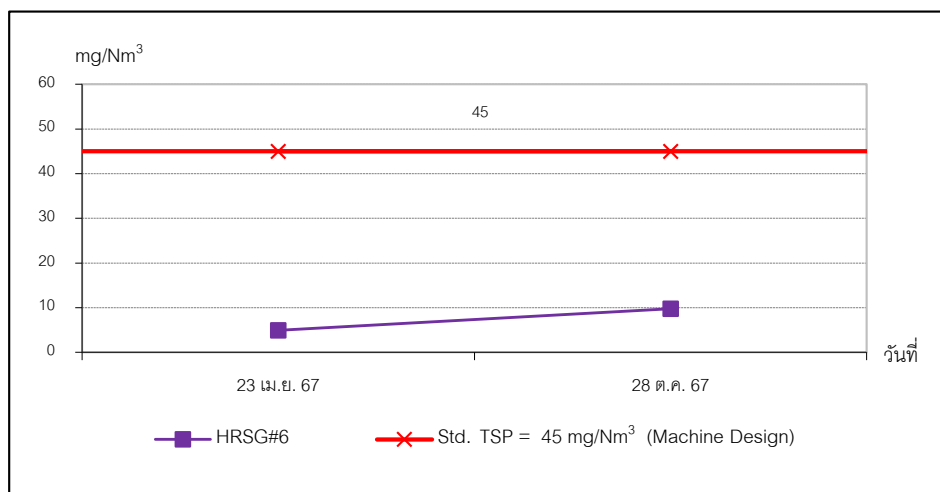
ภาพที่ 3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6



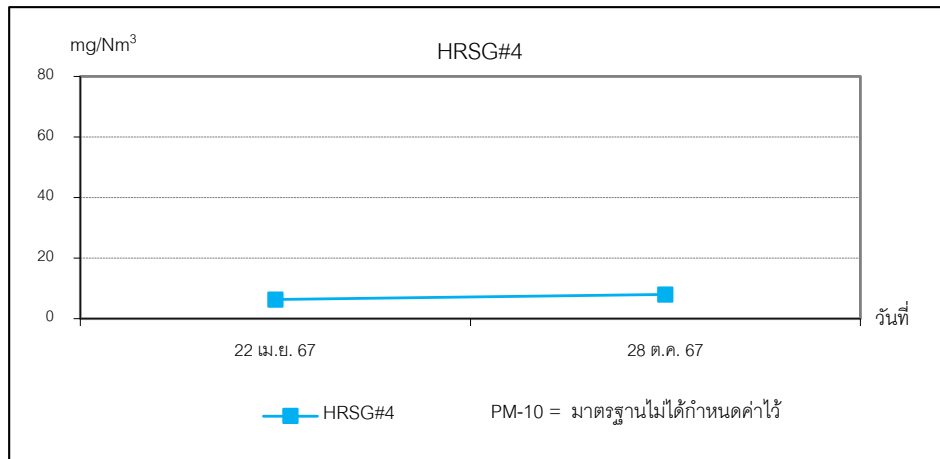
ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



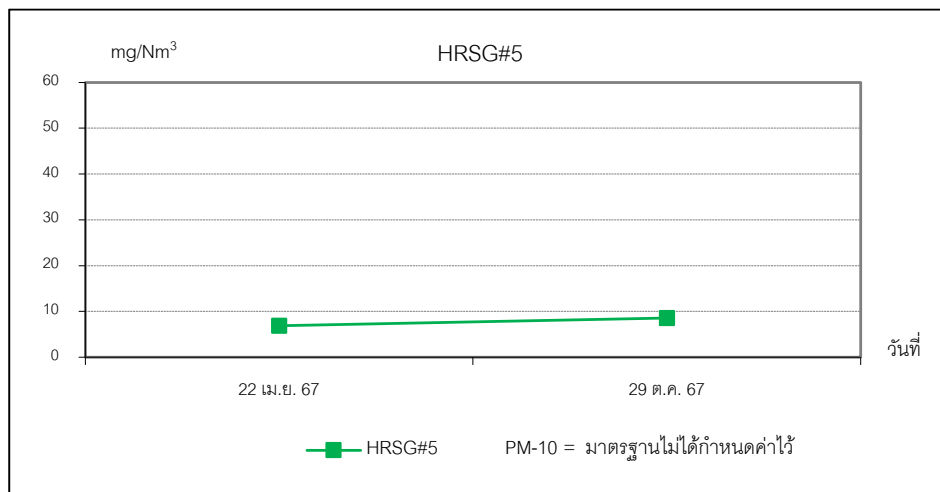
ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



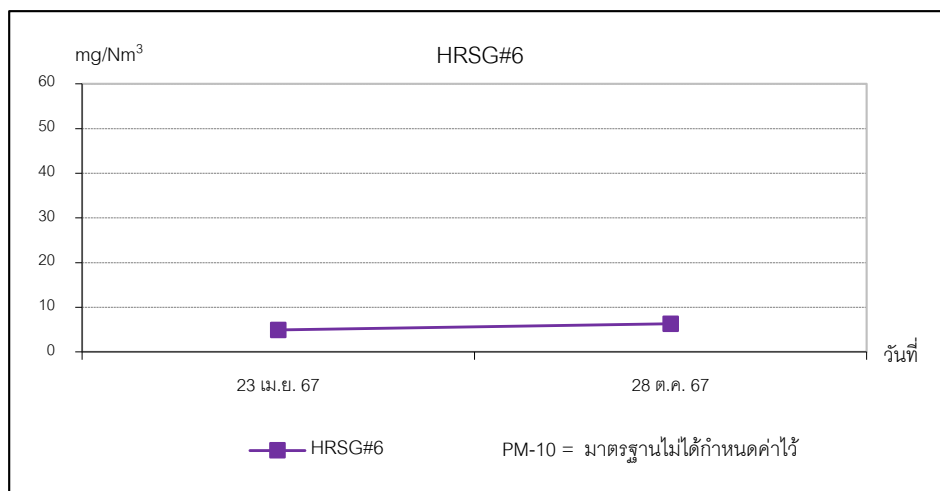
ภาพที่ 3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6



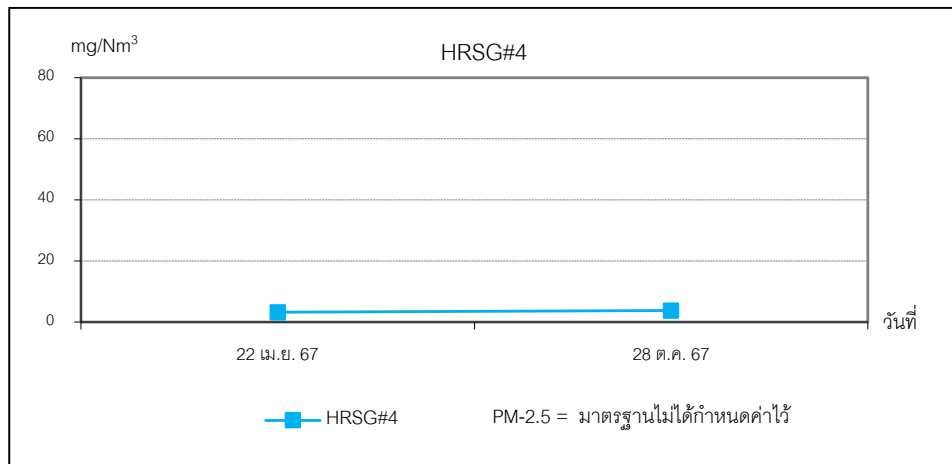
ภาพที่ 3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-10 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



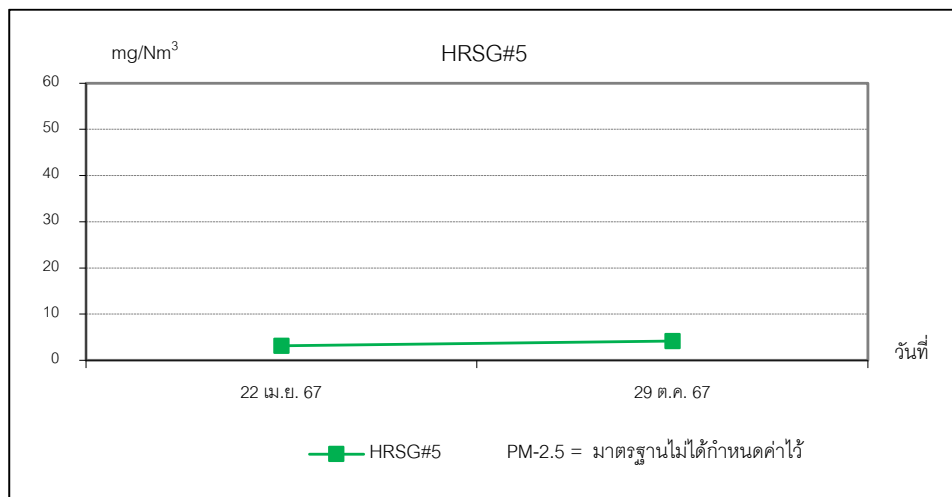
ภาพที่ 3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-10 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



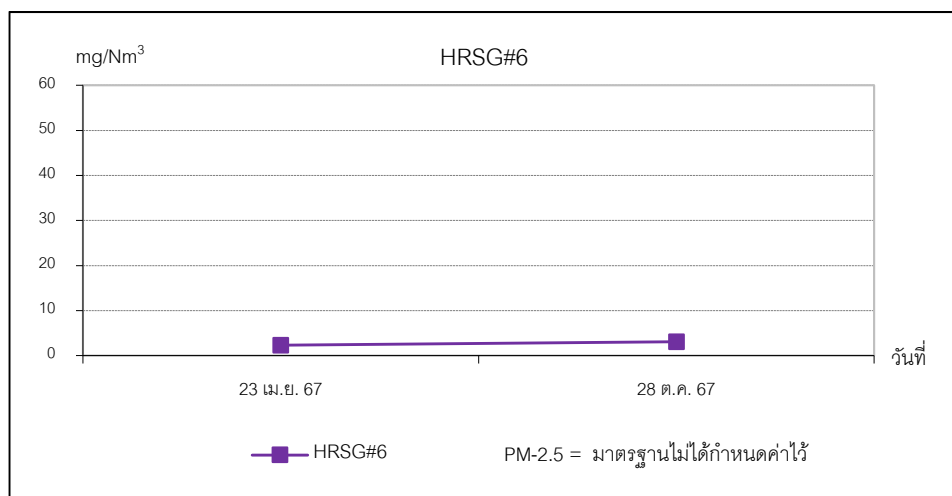
ภาพที่ 3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-10 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6



ภาพที่ 3.14 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-2.5 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



ภาพที่ 3.15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-2.5 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



ภาพที่ 3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM-2.5 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#6

3.1.1.5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อย ได้แก่ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 28-29 ตุลาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

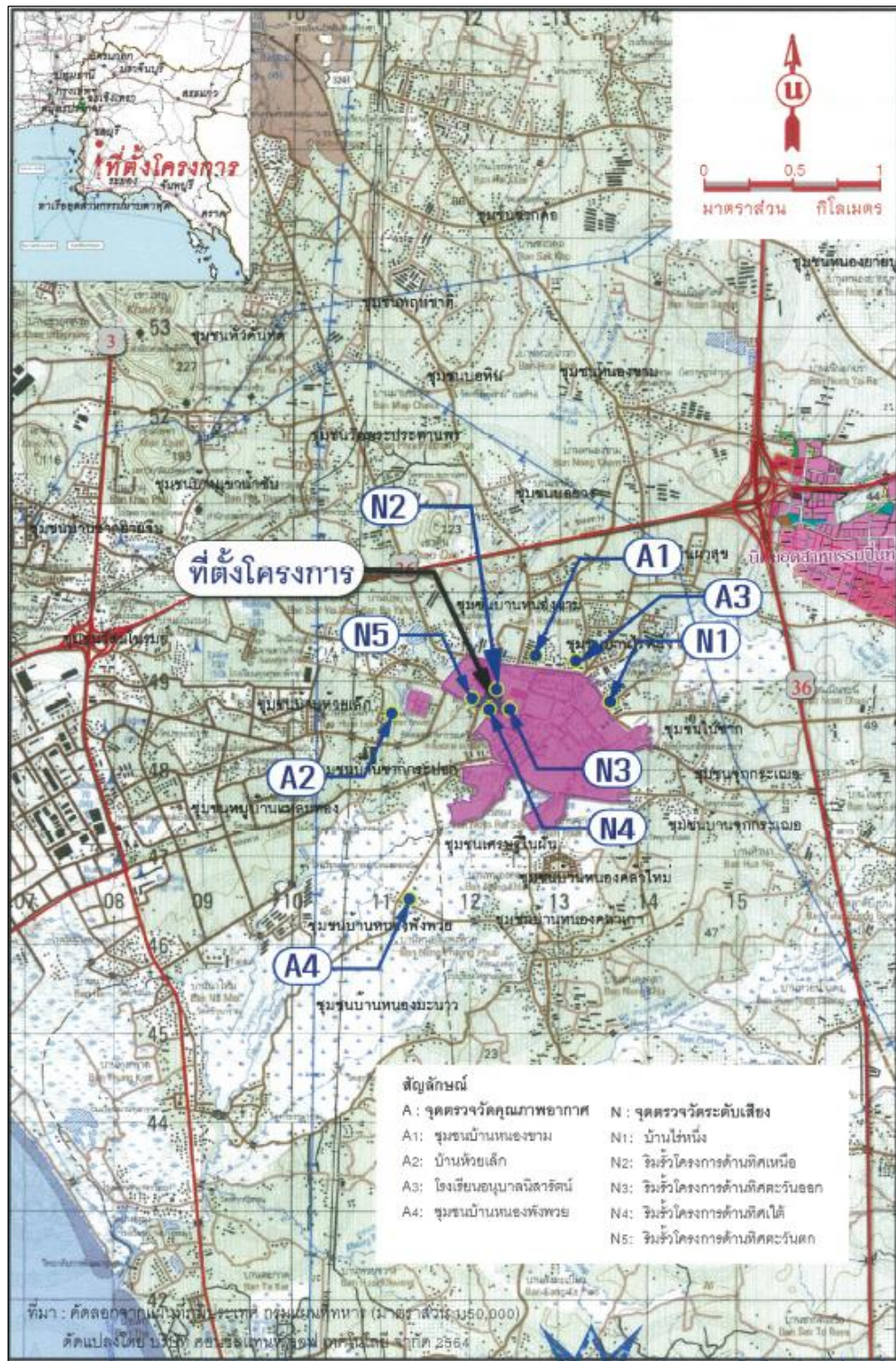
- ปล่อย HRSG#4 ผลการตรวจวัด SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อย HRSG#5 ผลการตรวจวัด TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วน NO_x as NO_2 และ SO_2 มีค่าลดลงทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อย HRSG#6 ผลการตรวจวัด SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ ทางโครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ โดยมีการติดตั้งระบบ CEMS เพื่อทำการเฝ้าระวังค่ามลสารอย่างต่อเนื่อง และมีการสอบเทียบระบบ CEMS เป็นประจำทุกเดือน นอกจากนี้โครงการได้ดำเนินการควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออกด้วย De- NO_x Water System และระบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุม (Control Room)

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนบ้านหนองพังพวย แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.17 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.4-3.7

แผนที่จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.17 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านห้วยเล็ก



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน



รูปที่ 3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ โดยทั่วไป 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 ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาดกรองชนิด Glass fiber filter ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของ ฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric Method
2	Particulate matter less than or Equal 10 micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาดกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

ตารางที่ 3.7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
3	Particulate matter less than or Equal 2.5 micrometers ; PM 2.5	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method
4	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์โดยใช้ NO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence
5	Sulfur Dioxide ; SO ₂	UV - Fluorescence Method	ใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ SO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence Method

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนบ้านหนองพังพวย ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.8-3.16

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทาง จากจุดกำเนิด มลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y				TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	PM 2.5 (µg/m ³)	
712727E	1449292N	ชุมชนบ้านหนองขาม	-	28-29 ต.ค. 67	0.044	0.040	27.0	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / เมฆมาก
				29-30 ต.ค. 67	0.043	0.030	23.5	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				30-31 ต.ค. 67	0.066	0.041	20.4	แดดปานกลาง / ลมนิ่ง / ฟ้าโปร่ง
				31 ต.ค.- 1 พ.ย. 67	0.075	0.035	20.2	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				1-2 พ.ย. 67	0.074	0.035	25.2	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				2-3 พ.ย. 67	0.074	0.044	21.5	แดดจัด / ลมเบา
				3-4 พ.ย. 67	0.061	0.031	22.5	แดดจัด / ลมแรง
Min-Max					0.043-0.075	0.030-0.044	20.2-27.0	-
710931E	1449000N	บ้านห้วยเล็ก	-	28-29 ต.ค. 67	0.059	0.040	24.6	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / เมฆมาก
				29-30 ต.ค. 67	0.052	0.039	29.6	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				30-31 ต.ค. 67	0.075	0.043	29.5	แดดปานกลาง / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				31 ต.ค.- 1 พ.ย. 67	0.081	0.046	28.3	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				1-2 พ.ย. 67	0.080	0.043	26.7	แดดปานกลาง / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				2-3 พ.ย. 67	0.063	0.051	25.9	แดดจัด / ลมแรง
				3-4 พ.ย. 67	0.062	0.047	27.2	แดดจัด / ลมแรง
Min-Max					0.052-0.081	0.039-0.051	24.6-29.6	-
มาตรฐาน					0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	37.5 ^{2/}	-

หมายเหตุ : บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม อ้างถึง Report No. 6711-0266 ถึง 6711-0272, 6711-0259 ถึง 6711-0265, 6711-0273 ถึง 6711-0279

บริเวณบ้านห้วยเล็ก อ้างถึง Report No. 6711-0245 ถึง 6711-0251, 6711-0238 ถึง 6711-0244, 6711-0252 ถึง 6711-0258

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทาง จากจุดกำเนิด มลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y				TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	PM 2.5 (µg/m ³)	
713352E	1449342N	โรงเรียนอนุบาล นีสาร์ตัน	-	28-29 ต.ค. 67	0.066	0.034	25.9	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / เมฆมาก
				29-30 ต.ค. 67	0.054	0.033	29.4	แดดปานกลาง / ลมเบา / เมฆมาก
				30-31 ต.ค. 67	0.079	0.032	26.3	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				31 ต.ค.- 1 พ.ย. 67	0.081	0.032	24.5	แดดปานกลาง / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				1-2 พ.ย. 67	0.094	0.037	29.3	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				2-3 พ.ย. 67	0.071	0.029	22.8	แดดจัด / ลมแรง
				3-4 พ.ย. 67	0.063	0.030	24.5	แดดจัด / ลมแรง
Min-Max					0.054-0.094	0.029-0.037	22.8-29.4	-
711530E	1447065N	ชุมชนหนองพังพวย	-	28-29 ต.ค. 67	0.063	0.045	25.2	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / เมฆมาก
				29-30 ต.ค. 67	0.050	0.034	17.6	แดดปานกลาง / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				30-31 ต.ค. 67	0.069	0.051	31.3	แดดปานกลาง / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				31 ต.ค.- 1 พ.ย. 67	0.083	0.054	21.2	แดดปานกลาง / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				1-2 พ.ย. 67	0.073	0.035	21.3	แดดจัด / ลมเบา / ฟ้าโปร่ง
				2-3 พ.ย. 67	0.066	0.055	17.9	แดดจัด / ลมปานกลาง / ฟ้าโปร่ง
				3-4 พ.ย. 67	0.058	0.042	19.2	แดดอ่อน / ลมปานกลาง / ฟ้าโปร่ง
Min-Max					0.050-0.083	0.034-0.055	17.6-31.3	-
มาตรฐาน					0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	37.5 ^{2/}	-

หมายเหตุ : บริเวณโรงเรียนอนุบาลนีสาร์ตัน อ้างถึง Report No. 6711-0287 ถึง 6711-0293, 6711-0280 ถึง 6711-0286, 6711-0294 ถึง 6711-0300

บริเวณชุมชนหนองพังพวย อ้างถึง Report No. 6711-0224 ถึง 6711-0230, 6711-0217 ถึง 6711-0223, 6711-0231 ถึง 6711-0237

มาตรฐาน	:	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุทธาทิพย์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	:	- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง
จุดตรวจวัด	:	- บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ : ใกล้จุดตรวจวัดเป็นถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดมีการขุดเปิดหน้าดิน เพื่อวางท่อ และรถขนดินวิ่งผ่านไป-มา

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712727E, 1449292N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
12:00 - 13:00	0.002	0.003	0.005	0.003	0.003	0.003	0.002
13:00 - 14:00	0.002	0.003	0.005	0.003	0.003	0.002	0.002
14:00 - 15:00	0.002	0.005	0.006	0.003	0.004	0.002	0.002
15:00 - 16:00	0.003	0.004	0.005	0.003	0.005	0.002	0.002
16:00 - 17:00	0.005	0.004	0.003	0.004	0.004	0.002	0.002
17:00 - 18:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.006	0.003	0.002
18:00 - 19:00	0.007	0.006	0.004	0.008	0.009	0.005	0.003
19:00 - 20:00	0.006	0.007	0.005	0.008	0.010	0.007	0.004
20:00 - 21:00	0.005	0.005	0.007	0.010	0.011	0.007	0.005
21:00 - 22:00	0.005	0.004	0.007	0.006	0.007	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.005	0.004	0.007	0.007	0.005	0.006	0.005
23:00 - 00:00	0.005	0.005	0.006	0.005	0.006	0.005	0.005
00:00 - 01:00	0.004	0.003	0.006	0.004	0.007	0.005	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.003	0.006	0.005	0.007	0.004	0.003
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.006	0.004	0.007	0.003	0.002
03:00 - 04:00	0.003	0.005	0.005	0.004	0.006	0.003	0.003
04:00 - 05:00	0.003	0.004	0.005	0.004	0.006	0.002	0.003
05:00 - 06:00	0.002	0.004	0.004	0.004	0.006	0.002	0.003
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.006	0.003	0.002
07:00 - 08:00	0.002	0.004	0.003	0.003	0.005	0.003	0.004
08:00 - 09:00	0.001	0.006	0.004	0.003	0.005	0.003	0.004
09:00 - 10:00	0.003	0.005	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.005	0.003	0.003	0.003	0.002	0.004
11:00 - 12:00	0.003	0.005	0.003	0.003	0.003	0.002	0.005
Min-Max	0.001-0.007	0.003-0.007	0.003-0.007	0.003-0.010	0.003-0.011	0.002-0.007	0.002-0.006
ค่าเฉลี่ย	0.004	0.004	0.005	0.005	0.006	0.004	0.003
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1474 ถึง R6711-1480

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710931E, 1449000N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
10:00 - 11:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
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	0.003
03:00 - 04:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
04:00 - 05:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003
06:00 - 07:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003
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
09:00 - 10:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003
Min-Max	0.001-0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002-0.003	0.002-0.003
ค่าเฉลี่ย	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1488 ถึง R6711-1494

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713352E, 1449342N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 6757

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
12:00 - 13:00	0.019	0.019	0.025	0.016	0.019	0.019	0.026
13:00 - 14:00	0.018	0.020	0.020	0.015	0.019	0.021	0.023
14:00 - 15:00	0.017	0.021	0.018	0.017	0.022	0.021	0.021
15:00 - 16:00	0.018	0.021	0.017	0.017	0.021	0.023	0.021
16:00 - 17:00	0.021	0.020	0.014	0.020	0.018	0.024	0.023
17:00 - 18:00	0.024	0.022	0.019	0.022	0.018	0.026	0.019
18:00 - 19:00	0.025	0.025	0.022	0.023	0.018	0.030	0.016
19:00 - 20:00	0.027	0.028	0.017	0.026	0.019	0.023	0.016
20:00 - 21:00	0.024	0.028	0.020	0.029	0.021	0.023	0.016
21:00 - 22:00	0.023	0.029	0.024	0.032	0.023	0.022	0.018
22:00 - 23:00	0.022	0.029	0.025	0.028	0.025	0.022	0.014
23:00 - 00:00	0.021	0.023	0.024	0.025	0.025	0.018	0.013
00:00 - 01:00	0.022	0.021	0.020	0.023	0.029	0.019	0.014
01:00 - 02:00	0.019	0.020	0.017	0.019	0.026	0.019	0.016
02:00 - 03:00	0.021	0.021	0.015	0.018	0.027	0.018	0.019
03:00 - 04:00	0.022	0.015	0.022	0.016	0.023	0.018	0.020
04:00 - 05:00	0.023	0.015	0.023	0.020	0.024	0.019	0.020
05:00 - 06:00	0.027	0.017	0.025	0.022	0.021	0.018	0.020
06:00 - 07:00	0.025	0.019	0.029	0.024	0.020	0.022	0.019
07:00 - 08:00	0.020	0.022	0.023	0.024	0.019	0.026	0.021
08:00 - 09:00	0.018	0.023	0.023	0.021	0.014	0.024	0.020
09:00 - 10:00	0.019	0.024	0.018	0.017	0.014	0.025	0.020
10:00 - 11:00	0.016	0.025	0.019	0.015	0.015	0.025	0.020
11:00 - 12:00	0.018	0.026	0.016	0.015	0.018	0.028	0.020
Min-Max	0.016-0.027	0.015-0.029	0.014-0.029	0.015-0.032	0.014-0.029	0.018-0.030	0.013-0.026
ค่าเฉลี่ย	0.021	0.022	0.021	0.021	0.021	0.022	0.019
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1502 ถึง R6711-1508

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711530E, 1447065N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านหนองพังพวย (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
09:00 - 10:00	0.001	0.005	0.007	0.006	0.004	0.008	0.013
10:00 - 11:00	0.001	0.006	0.005	0.006	0.003	0.005	0.011
11:00 - 12:00	0.001	0.006	0.006	0.006	0.004	0.005	0.008
12:00 - 13:00	0.001	0.007	0.005	0.006	0.006	0.004	0.008
13:00 - 14:00	0.001	0.006	0.006	0.007	0.008	0.005	0.007
14:00 - 15:00	0.003	0.006	0.009	0.008	0.008	0.004	0.008
15:00 - 16:00	0.005	0.006	0.008	0.009	0.006	0.005	0.009
16:00 - 17:00	0.006	0.009	0.009	0.010	0.007	0.006	0.007
17:00 - 18:00	0.005	0.011	0.008	0.011	0.007	0.005	0.011
18:00 - 19:00	0.005	0.011	0.006	0.012	0.009	0.009	0.012
19:00 - 20:00	0.004	0.010	0.009	0.012	0.009	0.009	0.015
20:00 - 21:00	0.005	0.006	0.010	0.011	0.009	0.011	0.015
21:00 - 22:00	0.005	0.005	0.010	0.010	0.009	0.008	0.009
22:00 - 23:00	0.005	0.007	0.010	0.007	0.010	0.009	0.009
23:00 - 00:00	0.005	0.006	0.012	0.007	0.011	0.008	0.005
00:00 - 01:00	0.005	0.005	0.011	0.006	0.012	0.007	0.006
01:00 - 02:00	0.004	0.006	0.008	0.006	0.013	0.005	0.005
02:00 - 03:00	0.004	0.006	0.009	0.006	0.011	0.004	0.006
03:00 - 04:00	0.004	0.005	0.008	0.005	0.009	0.004	0.010
04:00 - 05:00	0.004	0.005	0.007	0.005	0.009	0.004	0.012
05:00 - 06:00	0.004	0.005	0.007	0.005	0.008	0.004	0.013
06:00 - 07:00	0.003	0.005	0.006	0.005	0.009	0.007	0.017
07:00 - 08:00	0.003	0.004	0.005	0.005	0.008	0.009	0.018
08:00 - 09:00	0.004	0.005	0.005	0.006	0.006	0.012	0.012
Min-Max	0.001-0.006	0.004-0.011	0.005-0.012	0.005-0.012	0.003-0.013	0.004-0.012	0.005-0.018
ค่าเฉลี่ย	0.004	0.006	0.008	0.007	0.008	0.006	0.010
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1516 ถึง R6711-1522

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่ามาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง
จุดตรวจวัด	- บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาคร : ใกล้จุดตรวจวัดเป็นถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดมีการขุดเปิดหน้าดิน เพื่อวางท่อ และรถขนดินวิ่งผ่านไป-มา

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712727E, 1449292N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
12:00 - 13:00	0.016	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
13:00 - 14:00	0.012	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
14:00 - 15:00	0.011	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
15:00 - 16:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
16:00 - 17:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
17:00 - 18:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
18:00 - 19:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
19:00 - 20:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
20:00 - 21:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
21:00 - 22:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
22:00 - 23:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
23:00 - 00:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
00:00 - 01:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.012
01:00 - 02:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
02:00 - 03:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
03:00 - 04:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
04:00 - 05:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
05:00 - 06:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
06:00 - 07:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
07:00 - 08:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.012
08:00 - 09:00	0.013	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013
09:00 - 10:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
10:00 - 11:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
11:00 - 12:00	0.012	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.013
Min-Max	0.011-0.016	0.012-0.013	0.013	0.013-0.014	0.013	0.012-0.013	0.012-0.013
ค่าเฉลี่ย	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1467 ถึง R6711-1473

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710931E, 1449000N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
10:00 - 11:00	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001
11:00 - 12:00	0.002	0.002	<0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001
12:00 - 13:00	0.002	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	<0.001	0.001
17:00 - 18:00	<0.001	0.001	<0.001	<0.001	<0.001	<0.001	0.001
18:00 - 19:00	0.001	<0.001	<0.001	<0.001	<0.001	0.001	0.001
19:00 - 20:00	0.001	<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	<0.001
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	0.002	<0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001
07:00 - 08:00	0.002	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
08:00 - 09:00	0.002	<0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001
09:00 - 10:00	0.002	<0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001
Min-Max	<0.001-0.002	<0.001-0.002	<0.001-0.001	<0.001-0.001	<0.001-0.001	<0.001-0.001	<0.001-0.001
ค่าเฉลี่ย	0.001	<0.001	0.001	<0.001	<0.001	0.001	0.001
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1481 ถึง R6705-1487

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานที่ตรวจวัดบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713352E, 1449342N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 - 20:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 - 21:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 - 22:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
22:00 - 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 - 00:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
00:00 - 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 - 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 - 05:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
08:00 - 09:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
09:00 - 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
11:00 - 12:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
Min-Max	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1495 ถึง R6711-1501

ตารางที่ 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711530E, 1447065N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5700

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านหนองพังพวย (ppm)						
	28-29 ต.ค. 67	29-30 ต.ค. 67	30-31 ต.ค. 67	31 ต.ค.-1 พ.ย. 67	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67
09:00 - 10:00	0.029	0.037	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
10:00 - 11:00	0.030	0.037	0.036	0.035	0.036	0.035	0.035
11:00 - 12:00	0.030	0.037	0.036	0.036	0.036	0.035	0.035
12:00 - 13:00	0.030	0.038	0.037	0.037	0.037	0.035	0.035
13:00 - 14:00	0.032	0.038	0.037	0.037	0.037	0.036	0.036
14:00 - 15:00	0.032	0.038	0.037	0.037	0.037	0.036	0.036
15:00 - 16:00	0.033	0.038	0.037	0.037	0.037	0.036	0.036
16:00 - 17:00	0.034	0.039	0.038	0.038	0.036	0.036	0.036
17:00 - 18:00	0.035	0.038	0.037	0.037	0.036	0.036	0.036
18:00 - 19:00	0.036	0.038	0.037	0.037	0.037	0.036	0.036
19:00 - 20:00	0.036	0.037	0.037	0.036	0.037	0.036	0.036
20:00 - 21:00	0.036	0.037	0.036	0.036	0.037	0.036	0.036
21:00 - 22:00	0.036	0.037	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036
22:00 - 23:00	0.037	0.037	0.036	0.035	0.035	0.035	0.036
23:00 - 00:00	0.036	0.037	0.037	0.035	0.035	0.035	0.036
00:00 - 01:00	0.036	0.037	0.036	0.035	0.035	0.035	0.035
01:00 - 02:00	0.037	0.037	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036
02:00 - 03:00	0.037	0.037	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
03:00 - 04:00	0.037	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.035
04:00 - 05:00	0.037	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036
05:00 - 06:00	0.037	0.035	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035
06:00 - 07:00	0.038	0.035	0.036	0.037	0.036	0.035	0.035
07:00 - 08:00	0.038	0.035	0.036	0.036	0.036	0.035	0.035
08:00 - 09:00	0.037	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.035
Min-Max	0.029-0.038	0.035-0.039	0.035-0.038	0.035-0.038	0.035-0.037	0.035-0.036	0.035-0.036
ค่าเฉลี่ย	0.035	0.037	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-1509 ถึง R6711-1515

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ : ใกล้จุดตรวจวัดเป็นถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดมีการขุดเปิดหน้าดิน เพื่อวางท่อ และรกรงดินวิ่งผ่านไป-มา

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม 24 ชั่วโมง (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นินารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
TSP	mg/m ³	22-23 เม.ย. 67	0.084	0.077	0.055	0.242	0.33 ^{3/}
		23-24 เม.ย. 67	0.061	0.063	0.054	0.407	
		24-25 เม.ย. 67	0.055	0.059	0.050	0.433	
		25-26 เม.ย. 67	0.070	0.073	0.054	0.260	
		26-27 เม.ย. 67	0.070	0.038	0.057	0.400	
		27-28 เม.ย. 67	0.064	0.041	0.032	0.240	
		28-29 เม.ย. 67	0.056	0.054	0.050	0.231	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.055-0.084	0.038-0.077	0.032-0.057	0.231-0.433	
		28-29 ต.ค. 67	0.044	0.059	0.066	0.063	
		29-30 ต.ค. 67	0.043	0.052	0.054	0.050	
		30-31 ต.ค. 67	0.066	0.075	0.079	0.069	
		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 67	0.075	0.081	0.081	0.083	
		1-2 พ.ย. 67	0.074	0.080	0.094	0.073	
		2-3 พ.ย. 67	0.074	0.063	0.071	0.066	
		3-4 พ.ย. 67	0.061	0.062	0.063	0.058	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.043-0.075	0.052-0.081	0.054-0.094	0.050-0.083	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 10	mg/m ³	22-23 เม.ย. 67	0.052	0.037	0.034	0.086	0.12 ^{1/}
		23-24 เม.ย. 67	0.027	0.034	0.031	0.115	
		24-25 เม.ย. 67	0.032	0.029	0.031	0.121	
		25-26 เม.ย. 67	0.035	0.037	0.031	0.167	
		26-27 เม.ย. 67	0.039	0.019	0.035	0.120	
		27-28 เม.ย. 67	0.035	0.029	0.027	0.087	
		28-29 เม.ย. 67	0.022	0.026	0.022	0.089	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.022-0.052	0.019-0.037	0.022-0.035	0.086-0.167	
		28-29 ต.ค. 67	0.040	0.040	0.034	0.045	
		29-30 ต.ค. 67	0.030	0.039	0.033	0.034	
		30-31 ต.ค. 67	0.041	0.043	0.032	0.051	
		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 67	0.035	0.046	0.032	0.054	
		1-2 พ.ย. 67	0.035	0.043	0.037	0.035	
		2-3 พ.ย. 67	0.044	0.051	0.029	0.055	
		3-4 พ.ย. 67	0.031	0.047	0.030	0.042	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.031-0.044	0.039-0.051	0.029-0.037	0.034-0.055	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 2.5	µg/m ³	22-23 เม.ย. 67	19.3	14.8	20.3	29.6	50 ^{2/}
		23-24 เม.ย. 67	15.8	13.4	13.5	28.1	
		24-25 เม.ย. 67	8.8	10.1	11.1	27.3	
		25-26 เม.ย. 67	15.2	12.4	12.3	21.4	
		26-27 เม.ย. 67	13.5	12.5	13.6	24.7	
		27-28 เม.ย. 67	10.6	6.4	11.6	17.9	
		28-29 เม.ย. 67	6.8	5.9	4.6	14.4	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	6.8-19.3	5.9-14.8	4.6-20.3	14.4-29.6	
		28-29 ต.ค. 67	27.0	24.6	25.9	25.2	
		29-30 ต.ค. 67	23.5	29.6	29.4	17.6	
		30-31 ต.ค. 67	20.4	29.5	26.3	31.3	
		31 ต.ค.- 1 พ.ย. 67	20.2	28.3	24.5	21.2	
		1-2 พ.ย. 67	25.2	26.7	29.3	21.3	
		2-3 พ.ย. 67	21.5	25.9	22.8	17.9	
		3-4 พ.ย. 67	22.5	27.2	24.5	19.2	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	20.2-27.0	24.6-29.6	22.8-29.4	17.6-31.3	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

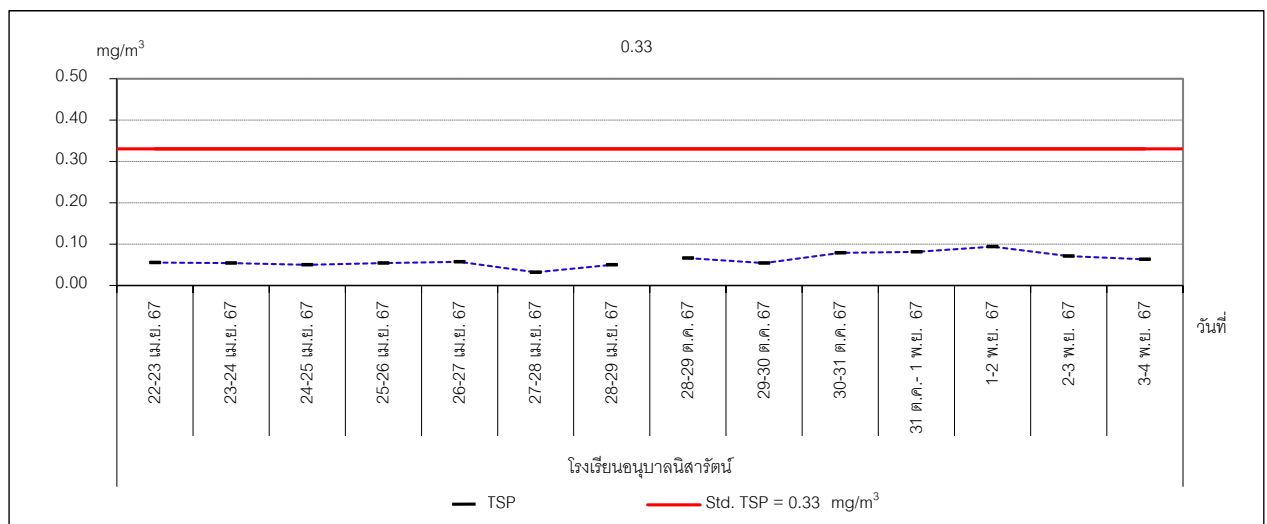
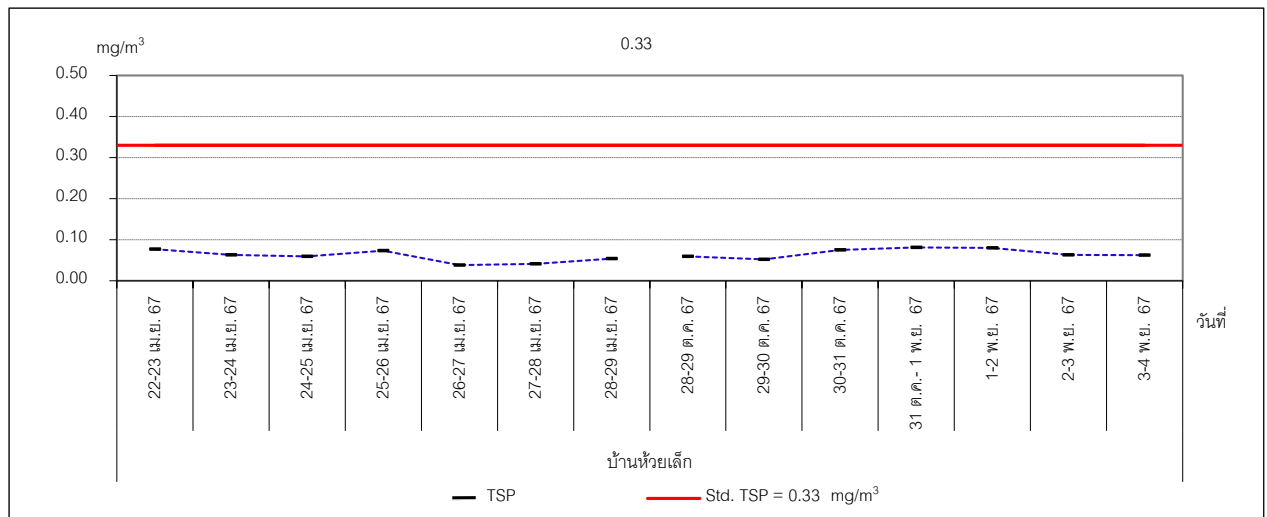
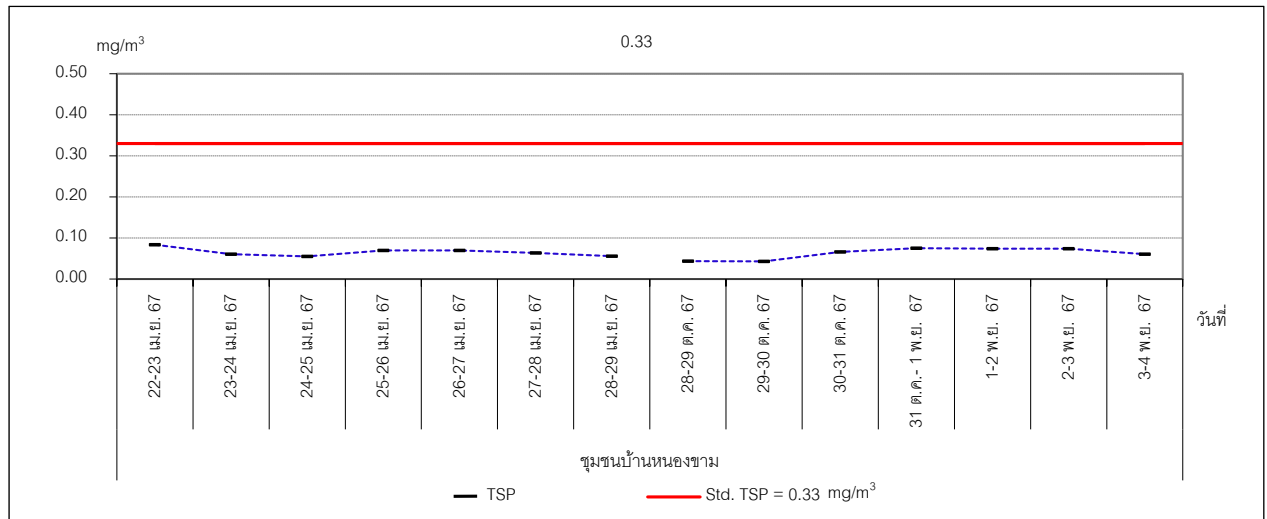
พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นินารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
NO ₂	ppm	22-23 เม.ย. 67	0.012-0.038	0.004-0.013	0.004-0.016	0.011-0.026	0.17 ^{3/}
		23-24 เม.ย. 67	0.018-0.031	0.004-0.018	0.005-0.011	0.014-0.031	
		24-25 เม.ย. 67	0.013-0.030	0.004-0.014	0.005-0.013	0.013-0.030	
		25-26 เม.ย. 67	0.010-0.018	0.005-0.012	0.005-0.012	0.015-0.038	
		26-27 เม.ย. 67	0.009-0.020	0.004-0.018	0.005-0.015	0.011-0.032	
		27-28 เม.ย. 67	0.009-0.019	0.003-0.008	0.003-0.010	0.013-0.027	
		28-29 เม.ย. 67	0.011-0.022	0.002-0.009	0.004-0.011	0.012-0.033	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.009-0.038	0.002-0.018	0.003-0.016	0.011-0.038	
		28-29 ต.ค. 67	0.001-0.007	0.001-0.002	0.016-0.027	0.001-0.006	
		29-30 ต.ค. 67	0.003-0.007	0.002	0.015-0.029	0.004-0.011	
		30-31 ต.ค. 67	0.003-0.007	0.002	0.014-0.029	0.005-0.012	
		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 67	0.003-0.010	0.002	0.015-0.032	0.005-0.012	
		1-2 พ.ย. 67	0.003-0.011	0.002	0.014-0.029	0.003-0.013	
		2-3 พ.ย. 67	0.002-0.007	0.002-0.003	0.018-0.030	0.004-0.012	
		3-4 พ.ย. 67	0.002-0.006	0.002-0.003	0.013-0.026	0.005-0.018	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.011	0.001-0.003	0.013-0.032	0.001-0.018	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

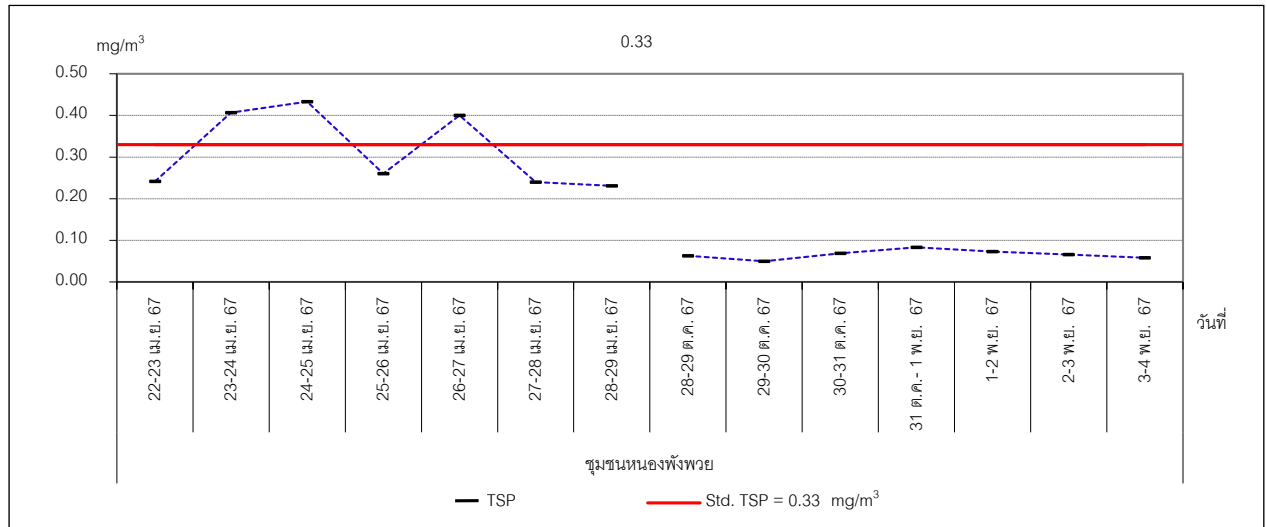
พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นินารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
SO ₂	ppm	22-23 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.016-0.056	0.020-0.023	0.30 ^{4/}
		23-24 เม.ย. 67	0.003	0.004-0.010	0.029-0.047	0.023-0.024	
		24-25 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.037-0.050	0.023-0.024	
		25-26 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.040-0.054	0.023-0.024	
		26-27 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.043-0.056	0.023-0.024	
		27-28 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.046-0.061	0.023-0.024	
		28-29 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.050-0.068	0.023-0.049	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003	0.004-0.010	0.016-0.068	0.020-0.049	
		28-29 ต.ค. 67	0.011-0.016	<0.001-0.002	0.003	0.029-0.038	
		29-30 ต.ค. 67	0.012-0.013	<0.001-0.002	0.003	0.035-0.039	
		30-31 ต.ค. 67	0.013	<0.001-0.001	0.003	0.035-0.038	
		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 67	0.013-0.014	<0.001-0.001	0.003	0.035-0.038	
		1-2 พ.ย. 67	0.013	<0.001-0.001	0.003	0.035-0.037	
		2-3 พ.ย. 67	0.012-0.013	<0.001-0.001	0.003	0.035-0.036	
		3-4 พ.ย. 67	0.012-0.013	<0.001-0.001	0.003	0.035-0.036	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.011-0.016	<0.001-0.002	0.003	0.029-0.039	

- มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{4/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

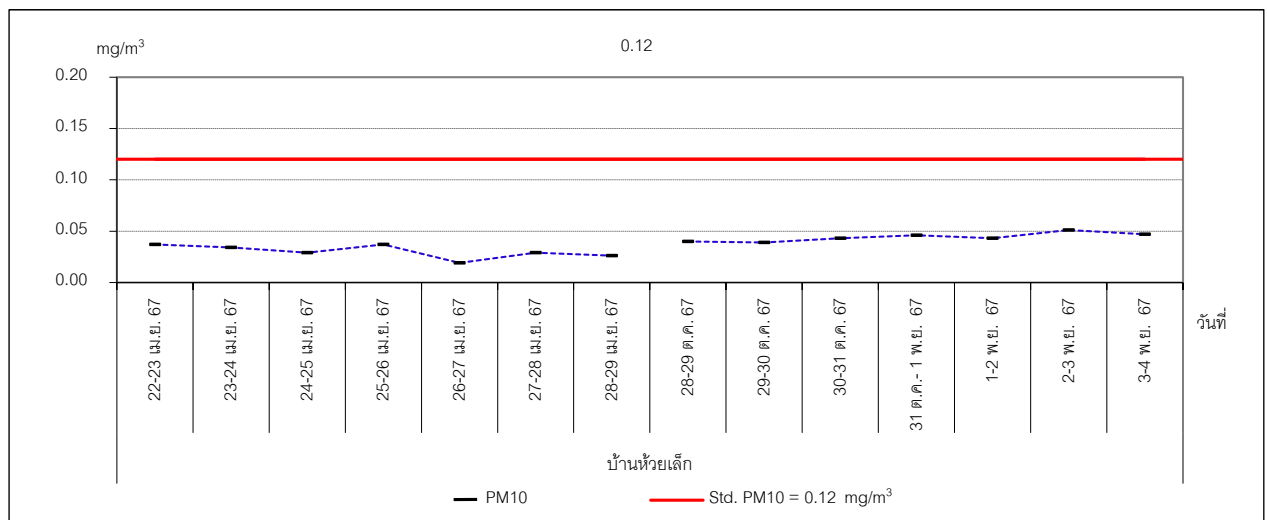
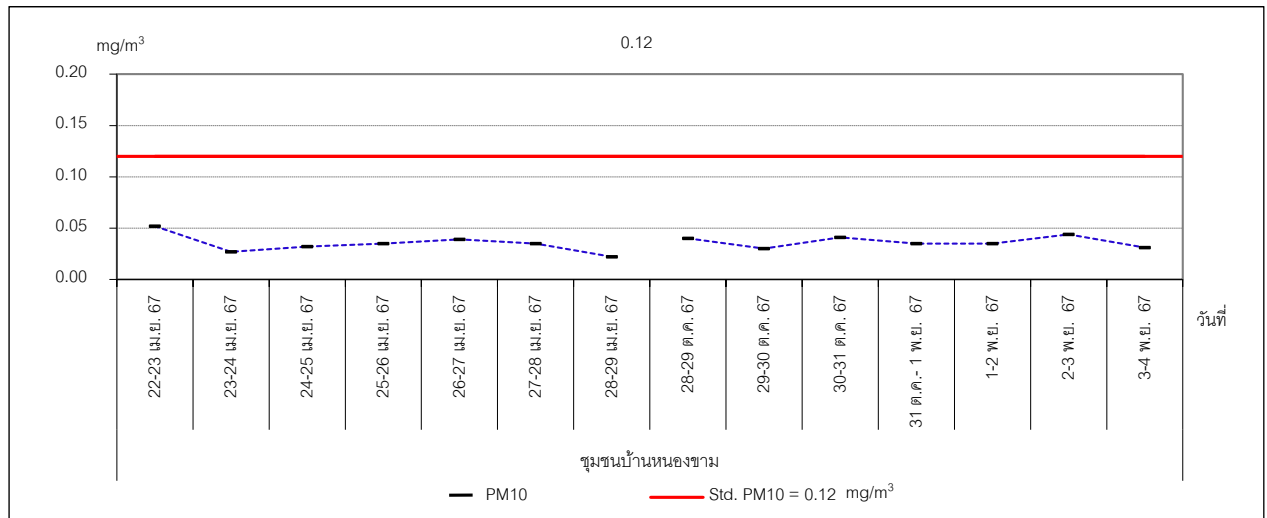
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



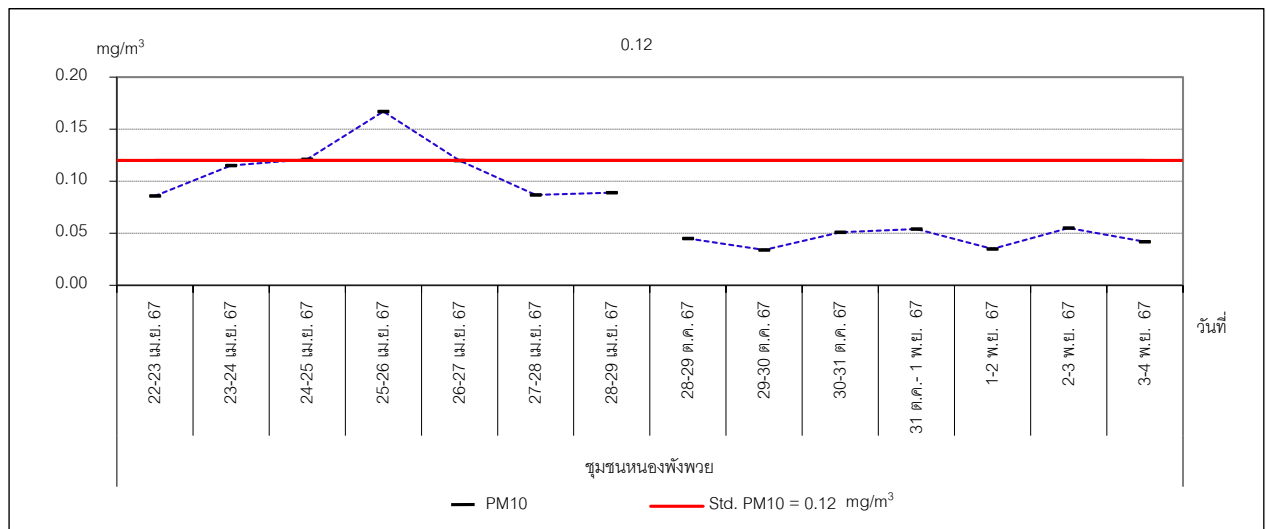
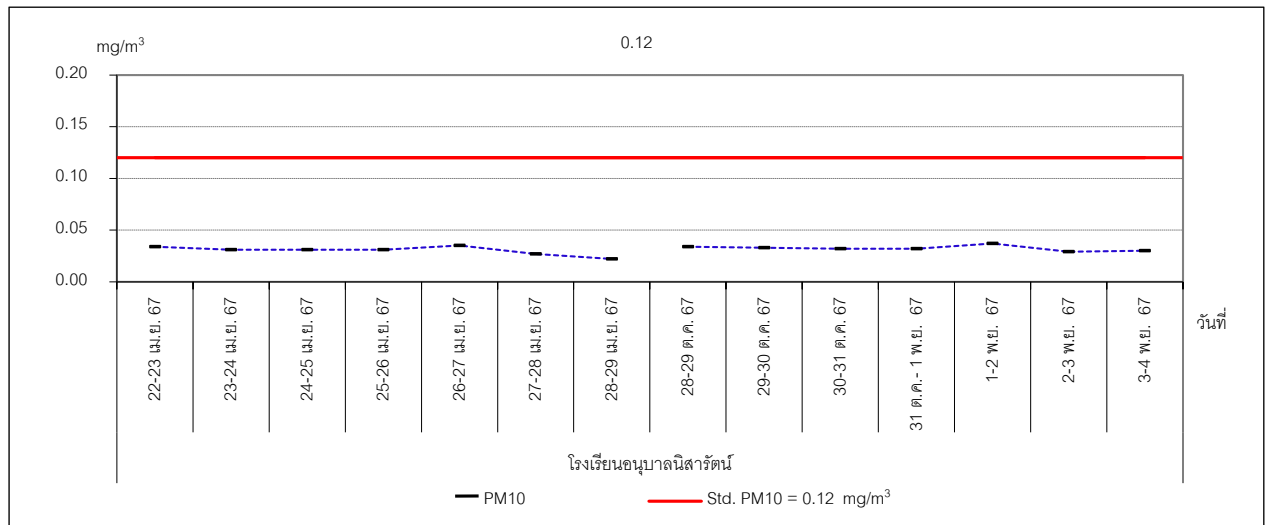
ภาพที่ 3.18 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



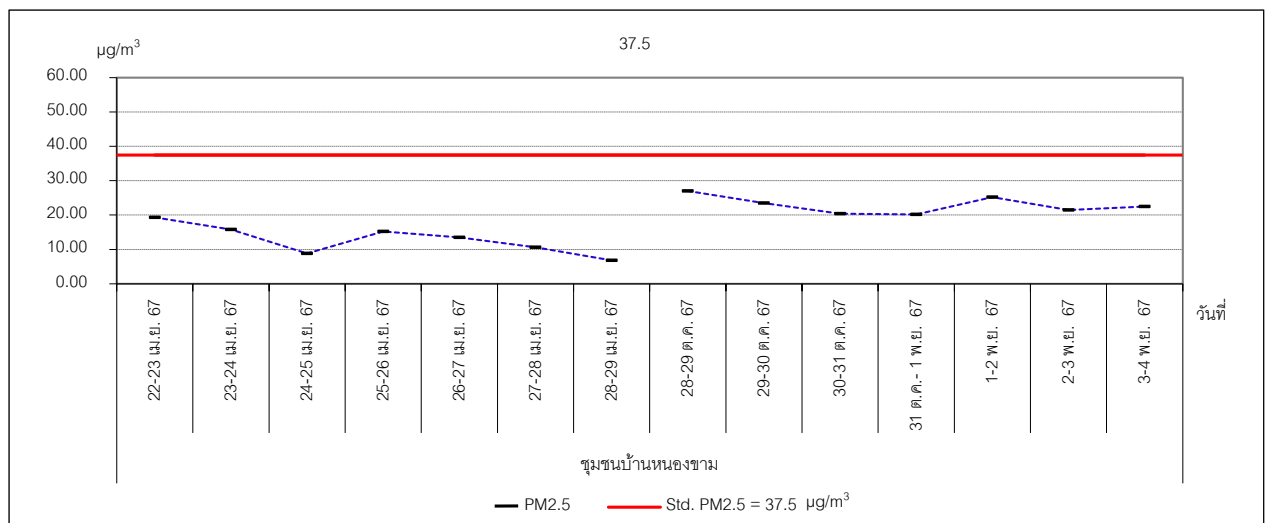
ภาพที่ 3.18 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)



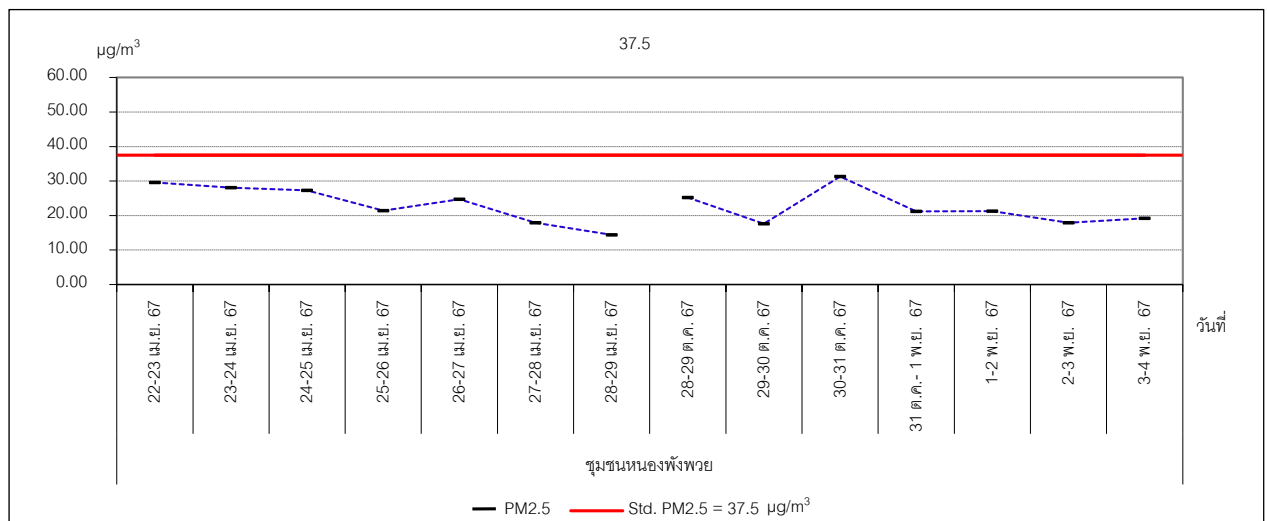
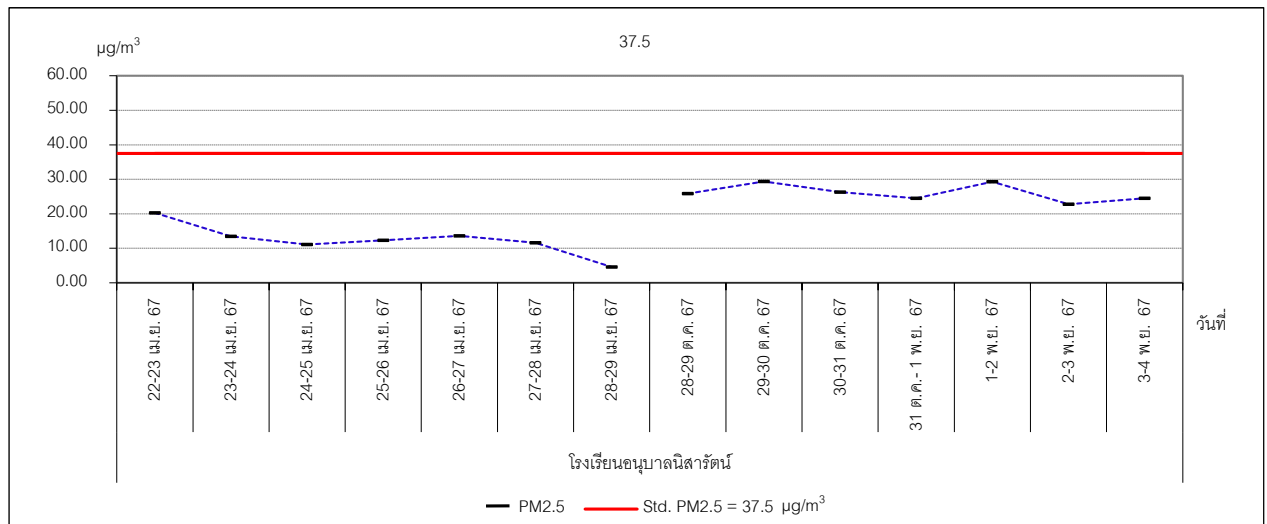
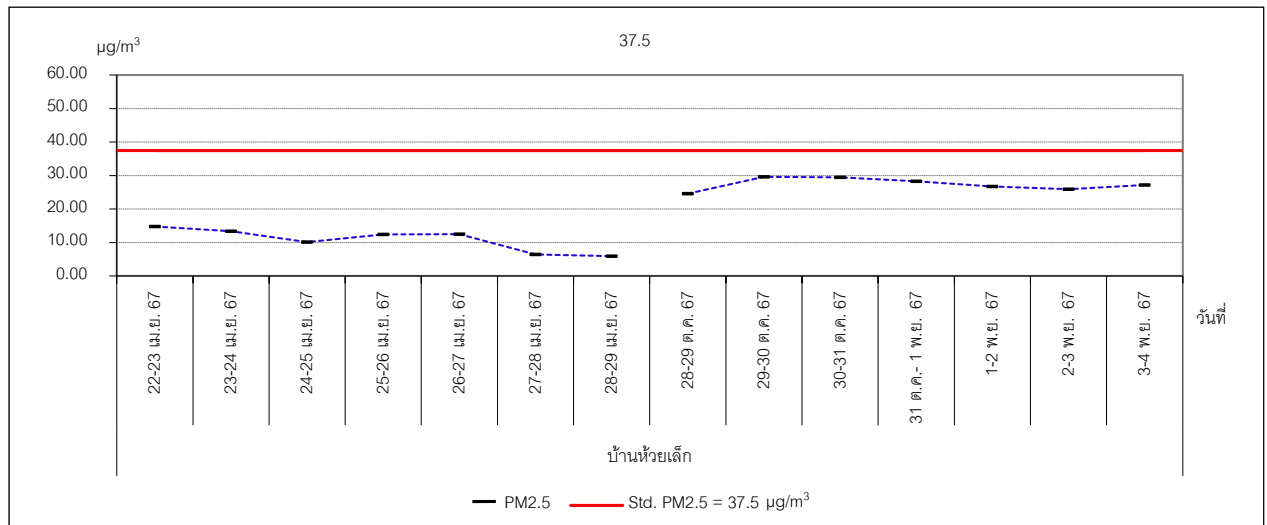
ภาพที่ 3.19 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



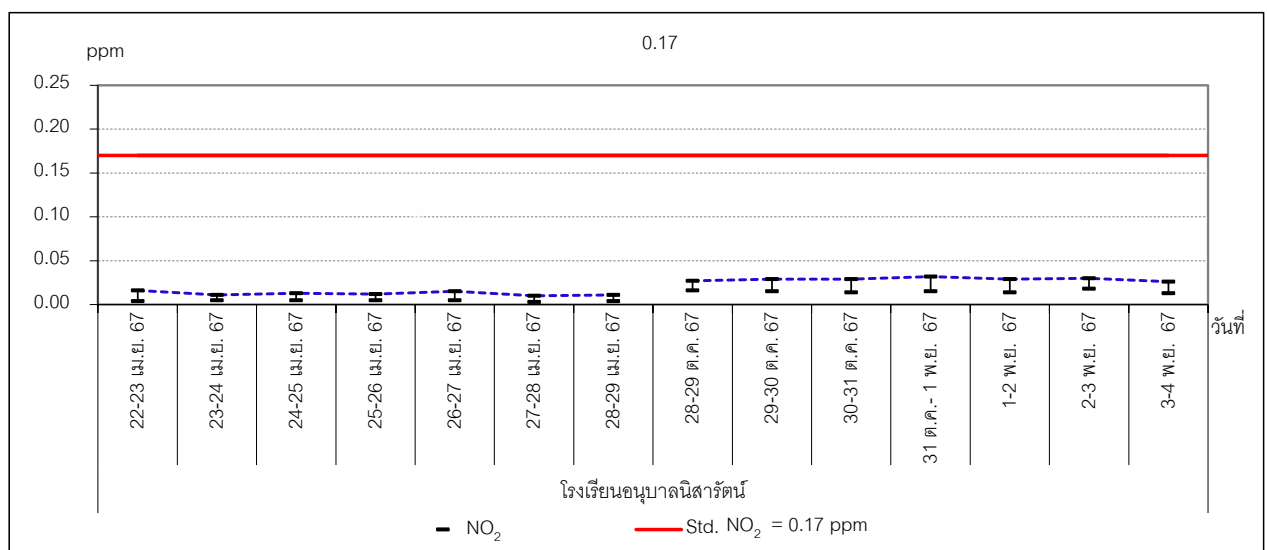
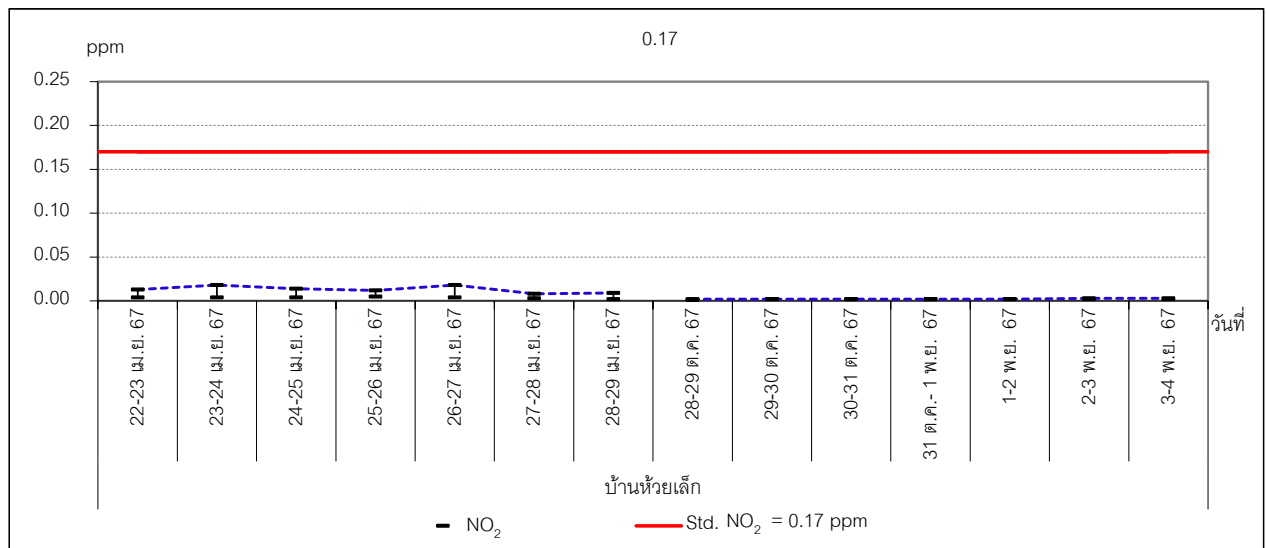
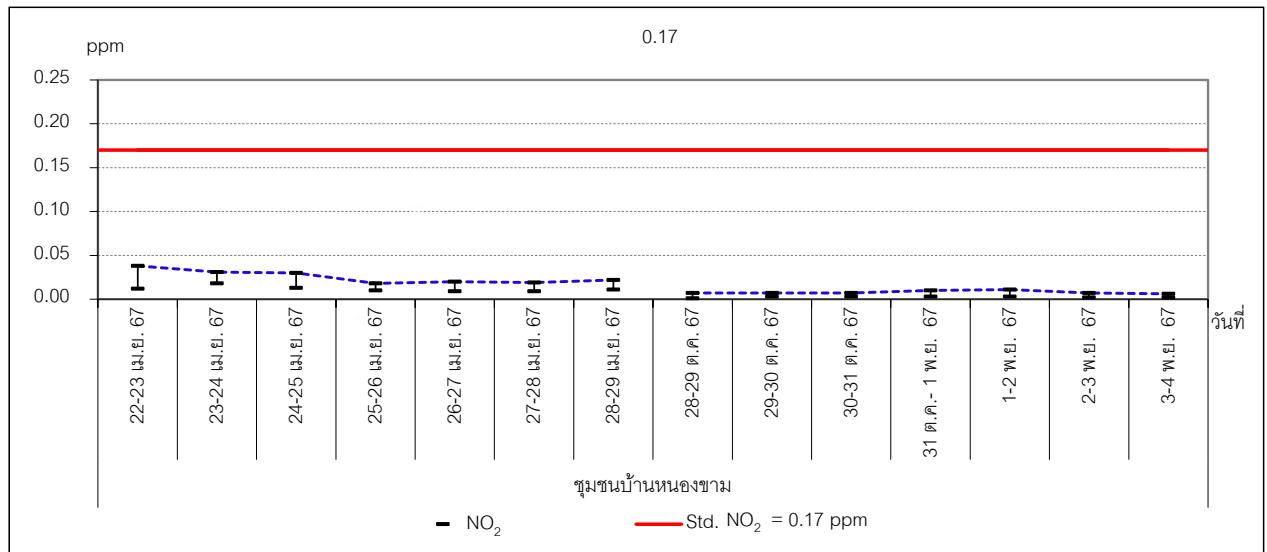
ภาพที่ 3.19 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)



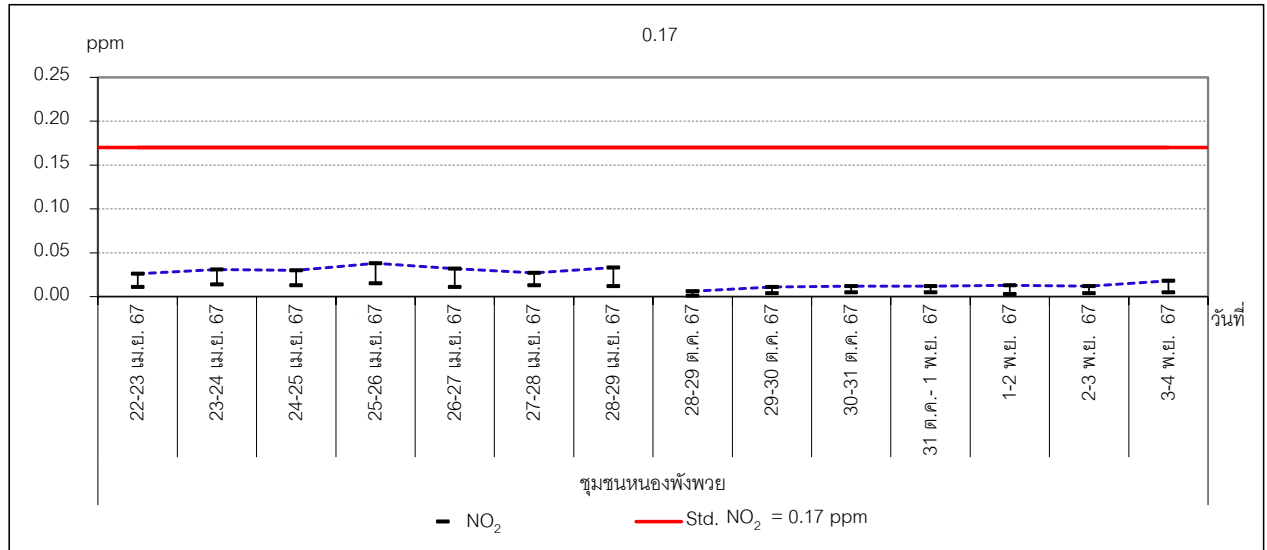
ภาพที่ 3.20 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ



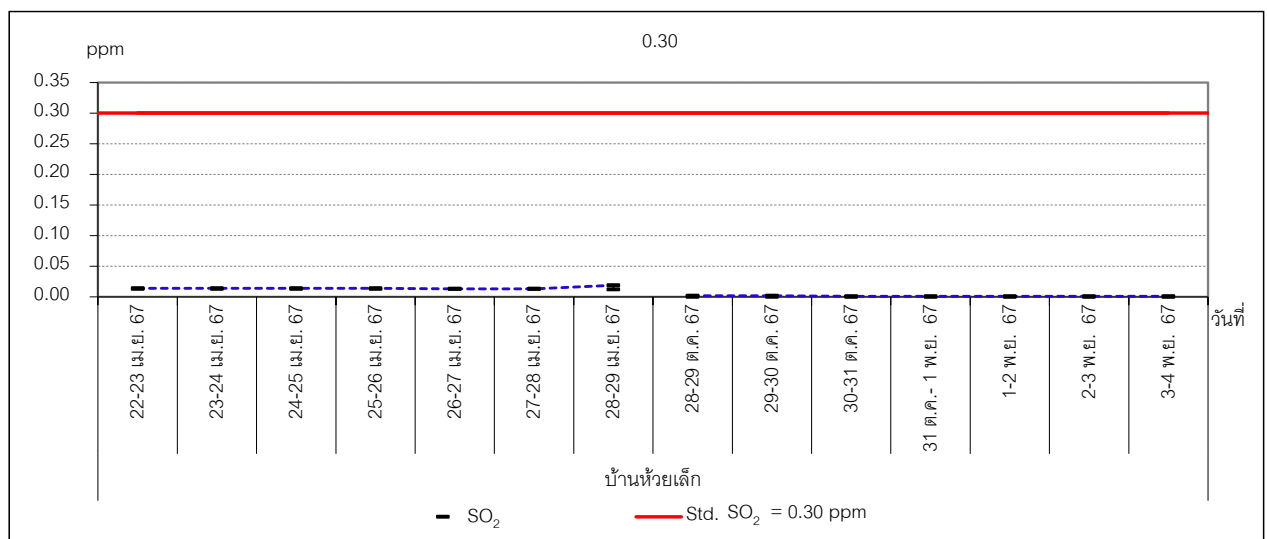
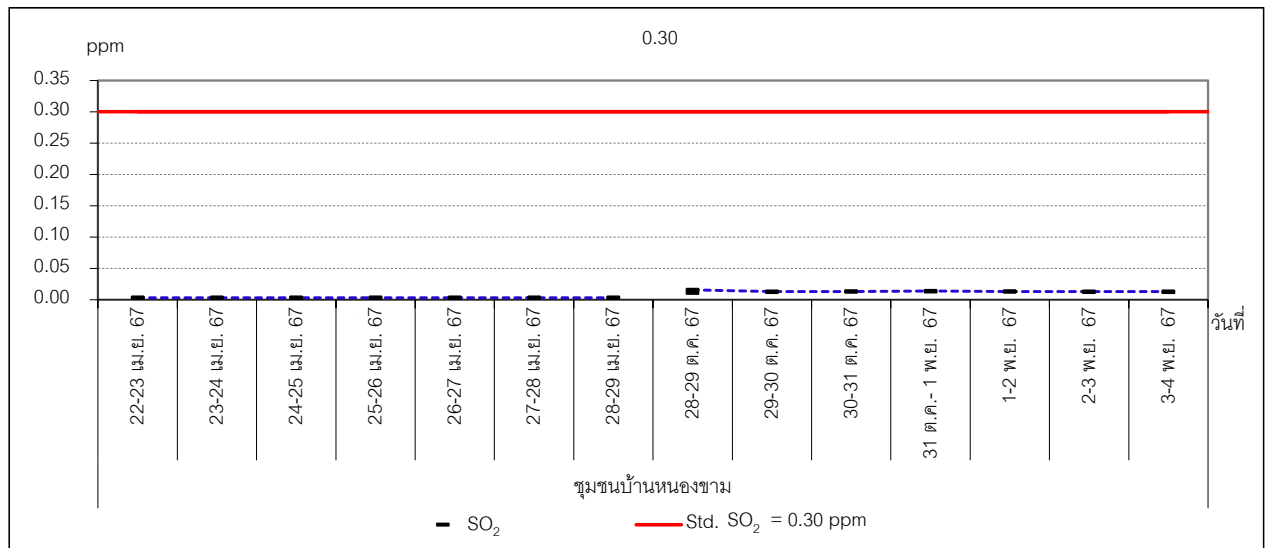
ภาพที่ 3.20 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ (ต่อ)



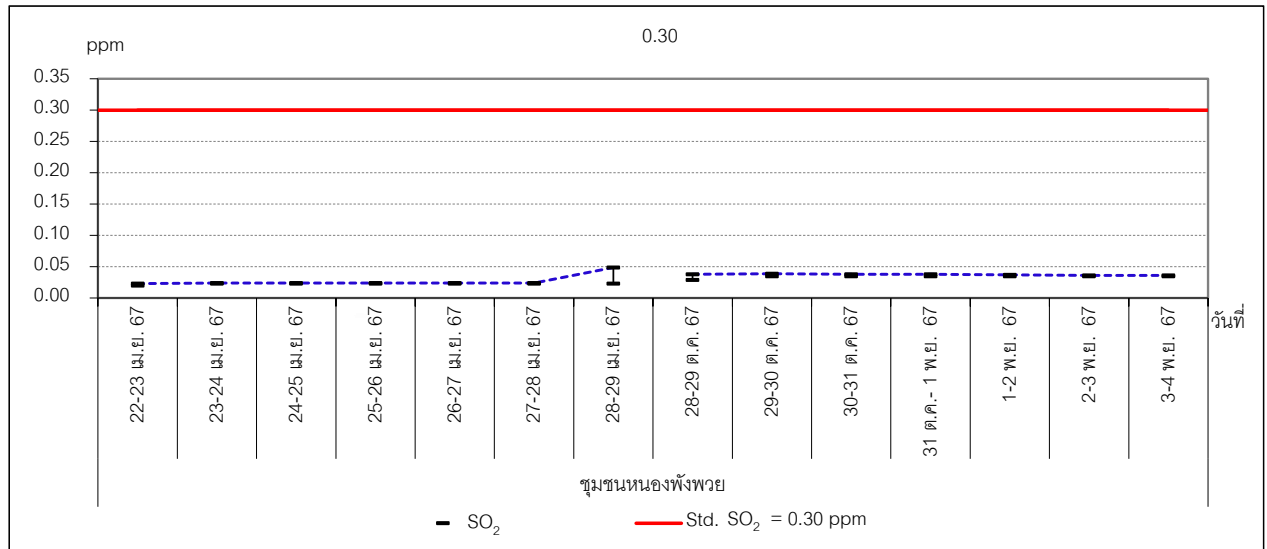
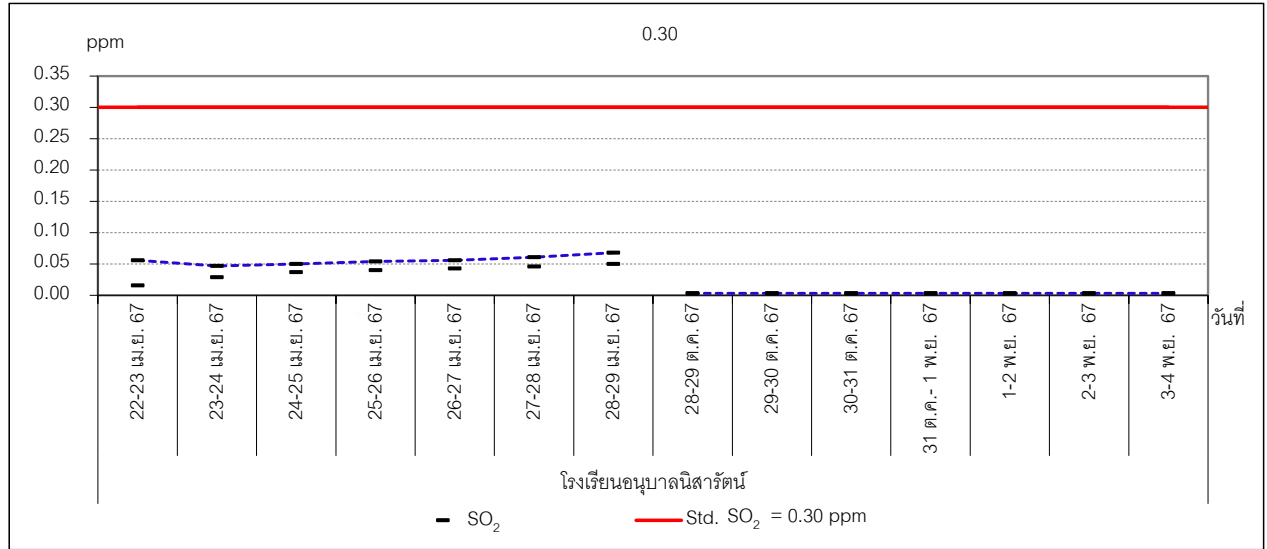
ภาพที่ 3.21 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.21 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.22 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.22 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณ ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) มี ค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณ ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณชุมชนหนองพังพวย พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซ ไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนหนองพังพวย

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.18

ตารางที่ 3.18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction ; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลม โดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูล มาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนหนองพังพวย ดังตารางที่ 3.16-3.19 และภาพที่ 3.19-3.22

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712727E, 1449292N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม													
	28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67		30-31 ต.ค. 67		31 ต.ค.-1 พ.ย. 67		1-2 พ.ย. 67		2-3 พ.ย. 67		3-4 พ.ย. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00 - 13:00	1.3	NNW	1.3	SW	1.3	SW	2.2	SW	1.8	WNW	3.1	NNE	2.2	NE
13:00 - 14:00	1.3	NNE	0.9	SW	1.8	SW	2.7	SW	1.8	WNW	3.1	NNE	2.7	NNE
14:00 - 15:00	1.3	NNW	1.8	SSW	2.2	SW	2.2	SW	2.7	W	2.7	NNE	3.1	NNE
15:00 - 16:00	0.9	SW	1.8	SW	1.8	SSW	1.8	SW	2.7	S	2.2	NNE	3.1	NNE
16:00 - 17:00	1.3	SSW	1.3	SW	1.8	SW	1.8	SW	1.3	SSE	2.7	NE	2.7	NNE
17:00 - 18:00	1.8	S	1.3	SW	1.8	SW	1.8	SW	1.3	ESE	2.2	NNE	2.7	NNE
18:00 - 19:00	1.3	SSE	0.9	WSW	0.9	NNE	0.4	W	0.9	ESE	1.8	NNE	1.8	NNE
19:00 - 20:00	1.3	ESE	1.8	SE	1.3	NNE	0.4	SSW	0.4	ENE	1.3	N	1.3	NNE
20:00 - 21:00	1.3	E	1.8	SSE	1.3	NNE	0.4	E	1.3	E	1.3	NNE	0.4	NNE
21:00 - 22:00	1.3	E	1.3	E	0.4	NNE	0.9	E	0.4	ESE	1.8	NNE	0.4	NNE
22:00 - 23:00	0.4	NNE	0.9	E	0.4	NE	0.9	ESE	0.0	-	0.9	N	0.9	NNE
23:00 - 24:00	0.4	NNE	0.9	NE	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.9	N	0.9	NNE
00:00 - 01:00	0.4	NNE	1.3	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	1.3	NNE
01:00 - 02:00	0.4	NE	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	NNE	1.3	N
02:00 - 03:00	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NNE	1.8	NNE
03:00 - 04:00	0.0	-	1.8	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NNE	1.3	NNE
04:00 - 05:00	0.0	-	0.9	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NNE	1.8	NNE
05:00 - 06:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NNE	1.3	NNE
06:00 - 07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NNE	1.8	NNE
07:00 - 08:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NNE	1.8	NNE
08:00 - 09:00	0.4	NNW	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	1.8	NE	1.8	NNE	2.7	NNE
09:00 - 10:00	0.4	SW	0.4	N	1.3	SW	0.9	W	3.6	E	2.7	NNE	2.7	NNE
10:00 - 11:00	0.9	SW	0.9	NNE	1.8	SW	1.8	SW	4.0	ENE	3.6	NE	2.7	NNE
11:00 - 12:00	1.3	W	1.3	E	1.8	SW	2.2	WNW	3.6	NE	3.1	NE	2.7	NNE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	1.8	-	2.2	-	2.7	-	2.7	-	3.1	-	3.1	-

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710931E, 1449000N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านห้วยเล็ก													
	28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67		30-31 ต.ค. 67		31 ต.ค.-1 พ.ย. 67		1-2 พ.ย. 67		2-3 พ.ย. 67		3-4 พ.ย. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00 - 11:00	0.4	NE	1.3	NW	1.3	W	2.2	WNW	1.8	N	3.1	NW	2.2	N
11:00 - 12:00	0.4	NE	1.3	NW	1.8	W	2.7	WNW	1.8	N	3.1	NW	2.7	NW
12:00 - 13:00	1.3	NE	1.8	WNW	2.2	W	2.2	WNW	2.7	N	2.7	NW	3.1	NW
13:00 - 14:00	1.3	WNW	1.8	WNW	1.8	WSW	1.8	WNW	2.7	SE	2.2	NW	3.1	N
14:00 - 15:00	1.3	W	1.3	W	1.8	WSW	1.8	WNW	1.3	SE	2.7	N	3.1	NW
15:00 - 16:00	1.8	SW	0.9	W	1.8	WSW	1.8	WNW	1.3	ENE	2.2	NW	2.7	NW
16:00 - 17:00	1.3	SW	0.9	W	0.9	E	1.8	NW	0.9	ENE	1.8	NW	1.8	NW
17:00 - 18:00	1.3	S	1.8	SSW	0.9	E	0.4	NW	0.4	N	1.8	N	1.3	NW
18:00 - 19:00	1.3	SSE	1.8	SSW	1.3	E	0.4	SSE	1.3	N	1.3	NW	0.4	NW
19:00 - 20:00	1.3	SSE	1.3	SSE	0.4	E	0.9	SSE	0.4	N	1.8	NW	0.4	NW
20:00 - 21:00	1.3	SSE	0.9	SSE	0.4	ESE	0.9	SSE	0.4	NE	0.9	WNW	0.9	NW
21:00 - 22:00	0.4	E	0.9	S	0.4	ESE	0.4	SE	0.0	-	0.9	WNW	0.9	WNW
22:00 - 23:00	0.4	E	1.3	SSE	0.4	E	0.4	SSE	0.0	-	0.4	W	0.9	WNW
23:00 - 24:00	0.4	E	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	NW	1.3	WNW
00:00 - 01:00	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NW	1.8	NW
01:00 - 02:00	0.4	ENE	1.8	WNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NW	1.3	NW
02:00 - 03:00	0.0	-	0.9	WNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NW	1.8	NW
03:00 - 04:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NW	1.3	NW
04:00 - 05:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	1.8	N	1.8	NW	1.8	NW
05:00 - 06:00	0.4	NE	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	1.8	N	1.8	NW	1.8	NW
06:00 - 07:00	0.4	NE	0.0	-	0.4	WNW	0.9	NE	1.8	NNW	1.8	NW	1.8	NNW
07:00 - 08:00	0.4	WNW	0.4	ESE	1.3	WNW	0.9	NNW	3.6	NE	2.7	NW	2.7	NNW
08:00 - 09:00	0.9	WNW	0.9	ESE	1.8	WNW	1.8	WNW	4.0	NNE	3.6	N	2.7	NNW
09:00 - 10:00	0.9	WNW	1.3	SE	2.2	WNW	2.2	N	3.6	N	3.1	N	2.7	NNW
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	1.8	-	2.2	-	2.7	-	4.0	-	3.6	-	3.1	-

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713352E, 1449342N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน													
	28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67		30-31 ต.ค. 67		31 ต.ค.-1 พ.ย. 67		1-2 พ.ย. 67		2-3 พ.ย. 67		3-4 พ.ย. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00 - 13:00	1.8	ESE	1.3	NW	1.3	W	2.2	WNW	1.8	WNW	2.7	SE	3.1	S
13:00 - 14:00	1.8	ESE	0.9	W	1.8	WNW	2.2	WNW	1.8	WNW	2.7	SSE	2.7	S
14:00 - 15:00	0.9	ESE	1.8	WNW	2.2	WNW	1.8	WNW	2.7	W	2.2	S	2.7	S
15:00 - 16:00	0.4	E	1.8	W	1.8	W	1.8	WNW	1.3	W	2.2	S	2.7	S
16:00 - 17:00	0.9	W	1.3	WNW	1.3	WNW	1.8	W	0.9	ESE	3.1	S	2.2	S
17:00 - 18:00	0.9	W	1.3	WNW	1.8	NW	1.3	WNW	1.3	E	2.7	S	2.2	S
18:00 - 19:00	0.9	WSW	0.9	W	1.3	E	0.9	WNW	0.9	ESE	1.3	S	1.3	SSE
19:00 - 20:00	0.9	WSW	0.4	WSW	1.3	ESE	0.9	W	0.9	ESE	0.9	SSE	0.9	SE
20:00 - 21:00	0.9	S	0.9	W	1.3	ESE	0.4	SSE	1.3	ESE	1.3	SSE	0.4	SSW
21:00 - 22:00	0.4	ESE	0.4	ESE	0.9	ESE	0.4	ESE	0.9	ESE	1.3	SSE	0.9	S
22:00 - 23:00	0.4	ESE	0.9	ESE	0.4	ESE	0.4	SSE	0.4	ESE	0.9	ESE	0.4	SSE
23:00 - 24:00	0.9	ESE	0.9	ESE	0.4	ESE	0.4	SSE	0.4	ESE	0.4	SSE	1.3	S
00:00 - 01:00	0.4	ESE	0.4	SE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.9	ESE	0.4	E	0.9	SE
01:00 - 02:00	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	0.0	-	0.9	SSE	0.9	ESE
02:00 - 03:00	0.4	E	0.4	E	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	1.3	SSE	0.9	SSE
03:00 - 04:00	0.4	E	1.3	WNW	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE	2.2	S	0.9	S
04:00 - 05:00	0.4	E	0.9	WNW	0.4	ESE	0.0	-	0.4	ESE	2.2	S	1.3	S
05:00 - 06:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	0.4	E	0.4	ESE	1.8	S	1.3	S
06:00 - 07:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.4	ESE	0.4	E	1.8	SSE	1.8	S
07:00 - 08:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	0.4	ESE	0.4	E	1.8	S	0.9	S
08:00 - 09:00	0.9	ESE	0.4	E	0.4	NW	0.4	NW	1.3	E	1.8	S	1.8	S
09:00 - 10:00	0.4	WNW	0.4	ESE	0.9	WNW	0.9	NE	3.1	ESE	2.7	S	2.7	S
10:00 - 11:00	0.9	WNW	0.9	ESE	1.3	WNW	1.3	NW	4.5	ESE	3.1	S	2.7	S
11:00 - 12:00	1.3	NW	0.9	ESE	1.8	WNW	1.8	NW	3.1	SE	2.7	S	2.7	S
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	1.8	-	2.2	-	2.2	-	4.5	-	3.1	-	3.1	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านหนองพังพวย

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

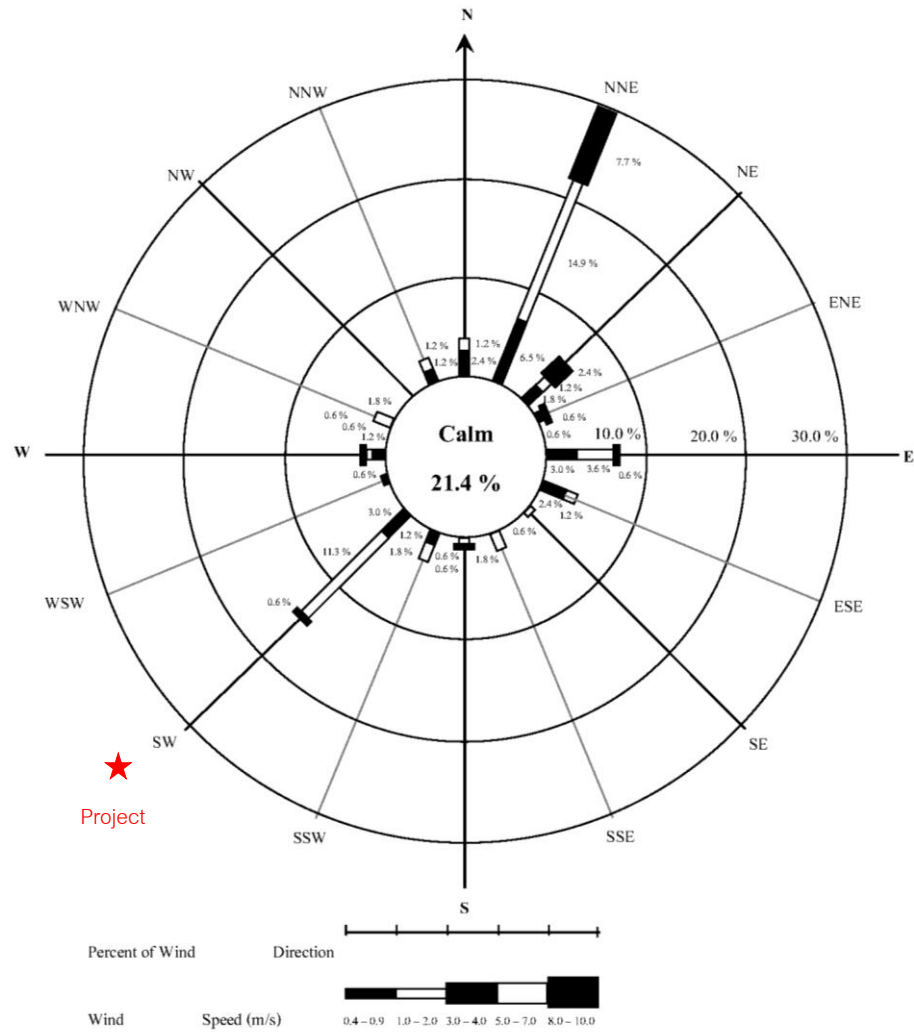
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

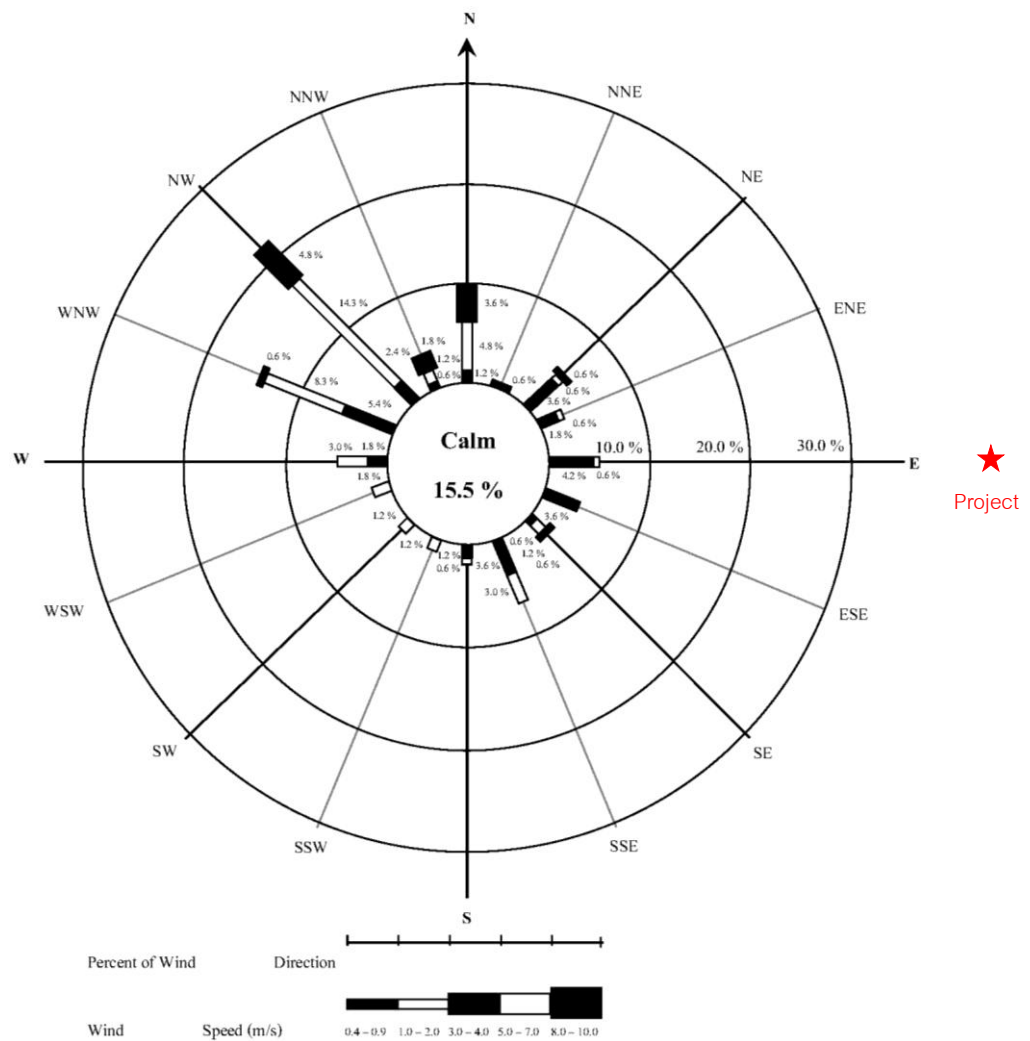
สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711530E, 1447065N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านหนองพังพวย													
	28-29 ต.ค. 67		29-30 ต.ค. 67		30-31 ต.ค. 67		31 ต.ค.-1 พ.ย. 67		1-2 พ.ย. 67		2-3 พ.ย. 67		3-4 พ.ย. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	1.3	ESE	0.4	NNW	0.4	N	0.9	NW	1.3	NNW	1.8	NE	3.1	NNE
10:00 - 11:00	1.3	ESE	0.9	NW	0.4	SSW	1.3	NW	1.8	NNW	3.1	NNE	3.1	NNE
11:00 - 12:00	1.8	ESE	1.3	NNW	1.3	S	1.8	NW	1.8	W	3.6	NNE	2.7	NE
12:00 - 13:00	2.2	SE	1.8	SSW	1.8	S	1.8	NW	1.8	NNW	3.1	NNE	2.2	NE
13:00 - 14:00	0.9	N	2.2	SSW	1.3	SSW	1.8	WNW	1.8	W	3.1	NNE	2.2	NNE
14:00 - 15:00	0.4	NE	1.8	SSW	1.3	SSW	1.8	WNW	2.2	SSW	2.2	NNE	2.7	NNE
15:00 - 16:00	0.4	SSW	1.8	SSW	1.3	SSW	1.3	WSW	3.1	S	1.8	NNE	2.7	NNE
16:00 - 17:00	1.3	SW	1.3	SSW	1.3	SSW	1.3	W	1.3	S	2.2	NE	2.7	NNE
17:00 - 18:00	1.8	SSW	0.9	SW	1.8	NNW	0.9	W	1.3	ESE	2.2	NNE	2.2	NNE
18:00 - 19:00	1.3	SSW	1.3	SSW	0.9	SE	0.4	SSW	0.9	SE	2.2	NNE	1.8	NNE
19:00 - 20:00	1.8	S	1.3	SSW	0.9	ESE	0.4	SSW	0.0	-	1.3	NNE	1.3	NNE
20:00 - 21:00	1.8	S	1.3	SSW	0.9	SE	0.4	SSW	0.9	ESE	1.3	NNE	0.4	NNE
21:00 - 22:00	0.9	S	1.3	SSE	0.4	S	0.4	SSW	0.9	ESE	1.3	NNE	0.4	NNE
22:00 - 23:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.4	SSW	0.4	ESE	0.9	NNE	0.9	NNE
23:00 - 24:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	NNE	0.9	NNE
00:00 - 01:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	N	1.3	NNE
01:00 - 02:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	NNE	0.9	NNE
02:00 - 03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NNE	0.9	NNE
03:00 - 04:00	0.0	-	1.3	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NNE	0.9	N
04:00 - 05:00	0.0	-	0.9	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NNE	1.3	NNE
05:00 - 06:00	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NNE	0.9	NNE
06:00 - 07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	NNE	0.9	NNE
07:00 - 08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NNE	1.3	N
08:00 - 09:00	0.4	NNE	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	1.3	NNE	2.7	NNE	1.8	N
ความเร็วต่ำสุด	0.9	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	2.2	-	1.8	-	1.8	-	3.1	-	3.6	-	3.1	-

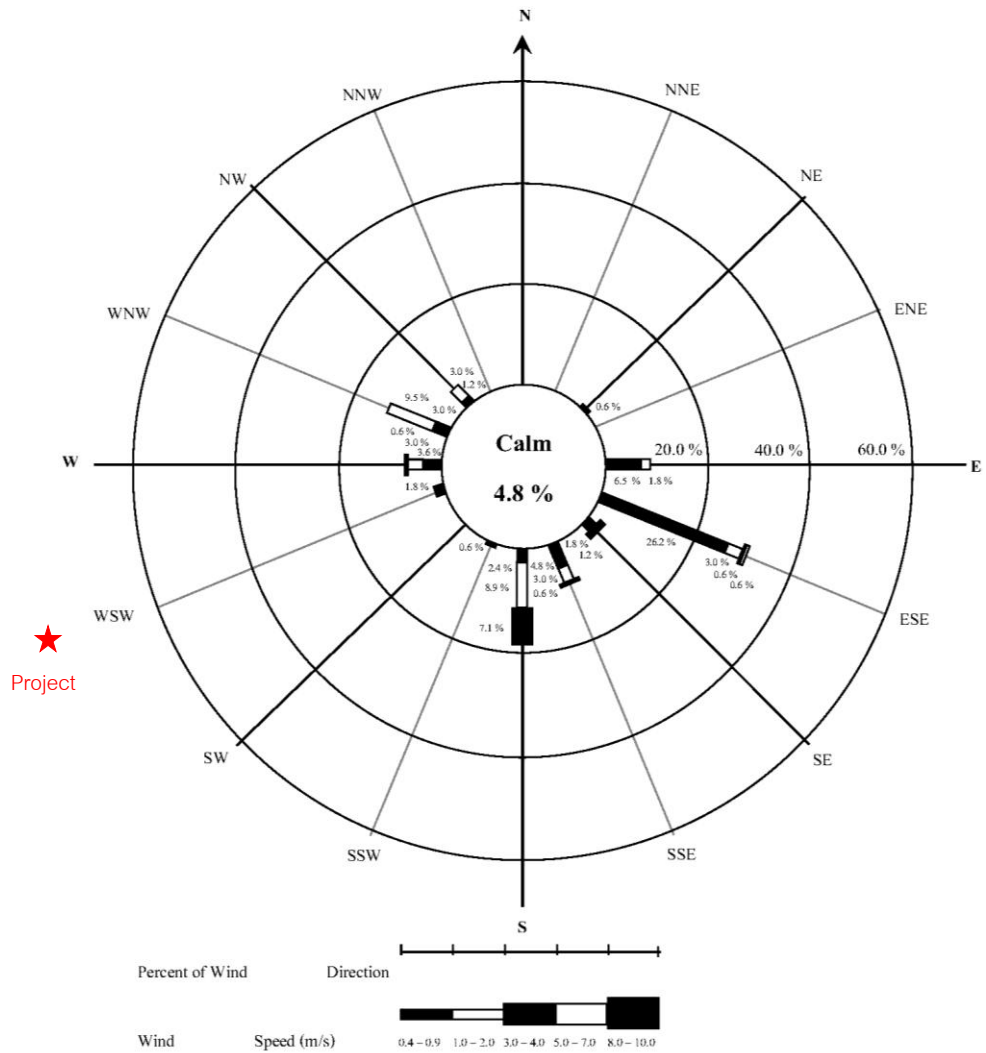
หมายเหตุ	: WS = Wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
	N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
	NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
	NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
	ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
	E = 79-90-101 SW = 214-236
	ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม พบว่า ค่า 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 21.4 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 29.1% รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 14.9 % ทิศตะวันออก 7.2 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณห้วยเล็ก พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 15.5% ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 21.5 % รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 14.3 % ทิศเหนือ 9.6 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.5 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมโชย และเป็นลมสงบ 4.8 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 30.4 % รองลงมาเป็น ลมที่พัดมาจากทิศใต้ 18.4 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 12.5 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 26.8 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่ เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 25.1 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 13.7 % ทิศใต้ 7.2 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย



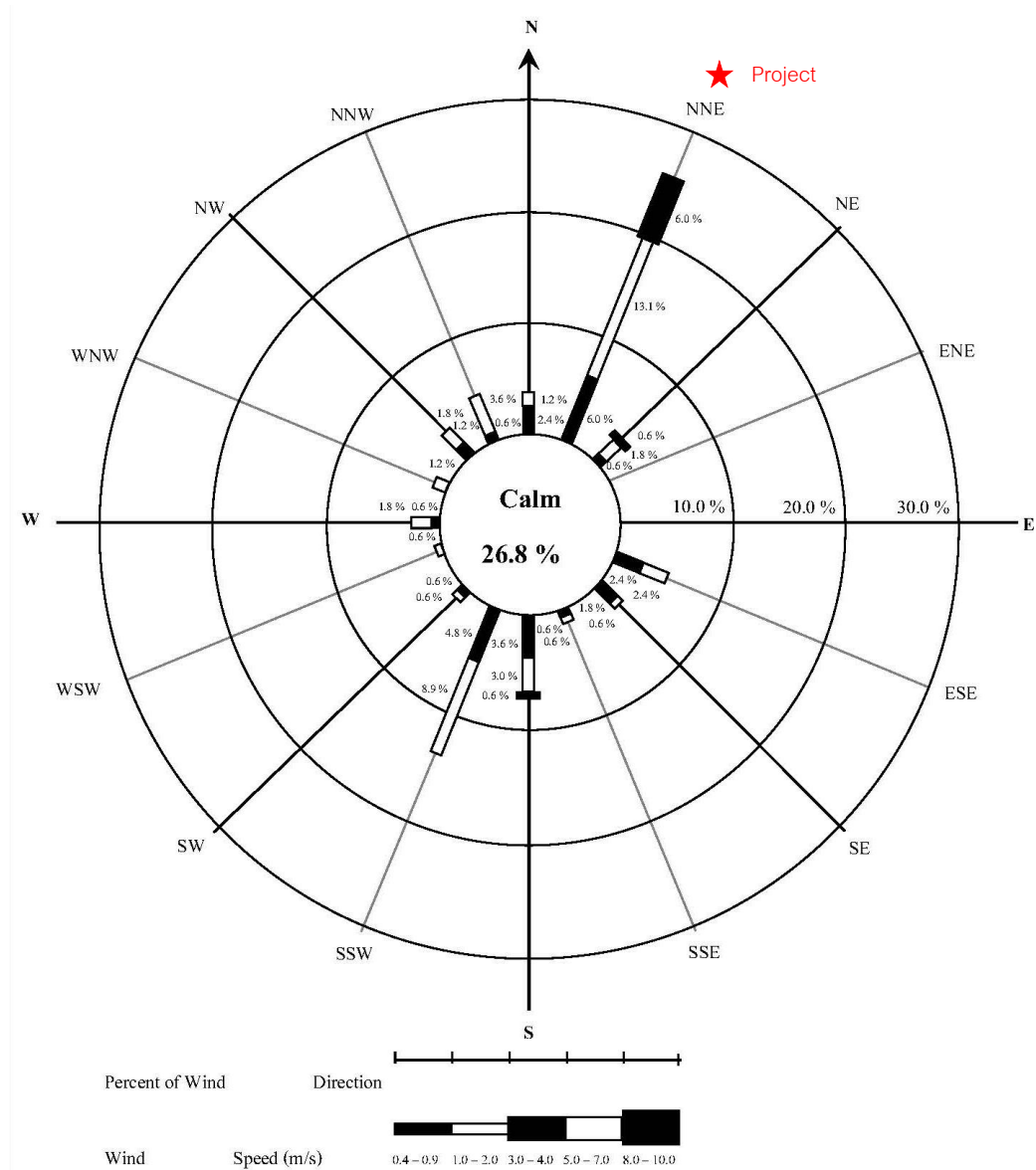
ภาพที่ 3.23 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม



ภาพที่ 3.24 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณบ้านห้วยเล็ก

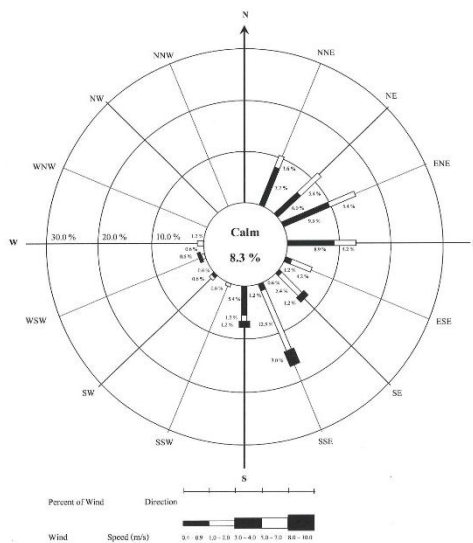


ภาพที่ 3.25 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์

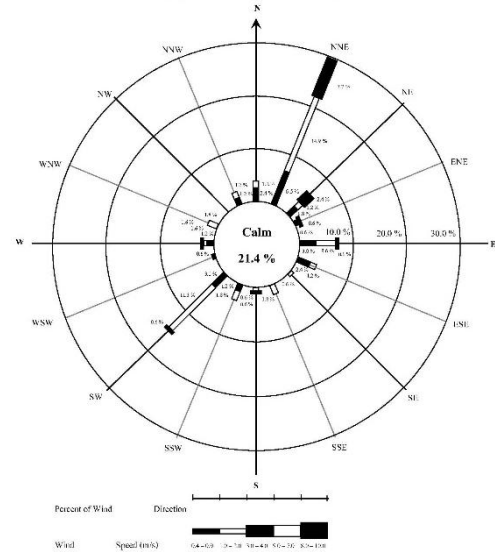


ภาพที่ 3.26 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านามา



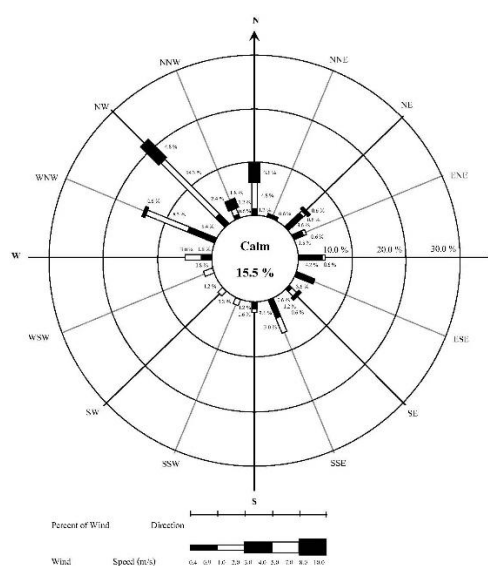
วันที่ 22-29 เมษายน 2567
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567)



วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567)

ภาพที่ 3.27 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านามา บริเวณบ้านหนองขาม

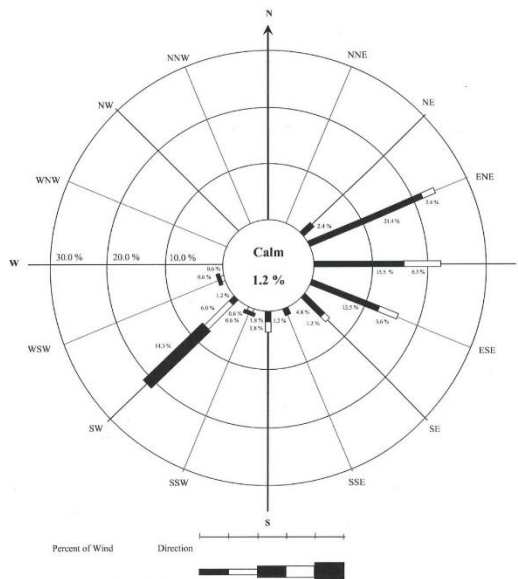
เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



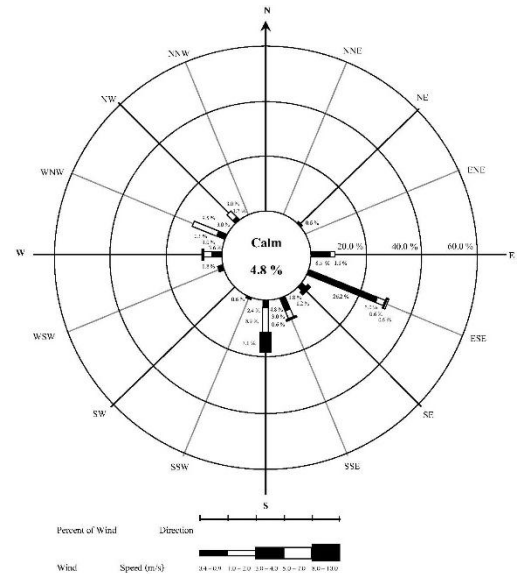
วันที่ 28 ตุลาคม – 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567)

ภาพที่ 3.28 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา



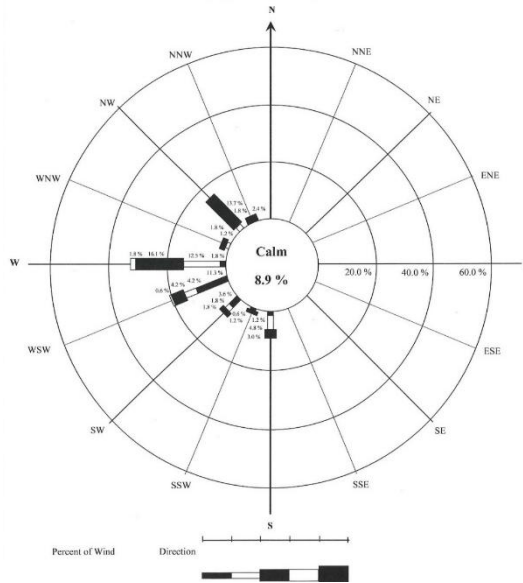
วันที่ 22-29 เมษายน 2567
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567)



วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567)

ภาพที่ 3.29 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา



3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม – 4 พฤศจิกายน 2567 พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 21.4 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อนไปทางทิศเหนือ 29.1% รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 14.9 % ทิศตะวันออก 7.2 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ดังนั้น บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม จึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมโชย และเป็นลมสงบ 15.5% ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 21.5 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 14.3 % ทิศเหนือ 9.6 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของบริเวณบ้านห้วยเล็ก ดังนั้น บริเวณห้วยเล็กจึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.5 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมโชย และเป็นลมสงบ 4.8 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันออก 30.4 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 18.4 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 12.5 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกของบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ดังนั้น บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน จึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

- บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมโชย และเป็นลมสงบ 26.8 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 21.5 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 14.3 % ทิศเหนือ 9.6 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของบริเวณบ้านห้วยเล็ก ดังนั้น บริเวณห้วยเล็กจึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017 และ 24th Edition, 2023 โดยวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำแสดงดังตารางที่ 3.23 และมีรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.24

ตารางที่ 3.23 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้
1. รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมีเพื่อรักษาสภาพตัวอย่าง โดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2. รายการทดสอบ TDS เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flow rate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตตั้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

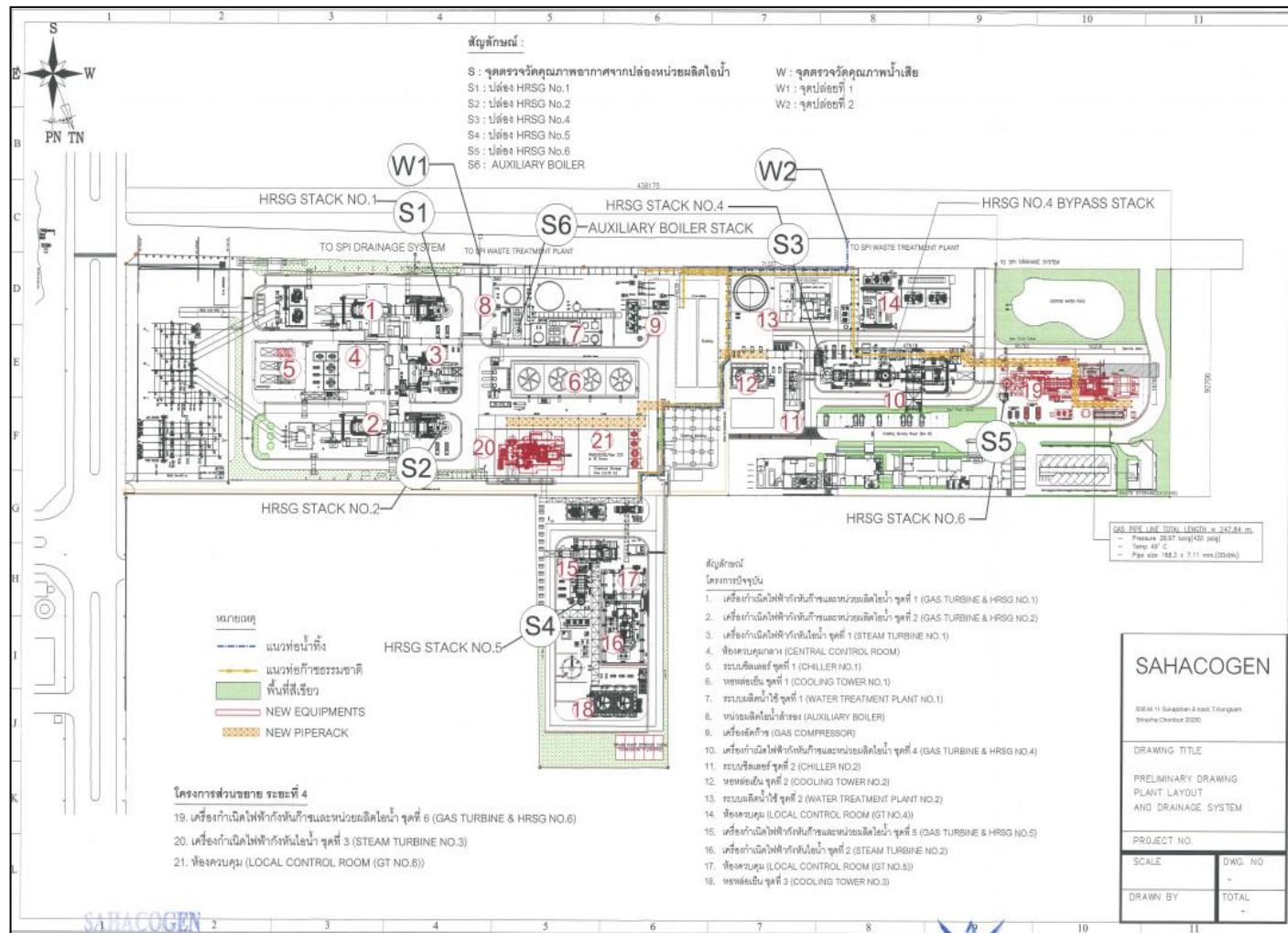
ตารางที่ 3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Flow Rate	Calculation
2	pH	Electrometric
3	Temperature	Laboratory and Field
4	TDS	Dried at 180 degree celsius (SM:2540C)
5	Oil and Grease	Liquid-Liquid-Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
6	Free Chlorine	DPD Colorimetric Method

3.2.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ

การเก็บตัวอย่างน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ จุดระบายน้ำทั้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังภาพที่ 3.31 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังรูปที่ 3.8-3.9

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ



ภาพที่ 3.31 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ



รูปที่ 3.8 การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 1
จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา



รูปที่ 3.9 การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2
จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แสดงดังตารางที่ 3.25 และ 3.26 ตามลำดับ และผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.27 และ 3.28 ตามลำดับ

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712488E, 1448842N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 1						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	< 1
TDS	mg/L	627	1,168	784	704	627	844	627-1,168	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	< 10
pH	-	7.6	7.8	7.8	7.5	7.8	8.0	7.5-8.0	5.5-9.0
Temperature	°C	33	35	33	33	34	33	33-35	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) *	m ³ /day	552.26	560.07	312.36	295.48	250.45	268.86	250.45-560.07	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

*= ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวจันทน์ สายพันธ์, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวชวน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวจันทน์ สายพันธ์, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวชวน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-3

อ้างอิง Report No. 6705-1409 และ 6706-1367

3.2.3.1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 จากโครงการ เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะ น้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<1.0
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	<0.05	
มิ.ย.	<0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.05	
ก.ค.	< 0.05	
ส.ค.	< 0.05	
ก.ย.	< 0.05	
ต.ค.	< 0.05	
พ.ย.	< 0.05	
ธ.ค.	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05	
ประจำเดือน	TDS (mg/L)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<3,000
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	852	
มิ.ย.	896	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	852-896	
ก.ค.	627	
ส.ค.	1,168	
ก.ย.	784	
ต.ค.	704	
พ.ย.	627	
ธ.ค.	844	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	627-1,168	

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<10
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	< 3.0	
มิ.ย.	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	
ก.ค.	< 3.0	
ส.ค.	< 3.0	
ก.ย.	< 3.0	
ต.ค.	< 3.0	
พ.ย.	< 3.0	
ธ.ค.	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	
ประจำเดือน	pH	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	5.5-9.0
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	7.5	
มิ.ย.	7.2	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-7.5	
ก.ค.	7.6	
ส.ค.	7.8	
ก.ย.	7.8	
ต.ค.	7.5	
พ.ย.	7.8	
ธ.ค.	8.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.5-8.0	

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Temperature (°C)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<45
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	32	
มิ.ย.	34	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	32-34	
ก.ค.	33	
ส.ค.	35	
ก.ย.	33	
ต.ค.	33	
พ.ย.	34	
ธ.ค.	33	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	33-35	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	ไม่มีมาตรฐานกำหนด
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	502.50	
มิ.ย.	413.10	
ค่าเฉลี่ย	413.10-502.50	
ก.ค.	552.26	
ส.ค.	560.07	
ก.ย.	312.36	
ต.ค.	295.48	
พ.ย.	250.45	
ธ.ค.	268.86	
ค่าเฉลี่ย	250.45-560.07	

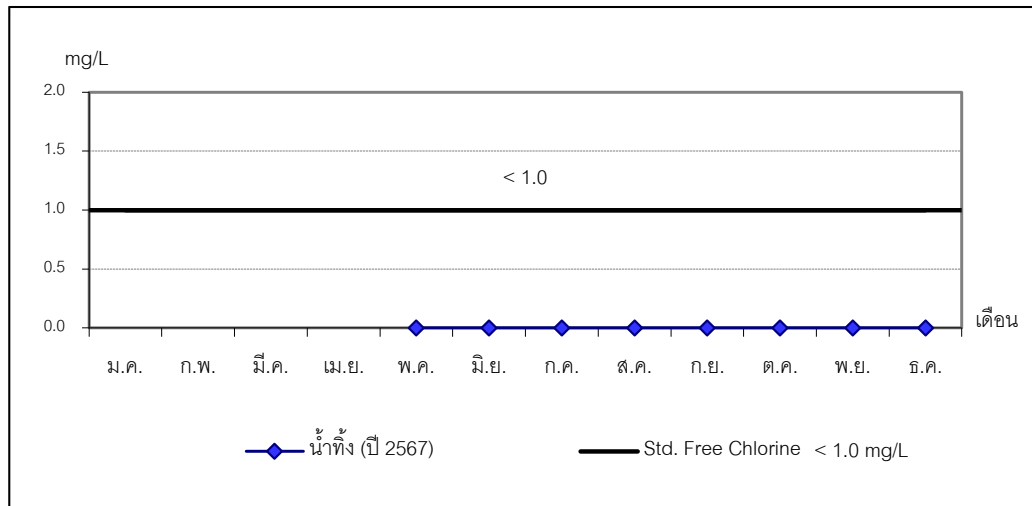
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

* = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

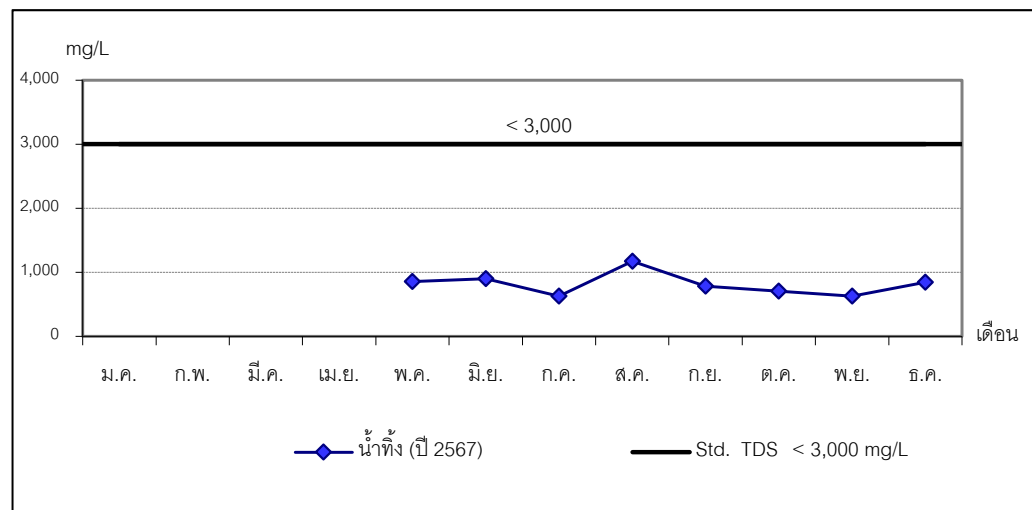
@ เริ่มตรวจวัดในเดือนพฤษภาคม 2567 เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม ส่วนอุตสาหกรรมเชื้อสพพัฒน-ศรีราชา

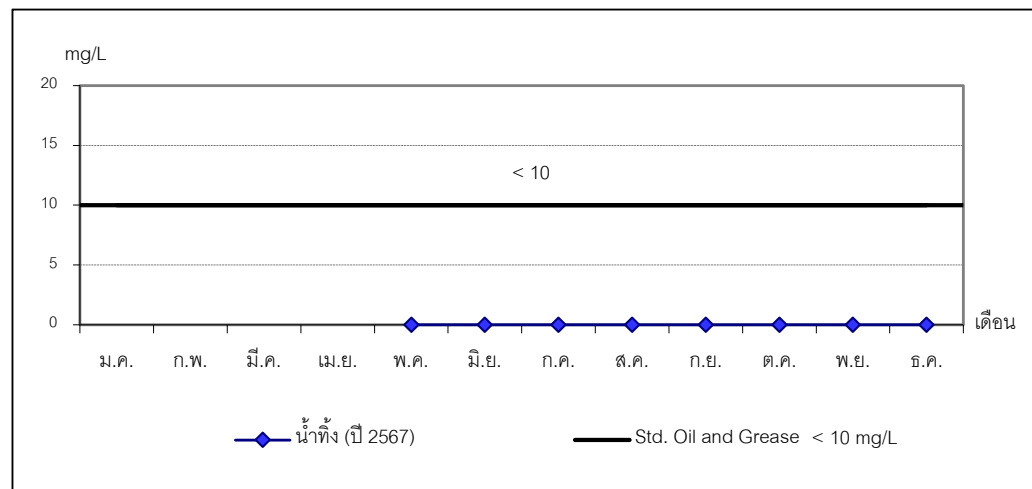
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1



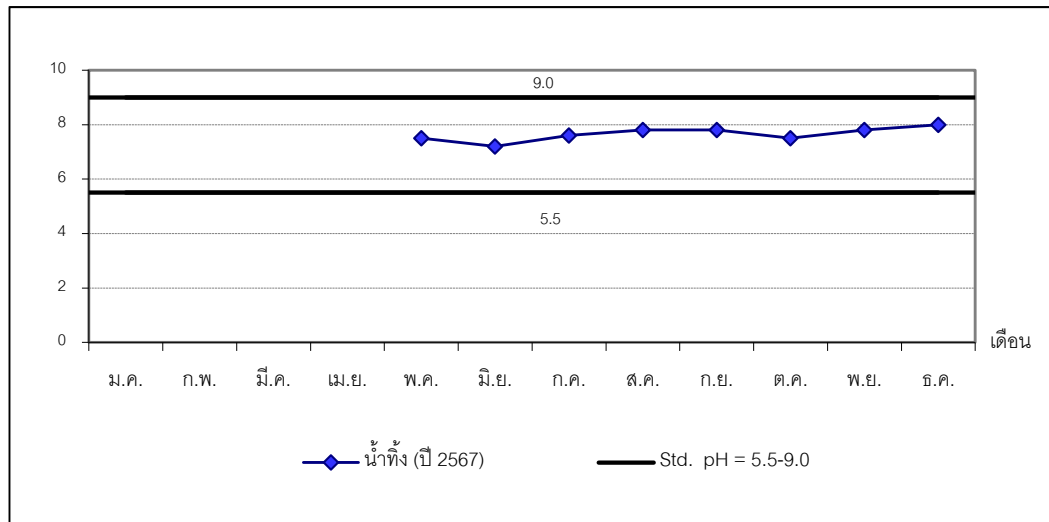
ภาพที่ 3.32 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



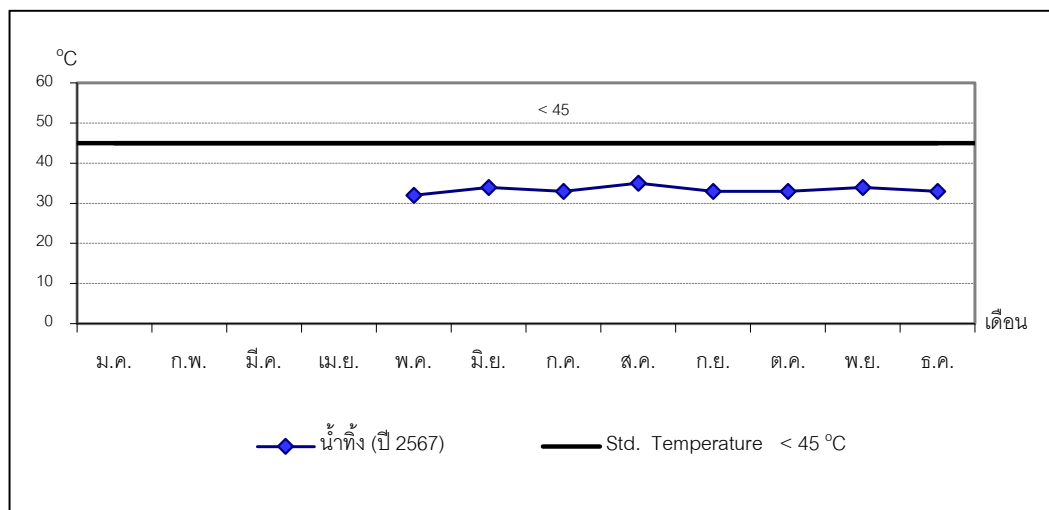
ภาพที่ 3.33 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



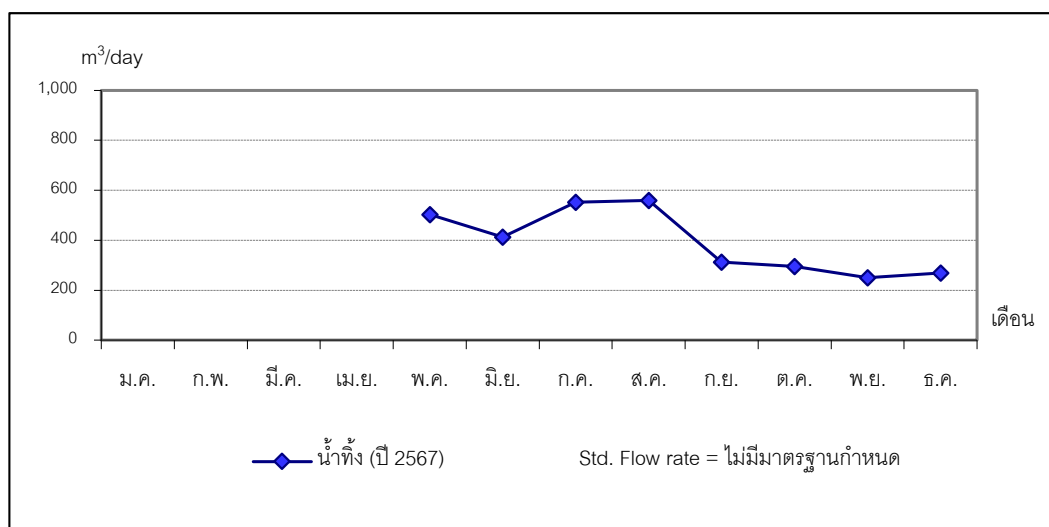
ภาพที่ 3.34 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.35 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.36 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.37 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 1

ตารางที่ 3.27 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712333E, 1448886N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	< 0.05	< 0.05	< 0.05	< 1
TDS	mg/L	976	816	772	612	714	968	612-976	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.6	7.7	7.7	7.5	7.7	7.2	7.2-7.7	5.5-9.0
Temperature	°C	32	33	32	28	32	31	28-33	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) *	m ³ /day	233.42	197.43	205.01	232.12	224.78	177.14	177.14-233.42	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

* = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวจันทน์ สายพันธ์, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ้วน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวจันทน์ สายพันธ์, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ้วน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

อ้างอิง Report No. 6705-1410 และ 6706-1368

3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวม น้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนพฤษภาคม-มิถุนายน 2567

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้ง ที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ ระบบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดัง ตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<1.0
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	<0.05	
มิ.ย.	<0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.05	
ก.ค.	< 0.05	
ส.ค.	< 0.05	
ก.ย.	< 0.05	
ต.ค.	< 0.05	
พ.ย.	< 0.05	
ธ.ค.	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05	
ประจำเดือน	TDS (mg/L)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<3,000
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	392	
มิ.ย.	626	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	392-626	
ก.ค.	976	
ส.ค.	816	
ก.ย.	772	
ต.ค.	612	
พ.ย.	714	
ธ.ค.	968	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	612-976	

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<10
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	< 3.0	
มิ.ย.	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	
ก.ค.	< 3.0	
ส.ค.	< 3.0	
ก.ย.	< 3.0	
ต.ค.	< 3.0	
พ.ย.	< 3.0	
ธ.ค.	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	
ประจำเดือน	pH	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	5.5-9.0
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	7.5	
มิ.ย.	7.8	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.5-7.8	
ก.ค.	7.6	
ส.ค.	7.7	
ก.ย.	7.7	
ต.ค.	7.5	
พ.ย.	7.7	
ธ.ค.	7.2	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-7.7	

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Temperature (°C)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	<45
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	31	
มิ.ย.	34	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	31-34	
ก.ค.	32	
ส.ค.	33	
ก.ย.	32	
ต.ค.	28	
พ.ย.	32	
ธ.ค.	31	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	28-33	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)	มาตรฐาน
	2567	
ม.ค.	@	ไม่มีมาตรฐานกำหนด
ก.พ.	@	
มี.ค.	@	
เม.ย.	@	
พ.ค.	281.01	
มิ.ย.	313.08	
ค่าเฉลี่ย	281.01-313.08	
ก.ค.	233.42	
ส.ค.	197.43	
ก.ย.	205.01	
ต.ค.	232.12	
พ.ย.	224.78	
ธ.ค.	177.14	
ค่าเฉลี่ย	177.14-233.42	

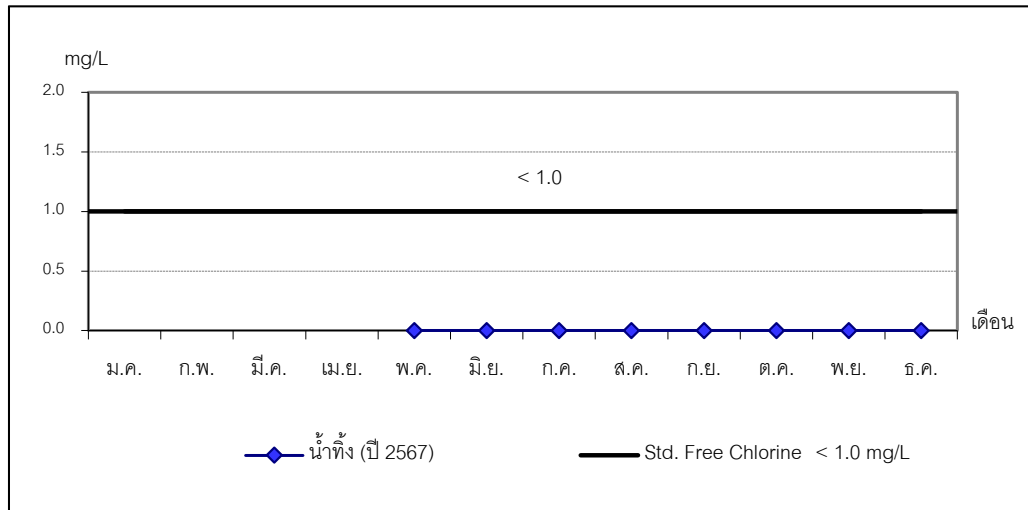
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

* = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

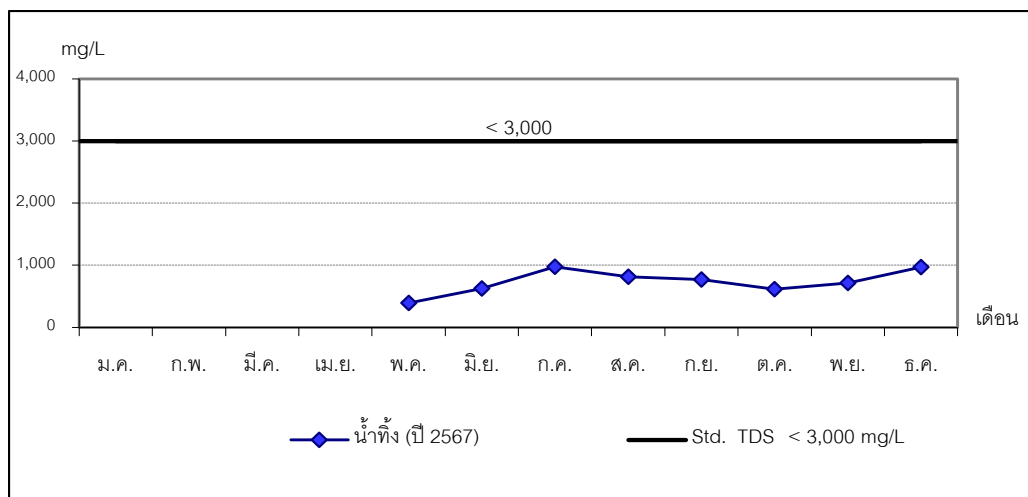
@ เริ่มตรวจวัดในเดือนพฤษภาคม 2567 เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

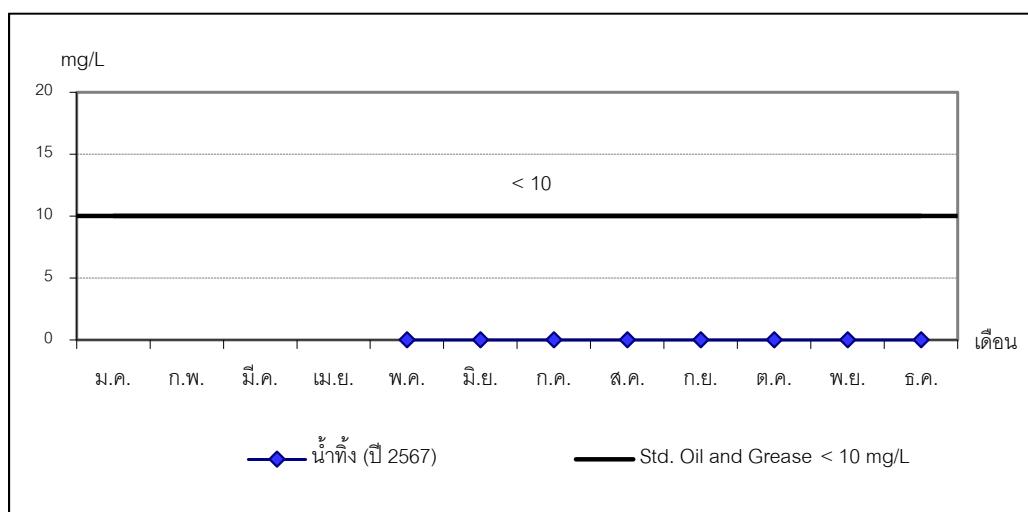
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2



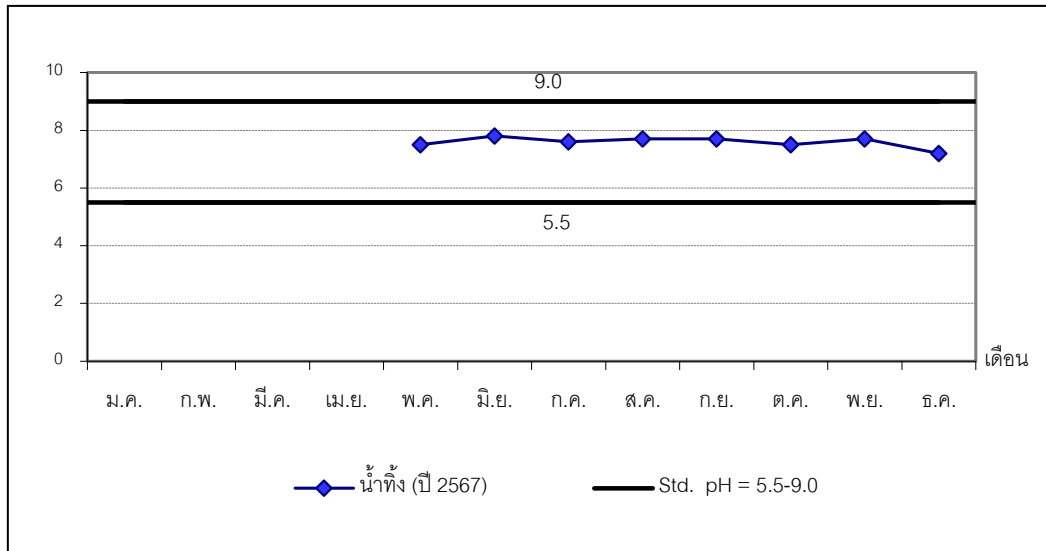
ภาพที่ 3.38 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



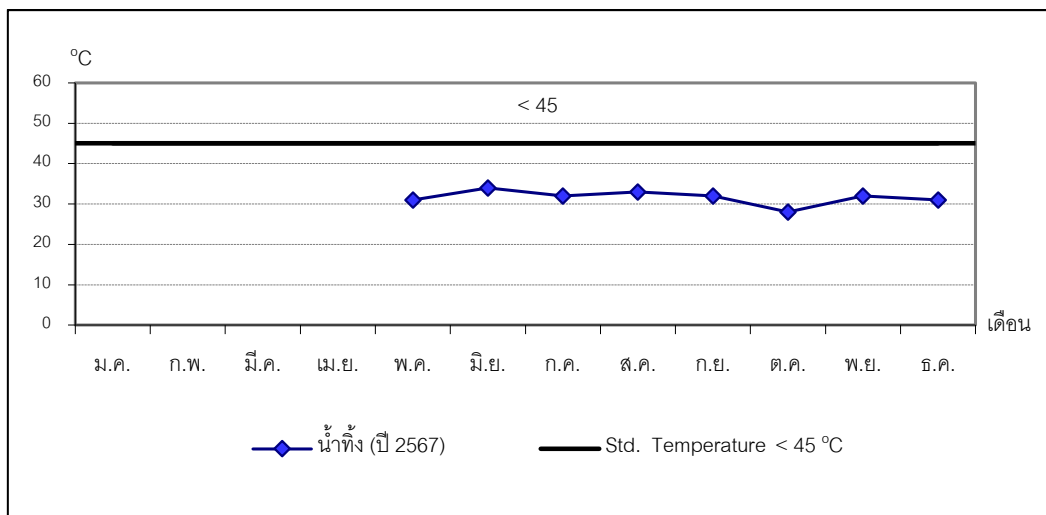
ภาพที่ 3.39 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



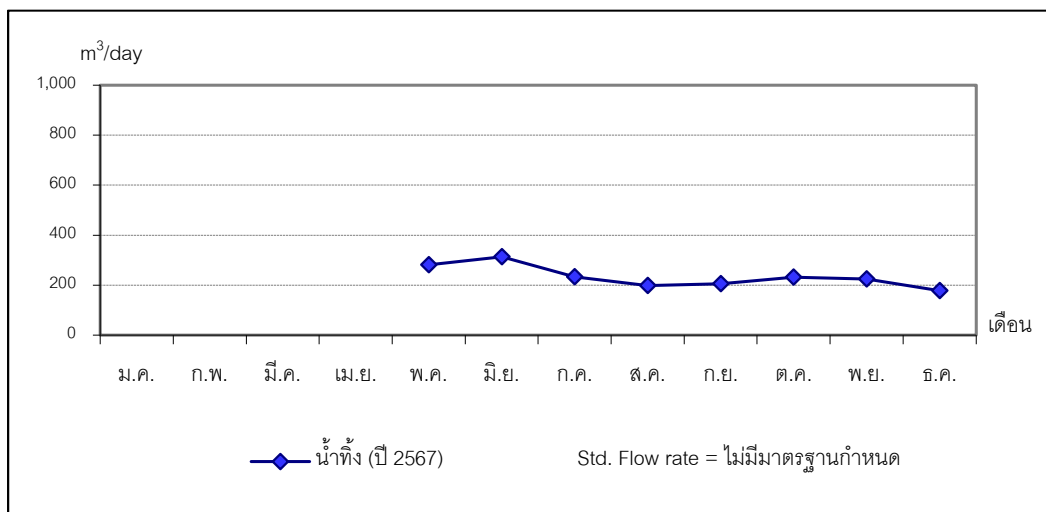
ภาพที่ 3.40 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.41 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.42 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 2

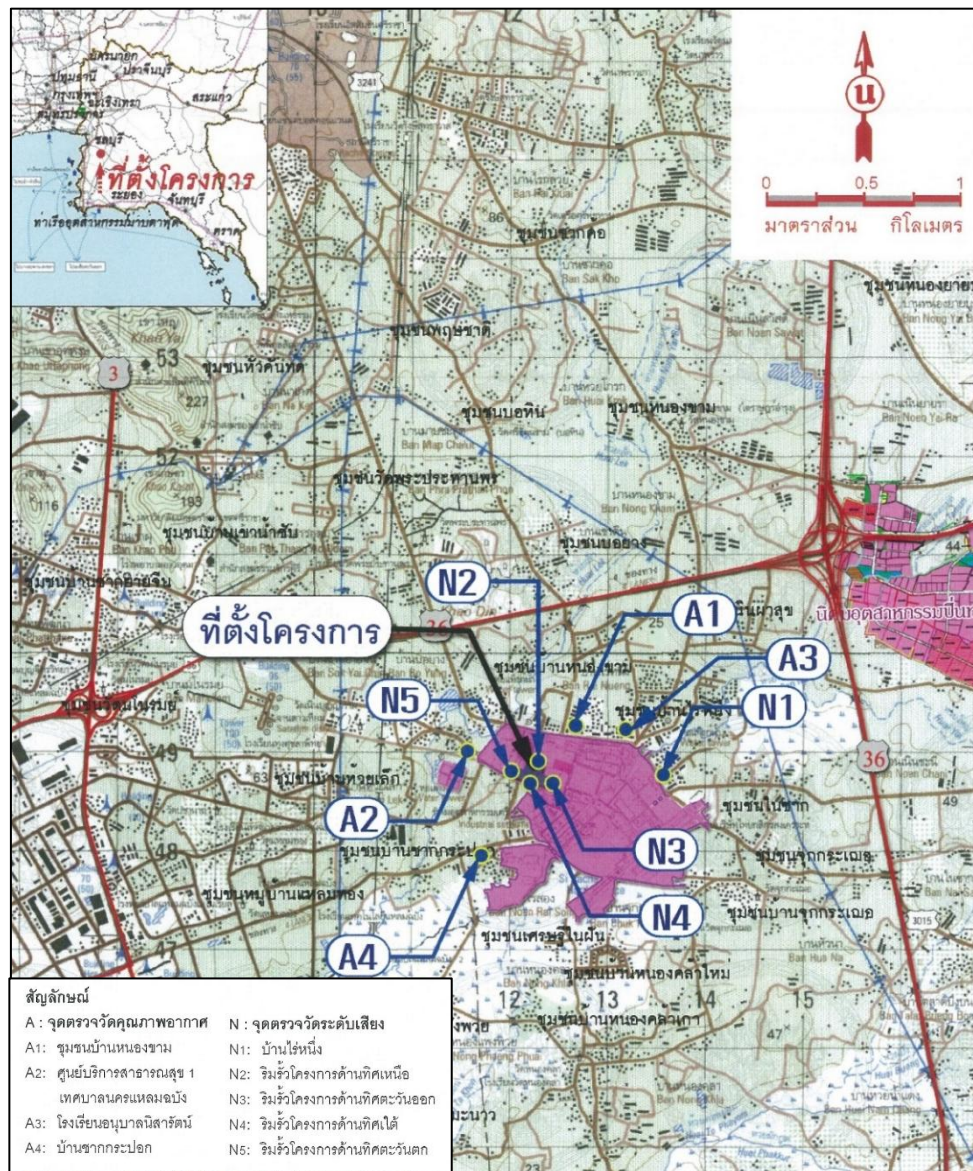


ภาพที่ 3.43 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 2

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) สำหรับบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3.44 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.10-3.14

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน



ภาพที่ 3.44 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก



รูปที่ 3.13 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้



รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐานระดับเสียง ขณะไม่มีการรบกวนการตรวจวัด และคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวนและประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานโดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง แสดงดังตารางที่ 3.29

ตารางที่ 3.29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	L_{eq} 24 hr.	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2	L_{90}	Integrated Sound Level Meter	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Organization of Standardization (ISO) 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่ เปอร์เซ็นต์ไทล์ 90 (L_{90})
3	L_{dn}	Integrated Sound Level Meter	ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S. EPA
4	เสียงรบกวน	Sound Level Meter	การตรวจวัดเสียงรบกวนทำตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดเสียง Sound Level Meter เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ซึ่งเป็นระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวนและ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ซึ่งเป็นระดับเสียงพื้นฐานและนำค่าดังกล่าวมาคำนวณหาค่าความแตกต่างหากค่าที่ได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ที่ 10 เดซิเบล (เอ) ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน

3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 19-26 ตุลาคม 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) แสดงดังตารางที่ 3.30-3.34

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไทรหนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไทรหนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120947 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไทรหนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	19-20 ต.ค. 67						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (26-27 ต.ค. 67)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	45.8	60.9	43.6	46.8	-	-	* = วันที่ 19 ต.ค. 67 เวลา 15:00 - 16:00 น. และ 22:00-23:00 น. วันที่ 20 ต.ค. 67 01:00 - 04:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียง อื่นๆ
11:00 - 12:00	45.9	72.8	43.0	45.5	-	-	
12:00 - 13:00	46.7	63.1	44.1	44.6	-	-	
13:00 - 14:00	46.1	62.2	42.9	45.8	-	-	
14:00 - 15:00	47.5	62.4	45.8	45.3	-	-	
15:00 - 16:00	66.4	80.9	64.3	47.6	66.2	18.6*	
16:00 - 17:00	47.5	75.9	44.0	49.8	-	-	
17:00 - 18:00	49.9	63.8	45.9	46.9	39.3	-7.6	
18:00 - 19:00	62.7	73.6	55.3	63.7	-	-	
19:00 - 20:00	64.1	72.1	62.5	66.9	-	-	
20:00 - 21:00	64.6	72.7	63.5	65.0	-	-	
21:00 - 22:00	66.9	73.6	64.4	54.9	66.5	11.6*	
22:00 - 23:00	55.3	67.0	52.0	47.5 ถึง 53.7	40.7 ถึง 58.2	-12.0 ถึง 10.7*	
23:00 - 00:00	57.8	68.1	53.3	49.6 ถึง 65.1	47.7 ถึง 59.4	-2.5 ถึง 8.8	
00:00 - 01:00	58.6	68.3	56.0	54.5 ถึง 64.8	-	-	
01:00 - 02:00	66.6	75.9	63.7	49.5 ถึง 60.6	56.8 ถึง 73.4	1.7 ถึง 18.2*	
02:00 - 03:00	63.2	75.0	61.7	52.9 ถึง 64.3	62.7 ถึง 66.4	1.5 ถึง 13.5*	
03:00 - 04:00	63.8	76.5	61.1	54.4 ถึง 57.0	55.4 ถึง 69.8	1.0 ถึง 13.0*	
04:00 - 05:00	59.0	69.0	57.0	54.3 ถึง 58.2	53.2 ถึง 61.1	-4.7 ถึง 6.5	
05:00 - 06:00	57.5	65.3	56.5	58.4 ถึง 59.7	-	-	
06:00 - 07:00	48.2	65.2	46.2	54.7	-	-	
07:00 - 08:00	45.6	60.7	43.9	47.9	-	-	
08:00 - 09:00	46.0	65.0	43.8	48.4	-	-	
09:00 - 10:00	45.7	60.1	43.0	48.0	-	-	
L _{eq} 24 hr.	60.9	-	-	-	-	-	
L _{dn}	67.6	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	60.1-80.9	42.9-64.4	44.6-66.9	39.3-73.4	-12-18.6	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0003 ถึง R6711-0009

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไทรหนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไทรหนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120947 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไทรหนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	20-21 ต.ค. 67						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (26-27 ต.ค. 67)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	46.7	63.6	43.9	46.8	-	-	* = วันที่ 20 ต.ค. 67 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 21 ต.ค. 67 เวลา 01:00-05:00 น. และ 08:00-09:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลามาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียง จิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง
11:00 - 12:00	48.0	59.9	45.5	45.5	-	-	
12:00 - 13:00	47.3	63.0	44.4	44.6	-	-	
13:00 - 14:00	46.2	60.0	43.6	45.8	-	-	
14:00 - 15:00	49.8	64.6	47.2	45.3	-	-	
15:00 - 16:00	47.6	71.7	44.5	47.6	-	-	
16:00 - 17:00	47.3	70.4	44.5	49.8	-	-	
17:00 - 18:00	49.4	72.9	45.9	46.9	-	-	
18:00 - 19:00	59.3	69.9	55.6	63.7	-	-	
19:00 - 20:00	59.0	76.0	57.1	66.9	-	-	
20:00 - 21:00	57.0	65.8	55.4	65.0	-	-	
21:00 - 22:00	60.0	69.5	58.7	54.9	57.6	2.7	
22:00 - 23:00	62.8	74.6	60.8	47.5 ถึง 53.7	60.1 ถึง 68.6	7.4 ถึง 21.1*	
23:00 - 00:00	61.6	78.6	55.0	49.6 ถึง 65.1	47.4 ถึง 71.0	-3.2 ถึง 21.2*	
00:00 - 01:00	60.9	79.1	56.0	54.5 ถึง 64.8	61.9 ถึง 61.9	-0.3	
01:00 - 02:00	63.5	80.0	55.8	49.5 ถึง 60.6	54.9 ถึง 71.9	0.6 ถึง 19.6*	
02:00 - 03:00	65.7	79.7	55.2	52.9 ถึง 64.3	62.2 ถึง 74.3	-1.4 ถึง 18.2*	
03:00 - 04:00	72.0	79.8	68.4	54.4 ถึง 57.0	66.4 ถึง 77.3	10.1 ถึง 22.6*	
04:00 - 05:00	73.5	83.0	55.9	54.3 ถึง 58.2	73.2 ถึง 78.4	15.7 ถึง 22.0*	
05:00 - 06:00	57.5	76.6	50.4	58.4 ถึง 59.7	60.8 ถึง 65.0	1.5 ถึง 6.6	
06:00 - 07:00	47.4	64.4	45.1	54.7	-	-	
07:00 - 08:00	48.1	62.6	45.7	47.9	-	-	
08:00 - 09:00	63.4	79.0	60.6	48.4	63.2	14.8*	
09:00 - 10:00	43.7	63.5	42.0	48	-	-	
L _{eq} 24 hr.	63.6	-	-	-	-	-	
L _{dn}	73.2	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	59.9-83.0	42.0-68.4	44.6-66.9	47.4-78.4	-3.2-22.6	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0003 ถึง R6711-0009

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไทรหนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไทรหนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120947 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไทรหนึ่ง [dB(A)] (ต่อ)						หมายเหตุ
	21-22 ต.ค. 67						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (26-27 ต.ค. 67)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	46.3	72.1	44.2	46.8	-	-	* = วันที่ 21 ต.ค. 67 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 22 ต.ค. 67 เวลา 01:00-05:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลา จากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอื้ออังก
11:00 - 12:00	45.4	61.7	43.3	45.5	-	-	
12:00 - 13:00	46.9	59.6	45.0	44.6	-	-	
13:00 - 14:00	49.4	63.7	47.9	45.8	42.5	-3.3	
14:00 - 15:00	49.4	62.9	47.8	45.3	-	-	
15:00 - 16:00	49.6	62.1	48.2	47.6	-	-	
16:00 - 17:00	49.0	66.5	46.6	49.8	-	-	
17:00 - 18:00	53.1	69.6	47.1	46.9	50.6	3.7	
18:00 - 19:00	61.0	73.2	55.9	63.7	-	-	
19:00 - 20:00	61.9	69.8	59.0	66.9	-	-	
20:00 - 21:00	59.8	67.5	57.8	65.0	-	-	
21:00 - 22:00	57.7	71.0	54.0	54.9	52.1	-2.8	
22:00 - 23:00	61.0	73.7	59.5	47.5 ถึง 53.7	53.9 ถึง 65.3	4.1 ถึง 17.2*	
23:00 - 00:00	59.9	74.4	56.4	49.6 ถึง 65.1	56.0 ถึง 64.3	2.4 ถึง 14.7*	
00:00 - 01:00	60.8	75.2	58.6	54.5 ถึง 64.8	-	-	
01:00 - 02:00	59.0	77.7	53.3	49.5 ถึง 60.6	58.7 ถึง 65.1	4.2 ถึง 12.8*	
02:00 - 03:00	63.8	79.4	49.7	52.9 ถึง 64.3	57.3 ถึง 69.3	-6.2 ถึง 13.7*	
03:00 - 04:00	64.6	79.6	49.6	54.4 ถึง 57.0	60.5 ถึง 72.8	4.8 ถึง 16.9*	
04:00 - 05:00	64.0	79.2	50.3	54.3 ถึง 58.2	60.0 ถึง 71.0	2.5 ถึง 14.3*	
05:00 - 06:00	56.4	74.0	53.2	58.4 ถึง 59.7	55.9	-2.9	
06:00 - 07:00	45.6	63.7	43.5	54.7	-	-	
07:00 - 08:00	51.6	78.0	47.2	47.9	47.1	-0.8	
08:00 - 09:00	48.3	73.4	45.4	48.4	-	-	
09:00 - 10:00	52.8	79.4	45.4	48.0	49.6	1.6	
L _{eq} 24 hr.	58.7	-	-	-	-	-	
L _{dn}	67.4	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	59.6-79.6	43.3-59.5	44.6-66.9	42.5-72.8	-6.2-17.2	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0003 ถึง R6711-0009

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไทรหนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไทรหนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120947 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไทรหนึ่ง [dB(A)] (ต่อ)						หมายเหตุ
	22-23 ต.ค. 67						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (26-27 ต.ค. 67)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	49.0	71.5	46.3	46.8	-	-	* = วันที่ 22 ต.ค. 67 เวลา 22:00-23:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง วันที่ 23 ต.ค. 67 เวลา 01:00-05:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง, เสียงฟ้าร้อง เนื่องจาก ฝนตกหนัก
11:00 - 12:00	49.2	73.0	46.9	45.5	-	-	
12:00 - 13:00	54.0	78.2	47.8	44.6	52.3	7.7	
13:00 - 14:00	50.8	72.6	47.8	45.8	47.1	1.3	
14:00 - 15:00	52.3	79.1	47.3	45.3	45.0	-0.3	
15:00 - 16:00	59.0	84.4	54.0	47.6	58.0	10.4*	
16:00 - 17:00	56.8	79.2	52.6	49.8	54.7	4.9	
17:00 - 18:00	46.6	64.6	43.3	46.9	-	-	
18:00 - 19:00	56.1	67.6	52.2	63.7	-	-	
19:00 - 20:00	58.2	68.3	55.7	66.9	-	-	
20:00 - 21:00	60.4	66.9	58.2	65.0	-	-	
21:00 - 22:00	60.3	66.6	58.8	54.9	58.1	3.2	
22:00 - 23:00	60.4	67.7	58.9	47.5 ถึง 53.7	48.8 ถึง 65.6	-0.4 ถึง 18.1*	
23:00 - 00:00	54.6	67.5	52.0	49.6 ถึง 65.1	48.1 ถึง 58.7	-5.5 ถึง 9.0	
00:00 - 01:00	58.3	68.5	56.2	54.5 ถึง 64.8	-	-	
01:00 - 02:00	61.8	87.3	58.8	49.5 ถึง 60.6	46.6 ถึง 74.2	-7.7 ถึง 21.9*	
02:00 - 03:00	69.3	101.8	62.4	52.9 ถึง 64.3	64.3 ถึง 79.5	3.2 ถึง 26.6*	
03:00 - 04:00	64.6	72.2	60.0	54.4 ถึง 57.0	59.5 ถึง 69.2	3.4 ถึง 14.8*	
04:00 - 05:00	66.7	72.2	61.1	54.3 ถึง 58.2	66.7 ถึง 70.4	8.7 ถึง 15.6*	
05:00 - 06:00	59.8	76.8	55.1	58.4 ถึง 59.7	55.7 ถึง 60.3	-3.4 ถึง 0.7	
06:00 - 07:00	48.9	68.2	46.3	54.7	-	-	
07:00 - 08:00	46.8	76.6	42.3	47.9	-	-	
08:00 - 09:00	46.7	72.2	40.9	48.4	-	-	
09:00 - 10:00	53.3	76.8	46.2	48.0	50.6	2.6	
L _{eq} 24 hr.	60.4	-	-	-	-	-	
L _{dn}	69.5	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	64.6-101.8	40.9-62.4	44.6-66.9	45.0-79.5	-7.7-26.6	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0003 ถึง R6711-0009

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไทรหนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไทรหนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120947 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไทรหนึ่ง [dB(A)] (ต่อ)						หมายเหตุ
	23-24 ต.ค. 67						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (26-27 ต.ค. 67)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	48.1	67.5	45.0	46.8	-	-	* = วันที่ 23 ต.ค. 67 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 24 ต.ค. 67 เวลา 01:00-02:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลา จากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียง จิ้งหรีด, เสียงอื้ออึ้ง
11:00 - 12:00	46.9	67.2	43.5	45.5	-	-	
12:00 - 13:00	46.6	65.4	43.2	44.6	-	-	
13:00 - 14:00	49.5	71.3	46.3	45.8	43.0	-2.8	
14:00 - 15:00	54.1	71.1	50.9	45.3	50.8	5.5	
15:00 - 16:00	49.0	67.4	46.4	47.6	-	-	
16:00 - 17:00	47.6	67.2	45.5	49.8	-	-	
17:00 - 18:00	52.7	73.2	47.4	46.9	49.9	3.0	
18:00 - 19:00	64.2	78.5	58.2	63.7	-	-	
19:00 - 20:00	63.8	77.2	61.0	66.9	-	-	
20:00 - 21:00	61.6	74.6	57.0	65.0	-	-	
21:00 - 22:00	68.2	78.3	65.6	54.9	67.9	13.0	
22:00 - 23:00	60.6	73.9	56.9	47.5 ถึง 53.7	59.6 ถึง 65.1	5.9 ถึง 17.6*	
23:00 - 00:00	63.2	77.8	55.9	49.6 ถึง 65.1	60.9 ถึง 67.4	11.2 ถึง 15.8*	
00:00 - 01:00	63.7	79.1	56.0	54.5 ถึง 64.8	63.5	-	
01:00 - 02:00	64.0	78.1	55.7	49.5 ถึง 60.6	61.0 ถึง 67.1	0.4 ถึง 17.2*	
02:00 - 03:00	57.7	74.3	53.3	52.9 ถึง 64.3	47.1 ถึง 60.9	-9.2 ถึง 8.0	
03:00 - 04:00	59.1	74.9	51.6	54.4 ถึง 57.0	47.3 ถึง 61.4	-8.8 ถึง 5.4	
04:00 - 05:00	50.5	71.1	48.2	54.3 ถึง 58.2	-	-	
05:00 - 06:00	57.6	83.9	46.2	58.4 ถึง 59.7	68.8	10.0	
06:00 - 07:00	54.8	68.7	51.8	54.7	-	-	
07:00 - 08:00	52.0	68.9	50.3	47.9	48.1	0.2	
08:00 - 09:00	52.3	83.1	47.5	48.4	47.4	-1	
09:00 - 10:00	50.8	78.6	47.3	48.0	43.1	-4.9	
L _{eq} 24 hr.	60.2	-	-	-	-	-	
L _{dn}	67.0	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	65.4-83.9	43.2-65.6	44.6-66.9	43.0-68.8	-9.2-17.6	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0003 ถึง R6711-0009

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไทรหนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไทรหนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120947 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไทรหนึ่ง [dB(A)] (ต่อ)						หมายเหตุ
	24-25 ต.ค. 67						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (26-27 ต.ค. 67)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	52.9	79.4	45.5	46.8	50.5	3.7	* = วันที่ 24 ต.ค. 67 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 25 ต.ค. 67 เวลา 01:00-06:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง
11:00 - 12:00	48.4	75.9	43.7	45.5	-	-	
12:00 - 13:00	46.3	70.8	43.0	44.6	-	-	
13:00 - 14:00	48.5	63.0	46.8	45.8	32.1	-13.7	
14:00 - 15:00	48.9	65.3	47.2	45.3	-	-	
15:00 - 16:00	48.2	61.3	46.2	47.6	-	-	
16:00 - 17:00	48.7	69.2	45.5	49.8	-	-	
17:00 - 18:00	51.7	72.4	48.2	46.9	47.7	0.8	
18:00 - 19:00	59.9	81.0	55.5	63.7	-	-	
19:00 - 20:00	61.8	69.4	60.5	66.9	-	-	
20:00 - 21:00	61.2	67.5	60.2	65.0	-	-	
21:00 - 22:00	63.6	78.8	58.4	54.9	62.7	7.8	
22:00 - 23:00	71.8	77.5	70.4	47.5 ถึง 53.7	56.5 ถึง 77.2	2.8 ถึง 29.7*	
23:00 - 00:00	72.6	76.8	71.7	49.6 ถึง 65.1	58.8 ถึง 76.9	9.2 ถึง 26.9*	
00:00 - 01:00	74.0	78.1	73.1	54.5 ถึง 64.8	73.7 ถึง 77.5	10.1 ถึง 22.8*	
01:00 - 02:00	72.7	78.6	72.0	49.5 ถึง 60.6	73.6 ถึง 77.9	14.0 ถึง 25.3*	
02:00 - 03:00	68.8	76.8	66.7	52.9 ถึง 64.3	62.9 ถึง 74.3	0.4 ถึง 21.4*	
03:00 - 04:00	74.5	77.3	73.6	54.4 ถึง 57.0	76.8 ถึง 77.7	20.5 ถึง 23.3*	
04:00 - 05:00	74.4	77.3	73.1	54.3 ถึง 58.2	76.6 ถึง 77.7	18.8 ถึง 23.2*	
05:00 - 06:00	71.0	77.2	69.0	58.4 ถึง 59.7	70.1 ถึง 77.3	11.0 ถึง 18.9*	
06:00 - 07:00	61.1	75.7	48.0	54.7	59.4	4.7	
07:00 - 08:00	50.3	64.9	49.0	47.9	41.4	-6.5	
08:00 - 09:00	47.7	68.3	44.9	48.4	-	-	
09:00 - 10:00	48.8	67.5	45.8	48.0	-	-	
L _{eq} 24 hr.	68.3	-	-	-	-	-	
L _{dn}	78.1	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	61.3-81.0	43-73.6	44.6-66.9	32.1-77.9	-13.7-29.7	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0003 ถึง R6711-0009

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไทรหนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไทรหนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.03 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 พฤษภาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC23013

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไทรหนึ่ง [dB(A)] (ต่อ)						หมายเหตุ
	25-26 ต.ค. 67						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (26-27 ต.ค. 67)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการ รบกวน	
10:00 - 11:00	48.6	62.9	46.3	46.8	-	-	* = วันที่ 25 ต.ค. 67 เวลา 22:00 - 23:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง
11:00 - 12:00	47.9	58.8	46.5	45.5	-	-	
12:00 - 13:00	47.2	60.7	45.4	44.6	-	-	
13:00 - 14:00	47.7	76.6	45.2	45.8	-	-	
14:00 - 15:00	49.2	74.2	46.9	45.3	-	-	
15:00 - 16:00	48.1	69.5	46.1	47.6	-	-	
16:00 - 17:00	53.1	70.1	47.9	49.8	42.5	-7.3	
17:00 - 18:00	50.7	68.4	48.0	46.9	44.5	-2.4	
18:00 - 19:00	67.2	76.2	65.0	63.7	63.3	-0.4	
19:00 - 20:00	74.2	77.3	73.8	66.9	73.0	6.1	
20:00 - 21:00	74.1	76.8	73.6	65.0	73.4	8.4	
21:00 - 22:00	73.0	76.7	72.0	54.9	72.9	18.0	
22:00 - 23:00	57.4	63.5	56.1	47.5 ถึง 53.7	55.6 ถึง 61.5	5.8 ถึง 14.0*	
23:00 - 00:00	54.9	63.0	53.8	49.6 ถึง 65.1	52.7 ถึง 57.3	3.1 ถึง 7.6	
00:00 - 01:00	55.0	67.4	54.2	54.5 ถึง 64.8	-	-	
01:00 - 02:00	55.2	63.2	53.6	49.5 ถึง 60.6	53.5	-0.8	
02:00 - 03:00	60.1	72.2	54.0	52.9 ถึง 64.3	69.9	6.6	
03:00 - 04:00	51.6	78.7	49.7	54.4 ถึง 57.0	-	-	
04:00 - 05:00	53.8	63.3	52.8	54.3 ถึง 58.2	-	-	
05:00 - 06:00	57.3	63.3	56.3	58.4 ถึง 59.7	-	-	
06:00 - 07:00	50.7	64.3	48.5	54.7	-	-	
07:00 - 08:00	48.7	59.3	46.9	47.9	-	-	
08:00 - 09:00	49.3	68.2	47.8	48.4	-	-	
09:00 - 10:00	48.4	62.8	47.1	48.0	-	-	
L _{eq} 24 hr.	65.3	-	-	-	-	-	
L _{dn}	66.8	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	58.8-78.7	45.2-73.8	44.6-66.9	42.5-73.4	-7.3-18.0	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0003 ถึง R6711-0009

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301660 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)]								
	19-20 ต.ค. 67			20-21 ต.ค. 67			21-22 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	63.7	67.3	63.2	61.7	67.6	61.3	64.7	70.7	63.5
11:00 - 12:00	64.6	78.6	63.0	61.6	65.0	61.2	63.8	76.6	63.1
12:00 - 13:00	63.5	75.7	62.9	61.7	63.2	61.4	64.0	80.4	63.4
13:00 - 14:00	66.3	81.2	63.0	61.6	66.3	61.2	64.1	66.8	63.8
14:00 - 15:00	64.3	75.4	63.4	61.8	63.6	61.4	63.8	70.4	63.4
15:00 - 16:00	72.1	82.7	70.8	61.8	64.6	61.4	65.0	74.0	63.8
16:00 - 17:00	67.3	81.2	65.8	61.8	70.4	61.4	64.7	77.3	63.9
17:00 - 18:00	66.6	74.0	65.6	63.5	75.2	62.8	65.3	74.7	64.7
18:00 - 19:00	65.2	68.6	64.6	63.2	67.1	62.7	65.4	68.5	64.9
19:00 - 20:00	64.2	67.3	63.7	62.4	65.9	62.1	64.7	67.4	64.3
20:00 - 21:00	64.3	66.6	63.8	62.4	67.0	62.1	65.1	70.6	64.5
21:00 - 22:00	64.2	67.8	63.8	62.9	65.6	62.4	65.5	67.8	64.8
22:00 - 23:00	64.4	66.0	63.9	64.1	66.3	63.1	65.7	68.1	64.6
23:00 - 00:00	63.7	67.5	63.3	63.2	65.4	62.6	64.5	66.8	64.0
00:00 - 01:00	63.0	64.7	62.7	63.0	65.6	62.5	63.9	66.9	63.0
01:00 - 02:00	62.9	65.2	62.6	62.7	64.3	62.4	63.6	71.3	63.0
02:00 - 03:00	63.0	65.7	62.6	62.6	64.1	62.3	64.5	67.8	64.0
03:00 - 04:00	62.9	65.3	62.5	63.0	64.9	62.7	63.5	67.4	63.1
04:00 - 05:00	62.9	65.7	62.6	63.1	65.6	62.8	63.6	65.3	63.2
05:00 - 06:00	63.1	66.2	62.7	63.2	67.3	62.8	63.9	69.2	63.4
06:00 - 07:00	63.1	67.9	62.4	67.6	81.3	64.9	64.0	67.3	63.6
07:00 - 08:00	62.4	69.9	62.0	68.7	82.1	65.9	65.3	80.2	64.4
08:00 - 09:00	62.1	67.3	61.7	71.4	80.1	69.4	65.1	75.2	64.5
09:00 - 10:00	61.9	65.1	61.6	64.1	68.3	63.8	66.8	86.1	64.1
L_{eq} 24 hr.	65.0	-	-	64.4	-	-	-	-	-
L_{dn}	70.1	-	-	70.4	-	-	-	-	-
Min-Max	-	64.7-82.7	61.6-70.8	-	63.2-82.1	61.2-69.4	-	65.3-86.1	63.0-64.9
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0031 ถึง R6711-0037

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301660 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)] (ต่อ)								
	22-23 ต.ค. 67			23-24 ต.ค. 67			24-25 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	67.5	86.9	64.3	64.5	67.6	64.1	64.8	83.4	64.0
11:00 - 12:00	65.5	83.9	63.9	64.5	78.8	64.0	64.2	76.9	63.5
12:00 - 13:00	64.1	74.7	63.5	64.3	74.8	63.8	64.1	83.5	63.4
13:00 - 14:00	66.0	82.8	63.7	64.5	69.8	64.1	64.3	70.5	63.8
14:00 - 15:00	66.8	87.0	63.8	64.8	70.2	64.3	64.3	69.0	63.8
15:00 - 16:00	65.5	75.0	64.1	64.9	70.8	64.5	64.2	67.7	63.7
16:00 - 17:00	67.0	77.1	65.3	65.0	75.4	64.6	64.4	79.9	63.9
17:00 - 18:00	66.4	81.1	65.7	65.5	74.3	65.0	65.4	81.4	64.7
18:00 - 19:00	66.3	69.9	65.9	65.7	68.6	65.2	65.8	69.5	65.2
19:00 - 20:00	65.6	69.7	65.1	64.9	69.5	64.5	65.1	79.8	64.7
20:00 - 21:00	65.4	69.1	64.9	64.9	67.8	64.5	64.9	69.7	64.4
21:00 - 22:00	65.0	69.6	64.6	64.7	66.6	64.4	64.8	75.9	64.4
22:00 - 23:00	64.9	73.3	64.5	64.8	68.1	64.4	65.1	67.2	64.6
23:00 - 00:00	64.5	67.9	64.1	64.2	66.1	63.8	64.0	66.4	63.7
00:00 - 01:00	64.5	67.4	64.1	64.1	66.8	63.7	63.7	67.3	63.4
01:00 - 02:00	65.8	85.7	64.0	64.2	67.3	63.7	63.6	66.1	63.3
02:00 - 03:00	77.1	107.1	69.4	64.1	66.8	63.8	63.6	65.9	63.3
03:00 - 04:00	65.1	69.7	64.7	64.2	68.5	63.8	63.6	67.1	63.3
04:00 - 05:00	64.8	67.9	64.4	64.4	66.9	64.0	63.8	66.2	63.4
05:00 - 06:00	65.0	68.7	64.6	64.6	69.8	64.2	64.3	66.8	63.9
06:00 - 07:00	64.8	78.2	64.3	64.4	69.4	64.1	64.1	67.4	63.7
07:00 - 08:00	65.8	77.7	64.8	65.9	82.3	64.4	66.1	76.9	64.4
08:00 - 09:00	65.2	69.3	64.8	65.3	75.1	64.7	64.9	77.7	64.4
09:00 - 10:00	64.8	69.7	64.4	68.9	86.7	65.2	65.0	75.1	64.4
L_{eq} 24 hr.	67.5	-	-	65.0	-	-	65.0	-	-
L_{dn}	75.3	-	-	70.9	-	-	70.5	-	-
Min-Max	-	67.4-107.1	63.5-69.4	-	66.1-86.7	63.7-65.2	-	65.9-83.5	63.3-65.2
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0031 ถึง R6711-0037

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301660 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)] (ต่อ)		
	25-26 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	66.1	73.6	65.7
11:00 - 12:00	67.8	80.3	67.2
12:00 - 13:00	68.3	81.7	67.7
13:00 - 14:00	67.9	75.5	67.3
14:00 - 15:00	65.4	72.2	63.8
15:00 - 16:00	65.1	71.7	64.3
16:00 - 17:00	65.1	78.1	64.4
17:00 - 18:00	66.1	80.9	65.2
18:00 - 19:00	66.0	68.9	65.3
19:00 - 20:00	65.4	68.4	64.7
20:00 - 21:00	65.8	68.3	65.0
21:00 - 22:00	70.9	78.2	69.5
22:00 - 23:00	70.3	80.7	67.9
23:00 - 00:00	64.5	78.9	63.9
00:00 - 01:00	64.7	78.1	64.0
01:00 - 02:00	64.3	68.8	63.7
02:00 - 03:00	68.1	76.7	65.5
03:00 - 04:00	64.5	83.4	63.9
04:00 - 05:00	64.2	67.6	63.8
05:00 - 06:00	65.4	73.3	64.8
06:00 - 07:00	65.6	72.9	65.2
07:00 - 08:00	67.6	80.6	66.8
08:00 - 09:00	68.4	76.8	67.5
09:00 - 10:00	65.7	72.7	64.8
L_{eq} 24 hr.	66.8	-	-
L_{dn}	72.8	-	-
Min-Max	-	67.6-83.4	63.7-69.5
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0031 ถึง R6711-0037

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301638 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)]								
	19-20 ต.ค. 67			20-21 ต.ค. 67			21-22 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	55.5	73.2	52.5	51.3	69.6	45.5	53.7	67.2	51.5
11:00 - 12:00	56.2	79.3	51.8	52.8	79.1	45.9	56.1	75.2	53.0
12:00 - 13:00	56.4	77.1	50.6	53.3	72.6	46.4	55.1	71.5	51.7
13:00 - 14:00	55.6	77.3	51.7	53.4	74.3	46.0	55.1	69.8	53.3
14:00 - 15:00	57.1	79.3	52.2	54.4	74.2	47.1	55.6	73.1	53.6
15:00 - 16:00	63.3	83.0	60.0	56.1	77.7	46.7	56.5	76.9	53.9
16:00 - 17:00	57.8	74.2	53.7	54.9	74.6	47.5	57.4	76.7	54.0
17:00 - 18:00	72.6	80.3	70.9	69.8	79.5	68.1	70.2	76.6	68.5
18:00 - 19:00	67.4	80.5	65.0	68.6	80.2	66.6	68.6	76.5	66.9
19:00 - 20:00	57.8	79.3	52.6	58.4	77.0	49.0	59.4	78.0	53.4
20:00 - 21:00	58.5	77.7	52.4	59.3	78.5	48.2	57.9	77.7	53.1
21:00 - 22:00	57.3	79.8	51.0	58.1	81.4	47.5	58.6	79.4	51.8
22:00 - 23:00	53.6	68.0	50.5	51.7	66.9	45.4	52.6	67.1	49.7
23:00 - 00:00	53.4	66.5	49.0	47.3	63.2	44.3	52.0	66.8	49.3
00:00 - 01:00	52.9	64.8	49.6	49.0	69.4	44.6	52.6	71.0	49.2
01:00 - 02:00	53.9	69.2	48.8	49.3	65.9	45.3	52.8	66.6	49.1
02:00 - 03:00	54.1	67.9	48.9	53.8	70.8	45.6	51.3	63.7	49.3
03:00 - 04:00	54.9	69.5	48.4	52.4	67.3	46.7	54.2	66.2	49.4
04:00 - 05:00	58.7	70.5	52.5	57.5	69.3	51.8	57.7	67.7	52.8
05:00 - 06:00	66.1	73.9	62.8	65.2	72.0	61.7	65.1	71.6	61.9
06:00 - 07:00	58.9	73.6	53.8	61.0	71.7	57.8	60.8	71.0	57.6
07:00 - 08:00	55.2	77.1	48.9	59.1	74.4	54.9	59.2	77.1	54.6
08:00 - 09:00	53.8	76.0	46.7	61.9	75.1	59.5	56.9	73.5	53.8
09:00 - 10:00	52.2	70.1	46.2	55.2	67.6	52.4	55.4	72.4	52.7
L_{eq} 24 hr.	62.0	-	-	60.9	-	-	61.0	-	-
L_{dn}	66.3	-	-	65.4	-	-	65.5	-	-
Min-Max	-	64.8-83.0	46.2-70.9	-	63.2-81.4	44.3-68.1	-	63.7-79.4	49.1-68.5
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0024 ถึง R6711-0030

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301638 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)] (ต่อ)								
	22-23 ต.ค. 67			23-24 ต.ค. 67			24-25 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	56.0	73.1	53.5	53.9	70.5	51.2	55.5	75.3	52.8
11:00 - 12:00	55.9	71.7	53.1	54.6	75.4	51.0	55.4	71.6	52.2
12:00 - 13:00	56.5	76.8	53.1	53.6	74.0	49.5	55.1	75.1	51.9
13:00 - 14:00	56.4	80.0	52.9	54.7	72.5	51.7	55.9	73.7	53.1
14:00 - 15:00	55.9	70.6	53.8	54.9	72.2	52.4	57.0	75.1	53.5
15:00 - 16:00	57.0	70.8	52.9	55.7	73.6	51.9	56.0	71.0	53.0
16:00 - 17:00	58.2	71.7	55.0	55.5	72.4	52.5	57.4	79.7	52.8
17:00 - 18:00	70.2	80.3	68.5	68.3	77.1	66.4	68.6	78.3	66.9
18:00 - 19:00	69.2	80.5	66.8	68.3	78.9	66.5	68.8	77.8	66.9
19:00 - 20:00	61.0	84.4	54.9	59.0	80.3	52.8	58.6	73.3	53.9
20:00 - 21:00	58.9	78.0	53.0	57.1	78.0	52.7	59.3	76.4	53.0
21:00 - 22:00	58.6	78.9	51.6	57.5	79.1	49.2	58.0	78.9	51.7
22:00 - 23:00	54.0	73.3	49.4	51.1	64.0	49.9	54.6	77.2	50.1
23:00 - 00:00	54.6	68.7	48.3	51.8	67.3	49.4	52.1	66.7	49.3
00:00 - 01:00	52.2	75.1	48.1	51.0	71.6	46.5	53.7	69.0	49.1
01:00 - 02:00	58.4	80.7	52.6	51.5	67.7	46.4	53.3	73.9	49.1
02:00 - 03:00	72.9	102.0	59.1	50.3	68.3	46.5	52.4	66.1	49.0
03:00 - 04:00	53.9	66.6	50.9	51.3	63.8	47.2	52.7	67.6	48.8
04:00 - 05:00	54.9	66.2	51.6	56.8	68.5	50.6	56.8	68.5	51.8
05:00 - 06:00	66.0	73.5	62.7	65.0	75.1	61.4	65.1	74.3	61.9
06:00 - 07:00	62.0	72.8	58.9	59.8	73.0	56.2	60.4	74.3	56.9
07:00 - 08:00	58.4	76.1	53.5	59.5	75.6	54.7	59.7	74.3	54.7
08:00 - 09:00	57.1	82.6	51.0	55.0	68.2	51.5	56.6	78.0	53.5
09:00 - 10:00	53.5	76.6	49.0	55.9	68.5	53.8	55.6	74.4	52.0
L_{eq} 24 hr.	63.5	-	-	60.1	-	-	60.6	-	-
L_{dn}	70.9	-	-	64.8	-	-	65.4	-	-
Min-Max	-	66.2-102	48.1-68.5	-	63.8-80.3	46.4-66.5	-	66.1-79.7	48.8-66.9
มาตรฐาน	$70^{1/1, 2/}$	$115^{1/1, 2/}$	-	$70^{1/1, 2/}$	$115^{1/1, 2/}$	-	$70^{1/1, 2/}$	$115^{1/1, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0024 ถึง R6711-0030

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301638 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)] (ต่อ)		
	25-26 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	55.3	67.8	53.0
11:00 - 12:00	56.4	72.6	53.3
12:00 - 13:00	56.3	75.7	52.6
13:00 - 14:00	55.9	67.5	53.7
14:00 - 15:00	55.7	70.0	52.9
15:00 - 16:00	55.7	71.2	53.0
16:00 - 17:00	56.9	76.1	53.3
17:00 - 18:00	68.6	80.2	66.8
18:00 - 19:00	69.0	85.7	67.1
19:00 - 20:00	58.7	79.2	53.5
20:00 - 21:00	57.7	76.2	52.7
21:00 - 22:00	58.7	82.5	53.2
22:00 - 23:00	54.5	67.8	51.9
23:00 - 00:00	51.4	66.6	49.9
00:00 - 01:00	51.4	65.8	49.5
01:00 - 02:00	54.9	68.1	49.9
02:00 - 03:00	57.6	69.9	53.8
03:00 - 04:00	54.2	78.8	50.4
04:00 - 05:00	56.6	68.4	52.2
05:00 - 06:00	65.9	73.4	62.7
06:00 - 07:00	60.6	71.5	57.5
07:00 - 08:00	58.3	75.4	53.5
08:00 - 09:00	54.7	68.7	51.6
09:00 - 10:00	54.2	67.2	51.2
L_{eq} 24 hr.	60.7	-	-
L_{dn}	65.9	-	-
Min-Max	-	65.8-85.7	49.5-67.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0024 ถึง R6711-0030

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301039 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)								
	19-20 ต.ค. 67			20-21 ต.ค. 67			21-22 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.0	77.9	64.2	64.4	77.9	63.5	65.6	77.1	64.8
11:00 - 12:00	65.3	78.2	64.4	64.2	77.6	63.4	64.8	76.6	63.8
12:00 - 13:00	64.8	77.3	63.9	64.1	76.3	63.3	64.1	75.7	63.1
13:00 - 14:00	64.7	73.1	64.1	63.8	74.0	63.1	64.4	74.2	63.7
14:00 - 15:00	63.9	72.3	63.4	64.0	73.9	63.3	64.3	73.4	63.6
15:00 - 16:00	69.9	82.6	68.3	64.2	75.5	63.5	64.6	77.4	63.8
16:00 - 17:00	66.4	77.1	65.7	64.5	77.6	63.6	64.6	77.1	63.8
17:00 - 18:00	68.8	75.4	68.0	66.7	75.1	65.9	66.5	74.0	65.6
18:00 - 19:00	67.8	76.2	67.1	66.7	85.8	65.5	65.8	75.9	65.1
19:00 - 20:00	66.3	76.6	65.7	64.9	84.0	64.1	64.9	74.5	64.5
20:00 - 21:00	65.9	71.8	65.5	64.6	70.8	63.9	64.7	70.6	64.3
21:00 - 22:00	65.7	76.8	65.2	63.7	80.1	63.1	64.6	77.2	64.0
22:00 - 23:00	65.7	69.0	65.3	64.3	70.6	63.7	64.2	77.6	63.7
23:00 - 00:00	65.6	75.3	65.1	63.6	78.2	63.3	64.4	68.9	64.0
00:00 - 01:00	65.8	68.7	65.3	64.8	66.5	64.4	64.4	67.0	64.0
01:00 - 02:00	65.9	77.5	65.3	65.5	76.0	65.0	64.6	75.8	64.1
02:00 - 03:00	65.6	69.6	65.2	65.4	66.7	64.9	64.7	67.2	64.2
03:00 - 04:00	65.8	68.7	65.3	65.6	66.9	65.2	64.8	67.9	64.4
04:00 - 05:00	66.1	67.9	65.6	66.0	67.8	65.5	65.0	67.2	64.6
05:00 - 06:00	66.4	72.8	65.8	66.5	71.2	65.9	65.5	69.0	64.9
06:00 - 07:00	65.4	84.5	64.5	65.5	81.0	64.7	65.4	87.4	64.2
07:00 - 08:00	65.4	82.6	64.4	65.9	77.9	64.7	65.2	77.6	64.1
08:00 - 09:00	64.6	73.0	64.0	68.3	80.8	66.6	64.9	78.3	64.0
09:00 - 10:00	64.3	83.1	63.6	66.1	76.8	65.3	64.6	77.0	64.0
L_{eq} 24 hr.	66.1	-	-	65.3	-	-	64.9	-	-
L_{dn}	72.3	-	-	71.7	-	-	71.2	-	-
Min-Max	-	67.9-84.5	63.4-68.3	-	66.5-85.8	63.1-66.6	-	67.0-87.4	63.1-65.6
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6711-0017 ถึง R6711-0023

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301039 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)								
	22-23 ต.ค. 67			23-24 ต.ค. 67			24-25 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.1	77.8	63.9	64.5	75.4	63.6	67.0	77.0	66.0
11:00 - 12:00	64.7	76.6	63.8	64.5	76.8	63.6	66.0	76.1	64.9
12:00 - 13:00	64.2	76.6	63.3	64.1	75.2	63.2	66.3	76.8	65.4
13:00 - 14:00	67.5	94.7	63.9	64.6	73.7	63.8	66.6	73.7	65.8
14:00 - 15:00	70.4	91.1	64.4	64.7	71.5	64.1	66.8	82.3	65.8
15:00 - 16:00	67.9	88.8	64.3	64.4	77.8	63.6	66.4	77.6	65.5
16:00 - 17:00	66.0	81.4	64.8	65.2	77.6	64.4	66.5	78.2	65.6
17:00 - 18:00	68.1	75.6	67.1	66.5	78.2	65.6	67.6	76.7	66.7
18:00 - 19:00	67.6	83.9	66.8	66.2	79.9	65.5	66.9	83.6	66.1
19:00 - 20:00	64.7	78.5	64.0	64.8	72.7	64.3	64.8	72.6	64.2
20:00 - 21:00	64.7	74.8	64.1	64.7	67.3	64.3	64.9	68.5	64.3
21:00 - 22:00	65.0	78.1	64.3	64.9	82.9	64.1	64.7	77.5	64.2
22:00 - 23:00	65.0	72.1	64.6	64.6	65.6	64.2	64.3	67.9	63.8
23:00 - 00:00	64.1	70.4	63.7	63.6	70.5	63.2	64.5	68.4	63.9
00:00 - 01:00	64.0	66.6	63.7	63.3	64.4	63.1	64.4	68.1	63.9
01:00 - 02:00	65.1	85.0	63.8	63.6	77.8	63.2	64.6	77.0	64.0
02:00 - 03:00	74.5	103.7	67.1	63.5	64.9	63.3	64.7	68.1	64.2
03:00 - 04:00	66.5	69.8	66.0	63.6	64.7	63.3	64.6	67.7	64.2
04:00 - 05:00	67.8	70.0	67.3	64.1	78.8	63.6	64.9	67.1	64.4
05:00 - 06:00	68.3	75.5	67.7	64.4	73.8	63.9	64.9	69.5	64.4
06:00 - 07:00	66.9	83.4	65.7	65.6	80.2	64.7	64.1	79.3	63.1
07:00 - 08:00	67.3	82.8	66.4	66.9	77.7	66.0	65.0	78.5	64.0
08:00 - 09:00	66.4	77.9	65.6	67.3	75.9	66.4	64.8	74.8	64.0
09:00 - 10:00	65.1	72.3	64.4	67.3	70.4	66.5	63.1	71.8	62.5
L_{eq} 24 hr.	67.4	-	-	65.0	-	-	65.5	-	-
L_{dn}	74.6	-	-	70.7	-	-	71.2	-	-
Min-Max	-	66.6-103.7	63.3-67.7	-	64.4-82.9	63.1-66.5	-	67.1-83.6	62.5-66.7
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0017 ถึง R6711-0023

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301039 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	25-26 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.6	76.0	64.6
11:00 - 12:00	66.4	76.8	65.2
12:00 - 13:00	66.2	76.8	65.0
13:00 - 14:00	67.0	74.6	66.1
14:00 - 15:00	67.4	77.7	66.5
15:00 - 16:00	67.3	75.1	66.6
16:00 - 17:00	67.6	94.9	65.6
17:00 - 18:00	68.2	73.8	67.4
18:00 - 19:00	67.8	77.7	67.2
19:00 - 20:00	66.5	81.6	65.8
20:00 - 21:00	65.9	72.9	65.5
21:00 - 22:00	66.3	78.4	65.8
22:00 - 23:00	67.0	75.6	66.4
23:00 - 00:00	66.5	71.5	66.3
00:00 - 01:00	66.4	69.9	66.1
01:00 - 02:00	67.0	77.0	66.4
02:00 - 03:00	68.6	75.4	67.4
03:00 - 04:00	67.5	85.2	67.1
04:00 - 05:00	67.7	75.9	67.3
05:00 - 06:00	70.2	74.7	69.4
06:00 - 07:00	66.8	77.3	66.3
07:00 - 08:00	66.2	79.0	65.5
08:00 - 09:00	65.8	71.5	65.4
09:00 - 10:00	69.0	78.3	68.0
L_{eq} 24 hr.	67.3	-	-
L_{dn}	74.0	-	-
Min-Max	-	69.9-94.9	64.6-69.4
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0017 ถึง R6711-0023

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301013 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]								
	19-20 ต.ค. 67			20-21 ต.ค. 67			21-22 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	68.5	83.1	66.2	67.6	72.8	66.6	67.8	82.7	66.7
11:00 - 12:00	67.8	84.3	65.6	67.2	72.0	66.3	67.9	72.3	66.8
12:00 - 13:00	66.1	71.6	64.8	66.8	74.1	66.0	67.0	71.1	66.0
13:00 - 14:00	68.0	81.8	65.7	66.8	71.8	65.8	67.0	79.8	66.1
14:00 - 15:00	67.3	80.1	65.6	67.3	73.0	66.3	66.2	77.1	65.2
15:00 - 16:00	70.3	81.5	69.0	66.8	71.0	65.9	65.9	80.9	64.7
16:00 - 17:00	66.6	78.1	65.5	67.0	71.0	66.1	66.1	72.8	64.9
17:00 - 18:00	67.1	71.2	66.2	67.7	73.6	66.6	66.9	70.5	65.6
18:00 - 19:00	67.0	72.7	65.8	68.4	81.6	67.2	66.9	78.9	65.4
19:00 - 20:00	65.4	77.1	64.3	68.6	81.1	67.7	66.4	71.3	65.3
20:00 - 21:00	64.5	69.6	63.7	68.6	71.8	67.7	66.9	72.4	65.7
21:00 - 22:00	65.1	69.5	64.2	68.4	73.3	67.5	67.4	72.8	66.1
22:00 - 23:00	65.6	71.1	64.4	68.7	72.5	68.0	67.7	79.6	66.8
23:00 - 00:00	66.8	71.4	65.4	68.6	77.6	67.9	67.9	70.7	67.1
00:00 - 01:00	68.2	72.3	67.0	68.4	71.3	67.7	68.4	72.1	67.7
01:00 - 02:00	67.0	74.6	65.9	68.7	72.1	68.0	67.8	71.6	67.1
02:00 - 03:00	68.1	71.8	67.1	68.7	71.9	68.0	67.1	71.9	66.2
03:00 - 04:00	69.0	73.8	67.8	68.2	71.7	67.6	67.5	72.3	66.7
04:00 - 05:00	68.7	73.4	67.6	68.0	71.7	67.4	67.0	71.0	66.3
05:00 - 06:00	68.9	72.7	67.9	68.3	71.7	67.6	67.4	71.3	66.5
06:00 - 07:00	68.8	80.1	67.8	68.9	78.9	68.1	67.3	80.9	66.4
07:00 - 08:00	68.4	77.5	67.1	69.2	77.4	68.4	67.2	80.7	66.2
08:00 - 09:00	67.9	71.2	66.9	70.2	78.5	68.6	66.0	75.6	64.8
09:00 - 10:00	67.7	75.5	66.8	67.7	74.5	66.7	66.4	76.6	64.8
L_{eq} 24 hr.	67.7	-	-	68.2	-	-	67.1	-	-
L_{dn}	74.4	-	-	74.8	-	-	73.9	-	-
Min-Max	-	69.5-84.3	63.7-69.0	-	71.0-81.6	65.8-68.6	-	70.5-82.7	64.7-67.7
มาตรฐาน	$70^{1/1, 2/}$	$115^{1/1, 2/}$	-	$70^{1/1, 2/}$	$115^{1/1, 2/}$	-	$70^{1/1, 2/}$	$115^{1/1, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0010 ถึง R6711-0016

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301013 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)] (ต่อ)								
	22-23 ต.ค. 67			23-24 ต.ค. 67			24-25 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	66.6	76.6	65.1	66.1	73.8	64.6	65.4	70.5	64.1
11:00 - 12:00	66.4	75.9	64.9	66.1	73.6	64.6	65.9	74.9	64.4
12:00 - 13:00	66.3	74.0	64.9	65.7	73.7	64.2	66.3	72.5	65.0
13:00 - 14:00	66.0	76.1	64.7	65.9	75.9	64.3	65.1	74.5	63.9
14:00 - 15:00	65.0	70.6	63.8	67.7	73.6	66.5	64.8	72.1	63.6
15:00 - 16:00	65.7	71.6	64.4	67.4	76.4	66.4	65.0	72.7	63.8
16:00 - 17:00	66.7	75.0	65.0	66.4	83.0	64.8	64.5	72.0	63.2
17:00 - 18:00	66.3	71.6	65.2	67.0	79.7	65.6	64.8	79.4	63.5
18:00 - 19:00	65.8	80.3	64.6	66.9	79.2	65.5	65.0	79.8	63.7
19:00 - 20:00	66.6	80.0	65.4	68.3	74.6	67.2	65.7	72.3	64.6
20:00 - 21:00	67.1	72.3	66.0	67.4	73.8	66.4	66.3	74.0	65.2
21:00 - 22:00	67.2	72.3	66.2	66.7	77.9	65.6	66.4	71.0	65.1
22:00 - 23:00	68.3	72.5	67.3	66.8	74.8	65.7	67.6	71.2	66.6
23:00 - 00:00	68.8	74.6	67.7	66.3	74.1	65.1	68.9	72.8	68.0
00:00 - 01:00	68.6	71.8	67.8	65.7	73.6	64.4	70.9	75.2	70.0
01:00 - 02:00	70.0	89.6	69.0	65.8	74.4	64.5	70.1	73.3	69.2
02:00 - 03:00	75.2	103.5	67.9	65.8	73.3	64.4	68.8	74.0	68.0
03:00 - 04:00	68.6	72.5	67.6	65.2	74.8	63.8	69.6	73.4	68.4
04:00 - 05:00	68.2	72.3	67.4	65.1	75.2	63.6	69.8	73.5	68.6
05:00 - 06:00	69.5	73.2	68.7	67.5	74.0	66.5	69.6	73.1	68.4
06:00 - 07:00	68.8	79.5	67.5	68.2	79.7	67.4	70.5	81.5	69.4
07:00 - 08:00	67.3	80.3	66.4	66.7	72.6	65.8	67.8	80.8	67.0
08:00 - 09:00	67.0	77.3	65.9	65.0	71.9	63.8	65.9	77.1	64.5
09:00 - 10:00	66.5	71.9	65.2	65.4	72.0	64.2	66.0	71.2	64.7
L_{eq} 24 hr.	68.3	-	-	66.6	-	-	67.6	-	-
L_{dn}	76.3	-	-	72.8	-	-	75.7	-	-
Min-Max	-	70.6-103.5	63.8-69.0	-	71.9-83.0	63.6-67.4	-	70.5-81.5	63.2-70.0
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0010 ถึง R6711-0016

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301013 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)] (ต่อ)		
	25-26 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	64.8	73.2	63.9
11:00 - 12:00	66.1	72.5	65.0
12:00 - 13:00	66.1	71.4	64.9
13:00 - 14:00	67.5	72.7	66.4
14:00 - 15:00	66.9	71.0	65.7
15:00 - 16:00	65.9	78.9	65.0
16:00 - 17:00	66.5	70.1	65.4
17:00 - 18:00	67.3	72.3	66.2
18:00 - 19:00	67.8	73.1	66.7
19:00 - 20:00	67.7	80.1	66.5
20:00 - 21:00	67.3	71.0	66.3
21:00 - 22:00	68.2	74.3	67.2
22:00 - 23:00	66.8	72.3	65.9
23:00 - 00:00	63.3	71.9	62.5
00:00 - 01:00	63.3	73.3	62.4
01:00 - 02:00	63.7	70.2	62.8
02:00 - 03:00	66.1	72.4	63.8
03:00 - 04:00	63.8	76.8	62.8
04:00 - 05:00	62.6	70.2	62.1
05:00 - 06:00	69.4	78.1	67.4
06:00 - 07:00	61.4	70.0	60.4
07:00 - 08:00	60.9	77.4	59.6
08:00 - 09:00	62.2	75.1	60.6
09:00 - 10:00	61.5	70.5	60.1
L_{eq} 24 hr.	65.9	-	-
L_{dn}	71.8	-	-
Min-Max	-	70.0-80.1	59.6-67.4
มาตรฐาน	70 ^{1/} , 2 ^{1/}	115 ^{1/} , 2 ^{1/}	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-0010 ถึง R6711-0016

มาตรฐาน	:	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	:	- บริเวณบ้านไร่หนึ่ง : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาจำนวนมาก
จุดตรวจวัด	:	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ : ไม่กิจกรรมต่างๆ ใกล้กับจุดตรวจวัด - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างมาก - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ที่จอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ที่จอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง

3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 19-26 ตุลาคม 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ บ้านไร่หนึ่ง พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน โดยมีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาจากกิจกรรมต่างๆ ในชุมชน หากพิจารณาจากระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ทั้งในวันทำงาน และวันหยุด พบว่า อยู่ในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำ หมายความว่า สภาพโดยทั่วไปของชุมชนค่อนข้างเสียงสงบ มีเพียงบางช่วงเวลาที่มียกระดับเสียงสูง ทั้งนี้ ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้จะมีค่าสูงเป็นบางช่วงเวลา คือ

วันที่ 19 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 22:00 - 23:00 น.

วันที่ 20 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 02:00 - 04:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 21 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-05:00 น., 08:00-09:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 22 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-05:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 23 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-05:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 24 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-02:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 25 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-06:00 น. และ 22:00-23:00 น.

พบว่า ช่วงเวลาดังกล่าว มีเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด เช่น เสียงจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง และเสียงฟ้าร้อง เนื่องจากฝนตกหนัก แต่อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ในช่วงที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง และเมื่อพิจารณาระดับเสียงริมรั้วทั้ง 4 ด้านของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.3.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.35-3.36

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]				
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}	เสียงรบกวน
บ้านไร่หนึ่ง	22-23 เม.ย. 67	59.1	94.0	64.6	48.3-56.5	-8.3 ถึง 22.4*
	23-24 เม.ย. 67	58.6	88.2	63.5	47.0-55.7	-7.3 ถึง 12.5*
	24-25 เม.ย. 67	58.4	87.0	63.4	47.4-55.8	-8.3 ถึง 12.5*
	25-26 เม.ย. 67	59.3	95.2	63.7	48.6-55.1	-11.6 ถึง 9.6
	26-27 เม.ย. 67	59.1	89.6	64.1	47.4-55.8	-11.5 ถึง 15.6*
	27-28 เม.ย. 67	59.8	93.5	65.6	49.2-55.7	-20.4 ถึง 16.3
	28-29 เม.ย. 67	59.0	91.8	64.5	49.3-55.7	-7.9 ถึง 16.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	58.4-59.8	88.2-95.2	63.5-65.6	47.0-56.5	-20.4 ถึง 22.4
	19-20 ต.ค. 67	60.9	80.9	67.6	42.9-64.4	-12.0 ถึง 18.6*
	20-21 ต.ค. 67	63.6	83.0	73.2	42.0-68.4	-3.2 ถึง 22.6*
	21-22 ต.ค. 67	58.7	79.6	67.4	43.3-59.5	-6.2 ถึง 17.2*
	22-23 ต.ค. 67	60.4	101.8	69.5	40.9-62.4	-7.7 ถึง 26.6*
	23-24 ต.ค. 67	60.2	83.9	67.0	43.2-65.6	-9.2 ถึง 17.6*
	24-25 ต.ค. 67	68.3	81.0	78.1	43.0-73.6	-13.7 ถึง 29.7*
	25-26 ต.ค. 67	65.3	78.7	66.8	45.2-73.8	-7.3 ถึง 18.0*
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	58.7-68.3	78.7-101.8	66.8-78.1	40.9-73.8	-13.7 ถึง 29.7
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	10 ^{2/, 3/}

หมายเหตุ : * = มีเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด เช่น เสียงจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงช้างอ่าง และเสียงฟ้าร้อง เนื่องจากฝนตกหนัก

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

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

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	22-23 เม.ย. 67	67.1	96.4	69.6	57.1-74.8
	23-24 เม.ย. 67	63.4	98.4	67.6	56.6-65.1
	24-25 เม.ย. 67	63.7	94.9	68.6	56.9-64.6
	25-26 เม.ย. 67	63.5	101.6	68.5	56.6-64.6
	26-27 เม.ย. 67	63.1	94.9	68.1	57.1-64.4
	27-28 เม.ย. 67	61.5	90.6	66.7	57.1-63.9
	28-29 เม.ย. 67	59.9	91.7	65.8	54.3-63.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.9-67.1	90.6-101.6	65.8-69.6	54.3-74.8
	19-20 ต.ค. 67	65.0	82.7	70.1	61.6-70.8
	20-21 ต.ค. 67	64.4	82.1	70.4	61.2-69.4
	21-22 ต.ค. 67	64.7	86.1	70.7	63.0-64.9
	22-23 ต.ค. 67	67.5	107.1	75.3	63.5-69.4
	23-24 ต.ค. 67	65.0	86.7	70.9	63.7-65.2
	24-25 ต.ค. 67	64.6	83.5	70.5	63.3-65.2
	25-26 ต.ค. 67	66.8	83.4	72.8	63.7-69.5
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	64.4-67.5	82.1-107.1	70.1-75.3	61.2-70.8
มาตรฐาน		$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	22-23 เม.ย. 67	59.6	85.2	64.3	53.0-61.3
	23-24 เม.ย. 67	59.9	86.8	65.2	53.4-61.4
	24-25 เม.ย. 67	60.6	87.6	65.9	54.3-61.5
	25-26 เม.ย. 67	60.3	94.5	65.2	52.9-61.0
	26-27 เม.ย. 67	60.8	90.4	65.9	52.3-61.5
	27-28 เม.ย. 67	62.0	98.2	66.6	51.8-60.5
	28-29 เม.ย. 67	60.5	85.4	65.8	50.1-60.6
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.6-62.0	85.2-98.2	64.3-66.6	50.1-61.5
	19-20 ต.ค. 67	62.0	83.0	66.3	46.2-70.9
	20-21 ต.ค. 67	60.9	81.4	65.4	44.3-68.1
	21-22 ต.ค. 67	61.0	79.4	65.5	49.1-68.5
	22-23 ต.ค. 67	63.5	102.0	70.9	48.1-68.5
	23-24 ต.ค. 67	60.1	80.3	64.8	46.4-66.5
	24-25 ต.ค. 67	60.6	79.7	65.4	48.8-66.9
	25-26 ต.ค. 67	60.7	85.7	65.9	49.5-67.1
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	60.1-63.5	79.4-102.0	64.8-70.9	44.3-70.9
มาตรฐาน		$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	22-23 เม.ย. 67	69.6	90.3	75.8	66.8-71.1
	23-24 เม.ย. 67	68.6	90.0	75.7	64.9-69.3
	24-25 เม.ย. 67	68.7	87.7	75.7	65.1-69.3
	25-26 เม.ย. 67	69.2	96.0	76.1	65.7-69.8
	26-27 เม.ย. 67	69.7	85.5	76.3	65.6-71.6
	27-28 เม.ย. 67	68.8	90.6	75.5	64.6-69.4
	28-29 เม.ย. 67	67.4	86.0	73.5	64.7-69.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	67.4-69.7	85.5-96.0	73.5-76.3	64.6-71.6
	19-20 ต.ค. 67	66.1	84.5	72.3	63.4-68.3
	20-21 ต.ค. 67	65.3	85.8	71.7	63.1-66.6
	21-22 ต.ค. 67	64.9	87.4	71.2	63.1-65.6
	22-23 ต.ค. 67	67.4	103.7	74.6	63.3-67.7
	23-24 ต.ค. 67	65.0	82.9	70.7	63.1-66.5
	24-25 ต.ค. 67	65.5	83.6	71.2	62.5-66.7
	25-26 ต.ค. 67	67.3	94.9	74.0	64.6-69.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	64.9-67.4	82.9-103.7	70.7-74.6	62.5-69.4
มาตรฐาน		$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-

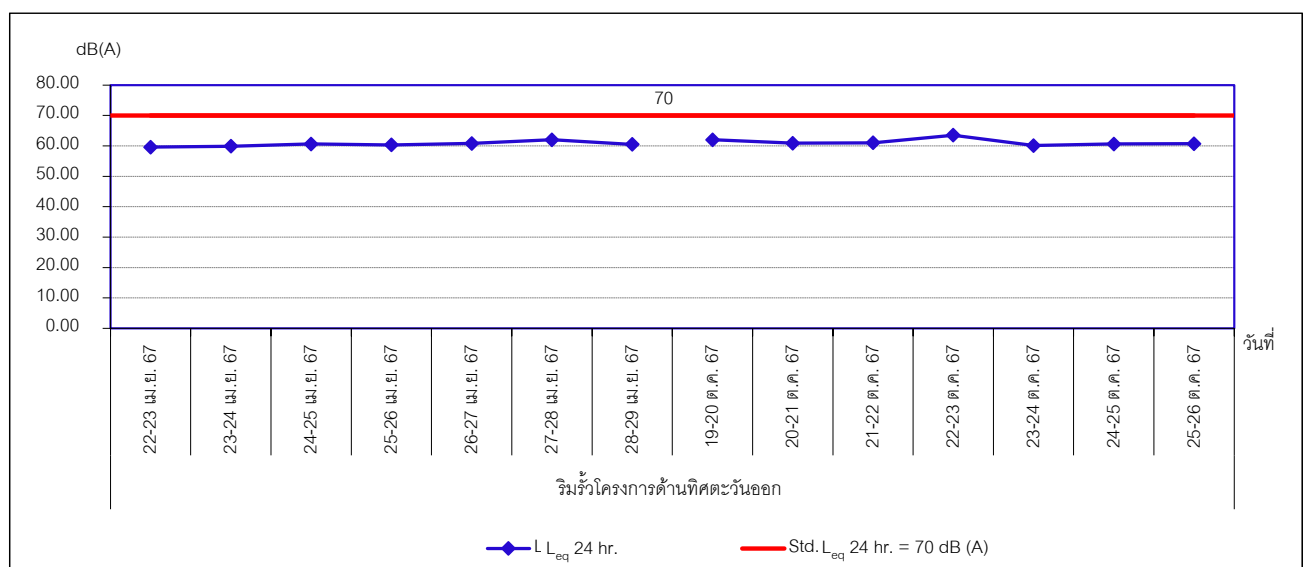
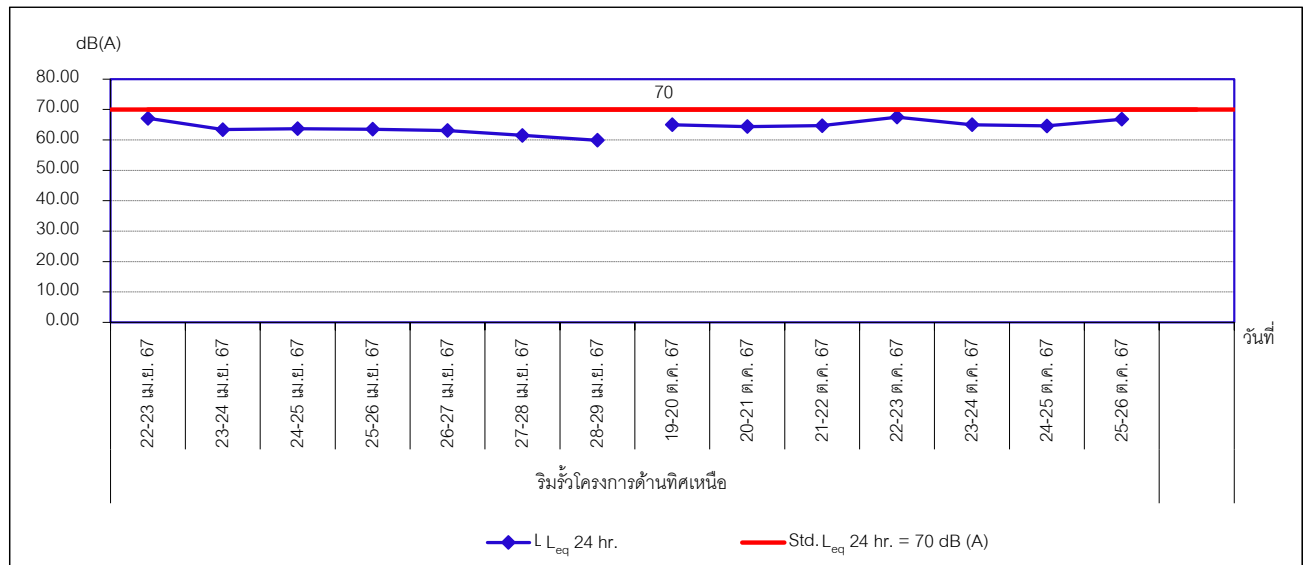
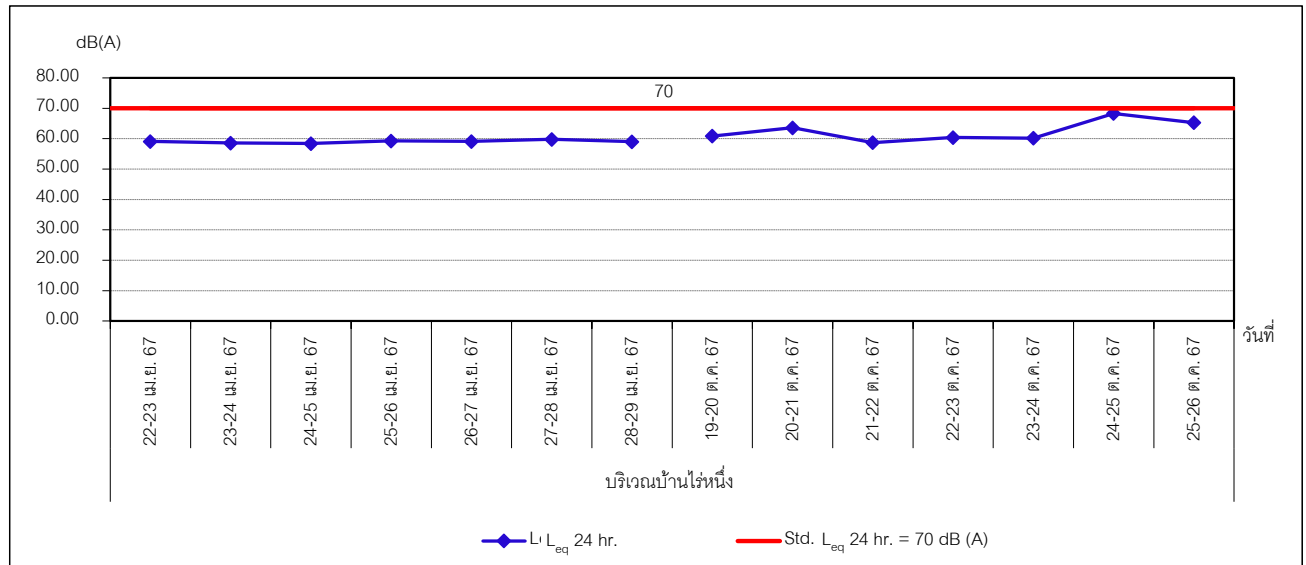
ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	22-23 เม.ย. 67	68.8	98.8	75.2	66.4-68.6
	23-24 เม.ย. 67	68.4	84.8	74.9	66.0-68.0
	24-25 เม.ย. 67	68.3	90.6	75.0	65.6-67.7
	25-26 เม.ย. 67	68.7	88.0	75.3	66.0-68.9
	26-27 เม.ย. 67	69.4	96.3	76.1	67.3-69.4
	27-28 เม.ย. 67	68.9	90.0	75.1	67.0-69.1
	28-29 เม.ย. 67	70.0	104.1	75.2	66.2-70.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	68.3-70.0	84.8-104.1	74.9-76.1	66.0-70.4
	19-20 ต.ค. 67	67.7	84.3	74.4	63.7-69.0
	20-21 ต.ค. 67	68.2	81.6	74.8	65.8-68.6
	21-22 ต.ค. 67	67.1	82.7	73.9	64.7-67.7
	22-23 ต.ค. 67	68.3	103.5	76.3	63.8-69.0
	23-24 ต.ค. 67	66.6	83.0	72.8	63.6-67.4
	24-25 ต.ค. 67	67.6	81.5	75.7	63.2-70.0
	25-26 ต.ค. 67	65.9	80.1	71.8	59.6-67.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	65.9-68.3	80.1-103.5	71.8-76.3	59.6-70.0
มาตรฐาน		$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	-	-

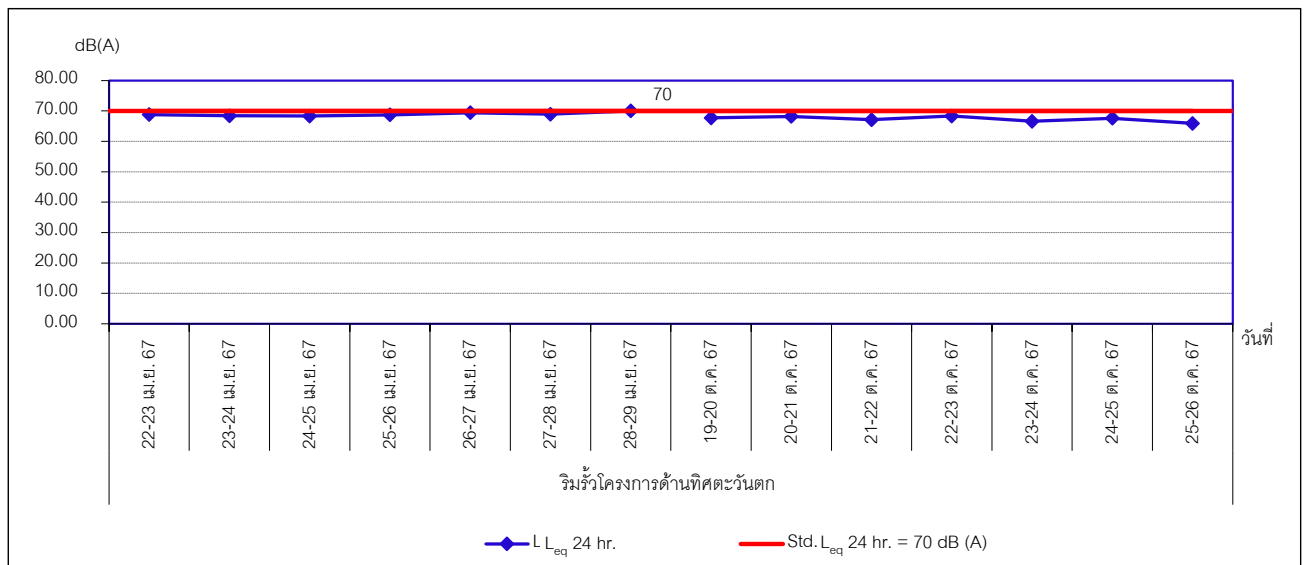
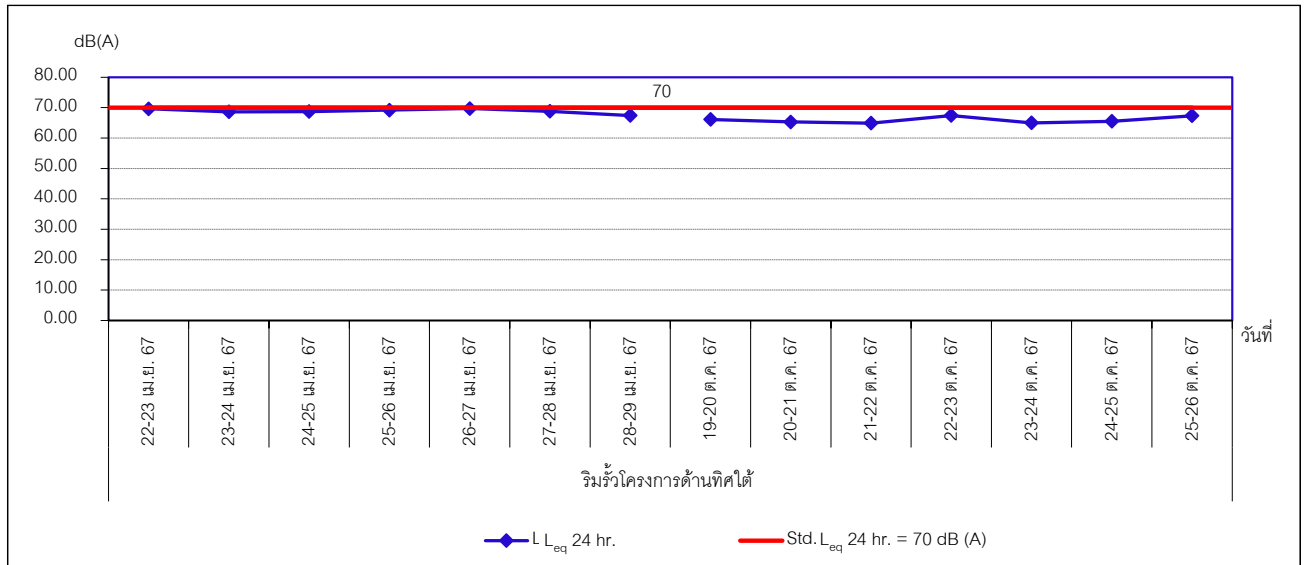
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

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

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3.45 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3.45 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) (ต่อ)

3.3.5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) บริเวณบ้านไร่หนึ่ง กับบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ และริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้
- เสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา อาจเนื่องมาจากเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด เช่น เสียงจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง และเสียงฟ้าร้อง เนื่องจากฝนตกหนัก แต่อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ

3.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ดเอนไวรอนเมนทอลคอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)

3.5 การคมนาคมขนส่ง

โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 28 ตุลาคม และ 8 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine No. 2 บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 4 บริเวณ Gas Turbine No. 5 และ บริเวณ Gas Turbine No. 6 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.15 ถึง 3.19

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



รูปที่ 3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine No. 2



รูปที่ 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน Steam Turbine No. 3

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine No. 4



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine No. 5



รูปที่ 3.19 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine No. 6

3.6.1.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.37

ตารางที่ 3.37 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (L_{eq} 12 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 12 ชั่วโมง จากนั้นนำค่าที่ได้คำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
2	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ต่อเนื่อง 12 ชั่วโมง

3.6.1.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 28 ตุลาคม และ 8 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine No. 2 บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 4 บริเวณ Gas Turbine No. 5 และบริเวณ Gas Turbine No. 6 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.38

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine No. 2			
8 พ.ย. 67			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:15-09:15	82	82	83
09:15-10:15	82	82	83
10:15-11:15	81	81	82
11:15-12:15	82	82	82
12:15-13:15	81	81	82
13:15-14:15	81	81	83
14:15-15:15	81	81	82
15:15-16:15	81	81	83
16:15-17:15	81	81	83
17:15-18:15	81	81	83
18:15-19:15	81	81	82
19:15-20:15	81	81	82
L _{eq} 12 hr.	81	81	-
Min-Max	81-82	81-82	82-83
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-2485

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00310455

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine No. 3			
8 พ.ย. 67			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:05-09:05	74	74	76
09:05-10:05	73	73	74
10:05-11:05	73	73	74
11:05-12:05	74	74	77
12:05-13:05	73	73	74
13:05-14:05	73	73	74
14:05-15:05	73	73	75
15:05-16:05	73	73	74
16:05-17:05	73	73	76
17:05-18:05	73	73	77
18:05-19:05	73	73	74
19:05-20:05	73	73	74
L _{eq} 12 hr.	73	73	-
Min-Max	73-74	73-74	74-77
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-2484

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301635

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine No. 4			
28 ต.ค. 67			
เวลา	L_{eq} 1 hr.		L_{max}
09:00-10:00	83	83	86
10:00-11:00	82	82	86
11:00-12:00	83	83	85
12:00-13:00	82	82	85
13:00-14:00	82	82	85
14:00-15:00	80	80	86
15:00-16:00	80	80	86
16:00-17:00	80	80	86
17:00-18:00	81	81	87
18:00-19:00	81	81	86
19:00-20:00	82	82	86
20:00-21:00	82	82	87
L_{eq} 12 hr.	81	81	-
Min-Max	80-83	80-83	85-87
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-2481

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00310456

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine No. 5			
8 พ.ย. 67			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:10-09:10	77	77	81
09:10-10:10	77	77	79
10:10-11:10	76	76	78
11:10-12:10	77	77	79
12:10-13:10	76	76	79
13:10-14:10	76	76	78
14:10-15:10	76	76	79
15:10-16:10	77	77	79
16:10-17:10	76	76	78
17:10-18:10	76	76	78
18:10-19:10	76	76	78
19:10-20:10	77	77	79
L _{eq} 12 hr.	76	76	-
Min-Max	76-77	76-77	78-81
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-2482

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01147299

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine No. 6			
8 พ.ย. 67			
เวลา	L_{eq} 1 hr.		L_{max}
08:30-09:30	75	75	85
09:30-10:30	75	75	85
10:30-11:30	74	74	85
11:30-12:30	75	75	86
12:30-13:30	74	74	84
13:30-14:30	74	74	86
14:30-15:30	74	74	86
15:30-16:30	74	74	86
16:30-17:30	74	74	85
17:30-18:30	74	74	85
18:30-19:30	74	74	86
19:30-20:30	74	74	86
L_{eq} 12 hr.	74	74	-
Min-Max	74-75	74-75	84-86
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6711-2483

มาตรฐาน	:	^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการ ประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน ^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	:	นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด และวิเคราะห์	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

3.6.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 28 ตุลาคม และ 8 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine No. 2 บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 4 บริเวณ Gas Turbine No. 5 และ บริเวณ Gas Turbine No. 6 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ในแต่ละวัน

3.6.1.1.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

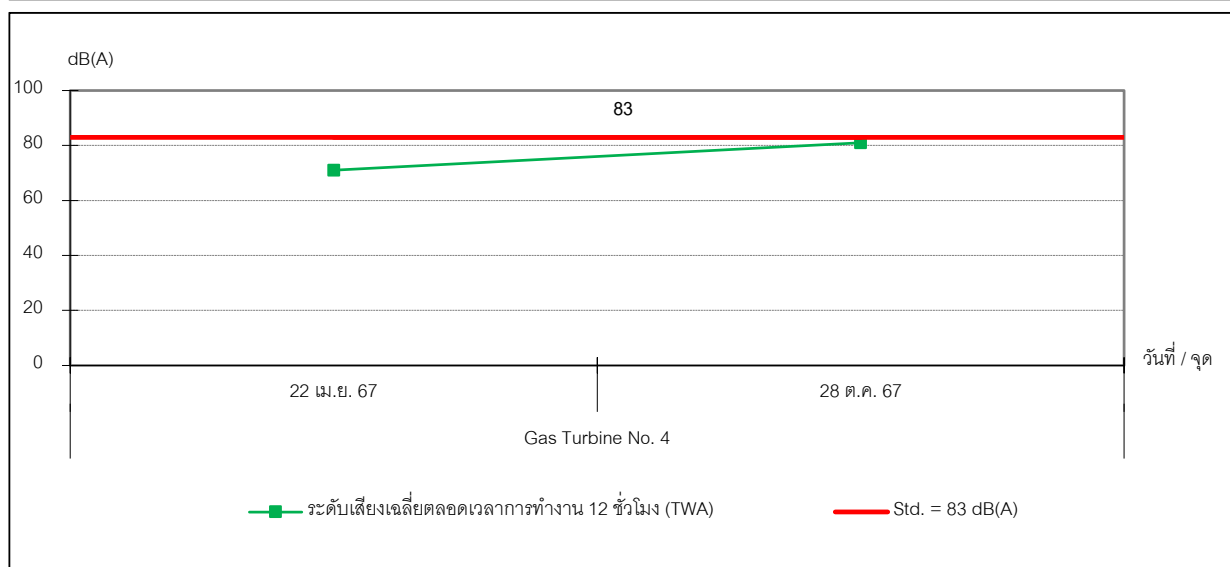
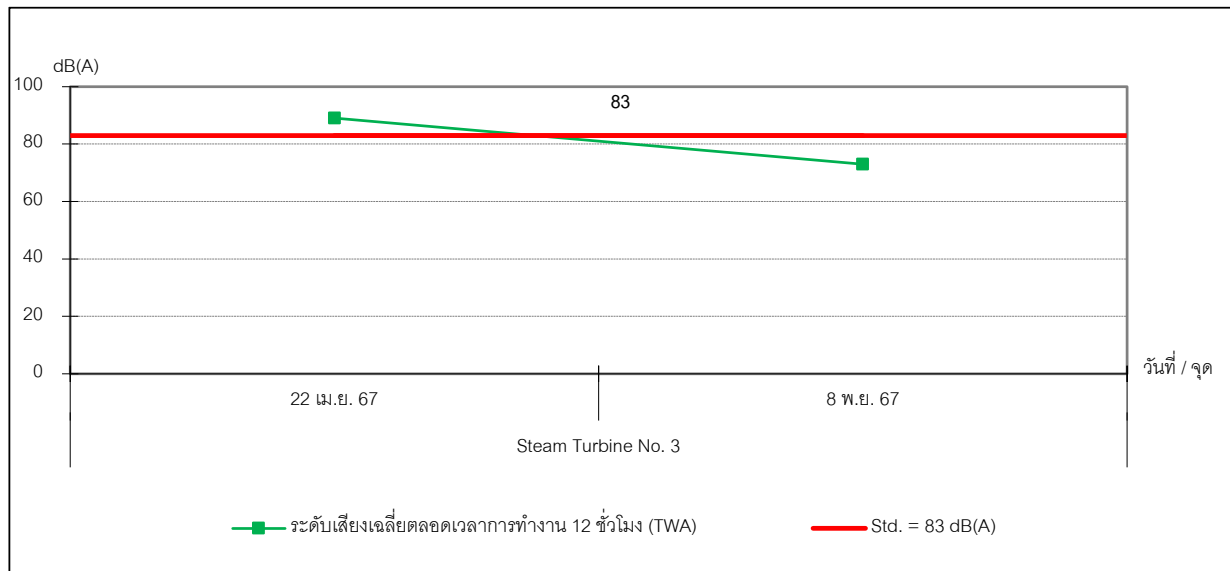
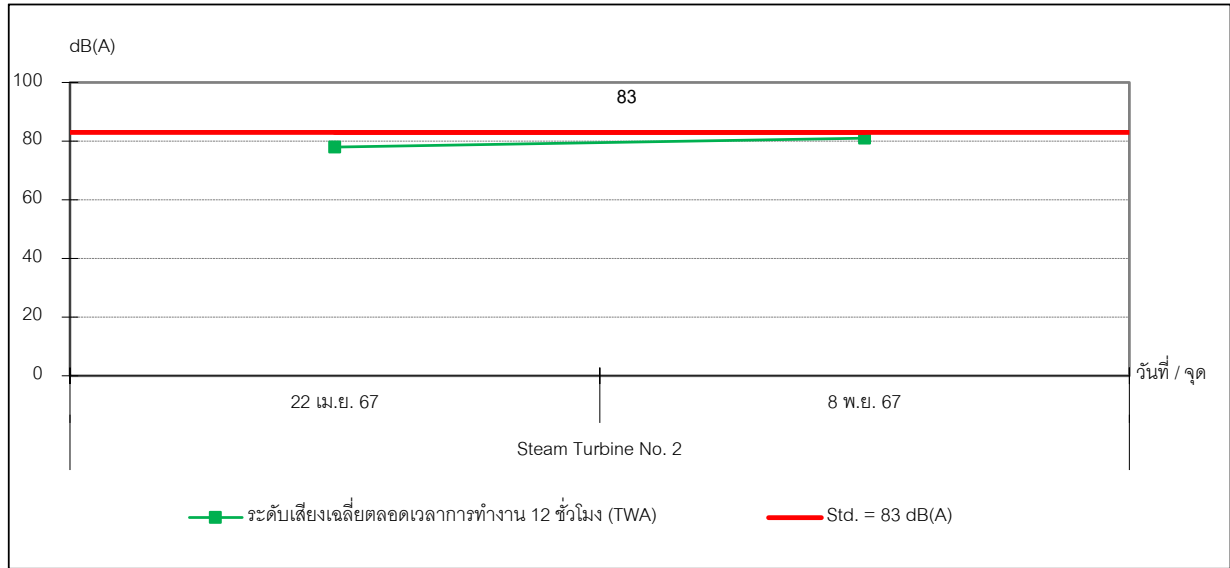
ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.39

ตารางที่ 3.39 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

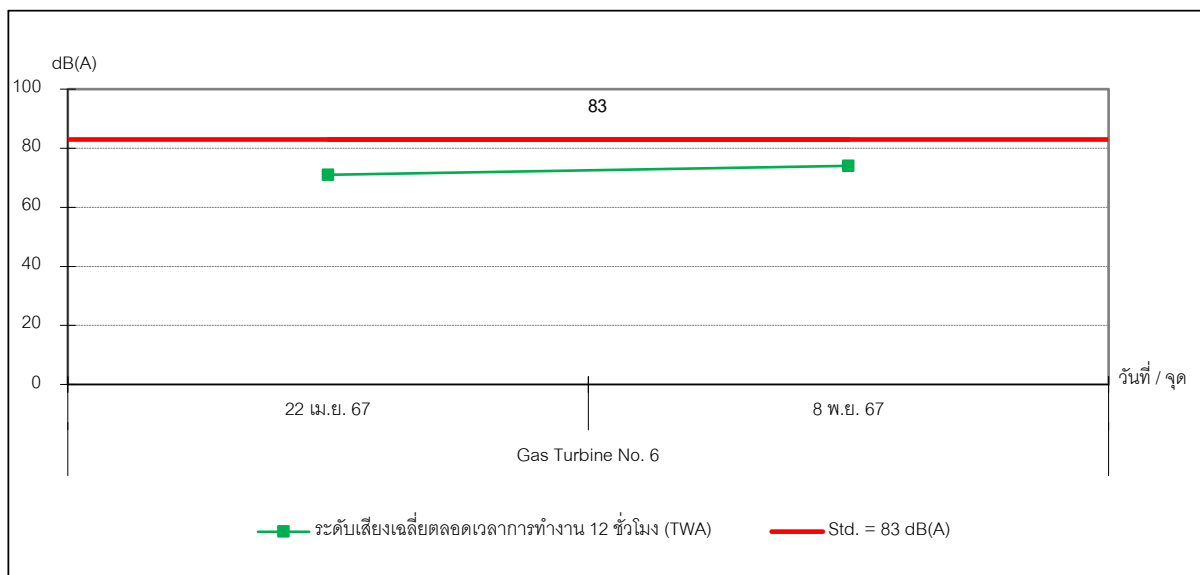
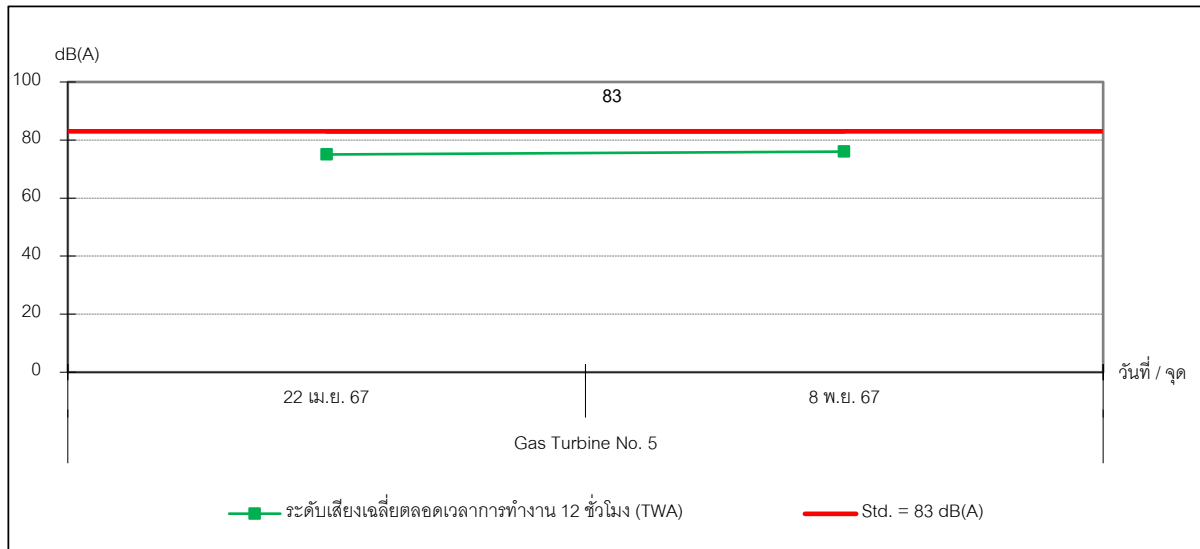
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		L_{eq} 1 hr.	L_{eq} 1 hr.	L_{max}
22 เม.ย. 67	Steam Turbine No. 2	78	78	80-90
8 พ.ย. 67	Steam Turbine No. 2	81	81	82-83
22 เม.ย. 67	Steam Turbine No. 3	89	89	91-93
8 พ.ย. 67	Steam Turbine No. 3	73	73	74-77
22 เม.ย. 67	Gas Turbine No. 4	71	70	64-84
28 ต.ค. 67	Gas Turbine No. 4	81	81	85-87
22 เม.ย. 67	Gas Turbine No. 5	75	75	76-79
8 พ.ย. 67	Gas Turbine No. 5	76	76	78-79
22 เม.ย. 67	Gas Turbine No. 6	71	70	64-84
8 พ.ย. 67	Gas Turbine No. 6	74	74	84-86
มาตรฐาน		83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้
ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการ
ประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ
ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

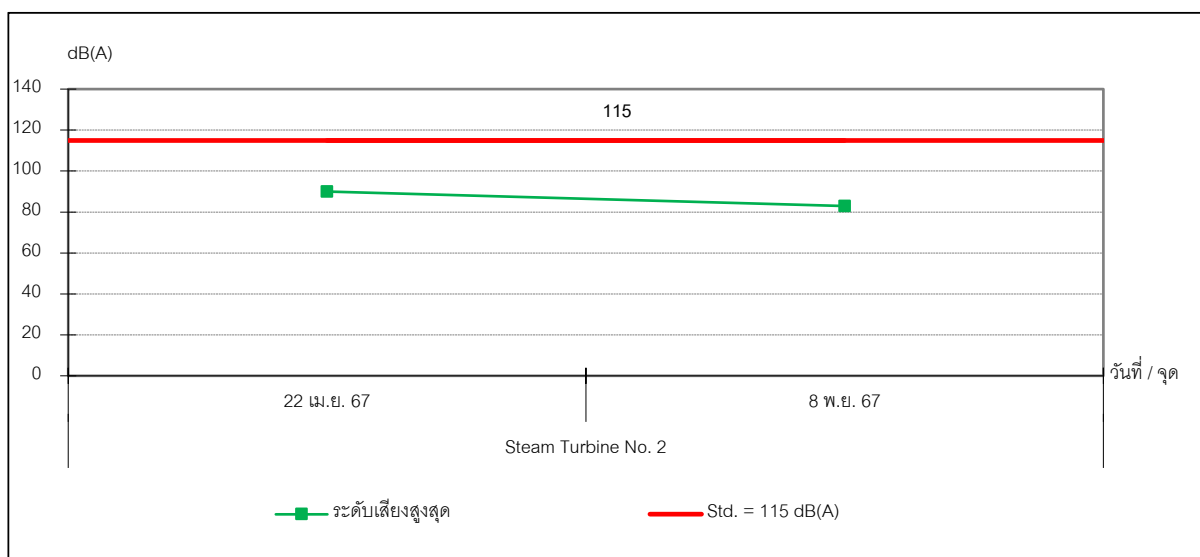
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



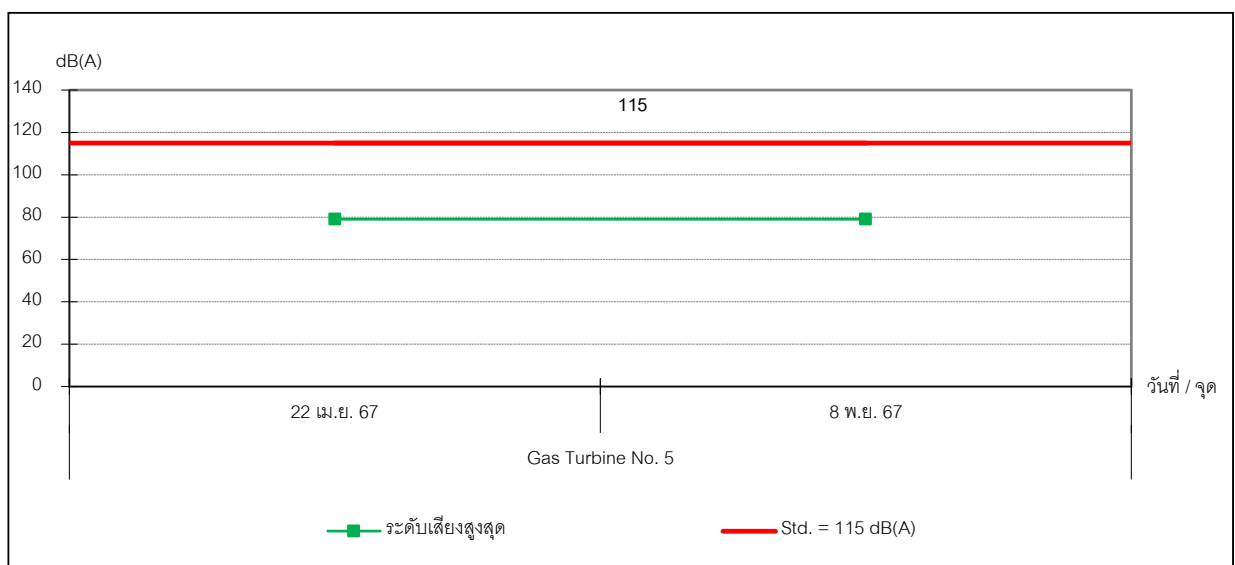
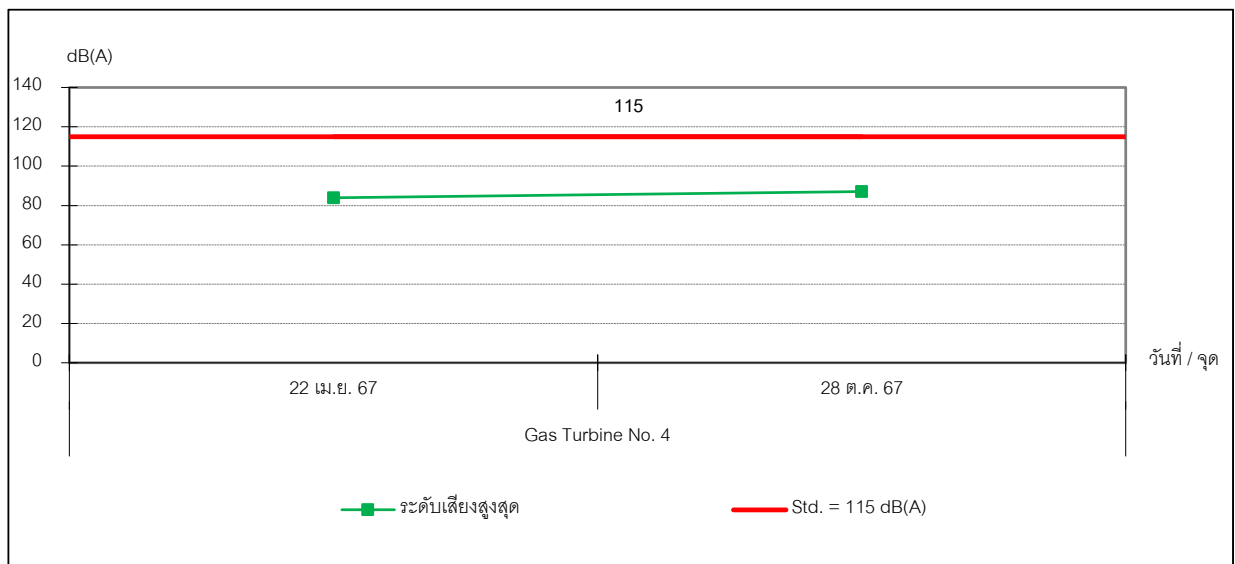
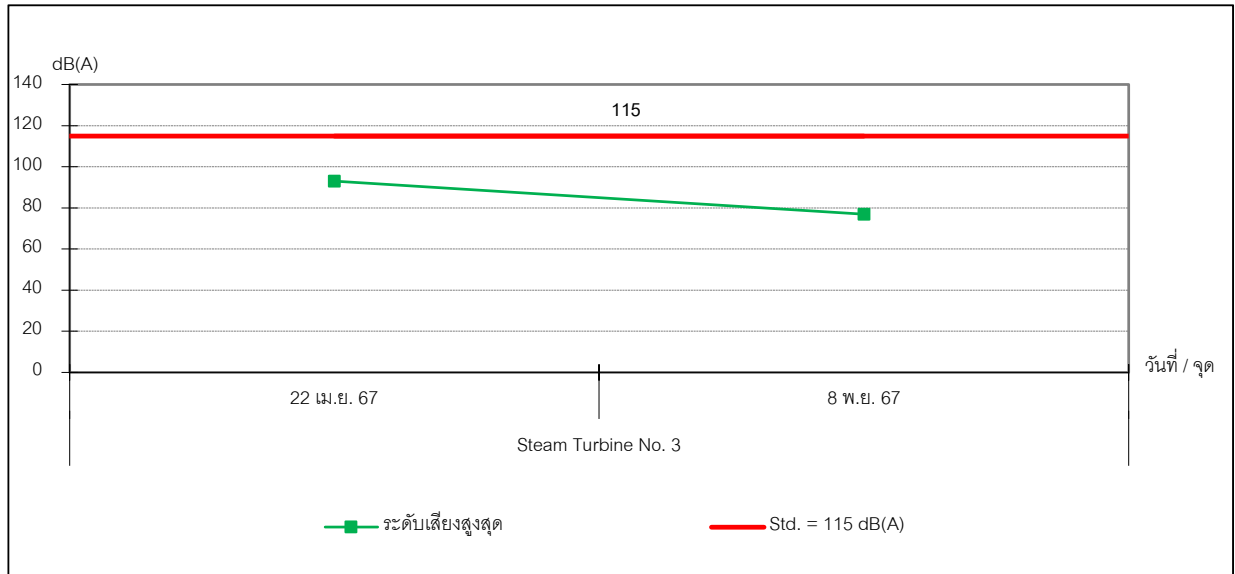
ภาพที่ 3.46 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



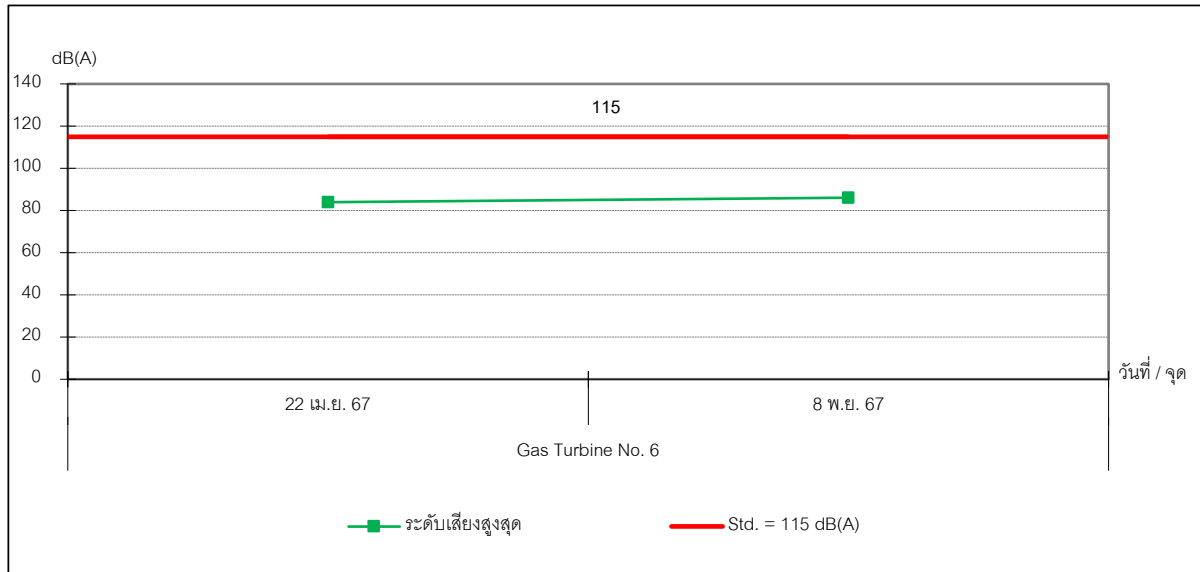
ภาพที่ 3.46 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.47 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน



ภาพที่ 3.47 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน



ภาพที่ 3.47 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

3.6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ตรวจวัดพนักงานจำนวน 3 ท่าน และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3.20-3.22

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

บริเวณ Area 1 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)



รูปที่ 3.21 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Area 2 (คุณวิเชียร เชี่ยวดี)



รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Area 3 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)

3.6.1.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.40

ตารางที่ 3.40 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

3.6.1.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 22 ตุลาคม และ 5 พฤศจิกายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.41

ตารางที่ 3.41 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		12-hr. Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
22 ต.ค. 67	Area 1 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	77.6	27.00
5 พ.ย. 67	Area 2 (คุณวิเชียร เขียวดี)	73.1	9.75
22 ต.ค. 67	Area 3 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	74.0	12.00
มาตรฐาน		83 ^{1/}	100 ^{2/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6710-5469, R6711-1121, R6710-5471

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ ตาม Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

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

3.6.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 22 ตุลาคม และ 5 พฤศจิกายน 2567 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 73.1-77.6 dB (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 3 ท่าน

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) จำนวน 3 ท่าน พบว่า มีค่า 9.75-27.00 % (Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน

ทั้งนี้ พนักงานได้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงขณะปฏิบัติงานทุกครั้ง รวมทั้งมีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ไว้ในพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดังแล้ว

3.6.1.2.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

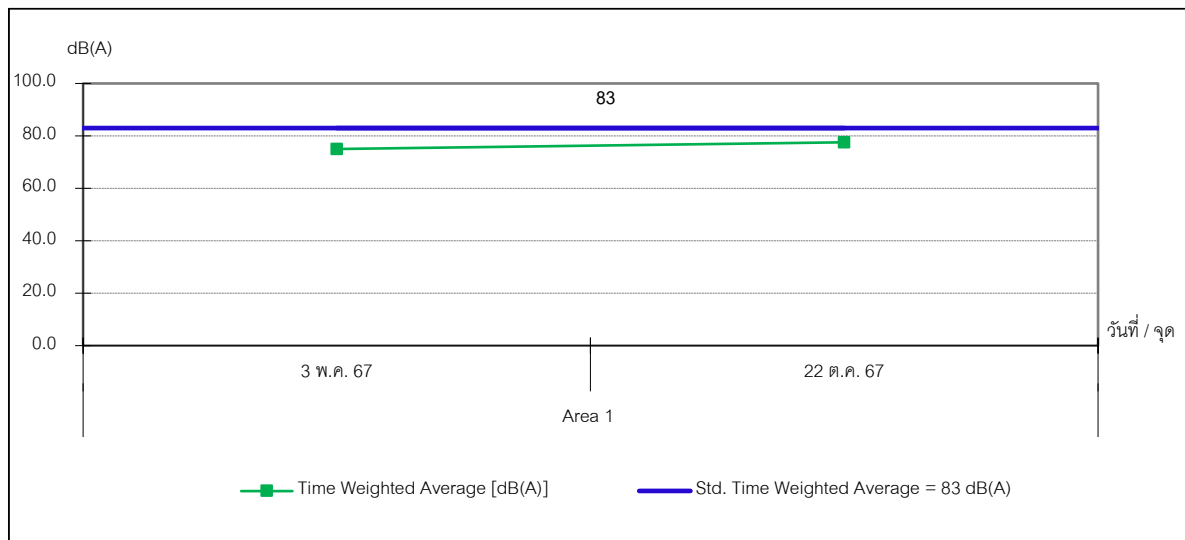
ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตรวจวัดพนักงานจำนวน 3 ท่าน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.42

ตารางที่ 3.42 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

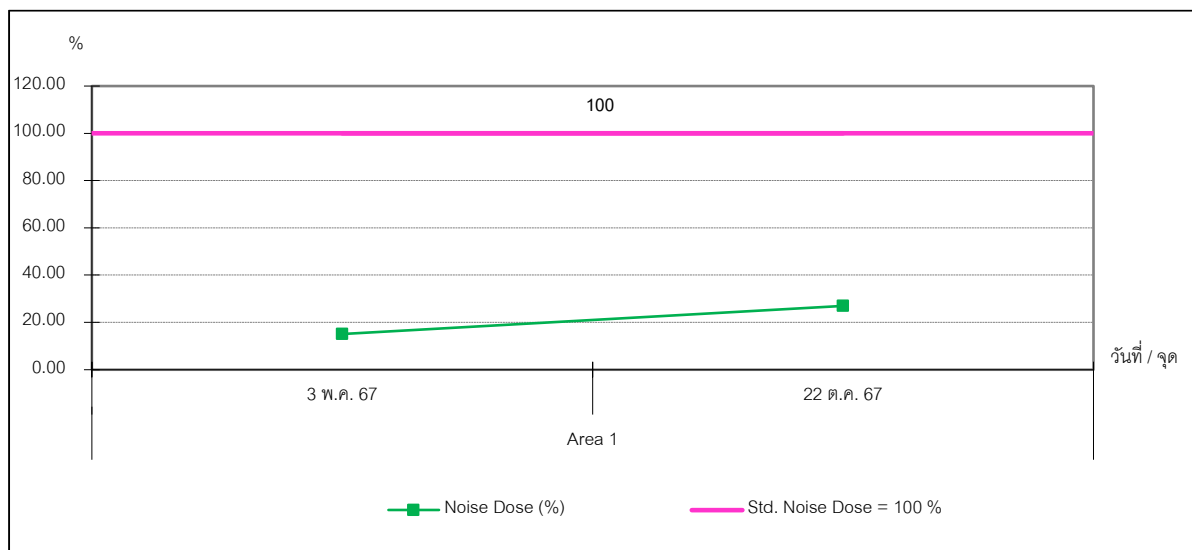
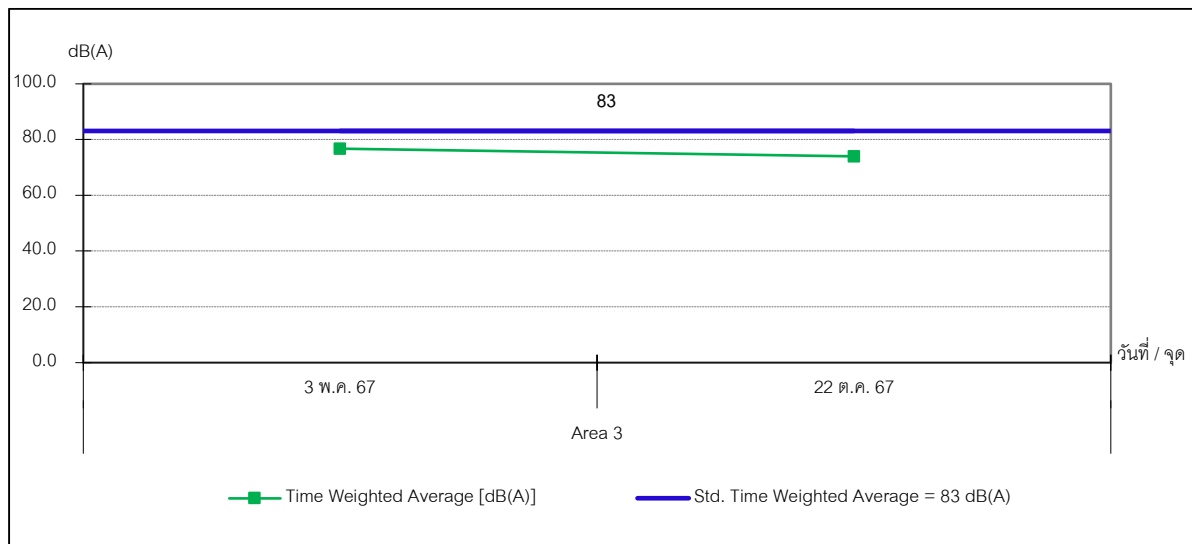
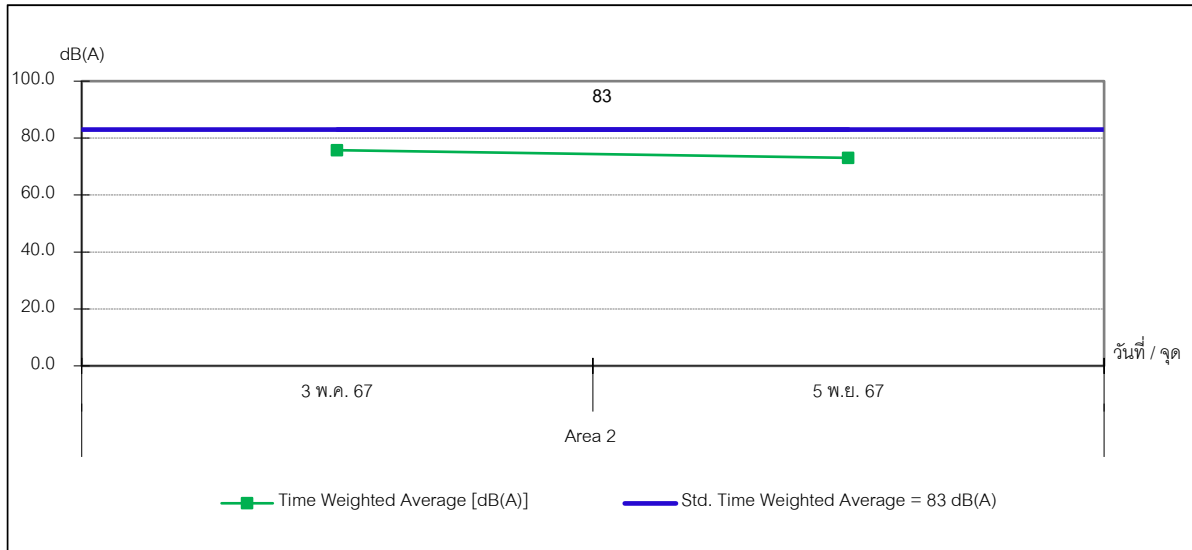
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
2 พ.ค. 67	Area 1 (คุณอำนาจ จันทะพา)	75.0	15.00
	Area 2 (คุณวิษณุชา พรั่งพร้อม)	75.8	18.00
	Area 3 (คุณพงศ์ศักดิ์ เพชรรัตน์)	76.7	22.00
22 ต.ค. 67	Area 1 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	77.6	27.00
5 พ.ย. 67	Area 2 (คุณวิเชียร เขียวดี)	73.1	9.75
22 ต.ค. 67	Area 3 (คุณณัฐพงศ์ กิมยงยศ)	74.0	12.00
มาตรฐาน (TWA 12 ชั่วโมง)		83 ^{1/}	100 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้
ตาม Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

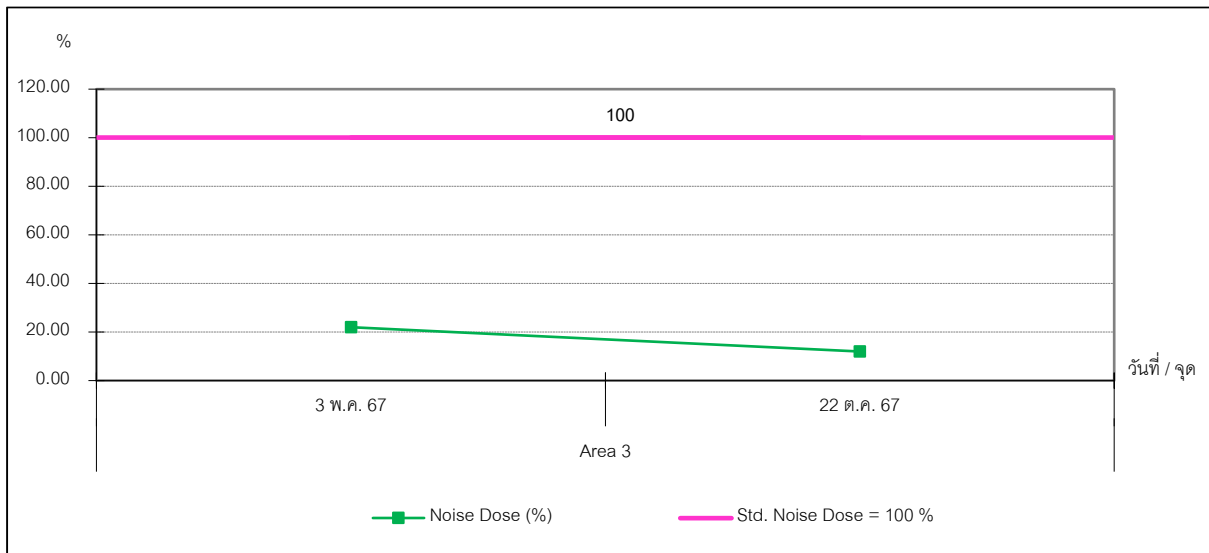
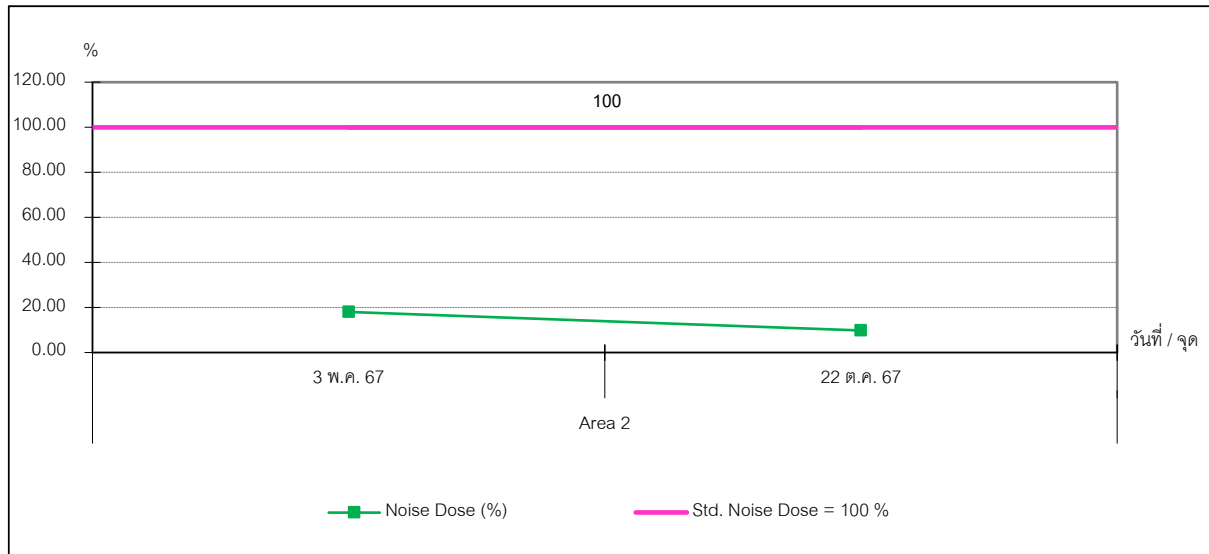
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



ภาพที่ 3.48 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



ภาพที่ 3.48 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)



ภาพที่ 3.48 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)

3.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2567 ดำเนินการในวันที่ 24 เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.23- 3.24

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.23 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine 2



รูปที่ 3.24 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine 3

3.6.1.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.43

ตารางที่ 3.43 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

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

3.6.1.3.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2567 ดำเนินการในวันที่ 24 เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 แสดงดังตารางที่ 3.44

ตารางที่ 3.44 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2567

ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
345136	1490501	บริเวณ Steam Turbine 2	เบา	24 เม.ย. 67	09:30-10:00	29.3	36.8	36.6	31.6
					10:00-10:30	28.9	37.0	36.8	31.3
					10:30-11:00	28.5	37.3	37.0	31.1
					11:00-11:30	28.6	37.7	37.5	31.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT	09:30-11:30	-	-	-	31.3
809765	1490514	บริเวณ Steam Turbine 3	เบา	24 เม.ย. 67	09:30-10:00	28.8	37.5	36.9	31.4
					10:00-10:30	28.4	37.6	37.2	31.2
					10:30-11:00	28.9	37.0	36.7	31.3
					11:00-11:30	29.0	37.0	36.9	31.4
				ค่าเฉลี่ย WBGT	09:30-11:30	-	-	-	31.3
มาตรฐาน (ลักษณะเป็นงานเบา)						-	-	-	34 ^{1/2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวพรณา พงษ์เพชร

ชื่อผู้ตรวจจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6704-4684 ถึง R6704-4658

3.6.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2567 ดำเนินการในวันที่ 24 เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 พบว่า เมื่อนำค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

3.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 18 และ 21 พฤศจิกายน 2567 บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 275 จุดตรวจวัด รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.25

รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.25 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

3.6.1.4.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนิน โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.45

ตารางที่ 3.45 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

3.6.1.4.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 18 และ 21 พฤศจิกายน 2567 บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 275 จุดตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.46

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ^{/1} (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ^{/2} (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน							
Ratch Pathana Office							
1. โต๊ะ Lobby	10:00	460	≦400-500	460	≦400	✓	✓
2. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ธุรการ คุณนภัสสร	10:01	528	≦400-500	528	≦400	✓	✓
3. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกธุรการ คุณสโรชา	10:02	583	≦400-500	583	≦400	✓	✓
4. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนธุรการ คุณนัยจันทร์	10:03	532	≦400-500	532	≦400	✓	✓
5. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนจัดซื้อ จัดจ้าง คุณทรงยศ	10:04	485	≦400-500	485	≦400	✓	✓
6. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่แผนกจัดซื้อ จัดจ้าง คุณปนัดดา	10:05	614	≦400-500	614	≦400	✓	✓
7. โต๊ะทำงานวิศวกรจัดซื้อ จัดจ้าง คุณบุญพริภา	10:06	483	≦400-500	483	≦400	✓	✓
8. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม คุณศศิญา	10:07	424	≦400-500	424	≦400	✓	✓
9. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บริหารความเสี่ยง คุณธมลวรรณ	10:08	491	≦400-500	491	≦400	✓	✓
10. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารความเสี่ยง คุณอุทุมพร	10:09	451	≦400-500	451	≦400	✓	✓
11. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารงานระบบ คุณวชิราภรณ์	10:10	484	≦400-500	484	≦400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Ratch Pathana Office (ต่อ)							
12. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมคุณเทวกร	10:11	643	400-500	643	400	✓	✓
13. เครื่องถ่ายเอกสาร	10:12	362	300-400	362	300	✓	✓
14. ชั้นวางของห้องถ่ายเอกสาร	10:13	409	200-300	409	200	✓	✓
15. โต๊ะทำงานวิศวกรพลังงานแสงอาทิตย์ คุณณัฐพงษ์	10:14	431	400-500	431	400	✓	✓
16. โต๊ะทำงานวิศวกรการผลิต คุณชนทัต	10:15	532	400-500	532	400	✓	✓
17. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกพลังงานแสงอาทิตย์ คุณสกุลชญาณี	10:16	565	400-500	565	400	✓	✓
18. โต๊ะทำงานวิศวกรการผลิต คุณปริญญา	10:17	673	400-500	673	400	✓	✓
19. โต๊ะทำงานวิศวกรบริการลูกค้า คุณสุภาภรณ์	10:18	687	400-500	687	400	✓	✓
20. โต๊ะทำงานวิศวกรบริการเทคนิค คุณพีรพัฒน์	10:19	605	400-500	605	400	✓	✓
21. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกลูกค้าสัมพันธ์ และบริการเทคนิค คุณนภยา	10:20	618	400-500	618	400	✓	✓
22. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ คุณนิชาชนัน	10:21	606	400-500	606	400	✓	✓
23. โต๊ะทำงานวิศวกรโครงการ คุณศุภชัย	10:22	618	400-500	618	400	✓	✓
24. โต๊ะทำงานวิศวกร คุณจิตริน	10:23	556	400-500	556	400	✓	✓
25. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่พัฒนาความยั่งยืน คุณศุภณัฐ	10:24	480	400-500	480	400	✓	✓
26. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกพัฒนาความยั่งยืน คุณธนากร	10:25	440	400-500	440	400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Ratch Pathana Office (ต่อ)							
27. โต๊ะทำงานวิศวกรนวัตกรรม คุณณภิกิตติ์	10:26	556	400-500	556	400	✓	✓
28. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกวิศวกรรม และนวัตกรรม คุณสุชาติ	10:27	516	400-500	516	400	✓	✓
29. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนวิศวกรรม และนวัตกรรม คุณนันทนา	10:28	651	400-500	651	400	✓	✓
30. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายบริหารโรงไฟฟ้า คุณธนวัฒน์	10:29	505	400-500	505	400	✓	✓
31. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารโครงการ คุณอร่าม	10:30	686	400-500	686	400	✓	✓
32. โต๊ะทำงาน Spare	10:31	793	400-500	793	400	✓	✓
33. โต๊ะทำงาน Spare	10:32	592	400-500	592	400	✓	✓
34. โต๊ะทำงานรองกรรมการผู้จัดการ สายปฏิบัติการ คุณธีระยุทธ	10:33	502	400-500	502	400	✓	✓
35. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายโครงการและวิศวกรรม คุณจตุรงค์	10:34	431	400-500	431	400	✓	✓
36. โต๊ะทำงาน Spare	10:35	430	400-500	430	400	✓	✓
37. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บริหารทรัพยากรบุคคล คุณวาสนา	10:36	461	400-500	461	400	✓	✓
38. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหาร และพัฒนาทรัพยากร บุคคล คุณณฤณัฐ	10:37	488	400-500	488	400	✓	✓
39. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่พัฒนาทรัพยากรบุคคล คุณพรทิภา	10:38	548	400-500	548	400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลา ตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Ratch Pathana Office (ต่อ)							
40. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบริหารพัฒนาทรัพยากรบุคคล คุณภาวิณี	10:39	442	≥400-500	442	≥400	✓	✓
41. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบริหารทรัพยากรบุคคล คุณจันทร์รา	10:40	497	≥400-500	497	≥400	✓	✓
42. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน คุณวรรณิภา	10:41	448	≥400-500	448	≥400	✓	✓
43. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน คุณวศมน	10:42	410	≥400-500	410	≥400	✓	✓
44. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบัญชีงบการเงินรวม คุณวราภรณ์	10:43	419	≥400-500	419	≥400	✓	✓
45. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบัญชีงบเฉพาะกิจการ คุณจอมใจ	10:44	448	≥400-500	448	≥400	✓	✓
46. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี คุณอโณทัย	10:45	402	≥400-500	402	≥400	✓	✓
47. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี คุณยลดา	10:46	473	≥400-500	473	≥400	✓	✓
48. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบัญชี คุณยุพา	10:47	450	≥400-500	450	≥400	✓	✓
49. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกวางแผนงบประมาณ คุณณัฐภูมิ	10:48	444	≥400-500	444	≥400	✓	✓
50. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ประสานงาน คุณพิชญ์สินี	10:49	422	≥400-500	422	≥400	✓	✓
51. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนงานเลขานุการบริษัท คุณวราภรณ์	10:50	494	≥400-500	494	≥400	✓	✓
52. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่โปรแกรมประยุกต์ คุณวิษุวัต	10:51	639	≥400-500	639	≥400	✓	✓
53. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกโปรแกรมประยุกต์ คุณพจณี	10:52	662	≥400-500	662	≥400	✓	✓
54. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนเทคโนโลยีสารสนเทศ คุณรังสรรค์	10:53	844	≥400-500	844	≥400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Ratch Pathana Office (ต่อ)							
55. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกเครือข่าย และระบบ IT คุณศุภณัฐ	10:54	989	400-500	989	400	✓	✓
56. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่เครือข่าย และระบบ IT คุณสุริยา	10:55	700	400-500	700	400	✓	✓
57. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายธรรมาภิบาล และบริหาร ความเสี่ยง คุณเพ็ญพัทธ์	10:56	562	400-500	562	400	✓	✓
58. ห้องกรรมการผู้จัดการ คุณสุวิมล	10:57	559	400-500	559	400	✓	✓
59. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนพลังงานแสงอาทิตย์ คุณอมรพงษ์	10:58	441	400-500	441	400	✓	✓
ห้องวิทยากร							
60. โต๊ะทำงาน No. 1	11:57	722	400-500	722	400	✓	✓
61. โต๊ะทำงาน No. 2	11:58	667	400-500	667	400	✓	✓
62. โต๊ะทำงาน No. 3	11:59	678	400-500	678	400	✓	✓
63. โต๊ะทำงาน No. 4	12:00	723	400-500	723	400	✓	✓
64. โต๊ะทำงาน No. 5	12:01	681	400-500	681	400	✓	✓
65. โต๊ะทำงาน No. 6	12:02	633	400-500	633	400	✓	✓
66. โต๊ะทำงาน No. 7	12:03	636	400-500	636	400	✓	✓
67. โต๊ะทำงาน No. 8	12:04	658	400-500	658	400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
OEG Office ชั้นล่าง							
68. โต๊ะทำงาน EST (ว่าง)	13:30	408	≦400-500	408	≦400	✓	✓
69. โต๊ะทำงาน คุณไชยวัฒน์	13:30	534	≦400-500	534	≦400	✓	✓
70. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	13:30	667	≦400-500	667	≦400	✓	✓
71. โต๊ะทำงาน คุณสุรัชย์	13:31	516	≦400-500	516	≦400	✓	✓
72. เคาน์เตอร์ Reception	13:31	420	≦400-500	420	≦400	✓	✓
73. โต๊ะทำงาน คุณฉันทนา	13:31	609	≦400-500	609	≦400	✓	✓
74. โต๊ะเจ้าหน้าที่อบรม คุณไชยวัฒน์	13:32	790	≦400-500	790	≦400	✓	✓
75. เครื่องถ่ายเอกสาร	13:32	312	≦300-400	312	≦300	✓	✓
ห้อง Server							
76. หน้าตู้ MAIN LAN SWITCH คุณทวีศักดิ์	13:33	532	≦200-300	532	≦200	✓	✓
OEG Office ชั้น 2							
77. โต๊ะทำงาน คุณพรชัย	13:34	529	≦400-500	529	≦400	✓	✓
78. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	13:34	639	≦400-500	639	≦400	✓	✓
79. โต๊ะทำงาน คุณดิเรก	13:34	690	≦400-500	690	≦400	✓	✓
80. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	13:35	612	≦400-500	612	≦400	✓	✓
81. โต๊ะทำงาน คุณธีรภัทร	13:35	497	≦400-500	497	≦400	✓	✓
82. โต๊ะทำงาน คุณนเรศ	13:35	581	≦400-500	581	≦400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
OEG Office ชั้น 2 (ต่อ)							
83. โต๊ะทำงาน คุณเจษฎา	13:36	450	400-500	450	400	✓	✓
84. โต๊ะทำงาน คุณวรัญญ์	13:36	568	400-500	568	400	✓	✓
85. โต๊ะทำงาน คุณยุทธนา	13:36	595	400-500	595	400	✓	✓
86. โต๊ะทำงานส่วนกลาง คุณยุทธนา	13:37	442	400-500	442	400	✓	✓
87. โต๊ะทำงาน คุณบุษิต	13:37	523	400-500	523	400	✓	✓
แผนก Mechanical							
88. โต๊ะทำงาน คุณณัฐชนวีร์	13:30	468	400-500	468	400	✓	✓
89. โต๊ะทำงาน คุณถาวร	13:31	421	400-500	421	400	✓	✓
90. โต๊ะทำงาน คุณนครินทร์	13:32	496	400-500	496	400	✓	✓
91. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ส่วนกลาง	13:33	416	400-500	416	400	✓	✓
92. โต๊ะทำงาน Spare	13:34	408	400-500	408	400	✓	✓
93. โต๊ะทำงาน คุณกรณรงค์	13:35	428	400-500	428	400	✓	✓
แผนก I&C							
94. โต๊ะทำงาน คุณพงษ์ศักดิ์	13:36	469	400-500	469	400	✓	✓
95. เครื่องปริ้นเตอร์	13:37	448	300-400	448	400	✓	✓
96. โต๊ะทำงาน คุณอาทิตย์	13:38	514	400-500	514	400	✓	✓
97. โต๊ะทำงาน คุณทวีศักดิ์	13:39	413	400-500	413	400	✓	✓
98. โต๊ะซ่อมงาน คุณทวีศักดิ์	13:44	917	400-500	917	400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ^{/1} (LUX)	มาตรฐาน ^{/1} (LUX)	ผลการ ทดสอบ ^{/2} (LUX)	มาตรฐาน ^{/2} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{/1}	มาตรฐาน ^{/2}
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
แผนก Electrical							
99. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์	13:40	600	๔400-500	600	๔400	✓	✓
100. โต๊ะทำงาน คุณไพศาล	13:41	417	๔400-500	417	๔400	✓	✓
101. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ส่วนกลาง	13:42	453	๔400-500	453	๔400	✓	✓
102. โต๊ะทำงาน คุณเอกภาพ	13:43	519	๔400-500	519	๔400	✓	✓
แผนก Store							
103. โต๊ะทำงาน คุณกฤษฎดา	13:45	435	๔400-500	435	๔400	✓	✓
ห้องทำงานนักเคมี							
104. โต๊ะทำงาน คุณจิตรา	10:40	439	๔400-500	439	๔400	✓	✓
ห้อง Lab							
105. หน้า Hood คุณจิตรา	10:41	473	๔400-500	473	๔400	✓	✓
106. โต๊ะปฏิบัติการตรวจวิเคราะห์ คุณจิตรา	10:41	419	๔400-500	419	๔400	✓	✓
Control Room							
107. CCR Room หน้าตู้ Control GT No. 1 คุณศิริพงศ์	10:42	513	๔200-300	513	๔200	✓	✓
108. CCR Room หน้าตู้ Control GT No. 2 คุณศิริพงศ์	10:42	653	๔200-300	653	๔200	✓	✓
109. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 1 คุณศิริพงศ์	10:42	635	๔400-500	635	๔400	✓	✓
110. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 2 คุณศิริพงศ์	10:43	573	๔400-500	573	๔400	✓	✓
111. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 3 คุณศิริพงศ์	10:43	640	๔400-500	640	๔400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
Substation 115 kV							
112. หน้าตู้ Panel-1 115 kV Line to AO-PHAI คุณวิชญ์ชา	10:44	258	≧200-300	258	≧200	✓	✓
113. หน้าตู้ 3YB-02 RELAYA AND CONTROL PANEL คุณวิชญ์ชา	10:44	245	≧200-300	245	≧200	✓	✓
BOP							
- MCC GT5							
114. หน้าตู้ Control SA04 415V STG MCC คุณอำนาจ	10:45	461	≧200-300	461	≧200	✓	✓
115. หน้าตู้ MAIN LIGHTING DISTRIBUTION คุณอำนาจ	10:45	208	≧200-300	208	≧200	✓	✓
116. หน้าตู้ Control SA01 415 GTG MCC SA01 คุณอำนาจ	10:46	472	≧200-300	472	≧200	✓	✓
117. หน้าตู้ Control SA01 415VEssential Switchgear คุณอำนาจ	10:46	224	≧200-300	224	≧200	✓	✓
118. หน้าตู้ Control Out going to GT Generator คุณอำนาจ	10:46	368	≧200-300	368	≧200	✓	✓
119. หน้าตู้ Control Out going to ST Generator คุณอำนาจ	10:47	356	≧200-300	356	≧200	✓	✓
- LCR 3							
120. หน้าตู้ Control AVR Panel คุณอำนาจ	10:48	525	≧200-300	525	≧200	✓	✓
121. หน้าตู้ Control Turbine Control Cubicle คุณอำนาจ	10:48	489	≧200-300	489	≧200	✓	✓
122. หน้าตู้ Control Synchronizing Panel คุณอำนาจ	10:48	570	≧200-300	570	≧200	✓	✓
123. หน้าตู้ Control UPS Panel คุณอำนาจ	10:49	614	≧200-300	614	≧200	✓	✓
124. หน้าตู้ Control 125 DVC Battery Charger #1 คุณอำนาจ	10:49	496	≧200-300	496	≧200	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ^{/1} (LUX)	มาตรฐาน ^{/1} (LUX)	ผลการ ทดสอบ ^{/2} (LUX)	มาตรฐาน ^{/2} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{/1}	มาตรฐาน ^{/2}
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
BOP (ต่อ)							
- LCR 3 (ต่อ)							
125. ไต๊ะคอมพิวเตอรื (Mornitor CEMs) คุณอำนาจ	10:50	512	๔400-500	512	๔400	✓	✓
126. ไต๊ะคอมพิวเตอรื คุณอำนาจ	10:50	498	๔400-500	498	๔400	✓	✓
- LCR 2							
127. ไต๊ะคอมพิวเตอรื Control Panal DCS คุณพงศักดิ์	10:51	558	๔400-500	558	๔400	✓	✓
128. ไต๊ะทำงาน CEMS GT #4 คุณพงศักดิ์	10:51	565	๔400-500	565	๔400	✓	✓
- Sub 11 kV Room							
129. INC 2	10:52	220	๔200-300	220	๔200	✓	✓
130. BS	10:52	275	๔200-300	275	๔200	✓	✓
131. INCOMING 1	10:52	248	๔200-300	248	๔200	✓	✓
132. J04 OUT GOING F15	10:53	234	๔200-300	234	๔200	✓	✓
133. J04 OUT GOING F13	10:53	242	๔200-300	242	๔200	✓	✓
- Sub 22 kV-2 Room							
134. Out Going Feeder No. 6	10:54	227	๔200-300	227	๔200	✓	✓
135. Out Going Feeder No. 8	10:55	208	๔200-300	208	๔200	✓	✓
136. Out Going Feeder No. 10	10:55	207	๔200-300	207	๔200	✓	✓
137. Out Going Feeder No. 17	10:55	211	๔200-300	211	๔200	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
NEW MCC-CCR ชั้น 3							
138. โต๊ะทำงาน 1	10:00	686	≤400-500	686	≤400	✓	✓
139. โต๊ะทำงาน 2	10:00	705	≤400-500	705	≤400	✓	✓
140. โต๊ะทำงาน 3	10:00	721	≤400-500	721	≤400	✓	✓
141. โต๊ะทำงาน 4	10:01	796	≤400-500	796	≤400	✓	✓
142. โต๊ะทำงาน 5	10:01	842	≤400-500	842	≤400	✓	✓
143. โต๊ะทำงาน 6	10:01	859	≤400-500	859	≤400	✓	✓
144. โต๊ะทำงาน 7	10:02	863	≤400-500	863	≤400	✓	✓
145. โต๊ะทำงาน 8	10:02	762	≤400-500	762	≤400	✓	✓
146. โต๊ะทำงาน 9	10:02	728	≤400-500	728	≤400	✓	✓
147. โต๊ะทำงาน 10	10:03	868	≤400-500	868	≤400	✓	✓
148. โต๊ะทำงาน 11	10:03	998	≤400-500	998	≤400	✓	✓
149. โต๊ะทำงาน 12	10:03	948	≤400-500	948	≤400	✓	✓
150. โต๊ะทำงาน 13							
- พื้นที่ 1	10:04	2,108	≤400-500	2,108	≤400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:04	2,207	≤600	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:04	1,998	≤300	-	-	✓	-

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
NEW MCC-CCR ชั้น 3 (ต่อ)							
151. โต๊ะทำงาน 14							
- พื้นที่ 1	10:05	2,718	≥400-500	2,718	≥400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:05	1,541	≥600	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:05	1,083	≥300	-	-	✓	-
152. UMM Panel	10:06	650	≥200-300	650	≥200	✓	✓
153. 115kV Control and Protection LRP 5-3 616E103A	10:06	488	≥200-300	488	≥200	✓	✓
154. 115kV Control and Protection LRP 5-2 616E103A	10:06	504	≥200-300	504	≥200	✓	✓
155. STG-3 GSUT RTCC PANEL 616E102A	10:07	621	≥200-300	621	≥200	✓	✓
156. STG-6 GSUT RTCC PANEL 616E102A	10:07	721	≥200-300	721	≥200	✓	✓
157. 6FC-01 Process STEAM FLOW Computer							
- พื้นที่ 1	10:08	1,424	≥200-300	1,424	≥200	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:08	1,531	≥300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:08	1,894	≥200	-	-	✓	-
STG #3 ชั้น 1							
158. 62MAC10CT042	10:09	286	≥200-300	286	≥100	✓	✓
159. 6PT1502	10:09	212	≥200-300	212	≥100	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน							
Plant (ใหม่)							
160. ANTI-OXIDANT Dosing Tank 500 L	19:00	325	≦200-300	325	≦100	✓	✓
161. Air Compressor #2	19:01	408	≦200-300	408	≦100	✓	✓
162. Buck Burner	19:02	239	≦200-300	239	≦100	✓	✓
163. Sample Cool Analysis	19:03	255	≦200-300	255	≦100	✓	✓
164. Gas Heater 601-M103	19:04	233	≦200-300	233	≦100	✓	✓
165. HP Feed Water Pump HASG 6	19:05	238	≦200-300	238	≦100	✓	✓
166. LP Feed Water Pump HASG 7	19:06	213	≦200-300	213	≦100	✓	✓
167. HP Boiler HRGS #6	19:07	482	≦200-300	482	≦100	✓	✓
168. LP Boiler HRGS #7	19:08	243	≦200-300	243	≦100	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ^{/1} (LUX)	มาตรฐาน ^{/1} (LUX)	ผลการ ทดสอบ ^{/2} (LUX)	มาตรฐาน ^{/2} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{/1}	มาตรฐาน ^{/2}
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
GT 4							
169. Lube Oil Cooler GT 4 คุณพงษ์ทวี	19:15	830	≤200-300	830	≤100	✓	✓
170. De-Nox GT 4 คุณพงษ์ทวี	19:16	840	≤200-300	840	≤100	✓	✓
171. GT4 Reduction Gear คุณพงษ์ทวี							
- พื้นที่ 1	19:17	1,151	≤200-300	1,151	≤100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:17	1,424	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:17	1,067	≤200	-	-	✓	-
172. HP Boiler HRSG 4	19:18	215	≤200-300	215	≤100	✓	✓
173. IP Boiler	19:19	247	≤200-300	247	≤100	✓	✓
174. LP Boiler	19:20	334	≤200-300	334	≤100	✓	✓
NEW RO							
175. pH Control New RO คุณพงษ์ทวี							
- พื้นที่ 1	19:21	1,419	≤200-300	1,419	≤200	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:21	1,069	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:21	1,029	≤200	-	-	✓	-
176. MCC New RO	19:22	205	≤200-300	205	≤200	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ^{/1} (LUX)	มาตรฐาน ^{/1} (LUX)	ผลการทดสอบ ^{/2} (LUX)	มาตรฐาน ^{/2} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{/1}	มาตรฐาน ^{/2}
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
พื้นที่ใน Panel							
177. GSU 4 คุณพงษ์ทวี							
- พื้นที่ 1	19:25	1,112	≤200-300	1,112	≤100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:25	1,066	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:25	982	≤200	-	-	✓	-
178. GSU 5 คุณพงษ์ทวี							
- พื้นที่ 1	19:26	1,125	≤200-300	1,125	≤100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:26	972	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:26	863	≤200	-	-	✓	-
179. MCC WTP 2 Panel คุณพงษ์ทวี	19:27	207	≤200-300	207	≤100	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ^{/1} (LUX)	มาตรฐาน ^{/1} (LUX)	ผลการ ทดสอบ ^{/2} (LUX)	มาตรฐาน ^{/2} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{/1}	มาตรฐาน ^{/2}
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
GT 2							
180. Lube Oil Cooler GT 2 คูณไฟโรจน์	19:30	798	≦200-300	798	≦100	✓	✓
181. De-NOx GT 2 คูณไฟโรจน์	19:31	876	≦200-300	876	≦100	✓	✓
182. Hydraulic Starter คูณไฟโรจน์	19:32	289	≦200-300	289	≦100	✓	✓
183. HP Feed Pump HRSG 2 คูณไฟโรจน์							
- พื้นที่ 1	19:33	2,331	≦200-300	2,331	≦100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:33	2,073	≦600	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:33	1,132	≦300	-	-	✓	-
184. HRSG 2 LP คูณไฟโรจน์	19:34	237	≦200-300	237	≦100	✓	✓
185. HRSG 2 HP คูณไฟโรจน์	19:35	239	≦200-300	239	≦100	✓	✓
186. GT 2 Reduction Gear คูณไฟโรจน์	19:36	263	≦200-300	263	≦100	✓	✓
187. GSU - GT6	19:37	826	≦200-300	826	≦100	✓	✓
188. GSU #STG คูณไฟโรจน์	19:38	769	≦200-300	769	≦100	✓	✓
189. TP-04 คูณไฟโรจน์	19:39	329	≦200-300	329	≦100	✓	✓
190. TP-03 คูณไฟโรจน์	19:40	301	≦200-300	301	≦100	✓	✓
191. AT-1 คูณไฟโรจน์	19:41	835	≦200-300	835	≦100	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
GT 2 (ต่อ)							
192. GSU-2 คุณไฟโรจน์	19:42	632	≤200-300	632	≤100	✓	✓
193. สถานี Desup TF คุณไฟโรจน์	19:43	253	≤200-300	253	≤100	✓	✓
194. AT-2 คุณไฟโรจน์	19:44	452	≤200-300	452	≤100	✓	✓
GT 5							
195. GSU 7 คุณศุภชัย	19:45	944	≤200-300	944	≤100	✓	✓
196. GSU 6 คุณศุภชัย	19:46	470	≤200-300	470	≤100	✓	✓
197. Main Process Stream Near GSU 6 คุณศุภชัย	19:47	204	≤200-300	204	≤100	✓	✓
198. LP BFW Pump คุณศุภชัย	19:48	265	≤200-300	265	≤100	✓	✓
199. Line Water Cooling GTG 5 คุณศุภชัย	19:49	403	≤200-300	403	≤100	✓	✓
200. Sample Cooler Analysis คุณศุภชัย	19:50	443	≤200-300	443	≤100	✓	✓
201. Chem Skid HRSG 5 คุณศุภชัย	19:51	403	≤200-300	403	≤100	✓	✓
202. Main HP Steam คุณศุภชัย	19:52	343	≤200-300	343	≤100	✓	✓
203. HP Steam Drum HRSG 5คุณศุภชัย	19:53	209	≤200-300	209	≤100	✓	✓
204. LP Steam Drum HRSG 5 คุณศุภชัย	19:54	240	≤200-300	240	≤100	✓	✓
205. CT Make Up Cooling คุณศุภชัย	19:55	635	≤200-300	635	≤100	✓	✓
206. pH Cooling Monitor คุณศุภชัย	19:56	455	≤200-300	455	≤100	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
GT 5 (ต่อ)							
207. AT 3							
- พื้นที่ 1	19:57	1,182	≧200-300	1,182	≧100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:57	935	≧300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:57	760	≧200	-	-	✓	-
NEW MCC-CCR ชั้น 3							
208. โต๊ะทำงาน 1	19:15	694	≧400-500	694	≧400	✓	✓
209. โต๊ะทำงาน 2	19:16	747	≧400-500	747	≧400	✓	✓
210. โต๊ะทำงาน 3	19:17	760	≧400-500	760	≧400	✓	✓
211. โต๊ะทำงาน 4	19:18	785	≧400-500	785	≧400	✓	✓
212. โต๊ะทำงาน 5	19:19	826	≧400-500	826	≧400	✓	✓
213. โต๊ะทำงาน 6	19:20	859	≧400-500	859	≧400	✓	✓
214. โต๊ะทำงาน 7	19:21	858	≧400-500	858	≧400	✓	✓
215. โต๊ะทำงาน 8	19:22	788	≧400-500	788	≧400	✓	✓
216. โต๊ะทำงาน 9	19:23	731	≧400-500	731	≧400	✓	✓
217. โต๊ะทำงาน 10	19:24	845	≧400-500	845	≧400	✓	✓
218. โต๊ะทำงาน 11	19:25	843	≧400-500	843	≧400	✓	✓
219. โต๊ะทำงาน 12	19:26	644	≧400-500	644	≧400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
NEW MCC-CCR ชั้น 3 (ต่อ)							
220. โต๊ะทำงาน 13	19:27	690	≦400-500	690	≦400	✓	✓
221. โต๊ะทำงาน 14	19:28	720	≦400-500	720	≦400	✓	✓
ห้อง MCC A1							
222. UMM Panel	19:30	542	≦200-300	542	≦200	✓	✓
223. 115kV Control and Protection LRP 5-3 616E103A	19:31	336	≦200-300	336	≦200	✓	✓
224. 115kV Control and Protection LRP 5-2 616E103A	19:32	287	≦200-300	287	≦200	✓	✓
225. STG-3 GSUT RTCC PANEL 616E102A	19:33	398	≦200-300	398	≦200	✓	✓
226. STG-6 GSUT RTCC PANEL 616E102A	19:34	486	≦200-300	486	≦200	✓	✓
227. 6FC-01 Process STEAM FLOW Computer	19:35	605	≦200-300	605	≦100	✓	✓
STG #3 ชั้น 1							
228. 62MAC10CT042	19:05	230	≦200-300	230	≦100	✓	✓
229. 6PT1502	19:06	300	≦200-300	300	≦100	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการ ทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
หม้อแปลงไฟฟ้า NEW MCC-CCR ชั้น 1							
230. GT6AT2	19:00	259	≦200-300	259	≦100	✓	✓
231. GT6AT1	19:01	393	≦200-300	393	≦100	✓	✓
232. GT6SST2	19:02	348	≦200-300	348	≦100	✓	✓
233. GT6SST1	19:03	326	≦200-300	326	≦100	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

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

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน										
Ratch Pathana Office										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
234. ห้องประชุมใหญ่ ชั้น 1 (ห้องนพเก้า)	11:00 - 11:02	8	615	498	≤300	≤150	749	≤400	✓	✓
235. ทางเดินหน้าห้องประชุมนพเก้า	11:06 - 11:09	6	195	117	≤100	≤50	130	≤50	✓	✓
236. ห้องประชุมเล็ก ชั้น 1 (เพทาย)	11:11 - 11:13	4	486	376	≤300	≤150	555	≤400	✓	✓
237. ห้องเก็บเอกสารแผนกควบคุมการผลิต	11:16 - 11:19	6	501	382	≤200	≤100	472	≤200	✓	✓
238. ห้องอาหาร ชั้น 1	11:21 - 11:23	4	431	346	≤300	≤150	439	≤200	✓	✓
239. ทางเดินบันได ชั้น 2	11:24 - 11:25	5	150	95	≤100	≤50	145	≤50	✓	✓
240. ห้องประชุมบัญชา	11:27 - 11:29	4	558	490	≤300	≤150	619	≤400	✓	✓
241. ห้องเก็บเอกสารบัญชา	11:30 - 11:33	8	305	213	≤200	≤100	458	≤200	✓	✓
242. ห้องประชุมใหญ่ ชั้น 2 (ห้องบุษราคัม)	13:36 - 11:41	18	486	264	≤300	≤150	706	≤400	✓	✓
243. ทางเดินหน้าห้องประชุมใหญ่ ชั้น 2	11:44 - 11:46	6	131	110	≤100	≤50	144	≤50	✓	✓
244. ทางเดินหน้าห้องประธาน	11:47 - 11:48	5	235	167	≤100	≤50	250	≤50	✓	✓
245. ห้องประชุมหน้าห้อง IT	11:50 - 11:51	4	406	323	≤300	≤150	551	≤400	✓	✓
246. ทางเดินหน้าห้องประชุม (เพทาย)	11:52 - 11:54	6	259	134	≤100	≤50	320	≤50	✓	✓
247. ห้องอบรม ชั้น 1	11:55 - 11:56	4	671	637	≤300	≤150	822	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)										
OEG Office ชั้นล่าง										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
248. ห้องประชุม	13:38 - 13:40	8	539	403	≥300	≥150	679	≥400	✓	✓
249. Document Room 1	13:41 - 13:43	4	495	412	≥300	≥150	544	≥200	✓	✓
OEG Office ชั้น 2										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
250. Document Room 2	13:44 - 13:45	4	570	421	≥300	≥150	553	≥200	✓	✓
251. บันไดขึ้น ชั้น 2	13:47 - 13:48	5	669	534	≥100	≥50	813	≥50	✓	✓
Work Sope ชั้น 2										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
252. Document Room 3	13:46 - 13:47	4	308	185	≥300	≥150	300	≥200	✓	✓
Store										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
253. ห้องเก็บ Spare Part	13:48 - 13:52	10	855	210	≥200	≥100	235	≥200	✓	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
254. Store เก็บของชั้นล่างห้องแอร์	13:53 - 13:57	10	617	149	≥200	≥100	503	≥200	✓	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแฉวมมากกว่า 2 แฉว										
255. Store ชั้น 2	13:58 - 14:02	18	252	115	≥200	≥100	405	≥200	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)										
Control Room										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
256. MCC Switchgear ข้าง CCR	10:56 - 11:00	10	612	344	≥200	≥100	451	≥200	✓	✓
LCR #2										
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง										
257. MCC LCR #2	11:01 - 11:05	10	249	150	≥200	≥100	306	≥200	✓	✓
OEG										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
258. ทางเดิน Chiller No. 1	11:06 - 11:08	7	209	153	≥100	≥50	201	≥50	✓	✓
259. ทางเดิน Chiller No. 2	11:10 - 11:12	7	157	115	≥100	≥50	151	≥50	✓	✓
260. ทางเดิน Chiller No. 3	11:14 - 11:16	7	102	67	≥100	≥50	67	≥50	✓	✓
261. ทางเดิน Chiller 4 (1)	11:17 - 11:20	6	688	235	≥100	≥50	912	≥50	✓	✓
262. ทางเดิน Chiller 4 (2)	11:21 - 11:23	6	532	293	≥100	≥50	687	≥50	✓	✓
263. ป้อมยาม ประตู 9	11:24 - 11:25	2	1,216	1,188	≥100	-	1,228	≥100	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)										
NEW MCC										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
264. ห้องประชุมชั้น 3	10:10 - 10:15	10	914	805	≥300	≥150	848	≥400	✓	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง										
265. NEW MCC ชั้น 2 (1)	10:16 - 10:18	10	367	252	≥200	≥100	295	≥200	✓	✓
266. NEW MCC ชั้น 2 (2)	10:19 - 10:22	10	418	268	≥200	≥100	351	≥200	✓	✓
267. NEW MCC ชั้น 2 (3)	10:23 - 10:27	10	311	231	≥200	≥100	359	≥200	✓	✓
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
268. ห้องชาร์จแบตเตอรี่ ชั้น 7	10:28 - 10:31	10	366	233	≥200	≥100	314	≥200	✓	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
269. ห้องเก็บสารเคมี ชั้น 1	10:32 - 10:35	12	444	306	≥200	≥100	362	≥200	✓	✓
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน										
ปั๊มยาม ประตู 9										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
270. ปั๊มยาม ประตู 9	19:58 - 19:59	2	239	211	≥100	-	207	≥100	✓	✓
NEW MCC										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
271. ห้องประชุม ชั้น 3	19:36 - 19:40	10	557	472	≥300	≥150	603	≥400	✓	✓

ตารางที่ 3.46 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)										
NEW MCC (ต่อ)										
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง										
272. NEW MCC ชั้น 2 (1)	20:03 - 20:08	10	317	270	≤200	≤100	410	≤200	✓	✓
273. NEW MCC ชั้น 2 (2)	19:56 - 20:00	10	419	268	≤200	≤100	355	≤200	✓	✓
274. NEW MCC ชั้น 2 (3)	19:50 - 19:55	10	316	232	≤200	≤100	322	≤200	✓	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
275. ห้องเก็บสารเคมี ชั้น 1	19:07 - 19:11	12	302	219	≤200	≤100	322	≤200	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

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

3.6.1.4.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 18 และ 21 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 275 จุดตรวจวัดพบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน (รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 1)

3.6.1.4.4 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 275 จุดตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.47

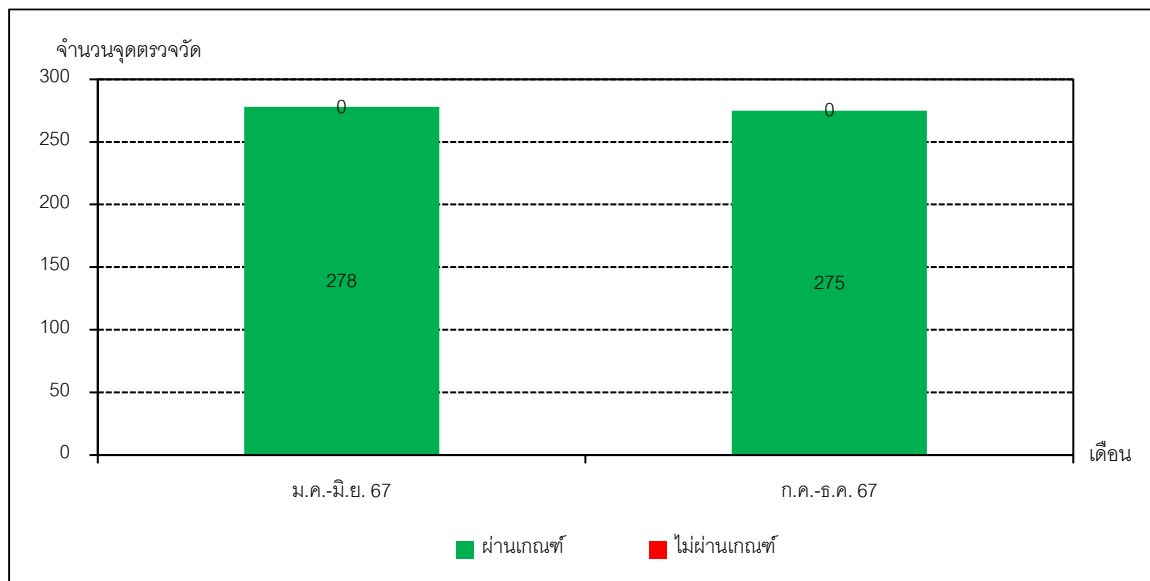
ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	จำนวนจุดตรวจวัด	สรุปผลการตรวจวัด	
		ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน (จุด)	ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน (จุด)
ม.ค.-มิ.ย. 67	278	278	0
ก.ค.-ธ.ค. 67	275	275	0

เกณฑ์มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



ภาพที่ 3.49 กราฟผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

3.6.2 การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567

การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการ ในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัด และผลการตรวจสุขภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2567 โดยโรงพยาบาลสมิติเวชศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 ชลบุรี แสดงดังตารางที่ 3.48-3.51

และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีพนักงานเข้างานใหม่ และได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 28)

ตารางที่ 3.48 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือด ปัสสาวะ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	9	9 ^{1/}	0	9	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	9	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	9	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับเสียงดัง
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	9	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ความร้อน
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงาน ละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	9	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ตรวจการมองเห็น

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ของ บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี

^{1/} = จำนวนพนักงานประจำ ที่เป็นพนักงานใหม่

ตารางที่ 3.49 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือด ปัสสาวะ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	2	2 ¹	0	2	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	2	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับฝุ่น ละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	2	2 ²	0	2	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	เผื่อระวังระดับการได้ยินหูทั้งสองข้างที่มีความถี่ 1000-8000 Hz เพื่อเป็นฐานข้อมูล
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	2	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ การทำงานสัมผัสความร้อน
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงาน ละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	2	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ การทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและ งานละเอียด

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ของ บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี

¹ = จำนวนพนักงานประจำ ที่เป็นพนักงานใหม่

² = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้น ๆ

ตารางที่ 3.50 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือด ปัสสาวะ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	43	43 ^{1/}	0	43	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง :	ปอด	43	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง :	หู	43	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับเสียงดัง
ทำงานสัมผัสความร้อน :	ไต	43	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับความร้อน
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด :	สายตาอาชีวอนามัย	43	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับตรวจการมองเห็น

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพประจำปี ของ บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยโรงพยาบาลพญาไทศรีราชา จังหวัดชลบุรี

^{1/} = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนเข้างานแล้ว

ตารางที่ 3.51 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือด ปัสสาวะ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	14	14 ^{1/}	0	14	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	14	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	14	8 ^{2/}	0	8	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	14	4 ^{2/}	0	4	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	14	5 ^{2/}	3	2	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	พบการมองเห็นระยะใกล้-ไกลไม่ชัดเจน ควรปรับค่าสายตาของแว่นให้เหมาะสม เนื่องจากมีประวัติการใส่แว่นสายตา จำนวน 3 ราย

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพประจำปี ของ บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี

^{1/} = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนเข้างานแล้ว

^{2/} = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้น ๆ

3.6.2.1 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2567

จากผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2567 มีพนักงานทั้งหมด 43 คน เข้ารับการตรวจ 43 คน โดยผลการตรวจสอบสภาพทั่วไป และเอ็กซเรย์ปอด ทั้งหมดไม่พบความผิดปกติ (ภาคผนวกที่ 28)

3.6.2.2 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2567

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2567 โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 ทั้งหมดไม่พบความผิดปกติ

3.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น และรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.52

ตารางที่ 3.52 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ลำดับที่	รายการ	หน่วย	บริษัท	
			RPE	OEG
1.	จำนวนพนักงาน (ณ 31 ธันวาคม 2567)	(คน)	61	40
2.	จำนวนพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บจากการทำงานโดยไม่หยุดงาน	(คน)	0	0
3.	จำนวนพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บจากการทำงานถึงขั้นหยุดงาน	(คน)	0	0
4.	จำนวนพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บถึงขั้นเสียชีวิต	(คน)	0	0
5.	จำนวนอุบัติเหตุที่ต้องเก็บข้อมูล (ข้อ 2+3+4)	(คน)	0	0
6.	จำนวนวันหยุดงานที่เกิดจากอุบัติเหตุจากการทำงาน	(วัน)	0	0
7.	ชั่วโมงทำงาน (1 กรกฎาคม-31 ธันวาคม 2567)	(คน x ชม.)	52,936.0	79,177.0
8.	ชั่วโมงทำงานหลังเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (ณ 31 ธันวาคม 2567)	(คน x ชม.)	1,251,709.0	391,058.0
9.	วันที่เกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานครั้งสุดท้าย	(วัน เดือน ปี)	7 ก.ย. 50	28 ธ.ค. 64

ที่มา : บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

หมายเหตุ : RPE = บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน), OEG = บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

3.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)

3.7 สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ปรธาชนชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำหนดผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2567 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 4-5 ตุลาคม 2567 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมลพิษสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 26)

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

3.8 สภาวะสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2567 เป็นการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลครั้งแรกจึงยังไม่มีข้อมูลการเปรียบเทียบ สำหรับข้อมูลการเปรียบเทียบ จะรายงานให้ทราบต่อไป (ภาคผนวกที่ 30)

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

สรุปผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การใช้น้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ สาธารณสุข และสุนทรียภาพ ครบถ้วนทุกมาตรการ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศ ระดับเสียง ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน โดยมีรายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.1 ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการดำเนินการของโครงการ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อย ได้แก่ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 28-29 ตุลาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

- ปล่อย HRSG#4 ผลการตรวจวัด SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อย HRSG#5 ผลการตรวจวัด TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วน NO_x as NO_2 และ SO_2 มีค่าลดลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อย HRSG#6 ผลการตรวจวัด SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ ทางโครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ โดยมีการติดตั้งระบบ CEMs เพื่อทำการเฝ้าระวังค่ามลสารอย่างต่อเนื่อง และมีการสอบเทียบระบบ CEMS เป็นประจำทุกเดือน นอกจากนี้โครงการได้ดำเนินการควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออกด้วย De- NO_x Water System และระบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุม (Control Room)

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ
- มีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อทำการเฝ้าระวังค่ามลสารอย่างต่อเนื่อง และมีการสอบเทียบระบบ CEMS เป็นประจำทุกเดือน
- ดำเนินการควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออกด้วยระบบ De- NO_x Water System สำหรับปล่อง HRSG#1, 2, 4 และติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับปล่อง HRSG#5, HRSG#6 ซึ่งหากมีแนวโน้มสูงขึ้นจะมีการตรวจสอบ แก้ไขและทำการป้องกันต่อไป

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิด NO_x แบบ De- NO_x Water System และ Dry Low NO_x Combustion เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซไม่ให้เกิด NO_x เกินค่าควบคุม

4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม 24 ชั่วโมง (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565

เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณชุมชนหนองพังพวย พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ CEMS เพื่อเป็นการเฝ้าระวังไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกน้อยที่สุด

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา และบริเวณจุดระบายน้ำทั้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา กำหนด

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า TDS, pH และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น ค่า Flow rate มีค่าลดลง ส่วนค่า Free Chlorine และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด
- บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า TDS, pH และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น ค่า Flow rate มีค่าลดลง ส่วนค่า Free Chlorine และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ค่าดังกล่าวอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

4.3 ระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) สำหรับบริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 19-26 ตุลาคม 2567 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ บ้านไร่หนึ่ง พบว่า เสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา ตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน โดยมีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาจากกิจกรรมต่างๆ ในชุมชน หากพิจารณาจากระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ทั้งในวันทำงาน และวันหยุด พบว่า อยู่ในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำ หมายความว่า สภาพโดยทั่วไปของชุมชนค่อนข้างเสียงสงบมีเพียงบางช่วงเวลามีค่าระดับเสียงสูง ทั้งนี้ ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้จะมีค่าสูงเป็นบางช่วงเวลา คือ

วันที่ 19 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 22:00 - 23:00 น.

วันที่ 20 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 02:00 - 04:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 21 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-05:00 น., 08:00-09:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 22 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-05:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 23 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-05:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 24 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-02:00 น. และ 22:00-00:00 น.

วันที่ 25 ตุลาคม 2567 ช่วงเวลา 01:00-06:00 น. และ 22:00-23:00 น.

พบว่า ช่วงเวลาดังกล่าว มีเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด เช่น เสียงจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอึ่งอ่าง และเสียงฟ้าร้อง เนื่องจากฝนตกหนัก แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการจึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ในช่วงที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง และเมื่อพิจารณาระดับเสียงริมรั้วทั้ง 4 ด้านของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) บริเวณบ้านไร่หนึ่ง กับบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ และริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก มีค่าไม่เพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนดไว้
- เสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าเพิ่มขึ้น อาจเนื่องมาจากเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด เช่น เสียงจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงช้างอ่าง และเสียงฟ้าร้องเนื่องจากฝนตกหนัก แต่อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวนอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดำเนินการป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานของโครงการส่งผลกระทบต่อประชาชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการ
- โครงการยังมีมาตรการไม่ให้มีการปฏิบัติงานที่มีเสียงดังในช่วงเวลากลางคืน

4.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ดเอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)

4.5 การคมนาคมขนส่ง

โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 28 ตุลาคม และ 8 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine No. 2 บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 4 บริเวณ Gas Turbine No. 5 และบริเวณ Gas Turbine No. 6 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ในแต่ละวัน

4.6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 22 ตุลาคม และ 5 พฤศจิกายน 2567 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 73.1-77.6 dB (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 3 ท่าน

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) จำนวน 3 ท่าน พบว่า มีค่า 9.75-27.00 % (Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน

ทั้งนี้ พนักงานได้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงขณะปฏิบัติงานทุกครั้ง รวมทั้งมีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ไว้ในพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดังแล้ว

4.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2567 ดำเนินการในวันที่ 24 เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และ บริเวณ Steam Turbine 3 พบว่า เมื่อนำค่าระดับความร้อน ที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เปรียบเทียบได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และ กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

4.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 18 และ 21 พฤศจิกายน 2567 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 278 จุด ตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน (รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 1)

4.6.2 การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567

การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการ ในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัด และผลการตรวจสุขภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2567 โดยโรงพยาบาลสมิติเวชศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 ชลบุรี แสดงดังตารางที่ 3.48-3.51

และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีพนักงานเข้างานใหม่ และได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 28)

4.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)

4.7 เศรษฐกิจ-สังคม

โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประสานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำหนดผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2567 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 4-5 ตุลาคม 2567 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่าโครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 26)

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

4.8 สภาวะสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2567 เป็นการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลครั้งแรก จึงยังไม่มีข้อมูลการเปรียบเทียบ (ภาคผนวกที่ 30) สำหรับข้อมูลการเปรียบเทียบ จะรายงานให้ทราบต่อไป

4.9 การจัดส่งรายงานให้หน่วยงานราชการ

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อส่งให้หน่วยงานราชการต่อไปเป็นผู้พิจารณาและตรวจสอบ

1. สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. กรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. กองบริหารงานอนุญาตโรงงาน 2 กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม
4. สำนักงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก แหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	28 ต.ค. 67	51.84	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 67	3.15	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค. 67	0.83	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 67	0.07	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 ต.ค. 67	12.42	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 67	0.40	2.529	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	28 ต.ค. 67	7.97	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 ต.ค. 67	0.26	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	28 ต.ค. 67	3.71	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 ต.ค. 67	0.12	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm	29 ต.ค. 67	17.62	90	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	29 ต.ค. 67	0.83	4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	29 ต.ค. 67	0.35	15	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	29 ต.ค. 67	0.02	1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	29 ต.ค. 67	13.10	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	29 ต.ค. 67	0.33	1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	29 ต.ค. 67	8.53	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	29 ต.ค. 67	0.21	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	29 ต.ค. 67	4.17	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	29 ต.ค. 67	0.10	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#6	2	NO _x as NO ₂	ppm g/s	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	32.59 3.74	60 5.935	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm g/s	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	0.50 0.08	10 1.376	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³ g/s	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	9.75 0.60	45 2.366	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³ g/s	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	6.36 0.39	- -	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³ g/s	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	3.11 0.19	- -	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - ชุมชนบ้านหนองขาม	2	TSP	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.043-0.075	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.030-0.044	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	20.2-27.0	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.001-0.011	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.011-0.016	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ							
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	TSP	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.052-0.081	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.039-0.051	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	24.6-29.6	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.001-0.003	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	<0.001-0.002	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน	2	TSP	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.054-0.094	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.029-0.037	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	22.8-29.4	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.013-0.032	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.003	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ชุมชนหนองพังพวย	2	TSP	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.050-0.083	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.034-0.055	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	17.6-31.3	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.001-0.018	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค.-3 พ.ย. 67	0.029-0.039	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ 2.1 จุติระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 67	250.45-560.07	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	7.5-8.0	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 67	33-35	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	627-1,168	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 0.05	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุติระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 67	177.14-233.42	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	7.2-7.7	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 67	28-33	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	612-976	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 67	< 0.05	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง - บ้านไร่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	58.7-68.3	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	40.9-73.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	78.7-101.8	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	66.8-78.1	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		เสียงรบกวน	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	-13.7 ถึง 29.7	10	พบเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงนก, เสียงจิ้งหรีด, เสียงอื้ออึ้ง และเสียงฟ้าร้อง
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	64.4-67.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	61.2-70.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	82.1-107.1	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	70.1-75.3	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	60.1-63.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	44.3-70.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	79.4-102.0	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	64.8-70.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	64.9-67.4	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	62.5-69.4	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	82.9-103.7	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	19-26 ต.ค. 67	70.7-74.6	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง (ต่อ) - รีมั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	19-26 ต.ค. 67 19-26 ต.ค. 67 19-26 ต.ค. 67 19-26 ต.ค. 67	65.9-68.3 59.6-70.0 80.1-103.5 71.8-76.3	70 ไม่มีมาตรฐานกำหนด 115 ไม่มีมาตรฐานกำหนด	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน - ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน -
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตราย รวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตราย ส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)
5. การคมนาคมขนส่ง	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุ จากยานพาหนะของ โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน							
- Steam Turbine No. 2	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	81 81 82-83	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine No. 3	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	73 73 74-77	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 4	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67 28 ต.ค. 67	81 81 85-87	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 5	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	76 76 78-81	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 6	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67 8 พ.ย. 67	74 74 84-86	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

หมายเหตุ : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)							
- Area 1 (คุณไฟโรจน์ บุญเสียง)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	22 ต.ค. 67 22 ต.ค. 67	77.6 27.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 2 (คุณวิเชียร เขียวดี)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 พ.ย. 67 5 พ.ย. 67	73.1 9.75	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	22 ต.ค. 67 22 ต.ค. 67	74.0 12.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน		-					
- Steam Turbine 2	2	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	24 เม.ย. 67	31.3	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine 3	2	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	24 เม.ย. 67	31.3	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	2	- Illumination	Lux	18 และ 21 พ.ย. 67	275 จุดตรวจวัด	รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 1	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน							
6.2.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	1	- เอกซเรย์ปอด - การตรวจสอบสุขภาพ	-	RPE วันที่ 1 ส.ค. – 30 ก.ย. 67 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 67	-	-	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม- 30 กันยายน 2567 และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 28
6.2.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	-	OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 67	-	-	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่น นอลเอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผน ฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)
7. เศรษฐกิจ-สังคม	1	สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็น ของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	-	ต.ค. 67	-	-	โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชน ประธานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำนันผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาล นครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วง ดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2567 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 4-5 ตุลาคม 2567 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่ คิดว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจ โดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมา ทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 25)

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหาพร้อมการติดตาม ผลการแก้ไข ข้อร้องเรียนจาก ชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการ เกิดซ้ำ	-	ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคมรับฟังความคิดเห็น ข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึก ข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไข ปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ประจำปีเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	1	- ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการ เจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจาก ปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุด กั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาด เลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบ โครงการ) จากโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการ วิเคราะห์แนวโน้มของการเกิด โรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้ง สรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	ธ.ค. 67	-	-	โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2567 เป็นการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลครั้งแรกจึงยังไม่มีข้อมูลการเปรียบเทียบสำหรับข้อมูลการเปรียบเทียบ จะรายงานให้ทราบต่อไป (ภาคผนวกที่ 30)