



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ)
บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา
เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม
อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา 683 หมู่ 11

ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี มกราคม 2569

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ)

วันที่ 20 มกราคม 2569

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

() อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะกรรมการจัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์

นายกะวีร์ สุทธาทิพย์

นายธงไชย บุญศักดิ์

นางสาวนันท์ณัฏฐ์ แปะขุนทด

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์

นางสาวแพรว พลเสน

นางสาวนุฏกุล อาภรณ์ศรี

นางสาวนิภาพร คำชมภู

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมหัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมหัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิกา เลิศขวัญกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ)

- | | |
|---|---|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) (ครั้งที่ 2) |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) |
| 4. สถานที่ติดต่อ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม
อำเภอสรีราชา 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. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการ
ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2) | - หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/11430
ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564
- หนังสือเลขที่ สกพ 5502/8331
ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2566
- หนังสือเลขที่ สกพ.5502/6545
ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2568
- หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/13322
ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2568 (มติรับทราบ) |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผล
การปฏิบัติตามมาตรการฯ | วันที่ 29 กรกฎาคม 2568 |
| 8. รายละเอียดโครงการ | |
| - ลักษณะ / ประเภทโครงการ | ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์ โดยผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 155 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	1-12
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	3-60
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-79
3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-79
3.2.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ	3-80
3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-82
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-100
3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-102
3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-104
3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-124
3.4 การจัดการกากของเสีย	3-134
3.5 การคมนาคมขนส่ง	3-134

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-135
3.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-135
3.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-135
3.6.1.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-149
3.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-156
3.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-161
3.6.2 การตรวจสุขภาพพนักงาน	3-189
3.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	3-196
3.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	3-197
3.7 สังคม-เศรษฐกิจ	3-197
3.8 สภาพะสุภาพของประชาชน	3-197
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	2
1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-13
1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568	1-21
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	2-2
2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงดำเนินการ) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	2-8
3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-11
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-13
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-15
3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-16
3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#6) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-17
3.7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-26
3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-28
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-31
3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-32
3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-33
3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-34

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-36
3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-37
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-38
3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-39
3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด	3-41
3.18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-60
3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-61
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-62
3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-63
3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-64
3.23 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-79
3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-79
3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-83
3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-85
3.27 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-91
3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-93
3.29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง	3-103

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-105
3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-112
3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-115
3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-118
3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-121
3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-126
3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-128
3.37 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-137
3.38 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-138
3.39 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-144
3.40 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-150
3.41 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-151
3.42 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-153
3.43 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-157
3.44 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-158
3.45 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-159
3.46 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-162

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-163
3.48 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-181
3.49 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 (เข้ารับการตรวจวัดวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568)	3-190
3.50 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2568 (เข้ารับการตรวจวัดวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568)	3-191
3.51 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-194
3.52 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-195
3.53 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-196
4.1 สรุปผลการตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	4-12

รูปที่	สารบัญรูป	หน้า
2.1	ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ	2-9
2.2	เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)	2-12
2.3	อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	2-18
2.4	ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)	2-19
2.5	บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)	2-20
2.6	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB(A)	2-22
2.7	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง	2-23
2.8	อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ	2-23
2.9	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโครงการ	2-25
2.10	ป้ายควบคุมความเร็วยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ	2-25
2.11	ถังขยะแยกประเภท	2-27
2.12	การคัดแยกประเภทขยะ	2-27
2.13	อาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย	2-28
2.14	การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ	2-30
2.15	วางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ	2-31
2.16	ชุดลอกตะกอนภายในวางระบายน้ำของโครงการ	2-31
2.17	ประตูกั้นน้ำของวางระบายน้ำฝน	2-32
2.18	ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-34
2.19	แผนสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ภายในห้องควบคุม	2-37
2.20	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	2-38
2.21	อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ	2-40
2.22	ชุดป้องกันความร้อนและชุดผจญเพลิง	2-47
2.23	ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน	2-48
2.24	ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน	2-49
2.25	พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน	2-50
2.26	ฝักซ่อมแผนฉุกเฉิน	2-51

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.27	การตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปี 2568	2-52
2.28	อุปกรณ์ปฐมพยาบาล	2-53
2.29	เปลสนาม และเปลตก	2-54
2.30	การอบรม First Aid / CPR ประจำปี 2568	2-55
2.31	Safety Week ประจำปี 2568	2-56
2.32	การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	3-59
2.33	สถานีก๊าซ	2-62
2.34	Pressure Gauge	2-65
2.35	Blow down Valve	2-65
2.36	ฉนวนกันความร้อน	2-66
2.37	เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ	2-66
2.38	บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ	2-67
2.39	ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ	2-68
2.40	กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ	2-75
2.41	โครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า	2-96
2.42	การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการฯ ครั้งที่ 2/2568	2-97
2.43	พื้นที่สีเขียว	2-107
2.44	เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียว	2-108
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-10
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-25
3.3	การเก็บตัวอย่างน้ำ	3-82
3.4	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-101
3.5	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-135
3.6	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-149
3.7	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-156
3.8	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-161

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ	1-6
1.3 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก่อนขยายกำลังการผลิต	1-7
1.4 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ภายหลังขยายกำลังการผลิต	1-8
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-9
3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-18
3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-24
3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-52
3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568	3-66
3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-70
3.7 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ	3-81
3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1	3-89
3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2	3-98
3.10 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-100
3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)	3-132
3.12 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-145
3.13 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน	3-146
3.14 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-154
3.15 กราฟผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-160
3.16 กราฟผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-189

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน และใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียงจากกรรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 3 เอกสารการสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 4 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ
- ภาคผนวกที่ 5 ผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
- ภาคผนวกที่ 6 หนังสือตอบรับการส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- ภาคผนวกที่ 7 ช่องทาง ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 8 สรุปการสอบเทียบเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
- ภาคผนวกที่ 9 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMs ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 และบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่องขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling
- ภาคผนวกที่ 10 วิธีการปฏิบัติงาน เรื่อง การดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด
- ภาคผนวกที่ 11 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 12 แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 13 Noise Contour
- ภาคผนวกที่ 14 ปริมาณและการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม
- ภาคผนวกที่ 15 สรุปปริมาณส่งขยะมูลฝอย ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 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 2568 และรูปประกอบการซ้อมแผนฉุกเฉิน ครั้งที่ 2/2568
- ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล
- ภาคผนวกที่ 22 แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
- ภาคผนวกที่ 23 ทะเบียนวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกใช้หม้อน้ำ และผู้ควบคุมหม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 24 เอกสารการตรวจสอบหม้อน้ำ ประจำปี 2568 และเอกสารตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 25 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 26 สรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 27 ประกาศแต่งตั้งและเอกสารการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ
- ภาคผนวกที่ 28 เอกสารรับรองการตรวจสอบสภาพพนักงาน
- ภาคผนวกที่ 29 ข้อมูลอัตราการเจ็บป่วยจากสถานบริการสาธารณสุข ประจำปี 2568

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหารเล่มนี้ เป็นส่วนหนึ่งของรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

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

ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

สรุปผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคมขนส่ง การจัดการกากของเสีย การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย มาตรการด้านสุขภาพ และสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน ครบถ้วนทุกมาตรการ สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และด้านเศรษฐกิจ-สังคม โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติ ไว้ในรายงาน (ช่วงดำเนินการ) เรียบร้อยแล้ว

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - 1ห้อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	8 ต.ค. 68	82.49	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	8 ต.ค. 68	6.220	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			ppm	8 ต.ค. 68	ND(<0.043)	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	8 ต.ค. 68	ND(<0.005)	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	8 ต.ค. 68	2.83	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	8 ต.ค. 68	0.114	2.529	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	8 ต.ค. 68	0.79	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	8 ต.ค. 68	0.031	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	8 ต.ค. 68	0.46	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	8 ต.ค. 68	0.018	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- 1ห้อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm	3 ต.ค. 68	15.16	90	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	3 ต.ค. 68	0.538	4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	3 ต.ค. 68	1.83	15	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	3 ต.ค. 68	0.090	1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	2.35	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	3 ต.ค. 68	0.044	1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.99	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.019	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.73	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.014	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	3 ต.ค. 68	43.15	60	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	g/s	3 ต.ค. 68	4.738	5.935	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			ppm	3 ต.ค. 68	1.48	10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	g/s	3 ต.ค. 68	0.225	1.376	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	1.30	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	g/s	3 ต.ค. 68	0.076	2.366	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-2.5	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.47	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.027	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.33	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.020	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - ชุมชนบ้านหนองขาม	2	TSP	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.030-0.078	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.016-0.041	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	8.0-15.0	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.001-0.030	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.006-0.008	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	1-8 ต.ค. 68	0.032-0.059	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.022-0.040	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	< 2.0-35.8	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.003-0.030	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.012-0.016	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- โรงเรียนอนุบาลนิสรัตน์	2	TSP	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.045-0.073	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.020-0.036	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	10.5-16.3	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.002-0.038	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.006-0.008	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ชุมชนหนองพังพวย	2	TSP	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.055-0.108	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.022-0.064	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	12.2-33.8	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.001-0.025	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	<0.001-0.009	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ 2.1 จุลินทรีย์น้ำทั้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 68	210.42-282.71	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	7.4-8.2	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 68	30-37	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	608-916	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 0.05-0.08	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุลินทรีย์น้ำทั้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 68	210.33-286.65	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	7.1-8.1	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 68	30-32	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	568-1,548	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 0.05-0.07	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง - บ้านใกล้เคียง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	56.1-59.3	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	44.9-65.3	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	70.3-90.7	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	60.9-62.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		เสียงรบกวน	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	-12.8 ถึง 25.4	10	พบเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงรถสัญจรไป-มา เสียงนกร้อง และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น
- รังสีจากการดำเนินงานหินอ่อน (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	65.4-67.0	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	64.4-68.6	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	66.2-88.2	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	71.6-73.1	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- รังสีจากการตัดไม้คั่นดอก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	60.5-61.9	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	49.7-68.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	66.7-91.6	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	65.0-66.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- รังสีจากการตัดไม้คั่นใต้ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	65.7-67.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	62.1-69.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	72.3-91.5	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	71.1-73.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง (ต่อ) - รั้วรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	5-12 พ.ย. 68 5-12 พ.ย. 68 5-12 พ.ย. 68 5-12 พ.ย. 68	64.5-66.1 62.4-70.2 69.1-94.6 71.6-72.1	70 ไม่มีมาตรฐานกำหนด 115 ไม่มีมาตรฐานกำหนด	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน - ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน -
4. การจัดการการกักของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยได้ทำการประเมิน ความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เพื่อใช้ประกอบการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำ ขยะมูลฝอยส่งกำจัด โดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตราย รวบรวมส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ดเอนไวรอน เมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)
5. การควบคุมชุมชน	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุ จากยานพาหนะของ โครงการ	ครั้ง	ก.ค.-ธ.ค. 68	ไม่มีอุบัติเหตุ	-	โครงการมีกระบวนการสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางจราจรขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำปี 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน 6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน - Steam Turbine No. 2	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	77	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.		2 ต.ค. 68	77	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		2 ต.ค. 68	81-86	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine No. 3	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	73	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.		2 ต.ค. 68	73	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		2 ต.ค. 68	74-87	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 4	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	7 ต.ค. 68	83	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.		7 ต.ค. 68	82	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		7 ต.ค. 68	84-95	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 5	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	76	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.		2 ต.ค. 68	76	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		2 ต.ค. 68	77-81	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 6	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	76	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.		2 ต.ค. 68	76	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}		2 ต.ค. 68	78-96	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

หมายเหตุ

^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสม แบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	2 ต.ค. 68 2 ต.ค. 68	78.1 30.96	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 1 (คูณสุภชัย สายแสง)							
- Area 2 (คูณรัฐพงษ์ กิมเยียงศ)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	2 ต.ค. 68 2 ต.ค. 68	80.1 48.98	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คูณโพธิ์เงิน บุญสิง)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	2 ต.ค. 68 2 ต.ค. 68	77.5 26.98	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อน ในพื้นที่ทำงาน		-					
- Steam Turbine 2	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	30 เม.ย. 68	30.2	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine 3	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	30 เม.ย. 68	31.4	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.4 การตรวจวัดความเข้ม ของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	2	- Illumination	Lux	10 พ.ย. 68	269 จุดตรวจวัด	รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 1	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน							
6.2.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	1	- เล็กซเรย์ปอด - การตรวจสุขภาพ	-	RPE วันที่ 15 ส.ค.-15 ก.ย. 68 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 68	-	-	การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2568 ของ บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568 รายละเอียดแสดงดัง ภาคผนวกที่ 28
6.2.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	-	OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 68	-	-	

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อากาศไว้มลพิษและความปลอดภัย 6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุ	ครั้ง	ก.ค.-ธ.ค. 68	ไม่มีอุบัติเหตุ	-	บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออโบลูชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผน ฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)
7. เศรษฐกิจสังคม	1	สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็น ของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	-	ก.ย. 68	-	-	โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชนประมาณทุกสิ้นปี 5 กิโลเมตร กำหนดผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาล นครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2568 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 26-27 กันยายน 2568 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการ จัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการ สำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับปรุงในด้านมลพิษสัมพันธ์เป็นประจำปี (ภาคผนวกที่ 26) ทุกปี (ภาคผนวกที่ 26) ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมา ทำการปรับปรุงในด้านมลพิษสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 25)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2	- รวบรวมข้อร้องเรียนวิถีการแก้ไข ปัญหา ร้องเรียน การติดตาม ผลการแก้ไข ข้อร้องเรียนจาก ชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกัน การเกิดซ้ำ	ข้อ/เรื่อง	ก.ค.-ก.ค. 68	ไม่พบข้อร้องเรียน	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนรวมรับผิดชอบ ต่อสังคมรับผิดชอบต่อเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีทีมตรวจสอบและติดตามการแก้ไข ปัญหาที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไข ปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ประจำปี 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	1	- ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจาก ปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาด เลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รศมี 5 กิโลเมตรรอบ โครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการ รวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	-	ก.ค. 68	-	-	โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหา มลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลม อักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการ รวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1) ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภศรีราชา จังหวัดชลบุรี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นเชื้อเพลิงเริ่มพัฒนาโครงการครั้งแรกในปี พ.ศ. 2540

เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะสิ้นสุดลงในปี พ.ศ. 2567 เพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง ทางภาครัฐโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2560 ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่จะหมดอายุสัญญาและมีความต้องการที่จะเสนอขายไฟฟ้าจะต้องทำเรื่องเสนอขายไฟฟ้าตามระเบียบ โดยต้องทำการติดตั้งเครื่องจักรใหม่ ดังนั้นทางโครงการจึงมีความจำเป็นต้องติดตั้งเครื่องจักรใหม่ สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่

เพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นไปอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอในการนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการติดตามตรวจสอบตามมาตรการที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติมในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสมไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

อนึ่ง รายงานฉบับนี้ยึดตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการทั่วไป รวมถึงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ของ “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)” ซึ่งได้รับเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/6545 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 5)

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

2) รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1.2.1 ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(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 คอนซัลติง 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) ได้รับเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 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 ได้รับเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/8331 ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2566 ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัด (Control Building) ของสถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station : MRS) (กำลังการผลิต 238.239 เมกะวัตต์)
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ได้รับเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/7871 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 และมติรับทราบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/13322 ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2568 ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงใน 4 ประเด็น ได้แก่ (1) รื้อถอนหน่วยผลิตชุดที่ 2 (CTG 2 ขนาด 56.624 เมกะวัตต์ และ HRSG #2 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง) และระบบ Chiller ชุดที่ 1 จำนวน 2 เครื่อง (2) ย้ายตำแหน่งระบบ Chiller ชุดที่ 2 (3) เปลี่ยนชื่อโครงการจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และ (4) ปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์)

1.2.7 โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งสุดท้าย เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2568

1.2.8 สถานะปัจจุบัน โครงการได้ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 18 เมษายน 2567 และโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป

3) สถานที่ตั้งและการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

1.3.1 สถานที่ตั้งของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) 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 บริษัท ดับเบิ้ลยูบีแอลพี จำกัด

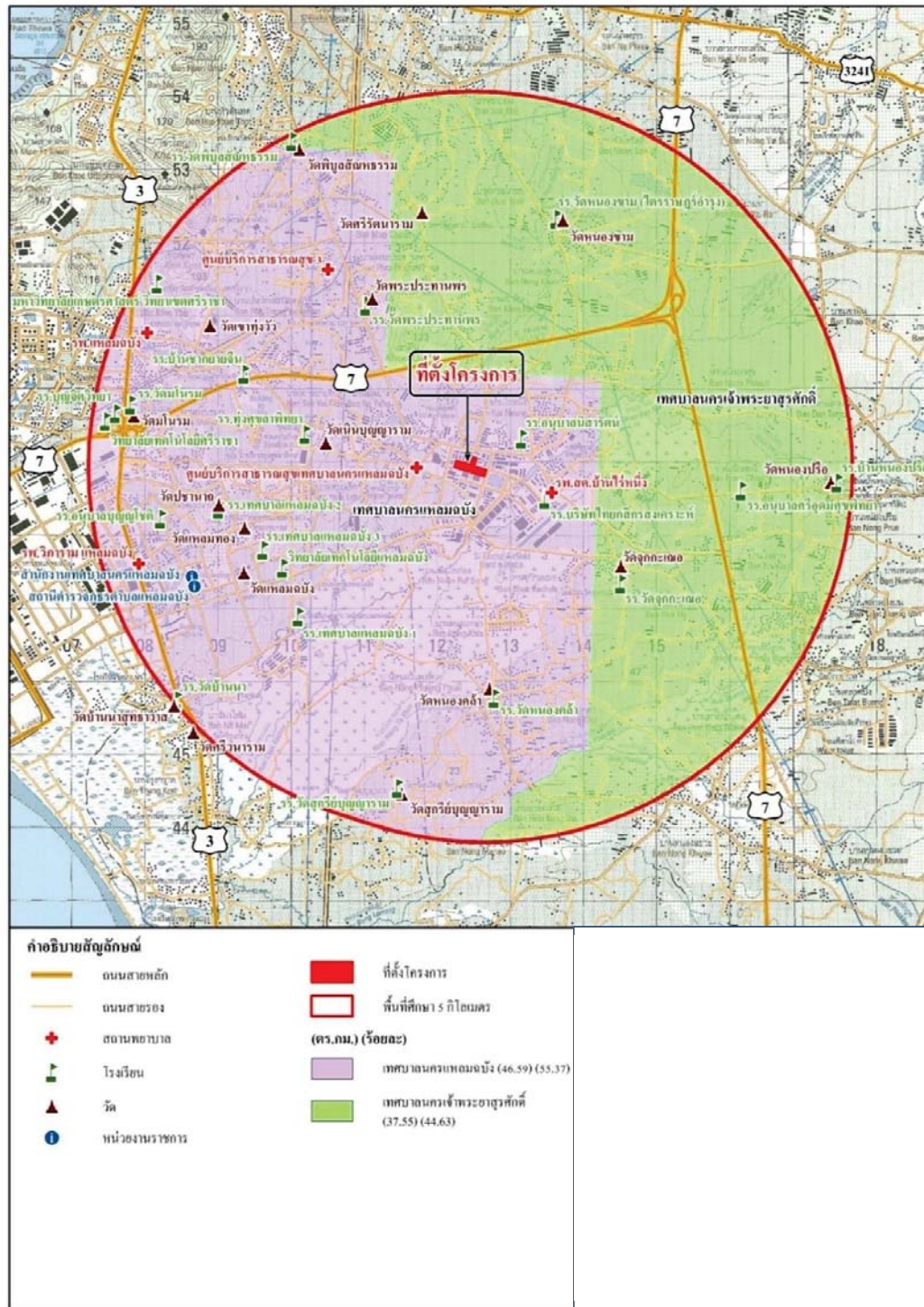
บริษัท สหผลผลิต จำกัด และบริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด

ทิศใต้ ติดกับ พื้นที่บริษัท ทีพีซีเอส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ราชอาซูริน จำกัด

ทิศตะวันออก ติดกับ ถนนของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา

ทิศตะวันตก ติดกับ พื้นที่บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด

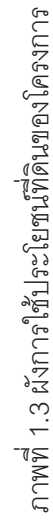
แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ ดังภาพที่ 1.1 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ ดังภาพที่ 1.2 สำหรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) โครงการยังมีขนาดเท่าเดิม โดยผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ดังภาพที่ 1.3



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ



1.3.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงใน 4 ประเด็น ได้แก่

1) ทำการรื้อถอนหน่วยผลิตชุดที่ 2 (CTG #2 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ และ HRSG #2 3.616 ตัน/ชั่วโมง) และระบบ Chiller ชุดที่ 1 จำนวน 2 เครื่อง (ขนาดเครื่องละ 2,200 ตันความเย็น/ชั่วโมง) เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เดิม ได้สิ้นสุดลงในเดือนเมษายน พ.ศ. 2567 และบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยฉบับใหม่ โดยปริมาณไฟฟ้าที่ขายลดลงจาก 90 เมกะวัตต์ เหลือ 30 เมกะวัตต์ ส่งผลให้เครื่องจักรที่มีกำลังการผลิตส่วนเกินถูกใช้เป็นเครื่องสำรอง ไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้เต็มประสิทธิภาพทางบริษัทฯ จึงมีแผนทำการรื้อถอนเครื่องจักรในส่วนที่ใช้ประโยชน์ได้ไม่เต็มประสิทธิภาพออกเพื่อจำหน่าย โดยไม่มีผลกระทบต่อกระบวนการผลิต เนื่องจากเครื่องจักรที่กล่าวถึงข้างต้นเป็นชุดสำรองการใช้งาน

2) ย้ายตำแหน่งระบบ Chiller ชุดที่ 2 (Chiller #2 จำนวน 1 เครื่อง ขนาด 2,238 ตันความเย็น/ชั่วโมง) เพื่อให้ระบบ Chiller ของโครงการภายหลังการรื้อถอนระบบ Chiller ชุดที่ 1 จำนวน 2 เครื่อง มีประสิทธิภาพการใช้งานสูงสุด บริษัทฯ จึงพิจารณาย้ายตำแหน่งติดตั้งระบบ Chiller ชุดที่ 2 มาติดตั้งใช้งานควบคู่กับระบบ Chiller ชุดที่ 1 ดังนั้นภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ โครงการจะมีระบบ Chiller อยู่ 2 ชุด ประกอบด้วย ระบบ Chiller ชุดที่ 1 (Chiller #1 จำนวน 1 เครื่อง ขนาด 2,200 ตันความเย็น/ชั่วโมง) และระบบ Chiller ชุดที่ 2 (Chiller #2 จำนวน 1 เครื่อง ขนาด 2,238 ตันความเย็น/ชั่วโมง)

3) เปลี่ยนชื่อโครงการและชื่อบริษัทเจ้าของโครงการ เนื่องจากบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อมาเป็น "บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)" ดังนั้นจึงขอเปลี่ยนแปลงชื่อโครงการและชื่อบริษัทเจ้าของโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกัน โดยเปลี่ยนจากพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) แทน

4) ปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง

1.3.3 เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่สำคัญของโครงการ

- 1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG)
 - CTG #4 ขนาด 46.289 เมกะวัตต์
 - CTG #5 ขนาด 21.745 เมกะวัตต์
 - CTG #6 ขนาด 57.000 เมกะวัตต์

2) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)

- HRSG #4 ขนาด 29.000 ตัน/ชั่วโมง
- HRSG #5 ขนาด 24.000 ตัน/ชั่วโมง
- HRSG #6 ขนาด 87.960 ตัน/ชั่วโมง

1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG)

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

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

3) 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

4) ระบบทำความเย็น (Chiller System)

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

1.3.4 ผลิตภัณฑ์

1) ผลิตไฟฟ้า มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด 191.614 เมกะวัตต์

2) ผลิตไอน้ำ ทั้งหมด 3 ประเภท ได้แก่ ไอน้ำชนิดแรงดันสูง (High Pressure Steam : HP) ไอน้ำชนิดแรงดันปานกลาง (Medium Pressure Steam : MP) ไอน้ำชนิดแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam : LP) มีกำลังการผลิตรวม 140.960 ตันต่อชั่วโมง

1.3.5 เชื้อเพลิง

1) การขนส่งเชื้อเพลิง ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ โดยการเดินท่อจากสถานีควบคุมและมาตรวัด ก๊าซธรรมชาติของโครงการ

2) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง มีอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติ ประมาณ 25.985 ตัน/ชั่วโมง

1.3.6 การควบคุมการรั่วไหลและมาตรการความปลอดภัยของการใช้ก๊าซธรรมชาติ

1) ระบบควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ เชื่อมต่อจากสถานีควบคุมและมาตรวัดเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulating Station : MSR) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีศูนย์ปฏิบัติการชลบุรีเป็นศูนย์หลักในการดำเนินงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติควบคุมและวางแผนปฏิบัติการ รับ-ส่งก๊าซธรรมชาติ สนับสนุนงานวิศวกรรมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ดูแลควบคุมความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และดูแลสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ รวมถึงป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยใช้ระบบควบคุมอัตโนมัติ (SCADA) ผ่านระบบสื่อสาร อาทิ ระบบไมโครเวฟ หรือระบบดาวเทียม เป็นต้น

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

โดยศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการก๊าซ ปตท. ชลบุรีจะแจ้งไปยังเจ้าหน้าที่ของ ปตท. ให้ดำเนินการตรวจสอบที่เกิดเหตุเพื่อประเมินและระงับเหตุตามแผนฉุกเฉิน 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 159.50 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
2. อ่างเก็บน้ำสวนอุตสาหกรรมศรีสพพัฒน์ 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

1.3.8.1 มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศของโครงการ เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG) ซึ่งก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำ และระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ทั้งนี้ โครงการได้เลือกใช้เชื้อเพลิง คือ ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวเท่านั้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาดเนื่องจากมีซัลเฟอร์และฝุ่นเป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้นจึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) 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

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) สามารถพิจารณามาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ดังตารางที่ 1.1 และแผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2568 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) * ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) 	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * HRSG #4^{1/} * HRSG #5 * HRSG #6 (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) - ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลม ในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) * ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) 	- ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลม ในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ : ^{1/} = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ระหว่างการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องด้วยวิธี Stack Sampling ให้บันทึกค่าที่อ่านได้จาก CEMS ในช่วงเวลาเดียวกัน รวมถึงสมการต่างๆ 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 และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นประจำทุก 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 - ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 ไมครอน (PM 10) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 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 * โรงเรียนอนุบาลนิลสวรรค์ * ชุมชนบ้านหนองพังพวย 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดช่วงการดำเนินการ (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	- อัตราการไหล	- จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- เดือนละ 1 ครั้ง และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
	- ความเป็นกรด-ด่าง			
4. ภาวะของเสีย	- อุณหภูมิ	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุปปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
	- ของแข็งละลายทั้งหมด			
	- น้ำมันและไขมัน			
	- คลอรีนอิสระ			
5. การคมนาคมขนส่ง	- บันทึกชนิด ปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ	- เส้นทางทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีการอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
	- บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข			

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
<p>6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น จากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท - จัดให้มีการฝึกอบรมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด - ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม <ul style="list-style-type: none"> สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา ร่วมการติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชน และภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกัน การเกิดซ้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ตั้งของสถานีดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 	<ul style="list-style-type: none"> ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ราชพัฒนา เ็นเนอริย์ จำกัด (มหาชน)
<ul style="list-style-type: none"> รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา ร่วมการติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชน และภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกัน การเกิดซ้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร 	<ul style="list-style-type: none"> ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ราชพัฒนา เ็นเนอริย์ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

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 #4	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM10, PM 2.5												
	- HRSG #5	- NO _x , SO ₂ , TSP, PM10, 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												
	- ชุมชนบ้านหนองขาม - บ้านห้วยเล็ก - โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ - ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- TSP, PM 10, PM 2.5, NO ₂ , SO ₂ , WSWD												
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ														

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	- บ้านไทรหนึ่ง	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn} ระดับเสียงรบกวน												
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	- L_{eq} 24 hr.												
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก													
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้													
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ริมรั้วโครงการตรวจวัดเฉพาะ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} ชม.))													
3. คุณภาพน้ำ	- จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ												
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการ												
4. กากของเสีย														

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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. การควบคุมชุมชนสง	- เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจาก ยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข												
6. ด้านอาชีพอนามัย และความปลอดภัย														
6.1 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะ คือ * ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันก๊าซ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหัน ไอน้ำ และหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) (ตรวจวัดเฉพาะ กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 30 วันขึ้นไป)	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาการทำงาน (TWA)												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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 (ต่อ)														
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)														
- ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน สำหรับพนักงานกลุ่มเสียง	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)												
- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน อาทิ * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- WBGT												
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- Lux Meter												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)														
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน														
- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และประจำปี โดยตรวจสอบสุขภาพทั่วไปและตามปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อประเมินในการเฝ้าระวังสุขภาพของพนักงาน และลดความเสี่ยงของการเกิดโรคจากการทำงาน	- พนักงานประจำใหม่ และพนักงานประจำทุกคน	- ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : ตรวจสอบสภาพปอด - ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสภาพการได้ยิน - ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN) - ทำงานที่ต้องให้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจสอบสภาพการมองเห็น												
6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไข/เยียวยา												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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 (ต่อ) 6.4 การเตรียมความพร้อมกรณี เกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการ ดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทาง ราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละ หน่วยงานของบริษัท												
	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและ การฝึกซ้อมหนีไฟ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ตั้งของสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 	<ul style="list-style-type: none"> สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล 												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	- รวบรวมข้อมูลร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหา พร้อมการติดตามผลการ แก้ไขข้อมูลร้องเรียนจากชุมชนและ ภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการ ป้องกันกรณีเกิดซ้ำ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหาหามลงพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ												

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบัน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.2

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ- ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ต้องว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมส่งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ทั้งนี้ การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการเสนอรายงานฯ และความถี่ในการส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์วิธีการที่กำหนดตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ต้องว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมส่งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ทั้งนี้ การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการเสนอรายงานฯ และความถี่ในการส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์วิธีการที่กำหนดตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>มาตรการทั่วไป (ต่อ)</p>	<p>มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกันให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ</p> <ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับ ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการ.../ 			

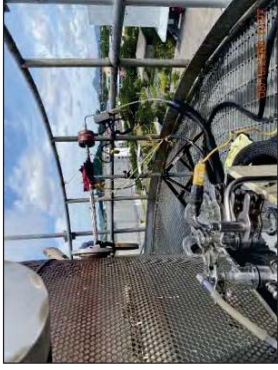

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงพยาบาลร่วมรณรงค์พัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรฐานดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้วหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย	- ปัจจุบันยังไม่เคยเกิดปัญหาได้ขึ้น และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหา หากเกิดเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางโครงการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทันที	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียน จากชุมชนที่มีสาเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้งที่ เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไข			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางโครงการต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที 	<ul style="list-style-type: none"> ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ยังไม่พบประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ หากพบประเด็นปัญหาหรือข้อวิตกกังวล ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที โดยโครงการได้จัดให้มีการรับเรื่องร้องเรียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 7) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าที่ต่ำกว่าเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว 	<ul style="list-style-type: none"> หากโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงานโครงการจะยึดถือค่าที่ต่ำกว่านั้นเป็นค่าควบคุม และ แจ้ง ให้สำนักงานนโยบาย และ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจะต้องควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามตารางที่ 6 โดยอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาณอากาศส่วนเกิน ในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาณอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7 ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #4 <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 108.0 พีพีเอ็ม และ 23.480 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 5.445 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 45.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.592 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-กันยายน 2568 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศ รายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ปล่อง HRSG#4</p>  <p>ปล่อง HRSG#5</p> <p>รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	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>- ทางโครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากระบบของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกผลต่าง ๆ ในภาคผนวกเรื่อง ขั้นตอนการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8)</p>		<p>ปล่อง HRSG#6</p> <p>รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจําเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายนอากาศ (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 (SO₂) 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 (SO₂) 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 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #6 * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 60.0 พีพีเอ็ม และ 5.935 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) 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 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายนอากาศ (ต่อ)</p>	<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# 4, 5, 6 (รูปที่ 2.2) นอกจากนี้ยังได้ทำการสอบเทียบ (Calibrate) เป็นประจำทุกเดือนดังตารางสรุป (ภาคผนวกที่ 8) และสรุปผลการตรวจวัดประจำปีเดือน (ภาคผนวกที่ 9) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	<div>  <p>CEMs ปล่อง HRSG#4</p> </div> <div>  <p>CEMs ปล่อง HRSG#5</p> </div>
				<p>รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศ</p> <p>จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายนอากาศ (ต่อ)				 <p>CEMS ปล่อง HRSG#6 รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบ De-NO _x Water System ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 4 และติดตั้งระบบหัวฉีดเฝ้าใหม่แบบ Dry Low NO _x Combustion ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5-6 เพื่อควบคุมปริมาณ NO ₂ ที่ระบายออกมา	- โครงการมีการติดตั้งและใช้งาน ระบบ De-NO _x Water System ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 4 เพื่อควบคุมค่า NO _x ที่ระบายออกจากปล่องส่งเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5, 6 ติดตั้งห้องเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x Combustion เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ</p>	<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"> โครงการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การดำเนินการเมื่อมีภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESW104/14) (ภาคผนวกที่ 10) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องสิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น แนวโน้มของมลสารที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีประสิทธิภาพ • ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMs Falls/ Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESW104/14) (ภาคผนวกที่ 10) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลดโดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ทดสอบโดยการลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ แล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ * กรณีเดินโหลดเครื่องกังหันก๊าซแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ * กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้มีอำนาจตัดสินใจ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shut Down) โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง 			
		<ul style="list-style-type: none"> ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่พบค่าควบคุมจาก CEMs สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดกรณีที่ CEMs มีความผิดปกติ หรือมีค่าสูงเกินค่าควบคุม โครงการจะทำการบันทึกผลดังกล่าวไว้ในรายงานผลการตรวจวัด CEMs ประจำวัน และปฏิบัติตามมาตรการกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศจำนวน 6 คน และผู้ควบคุมระบบบำบัด มลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 11) ทางโครงการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.3) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศกรณีเกิดการขัดข้องโดยทันที และมีการบำรุงรักษาตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี ทางโครงการได้กำหนดแผนบำรุงรักษา ประจำปี 2568 (PM) เพื่อดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดียิ่งขึ้น (ภาคผนวกที่ 12) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - รูปที่ 2.3 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ -


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามมาตรการ โดยจัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks) 2 ถัง (รูปที่ 2.4) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนปล่อยออกจากโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>Neutralization Tank No.1</p>  <p>Neutralization Tank No.2 รูปที่ 2.4 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)</p>

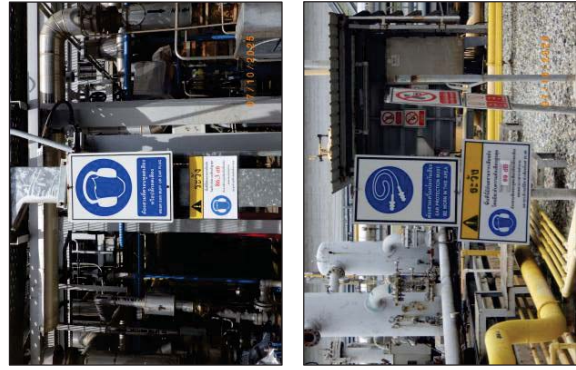
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบตรวจสอบน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดต้นตื้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil - Water Separator) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการ ได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) จำนวน 3 บ่อ ซึ่งมีการใช้งานอย่างต่อเนื่อง (รูปที่ 2.5) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 1</p>  <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 2 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>- ควบคุมคุณภาพของน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโครงการไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมฯ กำหนด ได้แก่</p> <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 	<p>- ทางโครงการมีการควบคุมดูแลลักษณะของน้ำเสียให้อยู่ในเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมเตรียมพัฒนา - ศรีราชา กำหนด โดยได้ว่าจ้าง บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ให้ทำการเก็บตัวอย่างน้ำเสีย เพื่อตรวจวิเคราะห์เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดดังรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 3 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) (ต่อ)</p> 

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	- จัดทำ Noise contour บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิดดำเนินการแล้ว	- 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 2.6)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียง ดังเกิน 85 dB (A)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณที่มีป้ายเตือนและเมื่อมีเสียงดัง (รูปที่ 2.7) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดและสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไว้อย่างเพียงพอ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ให้พนักงาน และผู้เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และสำรองอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหูไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.8) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.8 อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการตรวจสุขภาพ และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดทำแผนและทำการตรวจสอบดูแลและบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร (ภาคผนวกที่ 12) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ประชาชนสัมพันธ์ให้ชุมชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่องเป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีการช่่องทางรับเรื่องร้องเรียน 	<ul style="list-style-type: none"> หากมีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน ทางโครงการจะประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า พร้อมทั้งจัดให้มีช่่องทางรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 7) ทั้งนี้ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 โครงการไม่มีกิจกรรมที่มีเสียงดังกระทบต่อชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมระดับเสียงรบกวนของการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) 	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมระดับเสียงรบกวนระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจําเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม	<ul style="list-style-type: none">- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	<ul style="list-style-type: none">- ทางโครงการได้อบรมพนักงานและผู้รับเหมาให้ปฏิบัติตามกฎจราจร และปฏิบัติตามข้อกำหนดของทางโครงการอย่างเคร่งครัด และสำหรับบุคคลภายนอก ที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน (รูปที่ 2.9) ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย	<ul style="list-style-type: none">- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.9 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ</p>
	<ul style="list-style-type: none">- กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	<ul style="list-style-type: none">- ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนกำหนดให้ความเร็วในการขับยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2.10)	<ul style="list-style-type: none">- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.10 ป้ายควบคุมความเร็วยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสีย เข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้ขอความร่วมมือผู้ขนส่งสารเคมีและผู้รับกำจัดกากของเสียให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระเบียบเอกสารกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ. 2558 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น) 	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนติดต่อกับหน่วยงานเอกชนที่ได้รับอนุญาตขนส่งจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป - กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้การรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดเตรียมถังขยะแยกประเภทเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.11) และมอบหมายให้ช่างหุ่นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดยังหลุมฝังกลบของเทศบาลฯ ต่อไป - โครงการมีการรวบรวมกากของเสียจากกระบวนการผลิต แยกประเภทไว้ และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.12) โดยกากของเสียอันตรายรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริง จำกัด บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นไวรอนเม้นทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<p>รูปที่ 2.11 ถังขยะแยกประเภท</p>  <p>รูปที่ 2.12 การคัดแยกประเภทขยะ</p> 



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถรีไซเคิลได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด - จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพ่นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน - บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการคัดแยกประเภทขยะ โดยขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ เป็นต้น โครงการได้พยายามลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีกด้านหนึ่งมาใช้ หรือใช้ในส่วนที่ลดลงด้าน - ทางโครงการจัดให้มีอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.13) ซึ่งมีหลังคาปิดคลุมและพ่นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสีย และติดป้ายไว้อย่างชัดเจนเรียบร้อยแล้ว - ทางโครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และบันทึกการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 15) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - - -
				รูปที่ 2.13 อาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียออกพื้นที่โครงการทั้งของเสียอันตรายและไมอันตรายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม หรือประกาศกระทรวงฉบับอื่นใดที่มีผลบังคับใช้ โดยให้นำออกโดยไม่ได้รับอนุญาต 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้ทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้งในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการ ตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 14) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
6. การใช้น้ำ	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการอนุรักษ์และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำของโครงการ เช่น การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพและพยายามน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่ได้มากที่สุด 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้กำหนดนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมและอนุรักษ์พลังงาน (ภาคผนวกที่ 16) เพื่อส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ และเหมาะสม โดยมีการนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่ โดยการนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (รูปที่ 2.14) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.14 การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เพื่อต่อยอดกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- มีรายงานน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.15) เชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.15 รายงานน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการมีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ ปีละ 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน ครึ่งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 27 พฤษภาคม 2568 (รูปที่ 2.16)	- ไม่พบปัญหา	

รูปที่ 2.16 ขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> รวบรวมน้ำฝนที่อาคารป้อนไปจนถึงแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออก ก่อนส่งไปบำบัดที่สิ้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการระบบรวบรวมน้ำจากพื้นที่ที่อาคารป้อนไปน้ำมันไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน นอกจากนั้นยังมีการจัดทำประตูกั้นน้ำ (รูปที่ 2.17) สำหรับเก็บกักน้ำในกรณีที่มีน้ำมัน/สารเคมีปนเปื้อนในน้ำฝน จะสูบน้ำไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ประตูกั้นน้ำ 1</p>  <p>ประตูกั้นน้ำ 2 รูปที่ 2.17 ประตูกั้นน้ำของ โรงระบายน้ำฝน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศเสียและความปลอดภัย				
8.1 มาตรการลดการปล่อยมลพิษและความปลอดภัย	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยง 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดอบรมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยงให้กับพนักงานอย่างสม่ำเสมอ <p>จากผลการประเมินความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 17)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัย ภายใต้การกำกับดูแลของโครงการ โดยมีการประชุมทุก ๆ เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> มีการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ภาคผนวกที่ 18) และจัดประชุม เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย</p> <p>8.1 มาตรการลดมลพิษ</p> <p>และควบคุมมลพิษ</p> <p>(ต่อ)</p>	<p>- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจวัด และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p>	<p>- โครงการได้จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจวัด และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2.18) ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์ตรวจวัดควัน (Smoke Detector) อุปกรณ์ตรวจสอบ ความร้อน (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 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจวัด และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อากาศมีมลพิษและ</p> <p>8.1 มาตรการอิมมิชชัน (ต่อ)</p> <p>และควบคุมมลพิษ (ต่อ)</p>				 <p>Fire Alarm</p>  <p>Emergency Siren</p> <p>รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อากาศไวออนัมย์และความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอากาสไวออนัมย์และความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>UV Detector</p> <p>บริเวณ Gas Turbine No.6 (Enclosure) รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจุดบ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>

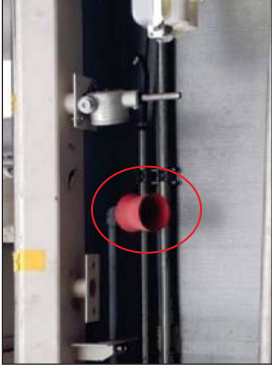
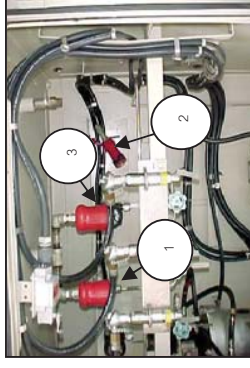
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				  <p>รูปที่ 2.19 แผงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ภายในห้องควบคุม</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานและผู้รับเหมา (รูปที่ 2.20)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.20 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการลดการปล่อยมลพิษ (ต่อ)</p>	<p>- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (รูปที่ 2.21) อย่างเพียงพอติดตั้ง ณ จุดที่มีความเสี่ยง เช่น Gas Control Module Unit, Diesel Fire Pump, Auxiliary Boiler, Cooling Tower และ Steam Turbine และเตรียมชุดป้องกันความร้อน และชุดเผชิญเพลิงไว้ภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.22)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	<div data-bbox="414 69 683 434">  </div> <div data-bbox="722 165 758 329" data-label="Caption"> <p>กระบอกลด CO₂</p> </div> <div data-bbox="784 69 1032 434">  </div> <div data-bbox="1076 69 1161 434"> <p>1 = Heat Detector 2 = UV Detector 3 = กระบอกลด CO₂</p> </div> <div data-bbox="1166 69 1209 434"> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ</p> </div>


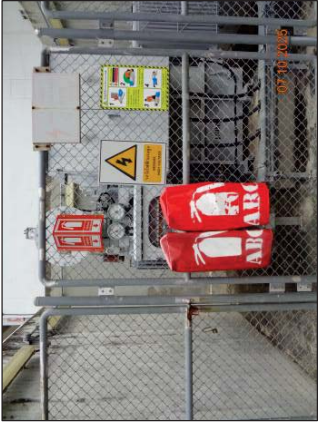
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ระบบ Foam Sprinkler ของ Diesel Fire Pump</p>  <p>ระบบ Foam Sprinkler ของ Auxiliary Boiler รูปที่ 2.21 อุปกรณ์เพลิงชนิดต่างๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการลดการปล่อยมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ระบบดับเพลิง Deluge Water ของ Steam Turbine และ Steam Turbine Lube Oil</p>  <p>ระบบ Deluge Water ของ Cooling Tower รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการลดการปล่อยมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>Sprinkler</p>  <p>ถังดับเพลิงชนิด ABC</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ถังดับเพลิงชนิด CO₂</p>  <p>ระบบดับเพลิง CO₂ อัตโนมัติ</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการลดการปล่อยมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>มีน้ำดับเพลิงชนิดใช้มือต่อรูป</p>  <p>มีน้ำดับเพลิงชนิดใช้เครื่องฉีดที่ติดตั้ง รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				  <p>รูปที่ 2.22 ตู้ป้องกันความร้อน และตู้ดับเพลิง</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>	<p>- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงานแก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนจะได้รับอุปกรณ์ป้องกันอันตรายขั้นพื้นฐาน ได้แก่ ที่ครอบหู/ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย เมื่อเริ่มเข้าทำงานและสามารถเบิกได้เมื่ออุปกรณ์ชำรุด ส่วนอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่ใช้เฉพาะงาน เช่น ชุดป้องกันสารเคมี ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น ทางโครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ ณ จุดใช้งาน (รูปที่ 2.23) และยังสามารถให้มีฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉินไว้ภายในพื้นที่โครงการด้วย (รูปที่ 2.24)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.23 ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการการจราจรและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ฝักบัว</p>  <p>ที่ล้างตาฉุกเฉิน รูปที่ 2.24 ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในการฉุกเฉินได้ทันที 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดให้มียานพาหนะสำรองจำนวน 3 คัน สำหรับเตรียมพร้อมกรณีฉุกเฉินตลอดเวลา (รูปที่ 2.25) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.25 พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เช่น ใบอนุญาตทำงานตัด เชื่อม และงานที่อาจก่อให้เกิดประกายไฟ ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ ใบอนุญาตทำงานที่สูง นั่งร้าน และค้ำยัน เป็นต้น โดยผู้ที่จะเข้าทำงานในพื้นที่โครงการจะต้องทำการขออนุญาตก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 19) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง (รูปที่ 2.26) โดยครั้งที่ 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 (ภาคผนวกที่ 20) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	
<ul style="list-style-type: none"> จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงและมีการฝึกซ้อมร่วมกันปีละ 2 ครั้ง โดยสมาชิกภายในทีมจะแยกกันไปซ้อมตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	<p>รูปที่ 2.26 ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน</p> <p>-</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน อุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการมีแผนการตรวจสอบสภาพการทำงานของอุปกรณ์เครื่องจักรตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี 2568 (PM) (ภาคผนวกที่ 12) และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 6 สิงหาคม 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.27) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.27 การตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปี 2568</p>

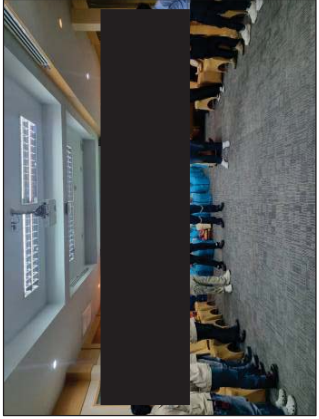
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลการทบทวนสิ่งแวดลอม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				
8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและบุคลากรเฉพาะสำหรับปฏิบัติหน้าที่ด้านการปฐมพยาบาล 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล, เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) (รูปที่ 2.28) เปิดสนามและเบดัก (รูปที่ 2.29) และมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล (ภาคผนวกที่ 21) รวมทั้งมีการอบรม First Aid / CPR ให้แก่พนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 17 กันยายน 2568 เสร็จเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.30) 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	<div>  <p>ตู้ยา กระเป๋าสนาม</p>  <p>เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED)</p> </div>
				รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

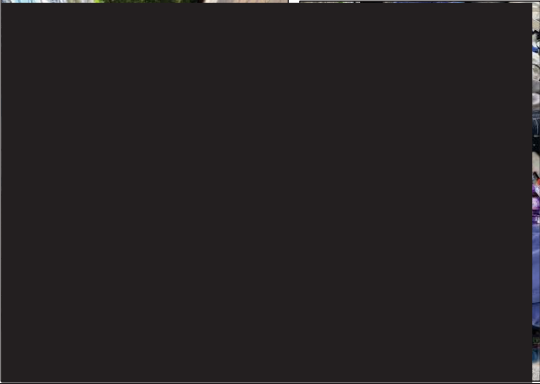
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลการทบทวนสิ่งแวดลอม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>เปลสนาม</p>  <p>เปลตัก</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลการทบทวนสิ่งแวดลอม	มาตรการป้องกันและแกไขผลกระทบสิ่งแวดลอม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแกไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p>				 <p>รูปที่ 2.30 การอบรม First Aid / CPR ประจำปี 2568</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษาในสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย - จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการจัดทำบัตรประกันสุขภาพให้กับพนักงานทุกคน และกรณีพนักงานเกิดการเจ็บป่วยจะส่งพนักงานเข้ารับการรักษาในสถานบริการสุขภาพที่ใกล้ที่สุด - ทางโครงการจัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น การอบรม "Safety talk" เป็นประจำ ให้ความรู้ด้านความปลอดภัยแก่พนักงาน และมีการจัดบอร์ดเผยแพร่ข่าวสารด้านความปลอดภัย และจัดนิทรรศการสัปดาห์ความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 17-19 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.31) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	 รูปที่ 2.31 Safety Week ประจำปี 2568

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> สนับสนุนโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการสนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น ส่งเสริมสนับสนุนการมีสุขภาพที่ดีของคนในชุมชน ผ่านกิจกรรมการเดิน แอโรบิก เต้นรำบาสโลบ การออกกำลังกาย เข้าใจหวัะ ของชมรมรวมพลคนรักสุขภาพ ไร่หนึ่ง เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดให้มีการให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้ 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือนเป็นประจำทุกปี เพื่อนำมาวิเคราะห์แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือน เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2568 เพื่อนำมาวิเคราะห์แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการ สำหรับ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งกิจกรรมด้านส่งเสริม ป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบต่อสุขภาพ เช่น ร่วมกิจกรรมในโครงการพระราชดำริด้านสาธารณสุข “หมอมหมู่บ้านในพระราชประสงค์” ประจำปี 2568 เป็นต้น (รูปที่ 2.32) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 รูปที่ 2.32 การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข (ต่อ)	- ในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- หากในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง	<div>- มาตรการลดความเสี่ยงการเกิดอุบัติเหตุควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่ว<ul style="list-style-type: none">• ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงหลังจากที่โครงการปิดดำเนินการแล้ว เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพิ่มเติม<ul style="list-style-type: none">* การเฝ้าระวังและตรวจสอบความผิดปกติของแนวท่อส่ง* การบำรุงรักษาตามแผนงาน</div>	<div><ul style="list-style-type: none">• โครงการมีการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงจากการเกิดอุบัติเหตุควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ<ul style="list-style-type: none">* ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบการรั่วไหลเป็นประจำทุกเดือน* การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์ความปลอดภัยและวัดปริมาณก๊าซ) (ภาคผนวกที่ 22)ดำเนินการโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)</div>	<div>- ไม่พบปัญหา</div>	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	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 มีระบบท่อและระบบวาล์วสำรองกรณีท่อหลักชำรุด ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้ำในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน 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 ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้ำในเส้นท่อ กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งานและมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน (รูปที่ 2.33) จัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบแนวท่อก๊าซ และสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 	<p>ไม่พบปัญหา</p>	  <p>การล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ</p>  <p>ท่อระบายก๊าซ รูปที่ 2.33 สถานีก๊าซ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)			ไม่พบปัญหา	 <p>ถึงดีเบฟลิชชิ่งนิคมแม่แห่ง ขนาด 15 ปอนด์ รูปที่ 2.33 สถานีก๊าซ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน อันอาจก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคลทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - 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 แถบแม่เหล็ก เป็นต้น ▪ ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Check Valve หรือ Non Return Valve) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหลตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20) - ทางโครงการได้ออกแบบและมีมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงในช่วงดำเนินการของหม้อน้ำอย่างเคร่งครัด <ul style="list-style-type: none"> ▪ การออกแบบหม้อน้ำเป็นไปตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) ▪ ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ ▪ หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Safety Valve ▪ หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งหลอดแก้วแท่งแก้ว หรือแถบแม่เหล็ก เพื่อแสดงระดับน้ำ ▪ หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Check Valve 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	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 2.34) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.34 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 2.35) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.35 Blow down Valve</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งฉนวนกันความร้อน 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งฉนวนกันความร้อนครบทุกตัว (รูปที่ 2.36) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.36 ฉนวนกันความร้อน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งถังจ่ายไอน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งถังจ่ายไอน้ำครบทุกตัว 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติครบทุกตัว (รูปที่ 2.37) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.37 เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) ติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Switch ครอบทุกตัว หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำครบทุกตัว (รูปที่ 2.38) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.38 บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>* ด้านการจัดการ</p> <ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร ใช้ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ ในกรณีที่จะระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเพื่อเพลิงและหยุดระบบหม้อน้ำทันที 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้ตรวจและทดสอบการติดตั้งหม้อน้ำตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับก่อนรับมอบงานจากผู้ติดตั้ง โครงการมีวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรทำหน้าที่ทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โครงการได้ติดตั้งระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.39) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.39 ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การดูแลหม้อน้ำ จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำ จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม จัดให้มีการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้มีการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเรียบร้อยแล้ว จำนวน 14 คน (ภาคผนวกที่ 22) โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อน้ำ จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 23) โครงการได้ทำการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 24) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อน้ำ การตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการทำงานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งผลการตรวจสอบ * ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำและในระบบหม้อน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อน้ำ * จัดทำแผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> * โครงการได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อน้ำ และดำเนินการจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 24) * โครงการมีการตรวจสอบคุณสมบัติของหม้อน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำทุกวัน และบันทึกผลการตรวจสอบใน Log Sheet (ภาคผนวกที่ 24) * โครงการได้จัดทำแผนงานการตรวจสอบ และบำรุงรักษา เชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2568 และดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาดังกำหนดในแผนอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 12) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม * ทำการฝึกซ้อมแผนแม่บทปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> * โครงการได้จัดทำเอกสาร SOP08 Heat Recovery Steam Generator and Duct Burners เพื่อควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุมอย่างสม่ำเสมอ * โครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิด ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การซ่อมแซมหม้อน้ำ <ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีการควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน * ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน ต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำ * จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งานให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม 	<ul style="list-style-type: none"> * ในปี 2568 ไม่มีกิจกรรมการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำแต่อย่างใด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจะส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-



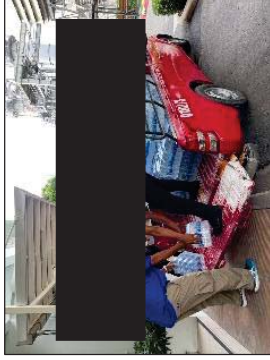
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก 	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการ จะพิจารณาแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก ปัจจุบันบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 29 คน จากทั้งหมด 63 คน คิดเป็น ร้อยละ 46.03 ของพนักงานทั้งหมด และบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 32 คน จากทั้งหมด 43 คน คิดเป็นร้อยละ 74.42 ของพนักงานทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีหน่วยงานที่ดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์เข้าพบชุมชน เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยต้องนำข้อเสนอแนะกลับมากำหนดและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชน 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์ ประชุมร่วมกับชุมชน เพื่อรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยได้นำข้อเสนอแนะกลับมากำหนดและวางแผนในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดทำแผนชุมชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครึ่ง เพื่อใช้ทบทวนการ ทบทวนการ ทำแผนชุมชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด จัดให้มีกิจกรรมประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูล เกี่ยวกับโครงการ และสื่อสารข้อมูลด้านการจัดการ สิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจใน การดำเนินงานของโครงการและสร้างความสัมพันธ์ ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่มากยิ่งขึ้น 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และ ดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับ สรุปผลการดำเนินงานทุกครึ่งเพื่อใช้ทบทวนการ ทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิด ประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดตามที่มาตรการ กำหนด ทางโครงการได้จัดกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์ โดยจัดทำแผนประชาสัมพันธ์รายละเอียดการ ดำเนินงานของโครงการและการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ และองค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีการสำรวจสภาพ สังคม-เศรษฐกิจ ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร และนำ ข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจชุมชนมาทำการปรับ แผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำปี โดยในปี 2568 ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ใน วันที่ 26-27 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 26) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา 	-




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<p>ทั้งนี้ ได้มีส่วนร่วมในการดำเนินการและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานราชการและชุมชน (รูปที่ 2.40) เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> มอบน้ำดื่มให้กับผู้แทนจากเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เพื่อนำไปบริการให้กับประชาชนที่ร่วมกิจกรรมโครงการเทศบาลเคลื่อนที่ ประจำปี 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  
				รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> • บริจาคอาหารให้กับสุนัขและแมวจรจัด ที่ถูกทอดทิ้ง ณ ศูนย์พักพิงสัตว์ ป่าเล็ก ศรียา เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2568 • สนับสนุนน้ำดื่มเพื่อแก้ปัญหาประโยชน์ให้กับชุมชนบ้านไร่หนึ่ง เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 
				รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมประเมินเตรียมความพร้อมพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำบลหนองคูผู้ช่วยครั้งที่ 2 ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2568 มอบหมวกกันน็อค 142 ใบ ให้แก่เทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อนำไปใช้ในโครงการเด็กไทยใส่หมวกนิรภัย (หมวกกันน็อค) 100% เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	   <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ส่งมอบอุปกรณ์รองเท้าใหม่ ให้แก่ทหารชายแดนไทย-กัมพูชา ให้กับเทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อสนับสนุนอุปกรณ์เสริมสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ของทหารกองกำลังป้องกันชายแดนในพื้นที่ชายแดนไทย-กัมพูชา เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมงานงานสืบประวัติหวนจำ ตลาดชุมชนพืชผลทางการเกษตร จังหวัดชลบุรี เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2568 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> มอบทุนการศึกษา ประจำปี 2568 ให้กับ โรงเรียนที่อยู่โดยรอบสวนอุตสาหกรรม เครือสหพัฒน์ - ศรีราชา จำนวนทั้งสิ้น 18 โรงเรียน เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมกิจกรรมในโครงการพระราชมิ่ง ด้านสาธารณสุข “หมอหมู่บ้าน ในพระราชประสงค์” ประจำปี 2568 ณ ชุมชนบ้านหนองพังพวย เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมกิจกรรมปลูกข้าว ในโครงการวันสถาปนาเด็กไทยปลูกข้าวปลูกใจสืบสานอาชีพการทำนาให้ยั่งยืน ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2568 	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมส่งเสริมสนับสนุนการมีสุขภาพที่ดีของคนในชุมชน ผ่านชมรมรวมพลคนรักสุขภาพไว้หนึ่ง เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2568 ร่วมกิจกรรมในโครงการพระราชมารดา ด้านสาธารณสุข “หมอหมู่บ้านในพระราชประสงค์” ประจำปี 2568 ณ ชุมชนบ้านไร่หนึ่ง เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2568 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - 	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

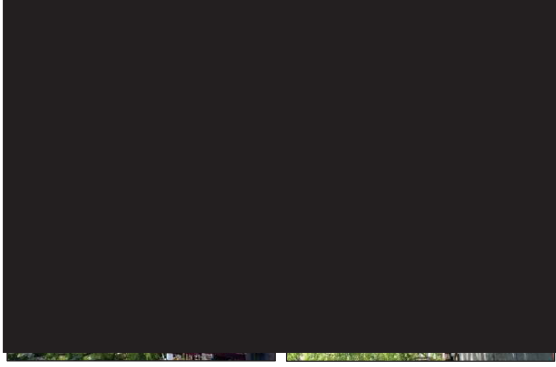
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมมอบปริญญาบัตรให้แก่นักเรียนโรงเรียนผู้สูงอายุชุมชนบ้านทุ่งกรด เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดโครงการ “वादฝันวัยเยาว์กับการอนุรักษ์พลังงานที่ยั่งยืน ประจำปี 2568” ซึ่งได้จัดในกลุ่มโรงเรียนที่ตั้งอยู่รอบโรงไฟฟ้าราชพัฒนาฯ จำนวน 18 โรงเรียน เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2568 		 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

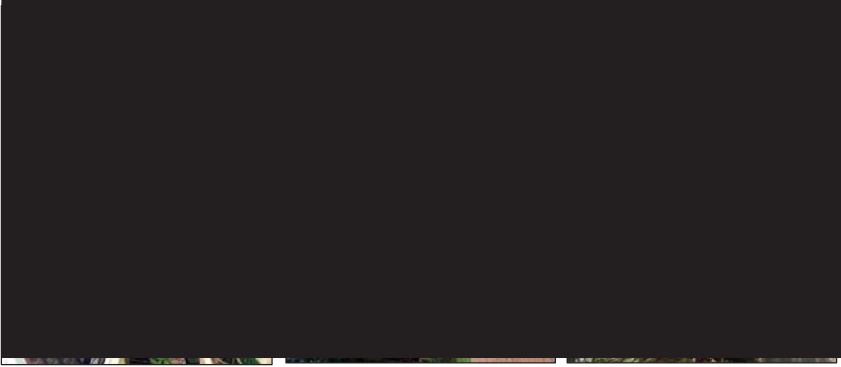
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมมอบปริญญาชีวิตให้กับนักเรียน ณ โรงเรียนผู้สูงอายุบ้านนาเก่า เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2568 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมสืบสานประเพณีทอดกฐิน ด้วยการร่วมเป็นเจ้าภาพทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2568 รวมทั้งสิ้น 5 วัด 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

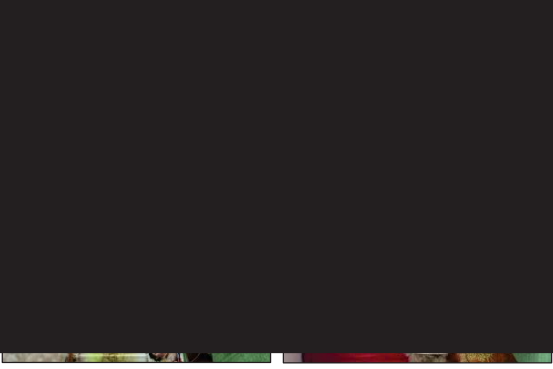
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดกิจกรรมตามโครงการ "พัฒนา ศักยภาพเยาวชนอาสาสมัคร สาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.น้อย)" ประจำปี 2568 ปีที่ 15 ณ เทศบาลนิคมพัฒนา จังหวัดระยองและศิลปะพัทยา เมื่อวันที่ 23 ตุลาคม 2568 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

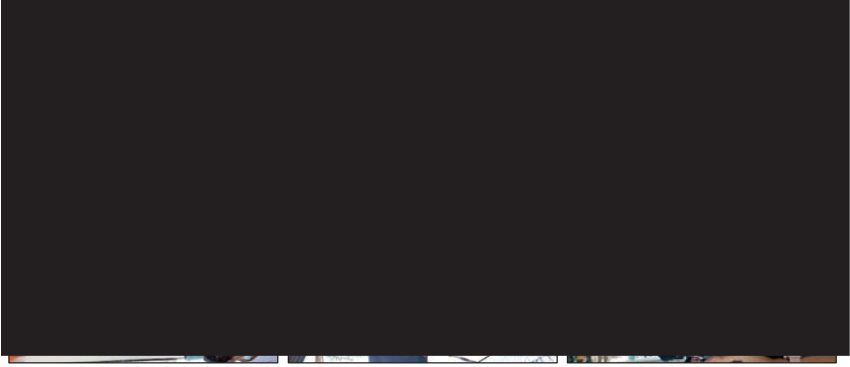
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดโครงการส่งเสริม สนับสนุน อาชีพชุมชน ผักอิตาลีระยะสั้น หลักสูตร “พวงมาลัยประดิษฐ์” ครั้งที่ 1 ณ โรงเรียนผู้สูงอายุบ้านทุ่งกรด เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเต็ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ครั้งที่ 2 ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2568 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

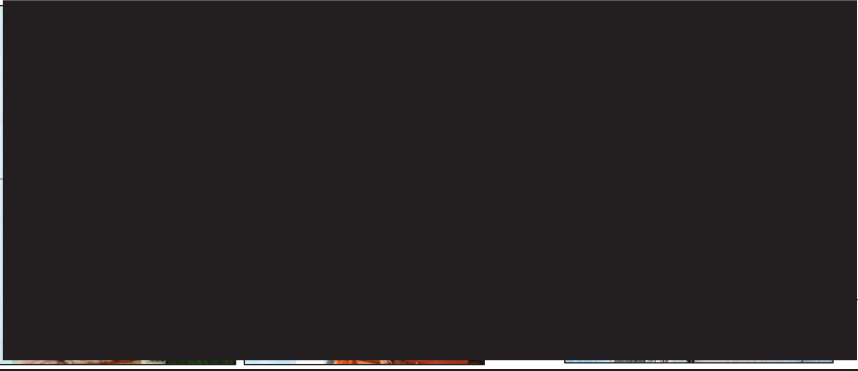
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดโครงการส่งเสริม สนับสนุน อาชีพชุมชน ผักอู่ที่พระยะสัน หลักสูตร “พวงมาลัยประดิษฐ์” ครั้งที่ 2 ณ ชุมชนบ้านแหลมทอง เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2568 	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> เข้าร่วม “โครงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ 2568” เทศบาลนครแหลมฉบัง ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2568 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมทำบุญตักบาตร 5 ธันวาคมหาราช ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2568 มอบน้ำปานะสำหรับให้บริการแก่ผู้เข้าร่วม โครงการปฏิบัติธรรมตามแนวเศรษฐกิจพอเพียง ประจำปี 2568 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดกิจกรรมเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ประจำปี 2568 ระหว่างวันที่ 23-24 ธันวาคม 2568 โดยมีหน่วยงานท้องถิ่น และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ ชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ประกอบไปด้วย ชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และชุมชนในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ จำนวน 14 ชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การรับเรื่องร้องเรียน <ul style="list-style-type: none"> * ประชาสัมพันธ์ช่องทางรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ * กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน * บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุป เสนอผู้บริหาร ทุกปี 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ตลอดจน ความคืบหน้าของการแก้ไขปัญหาต่างๆ โดยมีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการผ่านทางเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ พนักงาน โทรสาร โทรศัพท์ จดหมาย และ www.ratchpathana.com - โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนและตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน - ทางโครงการจัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหารในที่ประชุมบริษัท ซึ่งในงวดเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* เปิด โอกาสให้ประชาชนและผู้ที่เกี่ยวข้อง ชมการดำเนินงานของโครงการ	- โครงการจัดโครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ใน ระหว่างวันที่ 23-24 ธันวาคม 2568 โดยองค์การ ปกครองส่วนท้องถิ่น ได้แก่ เทศบาลนคร แหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ประกอบไปด้วยชุมชนในเขตเทศบาลนคร แหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และชุมชนในเขต เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ จำนวน 14 ชุมชน (รูปที่ 2.41)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.41 โครงการเยี่ยมชม โรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	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 และการ และตัวแทนจากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) • วิธีการสรรหา <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการผู้แทนภาคประชาชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้าน คณะกรรมการชุมชน หรือคณะบุคคลที่เป็นตัวแทนในการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ของแต่ละชุมชน เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนประชาชน * กรรมการผู้แทนภาคผู้นำชุมชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากกลุ่มผู้นำชุมชนของแต่ละชุมชนในพื้นที่ศึกษา เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนกลุ่มผู้นำชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> - มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ภาคผนวกที่ 27) และจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 2/2568 เพื่อการมีส่วนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผล การดำเนินงานของโครงการ และแก้ไขปัญหาความร่วมมือระหว่างโครงการ ชุมชนและหน่วยงานต่าง ๆ ในวันที่ 27 พฤศจิกายน 2568 (รูปที่ 2.42) (ภาคผนวกที่ 27) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.42 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ สิ่งแวดล้อมโครงการฯ ครั้งที่ 2/2568</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจําเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>* กรรมการผู้แทนภาคราชการให้มาจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ อาทิ อุสาหกรรมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน สํารวจธรณีวิทยาหรือผู้แทน เกษตรอำเภอสรีราชาหรือผู้แทน นายกเทศมนตรีเทศบาลนครหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลแกลงหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลตาบหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงเรียนหรือผู้แทน ผู้กำกับการตำรวจภูธรจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน</p> <p>* กรรมการผู้แทนจากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาจากตัวแทนที่ได้รับแต่งตั้งจากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (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 <p>ให้คณะกรรมการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง และเลขานุการคณะกรรมการ 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p> <ul style="list-style-type: none"> อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ <ul style="list-style-type: none"> * กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยม โครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ด้านต่าง ๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม * พิจารณาสำรวจความต้องการของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจอันดีระหว่างชุมชนกับโครงการและประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่นหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจําเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ (ต่อ) <ul style="list-style-type: none"> * ตรวจสอบแผนโครงการ เข้าร่วมตรวจสอบกระบวนการตรวจวัดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามมาตรฐานตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ * ร่วมปรึกษาหารือและกำหนดแนวทางการป้องกันและแก้ไขปัญหาร่วมกัน เช่น การจัดการสิ่งแวดล้อมสังคม สุขภาพ ระบบการจราจร * รับเรื่องร้องเรียนและประสานงานในการจัดการเรื่องร้องเรียน * ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการและชุมชน * ตรวจสอบความเสียหายและพิจารณาค่าชดเชยความเสียหายกิจกรรมของโครงการที่ชุมชนได้รับทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชนพืชผลทางการเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของประชาชน 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงพยาบาลร่วมรามาพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • ความถี่ในการประชุม การประชุมคณะกรรมการต้องมีการประชุมอย่างน้อยทุกปีหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการกึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด และมีคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประชุม • การดำเนินงานของคณะกรรมการ <ul style="list-style-type: none"> * หลังรายงานฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบแล้วให้จัดประชุมร่วมกันภายใน 180 วัน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าและขอปรมาให้ความรู้เกี่ยวกับมาตรการที่โครงการต้องปฏิบัติ รวมทั้งบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและให้ฟื้นฟูความรู้ ความเข้าใจในมาตรการ บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและความรู้ใหม่ * แหล่งเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงเริ่มต้นให้มาจากการจัดสรรของคณะกรรมการบริหารของบริษัทในวงเงินขั้นต่ำ 100,000 บาท/ปี หลังจากนั้นให้จัดสรรงบประมาณจากการดำเนินงานของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในอัตราคงที่ 100,000 บาท/ปี โดยเงินกองทุนที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสม เพื่อใช้ในการดำเนินการของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่เกิดไป 			


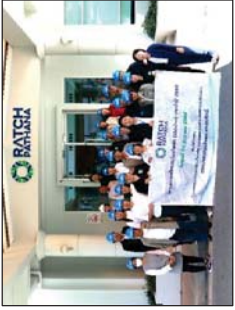
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>- ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชนที่ผลกระทบโดยตรง สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ได้กำหนดมาตรการชดเชยทางสังคมในหลักการเชิงปริมาณตามข้อตกลงในคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเสียหายของพืชผลทางการเกษตรและสัตว์เลี้ยงที่เกิดขึ้นจริง โดยใช้ราคากลางของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม * ค่าใช้จ่ายที่ผู้เสียหายต้องเสียไปเป็นค่ารักษาพยาบาลให้ทดใช้เท่าที่จ่ายจริงตามความจำเป็น * ค่าขาดประโยชน์ที่หากินหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย <p>** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ไม่แน่นอนหรือไม่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยต้องขาดประโยชน์การทำมาหาได้ไป ให้ชดเชยความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างขั้นต่ำรายวันตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองแรงงาน ตามเขตจังหวัดซึ่งเป็นภูมิลำเนาของผู้เสียหาย ณ วันที่ได้รับความเสียหาย</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)




ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>* ค่าเช่าประโยชน์ที่ดินระหว่างเจ้าบ่าว (ต่อ)</p> <p>** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ประจำ หากกระหว่างเจ้าบ่าวหรือไม่สามารถไปทำงานได้และไม่ได้รับค่าจ้างหรือค่าตอบแทนจากนายจ้างให้ชดเชยความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างหรือค่าตอบแทนที่นายจ้างหรือหน่วยงานต้นสังกัดจ่ายให้ ณ วันที่ได้รับความเสียหาย</p> <p>* ค่าทำขวัญตามข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>			
	<p>- สร้างความเชื่อมั่นในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนด้วยการดำเนินงานประชาสัมพันธ์ประจำปี (Community Relation Yearly Plan) โดยอาศัยข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นประจำปีเป็นแนวทางในการดำเนินการกำหนดกิจกรรมต่าง ๆ ที่เหมาะสม</p>	<p>- ทางโครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครึ่งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครึ่งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดตามที่มาตรการกำหนด</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมรามาพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดกิจกรรมการศึกษาข้อมูลอย่างสม่ำเสมอ โดยเชิญตัวแทนส่วนงานราชการ ผู้นำชุมชน สถาบันการศึกษา ประชาชนในพื้นที่ศึกษาหรือกลุ่มผู้สนใจทั่วไปเพื่อให้เห็นสภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่แท้จริงและตอบข้อสงสัยเพื่อคลายข้อวิตกกังวล โดยเน้นการสื่อสารสองทาง (Two Way Communication) เพื่อเปิดโอกาสในการสอบถาม แลกเปลี่ยนความคิดเห็นและปรับปรุง/พัฒนาการจัดการสิ่งแวดล้อม และสังคมที่ยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาโครงการต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดโครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 23-24 ธันวาคม 2568 โดยองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ได้แก่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครลำพละบุรีศรี และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ประกอบไปด้วย ชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และชุมชนในเขตเทศบาลนครลำพละบุรีศรี จำนวน 14 ชุมชน (รูปที่ 2.41) 	- ไม่พบปัญหา	 


รูปที่ 2.41 โครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนัขรบกวน	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีพื้นที่สีเขียว จำนวนอย่างน้อย 2,402 ตารางเมตรหรือคิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีพื้นที่ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.43) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีสวนที่ทำหน้าที่ในการดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรณรงค์ไม่ตัดแต่งกิ่งพรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	  

รูปที่ 2.43 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางการแก้ไข	อ้างอิง
11. คุณภาพ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีพื้นที่สีเขียวทันทีที่เริ่มพัฒนาโครงการและปรับเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ของพื้นที่สีเขียว 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.44) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรณรงค์ไม่ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว เพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้มีการทำสัญญาจ้าง บริษัท 9 เอ็น เซอร์วิส จำกัด เพื่อทำหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ (รูปที่ 2.44) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.44 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียว</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ (ต่อ)	<p>- ในกรณีต้นไม้มิในพื้นที่สีเขียวตายจะปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็วเพื่อให้สามารถให้ประโยชน์ในการลดความเร็วเพื่อให้อากาศจะไหลเวียนในการลดความเร็วลมโดยทางโครงการจะปลูกต้นไม้ที่มีขนาดความสูง 1 เมตรขึ้นไป แล้วนำไปปลูกในพื้นที่สีเขียวของโครงการ เพื่อเพิ่มอัตราการรอดตายของต้นไม้</p>	<p>- ในกรณีต้นไม้มิในพื้นที่สีเขียวตายโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้อัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็วเพื่อให้อากาศจะไหลเวียนในการลดความเร็วลมโดยทางโครงการจะปลูกต้นไม้ที่มีขนาดความสูง 1 เมตรขึ้นไป แล้วนำไปปลูกในพื้นที่สีเขียวของโครงการ เพื่อเพิ่มอัตราการรอดตายของต้นไม้</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลง ที่ได้รับความเห็นชอบ ผลการดำเนินงานประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

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

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัดวิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	1. HRSG#4 2. HRSG#5 3. HRSG#6 (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกัน 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)	3 และ 8 ต.ค. 68
	4. Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกัน 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)	ยังไม่มีการเดินเครื่อง ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

หมายเหตุ : "v" = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ระหว่างการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องด้วยวิธี Stack Sampling ให้บันทึกค่าที่อ่านได้จาก CEMS ในช่วงเวลาเดียวกัน รวมถึงสภาพต่างๆ ในการเดินเครื่อง ประกอบด้วย กำลังการผลิต ปริมาณการให้และองค์ประกอบของเชื้อเพลิง 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 2568

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	1-8 ต.ค. 68
2. เสียง	1. บ้านไร่หนึ่ง 2. ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ 3. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก 4. ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ 5. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- L _{eq} 24 ชม., L _{eq} 1 ชม., L _{go} , L _{max} , L _{dn} และระดับเสียงรบกวน - L _{eq} 24 ชม.	- Integrated Sound Level Meter (International Standard ISO 1996-1 : 2016)	5-12 พ.ย. 68
3. คุณภาพน้ำ	1. จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ 2. เขาส่งระบายน้ำเสียของ 3. สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- Standard Method for the Examination of Water and Wastewater 24 th Edition 2023. ของ APHA, AWWA and WEF	ก.ค.-ก.ค. 68

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัดวิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. อากาศเสียง	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 68
5. การคมนาคมขนส่ง	- เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข 	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 68
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง <ul style="list-style-type: none"> * Steam Turbine No. 2 * Steam Turbine No. 3 * Gas Turbine No. 4 * Gas Turbine No. 5 * Gas Turbine No. 6 	- ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน <ul style="list-style-type: none"> * ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน * ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง 	- Integrated Sound Level Meter	2 และ 7 ต.ค. 68
	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตั้งพนักงาน (Personal Sampling)	- ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง	- Digital Noise dose Meter	2 ต.ค. 68
		- ปริมาณเสียงสะสม (%Dose)		

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)				
6.1 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> Steam Turbine No. 2 Steam Turbine No. 3 	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBG-T) 	Wet Bulb Globe Temperature	30 เม.ย. 68
	<ul style="list-style-type: none"> จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม 	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจวัดแสงสว่าง 	<ul style="list-style-type: none"> Lux Meter 	10 พ.ย. 68
6.2 การตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานประจำใหม่ พนักงานประจำทุกคน 	<ul style="list-style-type: none"> สุขภาพทั่วไป 	<ul style="list-style-type: none"> Physical Examination 	ก.ค.-ธ.ค. 68 RPE : 15 ส.ค. – 15 ก.ย. 68 OEG : 1-31 พ.ค. 68
	<ul style="list-style-type: none"> ตามปัจจัยเสี่ยง 	<ul style="list-style-type: none"> การทำงานของปอด ทดสอบการได้ยิน การทำงานของไต (BUN) ทดสอบการมองเห็น 	<ul style="list-style-type: none"> Pulmonary Function Test Hearing Test Visual Test 	OEG : 1-31 พ.ค. 68
6.3 บันทึกสถิติการเกิด อุบัติเหตุ	<ul style="list-style-type: none"> ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญเสีย การแก้ไข้ปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> บันทึกสถิติทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ 	ก.ค.-ธ.ค. 68

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัดวิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท	- จัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น - การฝึกซ้อมหนีไฟ	ก.ค.-ธ.ค. 68
	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ	- ฝึกซ้อมดับเพลิง - การฝึกซ้อมหนีไฟ	ก.ค.-ธ.ค. 68 21 พ.ย. 68
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตรและชุมชนในพื้นที่ที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนพื้นที่อื่นเป็นพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- สสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็น	ก.ย. 68

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัดวิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- รวบรวมข้อมูลการเรียน วิธีการแก้ไขปัญหาคือ การติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกัน การเกิดซ้ำ	- บันทึกข้อร้องเรียน	ก.ค.-ธ.ค. 68
8. สภาพาสุภาพของประชาชน	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหาเหมลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (ร้อยละ 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิเคราะห์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	- รวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ข้อมูล	ธ.ค. 68

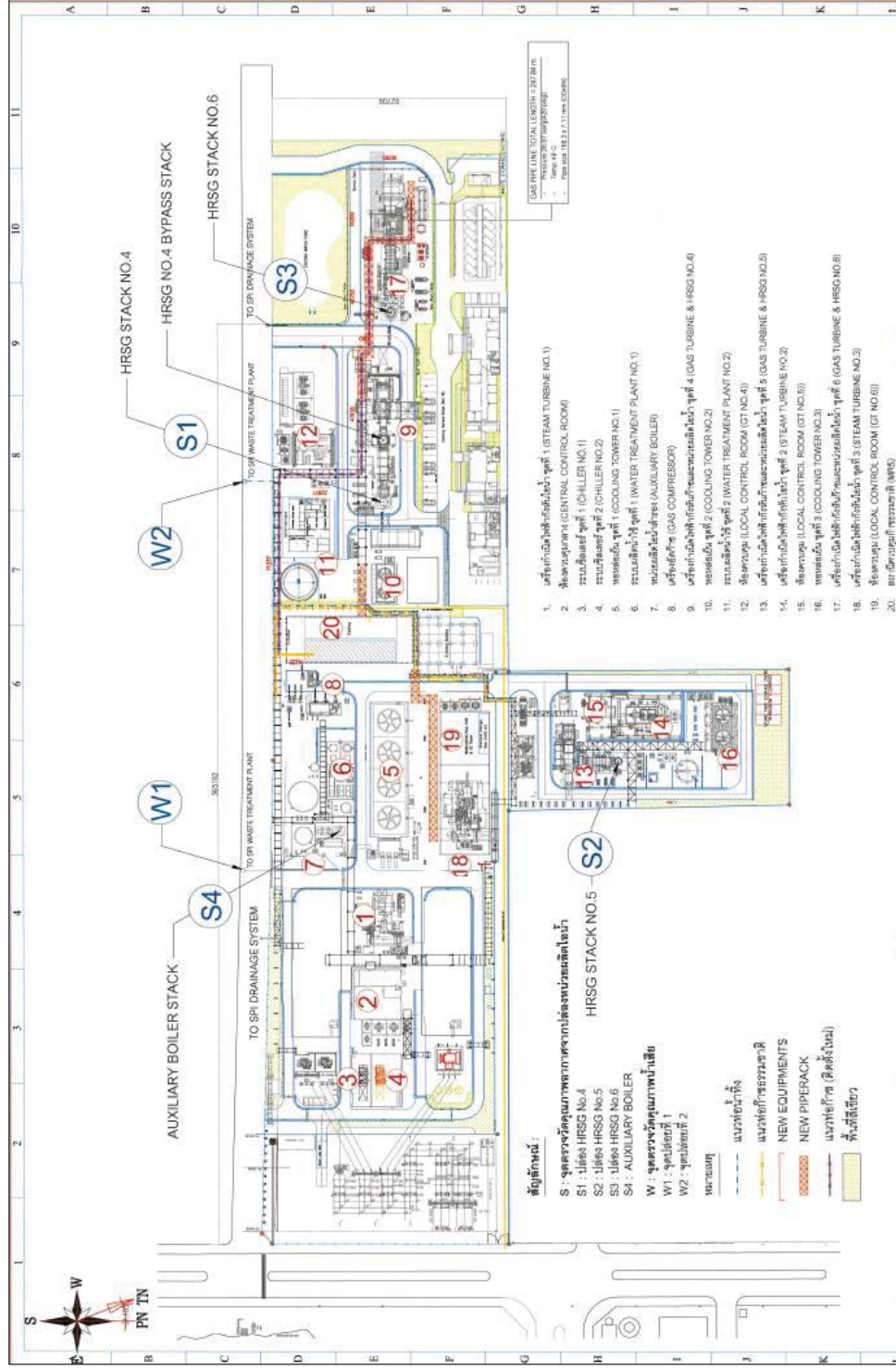
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 3 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังรูปที่

3.1

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศแห่งกำเนิด



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

รูปภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



บริเวณปล่อง HRSG#4



บริเวณปล่อง HRSG#5



บริเวณปล่อง HRSG#6

รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis แสดงดังตารางที่ 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 โดยนำตัวอย่างอากาศเข้าเครื่องตรวจวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามวิธี Chemiluminescence
2	Sulfur Dioxide; SO ₂	Instrumental Reference Method (U.S. EPA Method 6C)	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยนำตัวอย่างอากาศเข้าเครื่องตรวจวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี 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 2568

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ในวันที่ 3 และ 8 ตุลาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.3 สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-กันยายน 2568

พิกัด UTM	วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูง ปล่อง (ม.)	เส้นผ่าน ศูนย์กลาง (ม.)	ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ °C	ผลการตรวจวัด				อัตราการ ระบายจริง (g/s)			ค่ากำหนดใน EIA			ลักษณะปากปล่อง	ชนิด เชื้อเพลิง
								Actual %O ₂	พารามิเตอร์	CEMS	Stack Sampling				ppm	mg/Nm ³	g/s		
712530E, 1448905N	8 ต.ค. 68	HRSG#4	30.0	3.20	18.83	95.3	153.2	15.09	NO _x as NO ₂ (ppm)	77.00	82.49	6.220	108	-	23.480	-	-	De-NO _x Water system	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	ND(<0.043)	ND(<0.005)	18	-	5.445	-	-		
									TSP (mg/Nm ³)	-	2.83	0.114	-	-	54	2.529	-		
									PM-10 (mg/Nm ³)	-	0.79	0.031	-	-	-	-	-		
									PM-2.5 (mg/Nm ³)	-	0.46	0.018	-	-	-	-	-		
712340E, 1448937N	3 ต.ค. 68	HRSG#5	30.0	2.25	20.01	52.7	136.5	15.93	NO _x as NO ₂ (ppm)	22.00	15.16	0.538	90	-	4.415	-	-	Dry Low NO _x Combustion	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	1.83	0.090	15	-	1.024	-	-		
									TSP (mg/Nm ³)	-	2.35	0.044	-	-	45	1.173	-		
									PM-10 (mg/Nm ³)	-	0.99	0.019	-	-	-	-	-		
									PM-2.5 (mg/Nm ³)	-	0.73	0.014	-	-	-	-	-		
712498E, 1448988N	3 ต.ค. 68	HRSG#6	30.0	3.05	21.46	117.6	84.1	14.00	NO _x as NO ₂ (ppm)	32.70	43.15	4.738	60	-	5.935	-	-	Dry Low NO _x Combustion	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	1.48	0.225	10	-	1.376	-	-		
									TSP (mg/Nm ³)	-	1.30	0.076	-	-	45	2.368	-		
									PM-10 (mg/Nm ³)	-	0.47	0.027	-	-	-	-	-		
									PM-2.5 (mg/Nm ³)	-	0.33	0.020	-	-	-	-	-		

หมายเหตุ : " " = ที่มีการจากค่าเนื่องจากตรวจฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

๑ = ผลการตรวจวัดจากค่าเฉลี่ย รายงานที่ 3 ช่วงเวลา

HRSG#4 : 14:15-15:03 hr.

HRSG#5 : 13:15-14:03 hr.

HRSG#6 : 10:05-11:05 hr.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 8

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ค่ากำหนดใน EIA)

ชื่อผู้ตรวจวัด / บริษัทผู้ตรวจวัด : นายมีมนเน ศิริจิตติ / บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ / ควณคุม : นายเทพสัน ยมนา

เบอร์โทรศัพท์ : 026-781813

อ้างอิง 2025-500005604/001-1 ถึง 001-3

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ๑-197-๑-0005

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ในวันที่ 3 และ 8 ตุลาคม 2568 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 สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

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 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) 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 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#4				มาตรฐาน
		22 เม.ย. 67	28 ต.ค. 67	19 พ.ค. 68	8 ต.ค. 68	
ความสูงของปล่อง	ม.	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	ม.	3.20	3.20	3.20	3.20	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	95.6	153.2	158.5	153.2	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	15.6	16.5	15.71	18.83	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.8	15.4	15.80	15.09	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	90.30	82.2	77.9	95.3	-
<u>CEMS</u>						
NO _x	ppm	63.00	25.00	61.85	77.00	108
<u>Stack Sampling</u>						
NO _x as NO ₂	ppm ^{1/}	65.70	51.84	68.32	82.49	108
	g/s	4.09	3.15	3.676	6.220	23.480
SO ₂	ppm ^{1/}	0.30	0.83	0.35	ND(<0.043)	18
	g/s	0.03	0.07	0.027	ND(<0.005)	5.445
TSP	mg/Nm ^{3/1}	10.72	12.42	2.11	2.83	54
	g/s	0.35	0.40	0.060	0.114	2.529
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	6.35	7.97	0.81	0.79	-
	g/s	0.21	0.26	0.085	0.031	-
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	3.18	3.71	0.58	0.46	-
	g/s	0.11	0.12	0.060	0.018	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#5				มาตรฐาน
		22 เม.ย. 67	29 ต.ค. 67	20 พ.ค. 68	3 ต.ค. 68	
ความสูงของปล่อง	ม.	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	ม.	2.25	2.25	2.25	2.25	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	140.5	139.0	138.8	136.5	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.8	25.0	21.29	20.01	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.2	15.5	15.71	15.93	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	59.63	64.3	55.0	52.7	-
<u>CEMS</u>						
NO _x	ppm	28.00	26.00	27.85	22.00	90
<u>Stack Sampling</u>						
NO _x as NO ₂	ppm ^{1/}	23.46	17.62	30.66	15.16	90
	g/s	1.07	0.83	1.185	0.538	4.415
SO ₂	ppm ^{1/}	0.36	0.35	0.20	1.83	15
	g/s	0.02	0.02	0.011	0.090	1.024
TSP	mg/Nm ^{3/1}	10.78	13.10	2.17	2.35	45
	g/s	0.26	0.33	0.045	0.044	1.173
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	6.87	8.53	0.77	0.99	-
	g/s	0.17	0.21	0.058	0.019	-
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	3.16	4.17	0.55	0.73	-
	g/s	0.08	0.10	0.041	0.014	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#6)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

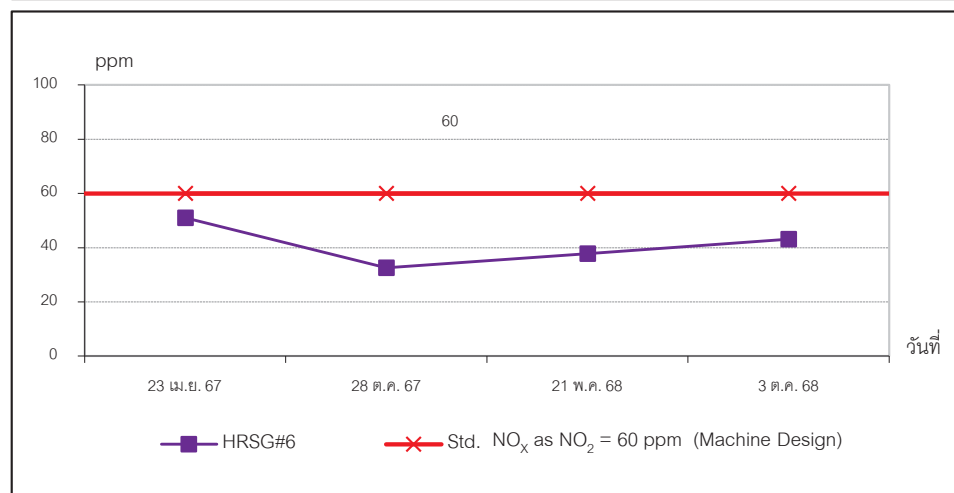
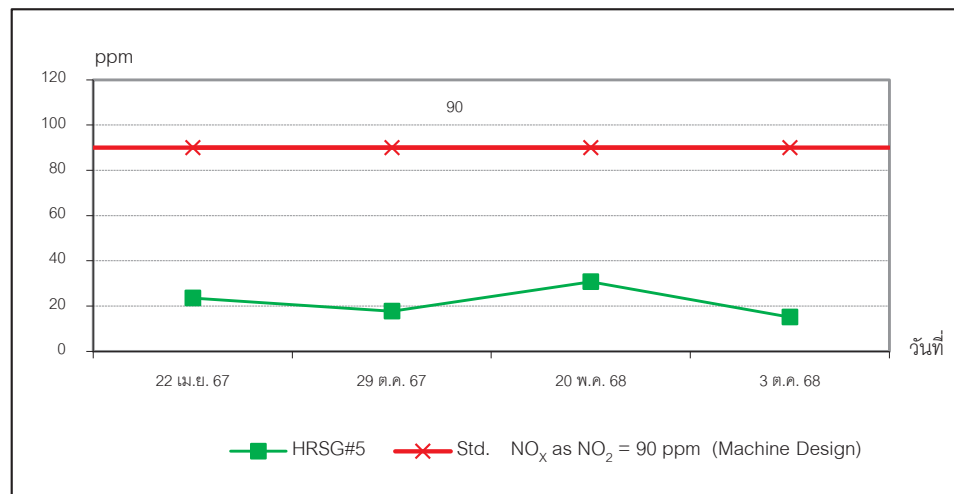
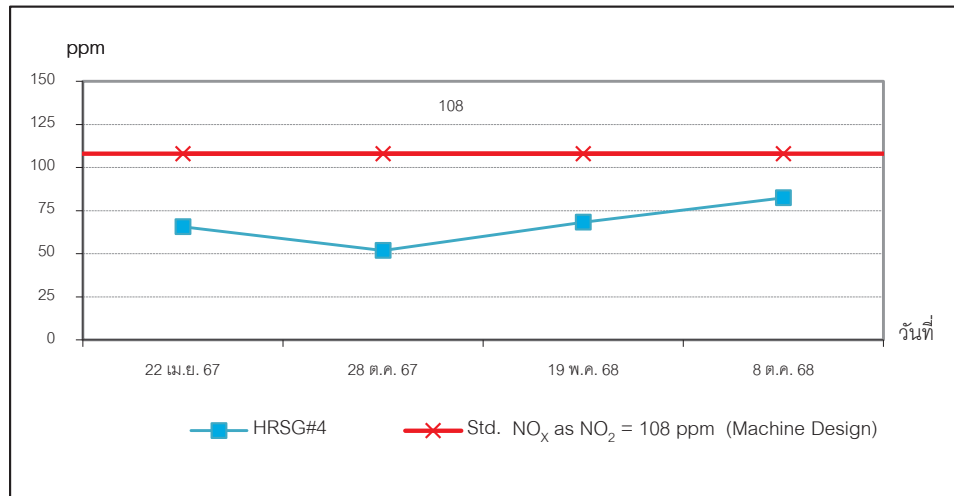
ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#6				มาตรฐาน
		23 เม.ย. 67	28 ต.ค. 67	21 พ.ค. 68	3 ต.ค. 68	
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.05	3.05	3.05	3.05	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	84.8	83.7	80.2	84.1	-
ความเร็วลมทิศทางในปล่อง	m/s	21.3	20.5	22.04	21.46	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	13.4	13.1	13.27	14.00	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	112.95	109.4	121.3	117.6	-
CEMS NO _x	ppm	50.21	36.53	30.97	32.70	60
Stack Sampling NO _x as NO ₂	ppm ^{1/}	50.97	32.59	37.79	43.15	60
SO ₂	g/s	5.86	3.74	4.735	4.738	5.935
	ppm ^{1/}	0.18	0.50	0.01	1.48	10
	g/s	0.03	0.08	0.001	0.225	1.376
TSP	mg/Nm ^{3/1}	4.91	9.75	1.56	1.30	45
	g/s	0.30	0.60	0.104	0.076	2.366
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	4.91	6.36	0.68	0.47	-
	g/s	0.30	0.39	0.168	0.027	-
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	2.31	3.11	0.46	0.33	-
	g/s	0.14	0.19	0.115	0.020	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

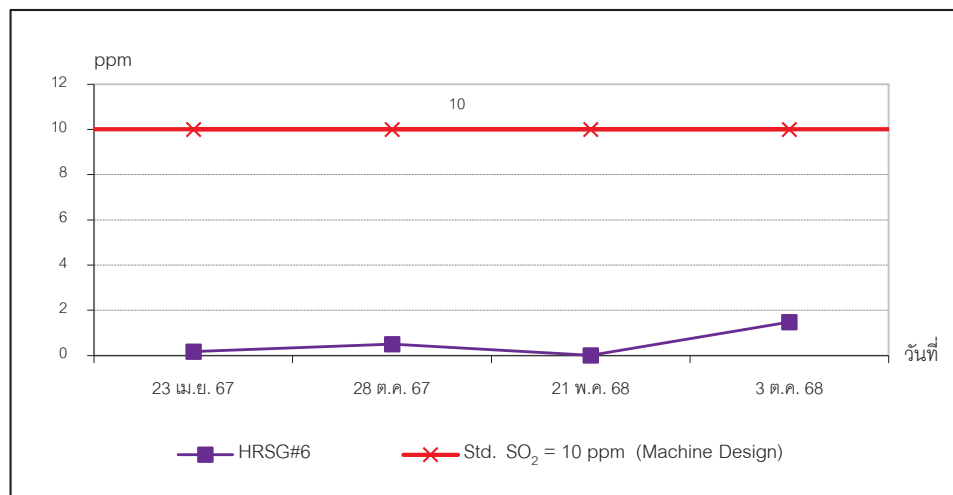
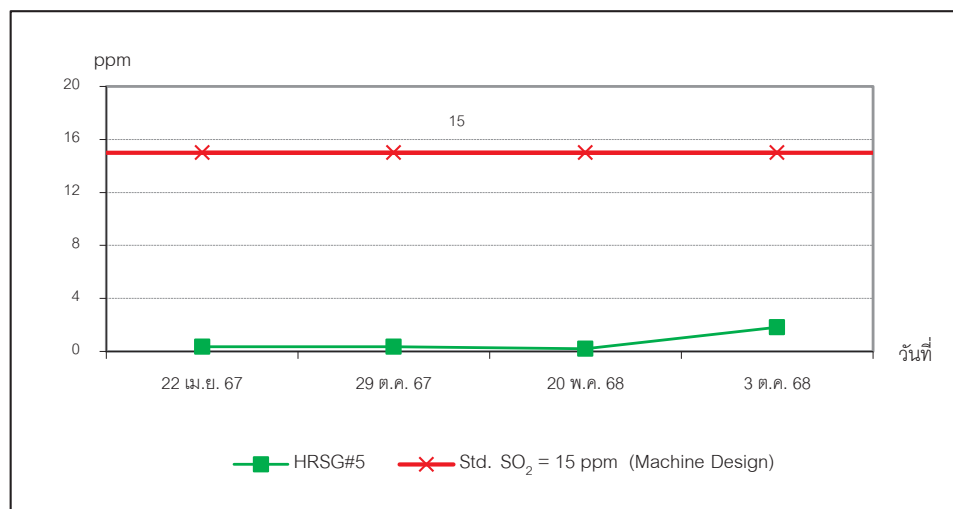
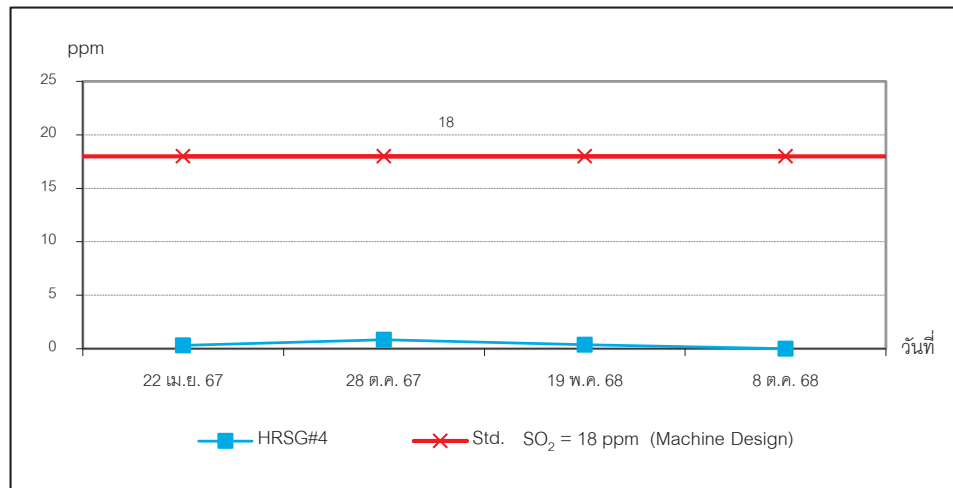
มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ค่ากำหนดใน EIA)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



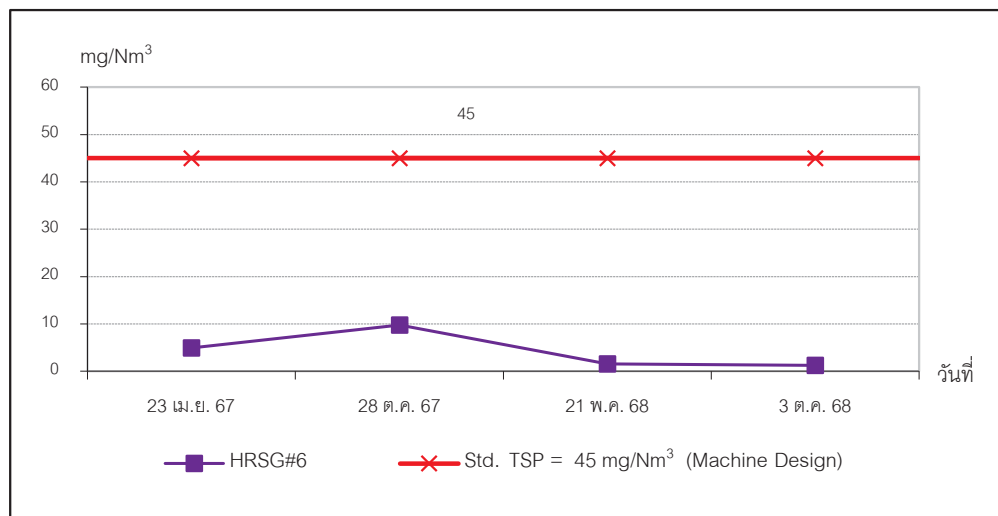
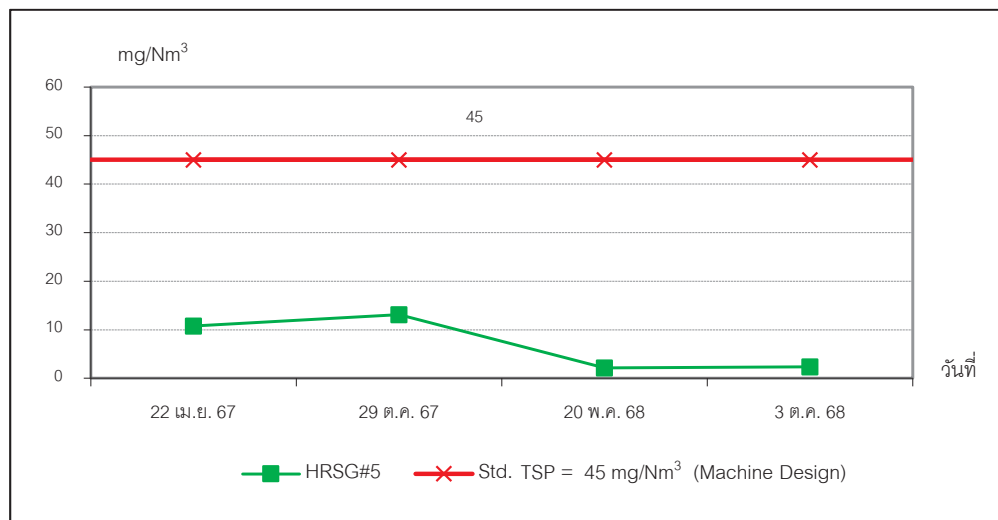
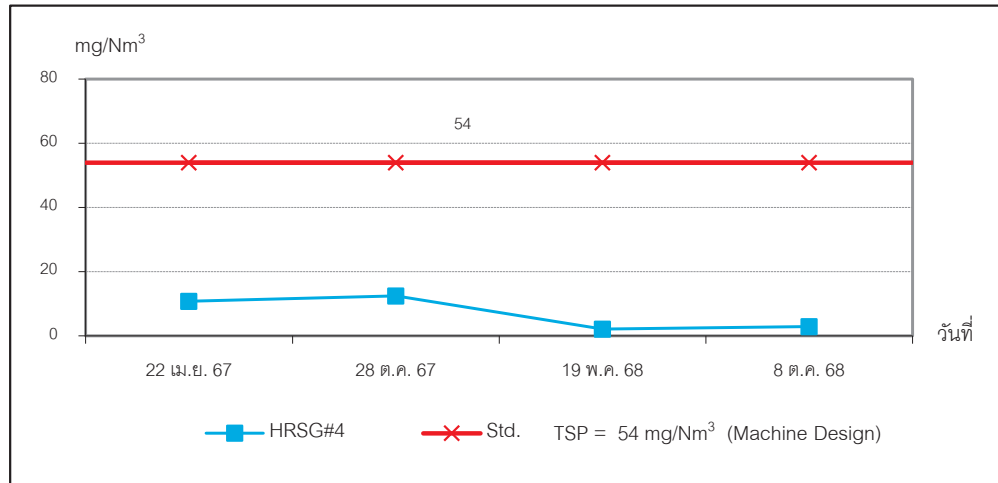
ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 จากแหล่งกำเนิด

ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



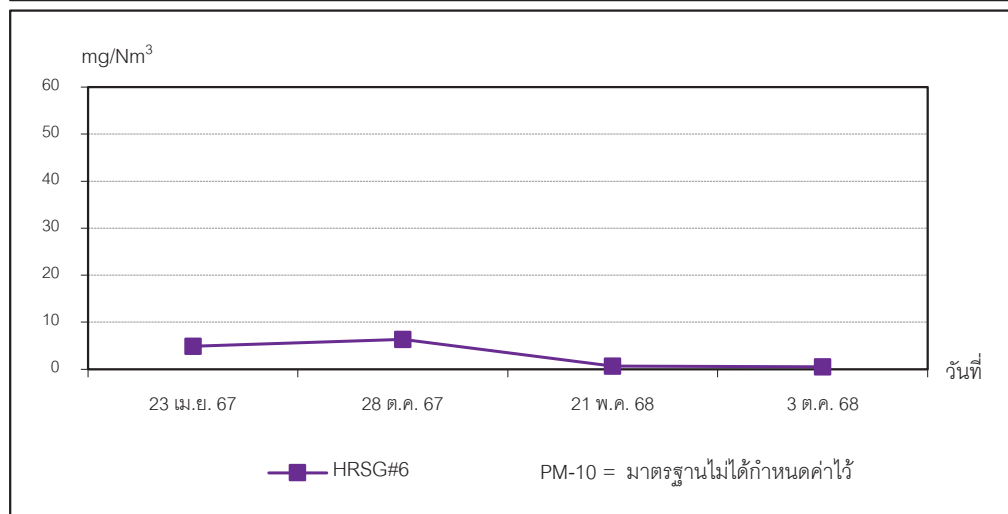
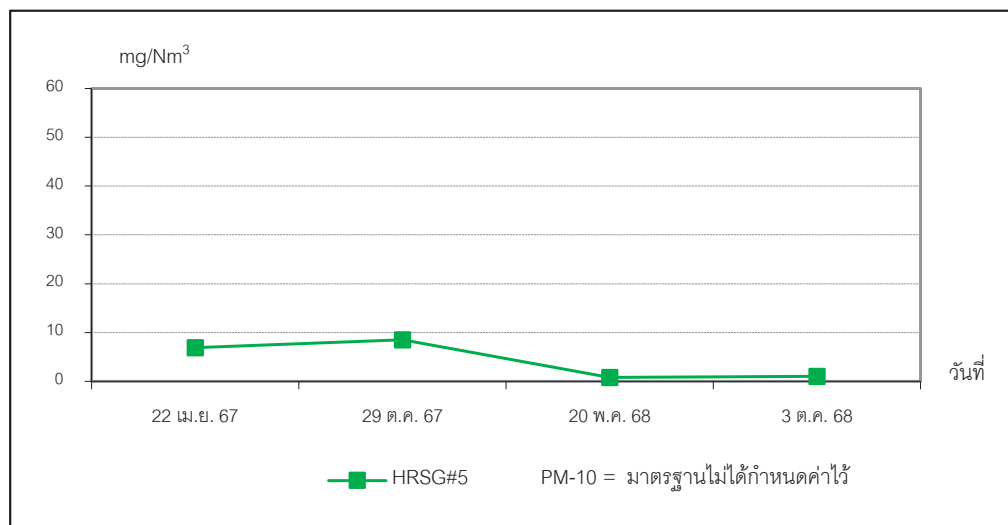
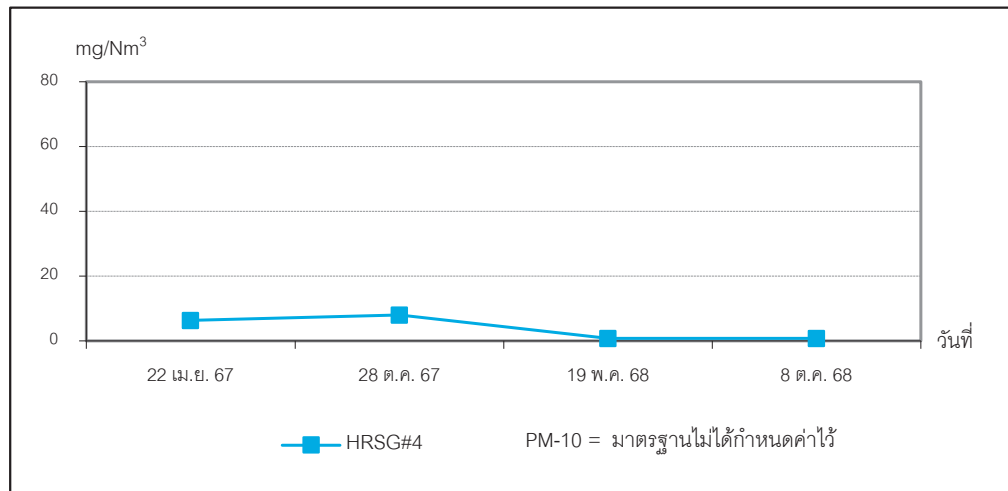
ผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิด

ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)



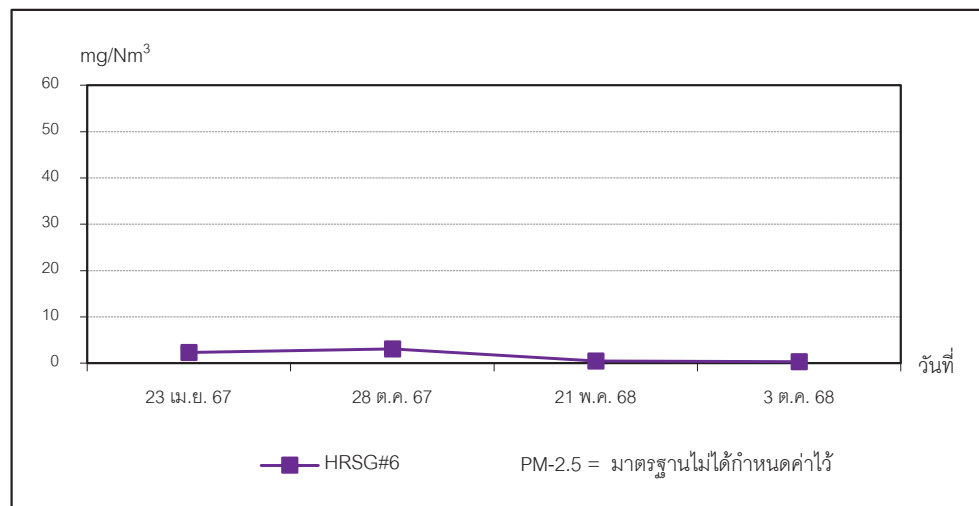
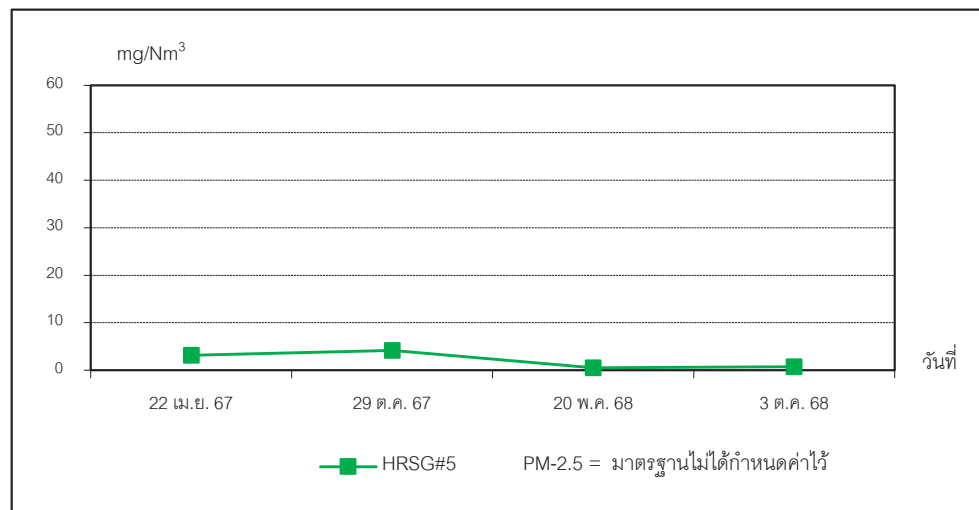
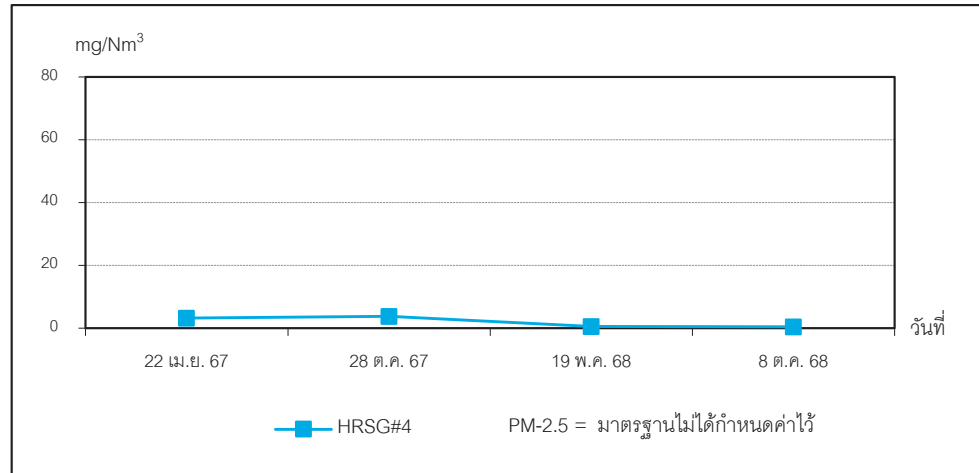
ผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิด

ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)



ผลการตรวจวัด PM-10 จากแหล่งกำเนิด

ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)



ผลการตรวจวัด PM-2.5 จากแหล่งกำเนิด

ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)

3.1.1.5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 3 และ 8 ตุลาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตร ออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

- ปล่อง HRSG#4 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ TSP มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า SO_2 , PM-10 และ PM-2.5 มีค่าลดลง และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5 ผลการตรวจวัด SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลง และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#6 ผลการตรวจวัด TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า SO_2 และ NO_x as NO_2 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

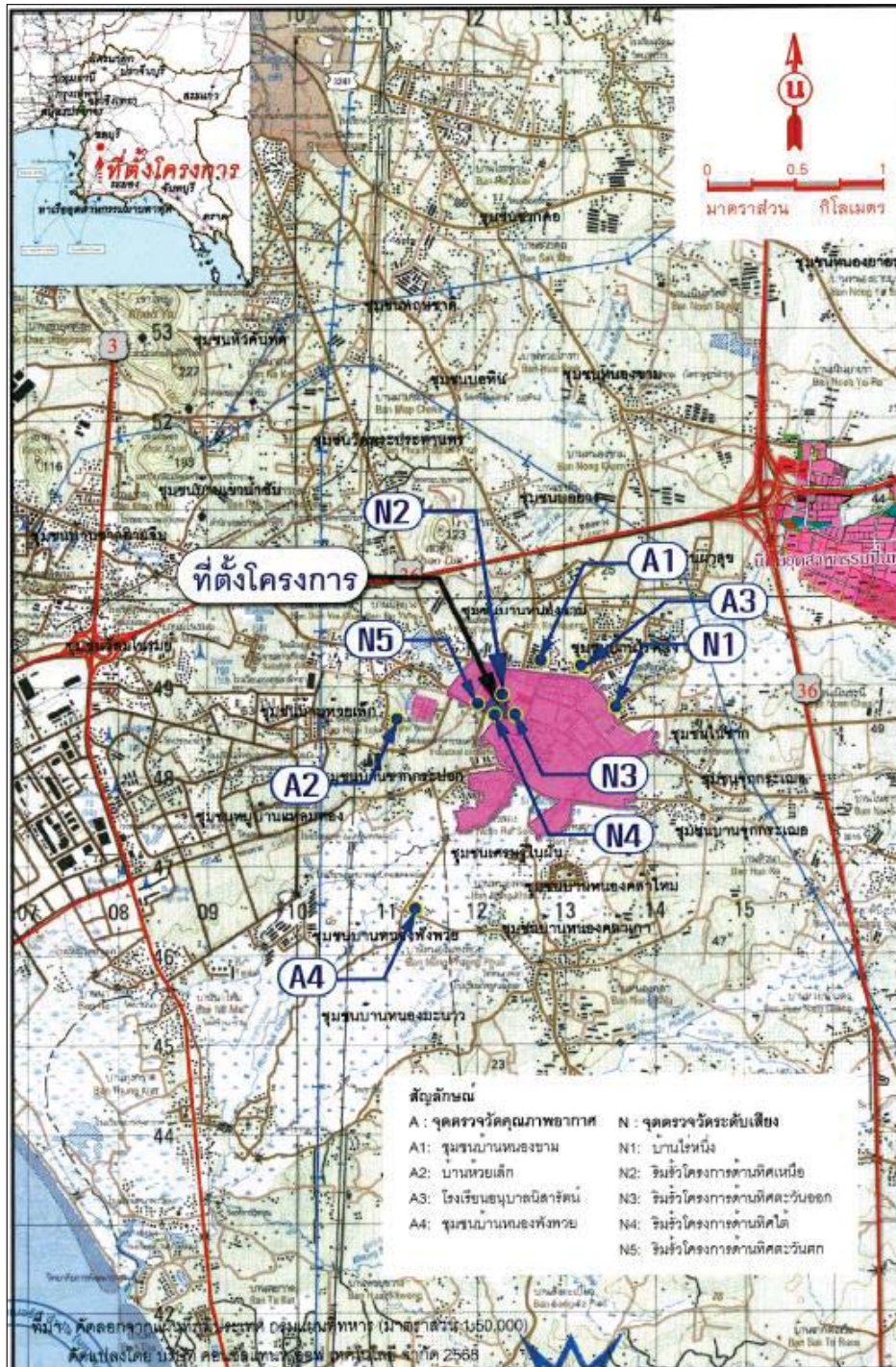
สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องเดินเครื่อง ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

ทั้งนี้ ทางโครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบที่เกี่ยวข้อง อย่างสม่ำเสมอ โดยมีการติดตั้งระบบ CEMs เพื่อทำการเฝ้าระวังค่ามลสารอย่างต่อเนื่อง และมีการสอบเทียบระบบ CEMs เป็นประจำทุกเดือน นอกจากนี้โครงการได้ดำเนินการควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออก ด้วย De- NO_x Water System และระบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุม (Control Room)

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนบ้านหนองพังพวย แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.3 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.2

แผนที่จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม

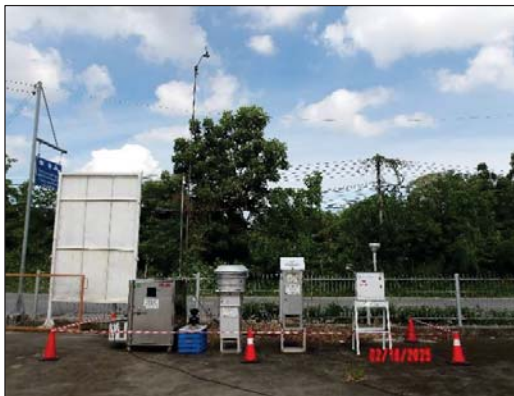


บริเวณบ้านห้วยเล็ก



บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสรัตน์

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

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 ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด 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 ผ่านกระดาศกรอง 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 ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence Method

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนบ้านหนองพังพวย ในระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.8-3.16

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

X	UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทาง จากจุดกำเนิด มลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
		Y				TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	PM 2.5 (µg/m ³)	
712729E		1449300N	ชุมชนบ้านหนองขาม	-	1-2 ต.ค. 68	0.058	0.030	11.8	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
					2-3 ต.ค. 68	0.078	0.041	14.4	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					3-4 ต.ค. 68	0.061	0.040	15.0	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					4-5 ต.ค. 68	0.030	0.016	8.8	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					5-6 ต.ค. 68	0.041	0.024	10.6	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					6-7 ต.ค. 68	0.040	0.020	8.0	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					7-8 ต.ค. 68	0.055	0.032	12.1	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมแรง
						0.030-0.078	0.016-0.041	8.0-15.0	-
710937E		1448995N	บ้านห้วยเล็ก	-	1-2 ต.ค. 68	0.038	0.022	< 2.0	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					2-3 ต.ค. 68	0.059	0.037	20.5	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					3-4 ต.ค. 68	0.053	0.040	35.8	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					4-5 ต.ค. 68	0.038	0.023	10.6	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					5-6 ต.ค. 68	0.032	0.022	20.6	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
					6-7 ต.ค. 68	0.039	0.022	6.4	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					7-8 ต.ค. 68	0.047	0.028	25.8	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมแรง
						0.032-0.059	0.022-0.040	< 2.0-35.8	-
						0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	37.5 ^{2/}	-

หมายเหตุ : บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม อ้างถึง Report No. 6810-0696 ถึง 6810-0716

บริเวณบ้านห้วยเล็ก อ้างถึง Report No. 6810-0675 ถึง 6810-0695

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

X	UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทาง จากจุดกำเนิด มลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
		Y				TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	PM 2.5 (µg/m ³)	
713156E		1449314N	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	-	1-2 ต.ค. 68	0.057	0.028	11.2	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
					2-3 ต.ค. 68	0.073	0.033	16.2	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					3-4 ต.ค. 68	0.062	0.036	16.3	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					4-5 ต.ค. 68	0.045	0.025	10.5	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					5-6 ต.ค. 68	0.050	0.022	10.5	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					6-7 ต.ค. 68	0.053	0.020	10.6	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					7-8 ต.ค. 68	0.056	0.027	11.6	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
Min-Max						0.045-0.073	0.020-0.036	10.5-16.3	-
711526E		1447065N	ชุมชนหนองพังพวย	-	1-2 ต.ค. 68	0.090	0.022	16.7	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
					2-3 ต.ค. 68	0.108	0.064	17.5	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					3-4 ต.ค. 68	0.086	0.060	20.5	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
					4-5 ต.ค. 68	0.064	0.037	14.9	ฝนตก
					5-6 ต.ค. 68	0.055	0.035	30.0	ฝนตก
					6-7 ต.ค. 68	0.071	0.041	12.2	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
					7-8 ต.ค. 68	0.090	0.043	33.8	แดดร้อน / เมฆปานกลาง / ลมเบา
Min-Max						0.055-0.108	0.022-0.064	12.2-33.8	-
มาตรฐาน						0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	37.5 ^{2/}	-

หมายเหตุ : บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน อ้างถึง Report No. 6810-0717 ถึง 6810-0737

บริเวณชุมชนหนองพังพวย อ้างถึง Report No. 6810-0654 ถึง 6810-0674

มาตรฐาน	:	1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอภิวุฒิ์ คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นายอภิวุฒิ์ คลังเพชร
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	นายกะวีร์ สุทธิทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีลทีเอ็น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด
กิจกรรมโดยรอบ	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
จุดตรวจวัด	:	- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย - บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ลานจอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712729E, 1449300N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2004

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	ค่าความเข้มข้น NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
11:00 - 12:00	0.003	0.007	0.012	0.006	0.001	0.010	0.005
12:00 - 13:00	0.003	0.007	0.016	0.008	0.004	0.008	0.005
13:00 - 14:00	0.005	0.007	0.018	0.008	0.010	0.008	0.007
14:00 - 15:00	0.003	0.007	0.009	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.004	0.011	0.009	0.012	0.004	0.005	0.010
16:00 - 17:00	0.010	0.016	0.011	0.008	0.005	0.008	0.009
17:00 - 18:00	0.014	0.011	0.015	0.009	0.004	0.012	0.006
18:00 - 19:00	0.014	0.019	0.026	0.017	0.006	0.009	0.009
19:00 - 20:00	0.018	0.022	0.023	0.020	0.011	0.011	0.012
20:00 - 21:00	0.018	0.023	0.024	0.015	0.012	0.013	0.012
21:00 - 22:00	0.010	0.028	0.030	0.011	0.013	0.012	0.010
22:00 - 23:00	0.012	0.029	0.026	0.011	0.013	0.010	0.007
23:00 - 00:00	0.014	0.026	0.020	0.008	0.011	0.008	0.009
00:00 - 01:00	0.014	0.024	0.017	0.012	0.006	0.005	0.014
01:00 - 02:00	0.011	0.021	0.017	0.010	0.007	0.003	0.016
02:00 - 03:00	0.010	0.019	0.017	0.011	0.004	0.003	0.014
03:00 - 04:00	0.010	0.020	0.013	0.007	0.004	0.006	0.014
04:00 - 05:00	0.012	0.018	0.010	0.008	0.007	0.009	0.012
05:00 - 06:00	0.008	0.019	0.010	0.005	0.007	0.010	0.010
06:00 - 07:00	0.008	0.020	0.015	0.005	0.010	0.010	0.009
07:00 - 08:00	0.008	0.021	0.018	0.003	0.011	0.011	0.009
08:00 - 09:00	0.010	0.019	0.016	0.003	0.011	0.009	0.011
09:00 - 10:00	0.008	0.014	0.011	0.004	0.010	0.007	0.008
10:00 - 11:00	0.013	0.021	0.008	0.003	0.007	0.008	0.007
Min-Max	0.003-0.018	0.007-0.029	0.008-0.030	0.003-0.020	0.001-0.013	0.003-0.013	0.005-0.016
ค่าเฉลี่ย	0.010	0.018	0.016	0.009	0.008	0.008	0.010
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3274 ถึง R6810-3280

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710937E, 1448995N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้น NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
10:00 - 11:00	0.003	0.017	0.014	0.008	0.006	0.008	0.006
11:00 - 12:00	0.004	0.012	0.019	0.007	0.007	0.007	0.006
12:00 - 13:00	0.007	0.013	0.019	0.008	0.010	0.008	0.006
13:00 - 14:00	0.007	0.012	0.010	0.011	0.007	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.005	0.013	0.010	0.011	0.005	0.005	0.009
15:00 - 16:00	0.008	0.015	0.015	0.011	0.004	0.012	0.009
16:00 - 17:00	0.012	0.013	0.021	0.015	0.013	0.009	0.008
17:00 - 18:00	0.014	0.016	0.028	0.015	0.008	0.012	0.010
18:00 - 19:00	0.014	0.018	0.030	0.013	0.009	0.016	0.012
19:00 - 20:00	0.021	0.013	0.030	0.013	0.010	0.018	0.012
20:00 - 21:00	0.008	0.018	0.030	0.012	0.012	0.013	0.011
21:00 - 22:00	0.012	0.014	0.021	0.012	0.011	0.015	0.008
22:00 - 23:00	0.013	0.016	0.018	0.010	0.009	0.012	0.011
23:00 - 00:00	0.012	0.017	0.017	0.013	0.007	0.008	0.013
00:00 - 01:00	0.010	0.014	0.017	0.011	0.006	0.006	0.012
01:00 - 02:00	0.008	0.014	0.019	0.010	0.005	0.006	0.011
02:00 - 03:00	0.008	0.017	0.015	0.011	0.006	0.008	0.011
03:00 - 04:00	0.008	0.020	0.013	0.012	0.006	0.010	0.010
04:00 - 05:00	0.008	0.022	0.012	0.012	0.007	0.011	0.010
05:00 - 06:00	0.008	0.023	0.018	0.014	0.011	0.010	0.009
06:00 - 07:00	0.010	0.020	0.015	0.010	0.010	0.009	0.006
07:00 - 08:00	0.017	0.022	0.015	0.014	0.015	0.014	0.007
08:00 - 09:00	0.018	0.024	0.015	0.011	0.013	0.011	0.006
09:00 - 10:00	0.009	0.018	0.010	0.007	0.013	0.008	0.005
Min-Max	0.003-0.021	0.012-0.024	0.010-0.030	0.007-0.015	0.004-0.015	0.005-0.018	0.005-0.013
ค่าเฉลี่ย	0.010	0.017	0.018	0.011	0.009	0.010	0.009
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3288 ถึง R6810-3294

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713156E, 1449314N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้น NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
12:00 - 13:00	0.004	0.002	0.013	0.004	0.006	0.004	0.008
13:00 - 14:00	0.004	0.002	0.009	0.004	0.010	0.003	0.027
14:00 - 15:00	0.004	0.003	0.005	0.006	0.005	0.003	0.016
15:00 - 16:00	0.004	0.007	0.004	0.008	0.004	0.006	0.022
16:00 - 17:00	0.005	0.009	0.008	0.004	0.006	0.007	0.012
17:00 - 18:00	0.009	0.011	0.011	0.007	0.006	0.032	0.008
18:00 - 19:00	0.010	0.017	0.023	0.017	0.007	0.021	0.009
19:00 - 20:00	0.012	0.019	0.027	0.017	0.010	0.035	0.013
20:00 - 21:00	0.007	0.020	0.029	0.013	0.012	0.038	0.010
21:00 - 22:00	0.007	0.021	0.027	0.013	0.012	0.031	0.006
22:00 - 23:00	0.009	0.021	0.021	0.008	0.010	0.017	0.008
23:00 - 00:00	0.009	0.019	0.019	0.008	0.009	0.023	0.011
00:00 - 01:00	0.008	0.019	0.016	0.011	0.008	0.016	0.022
01:00 - 02:00	0.006	0.016	0.016	0.005	0.006	0.009	0.022
02:00 - 03:00	0.007	0.013	0.015	0.007	0.004	0.008	0.018
03:00 - 04:00	0.008	0.014	0.011	0.007	0.005	0.008	0.017
04:00 - 05:00	0.009	0.014	0.009	0.007	0.005	0.009	0.015
05:00 - 06:00	0.008	0.014	0.011	0.006	0.008	0.010	0.013
06:00 - 07:00	0.008	0.015	0.017	0.010	0.009	0.013	0.009
07:00 - 08:00	0.007	0.017	0.016	0.009	0.010	0.011	0.011
08:00 - 09:00	0.005	0.014	0.014	0.007	0.009	0.007	0.012
09:00 - 10:00	0.002	0.005	0.009	0.003	0.007	0.006	0.010
10:00 - 11:00	0.002	0.006	0.006	0.005	0.004	0.004	0.004
11:00 - 12:00	0.002	0.006	0.006	0.006	0.003	0.003	0.008
Min-Max	0.002-0.012	0.002-0.021	0.004-0.029	0.003-0.017	0.003-0.012	0.003-0.038	0.004-0.027
ค่าเฉลี่ย	0.007	0.013	0.014	0.008	0.007	0.013	0.013
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3316 ถึง R6810-3322

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711526E, 1447065N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้น NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านหนองพังพวย (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	0.006	0.006	0.012	0.004	0.006	0.005	0.002
10:00 - 11:00	0.008	0.005	0.011	0.002	0.008	0.004	0.009
11:00 - 12:00	0.005	0.008	0.018	0.002	0.005	0.004	0.005
12:00 - 13:00	0.008	0.007	0.018	0.004	0.002	0.004	0.008
13:00 - 14:00	0.004	0.009	0.020	0.004	0.004	0.004	0.015
14:00 - 15:00	0.005	0.015	0.019	0.011	0.005	0.011	0.014
15:00 - 16:00	0.014	0.009	0.018	0.008	0.004	0.007	0.012
16:00 - 17:00	0.013	0.008	0.018	0.007	0.001	0.010	0.012
17:00 - 18:00	0.013	0.005	0.025	0.010	0.002	0.010	0.007
18:00 - 19:00	0.018	0.011	0.021	0.014	0.002	0.008	0.009
19:00 - 20:00	0.018	0.013	0.025	0.007	0.006	0.006	0.009
20:00 - 21:00	0.011	0.011	0.024	0.007	0.004	0.008	0.008
21:00 - 22:00	0.009	0.015	0.019	0.004	0.005	0.008	0.004
22:00 - 23:00	0.010	0.017	0.017	0.007	0.004	0.007	0.005
23:00 - 00:00	0.011	0.016	0.013	0.006	0.006	0.007	0.007
00:00 - 01:00	0.009	0.012	0.010	0.008	0.005	0.003	0.009
01:00 - 02:00	0.007	0.006	0.008	0.005	0.002	0.002	0.008
02:00 - 03:00	0.008	0.007	0.006	0.004	0.002	0.002	0.005
03:00 - 04:00	0.008	0.007	0.005	0.004	0.003	0.002	0.004
04:00 - 05:00	0.008	0.008	0.007	0.005	0.003	0.003	0.004
05:00 - 06:00	0.008	0.012	0.008	0.004	0.004	0.005	0.003
06:00 - 07:00	0.009	0.010	0.006	0.007	0.005	0.005	0.004
07:00 - 08:00	0.008	0.012	0.006	0.003	0.004	0.005	0.003
08:00 - 09:00	0.009	0.010	0.006	0.003	0.005	0.003	0.004
Min-Max	0.004-0.018	0.005-0.017	0.005-0.025	0.002-0.014	0.001-0.008	0.002-0.011	0.002-0.015
ค่าเฉลี่ย	0.009	0.010	0.014	0.006	0.004	0.005	0.007
ค่ามาตรฐาน	0.17						

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6810-3302 ถึง R6810-3308

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่ามาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และชุมชน มีรถสัญจร
จุดตรวจวัด	ผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย - บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ลานจอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712729E, 1449300N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3138

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	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
11:00 - 12:00	0.006	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007
12:00 - 13:00	0.006	0.008	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007
13:00 - 14:00	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007
14:00 - 15:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007
15:00 - 16:00	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
16:00 - 17:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
17:00 - 18:00	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
18:00 - 19:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
19:00 - 20:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
20:00 - 21:00	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
21:00 - 22:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
22:00 - 23:00	0.007	0.008	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007
23:00 - 00:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
00:00 - 01:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
01:00 - 02:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
02:00 - 03:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
03:00 - 04:00	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007
04:00 - 05:00	0.008	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007
05:00 - 06:00	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007
06:00 - 07:00	0.008	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.008
07:00 - 08:00	0.008	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.008
08:00 - 09:00	0.008	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007
10:00 - 11:00	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.008
Min-Max	0.006-0.008	0.006-0.008	0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.007-0.008
ค่าเฉลี่ย	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3267 ถึง R6810-3273

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710937E, 1448995N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
10:00 - 11:00	0.013	0.016	0.014	0.013	0.013	0.015	0.013
11:00 - 12:00	0.012	0.016	0.014	0.013	0.013	0.015	0.013
12:00 - 13:00	0.014	0.016	0.014	0.015	0.013	0.014	0.013
13:00 - 14:00	0.013	0.015	0.014	0.015	0.014	0.013	0.013
14:00 - 15:00	0.013	0.015	0.014	0.015	0.014	0.013	0.013
15:00 - 16:00	0.013	0.014	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013
16:00 - 17:00	0.013	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013
17:00 - 18:00	0.013	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013
18:00 - 19:00	0.013	0.014	0.013	0.014	0.015	0.013	0.013
19:00 - 20:00	0.014	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013
20:00 - 21:00	0.012	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
21:00 - 22:00	0.014	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013
22:00 - 23:00	0.014	0.014	0.014	0.013	0.015	0.015	0.014
23:00 - 00:00	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013
00:00 - 01:00	0.014	0.015	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013
01:00 - 02:00	0.014	0.015	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013
02:00 - 03:00	0.014	0.016	0.013	0.013	0.015	0.013	0.013
03:00 - 04:00	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
04:00 - 05:00	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013
05:00 - 06:00	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013
06:00 - 07:00	0.014	0.014	0.014	0.013	0.015	0.013	0.013
07:00 - 08:00	0.016	0.014	0.013	0.013	0.015	0.013	0.014
08:00 - 09:00	0.015	0.014	0.014	0.013	0.015	0.013	0.014
09:00 - 10:00	0.015	0.014	0.013	0.013	0.015	0.013	0.013
Min-Max	0.012-0.016	0.014-0.016	0.013-0.014	0.013-0.015	0.013-0.015	0.013-0.015	0.013-0.014
ค่าเฉลี่ย	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3281 ถึง R6810-3287

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713156E, 1449314N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
12:00 - 13:00	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
13:00 - 14:00	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
14:00 - 15:00	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
15:00 - 16:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
16:00 - 17:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
17:00 - 18:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
18:00 - 19:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
19:00 - 20:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
20:00 - 21:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
21:00 - 22:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
22:00 - 23:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
23:00 - 00:00	0.008	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
00:00 - 01:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
01:00 - 02:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
02:00 - 03:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
03:00 - 04:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
04:00 - 05:00	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
05:00 - 06:00	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
06:00 - 07:00	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
07:00 - 08:00	0.008	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.008
08:00 - 09:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
10:00 - 11:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
11:00 - 12:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Min-Max	0.006-0.008	0.007-0.008	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007-0.008
ค่าเฉลี่ย	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3309 ถึง R6810-3315

ตารางที่ 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711526E, 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	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านหนองพังพวย (ppm)						
	1-2 ต.ค. 68	2-3 ต.ค. 68	3-4 ต.ค. 68	4-5 ต.ค. 68	5-6 ต.ค. 68	6-7 ต.ค. 68	7-8 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	0.002	0.007	0.005	0.005	0.006	0.005	0.005
10:00 - 11:00	0.001	0.006	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004
11:00 - 12:00	0.002	0.006	0.004	0.006	0.005	0.005	0.004
12:00 - 13:00	0.005	0.005	0.004	0.005	0.006	0.004	0.006
13:00 - 14:00	0.009	0.005	0.006	0.004	0.007	0.004	0.003
14:00 - 15:00	0.004	0.006	0.006	0.005	0.006	0.005	<0.001
15:00 - 16:00	0.005	0.006	0.005	0.004	0.007	0.005	0.002
16:00 - 17:00	0.005	0.006	0.005	0.004	0.005	0.005	0.006
17:00 - 18:00	0.005	0.006	0.005	0.005	0.005	0.005	0.006
18:00 - 19:00	0.006	0.006	0.005	0.005	0.006	0.006	0.005
19:00 - 20:00	0.006	0.007	0.006	0.005	0.005	0.005	0.005
20:00 - 21:00	0.006	0.007	0.005	0.006	0.006	0.005	0.006
21:00 - 22:00	0.006	0.007	0.006	0.005	0.005	0.005	0.006
22:00 - 23:00	0.006	0.007	0.006	0.006	0.005	0.005	0.005
23:00 - 00:00	0.006	0.006	0.005	0.006	0.005	0.005	0.006
00:00 - 01:00	0.007	0.007	0.005	0.005	0.005	0.005	0.006
01:00 - 02:00	0.007	0.008	0.005	0.006	0.005	0.005	0.006
02:00 - 03:00	0.007	0.007	0.005	0.006	0.005	0.005	0.007
03:00 - 04:00	0.007	0.007	0.005	0.007	0.005	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.007	0.007	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.007	0.007	0.005	0.006	0.005	0.006	0.007
06:00 - 07:00	0.007	0.006	0.007	0.007	0.005	0.007	0.007
07:00 - 08:00	0.007	0.006	0.006	0.005	0.005	0.007	0.007
08:00 - 09:00	0.007	0.006	0.005	0.006	0.005	0.006	0.007
Min-Max	0.001-0.009	0.005-0.008	0.004-0.007	0.004-0.007	0.004-0.007	0.004-0.007	<0.001-0.007
ค่าเฉลี่ย	0.006	0.006	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
ค่ามาตรฐาน	0.30						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3295 ถึง R6810-3301

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย - บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ลานจอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม 2568 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 (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 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นีสารดน์	ชุมชนหนองพวงววย	
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 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นันทบุรี	ชุมชนหนองพวงว	
TSP	mg/m ³	16-17 พ.ค. 68	0.074	0.080	0.081	0.064	0.33 ^{3/}
		17-18 พ.ค. 68	0.056	0.064	0.061	0.051	
		18-19 พ.ค. 68	0.057	0.068	0.071	0.060	
		19-20 พ.ค. 68	0.065	0.082	0.078	0.071	
		20-21 พ.ค. 68	0.044	0.057	0.064	0.053	
		21-22 พ.ค. 68	0.042	0.076	0.072	0.064	
		22-23 พ.ค. 68	0.037	0.055	0.057	0.046	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.037-0.074	0.055-0.082	0.057-0.081	0.046-0.071	
		1-2 ต.ค. 68	0.058	0.038	0.057	0.090	
		2-3 ต.ค. 68	0.078	0.059	0.073	0.108	
		3-4 ต.ค. 68	0.061	0.053	0.062	0.086	
		4-5 ต.ค. 68	0.030	0.038	0.045	0.064	
		5-6 ต.ค. 68	0.041	0.032	0.050	0.055	
		6-7 ต.ค. 68	0.040	0.039	0.053	0.071	
		7-8 ต.ค. 68	0.055	0.047	0.056	0.080	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.030-0.078	0.032-0.059	0.045-0.073	0.055-0.108	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นีสารดิน	ชุมชนหนองพวงพวย	
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 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นีสารดน์	ชุมชนหนองพวงววย	
PM 10	mg/m ³	16-17 พ.ค. 68	0.045	0.048	0.046	0.045	0.12 ^{1/}
		17-18 พ.ค. 68	0.039	0.043	0.040	0.042	
		18-19 พ.ค. 68	0.040	0.046	0.041	0.049	
		19-20 พ.ค. 68	0.042	0.048	0.045	0.048	
		20-21 พ.ค. 68	0.030	0.034	0.034	0.019	
		21-22 พ.ค. 68	0.037	0.049	0.043	0.043	
		22-23 พ.ค. 68	0.029	0.030	0.035	0.035	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.029-0.045	0.030-0.049	0.034-0.046	0.019-0.049	
		1-2 ต.ค. 68	0.030	0.022	0.028	0.022	
		2-3 ต.ค. 68	0.041	0.037	0.033	0.064	
		3-4 ต.ค. 68	0.040	0.040	0.036	0.060	
		4-5 ต.ค. 68	0.016	0.023	0.025	0.037	
		5-6 ต.ค. 68	0.024	0.022	0.022	0.035	
		6-7 ต.ค. 68	0.020	0.022	0.020	0.041	
		7-8 ต.ค. 68	0.032	0.028	0.027	0.043	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.016-0.041	0.022-0.040	0.020-0.036	0.022-0.064	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยลึก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 2.5	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	22-23 เม.ย. 67	19.3	14.8	20.3	29.6	37.5 ²¹
		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 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยลึก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 2.5	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	16-17 พ.ค. 68	16.3	20.1	18.8	15.5	37.5 ²¹
		17-18 พ.ค. 68	15.3	22.2	18.6	16.1	
		18-19 พ.ค. 68	18.0	24.0	18.3	15.2	
		19-20 พ.ค. 68	14.6	19.0	18.7	16.0	
		20-21 พ.ค. 68	12.9	17.1	16.6	9.1	
		21-22 พ.ค. 68	15.4	21.2	17.6	20.0	
		22-23 พ.ค. 68	11.4	13.6	12.5	11.4	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	11.4-18.0	13.6-24.0	12.5-18.8	9.1-20.0	
		1-2 ต.ค. 68	11.8	< 2.0	11.2	16.7	
		2-3 ต.ค. 68	14.4	20.5	16.2	17.5	
		3-4 ต.ค. 68	15.0	35.8	16.3	20.5	
		4-5 ต.ค. 68	8.8	10.6	10.5	14.9	
		5-6 ต.ค. 68	10.6	20.6	10.5	30.0	
		6-7 ต.ค. 68	8.0	6.4	10.6	12.2	
		7-8 ต.ค. 68	12.1	25.8	11.6	33.8	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	8.0-15.0	< 2.0-35.8	10.5-16.3	12.2-33.8	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพวงววย	
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 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพวง	
NO ₂	ppm	16-17 พ.ค. 68	0.001-0.019	0.007-0.022	0.001-0.039	0.002-0.010	0.17 ^{3/}
		17-18 พ.ค. 68	0.005-0.012	0.002-0.026	0.008-0.046	0.003-0.019	
		18-19 พ.ค. 68	0.006-0.024	0.005-0.020	0.008-0.022	0.001-0.014	
		19-20 พ.ค. 68	0.002-0.022	0.004-0.021	0.007-0.026	0.002-0.013	
		20-21 พ.ค. 68	0.007-0.013	0.006-0.023	0.010-0.020	0.001-0.010	
		21-22 พ.ค. 68	0.008-0.027	0.008-0.023	0.010-0.026	0.003-0.013	
		22-23 พ.ค. 68	0.007-0.014	0.006-0.013	0.005-0.022	0.001-0.012	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.027	0.002-0.026	0.001-0.046	0.001-0.019	
		1-2 ต.ค. 68	0.003-0.018	0.003-0.021	0.002-0.012	0.004-0.018	
		2-3 ต.ค. 68	0.007-0.029	0.012-0.024	0.002-0.021	0.005-0.017	
		3-4 ต.ค. 68	0.008-0.030	0.010-0.030	0.004-0.029	0.005-0.025	
		4-5 ต.ค. 68	0.003-0.020	0.007-0.015	0.003-0.017	0.002-0.014	
		5-6 ต.ค. 68	0.001-0.013	0.004-0.015	0.003-0.012	0.001-0.008	
		6-7 ต.ค. 68	0.003-0.013	0.005-0.018	0.003-0.038	0.002-0.011	
		7-8 ต.ค. 68	0.005-0.016	0.005-0.013	0.004-0.027	0.002-0.015	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.029	0.003-0.030	0.002-0.038	0.001-0.025	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

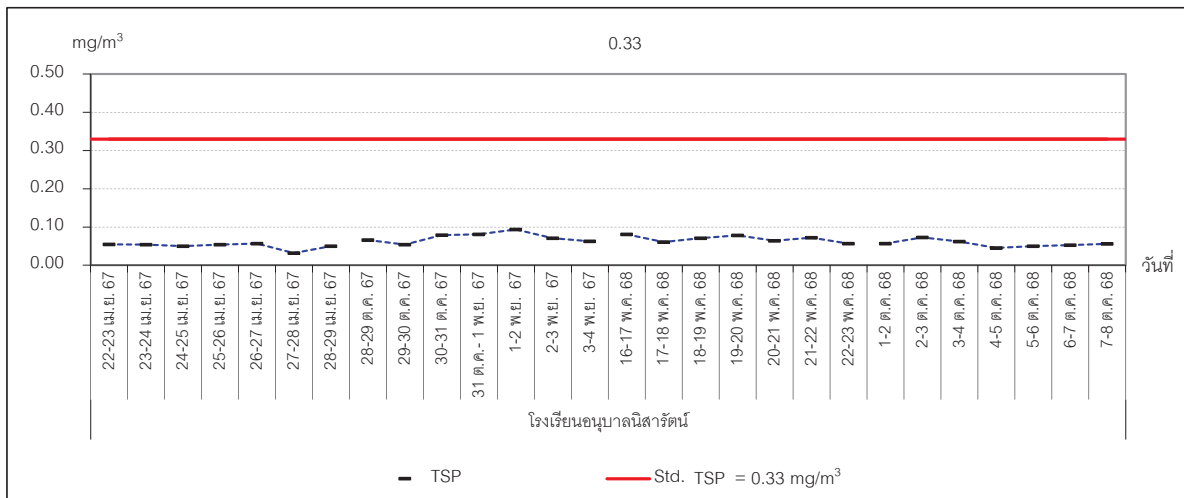
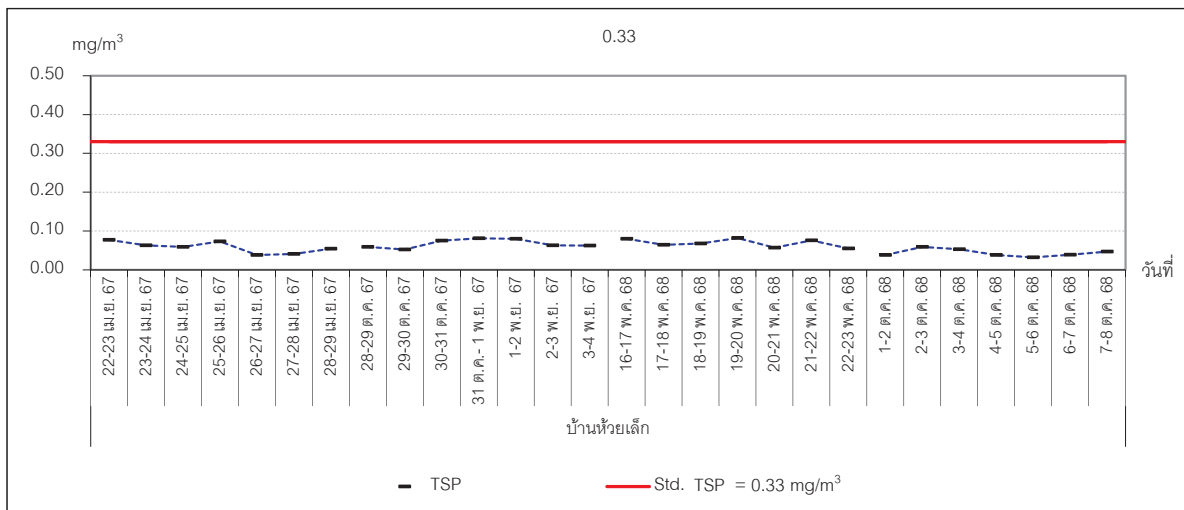
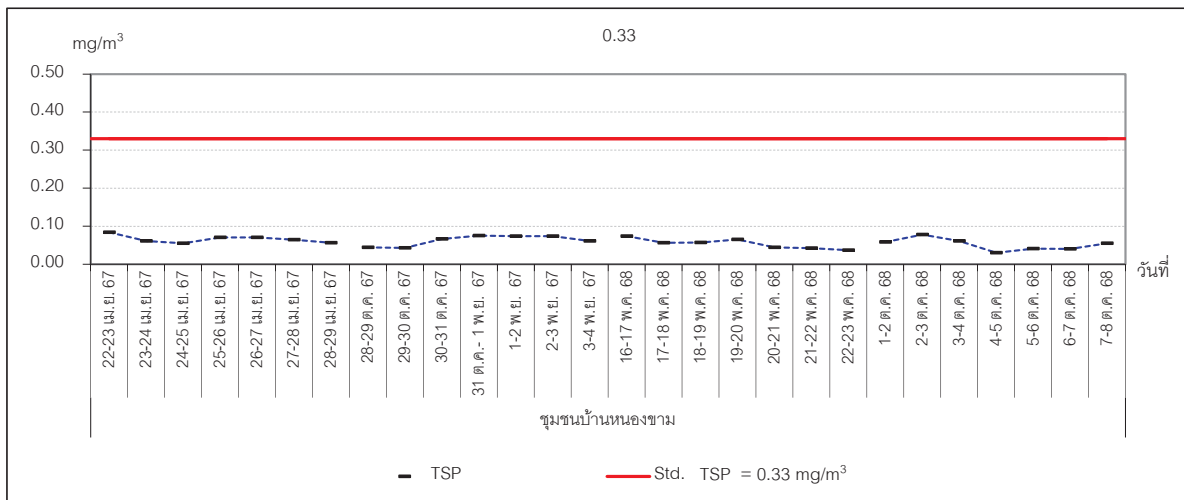
พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพวง	
SO ₂	ppm	22-23 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.016-0.056	0.020-0.023	0.30 ^{4/}
		23-24 เม.ย. 67	0.003	0.004-0.010	0.029-0.047	0.023-0.024	
		24-25 เม.ย. 67	0.003	0.006-0.007	0.037-0.050	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	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเส็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพวง	
SO ₂	ppm	16-17 พ.ค. 68	0.004-0.015	0.003-0.004	0.004-0.005	0.003-0.005	0.30 ^{4/}
		17-18 พ.ค. 68	0.003-0.010	0.003-0.004	0.003-0.006	0.003-0.006	
		18-19 พ.ค. 68	<0.001-0.008	0.003-0.004	0.002-0.005	0.004-0.005	
		19-20 พ.ค. 68	0.003-0.009	0.002-0.006	0.002-0.008	0.004-0.005	
		20-21 พ.ค. 68	0.003-0.008	0.003-0.007	0.002-0.005	0.003-0.005	
		21-22 พ.ค. 68	0.006-0.008	0.003-0.004	0.003-0.004	0.004-0.005	
		22-23 พ.ค. 68	0.001-0.011	0.003-0.006	0.004-0.005	0.003-0.005	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.001-0.015	0.002-0.007	0.002-0.008	0.003-0.006	
		1-2 ต.ค. 68	0.006-0.008	0.012-0.016	0.006-0.008	0.001-0.009	
		2-3 ต.ค. 68	0.006-0.008	0.014-0.016	0.007-0.008	0.005-0.008	
		3-4 ต.ค. 68	0.007	0.013-0.014	0.007	0.004-0.007	
		4-5 ต.ค. 68	0.006-0.007	0.013-0.015	0.007	0.004-0.007	
		5-6 ต.ค. 68	0.006-0.007	0.013-0.015	0.007	0.004-0.007	
		6-7 ต.ค. 68	0.006-0.007	0.013-0.015	0.007	0.004-0.007	
		7-8 ต.ค. 68	0.007-0.008	0.013-0.014	0.007-0.008	<0.001-0.007	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.006-0.008	0.012-0.016	0.006-0.008	<0.001-0.009	

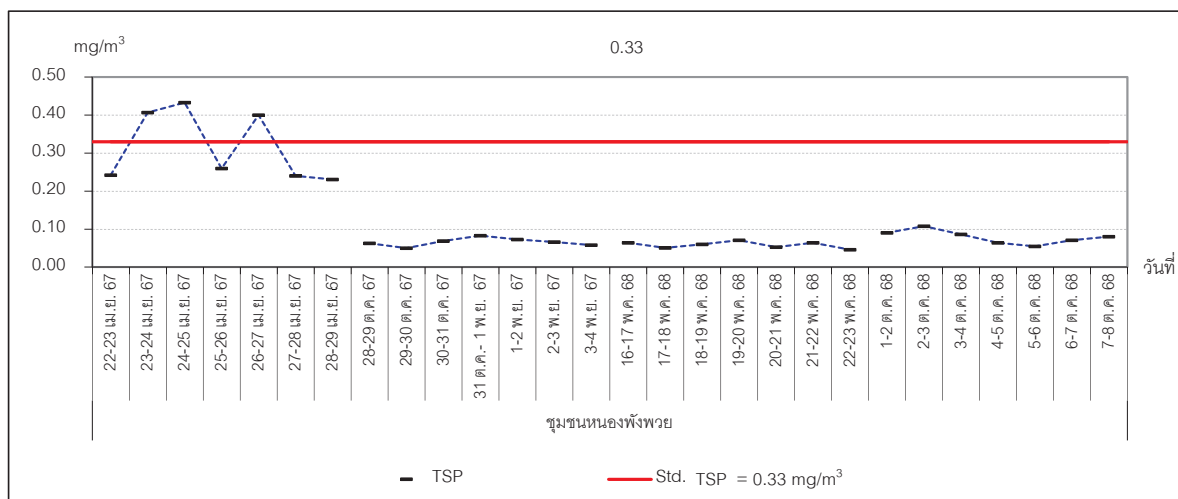
- มาตรฐาน : '1' = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่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

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

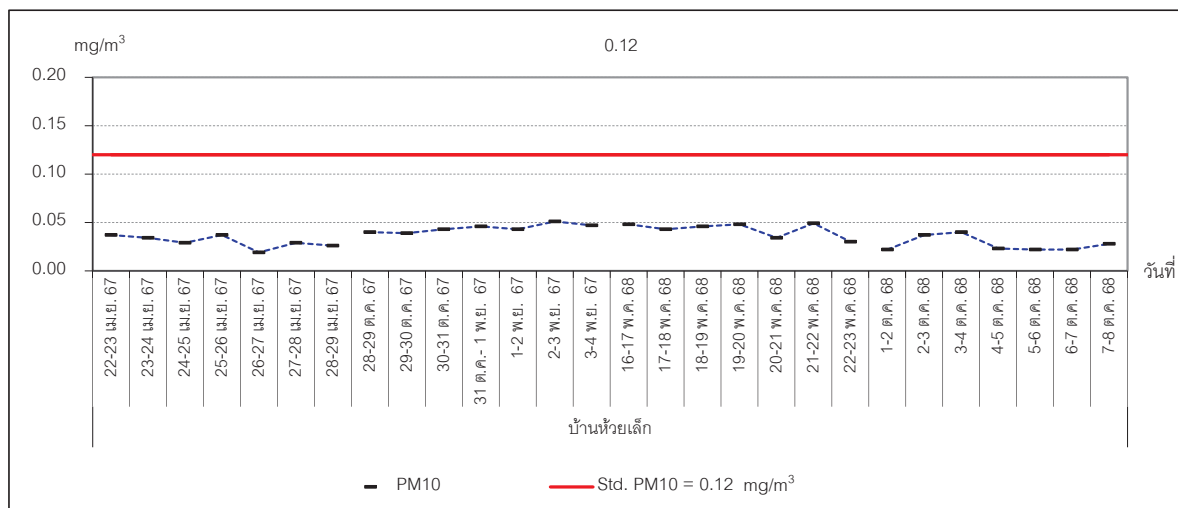
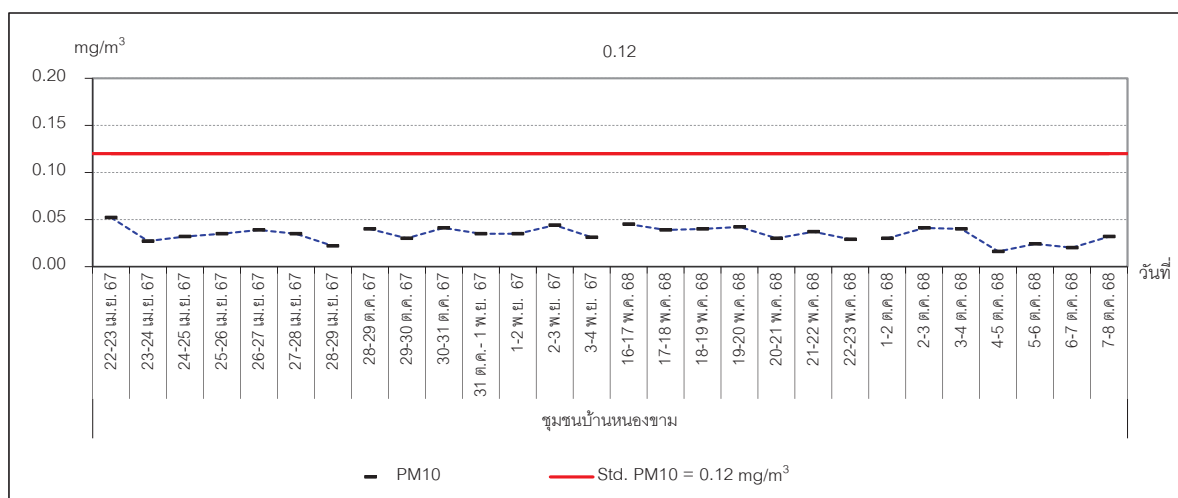


ผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

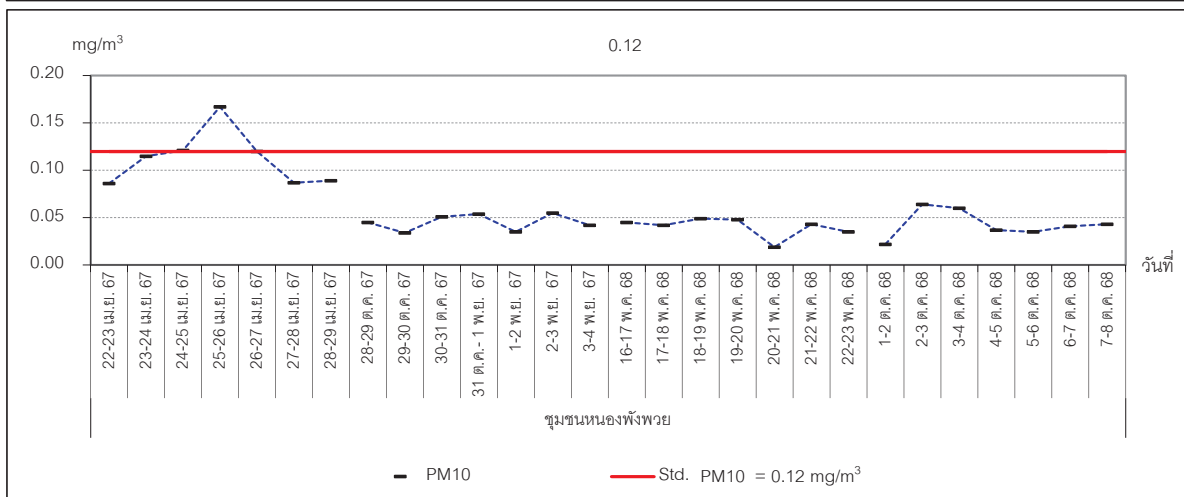
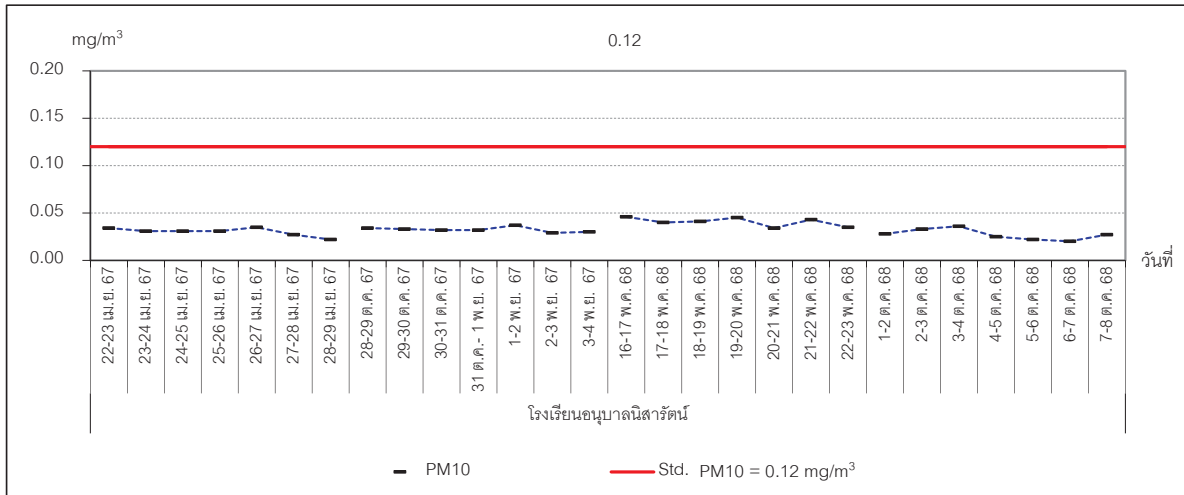


ผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)

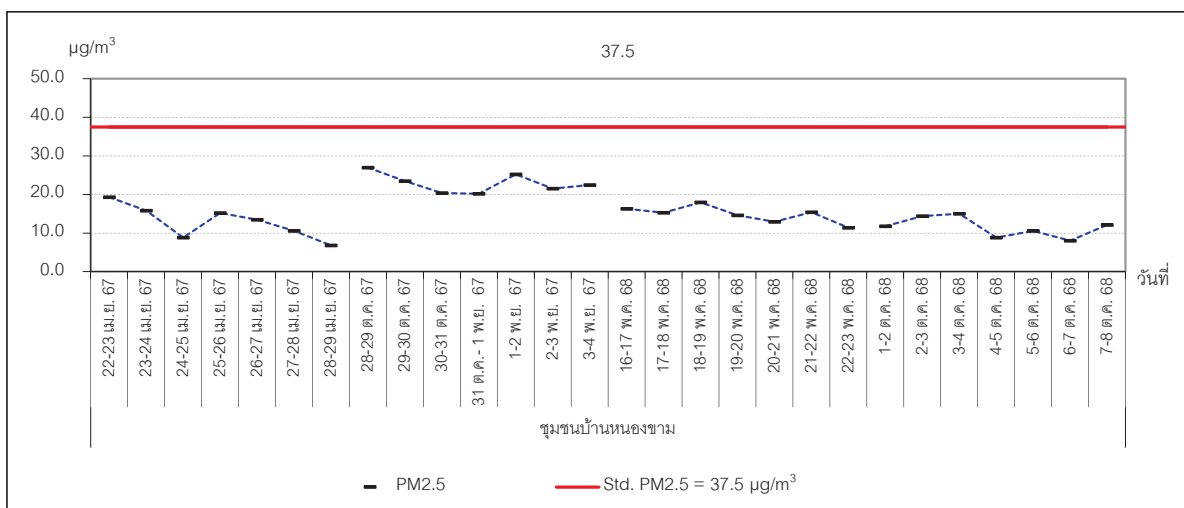


ผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

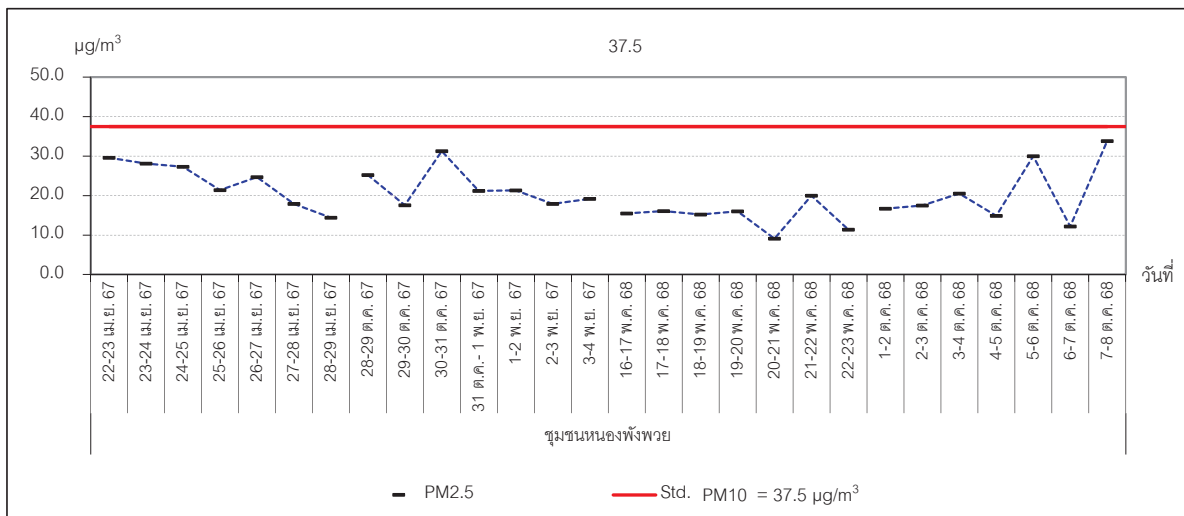
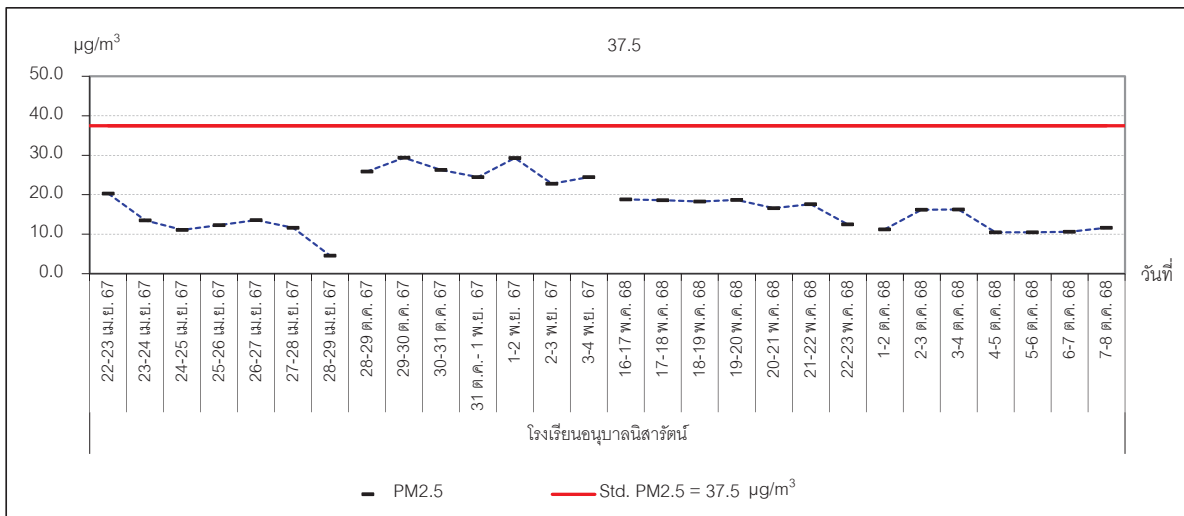
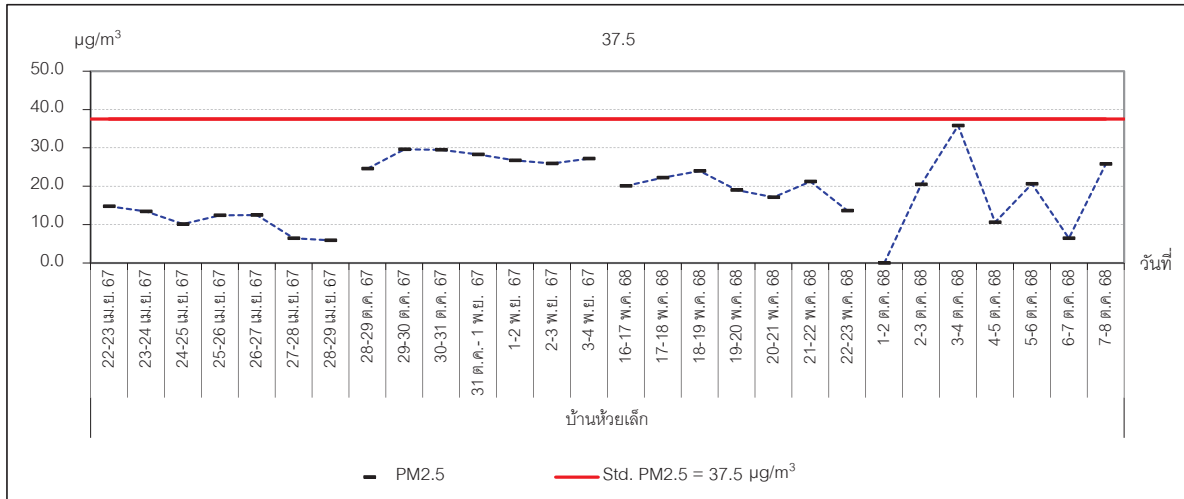


ผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)



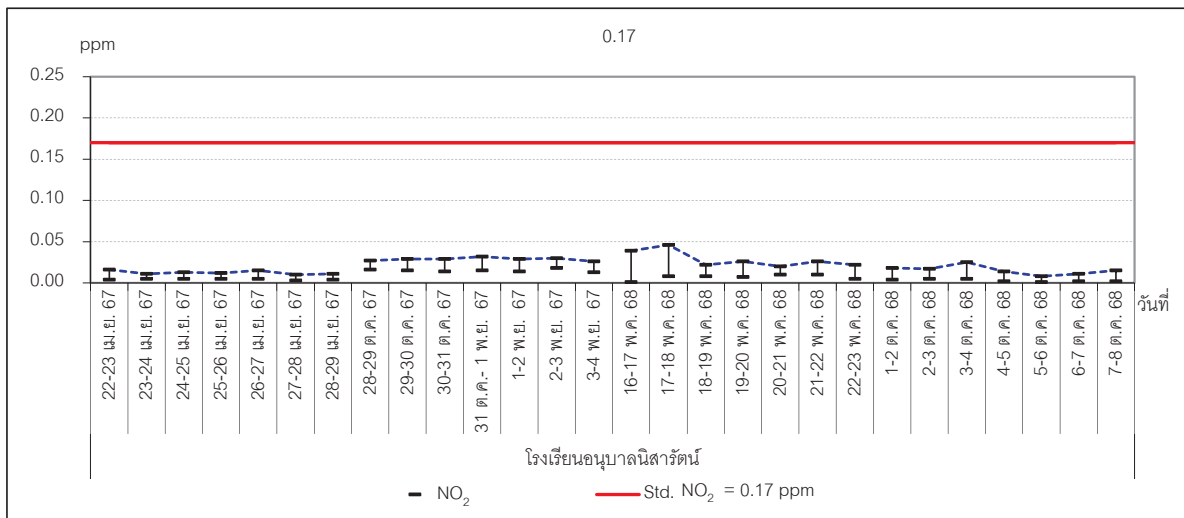
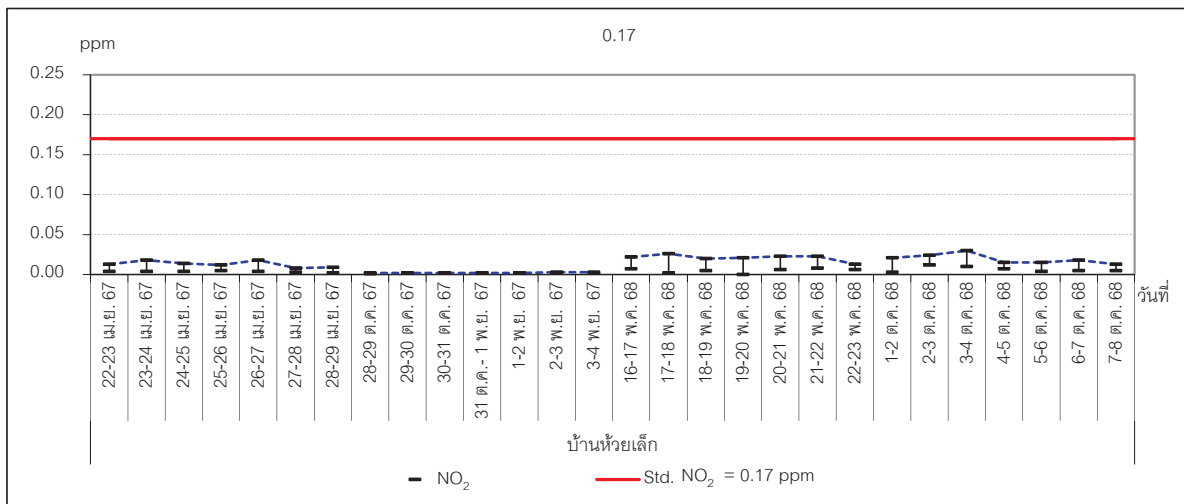
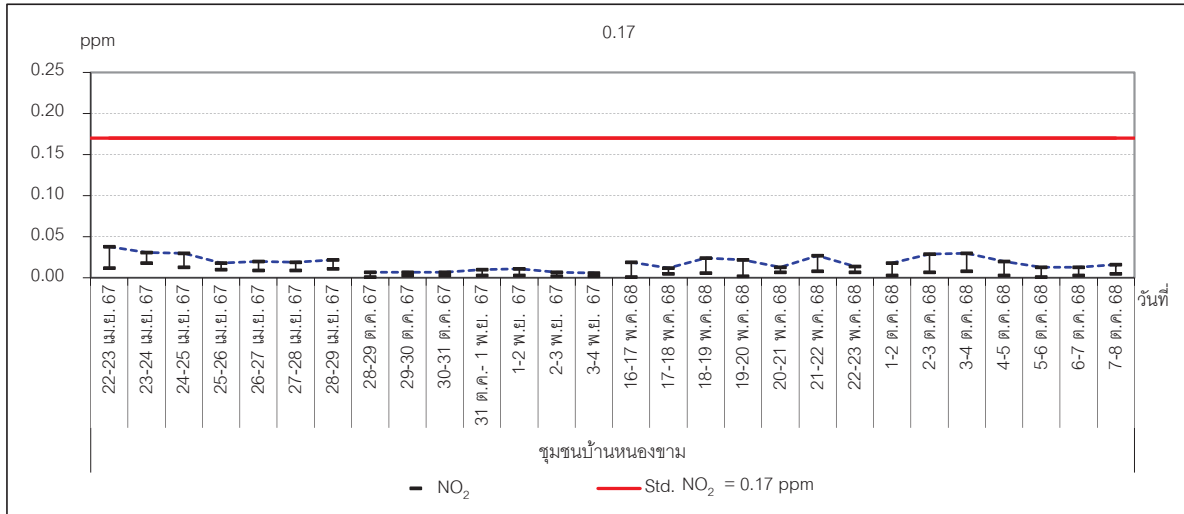
ผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



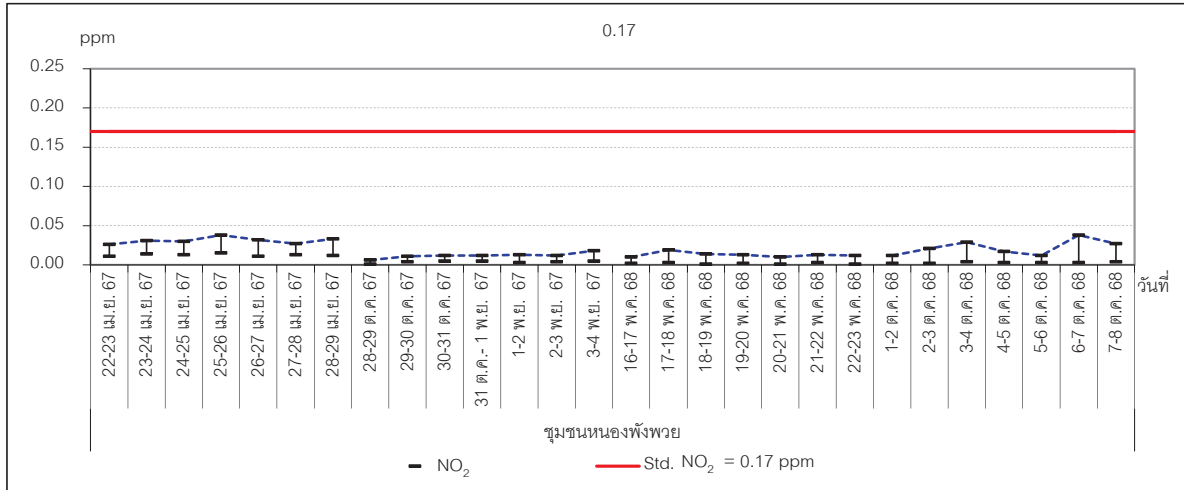
ผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ (ต่อ)

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

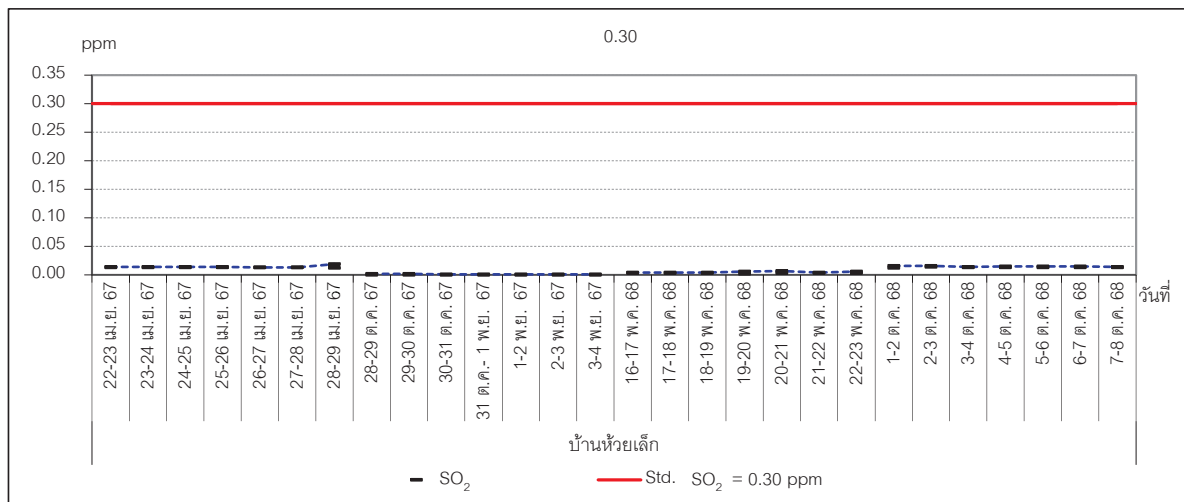
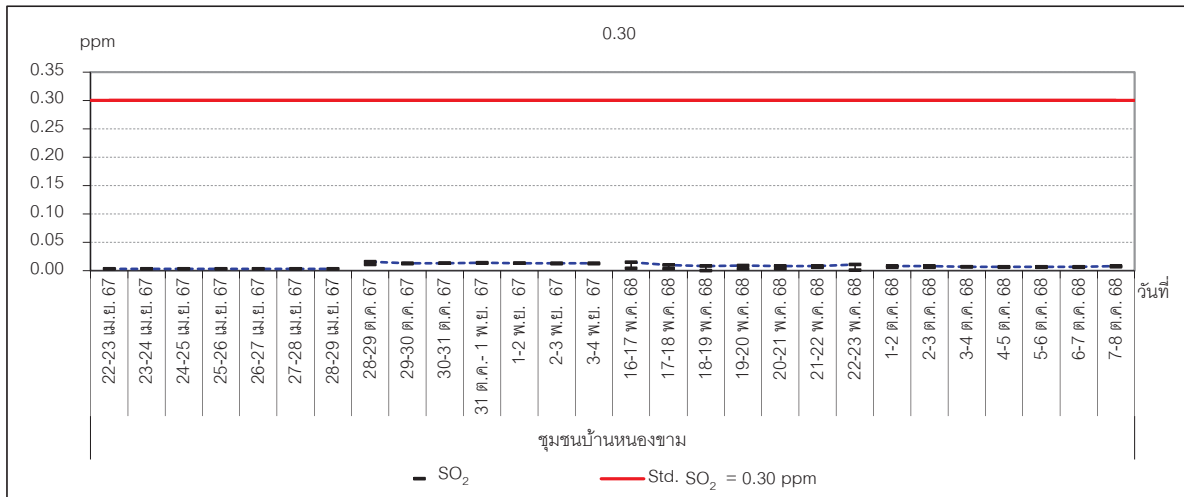


ผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

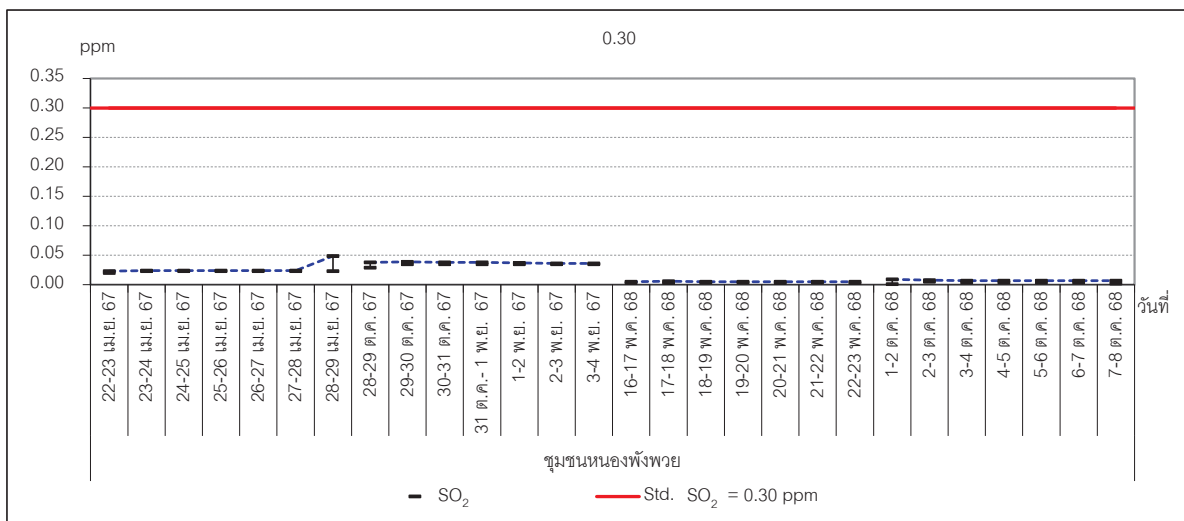
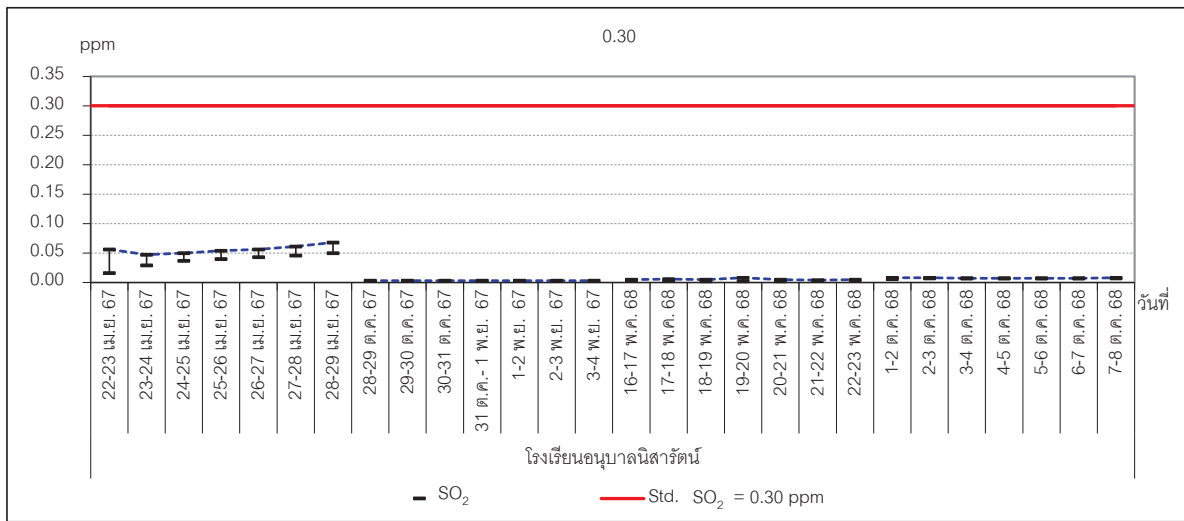


ผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)



ผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ผลการตรวจวัด พบ ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณชุมชนหนองพังพวย ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 1-8 ตุลาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชน หนองพังพวย

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 2568

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนหนองพังพวย ดังตารางที่ 3.16-3.19 และภาพที่ 3.5

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712729E, 1449300N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม													
	1-2 ต.ค. 68		2-3 ต.ค. 68		3-4 ต.ค. 68		4-5 ต.ค. 68		5-6 ต.ค. 68		6-7 ต.ค. 68		7-8 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00 - 12:00	0.4	WSW	1.8	WNW	1.8	NW	1.3	S	2.2	WNW	2.7	NW	2.2	NNW
12:00 - 13:00	1.3	SW	1.8	NW	1.3	NE	2.2	S	1.3	W	2.7	NW	2.2	NW
13:00 - 14:00	1.8	SE	3.1	NW	0.9	NNW	1.8	WSW	0.9	E	2.7	NW	2.2	WNW
14:00 - 15:00	1.3	SSE	2.7	NW	1.8	NW	0.9	NW	1.3	W	2.7	NW	2.2	NNE
15:00 - 16:00	1.3	SSE	1.8	NW	1.8	NW	1.8	NW	2.2	W	2.2	N	1.8	NW
16:00 - 17:00	2.2	S	2.2	W	1.8	NW	2.2	NNW	2.2	WSW	1.3	WNW	1.3	NW
17:00 - 18:00	2.2	S	2.7	SSW	1.3	WNW	1.3	NNW	1.8	WSW	1.3	NW	1.3	WSW
18:00 - 19:00	2.2	SSW	1.3	E	0.4	SSE	1.8	NNW	1.3	WSW	1.3	W	1.3	SW
19:00 - 20:00	1.8	SW	0.4	SE	0.4	SW	1.3	NW	1.8	WSW	1.3	W	1.3	W
20:00 - 21:00	1.3	SSW	0.4	S	0.4	SSW	0.9	NW	1.3	SW	1.3	W	1.3	W
21:00 - 22:00	1.3	SSW	0.4	SE	0.9	SE	0.9	SW	0.4	SSW	1.8	WSW	1.8	WNW
22:00 - 23:00	0.9	SE	0.4	E	0.9	SE	0.9	SSW	0.4	SW	1.3	WSW	2.2	NNE
23:00 - 24:00	0.4	SE	0.0	-	0.4	ESE	0.4	SSW	0.4	WSW	1.3	W	0.4	NW
00:00 - 01:00	0.9	E	0.4	E	0.4	SE	0.4	SE	0.9	WSW	1.3	WSW	0.4	S
01:00 - 02:00	0.4	E	0.0	-	0.4	SE	0.4	S	0.9	SSW	0.9	WSW	0.0	-
02:00 - 03:00	0.4	E	0.4	E	0.9	ESE	0.0	-	1.3	WSW	0.9	WSW	0.4	S
03:00 - 04:00	0.0	-	0.4	E	0.9	ESE	0.4	SSE	0.4	W	1.3	NE	0.0	-
04:00 - 05:00	0.0	-	0.4	ESE	1.3	S	0.0	-	0.0	-	0.9	SSE	0.0	-
05:00 - 06:00	0.0	-	0.4	E	0.9	SW	0.0	-	0.4	SE	0.4	SSE	0.0	-
06:00 - 07:00	0.0	-	0.4	SSE	0.4	E	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-
07:00 - 08:00	0.0	-	0.4	SSE	0.4	E	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-
08:00 - 09:00	0.9	N	0.4	WSW	0.9	SE	0.9	S	0.9	SSE	0.9	S	0.0	-
09:00 - 10:00	1.3	WNW	0.9	NNW	1.3	S	2.2	SW	0.4	S	1.8	WNW	0.4	E
10:00 - 11:00	1.8	WNW	0.9	N	2.2	S	3.1	WNW	1.8	NW	2.2	NW	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	3.1	-	2.2	-	3.1	-	2.2	-	2.7	-	2.2	-

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710937E, 1448995N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านห้วยเล็ก													
	1-2 ต.ค. 68		2-3 ต.ค. 68		3-4 ต.ค. 68		4-5 ต.ค. 68		5-6 ต.ค. 68		6-7 ต.ค. 68		7-8 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00 - 11:00	0.0	-	1.3	NNE	0.9	NE	1.8	SW	2.2	SW	1.3	SW	1.8	SSW
11:00 - 12:00	0.9	SSE	1.3	NNE	1.3	N	1.3	S	1.8	SSW	2.2	SW	1.8	SW
12:00 - 13:00	1.8	S	1.3	NNW	1.3	ESE	1.8	SSW	0.9	S	1.8	SW	1.8	S
13:00 - 14:00	1.3	SSW	1.8	NW	0.9	ENE	1.3	S	0.9	ENE	2.2	SW	1.8	W
14:00 - 15:00	1.3	S	1.8	NW	1.3	ENE	0.9	S	1.3	S	1.8	W	1.3	SW
15:00 - 16:00	1.3	SSW	0.9	NW	1.3	NNE	1.8	NNW	1.8	S	1.3	WSW	0.9	SW
16:00 - 17:00	1.8	SW	1.3	WSW	0.9	NNE	1.3	NW	2.2	S	1.3	WSW	0.9	S
17:00 - 18:00	1.3	SW	1.8	S	0.4	NNW	0.9	WNW	1.8	S	1.3	S	1.3	S
18:00 - 19:00	1.3	SW	1.3	ENE	0.4	SW	0.9	NW	1.8	S	1.3	S	1.3	SSE
19:00 - 20:00	0.4	SW	0.4	E	0.0	-	0.4	WSW	1.3	S	0.9	S	0.4	SSE
20:00 - 21:00	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	S	0.4	S	0.4	SSE
21:00 - 22:00	0.4	SW	0.0	-	0.4	SSE	0.4	S	0.0	-	0.9	S	0.9	SSW
22:00 - 23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.4	S	0.0	-	0.4	SSE	1.3	WSW
23:00 - 24:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSE	0.4	SSW
00:00 - 01:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.4	SSE
01:00 - 02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SE	0.4	ENE
02:00 - 03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSE	0.4	ENE
03:00 - 04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	NE	0.4	ENE
04:00 - 05:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SW	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.4	ENE
05:00 - 06:00	0.0	-	0.4	ENE	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
06:00 - 07:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	0.4	SSE	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-
07:00 - 08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
08:00 - 09:00	0.0	-	0.4	NNE	0.4	SW	0.9	S	0.4	SSE	0.4	S	0.0	-
09:00 - 10:00	0.9	NNE	0.4	ENE	1.3	WSW	2.2	S	0.0	-	1.8	S	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	1.8	-	1.3	-	2.2	-	2.2	-	2.2	-	1.8	-

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713156E, 1449314N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน													
	1-2 ต.ค. 68		2-3 ต.ค. 68		3-4 ต.ค. 68		4-5 ต.ค. 68		5-6 ต.ค. 68		6-7 ต.ค. 68		7-8 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	2.2	W	1.3	WNW	0.9	NE	0.9	WSW	0.0	-	2.2	W	1.8	WNW
13:00-14:00	0.9	W	2.2	WNW	0.4	NNE	0.9	W	0.0	-	2.2	WNW	1.8	W
14:00-15:00	0.4	SE	2.2	WNW	0.9	NW	0.4	WNW	0.4	SSE	2.7	WNW	2.2	W
15:00-16:00	0.9	WSW	1.3	WNW	0.9	NW	1.3	NW	0.4	SSE	2.2	WNW	1.3	W
16:00-17:00	0.9	WSW	1.8	W	1.3	WNW	1.3	NW	0.9	SSE	1.3	WNW	0.9	WSW
17:00-18:00	1.3	WSW	1.8	SE	0.9	WNW	0.9	WNW	0.4	SSE	0.4	WSW	0.4	SSW
18:00-19:00	1.3	W	1.3	ESE	0.0	-	1.3	WNW	0.4	SE	0.4	SSW	0.4	S
19:00-20:00	0.9	W	0.4	SE	0.0	-	0.9	WNW	0.4	SSE	0.4	WSW	0.4	S
20:00-21:00	0.4	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.4	S
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.4	W	0.0	-	0.4	S	1.3	NW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	2.7	WNW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.4	WNW
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.0	-	0.9	W	0.0	-
10:00-11:00	0.9	WNW	0.0	-	0.4	SSE	2.2	W	0.4	W	1.3	WNW	0.4	NW
11:00-12:00	0.9	NW	0.4	NW	0.0	-	0.9	WSW	1.8	WNW	0.9	WNW	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	2.2	-	1.3	-	2.2	-	1.8	-	2.7	-	2.7	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านหนองพังพวย

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

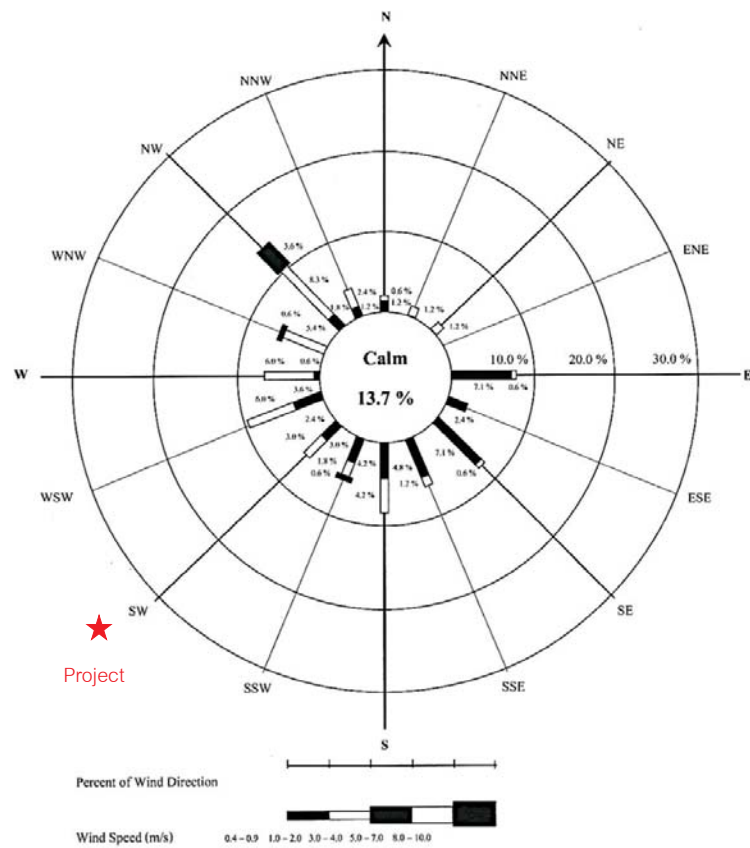
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711526E, 1447065N

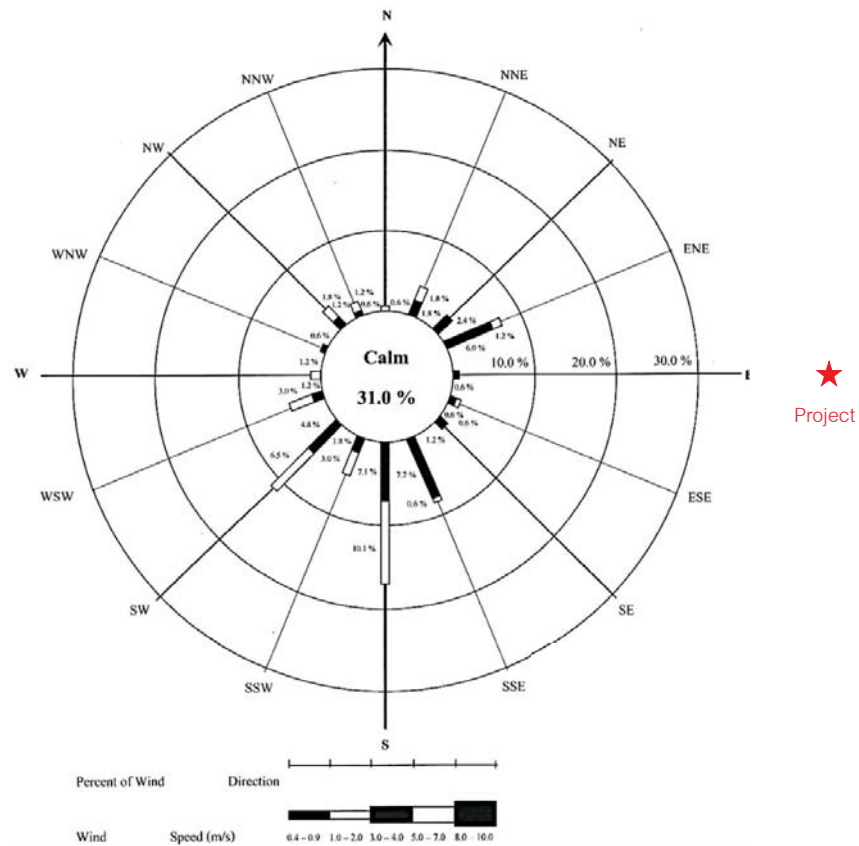
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านหนองพังพวย													
	1-2 ต.ค. 68		2-3 ต.ค. 68		3-4 ต.ค. 68		4-5 ต.ค. 68		5-6 ต.ค. 68		6-7 ต.ค. 68		7-8 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	0.4	SSE	0.4	NW	0.4	SW	1.8	ESE	2.7	SE	0.4	E	1.8	SE
10:00 - 11:00	1.3	SSE	0.9	NW	0.4	E	2.7	ESE	2.7	S	1.8	SE	1.8	S
11:00 - 12:00	1.8	SE	0.9	WSW	0.9	SW	1.8	ESE	2.2	SE	2.2	S	1.8	S
12:00 - 13:00	1.3	SSW	1.3	SSW	1.8	NW	2.2	S	1.3	SE	2.7	S	1.8	S
13:00 - 14:00	1.3	SSE	1.3	WSW	0.9	E	1.3	SSE	0.9	ESE	2.2	S	1.8	S
14:00 - 15:00	1.3	E	1.3	SSW	0.9	SW	0.9	SE	1.8	SE	2.2	S	1.8	S
15:00 - 16:00	1.8	SE	1.3	SSW	0.9	WSW	1.3	SSW	2.2	SE	1.3	SSW	1.3	S
16:00 - 17:00	1.8	SSE	1.8	SSE	0.9	W	1.3	W	2.7	ESE	1.3	SE	0.9	SE
17:00 - 18:00	1.3	SSE	2.2	E	0.4	S	1.3	S	2.2	ESE	1.3	SE	1.3	SE
18:00 - 19:00	1.3	SSE	1.3	N	0.9	ESE	0.9	S	1.8	ESE	0.9	SE	0.9	E
19:00 - 20:00	0.9	SSE	0.4	ENE	0.0	-	0.9	SSW	1.8	ESE	0.9	ESE	0.4	ESE
20:00 - 21:00	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	0.4	S	1.3	ESE	0.9	SE	0.4	ESE
21:00 - 22:00	0.4	ESE	0.4	N	0.4	NE	0.9	ESE	0.0	-	0.9	ESE	0.9	SW
22:00 - 23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.9	ESE	0.4	E	0.9	ESE	2.2	SSW
23:00 - 24:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	SE
00:00 - 01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.4	N
01:00 - 02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	E	0.0	-	0.0	-
02:00 - 03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.9	ESE	0.4	ESE	0.0	-
03:00 - 04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.9	NW	0.0	-
04:00 - 05:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-	0.0	-	0.9	NNE	0.0	-
05:00 - 06:00	0.0	-	0.4	NNW	0.9	S	0.0	-	0.4	SW	0.4	NNE	0.0	-
06:00 - 07:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.4	ESE	0.4	N	0.0	-	0.0	-
07:00 - 08:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-
08:00 - 09:00	0.4	SSW	0.4	W	0.9	E	1.3	ESE	0.4	E	0.9	E	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	2.2	-	1.8	-	2.7	-	2.7	-	2.7	-	2.2	-

หมายเหตุ	:	WS = Wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
	:	N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
	:	NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
	:	NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
	:	ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
	:	E = 79-90-101 SW = 214-236
	:	ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	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 ความเร็วลมมีค่า 0.4-3.1 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 13.7 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 13.7 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 9.6 % ทิศตะวันออก กับทิศตะวันออกเฉียงใต้ 7.7 % เท่ากัน และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณห้วยเล็ก พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-2.2 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 31.0 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 17.2 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 8.3 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-2.7 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 50.0 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 13.1 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก 9.6 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 5.4 % เท่ากัน และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-2.7 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 28.6 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 15.5 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศใต้ 10.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย



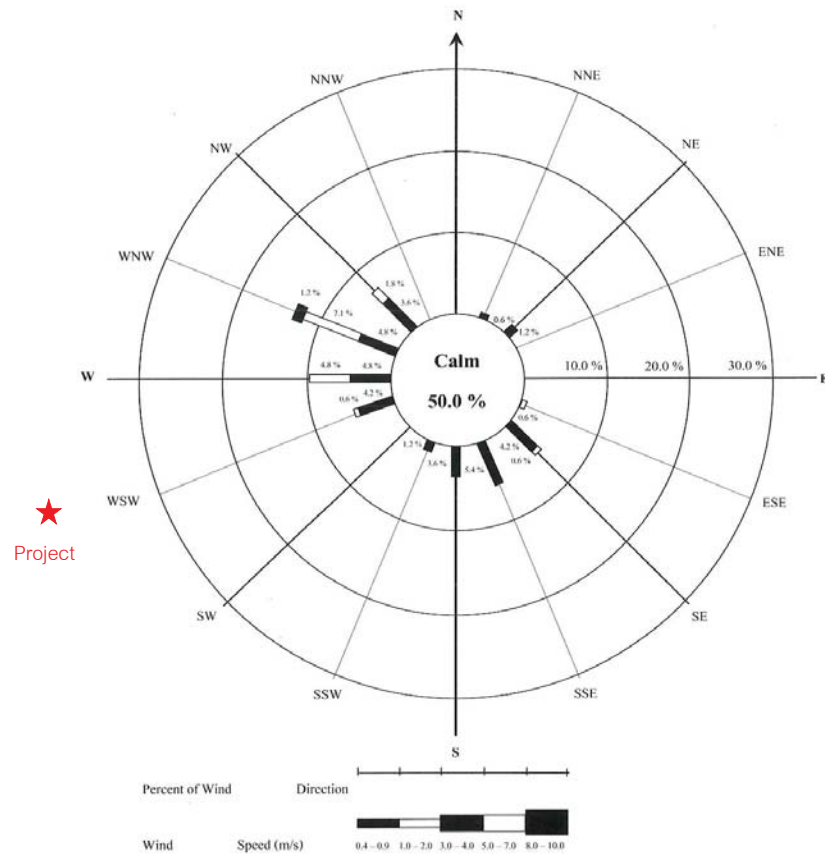
บริเวณ ชุมชนบ้านหนองขาม

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



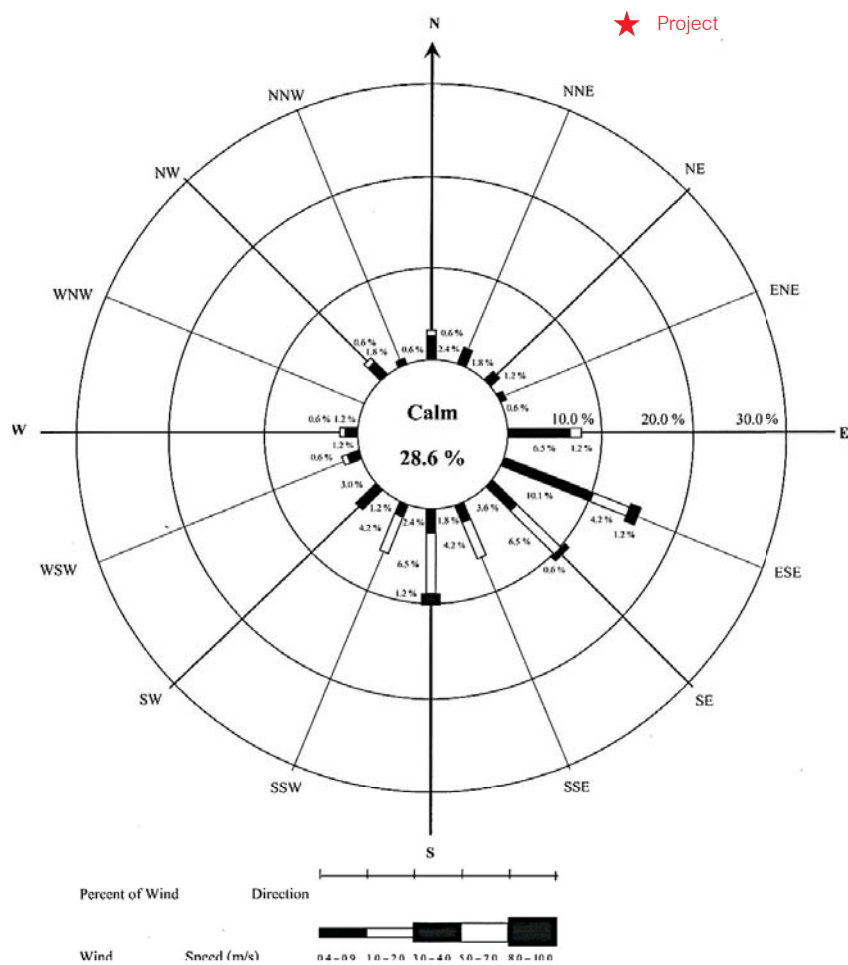
บริเวณ บ้านห้วยเล็ก

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)



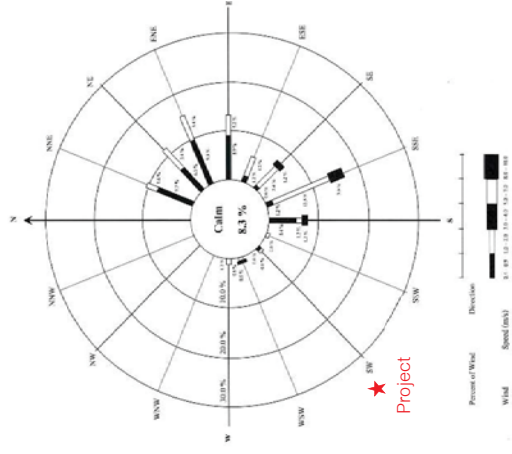
บริเวณ โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

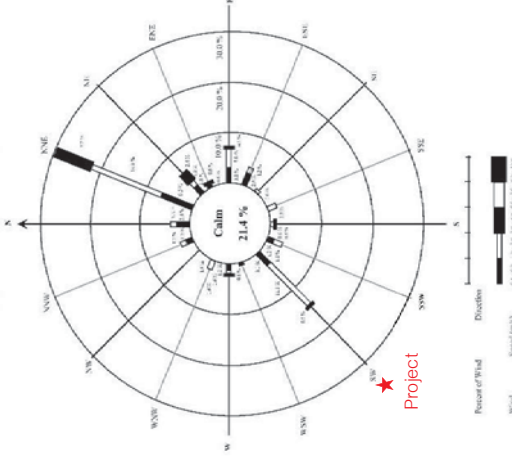


บริเวณ ชุมชนบ้านหนองพังพวย

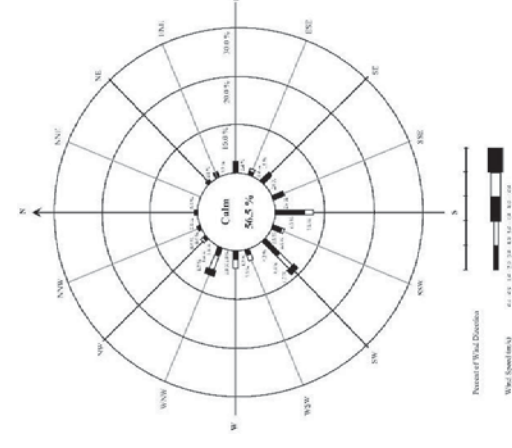
ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)



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



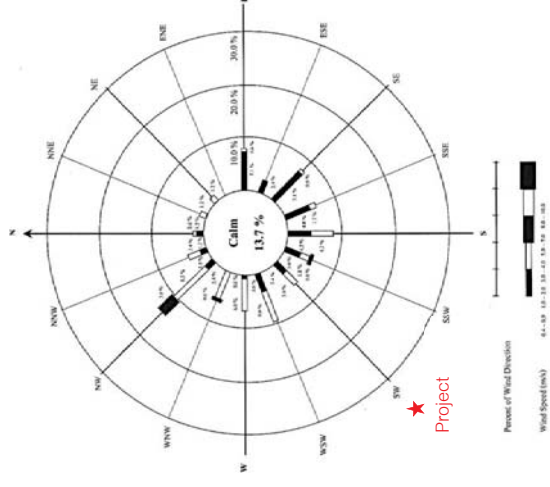
วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567)

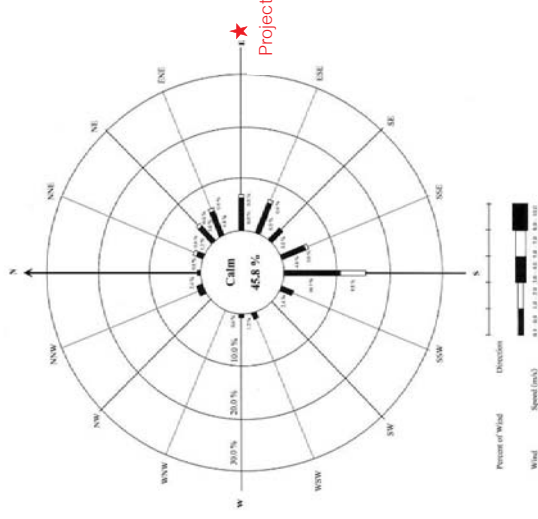


วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568)

บริเวณ บ้านหนองขาม

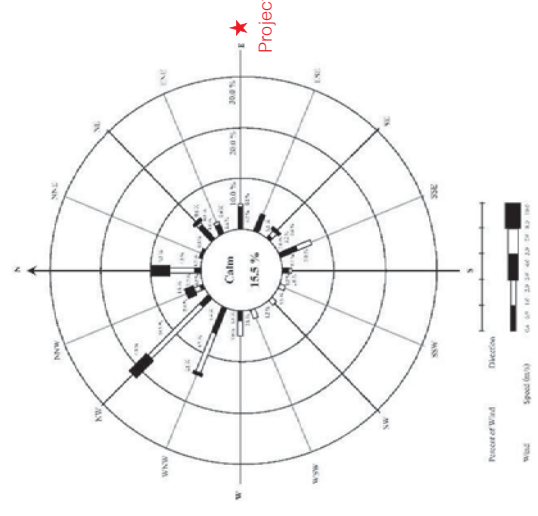
ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา





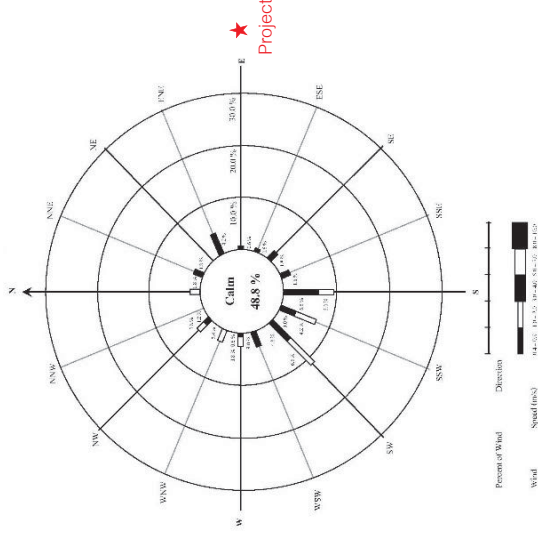
วันที่ 22-29 เมษายน 2567

(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567)



วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567

(ประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567)

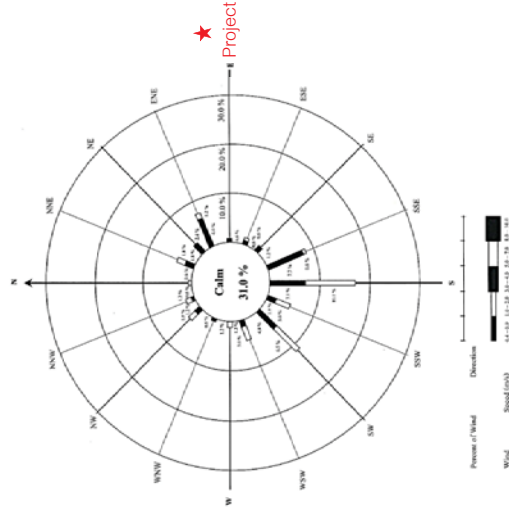


วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568

(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568)

บริเวณ บำบัดห้วยเล็ก

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

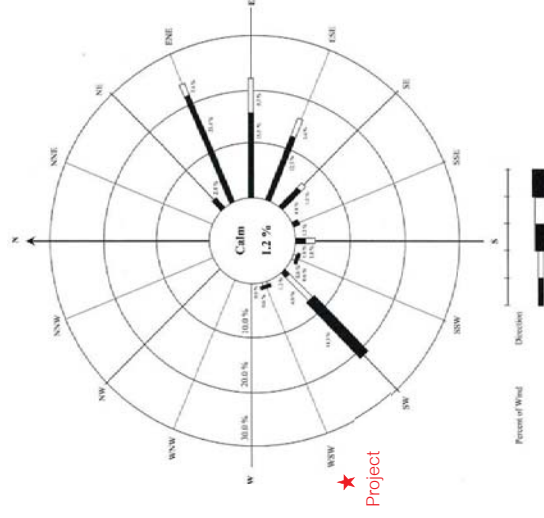


วันที่ 1-8 ตุลาคม 2568

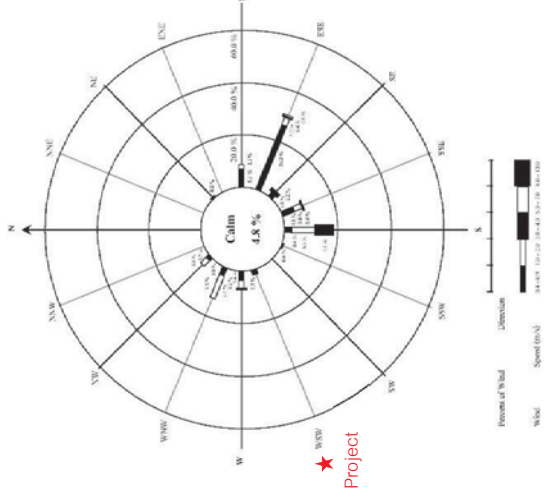
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568)

บริเวณ บ้านห้วยเล็ก (ต่อ)

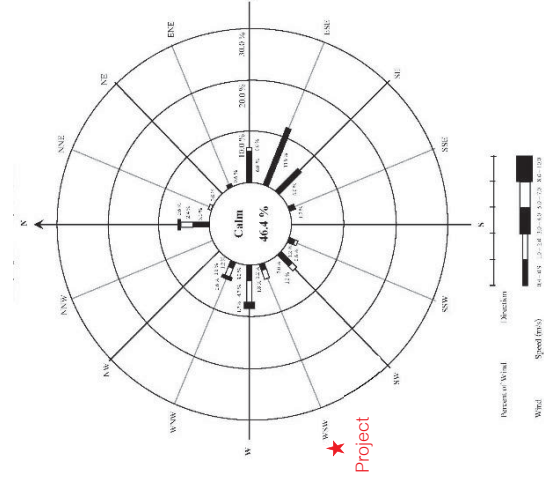
ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



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



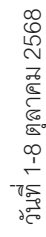
วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567)



วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568)

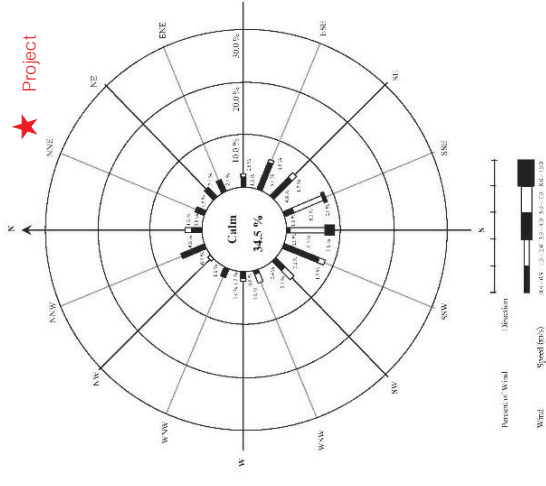
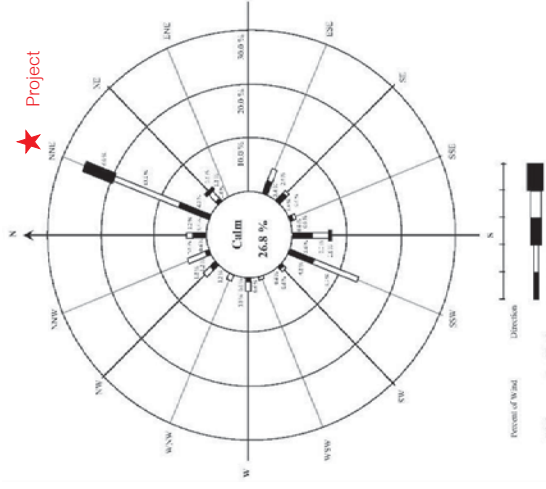
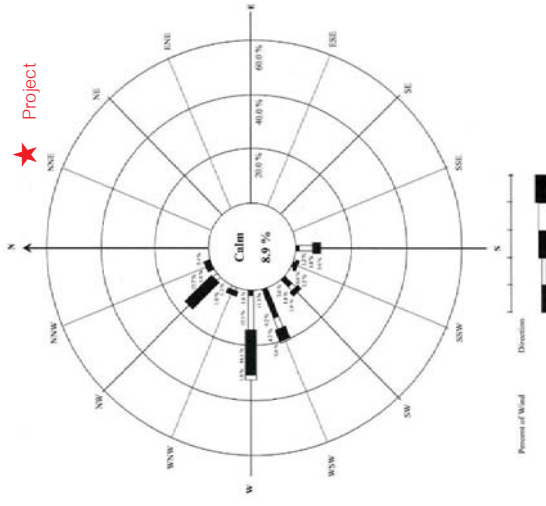
บริเวณ โรงเรียนอนุบาลนิสาวัตน์

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



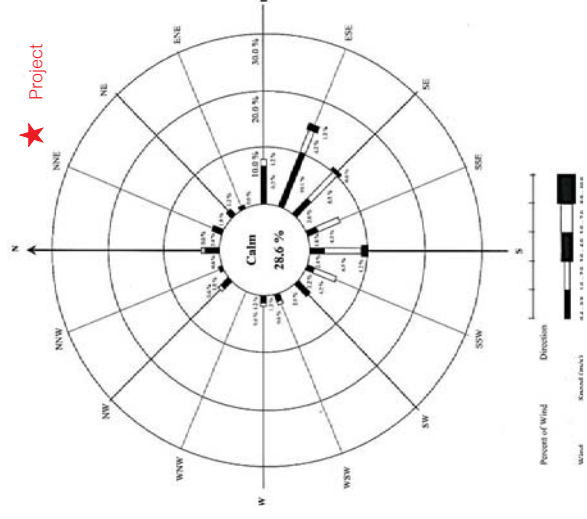
บริเวณ โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ต่อ)

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการภูมิอากาศ-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



บริเวณ ชุมชนบ้านหนองพังพวย (ต่อ)

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม 2568 พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-3.1 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 13.7 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 13.7 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 9.6 % ทิศตะวันออก กับ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 7.7 % เท่ากัน และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ดังนั้น บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม จึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-2.2 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 31.0 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 17.2 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 8.3 % และพัดมาจาก ทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของบริเวณบ้านห้วยเล็ก ดังนั้น บริเวณห้วยเล็ก จึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-2.7 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 50.0 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 13.1 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก 9.6 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 5.4 % เท่ากัน และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกของบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ ดังนั้น บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ จึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

- บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-2.7 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 28.6 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 15.5 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศใต้ 10.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือของบริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย ดังนั้น บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย จึงมีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการในบางช่วงเวลา

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 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 โดยเติมกรดซัลฟิวริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2. รายการทดสอบ TDS เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flow rate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 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

การเก็บตัวอย่างน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ จุดระบายน้ำทั้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังภาพที่ 3.7 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังรูปที่ 3.3

[illegible]

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ



บริเวณจุดระบายน้ำทั้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย
ของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา



บริเวณจุดระบายน้ำทั้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย
ของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างน้ำ

3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แสดงดังตารางที่ 3.25 และ 3.26 ตามลำดับ และ ผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.27 และ 3.28 ตามลำดับ

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดระบายน้ำที่จุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712488E, 1448842N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดระบายน้ำที่จุดที่ 1						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	0.06	< 0.05	0.08	< 0.05	0.05	< 0.05	< 0.05-0.08	< 1
TDS	mg/L	692	900	696	608	640	916	608-916	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.4	7.9	7.7	8.2	8.0	7.8	7.4-8.2	5.5-9.0
Temperature	°C	33	33	32	37	30	31	30-37	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) *	m ³ /day	210.42	282.71	270.47	252.52	282.17	238.36	210.42-282.71	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

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

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณสมบัติของน้ำทิ้งที่จะระบายออกจาโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายสุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ้วน, นายโสภา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้บันทึก : นายสุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ้วน, นายโสภา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหล่าจินดาวัฒน์

ชื่อผู้วิเคราะห์ควบคุม : นายเกษวิทย์ สุราทรัพย์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

อ้างอิง Report No. 6807-1362, 6808-1260, 6809-1581, 6810-1181, 6811-1469 และ 6812-1295

3.2.3.1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 จากโครงการ เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	< 0.05	<1.0
ก.พ.	@	0.08	
มี.ค.	@	< 0.05	
เม.ย.	@	< 0.05	
พ.ค.	< 0.05	0.08	
มิ.ย.	< 0.05	0.07	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05	< 0.05-0.08	
ก.ค.	< 0.05	0.06	
ส.ค.	< 0.05	< 0.05	
ก.ย.	< 0.05	0.08	
ต.ค.	< 0.05	< 0.05	
พ.ย.	< 0.05	0.05	
ธ.ค.	< 0.05	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05	< 0.05-0.08	
ประจำเดือน	TDS (mg/L)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	668	<3,000
ก.พ.	@	664	
มี.ค.	@	672	
เม.ย.	@	680	
พ.ค.	852	1,000	
มิ.ย.	896	772	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	852-896	664-1,000	
ก.ค.	627	692	
ส.ค.	1,168	900	
ก.ย.	784	696	
ต.ค.	704	608	
พ.ย.	627	640	
ธ.ค.	844	916	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	627-1,168	608-916	

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	< 3.0	<10
ก.พ.	@	< 3.0	
มี.ค.	@	< 3.0	
เม.ย.	@	< 3.0	
พ.ค.	< 3.0	< 3.0	
มิ.ย.	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	
ก.ค.	< 3.0	< 3.0	
ส.ค.	< 3.0	< 3.0	
ก.ย.	< 3.0	< 3.0	
ต.ค.	< 3.0	< 3.0	
พ.ย.	< 3.0	< 3.0	
ธ.ค.	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	
ประจำเดือน	pH		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	7.6	5.5-9.0
ก.พ.	@	7.6	
มี.ค.	@	7.8	
เม.ย.	@	7.1	
พ.ค.	7.5	7.9	
มิ.ย.	7.2	7.2	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-7.5	7.1-7.9	
ก.ค.	7.6	7.4	
ส.ค.	7.8	7.9	
ก.ย.	7.8	7.7	
ต.ค.	7.5	8.2	
พ.ย.	7.8	8.0	
ธ.ค.	8.0	7.8	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-7.5	7.4-8.2	

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Temperature (°C)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	31	<45
ก.พ.	@	32	
มี.ค.	@	33	
เม.ย.	@	34	
พ.ค.	32	35	
มิ.ย.	34	33	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	32-34	31-35	
ก.ค.	33	33	
ส.ค.	35	33	
ก.ย.	33	32	
ต.ค.	33	37	
พ.ย.	34	30	
ธ.ค.	33	31	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	33-35	30-37	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	207.69	ไม่มีมาตรฐานกำหนด
ก.พ.	@	252.49	
มี.ค.	@	238.97	
เม.ย.	@	214.09	
พ.ค.	502.50	282.77	
มิ.ย.	413.10	242.94	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	413.10-502.50	207.69-282.77	
ก.ค.	552.26	210.42	
ส.ค.	560.07	282.71	
ก.ย.	312.36	270.47	
ต.ค.	295.48	252.52	
พ.ย.	250.45	282.17	
ธ.ค.	268.86	238.36	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	250.45-560.07	210.42-282.71	

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

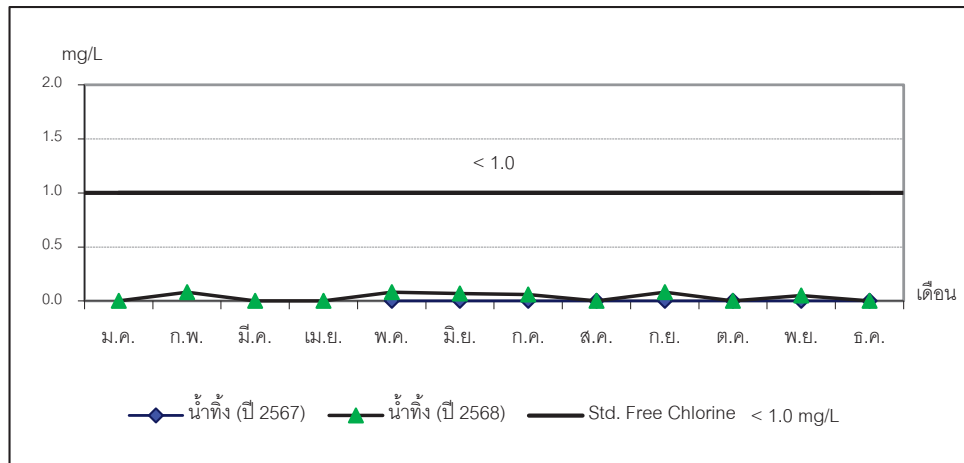
* = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

๑ เริ่มตรวจวัดในเดือนพฤษภาคม 2567 เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป

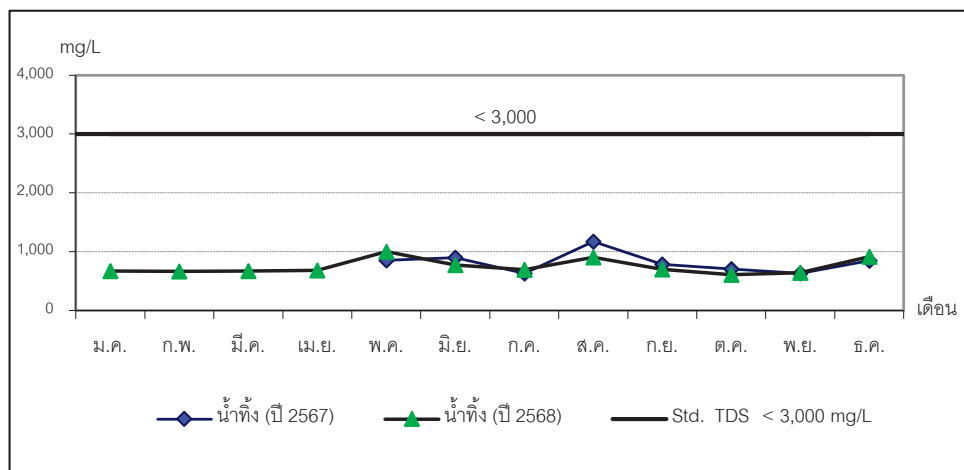
= ยังไม่ถึงกำหนดเก็บตัวอย่าง

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเชื้อเพลิง-ศรีราชา

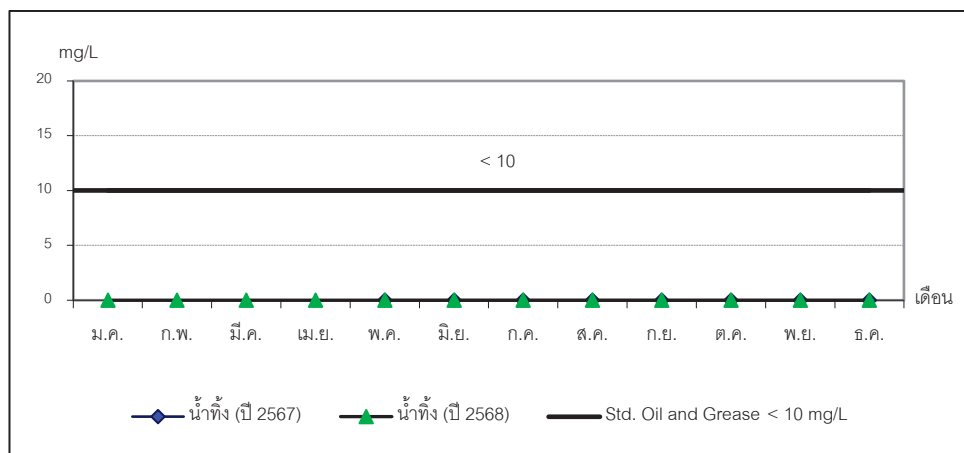
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1



ผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine

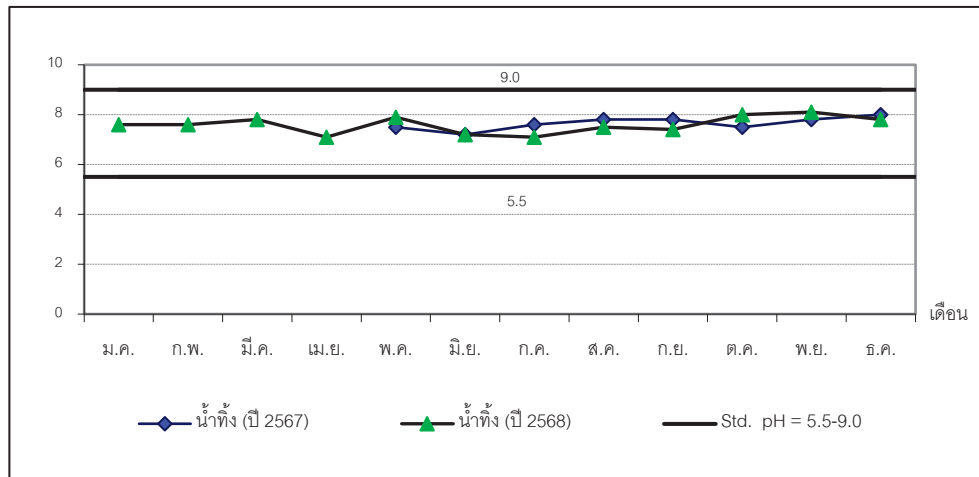


ผลการตรวจวิเคราะห์ TDS

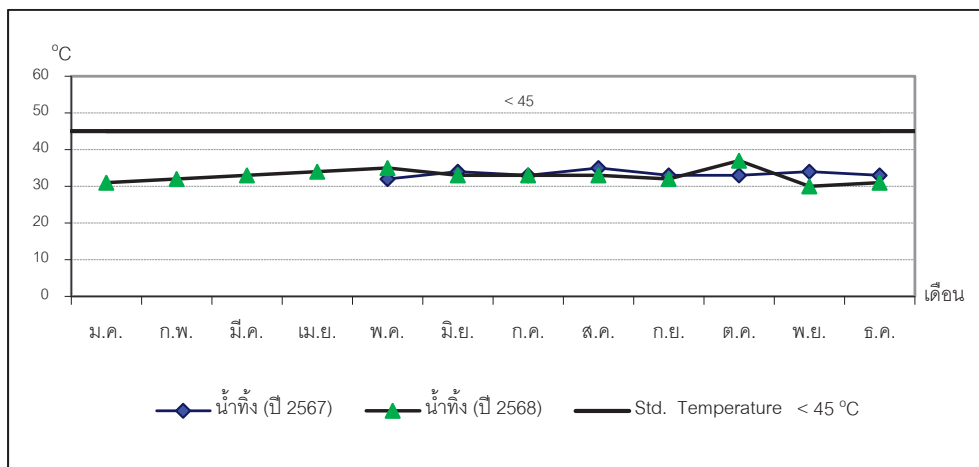


ผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease

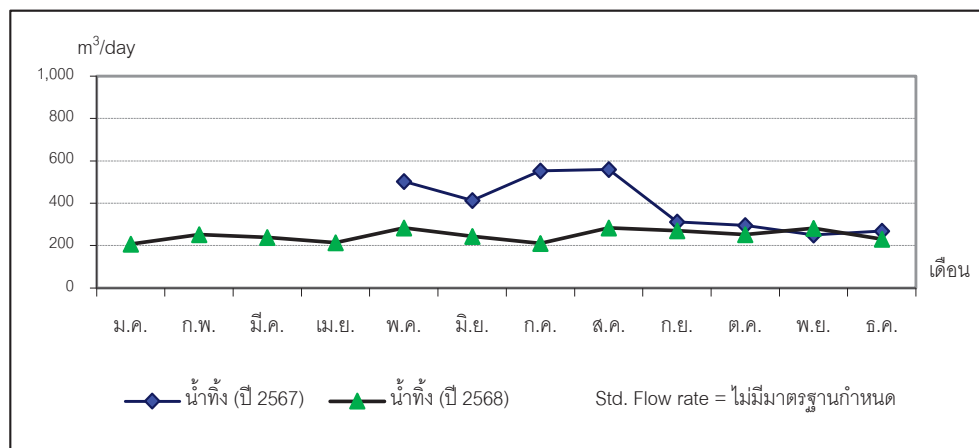
ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1



ผลการตรวจวัด pH



ผลการตรวจวัด Temperature



ผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย)

ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 (ต่อ)

ตารางที่ 3.27 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำปี 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีดีเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดระบายน้ำที่จุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา
ตำแหน่งพิกัด UTM 712333E, 1448886N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ ปริมาณจุลระบายน้ำที่จุดที่ 2						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	< 0.05	< 0.05	< 0.05	< 0.05	0.07	< 0.05	< 0.05-0.07	< 1
TDS	mg/L	1,548	800	684	636	608	568	568-1,548	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.1	7.5	7.4	8.0	8.1	7.5	7.1-8.1	5.5-9.0
Temperature	°C	32	31	31	31	30	30	30-32	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) *	m ³ /day	251.90	243.32	281.07	286.65	268.15	210.33	210.33-286.65	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

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

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะที่ทั้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายสุฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินันท์ วิทยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ่อน, นายโอชา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้บันทึก : นายสุฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินันท์ วิทยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ่อน, นายโอชา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๖-003-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายเกียรติ สุทธิทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๖-003-ค-0004

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีดีเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

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

อ้างอิง Report No. 6807-1363, 6808-1261, 6809-1582, 6810-1182, 6811-1470 และ 6812-1296

3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวม น้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	< 0.05	<1.0
ก.พ.	@	< 0.05	
มี.ค.	@	< 0.05	
เม.ย.	@	< 0.05	
พ.ค.	<0.05	< 0.05	
มิ.ย.	<0.05	0.08	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.05	< 0.05-0.08	
ก.ค.	< 0.05	< 0.05	
ส.ค.	< 0.05	< 0.05	
ก.ย.	< 0.05	< 0.05	
ต.ค.	< 0.05	< 0.05	
พ.ย.	< 0.05	0.07	
ธ.ค.	< 0.05	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05	< 0.05-0.07	
ประจำเดือน	TDS (mg/L)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	658	<3,000
ก.พ.	@	556	
มี.ค.	@	612	
เม.ย.	@	668	
พ.ค.	392	828	
มิ.ย.	626	628	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	392-626	556-828	
ก.ค.	976	1,548	
ส.ค.	816	800	
ก.ย.	772	684	
ต.ค.	612	636	
พ.ย.	714	608	
ธ.ค.	968	568	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	612-976	568-1,548	

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

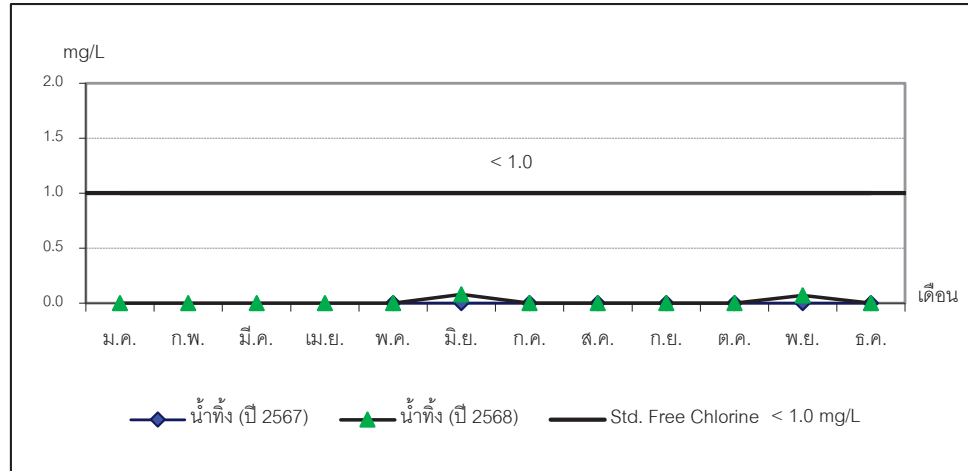
ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	< 3.0	<10
ก.พ.	@	< 3.0	
มี.ค.	@	< 3.0	
เม.ย.	@	< 3.0	
พ.ค.	< 3.0	< 3.0	
มิ.ย.	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	
ก.ค.	< 3.0	< 3.0	
ส.ค.	< 3.0	< 3.0	
ก.ย.	< 3.0	< 3.0	
ต.ค.	< 3.0	< 3.0	
พ.ย.	< 3.0	< 3.0	
ธ.ค.	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	
ประจำเดือน	pH		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	7.6	5.5-9.0
ก.พ.	@	7.3	
มี.ค.	@	7.8	
เม.ย.	@	7.2	
พ.ค.	7.5	8.1	
มิ.ย.	7.8	7.3	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.5-7.8	7.2-8.1	
ก.ค.	7.6	7.1	
ส.ค.	7.7	7.5	
ก.ย.	7.7	7.4	
ต.ค.	7.5	8.0	
พ.ย.	7.7	8.1	
ธ.ค.	7.2	7.5	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-7.7	7.1-8.1	

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

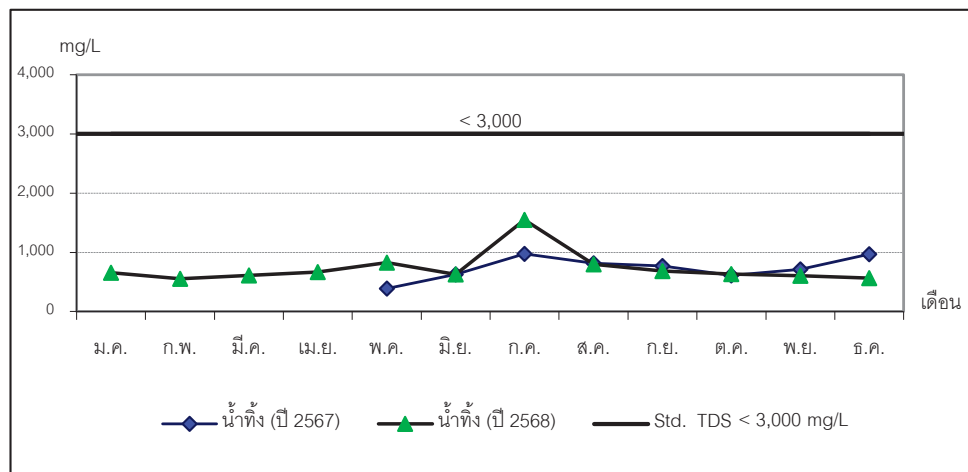
ประจำเดือน	Temperature (°C)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	30	<45
ก.พ.	@	30	
มี.ค.	@	32	
เม.ย.	@	33	
พ.ค.	31	34	
มิ.ย.	34	33	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	31-34	30-34	
ก.ค.	32	32	
ส.ค.	33	31	
ก.ย.	32	31	
ต.ค.	28	31	
พ.ย.	32	30	
ธ.ค.	31	30	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	28-33	30-32	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)		มาตรฐาน
	2567	2568	
ม.ค.	@	209.24	ไม่มีมาตรฐานกำหนด
ก.พ.	@	264.66	
มี.ค.	@	292.91	
เม.ย.	@	218.74	
พ.ค.	281.01	250.37	
มิ.ย.	313.08	206.64	
ค่าเฉลี่ย	281.01-313.08	206.64-292.91	
ก.ค.	233.42	251.90	
ส.ค.	197.43	243.32	
ก.ย.	205.01	281.07	
ต.ค.	232.12	286.65	
พ.ย.	224.78	268.15	
ธ.ค.	177.14	210.33	
ค่าเฉลี่ย	177.14-233.42	210.33-286.65	

- หมายเหตุ :** < = น้อยกว่า
- * = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)
 - @ เริ่มตรวจวัดในเดือนพฤษภาคม 2567 เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป
 - # = ยังไม่ถึงกำหนดเก็บตัวอย่าง
- มาตรฐาน :** มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเชื้อเพลิง-ศรียา

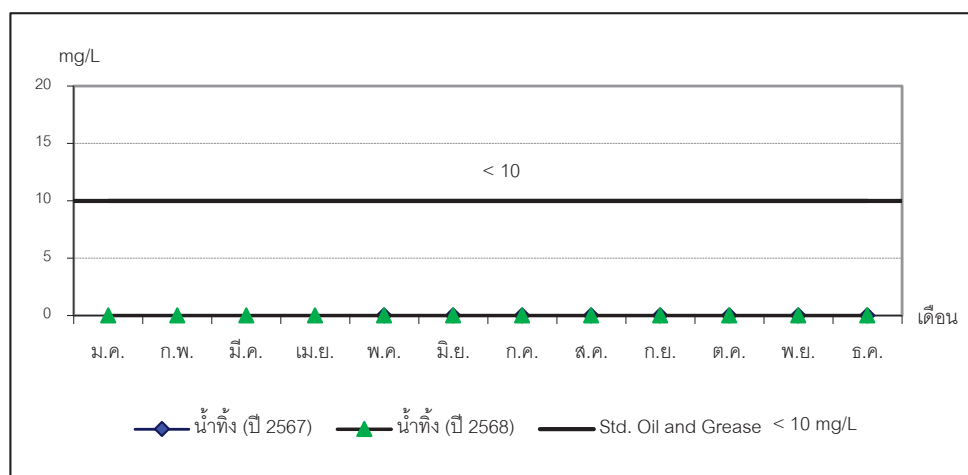
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2



ผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine

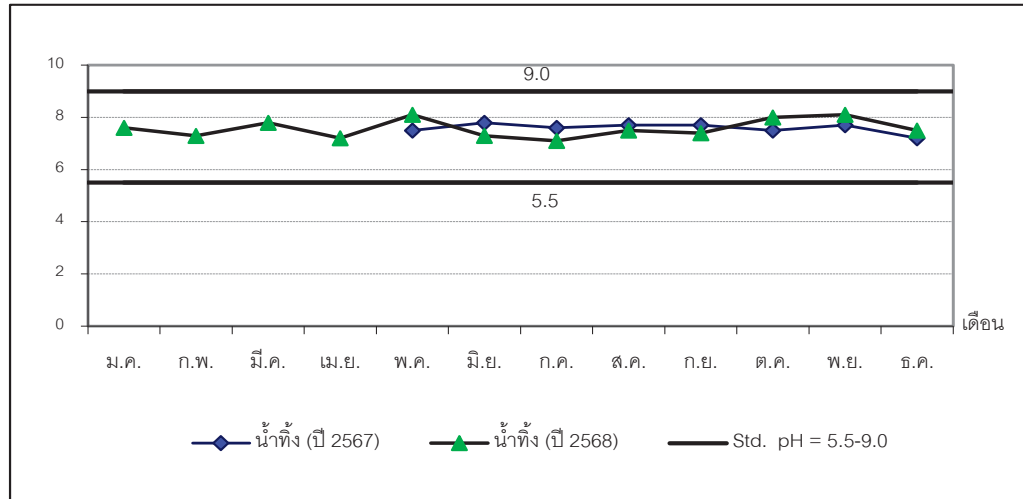


ผลการตรวจวิเคราะห์ TDS

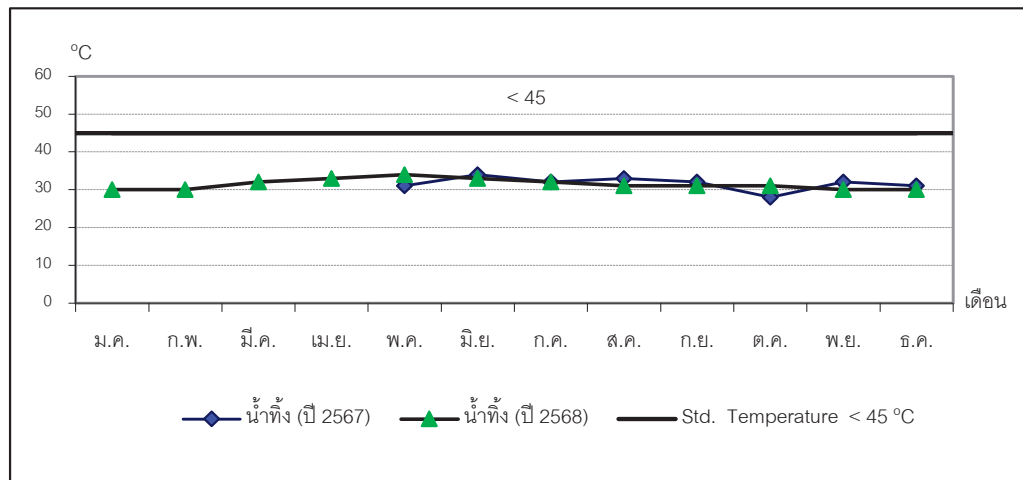


ผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease

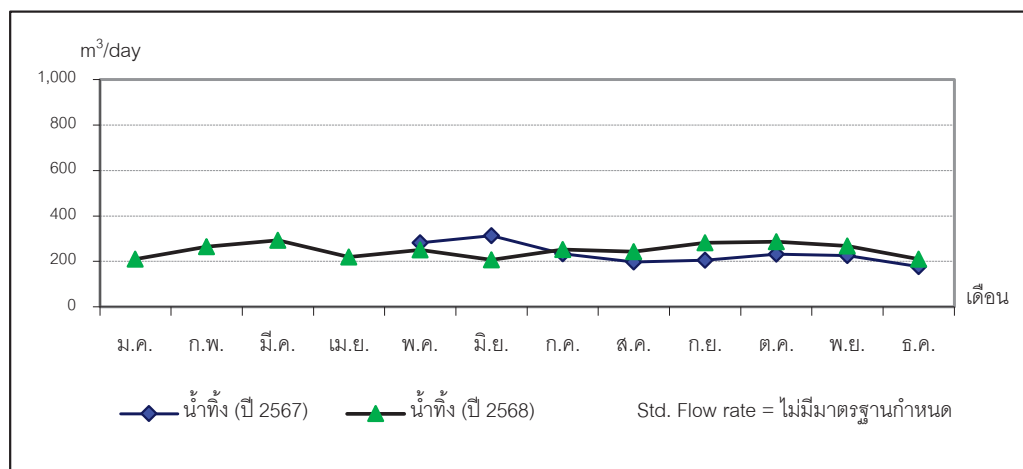
ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2



ผลการตรวจวัด pH



ผลการตรวจวัด Temperature



ผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย)

ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 (ต่อ)

3.2.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดระบายน้ำทั้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

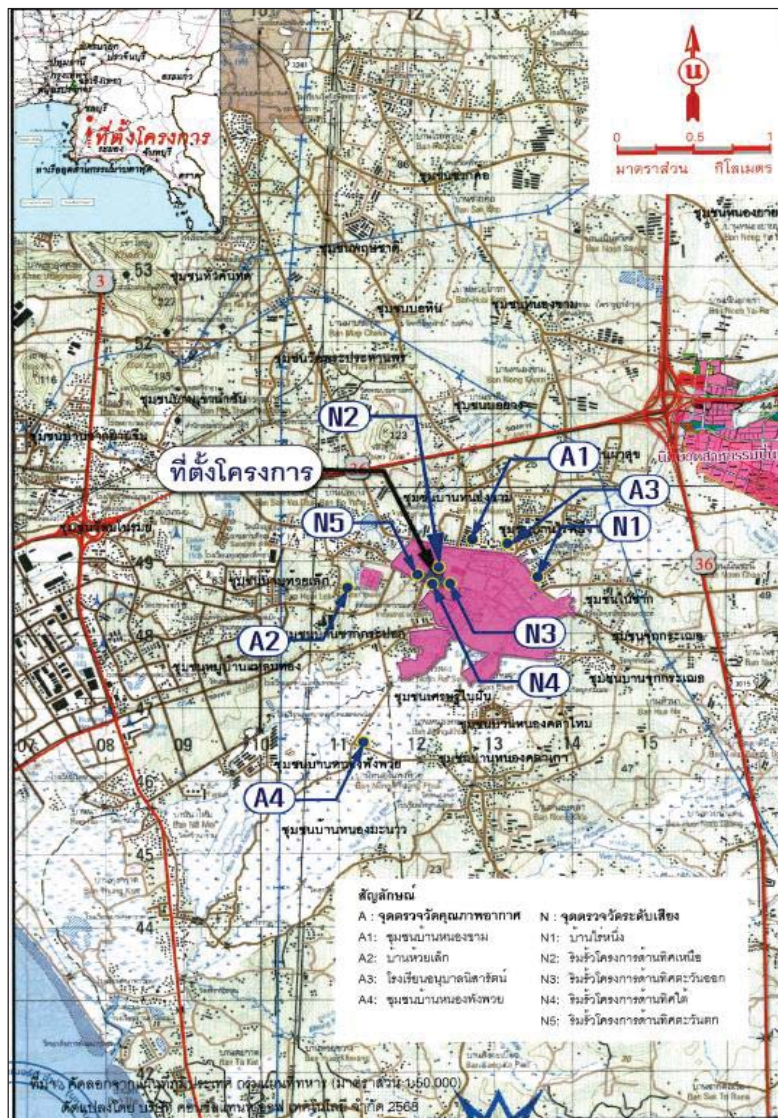
บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า pH และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น และค่า TDS และ Flow rate มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า Free Chlorine และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

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

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) สำหรับ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และ บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3.10 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.4

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน



ภาพที่ 3.10 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน



บริเวณบ้านไฉ่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน)



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)

รูปที่ 3.4 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)

รูปที่ 3.4 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน (ต่อ)

3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐานระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนการตรวจวัด 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 จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 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
4	เสียงรบกวน	Sound Level Meter	การตรวจวัดเสียงรบกวนทำตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดเสียง Sound Level Meter เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ซึ่งเป็นระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวนและ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ซึ่งเป็นระดับเสียงพื้นฐานและนำค่าดังกล่าวมาคำนวณหาความแตกต่างหากค่าที่ได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ที่ 10 เดซิเบล (เอ) ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน

3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 5-12 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) แสดงดังตารางที่ 3.30-3.34

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	5-6 พ.ย. 68						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (12-13 พ.ย. 68)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	56.5	77.4	51.3	52.1	-	-	* = วันที่ 5 พ.ย. 68 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 6 พ.ย. 68 00:00 - 03:00 น. และ 04:00 - 06:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียงรถ สัญจรไป-มา และ เสียงนกร้อง
11:00 - 12:00	55.9	78.0	51.6	52.8	-	-	
12:00 - 13:00	55.9	76.4	51.8	63.3	-	-	
13:00 - 14:00	56.2	75.9	52.2	58.0	-	-	
14:00 - 15:00	56.4	77.4	52.2	51.2	-	-	
15:00 - 16:00	60.2	84.4	54.1	52.1	57.1	5.0	
16:00 - 17:00	58.0	82.7	52.5	51.5	51.5	0.0	
17:00 - 18:00	58.1	75.7	52.9	53.2	-	-	
18:00 - 19:00	57.5	73.3	53.1	51.8	-	-	
19:00 - 20:00	57.9	74.7	52.5	51.5	50.6	-0.9	
20:00 - 21:00	58.4	82.8	51.4	50.8	52.8	2.0	
21:00 - 22:00	56.3	76.6	49.8	49.0	-	-	
22:00 - 23:00	56.7	74.5	49.3	47.0 ถึง 49.9	52.2 ถึง 59.6	4.8 ถึง 12.2	
23:00 - 00:00	58.2	83.6	48.6	46.4 ถึง 49.5	48.4 ถึง 65.7	-0.3 ถึง 19.0	
00:00 - 01:00	55.5	82.2	47.3	43.1 ถึง 48.3	40.0 ถึง 62.6	-6.2 ถึง 19.5	
01:00 - 02:00	54.0	79.0	46.6	45.2 ถึง 47.9	40.9 ถึง 60.6	-5.3 ถึง 13.2	
02:00 - 03:00	52.9	78.2	46.2	44.0 ถึง 48.0	42.7 ถึง 59.8	-2.6 ถึง 13.8	
03:00 - 04:00	51.9	73.2	47.5	47.8 ถึง 50.6	45.6	-2.6	
04:00 - 05:00	55.5	75.0	46.6	48.5 ถึง 51.0	50.6 ถึง 63.6	0.8 ถึง 13.4	
05:00 - 06:00	59.1	82.4	48.5	49.9 ถึง 51.7	51.8 ถึง 64.4	1.5 ถึง 14.4	
06:00 - 07:00	57.6	83.9	51.4	52.9	-	-	
07:00 - 08:00	58.7	81.5	54.1	54.7	-	-	
08:00 - 09:00	57.8	82.0	51.5	51.5	48.9	-2.6	
09:00 - 10:00	56.8	76.7	52.1	51.2	43.3	-7.9	
L _{eq} 24 hr.	57.1	-	-	-	-	-	
L _{dn}	62.9	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	73.2-84.4	46.2-54.1	43.1 ถึง 63.3	40.0 ถึง 65.7	-7.9 ถึง 19.5	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6811-1739 ถึง R6811-1745

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	6-7 พ.ย. 68						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (12-13 พ.ย. 68)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	58.0	82.4	52.1	52.1	44.5	-7.6	* = วันที่ 6 พ.ย. 68 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 7 พ.ย. 68 00:00-01:00 น. และ 02:00-03:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียงรถ สัญจรไป-มา
11:00 - 12:00	58.9	83.4	52.7	52.8	55.4	2.6	
12:00 - 13:00	57.1	80.9	51.8	63.3	-	-	
13:00 - 14:00	60.3	90.7	53.0	58.0	-	-	
14:00 - 15:00	56.6	72.2	52.2	51.2	-	-	
15:00 - 16:00	58.7	76.3	53.0	52.1	53.1	1.0	
16:00 - 17:00	58.4	79.0	52.9	51.5	53.1	1.6	
17:00 - 18:00	58.3	83.5	53.3	53.2	-	-	
18:00 - 19:00	57.1	73.2	52.4	51.8	-	-	
19:00 - 20:00	57.6	76.2	52.4	51.5	48.7	-2.8	
20:00 - 21:00	58.0	80.6	52.9	50.8	51.1	0.3	
21:00 - 22:00	57.6	79.8	51.7	49.0	50.3	1.3	
22:00 - 23:00	56.1	74.3	50.5	47.0 ถึง 49.9	45.8 ถึง 63.5	-1.6 ถึง 16.1	
23:00 - 00:00	55.0	77.4	48.7	46.4 ถึง 49.5	49.1 ถึง 60.2	1.8 ถึง 12.7	
00:00 - 01:00	53.9	78.2	47.8	43.1 ถึง 48.3	51.0 ถึง 58.9	5.0 ถึง 14.1	
01:00 - 02:00	51.5	70.3	46.1	45.2 ถึง 47.9	40.2 ถึง 53.4	-6.6 ถึง 6.8	
02:00 - 03:00	53.7	79.7	46.9	44.0 ถึง 48.0	47.6 ถึง 59.0	2.1 ถึง 12.2	
03:00 - 04:00	52.9	79.0	46.9	47.8 ถึง 50.6	48.4 ถึง 55.4	0.2 ถึง 7.2	
04:00 - 05:00	51.8	74.1	47.1	48.5 ถึง 51.0	43.3 ถึง 54.1	-5.2 ถึง 4.6	
05:00 - 06:00	55.0	74.3	48.4	49.9 ถึง 51.7	52.1 ถึง 55.6	1.0 ถึง 5.7	
06:00 - 07:00	58.7	81.6	51.4	52.9	48.1	-4.8	
07:00 - 08:00	59.6	79.4	54.2	54.7	50.7	-4.0	
08:00 - 09:00	56.9	75.4	51.8	51.5	-	-	
09:00 - 10:00	55.5	75.8	50.5	51.2	-	-	
L _{eq} 24 hr.	57.1	-	-	-	-	-	
L _{dn}	61.9	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	70.3-90.7	46.1-54.2	43.1 ถึง 63.3	40.2 ถึง 63.5	-7.6 ถึง 16.1	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6811-1739 ถึง R6811-1745

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	7-8 พ.ย. 68						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (12-13 พ.ย. 68)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	55.9	75.0	51.2	52.1	-	-	* = วันที่ 7 พ.ย. 68 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 8 พ.ย. 68 00:00-03:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียง รถสัญจรไป-มา
11:00 - 12:00	56.5	78.5	51.9	52.8	43.0	-9.8	
12:00 - 13:00	56.0	74.8	51.7	63.3	-	-	
13:00 - 14:00	57.2	82.1	52.7	58.0	-	-	
14:00 - 15:00	56.9	81.6	51.9	51.2	-	-	
15:00 - 16:00	58.2	80.6	53.3	52.1	50.9	-1.2	
16:00 - 17:00	61.3	84.8	52.8	51.5	59.3	7.8	
17:00 - 18:00	59.5	89.5	52.9	53.2	49.9	-3.3	
18:00 - 19:00	57.6	78.6	52.5	51.8	-	-	
19:00 - 20:00	57.9	80.2	52.8	51.5	50.6	-0.9	
20:00 - 21:00	57.3	74.1	52.1	50.8	45.5	-5.3	
21:00 - 22:00	56.0	76.1	49.2	49.0	-	-	
22:00 - 23:00	57.4	81.8	49.3	47.0 ถึง 49.9	46.7 ถึง 61.9	-2.9 ถึง 14.5	
23:00 - 00:00	56.1	81.0	49.1	46.4 ถึง 49.5	46.5 ถึง 64.0	-0.8 ถึง 17.0	
00:00 - 01:00	53.3	72.6	47.1	43.1 ถึง 48.3	37.9 ถึง 56.7	-5.2 ถึง 10.5	
01:00 - 02:00	53.1	75.1	45.8	45.2 ถึง 47.9	45.2 ถึง 58.8	-1.4 ถึง 12.6	
02:00 - 03:00	56.6	85.1	46.7	44.0 ถึง 48.0	46.4 ถึง 67.4	0.2 ถึง 22.4	
03:00 - 04:00	53.5	80.5	46.6	47.8 ถึง 50.6	40.6 ถึง 54.8	-7.6 ถึง 5.9	
04:00 - 05:00	53.4	70.5	46.0	48.5 ถึง 51.0	41.5 ถึง 57.1	-7.0 ถึง 6.3	
05:00 - 06:00	55.9	78.2	47.6	49.9 ถึง 51.7	49.1 ถึง 57.6	-2.3 ถึง 7.0	
06:00 - 07:00	56.4	72.1	51.8	52.9	-	-	
07:00 - 08:00	59.4	82.2	54.3	54.7	48.8	-5.9	
08:00 - 09:00	57.5	82.7	52.0	51.5	45.7	-5.8	
09:00 - 10:00	55.4	73.2	49.7	51.2	-	-	
L _{eq} 24 hr.	57.0	-	-	-	-	-	
L _{dn}	62.2	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	70.5-89.5	45.8-54.3	43.1 ถึง 63.3	37.9 ถึง 67.4	-9.8 ถึง 22.4	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6811-1739 ถึง R6811-1745

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	8-9 พ.ย. 68						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (12-13 พ.ย. 68)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	55.1	73.3	50.2	52.1	-	-	* = วันที่ 8 พ.ย. 68
11:00 - 12:00	56.4	77.2	51.5	52.8	40.0	-12.8	เวลา 22:00-00:00 น.
12:00 - 13:00	59.5	88.3	52.2	63.3	-	-	วันที่ 9 พ.ย. 68
13:00 - 14:00	56.7	78.4	49.6	58.0	-	-	00:00-03:00 น.
14:00 - 15:00	56.7	80.9	49.1	51.2	-	-	มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น
15:00 - 16:00	57.1	83.0	49.9	52.1	-	-	บางช่วงเวลามาจากเสียง
16:00 - 17:00	57.2	80.1	50.8	51.5	45.4	-6.1	รถสัญจรไป-มา และ
17:00 - 18:00	58.5	84.2	52.0	53.2	-	-	เสียงสุนัขเห่า
18:00 - 19:00	58.4	78.2	51.6	51.8	-	-	
19:00 - 20:00	57.9	81.4	51.4	51.5	50.6	-0.9	
20:00 - 21:00	58.3	81.3	50.5	50.8	52.4	1.6	
21:00 - 22:00	57.9	83.1	48.5	49.0	51.7	2.7	
22:00 - 23:00	56.9	85.6	48.7	47.0 ถึง 49.9	44.8 ถึง 62.9	-3.5 ถึง 15.5	
23:00 - 00:00	55.2	78.0	48.1	46.4 ถึง 49.5	50.0 ถึง 59.4	2.0 ถึง 13.0	
00:00 - 01:00	56.6	84.3	47.5	43.1 ถึง 48.3	45.9 ถึง 64.2	2.8 ถึง 18.1	
01:00 - 02:00	54.0	78.3	46.3	45.2 ถึง 47.9	49.7 ถึง 60.2	2.9 ถึง 14.0	
02:00 - 03:00	54.4	81.1	46.2	44.0 ถึง 48.0	47.4 ถึง 61.1	1.4 ถึง 15.8	
03:00 - 04:00	52.8	74.6	45.5	47.8 ถึง 50.6	40.6 ถึง 55.2	-7.6 ถึง 5.0	
04:00 - 05:00	53.4	76.8	45.3	48.5 ถึง 51.0	51.2 ถึง 59.3	0.7 ถึง 8.3	
05:00 - 06:00	55.1	76.4	46.5	49.9 ถึง 51.7	45.8 ถึง 60.1	-5.5 ถึง 9.5	
06:00 - 07:00	56.5	78.9	48.1	52.9	-	-	
07:00 - 08:00	57.1	82.0	49.3	54.7	-	-	
08:00 - 09:00	57.3	76.7	52.9	51.5	40.9	-10.6	
09:00 - 10:00	57.1	73.9	51.3	51.2	47.5	-3.7	
L _{eq} 24 hr.	56.8	-	-	-	-	-	
L _{dn}	62.0	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	73.3-88.3	45.3-52.9	43.1 ถึง 63.3	40.0 ถึง 64.2	-12.8 ถึง 18.1	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6811-1739 ถึง R6811-1745

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	9-10 พ.ย. 68						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (12-13 พ.ย. 68)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	56.1	74.8	50.9	52.1	-	-	* = วันที่ 9 พ.ย. 68 เวลา 22:00-00:00 น. วันที่ 10 พ.ย. 68 00:00-03:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลามาจากเสียง รถสัญจรไป-มา
11:00 - 12:00	56.2	72.3	51.2	52.8	-	-	
12:00 - 13:00	56.4	73.9	51.5	63.3	-	-	
13:00 - 14:00	56.4	76.9	50.7	58.0	-	-	
14:00 - 15:00	56.2	79.1	50.8	51.2	-	-	
15:00 - 16:00	56.5	79.5	50.8	52.1	-	-	
16:00 - 17:00	58.8	84.6	52.4	51.5	54.3	2.8	
17:00 - 18:00	60.3	84.5	53.7	53.2	54.4	1.2	
18:00 - 19:00	57.3	85.2	50.8	51.8	-	-	
19:00 - 20:00	57.7	81.1	50.7	51.5	49.4	-2.1	
20:00 - 21:00	56.8	75.7	49.5	50.8	-	-	
21:00 - 22:00	55.9	78.8	48.5	49.0	-	-	
22:00 - 23:00	55.9	80.9	47.3	47.0 ถึง 49.9	39.2 ถึง 61.3	-8.4 ถึง 13.2	
23:00 - 00:00	54.6	76.9	47.1	46.4 ถึง 49.5	51.4 ถึง 60.4	4.5 ถึง 12.4	
00:00 - 01:00	57.9	90.1	46.1	43.1 ถึง 48.3	44.5 ถึง 69.9	0.0 ถึง 25.4	
01:00 - 02:00	53.0	82.2	45.6	45.2 ถึง 47.9	47.4 ถึง 61.4	1.2 ถึง 15.2	
02:00 - 03:00	54.3	82.0	45.5	44.0 ถึง 48.0	45.1 ถึง 62.3	-2.0 ถึง 15.4	
03:00 - 04:00	52.0	74.5	45.3	47.8 ถึง 50.6	53.4 ถึง 53.4	2.8	
04:00 - 05:00	51.2	72.9	45.5	48.5 ถึง 51.0	44.9 ถึง 44.9	-5.3	
05:00 - 06:00	55.2	74.2	48.0	49.9 ถึง 51.7	43 ถึง 52.8	-8.4 ถึง 2.5	
06:00 - 07:00	56.2	76.9	50.8	52.9	-	-	
07:00 - 08:00	59.4	76.4	53.8	54.7	48.8	-5.9	
08:00 - 09:00	56.9	78.5	51.1	51.5	-	-	
09:00 - 10:00	57.1	78.3	51.8	51.2	47.5	-3.7	
L _{eq} 24 hr.	56.6	-	-	-	-	-	
L _{dn}	61.8	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	72.3-90.1	45.3-53.8	43.1 ถึง 63.3	39.2 ถึง 69.9	-8.4 ถึง 25.4	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1739 ถึง R6811-1745

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	10-11 พ.ย. 68						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (12-13 พ.ย. 68)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	60.2	90.5	51.7	52.1	56.5	4.4	* = วันที่ 10 พ.ย. 68
11:00 - 12:00	56.3	76.8	52.7	52.8	-	-	เวลา 22:00-00:00 น.
12:00 - 13:00	63.1	90.4	58.4	63.3	-	-	วันที่ 11 พ.ย. 68
13:00 - 14:00	68.9	87.9	65.3	58.0	66.0	8.0	00:00-03:00 น. และ
14:00 - 15:00	57.1	71.4	53.2	51.2	-	-	04:00 - 05:00 น.
15:00 - 16:00	60.0	85.0	53.6	52.1	56.7	4.6	มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น
16:00 - 17:00	57.6	78.7	52.4	51.5	49.3	-2.2	บางช่วงเวลามาจากเสียง
17:00 - 18:00	58.4	73.4	53.2	53.2	-	-	รถสัญจรไป-มา
18:00 - 19:00	57.8	79.9	52.0	51.8	-	-	
19:00 - 20:00	57.8	78.1	51.8	51.5	50.1	-1.4	
20:00 - 21:00	57.0	73.9	50.5	50.8	-	-	
21:00 - 22:00	55.9	76.3	49.5	49.0	-	-	
22:00 - 23:00	55.8	79.4	48.1	47.0 ถึง 49.9	49.8 ถึง 60.7	-0.1 ถึง 13.3	
23:00 - 00:00	54.5	76.0	47.4	46.4 ถึง 49.5	43.0 ถึง 61.2	-4.0 ถึง 14.5	
00:00 - 01:00	54.4	80.4	45.9	43.1 ถึง 48.3	41.0 ถึง 61.3	-3.5 ถึง 16.8	
01:00 - 02:00	53.4	79.8	47.1	45.2 ถึง 47.9	48.5 ถึง 60.8	1.7 ถึง 14.0	
02:00 - 03:00	52.3	80.0	46.2	44.0 ถึง 48.0	44.7 ถึง 61.1	-1.3 ถึง 14.2	
03:00 - 04:00	51.0	77.5	46.0	47.8 ถึง 50.6	56.5	6.5	
04:00 - 05:00	55.3	83.2	45.4	48.5 ถึง 51.0	48.1 ถึง 65.5	-1.4 ถึง 14.5	
05:00 - 06:00	55.6	75.4	48.3	49.9 ถึง 51.7	47.0 ถึง 53.9	-3.6 ถึง 3.9	
06:00 - 07:00	57.2	78.2	51.7	52.9	-	-	
07:00 - 08:00	58.5	78.7	53.6	54.7	-	-	
08:00 - 09:00	58.0	81.9	52.1	51.5	50.3	-1.2	
09:00 - 10:00	55.8	79.7	50.5	51.2	-	-	
L _{eq} 24 hr.	59.3	-	-	-	-	-	
L _{dn}	62.7	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	71.4-90.5	45.4-65.3	43.1 ถึง 63.3	41.0 ถึง 66.0	-4.0 ถึง 16.8	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6811-1739 ถึง R6811-1745

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713675E, 1448586N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120952 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]						หมายเหตุ
	11-12 พ.ย. 68						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (12-13 พ.ย. 68)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
10:00 - 11:00	55.6	76.0	51.3	52.1	-	-	* = วันที่ 11 พ.ย. 68
11:00 - 12:00	56.4	76.8	51.6	52.8	40.0	-12.8	เวลา 23:00-00:00 น.
12:00 - 13:00	56.2	80.1	51.6	63.3	-	-	วันที่ 12 พ.ย. 68
13:00 - 14:00	56.0	77.0	51.5	58.0	-	-	02:00-03:00 น.
14:00 - 15:00	56.0	73.2	52.1	51.2	-	-	มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น
15:00 - 16:00	57.7	77.5	52.8	52.1	47.1	-5.0	บางช่วงเวลาจากเสียง
16:00 - 17:00	56.8	80.2	52.2	51.5	-	-	รถสัญจรไป-มา
17:00 - 18:00	58.7	80.4	52.7	53.2	-	-	
18:00 - 19:00	57.4	75.6	52.3	51.8	-	-	
19:00 - 20:00	57.3	73.2	51.6	51.5	45.5	-6.0	
20:00 - 21:00	58.1	82.7	50.4	50.8	51.6	0.8	
21:00 - 22:00	56.1	83.3	48.8	49.0	-	-	
22:00 - 23:00	55.0	75.3	47.8	47.0 ถึง 49.9	39.4 ถึง 56.9	-7.6 ถึง 7.5	
23:00 - 00:00	55.1	77.1	47.1	46.4 ถึง 49.5	49.1 ถึง 61.0	1.2 ถึง 14.6	
00:00 - 01:00	53.0	71.4	45.5	43.1 ถึง 48.3	43.3 ถึง 54.4	-1.2 ถึง 9.9	
01:00 - 02:00	50.5	71.1	44.9	45.2 ถึง 47.9	48.3 ถึง 53.5	1.5 ถึง 6.9	
02:00 - 03:00	51.6	72.8	46.3	44.0 ถึง 48.0	47.6 ถึง 55.7	1.3 ถึง 10.2	
03:00 - 04:00	52.0	74.1	45.7	47.8 ถึง 50.6	53.0 ถึง 53.6	3.5 ถึง 4.8	
04:00 - 05:00	51.4	75.2	44.9	48.5 ถึง 51.0	43.3 ถึง 45.3	-7.2 ถึง -4.5	
05:00 - 06:00	55.0	74.7	47.6	49.9 ถึง 51.7	49.7 ถึง 55.8	-0.9 ถึง 4.4	
06:00 - 07:00	57.2	80.3	51.8	52.9	-	-	
07:00 - 08:00	58.5	77.1	53.8	54.7	-	-	
08:00 - 09:00	56.5	75.4	51.6	51.5	-	-	
09:00 - 10:00	55.8	75.1	51.6	51.2	-	-	
L _{eq} 24 hr.	56.1	-	-	-	-	-	
L _{dn}	60.9	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	71.1-83.3	44.9-53.8	43.1 ถึง 63.3	39.4 ถึง 61.0	-12.8 ถึง 14.6	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6811-1739 ถึง R6811-1745

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741219 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)]								
	5-6 พ.ย. 68			6-7 พ.ย. 68			7-8 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 - 10:00	66.9	70.0	66.6	67.0	70.2	66.6	66.6	68.9	66.4
10:00 - 11:00	66.9	82.8	66.4	66.6	74.4	66.3	66.5	69.9	66.2
11:00 - 12:00	67.0	71.9	66.5	66.6	73.2	66.3	66.9	72.8	66.5
12:00 - 13:00	67.0	70.6	66.7	66.7	71.1	66.4	66.9	71.9	66.6
13:00 - 14:00	66.6	72.7	66.3	66.6	73.9	66.2	66.6	78.8	66.3
14:00 - 15:00	66.6	69.2	66.3	66.6	69.5	66.2	66.7	72.7	66.4
15:00 - 16:00	66.4	71.2	66.1	66.6	69.6	66.2	67.0	70.0	66.5
16:00 - 17:00	66.1	73.7	65.9	66.3	70.9	66.0	66.4	73.4	66.0
17:00 - 18:00	66.3	72.7	66.0	66.6	74.8	66.2	66.5	70.4	66.1
18:00 - 19:00	66.6	71.0	66.2	66.5	70.0	66.2	66.4	69.4	66.1
19:00 - 20:00	66.5	88.2	66.2	66.5	69.6	66.2	66.8	69.1	66.5
20:00 - 21:00	67.0	73.9	66.7	66.6	69.4	66.3	66.8	68.3	66.6
21:00 - 22:00	67.1	69.9	66.7	66.8	69.5	66.3	66.5	67.8	66.3
22:00 - 23:00	66.7	69.5	66.5	66.4	68.2	66.2	66.6	69.2	66.4
23:00 - 00:00	66.7	67.9	66.5	66.2	68.7	66.0	66.4	73.6	66.2
00:00 - 01:00	66.2	67.5	66.1	66.2	67.9	66.0	66.3	67.5	66.1
01:00 - 02:00	66.5	72.3	66.3	66.7	68.4	66.4	66.3	67.4	66.1
02:00 - 03:00	66.4	67.5	66.2	66.8	73.3	66.5	65.9	72.3	65.7
03:00 - 04:00	66.4	67.6	66.2	66.7	69.0	66.5	66.2	67.4	66.0
04:00 - 05:00	66.4	69.0	66.2	66.6	67.9	66.4	66.2	67.4	66.0
05:00 - 06:00	66.4	69.2	66.2	66.3	68.0	66.1	66.2	74.8	66.0
06:00 - 07:00	66.5	70.1	66.3	66.6	72.6	66.3	66.5	74.0	66.3
07:00 - 08:00	67.0	75.3	66.5	67.0	72.8	66.6	66.9	70.7	66.5
08:00 - 09:00	67.2	71.4	66.6	66.7	69.3	66.4	66.4	72.8	66.2
L_{eq} 24 hr.	66.7	-	-	66.6	-	-	66.5	-	-
L_{dn}	72.9	-	-	72.9	-	-	72.8	-	-
Min-Max	-	67.5-88.2	65.9-66.7	-	67.9-74.8	66.0-66.6	-	67.4-78.8	65.7-66.6
มาตรฐาน	$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	-	$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	-	$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1746 ถึง R6811-1752

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741219 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)] (ต่อ)								
	8-9 พ.ย. 68			9-10 พ.ย. 68			10-11 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 - 10:00	65.8	70.5	65.5	65.2	67.5	64.9	66.7	73.6	66.4
10:00 - 11:00	65.6	75.8	65.3	65.1	67.7	64.8	66.8	75.5	66.3
11:00 - 12:00	65.4	69.1	65.1	64.9	66.4	64.7	66.5	74.1	66.2
12:00 - 13:00	65.6	68.4	65.1	64.8	67.1	64.6	66.6	79.3	66.1
13:00 - 14:00	65.2	71.5	64.8	64.8	66.5	64.5	69.1	79.7	68.3
14:00 - 15:00	64.9	72.0	64.6	64.8	72.2	64.5	68.0	77.3	67.3
15:00 - 16:00	64.7	73.0	64.4	65.0	71.6	64.6	67.3	73.5	67.0
16:00 - 17:00	64.7	69.1	64.5	65.5	71.9	65.1	67.4	73.7	66.8
17:00 - 18:00	66.4	77.2	66.0	66.0	84.4	65.3	67.3	74.7	66.9
18:00 - 19:00	66.3	69.2	66.0	65.6	73.9	65.3	67.3	79.5	66.9
19:00 - 20:00	66.2	68.7	65.9	65.6	73.3	65.1	67.2	73.4	66.8
20:00 - 21:00	65.8	68.1	65.6	65.5	74.2	65.1	66.8	73.3	66.4
21:00 - 22:00	65.6	66.8	65.4	65.5	73.2	65.1	66.8	73.2	66.3
22:00 - 23:00	65.5	74.5	65.3	65.5	73.5	65.1	66.6	73.5	66.2
23:00 - 00:00	65.4	71.3	65.2	65.5	73.7	65.1	66.6	73.6	66.2
00:00 - 01:00	65.1	68.4	64.9	65.4	73.9	65.0	66.5	74.5	66.1
01:00 - 02:00	65.1	66.3	64.9	65.5	73.9	65.1	66.5	74.0	66.1
02:00 - 03:00	65.0	72.0	64.8	65.4	73.5	65.1	66.5	73.2	66.1
03:00 - 04:00	64.9	66.2	64.7	65.5	73.6	65.0	66.5	75.0	66.1
04:00 - 05:00	64.9	68.3	64.7	65.5	73.7	65.1	66.4	73.6	66.1
05:00 - 06:00	65.0	68.6	64.8	65.4	74.3	65.1	66.5	74.9	66.1
06:00 - 07:00	65.0	74.4	64.7	69.5	79.2	68.2	66.8	74.3	66.2
07:00 - 08:00	65.2	67.1	65.0	69.2	75.7	68.6	67.2	79.6	66.6
08:00 - 09:00	65.4	75.1	65.1	67.3	80.0	66.5	67.2	73.7	66.8
L_{eq} 24 hr.	65.4	-	-	66.0	-	-	67.0	-	-
L_{dn}	71.6	-	-	72.5	-	-	73.1	-	-
Min-Max	-	66.2-77.2	64.4-66.0	-	66.4-84.4	64.5-68.6	-	73.2-79.7	66.1-68.3
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1746 ถึง R6811-1752

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741219 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)] (ต่อ)		
	11-12 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 - 10:00	67.2	84.1	66.6
10:00 - 11:00	66.5	75.6	66.1
11:00 - 12:00	66.5	73.7	66.0
12:00 - 13:00	66.5	73.3	66.0
13:00 - 14:00	66.4	73.7	65.9
14:00 - 15:00	66.5	74.5	66.1
15:00 - 16:00	66.6	73.0	66.2
16:00 - 17:00	66.7	74.2	66.2
17:00 - 18:00	66.9	73.7	66.3
18:00 - 19:00	66.7	72.9	66.3
19:00 - 20:00	66.9	74.9	66.5
20:00 - 21:00	66.7	75.0	66.3
21:00 - 22:00	66.5	72.6	66.1
22:00 - 23:00	66.8	73.8	66.2
23:00 - 00:00	66.4	73.0	66.1
00:00 - 01:00	66.4	73.7	66.0
01:00 - 02:00	66.3	75.5	65.8
02:00 - 03:00	66.2	73.7	65.9
03:00 - 04:00	66.2	73.5	65.9
04:00 - 05:00	66.1	73.0	65.8
05:00 - 06:00	66.2	74.0	65.8
06:00 - 07:00	66.5	73.7	65.9
07:00 - 08:00	66.9	76.0	66.4
08:00 - 09:00	66.9	73.2	66.6
L_{eq} 24 hr.	66.6	-	-
L_{dn}	72.8	-	-
Min-Max	-	72.6-84.1	65.8-66.6
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1746 ถึง R6811-1752

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741218 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)]								
	5-6 พ.ย. 68			6-7 พ.ย. 68			7-8 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 - 10:00	60.3	74.9	57.1	57.2	76.9	53.8	58.2	74.6	55.3
10:00 - 11:00	63.7	77.1	60.8	56.3	76.8	54.0	57.3	78.1	54.9
11:00 - 12:00	57.7	75.3	54.6	58.9	80.2	54.9	58.4	76.0	55.5
12:00 - 13:00	59.1	76.9	54.5	58.5	76.7	55.4	58.6	77.6	55.7
13:00 - 14:00	58.7	74.9	56.1	58.0	76.1	55.0	57.8	75.1	55.1
14:00 - 15:00	57.7	81.3	54.0	57.6	76.6	54.6	57.9	80.1	54.9
15:00 - 16:00	58.3	77.6	53.8	57.9	80.8	54.9	58.0	73.3	55.2
16:00 - 17:00	59.1	78.0	54.2	59.3	84.3	55.0	59.0	75.0	54.5
17:00 - 18:00	70.0	78.8	68.2	70.6	86.2	68.8	70.1	80.3	68.1
18:00 - 19:00	67.0	81.3	64.7	66.4	83.2	63.7	65.9	77.2	63.4
19:00 - 20:00	61.8	82.9	56.0	61.3	82.0	55.5	62.2	81.3	55.8
20:00 - 21:00	62.0	83.2	56.0	60.8	77.7	55.6	60.9	82.2	54.8
21:00 - 22:00	59.1	78.8	53.6	59.9	83.9	53.3	58.7	82.1	52.9
22:00 - 23:00	56.0	76.5	52.4	54.0	74.8	51.2	54.8	75.2	51.5
23:00 - 00:00	55.0	75.4	52.0	53.5	71.7	51.1	55.0	80.3	51.5
00:00 - 01:00	54.4	73.8	51.4	53.3	74.3	51.4	54.3	78.9	51.4
01:00 - 02:00	56.9	80.9	53.2	52.7	67.0	52.0	53.9	80.8	51.2
02:00 - 03:00	56.7	82.9	54.0	55.1	71.8	52.3	51.4	67.6	50.8
03:00 - 04:00	54.8	70.1	53.7	54.9	72.3	52.5	54.8	75.1	51.1
04:00 - 05:00	60.9	75.9	55.5	59.5	77.2	54.7	59.2	76.5	53.2
05:00 - 06:00	66.0	75.2	63.0	65.0	75.6	61.9	64.3	83.1	60.7
06:00 - 07:00	60.5	74.4	57.0	62.9	77.3	59.5	62.0	79.7	58.6
07:00 - 08:00	62.1	79.6	57.9	62.2	77.1	57.9	59.2	75.5	55.9
08:00 - 09:00	58.6	80.7	54.3	58.1	72.7	55.2	57.4	80.0	54.3
L_{eq} 24 hr.	61.9	-	-	61.6	-	-	61.1	-	-
L_{dn}	66.8	-	-	66.3	-	-	65.8	-	-
Min-Max	-	70.1-83.2	51.4-68.2	-	67.0-86.2	51.1-68.8	-	67.6-83.1	50.8-68.1
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1753 ถึง R6811-1759

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741218 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)] (ต่อ)								
	8-9 พ.ย. 68			9-10 พ.ย. 68			10-11 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 - 10:00	57.5	74.9	54.0	55.7	74.2	50.9	57.8	81.8	55.2
10:00 - 11:00	57.2	78.8	53.4	55.2	73.7	51.7	57.6	73.9	54.9
11:00 - 12:00	57.4	77.9	53.6	55.0	77.7	51.9	58.8	79.5	55.5
12:00 - 13:00	58.8	78.9	54.4	56.8	78.3	51.6	59.0	79.2	55.3
13:00 - 14:00	57.1	77.3	54.0	55.8	78.2	51.3	64.7	91.6	61.9
14:00 - 15:00	57.8	81.8	53.6	55.4	74.5	51.3	59.3	77.7	56.7
15:00 - 16:00	57.9	86.5	53.1	57.2	77.7	51.4	59.8	82.3	55.8
16:00 - 17:00	57.7	77.6	54.1	57.9	75.7	51.9	59.8	78.6	56.0
17:00 - 18:00	69.5	84.1	67.5	69.8	86.9	67.9	69.0	83.6	66.9
18:00 - 19:00	67.4	85.0	64.6	64.1	75.8	61.3	66.5	85.4	63.8
19:00 - 20:00	59.4	79.6	55.1	58.0	77.1	51.3	64.2	83.3	60.2
20:00 - 21:00	58.2	79.3	54.2	59.1	80.3	51.3	62.2	79.3	57.4
21:00 - 22:00	59.1	79.1	53.0	55.0	77.8	50.4	59.4	77.2	54.8
22:00 - 23:00	55.3	75.0	51.8	54.5	77.1	50.2	55.4	70.4	53.2
23:00 - 00:00	53.6	72.8	51.0	52.0	68.6	50.0	55.5	70.1	53.5
00:00 - 01:00	51.3	69.8	50.0	51.9	70.6	49.7	55.8	73.4	52.9
01:00 - 02:00	53.3	78.4	50.3	52.5	78.3	49.9	55.5	75.9	52.8
02:00 - 03:00	52.0	69.7	50.3	54.1	74.3	50.0	53.9	68.8	52.8
03:00 - 04:00	51.6	68.4	50.4	53.6	77.4	49.9	55.8	70.7	52.9
04:00 - 05:00	58.1	77.2	52.1	59.6	77.2	53.6	60.7	74.5	56.6
05:00 - 06:00	63.5	79.8	59.7	65.2	76.9	62.1	65.4	75.8	62.6
06:00 - 07:00	60.9	78.5	56.2	62.9	74.5	59.7	62.9	79.9	59.6
07:00 - 08:00	56.5	79.5	52.0	62.5	77.7	58.8	62.9	77.2	59.0
08:00 - 09:00	55.8	78.8	51.1	58.1	77.5	55.0	59.4	75.2	55.9
L_{eq} 24 hr.	60.6	-	-	60.5	-	-	61.9	-	-
L_{dn}	65.0	-	-	65.9	-	-	66.8	-	-
Min-Max	-	68.4-86.5	50.0-67.5	-	68.6-86.9	49.7-67.9	-	68.8-91.6	52.8-66.9
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1753 ถึง R6811-1759

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741218 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)] (ต่อ)		
	11-12 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 - 10:00	58.7	77.0	55.5
10:00 - 11:00	57.8	71.4	55.0
11:00 - 12:00	59.1	78.8	55.2
12:00 - 13:00	58.9	75.4	55.8
13:00 - 14:00	58.0	80.0	54.8
14:00 - 15:00	58.6	77.5	55.3
15:00 - 16:00	59.6	84.0	55.0
16:00 - 17:00	59.3	77.7	56.0
17:00 - 18:00	69.4	78.7	67.5
18:00 - 19:00	66.5	83.2	63.4
19:00 - 20:00	62.8	83.0	57.0
20:00 - 21:00	60.8	81.8	56.4
21:00 - 22:00	60.8	80.7	54.8
22:00 - 23:00	56.7	74.8	53.4
23:00 - 00:00	55.2	70.1	53.2
00:00 - 01:00	56.0	72.7	52.7
01:00 - 02:00	54.8	74.5	52.5
02:00 - 03:00	53.3	66.7	52.3
03:00 - 04:00	54.7	69.9	52.1
04:00 - 05:00	59.7	76.4	54.5
05:00 - 06:00	65.6	76.4	62.3
06:00 - 07:00	63.1	82.6	58.5
07:00 - 08:00	62.6	79.3	58.5
08:00 - 09:00	59.4	77.6	55.8
L_{eq} 24 hr.	61.6	-	-
L_{dn}	66.7	-	-
Min-Max	-	66.7-84.0	52.1-67.5
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1753 ถึง R6811-1759

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120946 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)								
	5-6 พ.ย. 68			6-7 พ.ย. 68			7-8 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	66.3	82.5	65.6	65.6	74.9	64.9	66.0	81.9	64.8
11:00 - 12:00	67.1	79.3	66.1	66.3	85.2	65.0	66.0	78.8	65.0
12:00 - 13:00	66.8	79.4	65.8	66.2	80.2	65.1	65.9	78.2	65.0
13:00 - 14:00	66.4	77.5	65.7	66.0	84.7	64.9	65.6	76.2	64.7
14:00 - 15:00	66.7	79.2	66.0	65.6	76.0	64.9	67.4	76.8	66.6
15:00 - 16:00	66.3	80.0	65.5	65.2	78.6	64.5	70.7	78.1	69.2
16:00 - 17:00	66.2	78.8	65.2	65.4	83.5	64.2	67.0	83.7	65.9
17:00 - 18:00	70.8	79.0	69.7	70.0	82.1	68.9	71.0	91.5	69.8
18:00 - 19:00	67.5	81.5	66.4	66.3	82.8	65.3	68.1	77.9	67.2
19:00 - 20:00	65.7	76.2	65.0	65.2	86.1	64.3	66.8	83.7	66.1
20:00 - 21:00	65.9	78.4	65.0	64.7	76.3	64.0	66.1	79.7	65.7
21:00 - 22:00	66.3	86.4	65.4	64.5	74.2	63.8	66.0	73.2	65.6
22:00 - 23:00	67.0	89.6	66.0	64.6	73.7	64.1	67.1	75.8	66.5
23:00 - 00:00	67.4	87.3	66.6	65.1	80.2	64.5	66.9	77.4	66.5
00:00 - 01:00	68.1	78.3	67.1	64.7	73.0	64.2	67.1	74.7	66.7
01:00 - 02:00	67.5	73.5	66.9	64.9	73.0	64.4	67.3	73.8	66.9
02:00 - 03:00	68.0	76.7	67.2	65.3	73.3	64.8	67.4	73.8	66.9
03:00 - 04:00	67.5	76.8	66.8	65.9	73.1	65.4	67.4	74.4	67.0
04:00 - 05:00	66.4	76.4	65.8	66.2	73.8	65.7	67.7	74.9	67.2
05:00 - 06:00	67.9	76.0	67.1	67.5	75.7	66.9	68.1	79.0	67.7
06:00 - 07:00	67.4	88.2	66.5	66.0	80.6	65.2	68.5	83.2	67.7
07:00 - 08:00	66.3	83.8	65.2	66.1	83.7	65.0	67.0	83.1	66.2
08:00 - 09:00	65.7	77.8	65.0	65.8	81.7	64.8	66.2	78.8	65.6
09:00 - 10:00	65.6	76.3	64.9	65.5	83.6	64.6	66.5	74.4	65.6
L_{eq} 24 hr.	67.1	-	-	65.9	-	-	67.5	-	-
L_{dn}	73.8	-	-	72.1	-	-	73.9	-	-
Min-Max	-	73.5-89.6	64.9-69.7	-	73.0-86.1	63.8-68.9	-	73.2-91.5	64.7-69.8
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1767 ถึง R6811-1773

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120946 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)								
	8-9 พ.ย. 68			9-10 พ.ย. 68			10-11 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.8	81.0	64.9	67.1	77.8	66.1	64.7	77.0	63.9
11:00 - 12:00	66.7	77.8	65.7	67.0	78.9	66.0	65.1	79.2	64.1
12:00 - 13:00	66.5	76.7	65.8	67.3	80.6	66.3	66.1	87.6	64.7
13:00 - 14:00	66.8	80.8	65.7	67.4	77.8	66.2	68.6	83.4	66.2
14:00 - 15:00	66.1	75.1	65.3	66.9	77.1	66.0	64.1	80.7	62.9
15:00 - 16:00	65.7	80.7	64.5	67.0	77.0	66.0	63.5	79.6	62.8
16:00 - 17:00	65.1	77.9	64.4	66.7	77.2	65.8	63.5	80.9	62.1
17:00 - 18:00	70.7	81.3	69.3	70.3	84.3	69.1	69.3	77.5	68.0
18:00 - 19:00	66.4	81.3	65.6	67.6	82.9	66.2	66.9	83.0	65.3
19:00 - 20:00	65.1	78.2	64.5	66.3	87.4	65.1	68.0	76.2	67.3
20:00 - 21:00	65.6	78.9	64.9	65.9	78.6	64.6	65.9	75.1	65.1
21:00 - 22:00	65.6	72.9	65.0	64.0	76.5	63.0	65.9	77.5	64.7
22:00 - 23:00	65.2	73.5	64.7	65.3	76.5	63.4	66.5	77.8	65.4
23:00 - 00:00	65.4	78.2	64.6	63.5	74.9	62.8	65.5	75.4	64.8
00:00 - 01:00	66.5	73.9	66.0	63.0	72.5	62.4	64.7	73.1	64.1
01:00 - 02:00	66.5	73.2	66.0	63.6	72.4	63.0	65.3	72.8	64.9
02:00 - 03:00	66.6	77.2	65.4	63.3	72.6	62.9	64.8	72.8	64.2
03:00 - 04:00	66.3	73.7	65.7	63.7	72.3	63.1	66.3	74.2	65.6
04:00 - 05:00	66.4	74.6	65.8	64.5	72.7	63.8	67.6	77.0	66.8
05:00 - 06:00	67.4	76.3	66.5	65.2	77.5	64.4	67.2	76.4	66.4
06:00 - 07:00	67.5	89.5	66.1	64.7	85.7	63.9	66.0	85.7	65.0
07:00 - 08:00	67.3	83.1	66.4	66.2	81.2	65.2	65.7	85.1	64.4
08:00 - 09:00	67.1	82.5	66.3	66.8	81.6	65.6	65.5	90.0	64.2
09:00 - 10:00	67.1	76.7	66.3	66.9	78.6	65.6	65.3	77.4	64.5
L_{eq} 24 hr.	66.7	-	-	66.2	-	-	66.2	-	-
L_{dn}	72.9	-	-	71.1	-	-	72.5	-	-
Min-Max	-	72.9-89.5	64.4-69.3	-	72.3-87.4	62.4-69.1	-	72.8-90.0	62.1-68.0
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1767 ถึง R6811-1773

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120946 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	11-12 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.1	79.1	64.1
11:00 - 12:00	66.0	78.5	64.6
12:00 - 13:00	66.0	76.4	65.0
13:00 - 14:00	66.4	78.7	65.6
14:00 - 15:00	66.0	78.3	65.2
15:00 - 16:00	64.9	81.6	64.1
16:00 - 17:00	64.9	83.3	63.7
17:00 - 18:00	69.8	77.9	68.6
18:00 - 19:00	65.6	77.3	64.5
19:00 - 20:00	63.9	77.9	62.6
20:00 - 21:00	63.3	73.4	62.1
21:00 - 22:00	64.6	75.7	63.4
22:00 - 23:00	66.1	75.8	64.9
23:00 - 00:00	65.6	75.7	64.8
00:00 - 01:00	64.6	72.8	63.9
01:00 - 02:00	65.1	72.9	64.5
02:00 - 03:00	64.2	73.9	63.6
03:00 - 04:00	64.7	72.6	64.1
04:00 - 05:00	66.4	74.9	65.6
05:00 - 06:00	66.3	73.0	65.8
06:00 - 07:00	65.7	78.2	64.9
07:00 - 08:00	64.8	79.5	63.8
08:00 - 09:00	66.3	82.6	64.9
09:00 - 10:00	64.5	82.6	63.4
L_{eq} 24 hr.	65.7	-	-
L_{dn}	71.9	-	-
Min-Max	-	72.6-83.3	62.1-68.6
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1767 ถึง R6811-1773

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741217 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]								
	5-6 พ.ย. 68			6-7 พ.ย. 68			7-8 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.0	75.2	64.1	65.2	87.5	63.8	64.0	79.2	63.2
11:00 - 12:00	65.8	73.7	64.9	64.7	86.7	63.2	64.3	77.7	63.5
12:00 - 13:00	65.8	75.9	64.9	64.4	80.9	63.3	64.8	80.9	63.6
13:00 - 14:00	65.4	81.6	64.4	63.8	76.4	62.9	63.6	72.5	62.8
14:00 - 15:00	65.3	75.3	64.5	63.6	79.0	62.6	63.6	76.4	62.7
15:00 - 16:00	65.4	75.5	64.5	63.2	75.4	62.6	71.9	94.5	70.2
16:00 - 17:00	65.2	72.7	64.4	63.9	81.5	63.0	63.9	73.8	63.1
17:00 - 18:00	65.7	77.2	65.0	64.5	80.8	63.6	64.7	83.8	63.8
18:00 - 19:00	65.4	76.9	64.6	64.5	80.1	63.5	64.7	75.2	64.1
19:00 - 20:00	64.8	77.1	63.8	64.6	82.3	63.7	64.8	76.5	64.2
20:00 - 21:00	64.9	75.9	64.0	64.1	76.6	63.3	65.5	81.9	64.6
21:00 - 22:00	64.9	83.8	63.8	64.0	75.4	63.1	65.2	78.9	64.4
22:00 - 23:00	65.1	84.3	64.1	64.5	76.5	63.8	65.8	77.3	64.9
23:00 - 00:00	65.4	83.7	64.6	64.5	74.7	63.8	65.4	74.4	64.7
00:00 - 01:00	66.4	77.9	65.5	64.4	76.0	63.7	65.7	75.4	64.7
01:00 - 02:00	66.0	73.8	65.3	64.4	78.5	63.7	65.1	75.0	64.4
02:00 - 03:00	66.1	73.9	65.4	64.5	76.0	63.8	64.7	74.0	64.0
03:00 - 04:00	65.7	76.0	64.9	64.6	75.1	63.9	65.0	75.8	64.3
04:00 - 05:00	64.4	75.6	63.8	64.7	76.2	64.1	64.5	73.9	63.8
05:00 - 06:00	65.6	78.2	64.7	65.8	76.6	65.1	65.4	78.2	64.6
06:00 - 07:00	66.4	83.3	65.2	65.9	81.7	64.7	66.2	76.0	65.2
07:00 - 08:00	64.8	81.8	63.5	64.8	75.9	63.5	65.5	72.0	64.6
08:00 - 09:00	65.2	75.6	64.0	64.7	81.9	63.4	64.5	72.9	63.6
09:00 - 10:00	66.3	85.3	64.5	63.9	79.8	62.8	64.8	72.3	64.0
L_{eq} 24 hr.	65.5	-	-	64.5	-	-	65.6	-	-
L_{dn}	72.1	-	-	71.2	-	-	71.8	-	-
Min-Max	-	72.7-85.3	63.5-65.5	-	74.7-87.5	62.6-65.1	-	72.0-94.5	62.7-70.2
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1761 ถึง R6811-1766

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741217 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]								
	8-9 พ.ย. 68			9-10 พ.ย. 68			10-11 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.5	75.0	64.6	66.0	77.2	65.1	64.1	73.9	63.1
11:00 - 12:00	65.2	74.0	64.3	66.2	80.4	65.1	64.2	74.2	63.0
12:00 - 13:00	64.6	74.3	63.6	66.7	78.5	65.8	64.6	78.8	63.5
13:00 - 14:00	64.5	74.5	63.5	66.5	76.6	65.6	69.1	94.6	65.7
14:00 - 15:00	63.9	77.6	62.9	66.2	83.3	65.3	65.0	75.7	63.9
15:00 - 16:00	64.0	74.9	63.0	65.9	76.9	64.9	64.2	81.6	63.0
16:00 - 17:00	64.0	81.1	63.0	65.7	79.3	64.8	64.3	79.2	63.2
17:00 - 18:00	64.3	76.4	63.4	66.8	86.8	65.5	64.4	76.8	63.5
18:00 - 19:00	65.2	81.3	64.5	66.8	79.7	65.7	64.9	84.9	64.0
19:00 - 20:00	65.6	74.2	64.9	67.0	81.7	66.0	65.4	77.1	64.7
20:00 - 21:00	65.5	75.4	64.6	66.3	77.8	65.3	65.7	81.3	64.9
21:00 - 22:00	65.3	73.4	64.3	66.5	81.3	65.5	65.6	70.0	65.0
22:00 - 23:00	65.1	74.5	64.3	66.1	79.9	64.9	65.5	69.1	64.9
23:00 - 00:00	65.1	76.1	64.1	66.2	74.9	65.3	65.3	71.3	64.7
00:00 - 01:00	66.4	78.5	65.5	65.8	77.9	64.8	64.8	75.5	64.2
01:00 - 02:00	66.1	77.9	65.4	65.1	78.3	64.5	64.9	79.7	64.2
02:00 - 03:00	65.8	74.9	64.9	65.0	77.3	64.4	64.8	77.2	64.1
03:00 - 04:00	65.3	74.6	64.5	65.0	80.3	64.3	64.8	76.3	63.9
04:00 - 05:00	65.8	77.8	64.9	65.0	76.0	64.4	65.0	72.9	64.5
05:00 - 06:00	66.0	76.3	65.2	65.4	81.6	64.7	65.5	78.4	64.5
06:00 - 07:00	66.5	82.7	65.4	66.0	79.9	65.2	65.5	79.5	64.4
07:00 - 08:00	66.1	79.0	65.3	66.7	79.7	65.8	65.1	83.8	63.6
08:00 - 09:00	66.5	76.5	65.8	66.5	79.8	65.3	65.4	78.2	64.4
09:00 - 10:00	66.4	75.8	65.7	65.3	79.1	64.3	64.6	72.1	63.6
L_{eq} 24 hr.	65.4	-	-	66.1	-	-	65.2	-	-
L_{dn}	72.1	-	-	72.1	-	-	71.6	-	-
Min-Max	-	73.4-82.7	62.9-65.8	-	74.9-86.8	64.3-66.0	-	69.1-94.6	63.0-65.7
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6811-1761 ถึง R6811-1766

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00741217 : Class 1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)] (ต่อ)		
	11-12 พ.ย. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	64.7	78.3	63.6
11:00 - 12:00	64.4	79.6	63.2
12:00 - 13:00	64.8	79.3	63.6
13:00 - 14:00	63.8	78.6	62.7
14:00 - 15:00	63.6	76.5	62.6
15:00 - 16:00	63.2	78.8	62.4
16:00 - 17:00	63.4	74.0	62.5
17:00 - 18:00	64.0	82.2	63.2
18:00 - 19:00	64.5	72.0	63.7
19:00 - 20:00	65.0	77.6	64.1
20:00 - 21:00	65.6	75.0	64.7
21:00 - 22:00	65.9	74.5	65.2
22:00 - 23:00	66.0	71.5	65.3
23:00 - 00:00	65.7	73.7	64.8
00:00 - 01:00	65.2	74.9	64.4
01:00 - 02:00	65.4	77.7	64.8
02:00 - 03:00	64.7	73.2	63.9
03:00 - 04:00	64.9	76.1	64.1
04:00 - 05:00	65.1	74.4	64.4
05:00 - 06:00	65.6	82.3	64.9
06:00 - 07:00	65.8	75.6	64.8
07:00 - 08:00	65.8	77.9	64.8
08:00 - 09:00	64.5	75.3	63.2
09:00 - 10:00	63.9	78.9	62.5
L_{eq} 24 hr.	64.9	-	-
L_{dn}	71.7	-	-
Min-Max	-	71.5-82.3	62.4-65.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6805-4827 ถึง R6805-4833

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	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด
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 2568

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 5-12 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) 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 เช่น เสียงจากรถสัญจรไป-มา เสียงนก และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น หากพิจารณาจากระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ทั้งในวันทำงาน และวันหยุด พบว่า อยู่ในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำหมายความว่า สภาพโดยทั่วไปของชุมชนค่อนข้างเงียบสงบ มีเพียงบางช่วงเวลาที่มียกระดับเสียงรบกวนบางช่วงเวลาได้แก่

วันที่ 5 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 6 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น., 04:00 - 06:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 7 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 01:00 น., 02:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 9 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 10 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 11 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น., 04:00 - 05:00 น. และ 23:00 - 00:00 น.

วันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 02:00 - 03:00 น.

โดยช่วงเวลาดังกล่าว มีเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ของจุดตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกช่วงเวลาที่เสียงรบกวน

ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการทั้ง 4 ทิศ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ โดยในช่วงที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง

3.3.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.35-3.36

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 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	75.1-94.0	64.6	48.3-56.5	-8.3 ถึง 22.4*
	23-24 เม.ย. 67	58.6	72.7-88.2	63.5	47.0-55.7	-7.3 ถึง 12.5*
	24-25 เม.ย. 67	58.4	73.8-87.0	63.4	47.4-55.8	-8.3 ถึง 12.5*
	25-26 เม.ย. 67	59.3	72.9-95.2	63.7	48.6-55.1	-11.6 ถึง 9.6
	26-27 เม.ย. 67	59.1	76.4-89.6	64.1	47.4-55.8	-11.5 ถึง 15.6*
	27-28 เม.ย. 67	59.8	76.5-93.5	65.6	49.2-55.7	-20.4 ถึง 16.3
	28-29 เม.ย. 67	59.0	75.5-91.8	64.5	49.3-55.7	-7.9 ถึง 16.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	58.4-59.8	72.7-95.2	63.5-65.6	47.0-56.5	-20.4 ถึง 22.4
	19-20 ต.ค. 67	60.9	60.1-80.9	67.6	42.9-64.4	-12.0 ถึง 18.6*
	20-21 ต.ค. 67	63.6	59.9-83.0	73.2	42.0-68.4	-3.2 ถึง 22.6*
	21-22 ต.ค. 67	58.7	59.6-79.6	67.4	43.3-59.5	-6.2 ถึง 17.2*
	22-23 ต.ค. 67	60.4	64.4-101.8	69.5	40.9-62.4	-7.7 ถึง 26.6*
	23-24 ต.ค. 67	60.2	65.4-83.9	67.0	43.2-65.6	-9.2 ถึง 17.6*
	24-25 ต.ค. 67	68.3	61.3-81.0	78.1	43.0-73.6	-13.7 ถึง 29.7*
	25-26 ต.ค. 67	65.3	58.8-78.7	66.8	45.2-73.8	-7.3 ถึง 18.0*
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	58.7-68.3	58.8-101.8	66.8-78.1	40.9-73.8	-13.7 ถึง 29.7
	16-17 พ.ค. 68	56.8	71.9-88.2	61.7	47.3-55.1	-12.0 ถึง 15.5*
	17-18 พ.ค. 68	56.4	71.6-86.8	62.0	47.8-57.1	-11.2 ถึง 17.0*
	18-19 พ.ค. 68	56.2	72.4-85.8	61.7	47.3-54.4	-10.5 ถึง 16.1*
	19-20 พ.ค. 68	56.0	67.0-83.2	61.2	47.5-54.9	-11.5 ถึง 15.3*
	20-21 พ.ค. 68	56.5	71.3-87.3	61.7	47.2-54.8	-9.8 ถึง 16.1*
	21-22 พ.ค. 68	57.1	68.8-88.0	61.4	48.7-56.3	-11.5 ถึง 11.1*
	22-23 พ.ค. 68	56.3	69.7-89.0	61.1	47.8-54.3	-12.2 ถึง 12.3*
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	56.0-57.1	67.0-89.0	61.1-62.0	47.2-57.1	-12.2 ถึง 17.0
	5-6 พ.ย. 68	57.1	73.2-84.4	62.9	46.2-54.1	-7.9 ถึง 19.5
	6-7 พ.ย. 68	57.1	70.3-90.7	61.9	46.1-54.2	-7.6 ถึง 16.1
	7-8 พ.ย. 68	57.0	70.5-89.5	62.2	45.8-54.3	-9.8 ถึง 22.4
	8-9 พ.ย. 68	56.8	73.3-88.3	62.0	45.3-52.9	-12.8 ถึง 18.1
	9-10 พ.ย. 68	56.6	72.3-90.1	61.8	45.3-53.8	-8.4 ถึง 25.4
	10-11 พ.ย. 68	59.3	71.4-90.5	62.7	45.4-65.3	-4.0 ถึง 16.8
	11-12 พ.ย. 68	56.1	71.1-83.3	60.9	44.9-53.8	-12.8 ถึง 14.6
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	56.1-59.3	70.3-90.7	60.9-62.9	44.9-65.3	-12.8 ถึง 25.4
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/2/}	-	-	10 ^{2/, 3/}

หมายเหตุ : * = มีเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด เช่น เสียงจากรถสัญจรไป-มา เสียงไซเรนรถฉุกเฉิน เสียงนก 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 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	22-23 เม.ย. 67	67.1	72.5-96.4	69.6	57.1-74.8
	23-24 เม.ย. 67	63.4	73.3-98.4	67.6	56.6-65.1
	24-25 เม.ย. 67	63.7	74.6-94.9	68.6	56.9-64.6
	25-26 เม.ย. 67	63.5	72.3-101.6	68.5	56.6-64.6
	26-27 เม.ย. 67	63.1	72.6-94.9	68.1	57.1-64.4
	27-28 เม.ย. 67	61.5	73.2-90.6	66.7	57.1-63.9
	28-29 เม.ย. 67	59.9	72.2-91.7	65.8	54.3-63.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.9-67.1	72.2-101.6	65.8-69.6	54.3-74.8
	19-20 ต.ค. 67	65.0	64.7-82.7	70.1	61.6-70.8
	20-21 ต.ค. 67	64.4	63.2-82.1	70.4	61.2-69.4
	21-22 ต.ค. 67	64.7	65.3-86.1	70.7	63.0-64.9
	22-23 ต.ค. 67	67.5	64.7-107.1	75.3	63.5-69.4
	23-24 ต.ค. 67	65.0	66.1-86.7	70.9	63.7-65.2
	24-25 ต.ค. 67	64.6	65.9-83.5	70.5	63.3-65.2
	25-26 ต.ค. 67	66.8	67.6-83.4	72.8	63.7-69.5
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	64.4-67.5	63.2-107.1	70.1-75.3	61.2-70.8
	16-17 พ.ค. 68	65.1	66.5-78.5	71.1	63.8-65.5
	17-18 พ.ค. 68	64.9	65.9-80.0	70.4	62.2-65.7
	18-19 พ.ค. 68	63.7	65.0-87.2	69.3	61.7-64.9
	19-20 พ.ค. 68	64.9	66.6-82.6	70.8	63.3-65.4
	20-21 พ.ค. 68	65.0	66.6-81.6	71.1	63.7-65.1
	21-22 พ.ค. 68	64.1	66.0-78.6	70.4	62.2-64.9
	22-23 พ.ค. 68	64.9	66.5-84.6	70.9	63.2-65.3
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	63.7-65.1	65.0-87.2	69.3-71.1	61.7-65.7
	5-6 พ.ย. 68	66.7	67.5-88.2	72.9	65.9-66.7
	6-7 พ.ย. 68	66.6	67.9-74.8	72.9	66.0-66.6
	7-8 พ.ย. 68	66.5	67.4-78.8	72.8	65.7-66.6
	8-9 พ.ย. 68	65.4	66.2-77.2	71.6	64.4-66.0
	9-10 พ.ย. 68	66.0	66.4-84.4	72.5	64.5-68.6
	10-11 พ.ย. 68	67.0	73.2-79.7	73.1	66.1-68.3
	11-12 พ.ย. 68	66.6	72.6-84.1	72.8	65.8-66.6
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	65.4-67.0	66.2-88.2	71.6-73.1	64.4-68.6
มาตรฐาน		$70^{1/, 2/}$	$115^{1/2/}$	-	-

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
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	75.5-85.2	64.3	53.0-61.3
	23-24 เม.ย. 67	59.9	72.9-86.8	65.2	53.4-61.4
	24-25 เม.ย. 67	60.6	70.2-87.6	65.9	54.3-61.5
	25-26 เม.ย. 67	60.3	74.2-94.5	65.2	52.9-61.0
	26-27 เม.ย. 67	60.8	71.7-90.4	65.9	52.3-61.5
	27-28 เม.ย. 67	62.0	74.4-98.2	66.6	51.8-60.5
	28-29 เม.ย. 67	60.5	69.3-85.4	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	64.8-83.0	66.3	46.2-70.9
	20-21 ต.ค. 67	60.9	63.2-81.4	65.4	44.3-68.1
	21-22 ต.ค. 67	61.0	63.7-79.4	65.5	49.1-68.5
	22-23 ต.ค. 67	63.5	66.2-102.0	70.9	48.1-68.5
	23-24 ต.ค. 67	60.1	63.8-80.3	64.8	46.4-66.5
	24-25 ต.ค. 67	60.6	66.1-79.7	65.4	48.8-66.9
	25-26 ต.ค. 67	60.7	65.8-85.7	65.9	49.5-67.1
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	60.1-63.5	63.2-102.0	64.8-70.9	44.3-70.9
	16-17 พ.ค. 68	62.3	74.3-92.0	68.3	52.2-64.3
	17-18 พ.ค. 68	65.9	77.0-84.8	73.3	53.2-72.9
	18-19 พ.ค. 68	62.2	65.3-88.5	67.5	49.3-65.3
	19-20 พ.ค. 68	62.2	74.2-85.5	67.8	53.0-64.7
	20-21 พ.ค. 68	62.5	74.8-68.7	85.3	53.0-65.4
	21-22 พ.ค. 68	62.8	74.1-89.8	69.0	53.9-65.5
	22-23 พ.ค. 68	60.3	70.9-84.9	65.2	52.8-59.6
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	60.3-65.9	65.3-92.0	65.2-85.3	49.3-72.9
	5-6 พ.ย. 68	61.9	70.1-83.2	66.8	51.4-68.2
	6-7 พ.ย. 68	61.6	67.0-86.2	66.3	51.1-68.8
	7-8 พ.ย. 68	61.1	67.6-83.1	65.8	50.8-68.1
	8-9 พ.ย. 68	60.6	68.4-86.5	65.0	50.0-67.5
	9-10 พ.ย. 68	60.5	68.6-86.9	65.9	49.7-67.9
	10-11 พ.ย. 68	61.9	68.8-91.6	66.8	52.8-66.9
	11-12 พ.ย. 68	61.6	66.7-84.0	66.7	52.1-67.5
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	60.5-61.9	66.7-91.6	65.0-66.8	49.7-68.8
มาตรฐาน		$70^{1/, 2/}$	$115^{1/2/}$	-	-

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
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	76.4-90.3	75.8	66.8-71.1
	23-24 เม.ย. 67	68.6	73.9-90.0	75.7	64.9-69.3
	24-25 เม.ย. 67	68.7	73.3-87.7	75.7	65.1-69.3
	25-26 เม.ย. 67	69.2	76.7-96.0	76.1	65.7-69.8
	26-27 เม.ย. 67	69.7	72.9-85.5	76.3	65.6-71.6
	27-28 เม.ย. 67	68.8	75.1-90.6	75.5	64.6-69.4
	28-29 เม.ย. 67	67.4	71.1-86.0	73.5	64.7-69.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	67.4-69.7	71.1-96.0	73.5-76.3	64.6-71.6
	19-20 ต.ค. 67	66.1	67.9-84.5	72.3	63.4-68.3
	20-21 ต.ค. 67	65.3	66.5-85.8	71.7	63.1-66.6
	21-22 ต.ค. 67	64.9	67.0-87.4	71.2	63.1-65.6
	22-23 ต.ค. 67	67.4	66.6-103.7	74.6	63.3-67.7
	23-24 ต.ค. 67	65.0	64.4-82.9	70.7	63.1-66.5
	24-25 ต.ค. 67	65.5	67.1-83.6	71.2	62.5-66.7
	25-26 ต.ค. 67	67.3	69.9-94.9	74.0	64.6-69.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	64.9-67.4	82.9-103.7	70.7-74.6	62.5-69.4
	16-17 พ.ค. 68	68.1	73.4-92.0	75.2	62.6-69.9
	17-18 พ.ค. 68	67.8	74.1-91.0	74.6	65.8-68.0
	18-19 พ.ค. 68	67.9	74.9-91.5	74.2	65.4-71.9
	19-20 พ.ค. 68	68.6	73.9-91.4	74.8	65.5-71.0
	20-21 พ.ค. 68	65.0	74.1-86.1	71.1	62.2-65.5
	21-22 พ.ค. 68	68.9	77.0-92.5	75.9	64.3-69.6
	22-23 พ.ค. 68	67.1	74.6-92.1	73.0	64.4-68.9
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	65.0-68.9	73.4-92.5	71.1-75.9	62.2-71.9
	5-6 พ.ย. 68	67.1	73.5-89.6	73.8	64.9-69.7
	6-7 พ.ย. 68	65.9	73.0-86.1	72.1	63.8-68.9
	7-8 พ.ย. 68	67.5	73.2-91.5	73.9	64.7-69.8
	8-9 พ.ย. 68	66.7	72.9-89.5	72.9	64.4-69.3
	9-10 พ.ย. 68	66.2	72.3-87.4	71.1	62.4-69.1
	10-11 พ.ย. 68	66.2	72.8-90.0	72.5	62.1-68.0
	11-12 พ.ย. 68	65.7	72.6-83.3	71.9	62.1-68.6
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	65.7-67.5	72.3-91.5	71.1-73.9	62.1-69.8
มาตรฐาน		$70^{1/, 2/}$	$115^{1/2/}$	-	-

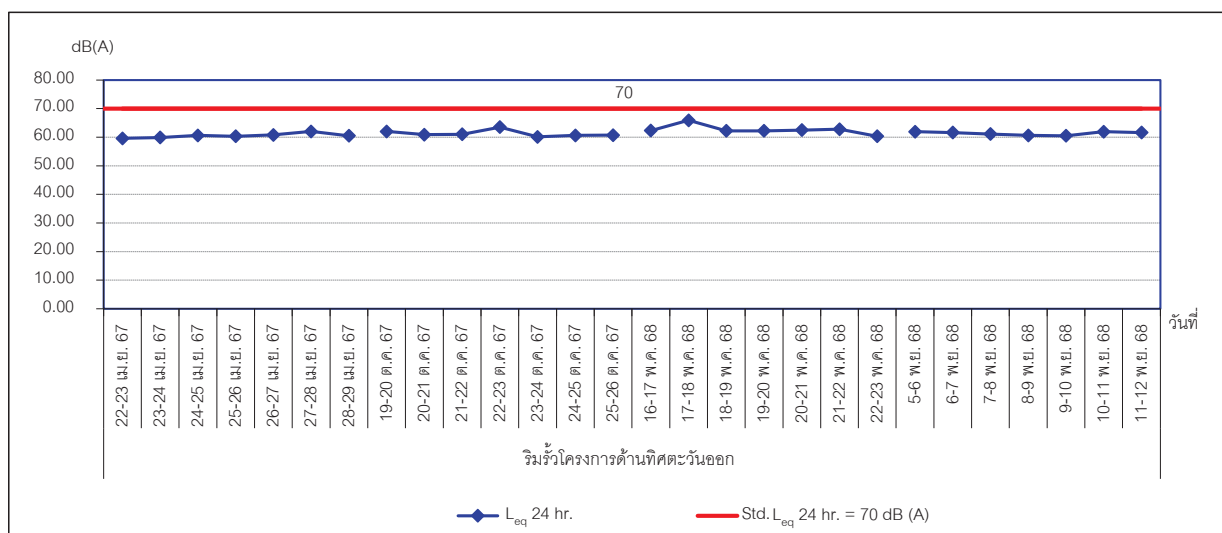
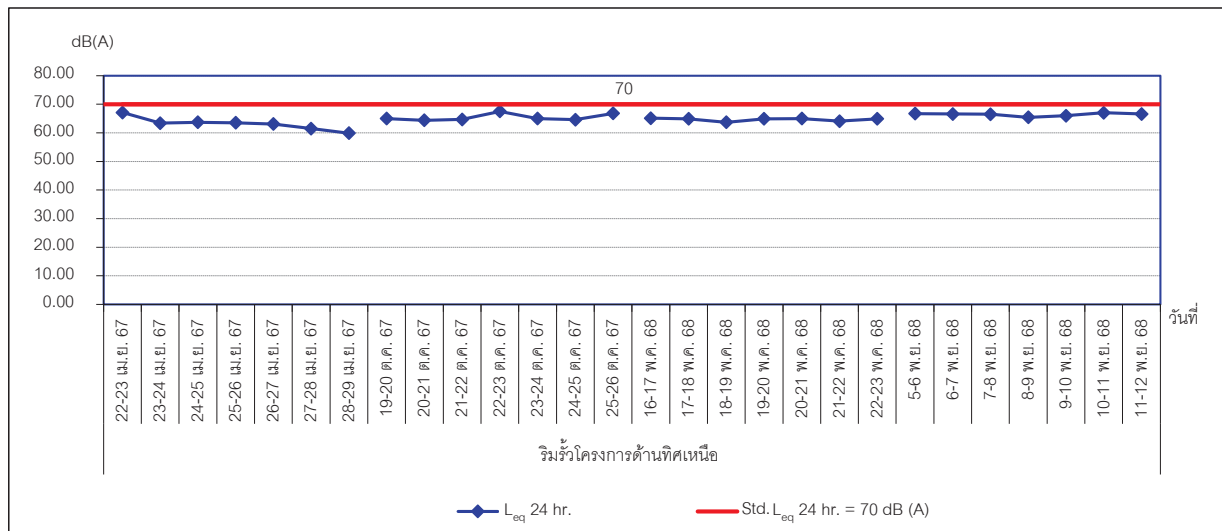
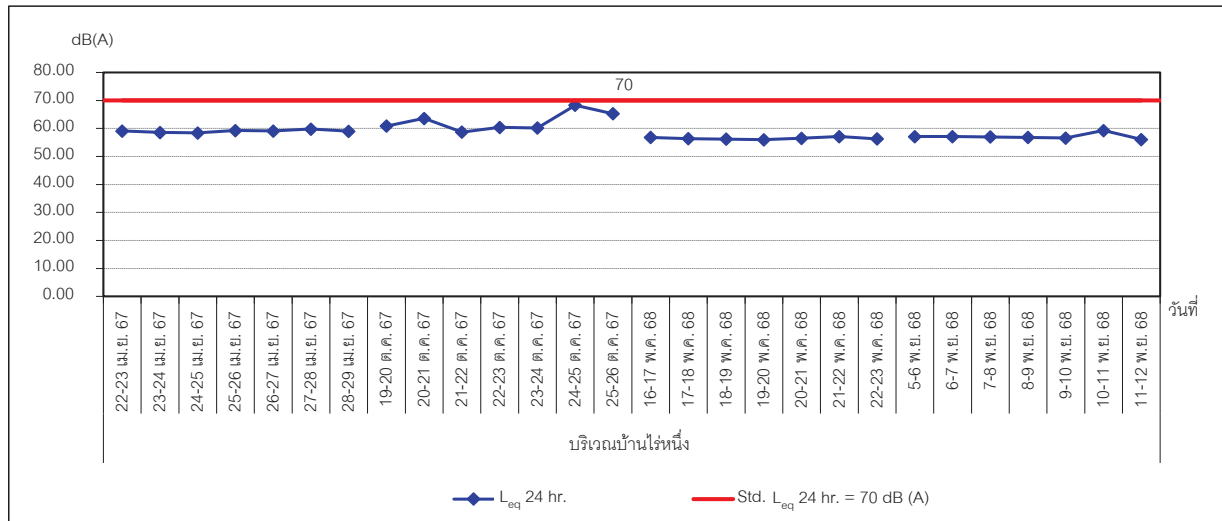
ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	22-23 เม.ย. 67	68.8	72.9-98.8	75.2	66.4-68.6
	23-24 เม.ย. 67	68.4	71.6-84.8	74.9	66.0-68.0
	24-25 เม.ย. 67	68.3	72.7-90.6	75.0	65.6-67.7
	25-26 เม.ย. 67	68.7	72.9-88.0	75.3	66.0-68.9
	26-27 เม.ย. 67	69.4	72.3-96.3	76.1	67.3-69.4
	27-28 เม.ย. 67	68.9	72.3-90.0	75.1	67.0-69.1
	28-29 เม.ย. 67	70.0	71.7-104.1	75.2	66.2-70.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	68.3-70.0	71.6-104.1	74.9-76.1	66.0-70.4
	19-20 ต.ค. 67	67.7	69.5-84.3	74.4	63.7-69.0
	20-21 ต.ค. 67	68.2	71.0-81.6	74.8	65.8-68.6
	21-22 ต.ค. 67	67.1	70.5-82.7	73.9	64.7-67.7
	22-23 ต.ค. 67	68.3	70.6-103.5	76.3	63.8-69.0
	23-24 ต.ค. 67	66.6	71.9-83.0	72.8	63.6-67.4
	24-25 ต.ค. 67	67.6	70.5-81.5	75.7	63.2-70.0
	25-26 ต.ค. 67	65.9	70.0-80.1	71.8	59.6-67.4
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	65.9-68.3	69.5-103.5	71.8-76.3	59.6-70.0
	16-17 พ.ค. 68	64.7	62.7-81.7	71.9	62.7-65.2
	17-18 พ.ค. 68	64.9	69.2-78.7	71.2	61.3-65.5
	18-19 พ.ค. 68	63.1	66.3-87.2	69.3	61.3-65.7
	19-20 พ.ค. 68	63.2	67.6-88.4	69.0	60.9-66.4
	20-21 พ.ค. 68	64.7	69.3-88.3	71.4	63.3-65.2
	21-22 พ.ค. 68	65.3	70.3-90.1	71.9	63.3-67.0
	22-23 พ.ค. 68	65.0	69.9-87.4	71.8	63.5-65.3
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	63.1-65.3	62.7-90.1	69.0-71.9	60.9-67.0
	5-6 พ.ย. 68	65.5	72.7-85.3	72.1	63.5-65.5
	6-7 พ.ย. 68	64.5	74.7-87.5	72.1	62.6-65.1
	7-8 พ.ย. 68	65.6	72.0-94.5	71.8	62.7-70.2
	8-9 พ.ย. 68	65.4	73.4-82.7	72.1	62.9-65.8
	9-10 พ.ย. 68	66.1	74.9-86.8	72.1	64.3-66.0
	10-11 พ.ย. 68	65.2	69.1-94.6	71.6	63.0-65.7
	11-12 พ.ย. 68	64.9	71.5-82.3	71.7	62.4-65.3
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	64.5-66.1	69.1-94.6	71.6-72.1	62.4-70.2
มาตรฐาน		$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	-	-

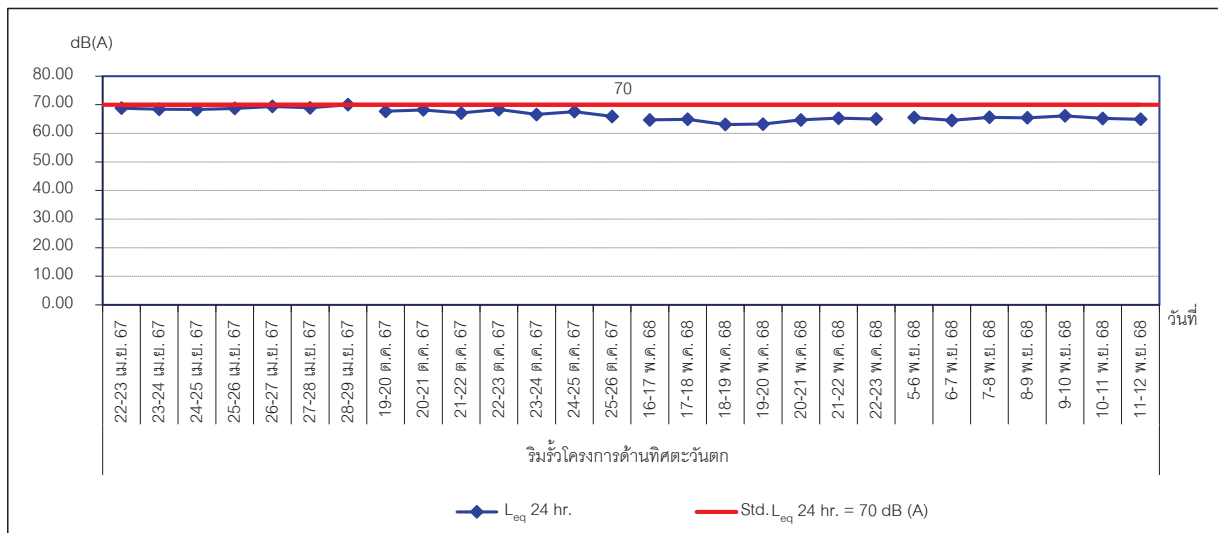
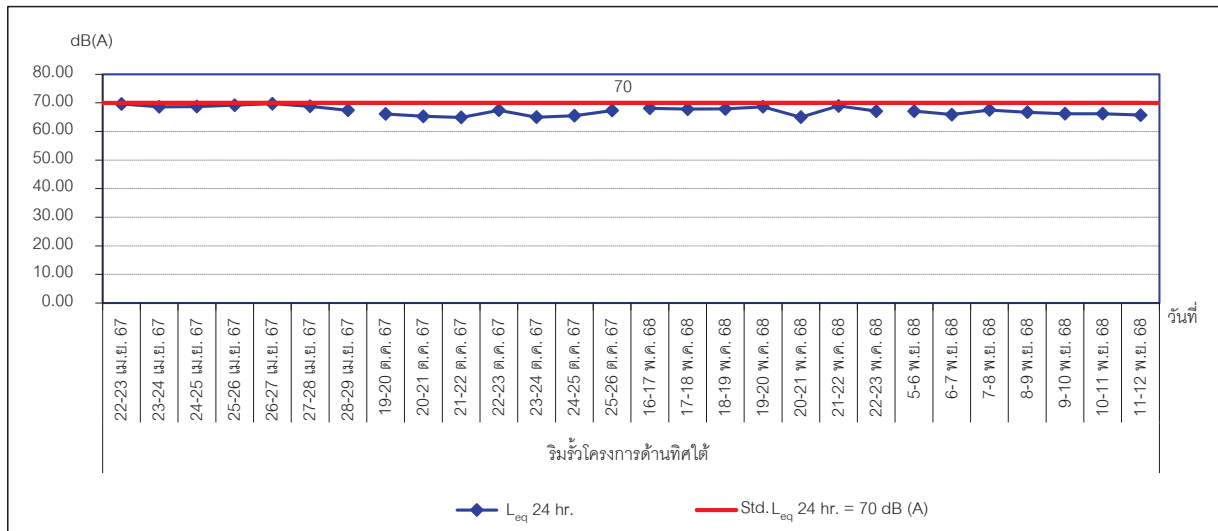
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

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

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



ภาพที่ 3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) (ต่อ)

3.3.5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) บริเวณบ้านไร่หนึ่ง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- เสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา แต่อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริง จำกัด และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ดเอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)

3.5 การคมนาคมขนส่ง

โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 2 และ 7 ตุลาคม 2568 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 3.5

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



บริเวณ Steam Turbine No. 2



บริเวณ Steam Turbine No. 3

รูปที่ 3.5 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



บริเวณ Gas Turbine No. 4



บริเวณ Gas Turbine No. 5



บริเวณ Gas Turbine No. 6

รูปที่ 3.5 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

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

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 2 และ 7 ตุลาคม 2568 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.38

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322756 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine No. 2			
2 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	78	78	83
09:00-10:00	78	78	83
10:00-11:00	77	77	81
11:00-12:00	78	78	86
12:00-13:00	77	77	81
13:00-14:00	78	78	83
14:00-15:00	77	77	86
15:00-16:00	77	77	81
16:00-17:00	77	77	83
17:00-18:00	79	79	86
18:00-19:00	77	77	82
19:00-20:00	78	78	81
L _{eq} 12 hr.	77	77	-
Min-Max	77-79	77-79	81-86
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3255

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322750 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine No. 3			
2 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	74	74	76
09:00-10:00	74	74	76
10:00-11:00	74	74	76
11:00-12:00	74	74	82
12:00-13:00	74	74	87
13:00-14:00	73	73	74
14:00-15:00	74	74	81
15:00-16:00	73	73	75
16:00-17:00	74	74	74
17:00-18:00	74	74	76
18:00-19:00	75	75	77
19:00-20:00	74	74	75
L _{eq} 12 hr.	73	73	-
Min-Max	73-75	73-75	74-87
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3256

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00641701 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine No. 4			
7 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
11:25-12:25	82	82	85
12:25-13:25	83	83	86
13:25-14:25	84	84	91
14:25-15:25	81	81	91
15:25-16:25	82	82	89
16:25-17:25	81	81	85
17:25-18:25	84	84	94
18:25-19:25	88	88	95
19:25-20:25	81	81	86
20:25-21:25	81	81	86
21:25-22:25	81	81	85
22:25-23:25	81	81	84
L _{eq} 12 hr.	83	82	-
Min-Max	81-88	81-88	84-95
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3259

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322746 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine No. 5			
2 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	76	76	79
09:00-10:00	76	76	78
10:00-11:00	76	76	77
11:00-12:00	76	76	79
12:00-13:00	76	76	78
13:00-14:00	76	76	77
14:00-15:00	76	76	81
15:00-16:00	76	76	78
16:00-17:00	76	76	78
17:00-18:00	77	77	79
18:00-19:00	77	77	79
19:00-20:00	74	74	78
L _{eq} 12 hr.	76	76	-
Min-Max	74-77	74-77	77-81
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3257

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322752 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34302326

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) : 2 พฤษภาคม 2568

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : ACC25018

ผลการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine No. 6			
2 ต.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	78	78	87
09:00-10:00	77	77	78
10:00-11:00	77	77	83
11:00-12:00	77	77	84
12:00-13:00	78	78	85
13:00-14:00	77	77	79
14:00-15:00	76	76	92
15:00-16:00	77	77	95
16:00-17:00	76	76	95
17:00-18:00	75	75	94
18:00-19:00	75	75	96
19:00-20:00	76	76	95
L _{eq} 12 hr.	76	76	-
Min-Max	75-78	75-78	78-96
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3258

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	:	นางสาวธนัชพร กลิ่นโสมณ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด และวิเคราะห์	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

3.6.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 2 และ 7 ตุลาคม 2568 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 มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

3.6.1.1.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

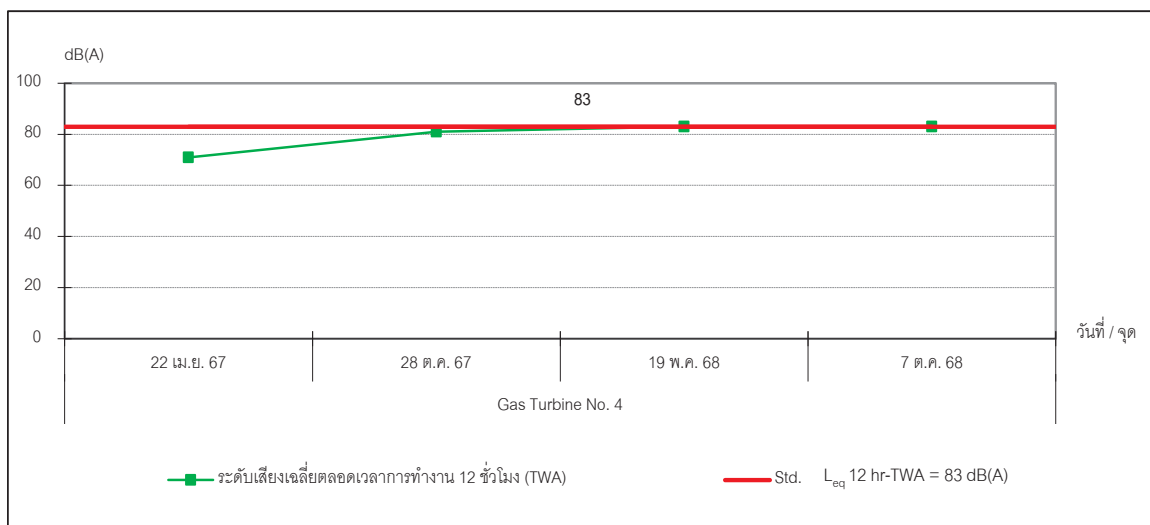
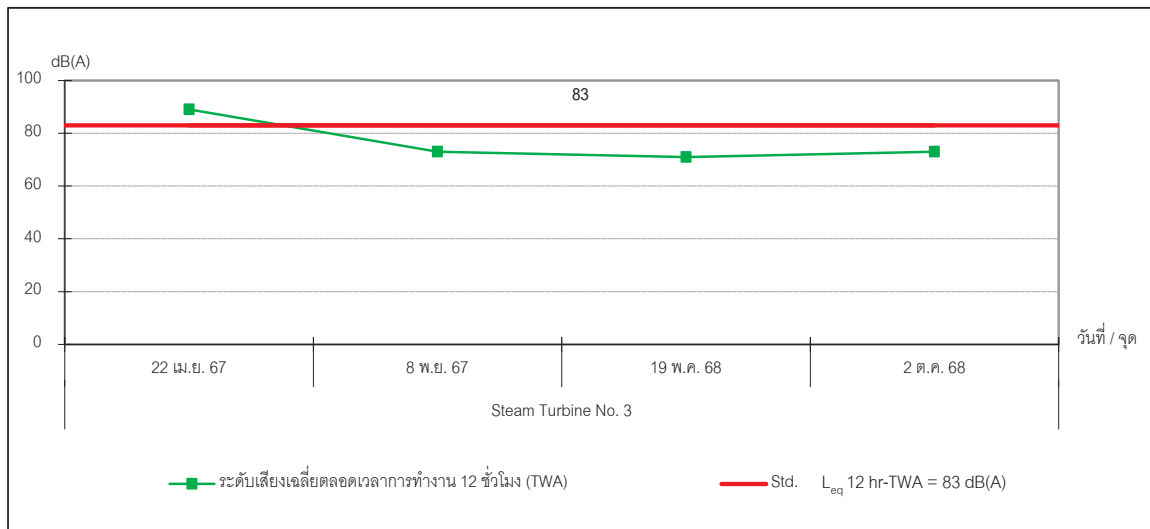
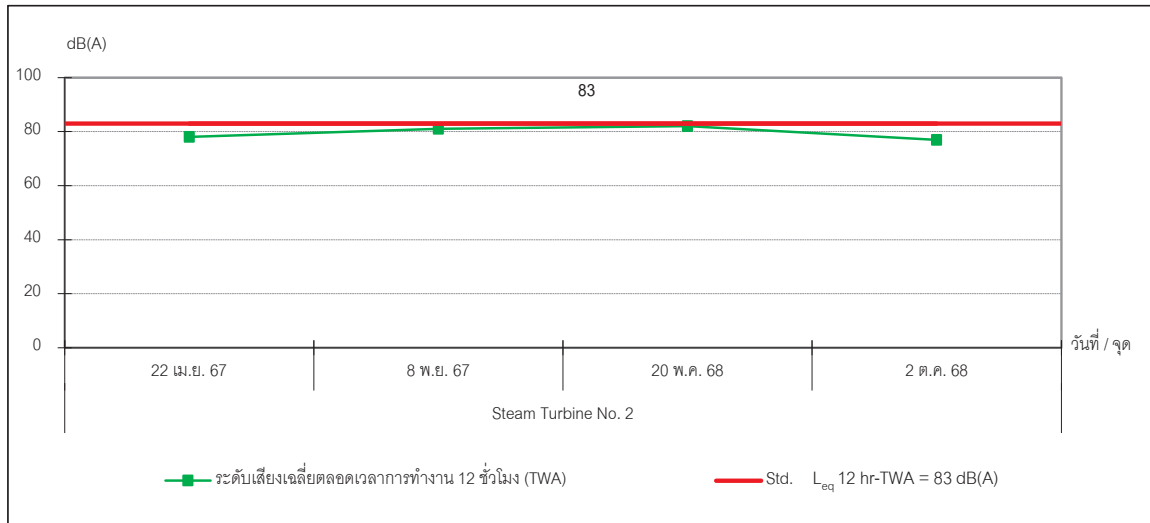
ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.39

ตารางที่ 3.39 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

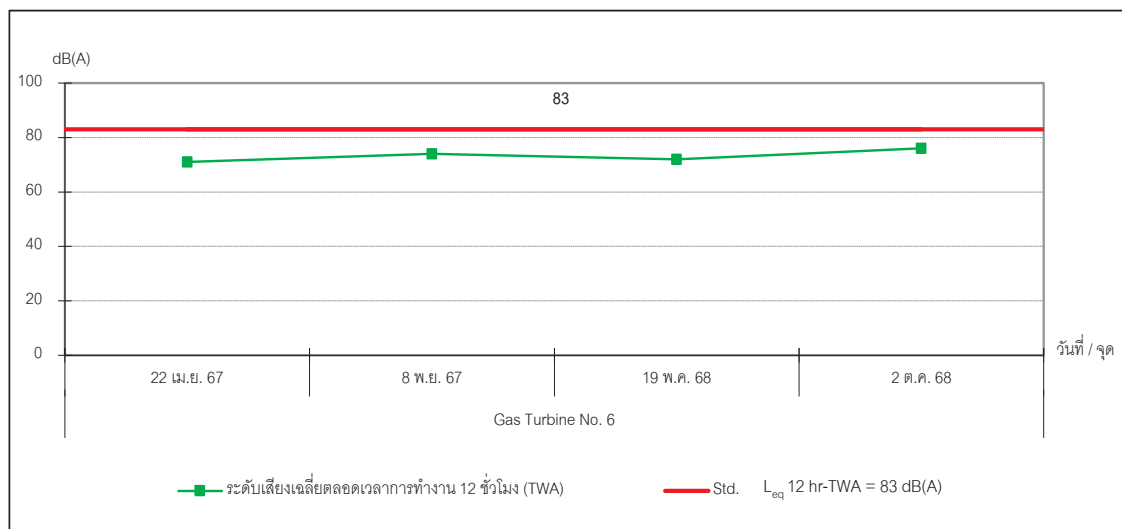
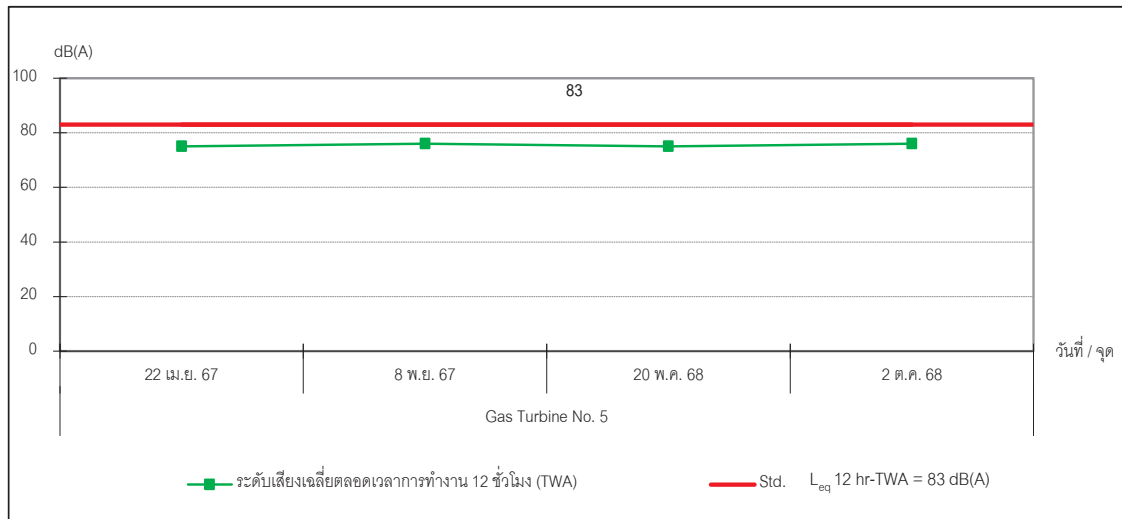
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		L_{eq} 1 hr.	L_{eq} 1 hr.	L_{max}
22 เม.ย. 67	Steam Turbine No. 2	78	78	80-90
8 พ.ย. 67	Steam Turbine No. 2	81	81	82-83
20 พ.ค. 68	Steam Turbine No. 2	82	82	84-85
2 ต.ค. 68	Steam Turbine No. 2	77	77	81-86
22 เม.ย. 67	Steam Turbine No. 3	89	89	91-93
8 พ.ย. 67	Steam Turbine No. 3	73	73	74-77
19 พ.ค. 68	Steam Turbine No. 3	71	71	75-76
2 ต.ค. 68	Steam Turbine No. 3	73	73	74-87
22 เม.ย. 67	Gas Turbine No. 4	71	70	64-84
28 ต.ค. 67	Gas Turbine No. 4	81	81	85-87
19 พ.ค. 68	Gas Turbine No. 4	83	83	83-88
7 ต.ค. 68	Gas Turbine No. 4	83	82	84-95
22 เม.ย. 67	Gas Turbine No. 5	75	75	76-79
8 พ.ย. 67	Gas Turbine No. 5	76	76	78-79
20 พ.ค. 68	Gas Turbine No. 5	75	75	77-80
2 ต.ค. 68	Gas Turbine No. 5	76	76	77-81
22 เม.ย. 67	Gas Turbine No. 6	71	70	64-84
8 พ.ย. 67	Gas Turbine No. 6	74	74	84-86
19 พ.ค. 68	Gas Turbine No. 6	72	72	79-87
2 ต.ค. 68	Gas Turbine No. 6	76	76	78-96
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

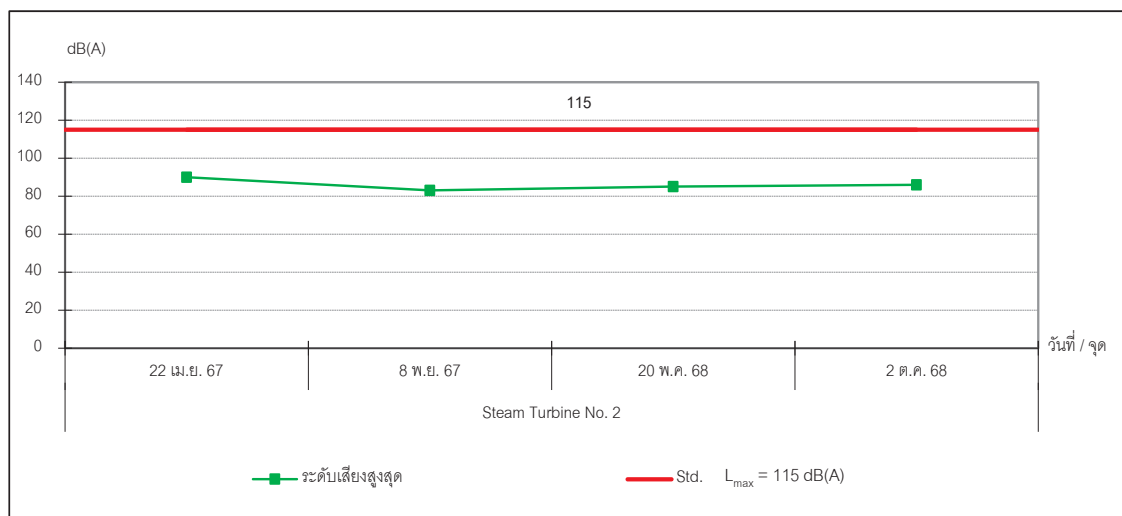
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



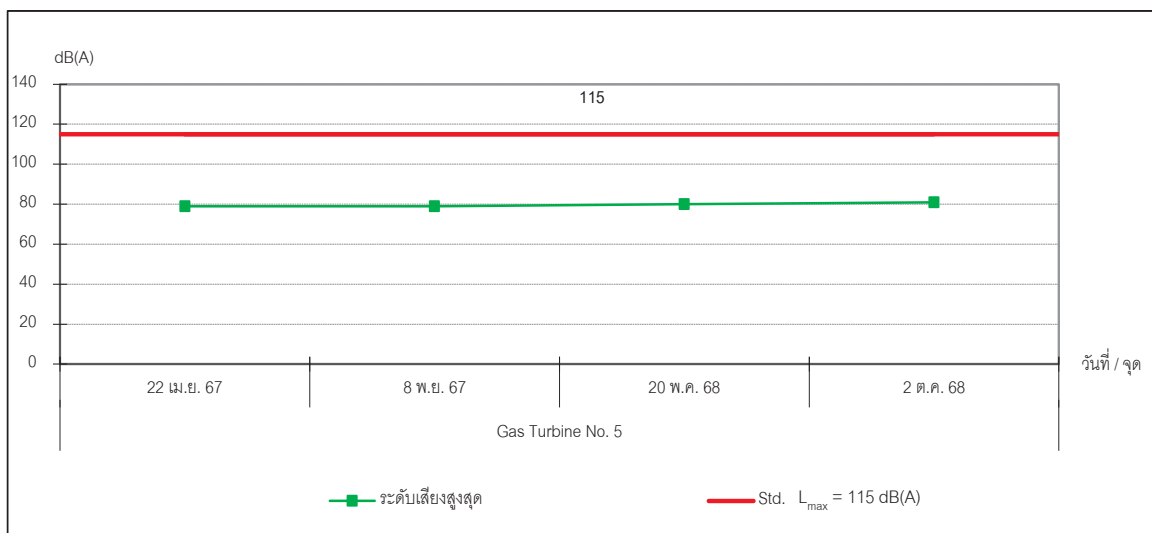
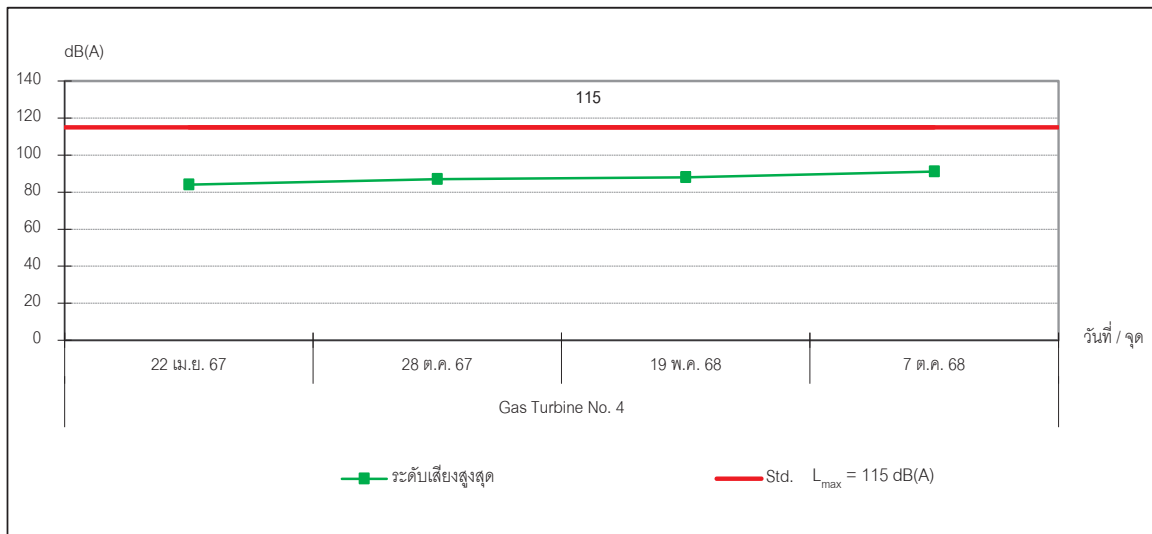
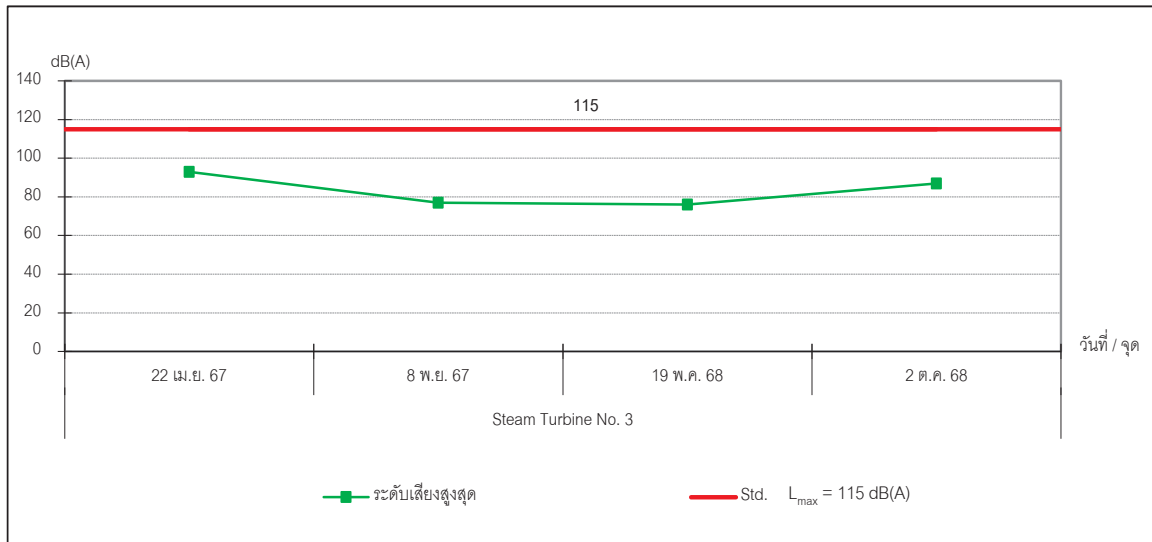
ภาพที่ 3.12 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



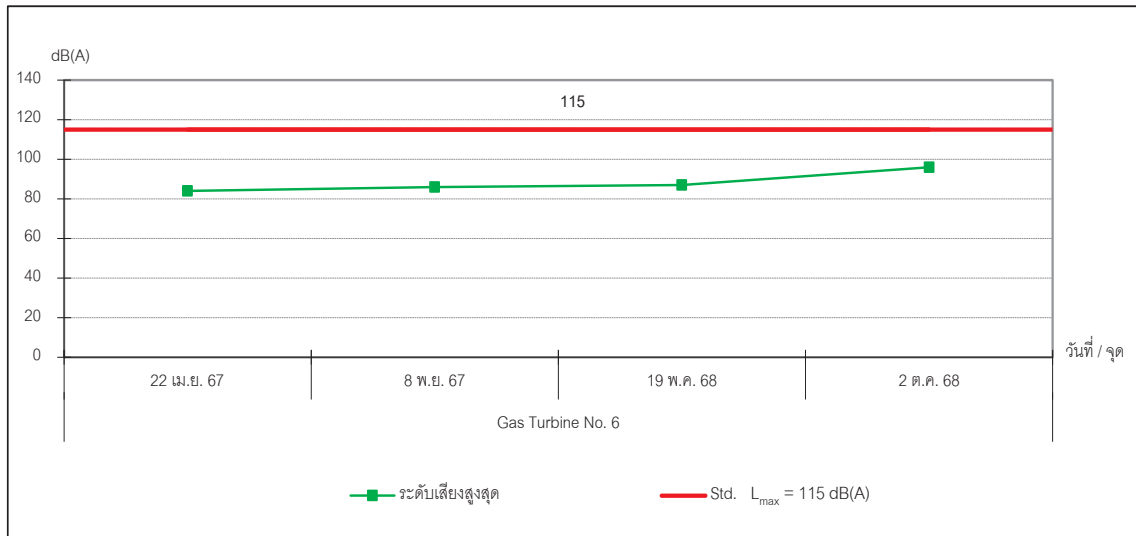
ภาพที่ 3.12 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.13 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน



ภาพที่ 3.13 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.12 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

3.6.1.5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (L_{eq} 12 hr.) บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 5 และบริเวณ Gas Turbine No. 6 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Steam Turbine No. 2 มีค่าลดลง และบริเวณ Gas Turbine No. 4 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน 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 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ตรวจวัดพนักงานจำนวน 3 ท่าน และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3.6

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



บริเวณ Area 1 (คุณศุภชัย สายแวว)



บริเวณ Area 2 (คุณณัฐพงษ์ กิมยิ่งยศ)

รูปที่ 3.6 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



บริเวณ Area 3 (คุุณไฟโรจน์ บุญเืง)

รูปที่ 3.6 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

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 (NoiseDose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 2 ตุลาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.41

ตารางที่ 3.41 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		12-hr. Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
2 ต.ค. 68	Area 1 (คุณสุภาชัย สายแนว)	78.1	30.96
2 ต.ค. 68	Area 2 (คุณณัฐพงษ์ กิมยิ่งยศ)	80.1	48.98
2 ต.ค. 68	Area 3 (คุณไพโรจน์ บุญเล็ง)	77.5	26.98
มาตรฐาน		83 ^{1/}	100 ^{2/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6810-3247, R6810-3248, R6810-3249

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 : นางสาวอนันพร กลิ่นโสภณ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 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 2568

สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 2 ตุลาคม 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 77.5-80.1 dB(A) (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 3 ท่าน

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) จำนวน 3 ท่าน พบว่า มีค่า 26.98-48.98 % (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 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ตรวจวัดพนักงานจำนวน 3 ท่าน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.42

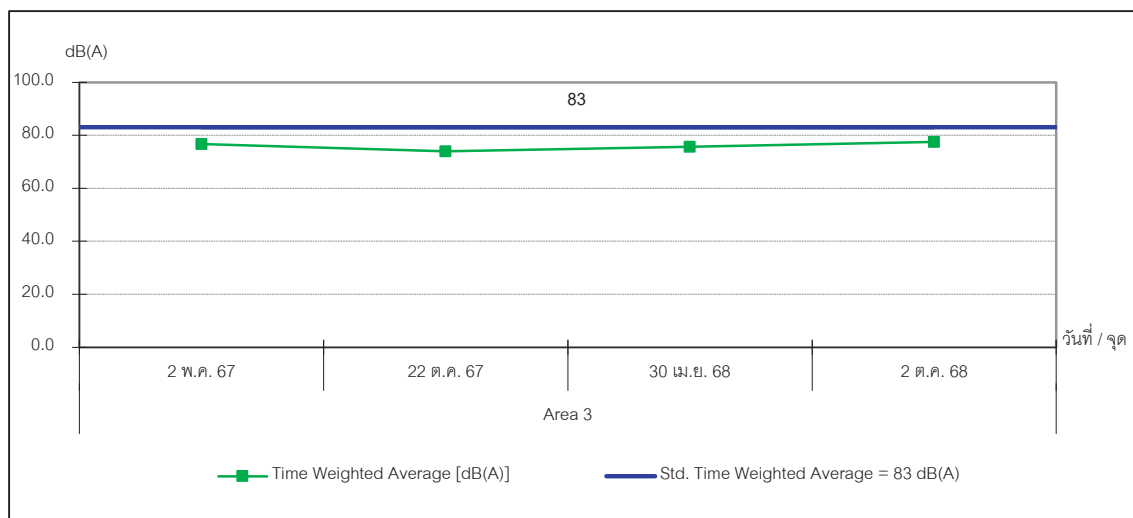
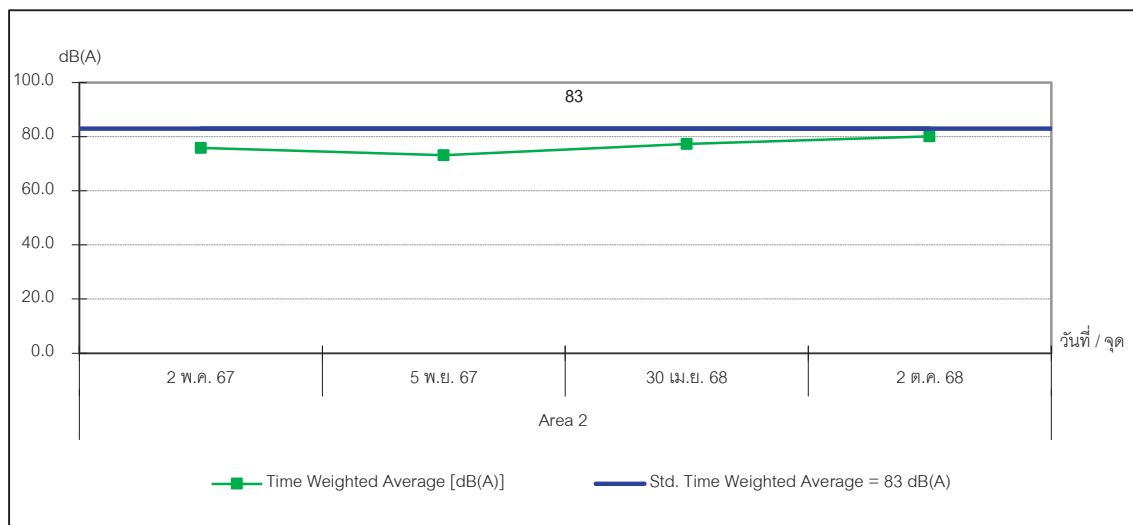
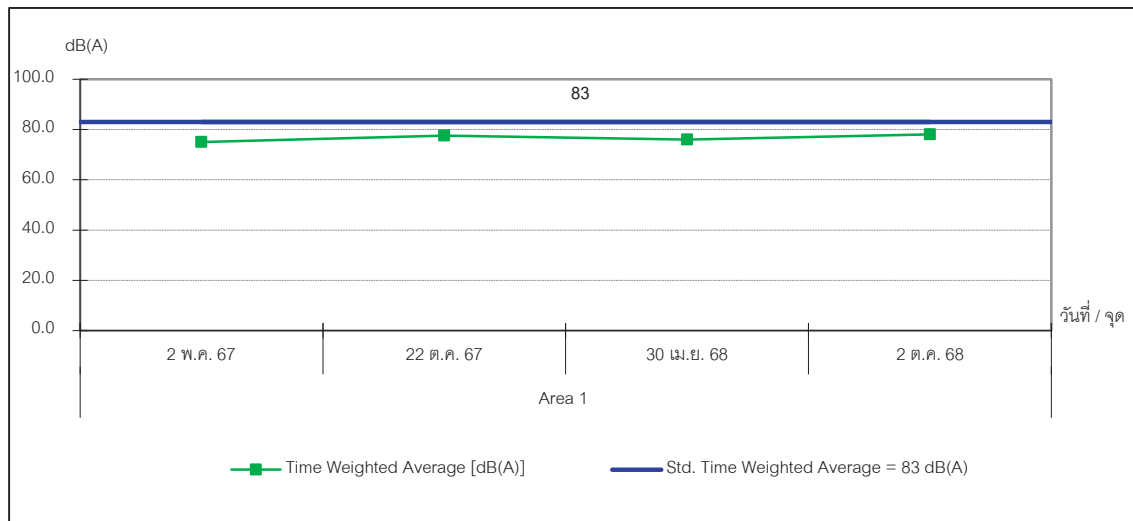
ตารางที่ 3.42 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
2 พ.ค. 67	Area 1 (คุณอำนาจ จันทะพา)	75.0	15.00
22 ต.ค. 67	Area 1 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	77.6	27.00
30 เม.ย. 68	Area 1 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	76.0	18.76
2 ต.ค. 68	Area 1 (คุณศุภชัย สายแวว)	78.1	30.96
22 ต.ค. 67	Area 2 (คุณชินธุชา พรังพร้อม)	75.8	18.00
5 พ.ย. 67	Area 2 (คุณวิเชียร เขียวดี)	73.1	9.75
30 เม.ย. 68	Area 2 (คุณวิเชียร เขียวดี)	77.3	25.76
2 ต.ค. 68	Area 2 (คุณณัฐพงษ์ กิมยงยศ)	80.1	48.98
2 พ.ค. 67	Area 3 (คุณพงศ์ศักดิ์ เพชรรัตน์)	76.7	22.00
22 ต.ค. 67	Area 3 (คุณณัฐพงษ์ กิมยงยศ)	74.0	12.00
30 เม.ย. 68	Area 3 (คุณณัฐปราย อามรณ์หิรัญ)	75.7	17.71
2 ต.ค. 68	Area 3 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	77.5	26.98
มาตรฐาน (TWA 12 ชั่วโมง)		83 ^{1/}	100 ^{2/}

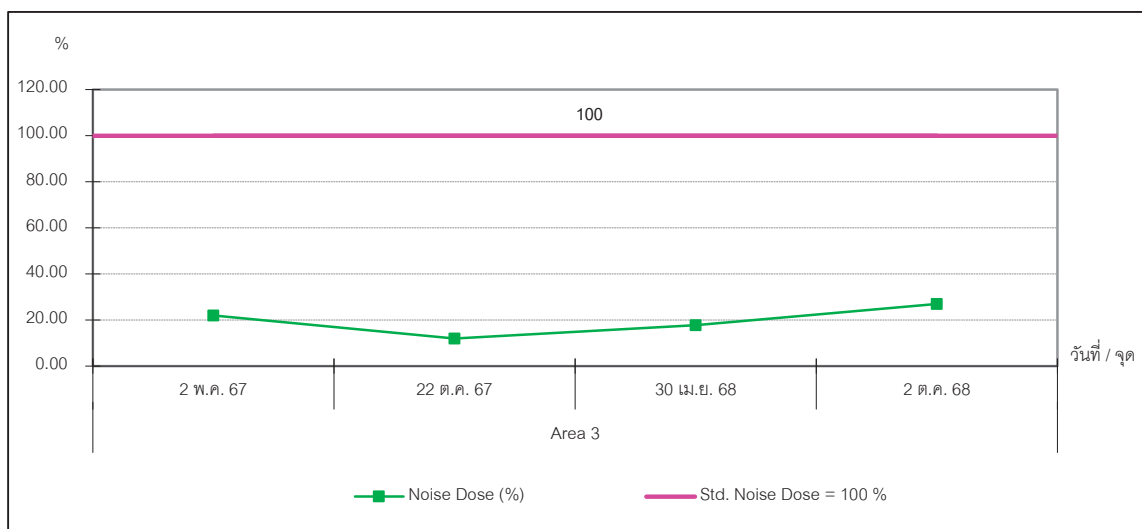
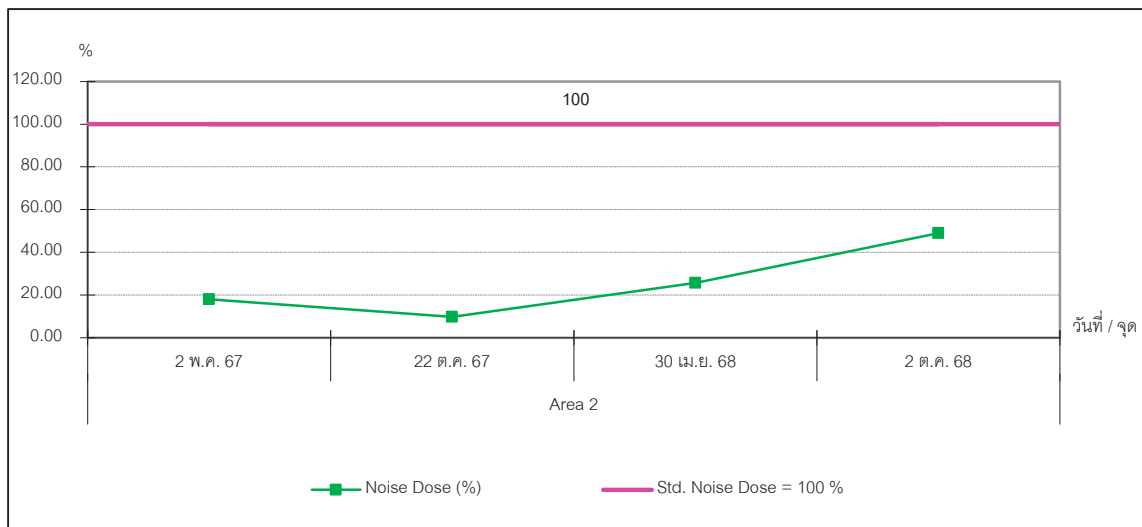
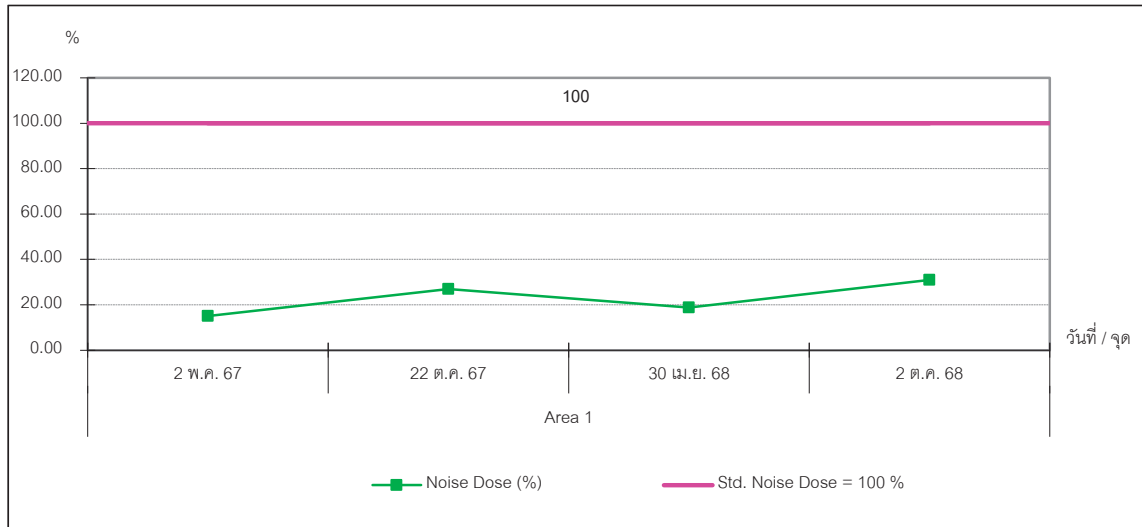
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้
ตาม Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



ภาพที่ 3.14 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



ภาพที่ 3.14 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)

3.6.1.5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ท่าน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงานบริเวณ Area 1 บริเวณ Area 2 และบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- เสียงสะสม (% Noise Dose) บริเวณ Area 1 บริเวณ Area 2 และบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 30 เมษายน 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.23- 3.24

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ Steam Turbine 2

รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ Steam Turbine 3

รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

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) และโกลบเทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.6.1.3.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 30 เมษายน 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 แสดงดังตารางที่ 3.44

ตารางที่ 3.44 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2568

ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนเน็คติง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBG
345136	1490501	บริเวณ Steam Turbine 2	เผา	30 เม.ย. 68	09:30-10:00	27.8	34.5	34.2	29.8
					10:00-10:30	28.2	35.2	34.7	30.3
					10:30-11:00	28.0	35.7	35.3	30.3
					11:00-11:30	28.4	35.5	35.0	30.5
				ค่าเฉลี่ย WBG	09:30-11:30	-	-	-	30.2
809765	1490514	บริเวณ Steam Turbine 3	เผา	30 เม.ย. 68	09:30-10:00	29.2	36.4	35.6	31.4
					10:00-10:30	29.4	36.1	35.2	31.4
					10:30-11:00	29.4	36.2	35.1	31.4
					11:00-11:30	29.3	36.3	35.2	31.4
				ค่าเฉลี่ย WBG	09:30-11:30	-	-	-	31.4
มาตรฐาน (ลักษณะเป็นงานเผา)									
						-	-	-	34 ^{1/2}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : 1' ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

2' กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัดบันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบสวน/ควบคุม

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

หมายเลข : อ้างอิง Report No. R6805-2138 ถึง R6805-2139

: นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ศักดิ์

: นางวรรณเพ็ญ เหล่าจินดาวัฒน์

: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนเน็คติง 1992 จำกัด

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

ใบอนุญาตเลขที่ :

0401-03-2564-0009

3.6.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2568

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 30 เมษายน 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 พบว่า เมื่อนำค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ยที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

3.6.1.3.4 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2568

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

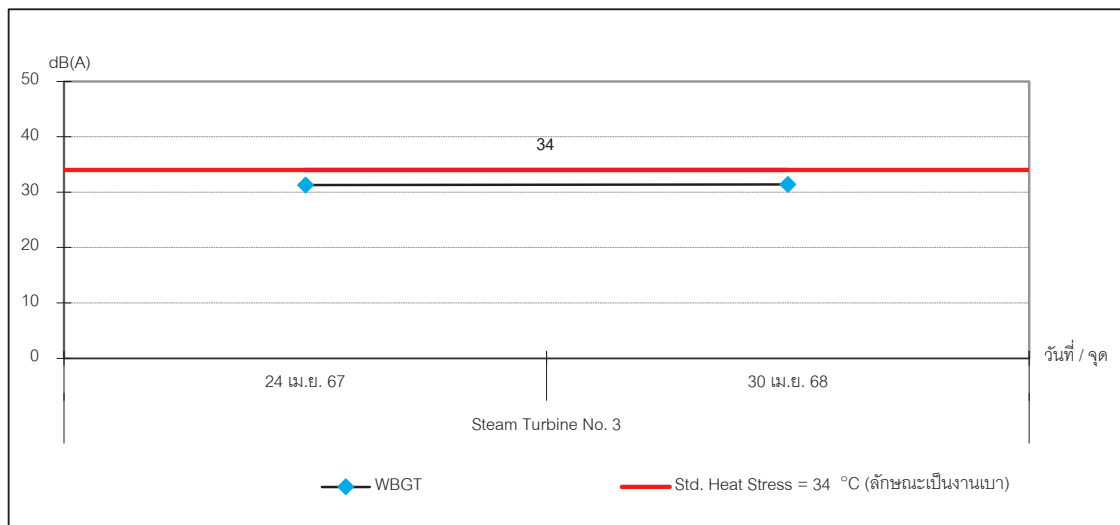
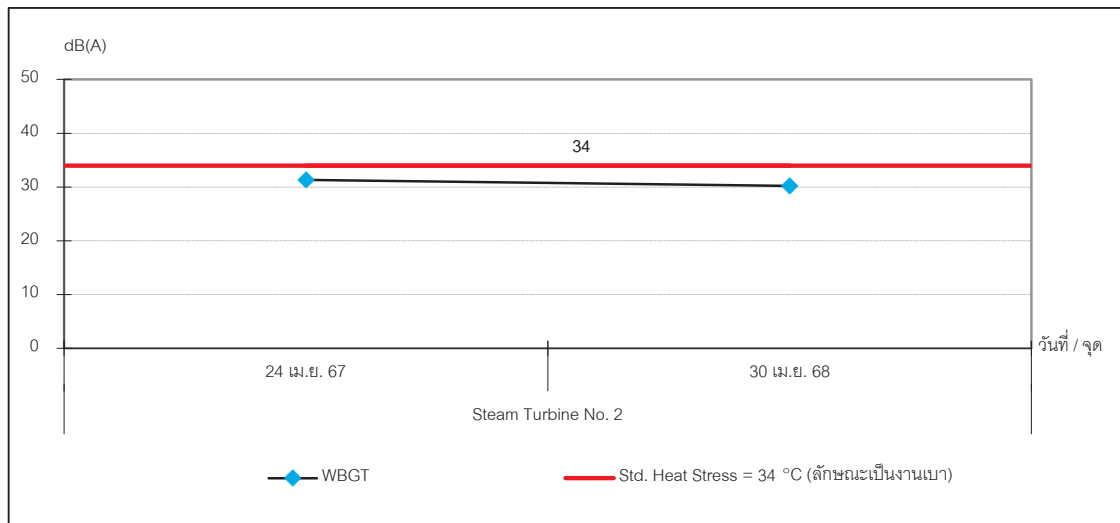
ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.45

ตารางที่ 3.45 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
		WBGT
24 เม.ย. 67	บริเวณ Steam Turbine 2	31.3
30 เม.ย. 68	บริเวณ Steam Turbine 2	30.2
24 เม.ย. 67	บริเวณ Steam Turbine 3	31.3
30 เม.ย. 68	บริเวณ Steam Turbine 3	31.4
มาตรฐาน		34 ^{1/2/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.15 กราฟผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

3.6.1.3.5 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานประจำปี 2568

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 ประจำปี 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า บริเวณ Steam Turbine No. 2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Steam Turbine No. 3 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

3.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2568 บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 269 จุดตรวจวัด รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.8

รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.8 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

3.6.1.4.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนิน โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.46

ตารางที่ 3.46 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

3.6.1.4.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2568 บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 269 จุดตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.47

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน							
Ratch Pathana Office : 1 st Floor							
1. โต๊ะ Lobby รับแขก	10:00	817	<400-500	817	<400	✓	✓
2. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ธุรการ คุณณภัตสร	10:00	462	<400-500	462	<400	✓	✓
3. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ใบอนุญาตและประสานงาน คุณนิราวรรณ	10:00	498	<400-500	498	<400	✓	✓
4. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกธุรการ คุณสิโรชา	10:01	566	<400-500	566	<400	✓	✓
5. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนธุรการ คุณณัยจันทร์	10:01	531	<400-500	531	<400	✓	✓
6. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนจัดซื้อ จัดจ้าง คุณทรงยศ	10:01	483	<400-500	483	<400	✓	✓
7. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกเจ้าหน้าที่แผนกจัดซื้อ จัด จ้าง คุณปณิดา	10:02	554	<400-500	554	<400	✓	✓
8. โต๊ะทำงานวิศวกรจัดซื้อ จัดจ้าง คุณณุดชกริก	10:02	456	<400-500	456	<400	✓	✓
9. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม คุณศศิญา	10:03	413	<400-500	413	<400	✓	✓
10. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บริหารความเสี่ยง คุณธมลวรรณ	10:03	496	<400-500	496	<400	✓	✓
11. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารความเสี่ยง คุณอุทุมพร	10:04	410	<400-500	410	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (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 : 1 st Floor (ต่อ)							
12. ได้ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารงานระบบ คุณวิจิราภรณ์	10:04	463	<400-500	463	<400	✓	✓
13. ได้ะทำงานรักษาการหัวหน้าแผนกบริหารงานระบบ คุณเทวกร	10:04	594	<400-500	594	<400	✓	✓
14. เครื่องถ่ายเอกสาร	10:05	514	<400-500	514	<400	✓	✓
15. ตู้วางของห้องถ่ายเอกสาร	10:05	432	<400-500	432	<400	✓	✓
16. ได้ะทำงานวิศวกรพลังงานแสงอาทิตย์ คุณณัฐพงษ์	10:06	410	<400-500	410	<400	✓	✓
17. ได้ะทำงานวิศวกรการผลิต คุณสิทธิวัฒน์	10:06	470	<400-500	470	<400	✓	✓
18. ได้ะทำงานหัวหน้าแผนกพลังงานแสงอาทิตย์ คุณสกุลชญาณ์	10:07	484	<400-500	484	<400	✓	✓
19. ได้ะทำงานรักษาการหัวหน้าแผนกควบคุมการผลิต คุณปริญญาญช	10:07	614	<400-500	614	<400	✓	✓
20. ได้ะทำงานวิศวกรบริการลูกค้า คุณสุภาภรณ์	10:08	555	<400-500	555	<400	✓	✓
21. ได้ะทำงานวิศวกรบริการเทคนิค คุณพีรพัฒน์	10:08	589	<400-500	589	<400	✓	✓
22. ได้ะหัวหน้าแผนกลูกค้าสัมพันธ์ และบริการเทคนิค คุณนภายยา	10:08	553	<400-500	553	<400	✓	✓
23. ได้ะทำงานผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ คุณนิชาณัฐ	10:09	466	<400-500	466	<400	✓	✓
24. ได้ะทำงานวิศวกรโครงการ คุณธนเศรษฐ	10:09	484	<400-500	484	<400	✓	✓
25. ได้ะทำงานวิศวกร คุณจิตริน	10:09	515	<400-500	515	<400	✓	✓
26. ได้ะทำงานเจ้าหน้าที่พัฒนาความยั่งยืน คุณศุภณัฐ	10:10	412	<400-500	412	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (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 : 1 st Floor (ต่อ)							
27. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกพัฒนาความยั่งยืน คุณณณากร	10:10	442	<400-500	442	<400	✓	✓
28. โต๊ะทำงานวิศวกรวิศวกรรม คุณองกรณ์	10:11	433	<400-500	433	<400	✓	✓
29. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกวิศวกรรม และนวัตกรรม คุณสุชาติ	10:11	468	<400-500	468	<400	✓	✓
30. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนวิศวกรรม และนวัตกรรม คุณนันทนา	10:12	648	<400-500	648	<400	✓	✓
31. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายบริหารโรงไฟฟ้า คุณธนวัฒน์	10:12	411	<400-500	411	<400	✓	✓
32. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารโครงการ คุณอร่าม	10:13	793	<400-500	793	<400	✓	✓
33. โต๊ะทำงาน Spare	10:13	714	<400-500	714	<400	✓	✓
34. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกวางแผนโครงการ คุณบุญดอม	10:14	597	<400-500	597	<400	✓	✓
35. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนพลังงานแสงอาทิตย์ คุณอมรพงศ์	10:14	431	<400-500	431	<400	✓	✓
36. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายโครงการและวิศวกรรม คุณจตุรงค์	10:15	533	<400-500	533	<400	✓	✓
37. โต๊ะทำงาน Spare	10:15	551	<400-500	551	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (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 : 2 nd Floor							
38. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บริหารทรัพยากรบุคคล คุณวราสนา	10:42	460	<400-500	460	<400	✓	✓
39. โต๊ะทำงานรักษาการผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร คุณณณัฐ	10:42	516	<400-500	516	<400	✓	✓
40. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่พัฒนาทรัพยากรบุคคล คุณพรทิภา	10:43	553	<400-500	553	<400	✓	✓
41. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกพัฒนาทรัพยากรบุคคล คุณภาวิณี	10:43	475	<400-500	475	<400	✓	✓
42. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบริหารทรัพยากรบุคคล คุณฉันทรา	10:44	408	<400-500	408	<400	✓	✓
43. โต๊ะทำงาน Spare	10:44	485	<400-500	485	<400	✓	✓
44. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี (รับ-จ่าย) คุณวรรณิภา	10:45	414	<400-500	414	<400	✓	✓
45. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี (รับ-จ่าย) คุณวศมน	10:45	432	<400-500	432	<400	✓	✓
46. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบัญชีงบการเงินรวม คุณวราภรณ์	10:46	479	<400-500	479	<400	✓	✓
47. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบัญชีงบเฉพาะกิจการ คุณจอมใจ	10:46	556	<400-500	556	<400	✓	✓
48. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี คุณโสมทัย	10:47	409	<400-500	409	<400	✓	✓
49. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี คุณยลดา	10:47	440	<400-500	440	<400	✓	✓
50. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบัญชี คุณวิทยา	10:48	446	<400-500	446	<400	✓	✓
51. โต๊ะทำงานหัวหน้าผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน คุณณัฐวุฒิ	10:49	423	<400-500	423	<400	✓	✓
52. โต๊ะทำงานรองกรรมการผู้จัดการสายบริหารและการเงิน คุณอภิพงศ์	10:49	404	<400-500	404	<400	✓	✓
53. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ประสานงาน คุณนันท	10:50	503	<400-500	503	<400	✓	✓
54. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนงานเลขานุการบริษัท คุณวราภรณ์	10:50	589	<400-500	589	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (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 : 2 nd Floor (ต่อ)							
55. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่โปรแกรมประยุกต์ คุณวิษุวัต	10:51	901	<400-500	901	<400	✓	✓
56. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกโปรแกรมประยุกต์ คุณพนณี	10:51	776	<400-500	776	<400	✓	✓
57. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนเทคโนโลยีสารสนเทศ คุณรังสรรค์	10:52	823	<400-500	823	<400	✓	✓
58. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกเครือข่าย และระบบ IT คุณสุภณัฐ	10:52	768	<400-500	768	<400	✓	✓
59. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่เครือข่าย และระบบ IT คุณสุริยา	10:53	660	<400-500	660	<400	✓	✓
60. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายทรัพยากรบุคคล และบริหาร ความเสี่ยง คุณเพ็ญพัทธ์	10:53	658	<400-500	658	<400	✓	✓
61. ห้องกรรมการผู้จัดการ คุณกล้าหาญ	10:54	513	<400-500	513	<400	✓	✓
62. โต๊ะทำงานที่ปรึกษาโครงการ คุณธีระยุทธ	10:54	503	<400-500	503	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (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							
- ห้องวิทยากร							
1. โต๊ะทำงาน No. 1	11:36	924	<400-500	924	<400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน No. 2	11:36	791	<400-500	791	<400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน No. 3	11:36	888	<400-500	888	<400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน No. 4	11:37	837	<400-500	837	<400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน No. 5	11:37	766	<400-500	766	<400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน No. 6	11:37	853	<400-500	853	<400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน No. 7	11:38	904	<400-500	904	<400	✓	✓
8. โต๊ะทำงาน No. 8	11:38	914	<400-500	914	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
OEG Office ชั้นล่าง							
1. โต๊ะทำงาน EST (ว่าง)	09:45	474	<400-500	474	<400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน คุณไวยวัฒน์	09:45	477	<400-500	477	<400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน คุณนิริมา	09:45	550	<400-500	550	<400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน คุณจันทวรรณ	09:46	453	<400-500	453	<400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน คุณฉันทนา	09:46	448	<400-500	448	<400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณทิพวรรณ	09:46	459	<400-500	459	<400	✓	✓
7. โต๊ะเจ้าหน้าที่อบรม คุณไวยวัฒน์	09:47	504	<400-500	504	<400	✓	✓
8. เครื่องถ่ายเอกสาร	09:47	404	<300-400	404	<300	✓	✓
ห้อง Server							
9. หน้าตู้ MAIN LAN SWITCH คุณทวีศักดิ์	09:48	387	<200-300	387	<200	✓	✓
OEG Office ชั้น 2							
10. โต๊ะทำงาน คุณพรชัย	09:50	467	<400-500	467	<400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน คุณดิเรก	09:50	682	<400-500	682	<400	✓	✓
12. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	09:50	440	<400-500	440	<400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน คุณธีรภัทร	09:51	562	<400-500	562	<400	✓	✓
14. โต๊ะทำงาน คุณนเรศ	09:51	636	<400-500	636	<400	✓	✓
15. โต๊ะทำงาน คุณทวีศักดิ์	09:51	467	<400-500	467	<400	✓	✓
16. โต๊ะทำงาน คุณวลัญช์	09:52	612	<400-500	612	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
OEG Office ชั้น 2 (ต่อ)							
17. โต๊ะทำงาน คุณยุพธนา	09:52	630	<400-500	630	<400	✓	✓
18. โต๊ะทำงานส่วนกลาง คุณยุพธนา	09:53	516	<400-500	516	<400	✓	✓
19. โต๊ะทำงาน คุณเจษฎา	09:53	615	<400-500	615	<400	✓	✓
แผนก Mechanical							
1. โต๊ะทำงาน คุณณัฐชนันวีร์	10:50	431	<400-500	431	<400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน คุณถาวร	10:50	406	<400-500	406	<400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน คุณณศรินทร์	10:50	429	<400-500	429	<400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ส่วนกลาง	10:51	405	<400-500	405	<400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน Spare	10:51	406	<400-500	406	<400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณกรรณงค์	10:51	414	<400-500	414	<400	✓	✓
แผนก I&C							
7. โต๊ะทำงาน คุณพงษ์ศักดิ์	10:52	410	<400-500	410	<400	✓	✓
8. เครื่องปรับอากาศ	10:52	367	<400-500	367	<400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน คุณอาทิตย์	10:52	455	<400-500	455	<400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน คุณกมลชัย	10:53	416	<400-500	416	<400	✓	✓
11. โต๊ะซ่อมงาน คุณทวีศักดิ์	10:53	796	<400-500	796	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
แผนก Electrical							
12. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์	10:54	564	<400-500	564	<400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน คุณไพศาล	10:54	416	<400-500	416	<400	✓	✓
14. โต๊ะทำงาน คุณเอกภาพ	10:54	480	<400-500	480	<400	✓	✓
15. โต๊ะทำงานคอมพิวเตอร์ส่วนกลาง	10:55	416	<400-500	416	<400	✓	✓
16. โต๊ะทำงาน คุณปริญญ์	10:55	516	<400-500	516	<400	✓	✓
แผนก Store							
17. โต๊ะทำงาน คุณณกฤษดา	10:56	437	<400-500	437	<400	✓	✓
ห้องทำงานนักเคมี							
1. โต๊ะทำงาน นักเคมี	10:41	441	<400-500	441	<400	✓	✓
ห้อง Lab							
2. หน้า Hood นักเคมี	10:42	417	<400-500	417	<400	✓	✓
3. โต๊ะปฏิบัติการตรวจวิเคราะห์ นักเคมี	10:42	407	<400-500	407	<400	✓	✓
ห้อง CCR เก้า							
4. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 1 คุณพงษ์ทวี	10:43	441	<400-500	441	<400	✓	✓
5. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 2 คุณพงษ์ทวี	10:43	493	<400-500	493	<400	✓	✓
6. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 3 คุณพงษ์ทวี	10:43	678	<400-500	678	<400	✓	✓
อาคาร 115 kV Substation							
7. หน้าตู้ Panel-1 115 kV Line to AO-PHAI คุณพงษ์ทวี	10:44	301	<200-300	301	<200	✓	✓
8. หน้าตู้ 3YB-02 RELAYA AND CONTROL PANEL คุณชินนุชา	10:44	355	<200-300	355	<200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ^{1/} (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ ^{2/} (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
BOP #3							
- ห้อง MCC GT5							
9. หน้าตู้ Control SA04 415V STG MCC คุณวิเชียร	10:45	655	<200-300	655	<200	✓	✓
10. หน้าตู้ Control Direct Feeder + VT + E/S คุณวิเชียร	10:45	566	<200-300	566	<200	✓	✓
11. หน้าตู้ Control SA01 415 GTG MCC SA01 คุณวิเชียร	10:45	751	<200-300	751	<200	✓	✓
12. หน้าตู้ Control SA01 415VEssential Switchgear คุณวิเชียร	10:46	456	<200-300	456	<200	✓	✓
13. หน้าตู้ Control Out going to GT Generator คุณวิเชียร	10:46	566	<200-300	566	<200	✓	✓
14. หน้าตู้ Control Out going to ST Generator คุณวิเชียร	10:46	606	<200-300	606	<200	✓	✓
- ห้อง LCR 3							
15. หน้าตู้ Control AVR Panel คุณวิเชียร	10:47	910	<200-300	910	<200	✓	✓
16. หน้าตู้ Control Turbine Control Cubicle คุณวิเชียร	10:47	811	<200-300	811	<200	✓	✓
17. หน้าตู้ Control Synchronizing Panel คุณวิเชียร	10:47	762	<200-300	762	<200	✓	✓
18. หน้าตู้ Control UPS Panel คุณวิเชียร	10:48	634	<200-300	634	<200	✓	✓
19. หน้าตู้ Control 125 DVC Battery Charger #1 คุณวิเชียร	10:48	674	<200-300	674	<200	✓	✓
20. โต๊ะคอมพิวเตอร์ (Monitor CEMs) คุณวิเชียร	10:49	781	<400-500	781	<400	✓	✓
21. โต๊ะคอมพิวเตอร์ คุณวิเชียร	10:49	679	<400-500	679	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
BOP # 2							
- ห้อง LCR 2							
22. โต๊ะคอมพิวเตอร์ Control Panel DCS คุณณัฐปราชย์	10:50	522	<400-500	522	<400	✓	✓
23. โต๊ะทำงาน CEMs GT #4 คุณณัฐปราชย์	10:50	520	<400-500	520	<400	✓	✓
- อาคาร 22 kV Substation 1							
24. หน้าตู้ INC 2 คุณพงษ์ทวี	10:51	310	<200-300	310	<200	✓	✓
25. หน้าตู้ BS คุณพงษ์ทวี	10:51	387	<200-300	387	<200	✓	✓
26. หน้าตู้ INCOMING 1 คุณพงษ์ทวี	10:51	375	<200-300	375	<200	✓	✓
27. หน้าตู้ J04 OUT GOING F15 คุณพงษ์ทวี	10:52	352	<200-300	352	<200	✓	✓
28. หน้าตู้ J04 OUT GOING F13 คุณพงษ์ทวี	10:52	328	<200-300	328	<200	✓	✓
- อาคาร 22 kV Substation 2							
29. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 6 คุณณัฐปราชย์	10:53	250	<200-300	250	<200	✓	✓
30. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 8 คุณณัฐปราชย์	10:53	214	<200-300	214	<200	✓	✓
31. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 10 คุณณัฐปราชย์	10:54	235	<200-300	235	<200	✓	✓
32. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 17 คุณณัฐปราชย์	10:54	226	<200-300	226	<200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
ห้อง NEW CCR ชั้น 3							
1. โต๊ะทำงาน 1 คุณไฉสุรีย์	11:21	705	<400-500	705	<400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน 2 คุณไฉสุรีย์	11:21	716	<400-500	716	<400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน 3 คุณไฉสุรีย์	11:21	702	<400-500	702	<400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน 4 คุณไฉสุรีย์	11:22	756	<400-500	756	<400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน 5 คุณไฉสุรีย์	11:22	771	<400-500	771	<400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน 6 คุณไฉสุรีย์	11:22	765	<400-500	765	<400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน 7 คุณไฉสุรีย์	11:23	883	<400-500	883	<400	✓	✓
8. โต๊ะทำงาน 8 คุณไฉสุรีย์	11:23	892	<400-500	892	<400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน 9 คุณไฉสุรีย์	11:23	802	<400-500	802	<400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน 10 คุณไฉสุรีย์	11:24	900	<400-500	900	<400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน 11 คุณไฉสุรีย์	11:24	705	<400-500	705	<400	✓	✓
12. โต๊ะทำงาน 12 คุณไฉสุรีย์	11:24	760	<400-500	760	<400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน 13 คุณไฉสุรีย์							
- พื้นที่ 1	11:25	1,768	<400-500	1,768	<400	✓	✓
- พื้นที่ 2	11:25	3,150	<300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	11:25	4,200	<200	-	-	✓	-

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
ห้อง NEW CCR ชั้น 3 (ต่อ)							
14. โต๊ะทำงาน 14 คุณไอศุรีย์ - พื้นที่ 1	11:26	3,860	<400-500	3,860	<400	✓	✓
- พื้นที่ 2	11:26	2,699	<600	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	11:26	1,488	<300	-	-	✓	-
ห้อง NEW MCC ชั้น 3							
15. หน้าตู้ UMM Panel คุณไอศุรีย์	11:27	513	<200-300	513	<200	✓	✓
16. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-3 616E 103A คุณไอศุรีย์	11:27	442	<200-300	442	<200	✓	✓
17. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-2 616E 103B คุณไอศุรีย์	11:27	454	<200-300	454	<200	✓	✓
18. หน้าตู้ STG-3 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณไอศุรีย์	11:28	543	<200-300	543	<200	✓	✓
19. หน้าตู้ STG-6 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณไอศุรีย์	11:28	654	<200-300	654	<200	✓	✓
20. หน้าตู้ 6FC-01 Process STEAM FLOW Computer คุณไอศุรีย์ - พื้นที่ 1	11:29	1,181	<200-300	1,181	<200	✓	✓
- พื้นที่ 2	11:29	1,883	<300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	11:29	1,548	<200	-	-	✓	-
ห้อง STG #3 ชั้น 1							
21. 62MAC10CT042 คุณพงษ์ทวี	11:30	210	<200-300	210	<100	✓	✓
22. 6PT1502 คุณพงษ์ทวี	11:30	298	<200-300	298	<100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ^{1/} (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ ^{2/} (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน							
GT #6							
1. Chemical Skid HRSG #6	19:12	377	<200-300	377	<100	✓	✓
2. Air Compressor #2	19:13	728	<200-300	728	<100	✓	✓
3. Duck Burner	19:14	238	<200-300	238	<100	✓	✓
4. Sample Cool Analysis	19:15	240	<200-300	240	<100	✓	✓
5. Gas Heater 601-M103	19:16	220	<200-300	220	<100	✓	✓
6. HP Feed Water Pump HASG 6	19:17	352	<200-300	352	<100	✓	✓
7. LP Feed Water Pump HASG 7	19:18	316	<200-300	316	<100	✓	✓
8. HP Boiler HRGS #6	19:19	249	<200-300	249	<100	✓	✓
9. LP Boiler HRGS #6	19:20	235	<200-300	235	<100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
GT 4							
1. Lube Oil Cooler GT 4 คุณอิทธิพล							
- พื้นที่ 1	19:00	1,012	<200-300	1,012	<100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:00	1,100	<300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:00	1,095	<200	-	-	✓	-
2. De-Nox GT 4 คุณอิทธิพล	19:01	731	<200-300	731	<100	✓	✓
3. GT4 Reduction Gear คุณอิทธิพล							
- พื้นที่ 1	19:02	1,985	<200-300	1,985	<100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:02	2,140	<300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:02	2,010	<200	-	-	✓	-
4. HP Boiler HRSG 4 คุณอิทธิพล	19:03	533	<200-300	533	<100	✓	✓
5. IP Boiler คุณอิทธิพล	19:04	412	<200-300	412	<100	✓	✓
6. LP Boiler คุณอิทธิพล	19:05	244	<200-300	244	<100	✓	✓
NEW RO							
7. pH Control New RO คุณอิทธิพล	19:06	870	<200-300	870	<200	✓	✓
8. MCC New RO คุณอิทธิพล	19:07	285	<200-300	285	<200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
BOP # 2							
9. GSU 4 คุณพงษ์ศักดิ์							
- พื้นที่ 1	19:08	1,469	<200-300	1,469	<100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:08	1,737	<300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:08	1,547	<200	-	-	✓	-
10. GSU 5 คุณพงษ์ศักดิ์	19:09	977	<200-300	977	<100	✓	✓
11. MCC WTP 2 Panel คุณพงษ์ศักดิ์	19:10	458	<200-300	458	<100	✓	✓
GT 2							
1. หม้อแปลง TP-04 คุณวิษณุชา	20:07	390	<200-300	390	<100	✓	✓
2. หม้อแปลง TP-03 คุณวิษณุชา	20:07	258	<200-300	258	<100	✓	✓
3. หม้อแปลง AT-1 คุณวิษณุชา	20:08	774	<200-300	774	<100	✓	✓
4. หม้อแปลง AT-4 คุณวิษณุชา	20:08	515	<200-300	515	<100	✓	✓
5. สถานี Desup TF คุณวิษณุชา	20:09	287	<200-300	287	<100	✓	✓
6. Main Process Steam คุณวิษณุชา	20:09	293	<200-300	293	<100	✓	✓
7. Hydraulic Starter STG 1 คุณวิษณุชา	20:10	205	<200-300	205	<100	✓	✓
8. Chemical Skid Cooling Tower 1 คุณวิษณุชา	20:10	382	<200-300	382	<100	✓	✓
9. หม้อแปลง AT-2 คุณวิษณุชา	20:11	302	<200-300	302	<100	✓	✓
10. หม้อแปลง AT-3 คุณวิษณุชา	20:11	937	<200-300	937	<100	✓	✓
11. GSU-GT6 คุณวิษณุชา	20:12	974	<200-300	974	<100	✓	✓
12. GSU-STG #3 คุณวิษณุชา	20:12	930	<200-300	930	<100	✓	✓
13. หม้อแปลง TP-05 คุณวิษณุชา	20:07	212	<200-300	212	<100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
GT 5							
1. หม้อแปลง GCU 7 คุณณัฐปราชย์	19:54	836	<200-300	836	<100	✓	✓
2. หม้อแปลง GCU 6 คุณณัฐปราชย์	19:55	748	<200-300	748	<100	✓	✓
3. LP BFW Pump No.1 คุณณัฐปราชย์	19:56	235	<200-300	235	<100	✓	✓
4. Line Water Cooling GTG 5 คุณณัฐปราชย์	19:57	278	<200-300	278	<100	✓	✓
5. Sample Cooler Analysis 503M101 คุณณัฐปราชย์	19:58	628	<200-300	628	<100	✓	✓
6. Chem Skid HRSG 5 คุณณัฐปราชย์	19:59	293	<200-300	293	<100	✓	✓
7. Main HP Steam คุณณัฐปราชย์	20:00	273	<200-300	273	<100	✓	✓
8. HP Steam Drum HRSG 5 คุณณัฐปราชย์	20:01	227	<200-300	227	<100	✓	✓
9. LP Steam Drum HRSG 5 คุณณัฐปราชย์	20:02	269	<200-300	269	<100	✓	✓
10. CT Make UP Cooling คุณณัฐปราชย์	20:03	508	<200-300	508	<100	✓	✓
11. pH Cooling Monitor คุณณัฐปราชย์	20:04	467	<200-300	467	<100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
ห้อง NEW CCR ชั้น 3							
1. โต๊ะทำงาน 1 คุณไฉสุรีย์	19:06	580	<400-500	580	<400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน 2 คุณไฉสุรีย์	19:06	631	<400-500	631	<400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน 3 คุณไฉสุรีย์	19:07	603	<400-500	603	<400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน 4 คุณไฉสุรีย์	19:07	745	<400-500	745	<400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน 5 คุณไฉสุรีย์	19:08	711	<400-500	711	<400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน 6 คุณไฉสุรีย์	19:08	657	<400-500	657	<400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน 7 คุณไฉสุรีย์	19:09	730	<400-500	730	<400	✓	✓
8. โต๊ะทำงาน 8 คุณไฉสุรีย์	19:09	793	<400-500	793	<400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน 9 คุณไฉสุรีย์	19:10	773	<400-500	773	<400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน 10 คุณไฉสุรีย์	19:10	798	<400-500	798	<400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน 11 คุณไฉสุรีย์	19:11	719	<400-500	719	<400	✓	✓
12. โต๊ะทำงาน 12 คุณไฉสุรีย์	19:11	664	<400-500	664	<400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน 13 คุณไฉสุรีย์	19:13	600	<400-500	600	<400	✓	✓
14. โต๊ะทำงาน 14 คุณไฉสุรีย์	19:13	607	<400-500	607	<400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ^{1/} (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ ^{2/} (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
ห้อง NEW MCC ชั้น 3							
15. หน้าตู้ UMM Panel คุณไศศรย์	19:15	402	<200-300	402	<200	✓	✓
16. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-3 616E103A คุณไศศรย์	19:15	322	<200-300	322	<200	✓	✓
17. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-2 616E103B คุณไศศรย์	19:16	290	<200-300	290	<200	✓	✓
18. หน้าตู้ STG-3 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณไศศรย์	19:16	350	<200-300	350	<200	✓	✓
19. หน้าตู้ GTG-6 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณไศศรย์	19:17	427	<200-300	427	<200	✓	✓
20. หน้าตู้ 6FC-01 Process STEAM FLOW Computer คุณไศศรย์	19:17	506	<200-300	506	<200	✓	✓
STG #3 ชั้น 1							
1. 62MAC10CT042 คุณไพโรจน์	19:00	212	<200-300	212	<100	✓	✓
2. 6PT1502 คุณไพโรจน์	19:01	278	<200-300	278	<100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ^{1/} (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ ^{2/} (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
หม้อแปลงไฟฟ้า NEW MCC-CCR ชั้น 1							
1. GT6AT2 คุณไฟโรจน์	19:02	228	<200-300	228	<100	✓	✓
2. GT6AT1 คุณไฟโรจน์	19:03	366	<200-300	366	<100	✓	✓
3. GT6SST2 คุณไฟโรจน์	19:04	276	<200-300	276	<100	✓	✓
4. GT6SST1 คุณไฟโรจน์	19:05	225	<200-300	225	<100	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

: ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน ¹	สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน									
Ratch Pathana Office : 1 st Floor									
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร									
1. ห้องประชุมใหญ่ ชั้น 1 (ห้องนพเก้า)	10:16 - 10:20	8	578	442	300	150	849	400	✓
2. ทางเดินหน้าห้องประชุมนพเก้า	10:22 - 10:25	6	177	133	100	50	163	50	✓
3. ห้องประชุมเล็ก ชั้น 1 (เทพาย)	10:27 - 10:29	4	463	419	300	150	549	400	✓
4. ห้องเก็บเอกสารแผนกควบคุมการผลิต	10:31 - 10:34	6	481	390	200	100	437	200	✓
5. ห้องอาหาร	10:36 - 10:38	4	447	390	300	150	405	200	✓
6. ห้องอบรม	11:29 - 11:31	4	668	615	300	150	831	400	✓
Ratch Pathana Office : 2 nd Floor									
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร									
7. ทางเดินบันได	10:39 - 10:41	5	219	173	100	50	290	50	✓
8. ห้องประชุมบัญชี	10:56 - 10:58	4	744	615	300	150	815	400	✓
9. ห้องเก็บเอกสารบัญชี	11:00 - 11:04	8	475	229	200	100	675	200	✓
10. ห้องประชุมใหญ่ (ห้องประชุมราชม)	11:05 - 11:11	18	614	336	300	150	658	400	✓
11. ทางเดินหน้าห้องประชุมใหญ่	11:13 - 11:16	6	220	139	100	50	120	50	✓
12. ทางเดินหน้าห้องประธาน	11:17 - 11:19	5	288	251	100	50	369	50	✓
13. ห้องประชุมหน้าห้อง IT	11:21 - 11:23	4	451	417	300	150	468	400	✓
14. ทางเดินหน้าห้องประชุม (เทพาย)	11:24 - 11:27	6	266	112	100	50	262	50	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ²		ผลการตรวจวัด ² (LUX)		มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด				
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)										
OEG Office ชั้นล่าง										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
15. ห้องประชุม	09:55 - 09:57	8	501	385	4300	4150	557	400	✓	✓
16. Document Room 1	09:58 - 10:00	4	484	331	4300	4150	418	4200	✓	✓
OEG Office ชั้น 2										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
17. Document Room 2	10:02 - 10:04	4	501	476	4300	4150	503	4200	✓	✓
18. บันไดชั้น 2	10:05 - 10:07	5	353	178	4100	450	298	450	✓	✓
Work Shop ชั้น 2										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
19. Document Room 3	10:57 - 10:58	4	309	227	4300	4150	295	4200	✓	✓
Store										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
20. ห้องเก็บ Spare Part	10:59 - 11:01	10	1,818	238	4200	4100	238	4200	✓	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
21. Store เก็บของชั้นล่างห้องแอร์	11:02 - 11:05	10	594	311	4200	4100	403	4200	✓	✓
Store ชั้น 2										
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแฉวมมากกว่า 2 แฉว										
22. Store	11:06 - 11:11	18	305	215	4200	4100	285	4200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (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											
23. MCC Switchgear ชั้น CCR	10:55 - 11:04	18	546	382	4200	4100	507	4200	✓	✓	
LCR #2											
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง											
24. MCC LCR #2	11:05 - 11:09	10	263	215	4200	4100	318	4200	✓	✓	
อาคาร Chiller											
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร											
25. ทางเดิน Chiller No. 1	11:10 - 11:13	7	373	112	4100	450	326	450	✓	✓	
26. ทางเดิน Chiller No. 4	11:14 - 11:17	7	345	105	4100	450	249	450	✓	✓	
ปั๊มน้ำ ประตู่ 9											
27. ปั๊มน้ำ ประตู่ 9	11:18 - 11:19	2	1,020	886	4100	-	654	4100	✓	✓	
NEW MCC ชั้น 3											
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน											
28. ห้องประชุม	11:31 - 11:35	10	1,674	484	4300	4150	526	4400	✓	✓	

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (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
NEW MCC ชั้น 2										
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง										
15. NEW MCC (1)	11:36 - 11:40	10	342	229	4200	4100	258	4200	✓	✓
16. NEW MCC (2)	11:41 - 11:45	10	392	286	4200	4100	376	4200	✓	✓
17. NEW MCC (3)	11:46 - 11:50	10	299	207	4200	4100	215	4200	✓	✓
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
18. ห้องชาร์เบตเตอร์	11:51 - 11:55	10	301	233	4200	4100	267	4200	✓	✓
NEW MCC ชั้น 1										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
19. ห้องเก็บสารเคมี	11:56 - 12:00	12	833	367	4200	4100	417	4200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ²		สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน								
ป้อมยาม ประตู 9								
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร								
34. ป้อมยาม ประตู 9	20:15 - 20:16	2	201	160	<100	-	<100	<100
NEW MCC ชั้น 3								
หลอดไฟติดกระดานบนเพดาน								
35. ห้องประชุม	19:19 - 19:24	10	624	468	<300	<150	<400	<400
NEW MCC ชั้น 2								
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง								
36. NEW MCC (1)	19:26 - 19:31	10	295	221	<200	<100	<200	<200
37. NEW MCC (2)	19:33 - 19:38	10	377	281	<200	<100	<200	<200
38. NEW MCC (3)	19:40 - 19:45	10	345	253	<200	<100	<200	<200
NEW MCC ชั้น 1								
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร								
39. ห้องเก็บสารเคมี	19:46 - 19:51	12	312	208	<200	<100	<200	<200

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

เกณฑ์มาตรฐาน : ¹ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

² ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน

3.6.1.4.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 269 จุดตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน

3.6.1.4.4 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณพื้นที่ การทำงาน จำนวน 269 จุดตรวจวัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.48

ตารางที่ 3.48 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

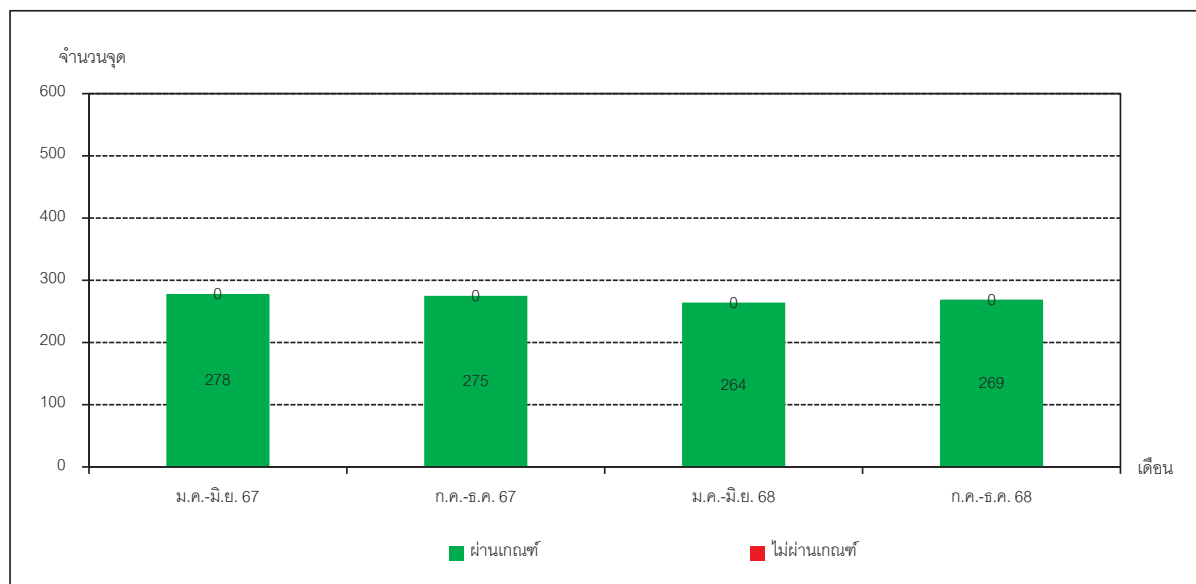
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	จำนวนจุดตรวจวัด	สรุปผลการตรวจวัด	
		ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน (จุด)	ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน (จุด)
ม.ค.-มิ.ย. 67	278	278	0
ก.ค.-ธ.ค. 67	275	275	0
ม.ค.-มิ.ย. 68	264	264	0
ก.ค.-ธ.ค. 68	269	541	0

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

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

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



ภาพที่ 3.16 กราฟผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

3.6.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

3.6.2.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2568

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2568 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการ ในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี และผลการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี 2568 ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการ ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568 โดยโรงพยาบาลสมิติเวชศรีราชา จังหวัดชลบุรี รายละเอียดดังตารางที่ 3.49-3.50 (ภาคผนวกที่ 28)

ตารางที่ 3.49 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568
(เข้ารับการตรวจวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือก บัสสาวะ เนื่อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย) ¹	ที่ตรวจ (ราย) ²	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	57	57	0	57	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	57	-	-	-		ไม่มีพนักงานสัมผัสฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	57	-	-	-		ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสียงดัง
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	57	-	-	-		ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสียงดัง
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	57	-	-	-		ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสียงดัง ตรวจการมองเห็น

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพประจำปี ของ บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยโรงพยาบาลญาไทศรีราชา จังหวัดชลบุรี

¹ = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนทำงานแล้ว

² = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้นๆ

ตารางที่ 3.50 ผลการตรวจสอบคุณภาพพนักงานประจำปี บริษัท ออปอเรชั่นคอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2568
(เข้ารับการตรวจวัดวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสอบ	สิ่งที่ตรวจ (เลือก บัสสวาระ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติ เพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย) ¹	ที่ตรวจ (ราย) ²	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสอบสภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	37	37	0	37	-	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	37	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสฝุ่นละออง ฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	37	23	7	16	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์ และส่งตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำ	แจ้งแจ้งการได้ยินหูทั้ง 2 ข้าง ที่ความถี่ 500-6,000 Hz
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	37	12	0	12	-	-
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	37	37	0	37	-	-

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสอบสุขภาพประจำปี ของ บริษัท ออปอเรชั่นคอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี

¹ = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนเข้างานแล้ว

² = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้นๆ

3.6.2.1.1 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 มีพนักงานทั้งหมด 57 คน เข้ารับการตรวจ 57 คน โดยผลการตรวจสอบสภาพทั่วไป และเอ็กซเรย์ปอด ทั้งหมดไม่พบความผิดปกติ

3.6.2.1.2 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2568

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568 มีพนักงานทั้งหมด 37 รายโดยเข้ารับการตรวจสภาพทั่วไป จำนวน 37 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และเข้ารับการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 23 ราย พบพนักงานผิดปกติในตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ใ้ระหว่างที่ความถี่ 500-6,000 Hz จำนวน 7 คน ดำเนินการปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์และส่งตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำในเดือนกรกฎาคม 2568 ตรวจการทำงานของไต จำนวน 12 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และตรวจการมองเห็น จำนวน 37 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

3.6.2.2 การตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มีพนักงานเข้างานใหม่ จำนวน 2 คน และบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 6 คน ทั้งนี้ ได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.51-3.52

ตารางที่ 3.51 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสอบสภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือก บัสสวาระ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย) ^{1/}	ที่ตรวจ (ราย) ^{2/}	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสอบสภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	2	2	0	2	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับเสียงดัง
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานสายตา	ตา	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ความร้อน
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงาน ละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาที่มองเห็น	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ตรวจการมองเห็น

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

^{1/} = จำนวนพนักงานประจำ ที่เป็นพนักงานใหม่

^{2/} = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้นๆ

ตารางที่ 3.52 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจําเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือด ปัสสาวะ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย) ^{1/}	ที่ตรวจ (ราย) ^{2/}	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	6	6	0	6	-	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	-	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	6	3	-	3	-	-
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	-	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสความร้อน
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงาน ละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาหรืออวัยวะ	6	6	-	6	-	-

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี

^{1/} = จำนวนพนักงานประจำ ที่เป็นพนักงานใหม่

^{2/} = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้นๆ

3.6.2.2.1 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานพนักงานใหม่ ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 2 ราย โดยเข้ารับการตรวจสอบสภาพทั่วไป จำนวน 2 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

3.6.2.2.2 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานพนักงานใหม่ ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 6 ราย โดยเข้ารับการตรวจสอบสภาพทั่วไป จำนวน 6 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และเข้ารับการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 3 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และตรวจการมองเห็น จำนวน 6 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

3.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น และรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.53

ตารางที่ 3.53 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ลำดับที่	รายการ	หน่วย	บริษัท	
			RPE	OEG
1.	จำนวนพนักงาน (ณ 31 ธันวาคม 2568)	(คน)	63	43
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 2568)	(คน x ชม.)	59,633	76,678.50
8.	ชั่วโมงทำงานหลังเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (ณ 31 ธันวาคม 2568)	(คน x ชม.)	1,360,859	548,476.50
9.	วันที่เกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานครั้งสุดท้าย	(วัน เดือน ปี)	7 ก.ย. 50	28 ธ.ค. 64

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

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

3.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)

3.7 สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประชามุขชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำนันผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2568 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 26-27 กันยายน 2568 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 26)

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

3.8 สภาพสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

สรุปผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การใช้น้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุข และสุนทรียภาพ ครบถ้วนทุกมาตรการ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศ ระดับเสียง ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน โดยมีรายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.1 ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อย ได้แก่ บริเวณปล่อย HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ในวันที่ 3 และ 8 ตุลาคม 2568 ที่ความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า ทุกปล่อยมีค่า NO_x as NO_2 , SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับปล่อย Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG#4 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ TSP มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่า SO_2 , PM-10 และ PM-2.5 มีค่าลดลง และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5 ผลการตรวจวัด SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลง และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#6 ผลการตรวจวัด TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่า SO_2 และ NO_x as NO_2 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีการเดินเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

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 แก๊สและทำการป้องกันต่อไป

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

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม 2568 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 กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ผลการตรวจวัด พบ ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- บริเวณชุมชนหนองพังพวย ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ CEMS เพื่อเป็นการเฝ้าระวังไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกน้อยที่สุด

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา และบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า pH และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น และค่า TDS และ Flow rate มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า Free Chlorine และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด
- บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า Free Chlorine, Temperature, pH และ Flow rate มีค่าลดลง ค่า TDS มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ค่าดังกล่าวอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

4.3 ระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในระหว่างวันที่ 5-12 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่ามีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ 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 เช่น เสียงจากรถสัญจรไป-มา เสียงนก และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น หากพิจารณาจากระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ทั้งในวันทำงาน และวันหยุด พบว่า อยู่ในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำ หมายความว่า สภาพโดยทั่วไปของชุมชนค่อนข้างเงียบสงบ มีเพียงบางช่วงเวลาที่มีค่าระดับเสียงรบกวนบางช่วงเวลา ได้แก่

วันที่ 5 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 6 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น., 04:00 - 06:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 7 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 01:00 น., 02:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 9 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 10 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น. และ 22:00 - 00:00 น.

วันที่ 11 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 00:00 - 03:00 น., 04:00 - 05:00 น. และ 23:00 - 00:00 น.

วันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 02:00 - 03:00 น.

โดยช่วงเวลาดังกล่าว มีเสียงดังจากสภาพแวดล้อมโดยรอบจุดตรวจวัด แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ของจุดตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกช่วงเวลาที่มียังเสียงรบกวน

ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการทั้ง 4 ทิศ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ โดยในช่วงที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติ ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) บริเวณบ้านไร่หนึ่ง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้
- เสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา แต่อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวนอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดำเนินการป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานของโครงการส่งผลกระทบต่อประชาชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการ
- โครงการยังมีมาตรการไม่ให้มีการปฏิบัติงานที่มีเสียงดังในช่วงเวลากลางคืน

4.4 การจัดการกากของเสีย

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

4.5 การคมนาคมขนส่ง

โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 2 และ 7 ตุลาคม 2568 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 มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (L_{eq} 12 hr.) บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 5 และบริเวณ Gas Turbine No. 6 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Steam Turbine No. 2 มีค่าลดลง และบริเวณ Gas Turbine No. 4 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน 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 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

4.6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ในวันที่ 2 ตุลาคม 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 77.5-80.1 dB(A) (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 3 ท่าน

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) จำนวน 3 ท่าน พบว่า มีค่า 26.98-48.98 % (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

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า

- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน บริเวณ Area 1 บริเวณ Area 2 และบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

- เสียงสะสม (% Noise Dose) บริเวณ Area 1 บริเวณ Area 2 และบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

4.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 30 เมษายน 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 พบว่า เมื่อนำค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เปรียบเทียบได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า บริเวณ Steam Turbine No. 2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Steam Turbine No. 3 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

4.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 269 จุดตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน

4.6.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

4.6.2.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2568

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2568 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการ ในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี และผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลสมิติเวชศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568 รายละเอียดดังตารางที่ 3.49-3.50 (ภาคผนวกที่ 28)

4.6.2.1.1 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 มีพนักงานทั้งหมด 57 คน เข้ารับการตรวจ 57 คน โดยผลการตรวจสุขภาพทั่วไป และเอ็กซเรย์ปอด ทั้งหมดไม่พบความผิดปกติ

4.6.2.1.2 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2568

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568 มีพนักงานทั้งหมด 37 รายโดยเข้ารับการตรวจสุขภาพทั่วไป จำนวน 37 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และเข้ารับการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 23 ราย พบพนักงานผิดปกติในตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ๕ หาระวังที่ความถี่ 500-6,000 Hz จำนวน 7 คน ดำเนินการปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์และส่งตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำในเดือนกรกฎาคม 2568 ตรวจการทำงานของไต จำนวน 12 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และตรวจการมองเห็น จำนวน 37 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

4.6.2.2 การตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2568 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการ ในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี และผลการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี 2568 ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568 โดยโรงพยาบาลสมิติเวชศรีราชา จังหวัดชลบุรี รายละเอียดดังตารางที่ 3.49-3.50 (ภาคผนวกที่ 28)

4.6.2.2.1 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2568 บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานพนักงานใหม่ ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 2 ราย โดยเข้ารับการตรวจสอบสภาพทั่วไป จำนวน 2 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

4.6.2.2.2 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2568 บริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานพนักงานใหม่ ของบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 6 ราย โดยเข้ารับการตรวจสอบสภาพทั่วไป จำนวน 6 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และเข้ารับการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 3 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และตรวจการมองเห็น จำนวน 6 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

4.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)

4.7 เศรษฐกิจ-สังคม

โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประสานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำนันผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2568 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 26-27 กันยายน 2568 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้

ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 26)

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

4.8 สภาพาสุภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)

4.9 การจัดส่งรายงานให้หน่วยงานราชการ

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อส่งให้หน่วยงานราชการต่อไปนี้เป็นผู้พิจารณาและตรวจสอบ

1. สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. กรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. กองบริหารงานอนุญาตโรงงาน 2 กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม
4. สำนักงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี
5. สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	8 ต.ค. 68	82.49	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	8 ต.ค. 68	6.220	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	8 ต.ค. 68	ND(<0.043)	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	8 ต.ค. 68	ND(<0.005)	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	8 ต.ค. 68	2.83	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	8 ต.ค. 68	0.114	2.529	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	8 ต.ค. 68	0.79	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	8 ต.ค. 68	0.031	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	8 ต.ค. 68	0.46	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	8 ต.ค. 68	0.018	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm	3 ต.ค. 68	15.16	90	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	3 ต.ค. 68	0.538	4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	3 ต.ค. 68	1.83	15	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	3 ต.ค. 68	0.090	1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	2.35	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	3 ต.ค. 68	0.044	1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.99	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.019	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.73	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.014	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	3 ต.ค. 68	43.15	60	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	g/s	3 ต.ค. 68	4.738	5.935	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			ppm	3 ต.ค. 68	1.48	10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	g/s	3 ต.ค. 68	0.225	1.376	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	1.30	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	g/s	3 ต.ค. 68	0.076	2.366	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-2.5	mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.47	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.027	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			mg/Nm ³	3 ต.ค. 68	0.33	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	3 ต.ค. 68	0.020	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - ชุมชนบ้านหนองขาม	2	TSP	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.030-0.078	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.016-0.041	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	8.0-15.0	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.001-0.029	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.006-0.008	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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	1-8 ต.ค. 68	0.032-0.059	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.022-0.040	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	< 2.0-35.8	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.003-0.030	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.012-0.016	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- โรงเรียนอนุบาลนิสรัตน์	2	TSP	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.045-0.073	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.020-0.036	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	10.5-16.3	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.002-0.038	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.006-0.008	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ชุมชนหนองพังพวย	2	TSP	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.055-0.108	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	0.022-0.064	0.12	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	mg/m ³	1-8 ต.ค. 68	12.2-33.8	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	0.001-0.025	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	1-8 ต.ค. 68	<0.001-0.009	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ 2.1 จุดระบายนํ้าทิ้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 68	210.42-282.71	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	7.4-8.2	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 68	30-37	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	608-916	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 0.05-0.08	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุดระบายนํ้าทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 68	210.33-286.65	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	7.1-8.1	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 68	30-32	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	568-1,548	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 68	< 0.05-0.07	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจําเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง - บ้านใกล้เคียง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	56.1-59.3	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	44.9-65.3	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	70.3-90.7	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	60.9-62.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		เสียงรบกวน	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	-12.8 ถึง 25.4	10	พบเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาจากเสียงธรรมชาติ เช่น เสียงรถสัญจรไป-มา เสียงนกร้อง และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น
- รื้อรื้อโครงการด้านทิศเหนือ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	65.4-67.0	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	64.4-68.6	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	66.2-88.2	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	71.6-73.1	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- รื้อรื้อโครงการด้านทิศตะวันออก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	60.5-61.9	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	49.7-68.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	66.7-91.6	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	65.0-66.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- รื้อรื้อโครงการด้านทิศใต้ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม.	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	65.7-67.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{90}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	62.1-69.8	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		L_{max}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	72.3-91.5	115	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L_{dn}	dB (A)	5-12 พ.ย. 68	71.1-73.9	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง (ต่อ) - รั้วรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	5-12 พ.ย. 68 5-12 พ.ย. 68 5-12 พ.ย. 68 5-12 พ.ย. 68	64.5-66.1 62.4-70.2 69.1-94.6 71.6-72.1	70 ไม่มีมาตรฐานกำหนด 115 ไม่มีมาตรฐานกำหนด	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน - ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน -
4. การจัดการการก่อกวนของเสียง	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการการก่อกวนของเสียง โดยได้ทำการประเมิน ความเหมาะสมของการจัดการระยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เพื่อใช้ประกอบการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการผลกระทบของโครงการ โดยจัดทำให้มีการนำ ขยะมูลฝอยส่งกำจัด โดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตราย รวบรวมส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ดเอนไวรอน เมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)
5. การควบคุมความชื้น	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	บันทึกสถิติข้อมูลอุณหภูมิต่อ จากยานพาหนะของ โครงการ	ครั้ง	ก.ค.-ธ.ค. 68	ไม่มีอุทกภัย	-	โครงการมีการควบคุมสถิติอุณหภูมิเพื่อลดจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางทางรถขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำปี 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจําเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน 6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน - Steam Turbine No. 2	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	77	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	77	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}	dB (A)	2 ต.ค. 68	81-86	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine No. 3	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	73	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	73	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}	dB (A)	2 ต.ค. 68	74-87	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 4	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	7 ต.ค. 68	83	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	7 ต.ค. 68	82	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}	dB (A)	7 ต.ค. 68	84-95	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 5	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	76	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	76	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}	dB (A)	2 ต.ค. 68	77-81	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 6	2	- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	76	83 ^{1/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{eq} 12 ชม.	dB (A)	2 ต.ค. 68	76	87 ^{2/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{max}	dB (A)	2 ต.ค. 68	78-96	140 ^{3/} , 115 ^{3/}	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

หมายเหตุ

^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)							
- Area 1 (คูณสุภชัย สายแวง)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	2 ต.ค. 68 2 ต.ค. 68	78.1 30.96	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 2 (คูณรัฐพงษ์ กิมเชียงศ)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	2 ต.ค. 68 2 ต.ค. 68	80.1 48.98	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คูณโพธิ์เงิน บุญสิง)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	2 ต.ค. 68 2 ต.ค. 68	77.5 26.98	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน		-					
- Steam Turbine 2	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	30 เม.ย. 68	30.2	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine 3	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	30 เม.ย. 68	31.4	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	2	- Illumination	Lux	10 พ.ย. 68	269 จุดตรวจวัด	รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 1	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน							
6.2.1 ตรวจสุขภาพทั่วไป	1	- เอกซเรย์ปอด - การตรวจสุขภาพ	-	RPE วันที่ 15 ส.ค.-15 ก.ย. 68 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 68	-	-	การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2568 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 และบริษัท ออโพรเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2568 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 28
6.2.2 ตรวจสุขภาพพิเศษ	1	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	-	OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 68	-	-	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย 6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุ	ครั้ง	ก.ค.-ธ.ค. 68	ไม่มีอุบัติเหตุ	-	บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออโบลันด์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)
7. เศรษฐกิจสังคม	1	สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	-	ก.ย. 68	-	-	โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชนประมาณทุกสิ้นไตรมาส 5 กิโลเมตร กำหนดผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง หน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี 2568 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 26-27 กันยายน 2568 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับปรุงแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์ให้เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 26)
							ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับปรุงแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 25)

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2	- รวบรวมข้อร้องเรียน/วิธีการแก้ไข ปัญหา ร้องเรียน การติดตาม ผลการแก้ไข ข้อร้องเรียนจาก ชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกัน การเกิดซ้ำ	ข้อ/เรื่อง	ก.ค.-ก.ค. 68	ไม่พบข้อร้องเรียน	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคมรับผิดชอบต่อเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีทีมตรวจสอบและติดตามการแก้ไข ปัญหาที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไข ปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ประจำปี 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	1	- ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจาก ปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอักเสบ โรคติดเชื้อ หวัดหวัด และโรคหัวใจขาดเลือด อักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาด เลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รื้อมี 5 กิโลเมตรรอบ โครงการ) จากโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ ที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการ วิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค และเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุป และวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุป และวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการ รวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	-	ก.ค. 68	-	-	โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหา มลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอักเสบเรื้อรัง หวัดหวัด อักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รื้อมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุป และวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการ รวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)