



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา 683 หมู่ 11

ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี กรกฎาคม 2569

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

วันที่ 20 กรกฎาคม 2569

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

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569

() อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

นายกะวีร์ สุธาทรัพย์

นายธงไชย บุญศักดิ์

นางสาวนันท์ณภัส แปะขุนทด

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์

นางสาวแพรว พลเสน

นางสาวนุกุล อามรศรี

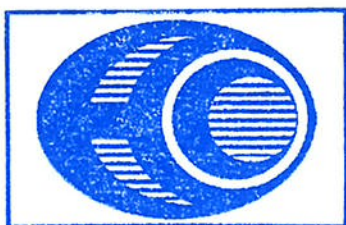
นางสาววิศรา บุญเกิด

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

ผู้จัดการแผนปฏิบัติการภาคสนาม

ผู้จัดการแผนปฏิบัติการทดสอบ

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



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลเกษ เลขาจุฑา)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1. ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
2. ที่ตั้งโครงการ	(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) (ครั้งที่ 2) 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 มกราคม 2569
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 สถานที่ตั้งและการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	1-4
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	3-23
3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-64
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-83
3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-83
3.2.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ	3-84
3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-86
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-104
3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-106
3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-108
3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-128
3.3.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3- 129
3.3.5 สรุปผลตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-142
3.4 การจัดการกากของเสีย	3-142
3.5 การคมนาคมขนส่ง	3-142

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-143
3.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-197
3.6.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน	3-197
3.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	3-203
3.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	3-204
3.7 สังคม-เศรษฐกิจ	3-204
3.8 สภาวะสุขภาพของประชาชน	3-204
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า	
1.1	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-13
1.2	แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569	1-21
2.1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	2-2
2.2	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	2-8
3.1	รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-2
3.2	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-11
3.3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-13
3.4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-15
3.5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-16
3.6	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#6) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-17
3.7	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-26
3.8	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-28
3.9	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-31
3.10	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-32
3.11	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-33
3.12	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-34

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-36
3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-37
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-38
3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-39
3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด	3-41
3.18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-64
3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-65
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-66
3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-67
3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-68
3.23 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-83
3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-83
3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-87
3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-89
3.27 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-95
3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-97
3.29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง	3-107

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-109
3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-116
3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-119
3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-122
3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-125
3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-130
3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-132
3.37 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-145
3.38 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-146
3.39 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-152
3.40 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-158
3.41 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-159
3.42 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-161
3.43 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-165
3.44 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-166
3.45 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-167
3.46 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-170

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-171
3.48 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-196
3.49 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 (เข้ารับการตรวจวัดวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568)	3-198
3.50 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2569 (เข้ารับการตรวจวัดวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569)	3-199
3.51 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-202
3.52 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-203
4.1 สรุปผลการตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	4-13

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
2.1	ตรวจวัดปล่อยระบายอากาศ	2-8
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	2-36
2.20	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	2-37
2.21	อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ	2-39
2.22	ชุดป้องกันความร้อนและชุดผจญเพลิง	2-46
2.23	ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน	2-47
2.24	ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน	2-48
2.25	พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน	2-49
2.26	ฝักซ้อมแผนฉุกเฉิน	2-50

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.27	การตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปี 2568	2-51
2.28	อุปกรณ์ปฐมพยาบาล	2-52
2.29	เปลสนาม และเปลตัก	2-53
2.30	การอบรม First Aid / CPR ประจำปี 2568	2-54
2.31	Safety Week ประจำปี 2568	2-55
2.32	การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	3-58
2.33	สถานีก๊าซ	2-61
2.34	Pressure Gauge	2-64
2.35	Blow down Valve	2-64
2.36	ฉนวนกันความร้อน	2-65
2.37	เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ	2-65
2.38	บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ	2-66
2.39	ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ	2-67
2.40	กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ	2-74
2.41	โครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า	2-97
2.42	การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการฯ ครั้งที่ 1/2569	2-98
2.43	พื้นที่สีเขียว	2-108
2.44	เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียว	2-109
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-10
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-25
3.3	การเก็บตัวอย่างน้ำ	3-86
3.4	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-105
3.5	การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-143
3.6	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-157
3.7	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-164
3.8	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-169

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ	1-6
1.3 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินโครงการ	1-7
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-9
3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-18
3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-24
3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-56
3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569	3-70
3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-74
3.7 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ	3-85
3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1	3-93
3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2	3-101
3.10 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน	3-104
3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)	3-140
3.12 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	3-153
3.13 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน	3-154
3.14 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-162
3.15 กราฟผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-168
3.16 กราฟผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-197

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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- ภาคผนวกที่ 7 ช่องทาง ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 8 สรุปการสอบเทียบเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
- ภาคผนวกที่ 9 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMs ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 และบันทึกสภาวะต่างๆในการเดินเครื่องขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling
- ภาคผนวกที่ 10 วิธีการปฏิบัติงาน เรื่อง การดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด
- ภาคผนวกที่ 11 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 12 แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2569
- ภาคผนวกที่ 13 Noise Contour
- ภาคผนวกที่ 14 ปริมาณและการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม
- ภาคผนวกที่ 15 สรุปปริมาณส่งขยะมูลฝอย ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 และใบอนุญาตเก็บขนสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย
- ภาคผนวกที่ 16 นโยบายสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและอนุรักษ์พลังงาน
- ภาคผนวกที่ 17 แผนการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย / กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่โครงการ
- ภาคผนวกที่ 20 แผนฉุกเฉิน และรูปประกอบการซ้อมดับเพลิง ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 และรูปประกอบการซ้อมแผนฉุกเฉิน ครั้งที่ 1/2569
- ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล
- ภาคผนวกที่ 22 แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
- ภาคผนวกที่ 23 ทะเบียนวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำ และผู้ควบคุมหม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 24 เอกสารการตรวจสอบหม้อน้ำ ประจำปี 2569 และเอกสารตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 25 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2569
- 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคมขนส่ง การจัดการกากของเสีย การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย มาตรการด้านสุขภาพ และสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน ครบถ้วนทุกมาตรการ สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และด้านเศรษฐกิจ-สังคม โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติไว้ในรายงาน (ช่วงดำเนินการ) เรียบร้อยแล้ว

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก แหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	24 เม.ย. 69	22.75	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	24 เม.ย. 69	1.73	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	24 เม.ย. 69	0.23	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	24 เม.ย. 69	0.02	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	24 เม.ย. 69	5.91	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	24 เม.ย. 69	0.24	2.529	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	24 เม.ย. 69	3.75	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	24 เม.ย. 69	0.15	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	24 เม.ย. 69	1.97	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	24 เม.ย. 69	0.08	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm	28 เม.ย. 69	29.29	90	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 เม.ย. 69	0.88	4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 เม.ย. 69	2.42	15	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 เม.ย. 69	0.10	1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 เม.ย. 69	5.97	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 เม.ย. 69	0.09	1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	28 เม.ย. 69	5.72	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 เม.ย. 69	0.09	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	28 เม.ย. 69	2.73	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 เม.ย. 69	0.04	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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	27 เม.ย. 69	31.51	60	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 เม.ย. 69	3.14	5.935	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	27 เม.ย. 69	0.31	10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 เม.ย. 69	0.04	1.376	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	27 เม.ย. 69	4.65	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 เม.ย. 69	0.25	2.366	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	27 เม.ย. 69	3.86	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	27 เม.ย. 69	0.20	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	27 เม.ย. 69	2.02	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	27 เม.ย. 69	0.11	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - ชุมชนบ้านหนองขาม	2	TSP	μg/m ³	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	44.5-55.1	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	μg/m ³	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	25.8-37.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	μg/m ³	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	21.21-33.12	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	13.7-33.1	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	11.4-31.7	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ							
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	TSP	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	37.0-50.6	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	19.9-36.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	16.94-28.67	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	5.0-22.9	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	8.8-13.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน	2	TSP	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	53.4-71.1	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	31.2-47.9	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	15.94-36.77	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	12.9-27.9	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	6.9-18.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ชุมชนหนองพังพวย	2	TSP	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	32.1-57.1	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	23.8-52.6	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	20.53-29.55	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	3.4-28.5	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	5.6-18.4	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ 2.1 จุกระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค. - มิ.ย. 69	221.43-411.77	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		pH	-	ม.ค. - มิ.ย. 69	7.6-8.2	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค. - มิ.ย. 69	30-34	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	660-836	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 0.05-0.13	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุกระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค. - มิ.ย. 69	230.58-325.58	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		pH	-	ม.ค. - มิ.ย. 69	7.5-7.9	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค. - มิ.ย. 69	30-34	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	600-896	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 0.05-0.18	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง - บ้านไร่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{g0} L_{max} L_{dn} เสียงรบกวน	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	51.2-57.6 39.6-58.4 58.3-109.5 55.5-59.3 -11.7 ถึง 18.5	70 - 115 - 10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ พบเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียงรถสัญจรไป-มา เสียงนกกรัง เสียง เปิดเพลง และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{g0} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	57.0-69.2 46.3-73.2 54.9-85.6 59.9-75.9	70 - 115 -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{g0} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	59.9-64.8 53.0-62.4 60.4-90.1 64.1-70.8	70 - 115 -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{g0} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	63.5-67.0 60.5-68.2 64.6-95.2 70.0-74.4	70 - 115 -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง (ต่อ) - รีมั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	65.6-67.5 62.9-69.0 67.6-92.7 72.2-74.5	70 - 115 ไม่มีมาตรฐานกำหนด	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน -
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ม.ค. -มิ.ย. 69	-	-	การจัดการกากของเสีย โครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดย ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็น ประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรม โรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมือง สะอาดการค้า และห้างหุ้นส่วนจำกัด ชาลี รีไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจาก เทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริง จำกัด และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ฮีลเทิร์นซี บอร์เดนไวรอนแมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)
5. การคมนาคมขนส่ง	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุ จากยานพาหนะของ โครงการ	ครั้ง	ม.ค. -มิ.ย. 69	ไม่มีอุบัติเหตุ	-	โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน							
- Steam Turbine No. 2	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69	76 76 78-89	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine No. 3	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69	70 70 72-84	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 4	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69	78 78 78-81	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 5	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69	75 75 77-83	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 6	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69	69 69 70-77	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

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

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)							
- Area 1 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	7 เม.ย. 69 7 เม.ย. 69	76.2 19.78	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 2 (คุณพงศ์วิรัช เมืองเดช)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	7 เม.ย. 69 7 เม.ย. 69	78.9 37.19	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คุณวิเชียร เขียวดี)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	7 เม.ย. 69 7 เม.ย. 69	78.9 37.24	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน		-					
- Steam Turbine 2	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	7 เม.ย. 69	30.0	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine 3	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	7 เม.ย. 69	30.3	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	2	- Illumination	Lux	27 พ.ค. 69	534 จุดตรวจวัด	รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 1	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน							
6.2.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	1	- เอกซเรย์ปอด - การตรวจสอบสุขภาพ	-	RPE วันที่ 1 ส.ค.- 30 ก.ย. 69 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 69	-	-	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2569 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม- 30 กันยายน 2569 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 28
6.2.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	-	OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 69	-	-	

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุ	ครั้ง	ม.ค. -มิ.ย. 69	ไม่มีอุบัติเหตุ	-	บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2	-	-	ม.ค. -มิ.ย. 69	-	-	โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผน ฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว พร้อม ทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวก ที่ 20)
7. เศรษฐกิจ-สังคม	1	สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็น ของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	-	ปลายปี 2569	-	-	โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชน ประธานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำนันผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาล 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 สำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแก้ในด้านมลพิษสัมพันธ์เป็นประจำ ทุกปี (ภาคผนวกที่ 26) ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมา ทำการปรับแก้ในด้านมลพิษสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 25) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหาพร้อมการติดตาม ผลการแก้ไข ข้อร้องเรียนจาก ชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการ เกิดซ้ำ	ข้อ/เรื่อง	ม.ค. -มิ.ย. 69	ไม่พบข้อร้องเรียน	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคมรับฟังความคิดเห็น ข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึก ข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไข ปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
8. สภาพาสุภาพของประชาชน	1	- ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการ เจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจาก ปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุด กั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาด เลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบ โครงการ) จากโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการ วิเคราะห์แนวโน้มของการเกิด โรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้ง สรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	ธ.ค. 69	-	-	โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหา มลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลม อักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการ รวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29) สำหรับ ประจำปี 2569 อยู่ระหว่างดำเนินการรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1) ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ศรีราชา 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 สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่

เพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นไปอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอในการนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการติดตามตรวจสอบตามมาตรการที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 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. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการฯ

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 คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

1.2.6 โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ

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

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

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

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/7295 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2557 (กำลังการผลิต 228 เมกะวัตต์)
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และ (4) ปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์)

1.2.7 โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2569

1.2.8 สถานะโครงการปัจจุบัน เปิดดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป และได้ดำเนินการครบถ้วนตามรายงานการเปลี่ยนแปลงฉบับล่าสุดแล้ว

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

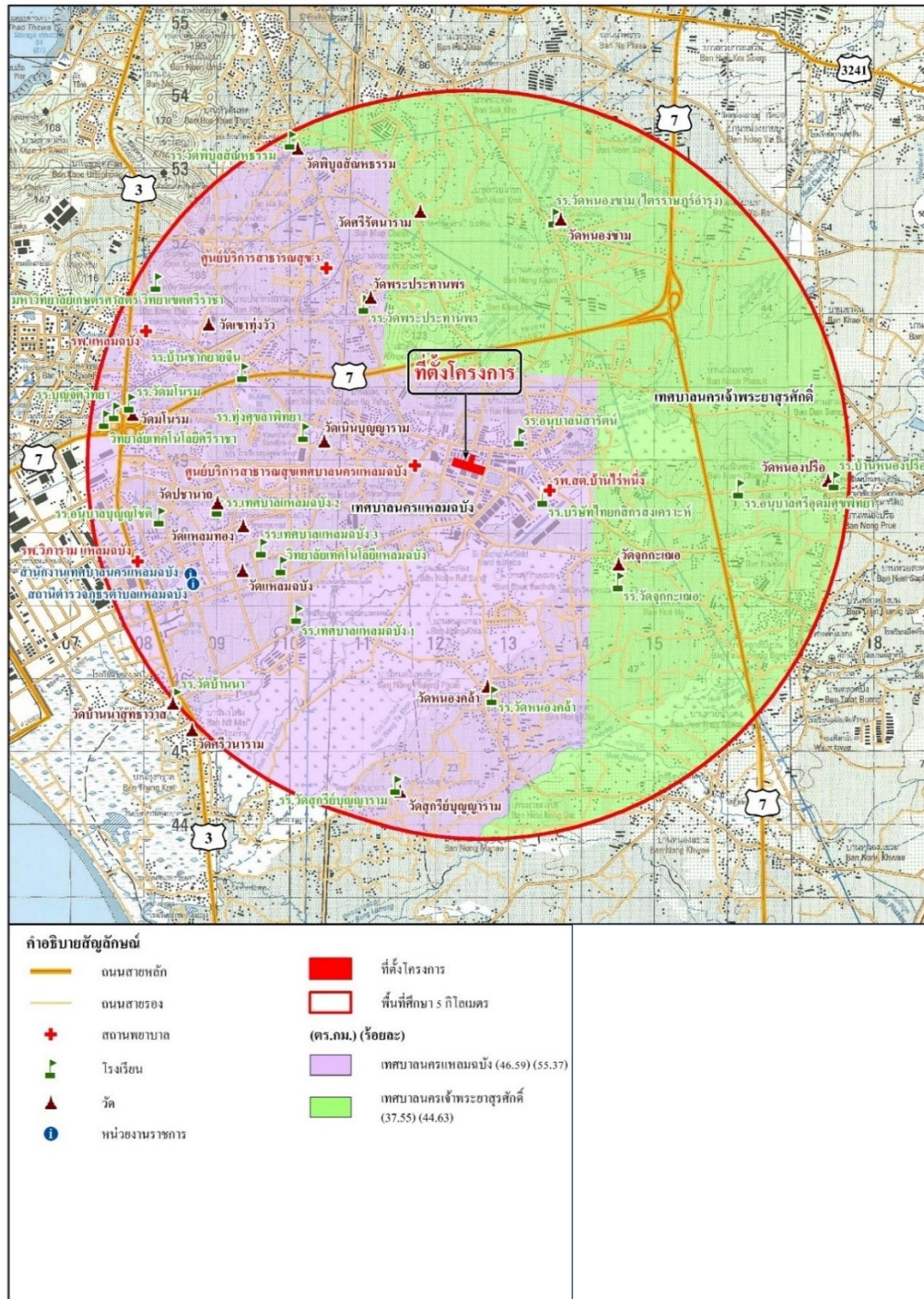
ทิศใต้ ติดกับ พื้นที่บริษัท ทีพีซีเอส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ราชธานี จำกัด

ทิศตะวันออก ติดกับ ถนนของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา

ทิศตะวันตก ติดกับ พื้นที่บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด

แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ ดังภาพที่ 1.1 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ ดังภาพที่

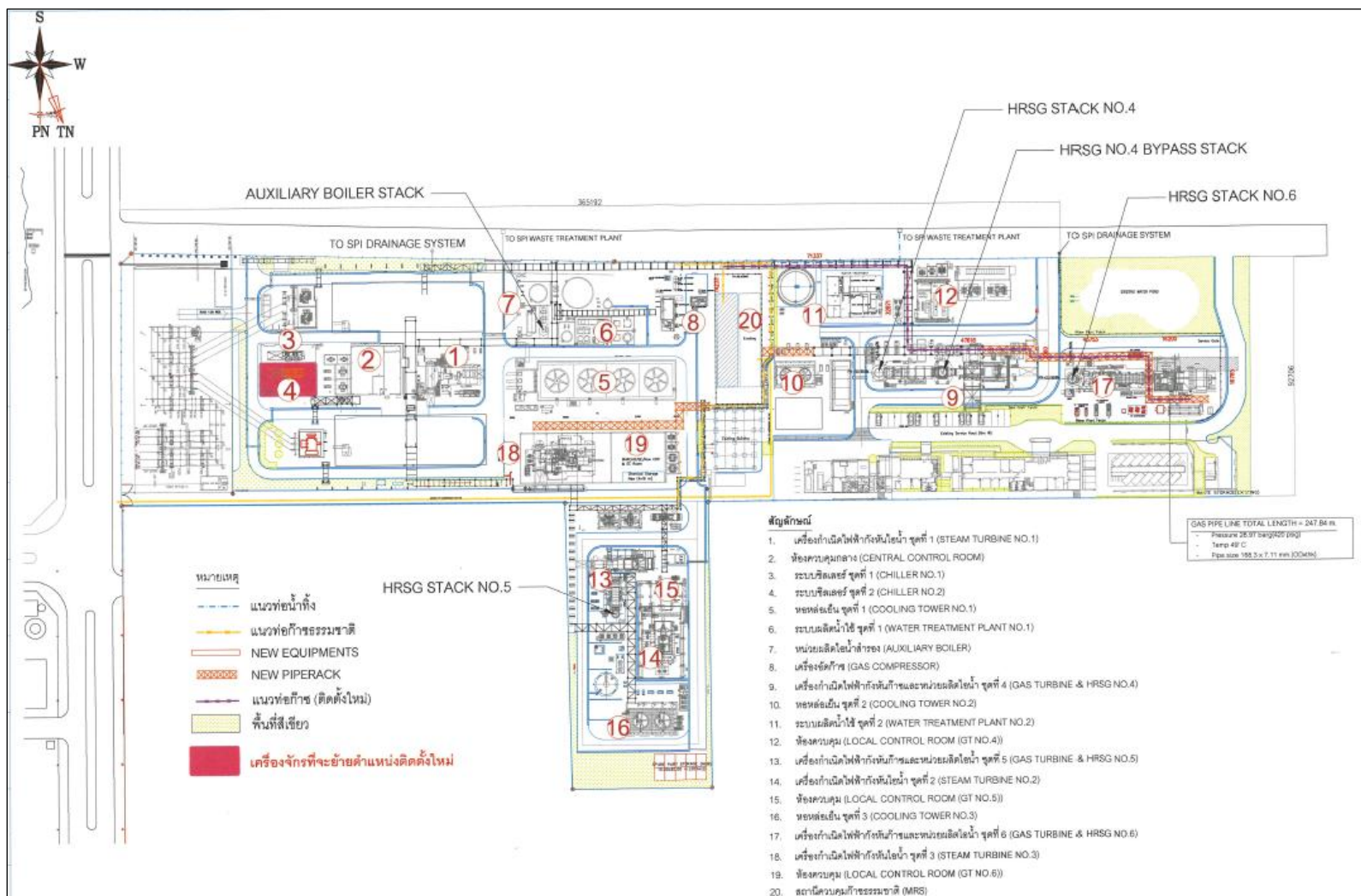
1.2 สำหรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) โครงการยังมีขนาดเท่าเดิม โดยผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ดังภาพที่ 1.3



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ



ภาพที่ 1.3ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

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 ไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้เต็มประสิทธิภาพทางบริษัท 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 ผลิตรภัณฑ์

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

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

โดยศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการก๊าซ ปตท. ชลบุรีจะแจ้งไปยังเจ้าหน้าที่ของ ปตท. 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. อ่างเก็บน้ำสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ 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 (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ที่เกิดจากกระบวนการเผาไหม้ในปริมาณที่ต่ำด้วย

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

1.3.9 น้ำเสียและการจัดการ

(1) แหล่งกำเนิดน้ำเสีย และปริมาณน้ำเสีย

1. น้ำเสียทั่วไปในอาคารสำนักงาน มีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 0.44 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ได้รับการบำบัดขั้นต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ
2. น้ำเสียจากกระบวนการผลิต มีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้น ประมาณ 71.46 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ได้รับการบำบัดขั้นต้น และตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์ของสวนอุตสาหกรรมฯ 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) สามารถพิจารณาตามการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ดังตารางที่ 1.1 และแผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2569 ดังตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ได้แก่ * HRSG #4^{1/} * HRSG #5 * HRSG #6 (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) - ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางการลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)	- ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางการลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ : ^{1/} = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ทิศทางและความเร็วลม	- จุดตรวจวัด 4 จุด ได้แก่ * ชุมชนบ้านหนองขาม * บ้านห้วยเล็ก * โรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ * ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องตลอดช่วงการดำเนินการ (ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง)	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
2. ระดับเสียง - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 ชม.) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวันกลางคืน (L_{dn}) - ระดับเสียงรบกวน	- จุดตรวจวัด 5 จุด ได้แก่ * บ้านไร่หนึ่ง * ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก * ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ริมรั้วโครงการตรวจวัดเฉพาะ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.))	- ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ - อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- จุดปล่อยน้ำทั้งจากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- เดือนละ 1 ครั้ง และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
4. กากของเสีย - บันทึกชนิด ปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุป ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
5. การคมนาคมขนส่ง - บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข	- เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน * ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน * ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะ คือ * ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) (ตรวจวัดเฉพาะกรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 30 วันขึ้นไป) * ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน สำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน อาทิ * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- เดือนที่มีความร้อนสูงสุด (เดือนมีนาคม-เมษายน)	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน - ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และประจำปี โดยตรวจสอบสุขภาพทั่วไปและตามปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อประโยชน์ในการเฝ้าระวังสุขภาพของพนักงานและลดความเสี่ยงของการเกิดโรคจากการทำงาน * ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : ตรวจสอบสมรรถภาพปอด * ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน * ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN) * งานที่ต้องให้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	- พนักงานประจำใหม่ และพนักงานประจำทุกคน	- ก่อนเริ่มทำงานกับทางโครงการ และตรวจประจำปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569

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												
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ชุมชนบ้านหนองขาม - บ้านห้วยเล็ก - โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน - ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- TSP, PM 10, PM 2.5, NO ₂ , SO ₂ , WS/WD												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. ระดับเสียง	- บ้านไร่หนึ่ง	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn} , ระดับเสียงรบกวน												
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ริมรั้วโครงการตรวจวัดเฉพาะ ระดับ เสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.))	- L_{eq} 24 hr.												
3. คุณภาพน้ำ	- จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ												
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการ												
4. กากของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (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)														
6.1 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน (ต่อ)														
- ตรวจวัดระดับเสียงใน สถานที่ทำงาน (ต่อ)	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัว พนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน สำหรับ พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาการทำงาน (TWA)												
- ตรวจวัดระดับความร้อน บริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัส ความร้อน อาทิ * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- WBGT												
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- Lux Meter												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

[illegible]

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (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 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ตั้งของ สถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สำนวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถาน ประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่ เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความ พึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการ ในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บ ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชน พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้ เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัว ในการเก็บข้อมูล												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหา พร้อมการติดตามผลการ แก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและ ภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการ ป้องกันการเกิดซ้ำ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (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	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ												

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบัน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.2

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	- โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 155 เมกะวัตต์ ในกรณีที่โครงการจะมีการเพิ่มเติมนำกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริง และจัดทำรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา	- โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 155 เมกะวัตต์ ในกรณีที่โครงการจะมีการเพิ่มเติมนำกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริง และจัดทำรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา	- ไม่พบปัญหา	-
	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/6545 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 5) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของโครงการ ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ต้องว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมส่งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ทั้งนี้ การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ การเสนอรายงานฯ และความถนัดในการส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์วิธีการที่กำหนดตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์ด้านการตรวจสอบสิ่งแวดล้อมมากกว่า 30 ปี เพื่อดำเนินงานตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและได้ดำเนินการจัดส่งรายงานฯ ไปยังหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยโครงการได้เสนอรายงานครั้งล่าสุด (ระยะดำเนินการ) ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2569 (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากหากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจ...	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีวัตถุประสงค์ที่จะดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามหากมีความจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการ โครงการฯ จะดำเนินการแจ้งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ และดำเนินการตามขั้นตอนที่กฎหมาย ระเบียบ และมาตรการที่เกี่ยวข้องกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ โครงการฯ ได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ได้รับเห็นชอบจากสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/6545 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 และมติรับทราบการเปลี่ยนแปลงจากสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/13322 ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2568 อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดทะเบียนไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตจัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการ...			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้วหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย			
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ปัจจุบันยังไม่เคยเกิดปัญหาใดขึ้น และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหา หากเกิดเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางโครงการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทันที	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางโครงการต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ยังไม่พบประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ หากพบประเด็นปัญหาหรือข้อวิตกกังวล ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันทีโดยโครงการได้จัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	-
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าที่ต่ำกว่าเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- หากโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงานโครงการจะยึดถือค่าที่ต่ำกว่านั้นเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ	- โครงการจะต้องควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามตารางที่ 6 โดยอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกิน ในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7 ดังนี้ • ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #4 * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 108.0 พีพีเอ็ม และ 23.480 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 5.445 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 45.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.592 กรัม/วินาที	- โครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา	 ปล่อง HRSG#4  ปล่อง HRSG#5 รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #5 * 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) * 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	- โครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศ รายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8)		 ปล่อง HRSG#6 รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ สำรอง (Auxiliary Boiler) กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 99.5 พีพีเอ็ม และ 2.266 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 0.570 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 54.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 0.285 กรัม/วินาที - ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 153.0 พีพีเอ็ม และ 3.274 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 576.0 พีพีเอ็ม และ 17.150 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 108.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 0.536 กรัม/วินาที			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการ ระบายพิษทางปล่องระบาย อากาศ (ต่อ)	- 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) ที่ปล่อง HRSG ทุกปล่อง ตรวจวัด NO_x, O₂ และ CO	- มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO_x, O₂ และ CO ที่ HRSG# 4, 5, 6 (รูปที่ 2.2) นอกจากนี้ได้ทำการสอบเทียบ (Calibrate) เป็นประจำทุกเดือนดังตารางสรุป (ภาคผนวกที่ 8) และสรุปผลการตรวจวัดประจำเดือน (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	 CEMs ปล่อง HRSG#4  CEMs ปล่อง HRSG#5 รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ	- เมื่อมีสัญญาณเตือนความผิดปกติจากเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) ให้ดำเนินการดังนี้ - ระดับที่ 1 กำหนด Warning และ Alarm ต่ำกว่าค่าควบคุมแต่ละปล่อง 10 พีพีเอ็ม เมื่อมีสัญญาณเตือนให้แจ้งผู้เกี่ยวข้องให้แก้ไขและพิจารณาลดโหลดการผลิต - ระดับที่ 2 กำหนด Warning และ Alarm ต่ำกว่าค่าควบคุมแต่ละปล่อง 5 พีพีเอ็ม เมื่อมีสัญญาณเตือนให้แจ้งผู้รับผิดชอบเพื่อขอหยุดการผลิต	โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESWI04/14) (ภาคผนวกที่ 10)	ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องซึ่งสิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น แนวโน้มของมลสารที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีสภาพปกติ - ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMs Fails/ Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข	โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESWI04/14) (ภาคผนวกที่ 10)	ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ ให้ทำการลดโหลดโดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลดดังนี้ * ทดสอบโดยการลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ แล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ * กรณีเดินโหลดเครื่องกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ * กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้มีอำนาจตัดสินใจ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป			
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shut Down) โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบค่าควบคุมจาก CEMs สูงเกินกว่าค่าที่กำหนด กรณีที่ CEMs มีความผิดปกติ หรือมีค่าสูงเกินค่าควบคุม โครงการจะทำการบันทึกผลดังกล่าวในรายงานผลการตรวจวัด CEMs ประจำวัน และปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 6 คน และผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.3) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศกรณีเกิดการขัดข้องโดยทันที และมีการบำรุงรักษาตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.3 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ
	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้กำหนดแผนบำรุงรักษา ประจำปี 2569 (PM) เพื่อดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	- จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ปฏิบัติตามมาตรการโดยจัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks) 2 ถัง (รูปที่ 2.4) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ไม่พบปัญหา	 Neutralization Tank No.1  Neutralization Tank No.2 รูปที่ 2.4 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบรวบรวมน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil - Water Separator)	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยโครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) จำนวน 3 บ่อ ซึ่งมีการใช้งานอย่างต่อเนื่อง (รูปที่ 2.5)	- ไม่พบปัญหา	 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 1  บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 2 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)				 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 3 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) (ต่อ)
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโครงการไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมฯ กำหนด ได้แก่ * 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	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียให้อยู่ในเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ - ศรีราชา กำหนด โดยได้ว่าจ้าง บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ให้ทำการเก็บตัวอย่างน้ำเสีย เพื่อตรวจวิเคราะห์เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดดังรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	- จัดทำ Noise contour บริเวณพื้นที่โครงการภายหลังเปิดดำเนินงานแล้ว	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำ Noise Contour ล่าสุด เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม - 1 มิถุนายน 2569 (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.6)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB (A)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- การเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่มีป้ายเตือนและเมื่อมีเสียงดัง (รูปที่ 2.7)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง
	- จัดและสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ให้พนักงาน และผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และสำรองอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหูไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.8 อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ
	- จัดให้มีการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- โครงการได้จัดทำแผนและทำการตรวจสอบดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใด ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่องเป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน	- หากมีกิจกรรมใด ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน ทางโครงการจะประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 7) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โครงการไม่มีกิจกรรมที่มีเสียงดังกระทบต่อชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้อบรมพนักงานและผู้รับเหมาให้ขับรถตามกฎหมายจราจร และปฏิบัติตามข้อกำหนดของทางโครงการอย่างเคร่งครัด และสำหรับบุคคลภายนอก ที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน (รูปที่ 2.9) ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.9 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ
	- กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนกำหนดให้ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.10 ป้ายควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการได้ขอความร่วมมือผู้ขนส่งสารเคมีและผู้รับกำจัดกากของเสียให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออก พื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ. 2558 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนติดต่อให้หน่วยงานเอกชนที่ได้รับอนุญาตขนส่งจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมถังขยะแยกประเภทเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.11) และมอบหมายให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า และห้างหุ้นส่วนจำกัด ชาลี รีไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดยังหลุมฝังกลบของเทศบาลฯ ต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.11 ถังขยะแยกประเภท
	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป	- โครงการมีการรวบรวมกากของเสียจากกระบวนการผลิต แยกประเภทไว้ และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.12) โดยกากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริง จำกัด บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 การคัดแยกประเภทขยะ

+

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีการคัดแยกประเภทขยะ โดยขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ เป็นต้น โครงการได้พยายาม ลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีก ด้านหนึ่งมาใช้ หรือใช้งานทั้งสองด้าน	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต เพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภท ของเสียและติดป้ายชัดเจน	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บรวบรวมกาก ของเสีย (รูปที่ 2.13) ซึ่งมีหลังคาปิดคลุม และพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอย และ กากของเสีย โดยแยกประเภทของเสีย และ ติดป้ายไว้อย่างชัดเจนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.13 อาคารเก็บรวบรวม กากของเสีย
	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่ง ออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไป จำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของ เสียที่เกิดขึ้น และบันทึกการขนส่งออกไป กำจัด/จำหน่ายนอกพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	-

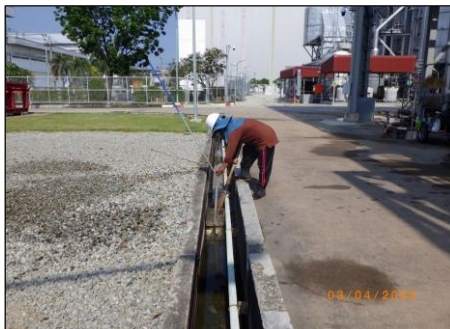
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียออกนอกพื้นที่โครงการทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตรายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม หรือประกาศกระทรวงฉบับอื่นใดที่มีผลบังคับใช้ โดยห้ามนำออกโดยไม่ได้รับอนุญาต	- โครงการได้ทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้งในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การใช้น้ำ	- กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการอนุรักษ์และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำของโครงการ เช่น การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพและพยายามนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่ให้ได้มากที่สุด	- โครงการได้กำหนดนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมและอนุรักษ์พลังงาน (ภาคผนวกที่ 16) เพื่อส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ และเหมาะสม โดยมีการนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่โดยการนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (รูปที่ 2.14)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.14 การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- มีรางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.15) เชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.15 รางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการมีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ ปีละ 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน ครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 มิถุนายน 2569 (รูปที่ 2.16)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.16 ขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออก ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- โครงการมีระบบรวมน้ำจากพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน นอกจากนี้ยังมีการจัดทำประตูกันน้ำ (รูปที่ 2.17) สำหรับเก็บกักน้ำในกรณีที่มีน้ำมัน/สารเคมีปนเปื้อนในน้ำฝน จะสูบน้ำไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 ประตูกันน้ำ 1  ประตูกันน้ำ 2 รูปที่ 2.17 ประตูกันน้ำของ รางระบายน้ำฝน

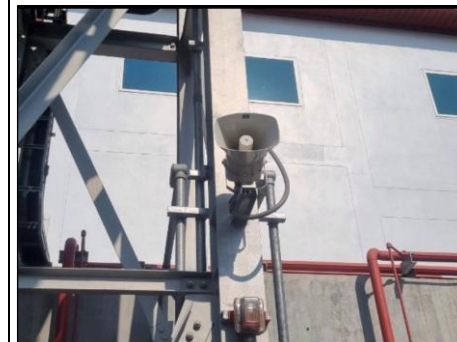
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

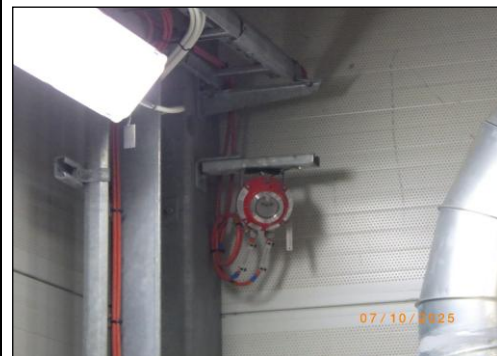
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2.18) ได้แก่ - อุปกรณ์ตรวจจับควัน (Smoke Detector) - อุปกรณ์ตรวจจับ ความร้อน (Heat Detector) - สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ (Fire Alarm) - สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Emergency Siren) - อุปกรณ์ตรวจจับรังสียูวี (UV Detector) และได้จัดให้มีระบบ Online กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ให้แสดงผลไปยังห้องควบคุมทันที (รูปที่ 2.19)		 Smoke Detector  Heat Detector รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 Fire Alarm  Emergency Siren รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 UV Detector บริเวณ Gas Turbine No.6 (Enclosure) รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)  รูปที่ 2.19 แผงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ภายในห้องควบคุม

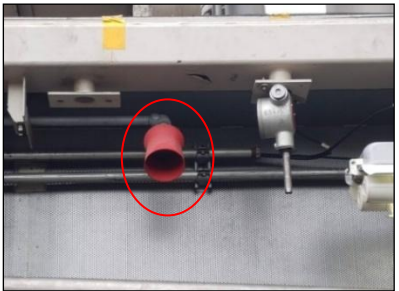
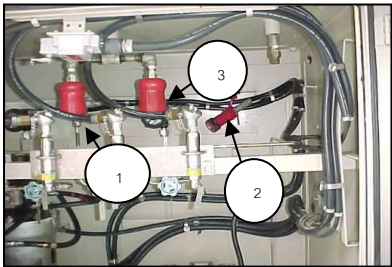
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานและผู้รับเหมา (รูปที่ 2.20)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.20 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  รูปที่ 2.20 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (รูปที่ 2.21) อย่างเพียงพอ ติดตั้ง ณ จุดที่มีความเสี่ยง เช่น Gas Control Module Unit, Diesel Fire Pump, Auxiliary Boiler, Cooling Tower และ Steam Turbine และเตรียมชุดป้องกันความร้อน และชุดผจญเพลิงไว้ภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.22)	- ไม่พบปัญหา	 กระบอกฉีด CO₂  1 = Heat Detector 2 = UV Detector 3 = กระบอกฉีด CO₂ รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 ระบบ Foam Sprinkler ของ Diesel Fire Pump  ระบบ Foam Sprinkler ของ Auxiliary Boiler รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 ระบบดับเพลิง Deluge Water ของ Steam Turbine และ Steam Turbine Lube Oil  ระบบ Deluge Water ของ Cooling Tower รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 Sprinkler  ถังดับเพลิงชนิด ABC รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 ถังดับเพลิงชนิด CO₂  ระบบดับเพลิง CO₂ อัตโนมัติ รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 หัวรับน้ำดับเพลิง  สายฉีดน้ำดับเพลิง หัวจ่ายน้ำดับเพลิง รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 บิ๊มน้ำดับเพลิงชนิดใช้มอเตอร์ขับเคลื่อน  บิ๊มน้ำดับเพลิงชนิดใช้เครื่องยนต์ดีเซลขับเคลื่อน รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  รูปที่ 2.22 ชุดป้องกันความร้อนและชุดเผชิญเพลิง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงานแก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนจะได้รับอุปกรณ์ป้องกันอันตรายขั้นพื้นฐาน ได้แก่ ที่ครอบหู/ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย เมื่อเริ่มเข้าทำงานและสามารถเบิกได้เมื่ออุปกรณ์ชำรุด ส่วนอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่ใช้เฉพาะงาน เช่น ชุดป้องกันสารเคมี ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น ทางโครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ ณ จุดใช้งาน (รูปที่ 2.23) และยังสามารถจัดให้มีฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉินไว้ภายในพื้นที่โครงการด้วย (รูปที่ 2.24)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.23 ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศอันมีและความสะดวก (ต่อ) 8.1 มาตรการอากาศอันมีและความสะดวก (ต่อ)				 ฝักบัว  ที่ล้างตาฉุกเฉิน รูปที่ 2.24 ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มียานพาหนะสำรองจำนวน 3 คัน สำหรับเตรียมพร้อมกรณีฉุกเฉินตลอดเวลา (รูปที่ 2.25)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.25 พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เช่น ใบอนุญาตทำงานตัด เชื่อม และงานที่อาจก่อให้เกิดประกายไฟ ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ ใบอนุญาตทำงานที่สูง นั่งร้าน และค้ำยัน เป็นต้น โดยผู้ที่เข้าทำงานในพื้นที่โครงการจะต้องทำการขออนุญาตก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	-

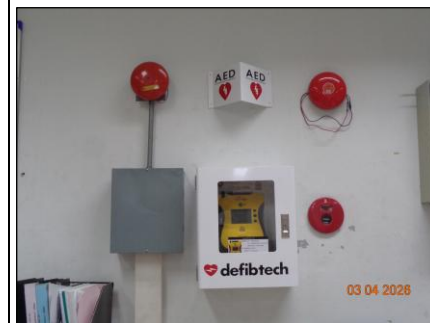
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉินปีละ 2 ครั้ง (รูปที่ 2.26) โดย ครั้งที่ 1/2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.26 ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงและมีการฝึกซ้อมร่วมกันปีละ 2 ครั้ง โดยสมาชิกภายในทีมจะแยกกันไปซ้อมตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี 2569 (PM) (ภาคผนวกที่ 12) และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 6 สิงหาคม 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.27) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.27 การตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปี 2568

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและบุคลากรเฉพาะสำหรับปฏิบัติหน้าที่ด้านการปฐมพยาบาล	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล, เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) (รูปที่ 2.28) เปดสนาม และเปดตัก (รูปที่ 2.29) และมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล (ภาคผนวกที่ 21) รวมทั้งมีการอบรม First Aid / CPR ให้แก่พนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 17 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.30) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการ ในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 ตู้ยา กระเป๋าสสนาม  เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 เปลสนาม  เปลตัก รูปที่ 2.29 เปลสนามและเปลตัก

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 รูปที่ 2.30 การอบรม First Aid / CPR ประจำปี 2568

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำบัตรประกันสุขภาพให้กับพนักงานทุกคน และกรณีที่พนักงานเกิดการเจ็บป่วยจะส่งพนักงานเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพที่ใกล้ที่สุด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น การอบรม “Safety talk” เป็นประจำ ให้ความรู้ด้านความปลอดภัยแก่พนักงาน และมีการจัดบอร์ดเผยแพร่ข่าวสารด้านความปลอดภัย และจัดนิทรรศการสัปดาห์ความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 17-19 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.31) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.31 Safety Week ประจำปี 2568

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข	- สนับสนุนโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน	- โครงการมีการสนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น ส่งเสริมสนับสนุนการมีสุขภาพที่ดีของคนในชุมชน ผ่านกิจกรรมการเดินแอโรบิก เดินร่ำบาสโลบ การออกกำลังกายเข้าจังหวะ ของชมรมรวมพลคนรักสุขภาพ ไร่หนึ่ง เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- โครงการจัดให้มีการให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข (ต่อ)	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือนเป็นประจำทุกปี เพื่อนำมาวิเคราะห์ แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือนล่าสุดเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2568 เพื่อนำมาวิเคราะห์ แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการสำหรับ	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้การสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา	- โครงการมีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งกิจกรรมด้านส่งเสริม ป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบด้านสุขภาพ เช่น ร่วมกิจกรรมในโครงการพระราชดำริด้านสาธารณสุข “หมอหมู่บ้านในพระราชประสงค์” เป็นต้น (รูปที่ 2.32)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.32 การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข (ต่อ)	- ในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	- หากในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง	- มาตรการลดความเสี่ยงกรณีวาฬควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่ว - ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงหลังจากที่โครงการเปิดดำเนินการแล้ว เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพิ่มเติม - การเฝ้าระวังและตรวจสอบความผิดปกติของแนวท่อส่ง - การบำรุงรักษาตามแผนงาน	- โครงการมีการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงจากกรณีวาฬควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ - ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบการรั่วไหลเป็นประจำทุกเดือน - การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซ) (ภาคผนวกที่ 22) ดำเนินการโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) - ล้อมรั้วโดยรอบพื้นที่ เพื่อป้องกันการเข้าถึงของบุคคล ที่ไม่ได้รับอนุญาต - มีระบบท่อและระบบวาล์วสำรองกรณีท่อหลักชำรุด - ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ อย่างน้อย 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งานและมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน - จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการมีการป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) - จัดให้มีการล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ ทั้ง 4 ด้าน (รูปที่ 2.34) - จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานโดยเข้าสถานีก๊าซต้องขออนุญาตก่อน - มีการติดตั้งระบบท่อและระบบวาล์วสำรอง - ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อ กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งานและมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน (รูปที่ 2.33) - จัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบแนวท่อก๊าซและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	ไม่พบปัญหา	  การล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ ท่อระบายก๊าซ รูปที่ 2.33 สถานีก๊าซ

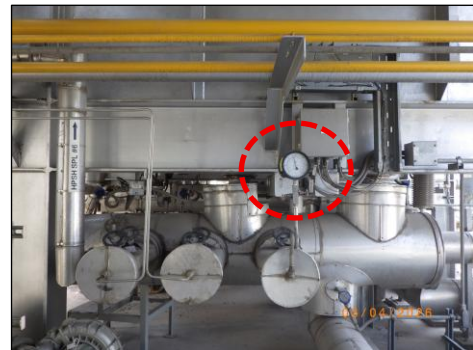
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)			ไม่พบปัญหา	 ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ รูปที่ 2.33 สถานีก๊าซ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน อันอาจก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคลทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหลตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-
	- การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของหม้อน้ำ - ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อน้ำ * ด้านวิศวกรรม - หม้อน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) - ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ - ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve) - ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แดบแม่เหล็ก เป็นต้น - ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Check Valve หรือ Non Return Valve)	- โครงการได้ออกแบบและมีมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงในช่วงดำเนินการของหม้อน้ำอย่างเคร่งครัด - การออกแบบหม้อน้ำเป็นไปตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) - มีติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Safety Valve - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งหลอดแก้ว แท่งแก้ว หรือแดบแม่เหล็ก เพื่อแสดงระดับน้ำ - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Check Valve	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Gauge ครบทุกตัว (รูปที่ 2.34)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.34 Pressure Gauge
	ติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อน้ำ (Blow down Valve)	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อน้ำ (Blow down Valve) ครบทุกตัว (รูปที่ 2.35)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.35 Blow down Valve

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	ติดตั้งฉนวนกันความร้อน	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งฉนวนกันความร้อนครบทุกตัว (รูปที่ 2.36)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.36 ฉนวนกันความร้อน
	ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำครบทุกตัว	- ไม่พบปัญหา	-
	ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติครบทุกตัว (รูปที่ 2.37)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.37 เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) - ติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ	- หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Switch ครบทุกตัว - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำครบทุกตัว (รูปที่ 2.38)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.38 บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* ด้านการจัดการ ▪ ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ ▪ ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร ▪ ใช้ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อน้ำทันที	▪ โครงการได้ตรวจและทดสอบการติดตั้งหม้อน้ำตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับก่อนรับมอบงานจากผู้ติดตั้ง ▪ โครงการมีวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรทำหน้าที่ทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน ▪ โครงการได้ติดตั้งระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.39)	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา	- -  รูปที่ 2.39 ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การดูแลหม้อน้ำ * จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม * จัดให้มีการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	* โครงการได้มีการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเรีบบร้อยแล้ว จำนวน 14 คน (ภาคผนวกที่ 23) * โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำ จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 23) * โครงการได้ทำการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อน้ำการตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ * ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำและในระบบหม้อน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อน้ำ * จัดทำแผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด	* โครงการได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อน้ำ และดำเนินการจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 24) * โครงการมีการตรวจสอบคุณสมบัติของหม้อน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำทุกวัน และบันทึกผลการตรวจสอบใน Log Sheet (ภาคผนวกที่ 24) * โครงการได้จัดทำแผนงานการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2569 และดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา	- - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม	* โครงการได้จัดทำเอกสาร SOP08 Heat Recovery Steam Generator and Duct Burners เพื่อควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุมอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-
	* ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	* โครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิดตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การซ่อมแซมหม้อน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน * ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน ต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำ * จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งานให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	* ในปี 2569 ไม่มีกิจกรรมการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำแต่อย่างใด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจะส่งรายงานผลการดำเนินการซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบ	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการ จะพิจารณาแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก ปัจจุบันบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 29 คน จากทั้งหมด 63 คน คิดเป็นร้อยละ 46.03 ของพนักงานทั้งหมด และบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 32 คน จากทั้งหมด 39 คน คิดเป็นร้อยละ 82.05 ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีหน่วยงานที่ดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์เข้าพบชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยต้องนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการได้จัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์ ประชุมร่วมกับชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยได้นำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดทำแผนชุมชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้ง เพื่อใช้ ทบทวนการ ทำแผนชุมชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการ ตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับสรุปผลการ ดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชน สัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและ ประสิทธิภาพสูงสุดตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูล เกี่ยวกับโครงการ และสื่อสารข้อมูลด้านการจัดการ สิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจใน การดำเนินงานของโครงการและสร้างความสัมพันธ์ ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่มากยิ่งขึ้น	- โครงการได้จัดกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์ โดยจัดทำแผนประชาสัมพันธ์รายละเอียดการ ดำเนินงานของโครงการและการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ และองค์การ ปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีการสำรวจสภาพ สังคม-เศรษฐกิจ ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร และนำ ข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจชุมชนมาทำการปรับ แผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ใน วันที่ 26-27 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 26) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		ทั้งนี้ ได้มีส่วนร่วมในการดำเนินการและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานราชการและชุมชน (รูปที่ 2.40) เช่น มอบของขวัญและของรางวัลแก่ โรงเรียน หน่วยงาน และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อสนับสนุนและส่งเสริมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2569 ระหว่างวันที่ 8-15 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมกิจกรรมบำรุงพระพุทธรศาสนา ในชุมชน ไหว้พระ 9 วัด ซึ่งจัดโดย สภาวัฒนธรรมเทศบาลนครแหลมฉบัง เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2569 - เข้าเยี่ยมและสวัสดิ์ปีใหม่แก่หน่วยงานราชการ ได้แก่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และ เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และองค์กรภาครัฐ และ ผู้มีส่วนได้เสียรอบโรงไฟฟ้า โอกาสนี้ บริษัทฯ ได้แสดงความขอบคุณต่อการสนับสนุนและความร่วมมืออันดีที่ได้รับจากหน่วยงานราชการทั้งสองตลอดปีที่ผ่านมา พร้อมทั้งแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นอันเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในพื้นที่ และเสริมสร้างความสัมพันธ์อันแน่นแฟ้นระหว่างภาครัฐกับภาคเอกชนอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมพิธีทำบุญตักบาตรข้าวสารอาหารแห้ง เนื่องในโอกาส ทำบุญตักบาตรวันขึ้นปีใหม่ประจำปี 2569 ณ บริเวณถนนด้านหน้า บริษัท สหพัฒนา อินเตอร์โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2569 - ร่วมกิจกรรมอนุรักษ์ประเพณีและวัฒนธรรมท้องถิ่น รำวงพื้นบ้านชุมชนบ้านชากยายจีน เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมประชุม 23 ชุมชน ในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อส่งเสริมและพัฒนาชุมชนให้มีความเข้มแข็งแบบยั่งยืน เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2569 - ร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) จังหวัดชลบุรี 1 ครั้งที่ 1/2569 ณ ห้องประชุมศรีราชา อาคารศรีราชาประชาคม (หลังเล็ก) ที่ว่าการอำเภอศรีราชา อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- มีการส่งมอบปฏิทินตั้งโต๊ะแก่ มูลนิธิคุณพ่อยักษ์ เมืองพัทยา จังหวัดชลบุรี เพื่อใช้เป็นวัสดุในการผลิตสื่อการเรียนการสอนอักษรเบรลล์สำหรับผู้พิการทางสายตา เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2569 - เข้าร่วมโครงการรักษาและอนุรักษ์ร้วงพื้นบ้าน เทศบาลนครแหลมฉบัง ณ สนามกีฬากลางแหลมฉบัง (อ่าวอุดม) “โครงการรักษาและอนุรักษ์วัฒนธรรม ร้วงพื้นบ้าน ประจำปีงบประมาณ 2569” เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมประเมินครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ระหว่างเวลา 13.30-16.00 น. ในฐานกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิออกสถานศึกษาประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ ต.บึงอ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2569 - เข้าร่วมประชุม (ใหญ่) สภาวัฒนธรรมเทศบาลนครแหลมฉบัง ครั้งที่ 1 เพื่อจัดเตรียม ชักซ้อมการจัดงานวันอนุรักษ์มรดกไทย ประจำปี 2569 (1-2 เมษายน 2569) เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมทำกิจกรรม CSR ณ ศูนย์พัฒนาการจัดสวัสดิการสังคมผู้สูงอายุสามเวิศม์ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในโครงการ “ราชพัฒนา รวมใจ มอบไออุ่น สร้างรอยยิ้ม” ปีที่ 12 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2569 - เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการชมรมบริหารทรัพยากรบุคคลเครือสหพัฒน์ ศรีราชา (ชบค. ศรีราชา) ในฐานะคณะกรรมการฯ เพื่อร่วมขับเคลื่อนการทำงานด้านบริหารทรัพยากรบุคคล ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา แบบบูรณาการ เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมสนับสนุนเครื่องดื่มสำหรับโครงการฝึกอบรมสัมมนาผู้นำชุมชนพร้อมผู้ที่เกี่ยวข้อง ประจำปี 2569 เพื่อส่งเสริมการพัฒนาศักยภาพผู้นำชุมชน เสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชน รวมทั้งสร้างความร่วมมืออันดีระหว่างหน่วยงานและชุมชน เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569 - ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มเครื่องดื่มโครงการศึกษาดูงานกลุ่มพัฒนาสตรีแหลมฉบัง ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		เข้าร่วมอบรมแผนเผชิญเหตุ (หนีไฟ) ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เพื่อเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจ เกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย ตลอดจนฝึกปฏิบัติการอพยพหนีไฟ อย่างถูกต้องและปลอดภัย เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	 
		เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการภาคี 4 ฝ่าย โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เพื่อคัดเลือกหนังสือเรียนพร้อมด้วยสื่อ การเรียนการสอนให้กับนักเรียน ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมมอบน้ำดื่ม/เครื่องดื่ม/ผ้าเย็น ให้กับ คุณเนตรชนก รัตตะรังสี ประธานคณะกรรมการชุมชนบ่อยายง เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เพื่อนำไปสนับสนุนการแข่งขันกีฬาชุมชนสามัคคีเกมส์ เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2569 - เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) จังหวัดชลบุรี 1 ครั้งที่ 2/2569 ณ ห้องประชุมศรีราชา อาคารศรีราชา ประชาคม (หลังเล็ก) ที่ว่าการอำเภอศรีราชา อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมงานวันอนุรักษ์มรดกไทย ประจำปี 2569 "วันอนุรักษ์มรดกไทย 2569" ภายใต้แนวคิด "แสงแห่งศรัทธา จากพระมารดาสู่ศรัทธาปิ่น" เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569 - เข้าร่วมประชุม 23 ชุมชน ครั้งที่ 3/2569 ในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อส่งเสริมและพัฒนาชุมชนให้มีความเข้มแข็งแบบยั่งยืน เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน โดยการผลิตครีมไพลนวดคลายเส้น เพื่อนำมาแจกจ่ายในวันผู้สูงอายุ/วันสงกรานต์ ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 6 เมษายน 2569 - ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มฝ้ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ในโครงการจัดบริการประชาชน 7 วันอันตราย (10-16 เม.ย. 2569) ในช่วงเทศกาลสงกรานต์ ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมกิจกรรมวันสงกรานต์/วันผู้สูงอายุ รอบพื้นที่โรงไฟฟ้าราชพัฒนาฯ กับหน่วยงานภาครัฐ ผู้นำชุมชน และประชาชนในพื้นที่โดยรอบ เพื่อร่วมสืบสานประเพณีและวัฒนธรรมอันดีงามของไทย เมื่อวันที่ 9-24 เมษายน 2569 - ร่วมสืบสานประเพณีไทยเนื่องในวันสงกรานต์ ประจำปี 2569 โดยมอบของขวัญแก่หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าราชพัฒนา เพื่อร่วมเฉลิมฉลองเทศกาลปีใหม่ไทยและสร้างความเป็นสิริมงคลให้กับประชาชนในพื้นที่ เมื่อวันที่ 13-15 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มให้แก่ ฝ่ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย จัดโครงการพัฒนาประสิทธิภาพการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2569 - มอบเงินทำบุญให้ทางวัดพระประทานพร ตำบลสุรศักดิ์ อำเภอสวีราช จังหวัดชลบุรี เนื่องในโอกาสจัดงานอุปสมบทหมู่ ในวันอาทิตย์ที่ 17 พฤษภาคม 2569 เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มสำหรับโครงการ "เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เคลื่อนที่" จำนวน 300 โหล เพื่ออำนวยความสะดวกแก่ประชาชนที่เข้ารับบริการจากหน่วยงานภาครัฐในพื้นที่ เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 - ร่วมงานแถลงข่าวมหกรรมสุขภาพ นครแหลมฉบัง ครั้งที่ 8 ณ ห้องประชุมเมืองท่า เทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อส่งเสริมให้ประชาชนในพื้นที่เทศบาลนครแหลมฉบัง หันมาใส่ใจสุขภาพเชิงรุก ป้องกันโรค และลดความสูญเสียด้านสุขภาพผ่านความร่วมมือแบบบูรณาการจากทุกภาคส่วน เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		ร่วมเป็นวิทยากรให้ความรู้ ในโครงการอบรมเชิงปฏิบัติการการพัฒนาบุคลากร และการพูดในที่สาธารณะ ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 8,10,11,12 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมเปิดงานมหกรรมสุขภาพนครแหลมฉบัง ครั้งที่ 8 ระหว่างวันที่ 20-22 พฤษภาคม 2569 ณ ศาลาประชาคม อ่าวอุดม อําเภอสัตหิรา จังหัดชลบุรี ภายใต้แนวคิด “ดูแลใจ ดูแลกาย ดูแลกัน” เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 - เข้าร่วมประชุมสรุปการจัดงานวันอนุรักษ์มรดกไทย ประจำปี 2569 ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อสรุปผลการดำเนินงาน แลกเปลี่ยนข้อคิดเห็น และรวบรวมข้อเสนอแนะจากทุกภาคส่วน เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมประเมินครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ในฐานะกรรมการผู้ทรงคุณวุฒินอกสถานศึกษาประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2569 - ร่วมพิธีทำบุญตักบาตรข้าวสารอาหารแห้ง แด่พระภิกษุสงฆ์ เพื่อถวายเป็นพระราชกุศลเนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี ณ สวนเฉลิมพระเกียรติฯ 80 พรรษา เทศาบลนครแหลมฉบัง เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1 ครั้งที่ 3/2569 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2569 - ร่วมพิธีอุปสมบทหมู่ ปีที่ 15 ณ บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัท เครือข่ายด้าน CSR) เพื่อเสริมสร้างและพัฒนาคุณธรรม จริยธรรม ให้กับพนักงาน เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมโครงการออกกำลังกายเต้นแอโรบิก กิจกรรม Aerobic Mix Dance ฟลลแฮมม ฉบับ เพื่อเสริมสร้างสุขภาพที่ดี ณ สวนเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา เทศบาลนครแหลมฉบัง อำเภอสัตราธิราช จังหวัดชลบุรี รวมพลังสร้างสังคมสุขภาพดี สุขภาพดีเริ่มต้นที่ตัวเรา เพื่อสร้างแหลมฉบังให้เป็นสังคมแห่งสุขภาวะที่ดีและยั่งยืนต่อไป เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2569 - ร่วมสนับสนุนน้ำดื่ม/เครื่องดื่ม ในโครงการแหลมฉบังสัมพันธ์ (กีฬา 23 ชุมชน) เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมโครงการ “สดีพร้อม ซ้อมหนีไฟ ปลอดภัยทั้งโรงเรียน” ให้กับบุคลากรครูและนักเรียนโรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2569 - เข้าร่วมประเมินครูผู้ช่วย ครั้งที่ 4 (กลุ่ม 3 , 3 คน) ในฐานะกรรมการผู้ทรงคุณวุฒินอกสถานศึกษาร่วมประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ครั้งที่ 4 ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมงาน “ตลาดพื้นบ้าน อาหารพื้นถิ่น” จัดขึ้นเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์ภูมิปัญญาท้องถิ่น สนับสนุนผู้ประกอบการในชุมชน และสร้างพื้นที่ในการเผยแพร่อาหารพื้นบ้านที่เป็นเอกลักษณ์ของจังหวัดชลบุรีให้เป็นที่ยู้งักอย่างแพร่หลาย เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2569 - จัดการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ครั้งที่ 1/2569 ณ ห้องประชุมบุษราคัม ชั้น 2 อาคารสำนักงานบริษัทฯ เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- การรับเรื่องร้องเรียน	- โครงการได้จัดทำแผนพับประชาสัมพันธ์ รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ตลอดจน ความเป็นมาของการแก้ไขปัญหาต่างๆ โดยมีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการผ่านทางเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ พนักงาน โทรสาร โทรศัพท์ จดหมาย และ www.ratchpathana.com	- ไม่พบปัญหา	-
	* กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน	- โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนและตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	* บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุป เสนอผู้บริหารทุกปี	- โครงการจัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหารในที่ประชุมบริษัท ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* เปิด โอกาสให้ประชาชนและผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ	- โครงการเปิดโอกาสให้ประชาชน หน่วยงาน และผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างวันที่ 23-24 ธันวาคม 2568 มีองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ได้แก่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ประกอบไปด้วยชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และชุมชนในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ จำนวน 14 ชุมชน เข้าเยี่ยมชมโครงการ (รูปที่ 2.41)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.41 โครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทำหน้าที่ต่อเนื่องจากช่วงรื้อถอน/ก่อสร้าง มีรายละเอียดดังนี้ - องค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ประกอบด้วยตัวแทน 4 ฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาคผู้นำชุมชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ และตัวแทนจากบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) - วิธีการสรรหา - กรรมการผู้แทนภาคประชาชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้าน คณะกรรมการชุมชน หรือบุคคลที่เป็นตัวแทนในการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ของแต่ละชุมชน เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนประชาชน - กรรมการผู้แทนภาคผู้นำชุมชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากกลุ่มผู้นำชุมชนของแต่ละชุมชนในพื้นที่ศึกษา เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนกลุ่มผู้นำชุมชน	มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ภาคผนวกที่ 27) และจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 1/2569 เพื่อการมีส่วนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินงานของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชนและหน่วยงานต่าง ๆ ในวันที่ 30 มิถุนายน 2569 (รูปที่ 2.42) (ภาคผนวกที่ 27)	ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.42 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ครั้งที่ 1/2569

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* กรรมการผู้แทนภาคราชการให้มาจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ อาทิ อุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน สาธารณสุขอำเภอศรีราชาหรือผู้แทน เกษตรอำเภอศรีราชาหรือผู้แทน นายกเทศมนตรีเทศบาลนครหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลแหลมฉบังหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงเรียนหรือผู้แทน ผู้กำกับการตำรวจภูธรจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน * กรรมการผู้แทนจากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาจากตัวแทนที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- โครงสร้างของคณะกรรมการ * กรรมการผู้แทนภาคประชาชน จำนวน 15 คน * กรรมการผู้แทนภาคผู้นำชุมชน จำนวน 5 คน * กรรมการผู้แทนภาคราชการ จำนวน 4 คน * กรรมการผู้แทนภาคโครงการ จำนวน 3 คน - ให้คณะกรรมการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง และเลขานุการคณะกรรมการ 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยความเห็นชอบของที่ประชุม - อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ * กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยม โครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ด้านต่าง ๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม * พิจารณาสำรวจความต้องการของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจอันดีระหว่างชุมชนกับโครงการและประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่นหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	• อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ (ต่อ) * ตรวจเยี่ยมโครงการ เข้าร่วมตรวจสอบกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ * ร่วมปรึกษาหารือและกำหนดแนวทางการป้องกันและแก้ไขปัญหาร่วมกัน เช่น การจัดการสิ่งแวดล้อม สังคม สุขภาพ ระบบการจราจร * รับเรื่องร้องเรียนและประสานงานในการจัดการเรื่องร้องเรียน * ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการและชุมชน * ตรวจสอบความเสียหายและพิจารณาค่าชดเชยความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการที่ชุมชนได้รับทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชนพืชผลการเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของประชาชน			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง * ให้กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกแต่อยู่ได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน * เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมีได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น อยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกินเก้าสิบวันนับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น * ในกรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายในสี่สิบห้าวัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั้นว่างลง และให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง (ต่อ) - ในกรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ เหลืออยู่น้อยกว่าเก้าสิบวัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และในการนี้ให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่ - นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ - ตาย - ลาออก - คณะกรรมการมีมติสองในสาม ให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่องหรือไม่สุจริตต่อหน้าที่ หรือหย่อนความสามารถ - เป็นบุคคลล้มละลาย - เป็นบุคคลวิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน - เป็นคนที่ไร้ความสามารถ หรือคนเสมือนไร้ความสามารถ - เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาท ความผิดฐานหมิ่นประมาท หรือความผิดลหุโทษ			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ความถี่ในการประชุม การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการ กึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด และมติคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประชุม การดำเนินงานของคณะกรรมการ * หลังรายงานฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบแล้วให้จัดประชุมร่วมกันภายใน 180 วัน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าและอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับมาตรการที่โครงการต้องปฏิบัติ รวมทั้งบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและให้ฟื้นฟูความรู้ ความเข้าใจในมาตรการ บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและความรู้ใหม่ * แหล่งเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงเริ่มต้นให้มาจากการจัดสรร ของคณะกรรมการบริหารของบริษัทในวงเงินขั้นต่ำ 100,000 บาท/ปี หลังจากนั้นให้จัดสรรงบประมาณจากการดำเนินกิจการของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในอัตราคงที่ 100,000บาท/ปี โดยเงินกองทุนที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสม เพื่อใช้ในการดำเนินการของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในปีถัดไป			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจการของโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ได้กำหนดมาตรการชดเชยทางสังคมในหลักการเชิงปริมาณตามข้อตกลงในคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ * ค่าความเสียหายของพืชผลทางการเกษตรและสัตว์เลี้ยงที่เกิดขึ้นจริง โดยใช้ราคากลางของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม * ค่าใช้จ่ายที่ผู้เสียหายต้องเสียไปเป็นค่ารักษาพยาบาลให้ชัดใช้เท่าที่จ่ายจริงตามความจำเป็น * ค่าขาดประโยชน์ทำมาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ไม่แน่นอนหรือไม่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยต้องขาดประโยชน์การทำมาหาได้ไป ให้ชัดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างขั้นต่ำรายวันตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองแรงงาน ตามเขตจังหวัดซึ่งเป็นภูมิลำเนาของผู้เสียหาย ณ วันที่ได้รับความเสียหาย			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* ค่าขาดประโยชน์ที่เข้ามาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย (ต่อ) ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยไม่สามารถไปทำงานได้และไม่ได้รับค่าจ้างหรือค่าตอบแทนจากนายจ้างให้ชดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างหรือค่าตอบแทนที่นายจ้างหรือหน่วยงานต้นสังกัดจ่ายให้ ณ วันที่ได้รับความเสียหาย * ค่าทำขวัญตามข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
	- สร้างความเชื่อมั่นในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนด้วยการทำแผนงานประชาสัมพันธ์ประจำปี (Community Relation Yearly Plan) โดยอาศัยข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นประจำปีเป็นแนวทางในการดำเนินการกำหนดกิจกรรมต่าง ๆ ที่เหมาะสม	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดกิจกรรมการศึกษาดูงานอย่างสม่ำเสมอ โดยเชิญตัวแทนส่วนงานราชการ ผู้นำชุมชน สถาบันการศึกษา ประชาชนในพื้นที่ศึกษาหรือกลุ่มผู้สนใจทั่วไปเพื่อให้เห็นสภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่แท้จริงและตอบข้อสงสัยเพื่อคลายข้อวิตกกังวล โดยเน้นการสื่อสารสองทาง (Two Way Communication) เพื่อเปิดโอกาสในการสอบถาม แลกเปลี่ยนความคิดเห็นและปรับปรุง/พัฒนาการจัดการสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาโครงการต่อไป	- โครงการจัดโครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 23-24 ธันวาคม 2568 โดยองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ได้แก่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ประกอบไปด้วย ชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และชุมชนในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ 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) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว จำนวนอย่างน้อย 2,402 ตารางเมตรหรือคิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่โครงการ	- โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.43) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.43 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ (ต่อ)	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวทันทีที่เริ่มพัฒนาโครงการและไม่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ของพื้นที่สีเขียว	- โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.44) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีสวนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว เพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- โครงการได้มีการทำสัญญาว่าจ้าง บริษัท 9 เอ็นเซอร์วิส จำกัด เพื่อทำหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ (รูปที่ 2.44)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.44 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 1

บทนำ

1) ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอสรีราชา 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 สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่

เพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นไปอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอในการนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการติดตามตรวจสอบตามมาตรการที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 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. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการฯ

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 คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

1.2.6 โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ

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

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

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

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะผู้ชำนาญการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/7295 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2557 (กำลังการผลิต 228 เมกะวัตต์)
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และ (4) ปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์)

1.2.7 โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2569

1.2.8 สถานะโครงการปัจจุบัน เปิดดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป และได้ดำเนินการครบถ้วนตามรายงานการเปลี่ยนแปลงฉบับล่าสุดแล้ว

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

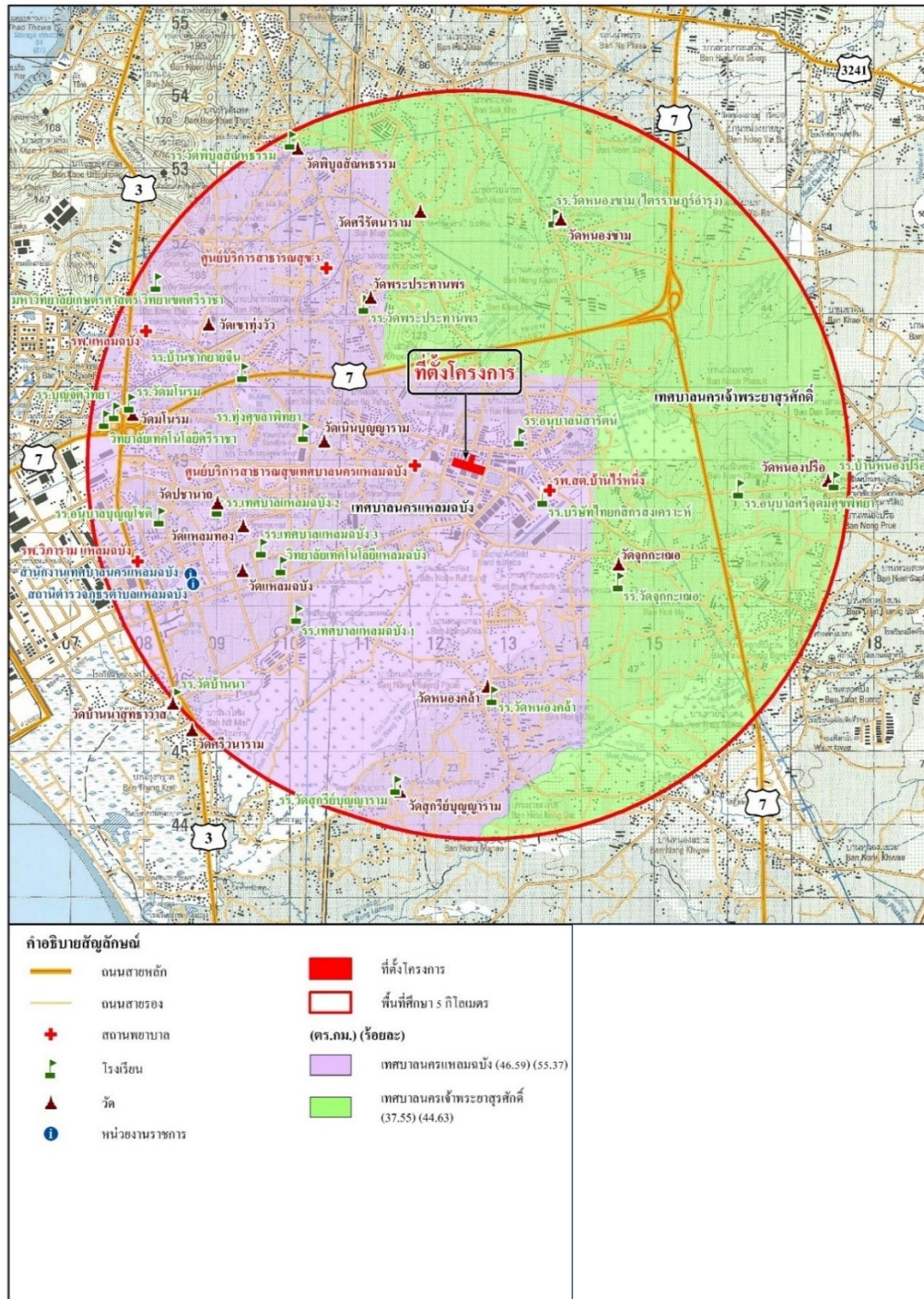
ทิศใต้ ติดกับ พื้นที่บริษัท ทีพีซีเอส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ราชธานี จำกัด

ทิศตะวันออก ติดกับ ถนนของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา

ทิศตะวันตก ติดกับ พื้นที่บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด

แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ ดังภาพที่ 1.1 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ ดังภาพที่

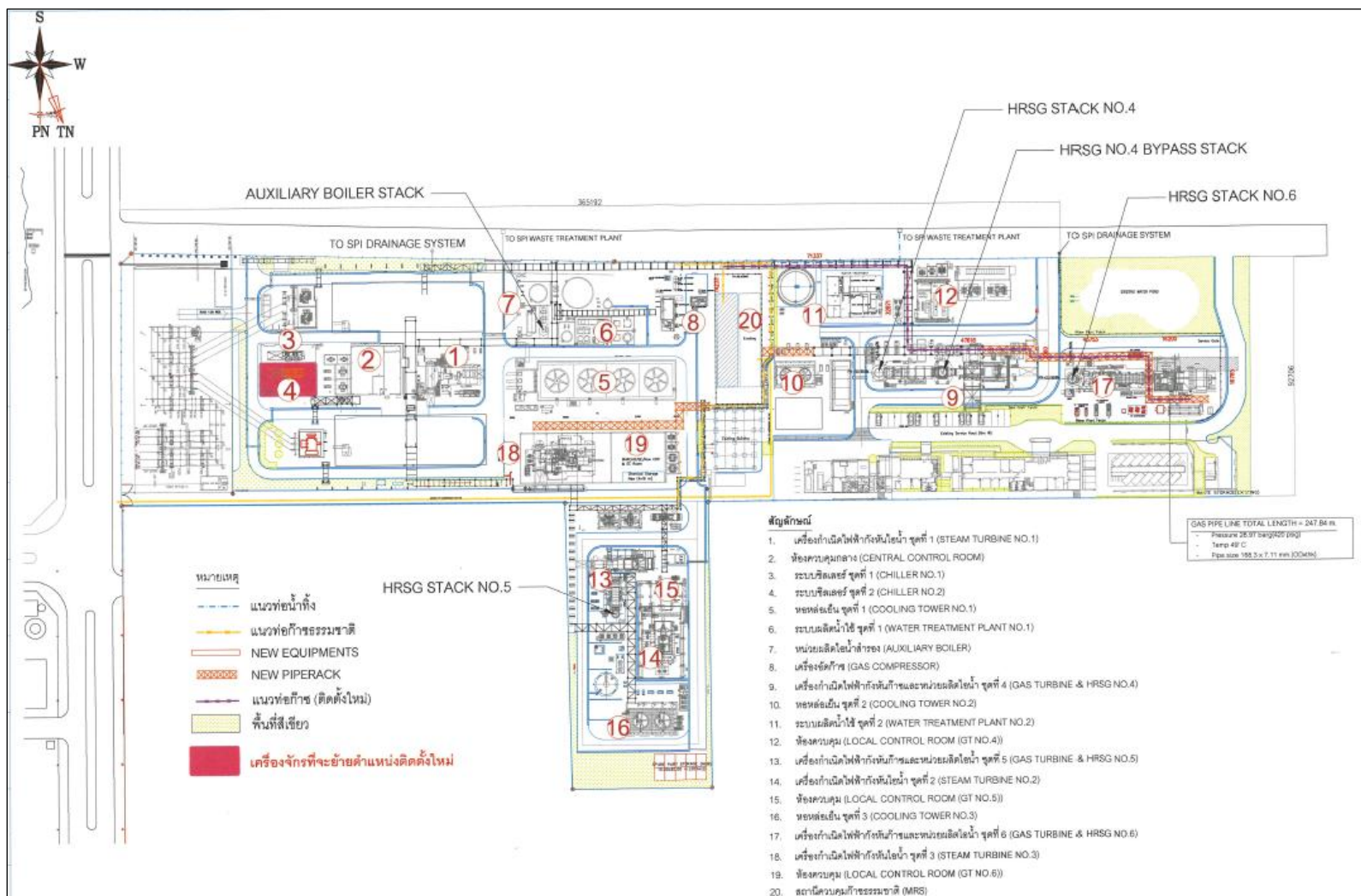
1.2 สำหรับการใช้จ่ายประโยชน์ที่ดินของโครงการ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) โครงการยังมีขนาดเท่าเดิม โดยผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ดังภาพที่ 1.3



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 อาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบของโครงการ



ภาพที่ 1.3ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

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 ไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้เต็มประสิทธิภาพทางบริษัท 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 ผลิตรภัณฑ์

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

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

โดยศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการก๊าซ ปตท. ชลบุรีจะแจ้งไปยังเจ้าหน้าที่ของ ปตท. 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. อ่างเก็บน้ำสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ 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 และตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์ของสวนอุตสาหกรรมฯ 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) สามารถพิจารณาตามการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ดังตารางที่ 1.1 และแผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2569 ดังตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ได้แก่ * HRSG #4^{1/} * HRSG #5 * HRSG #6 (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) - ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางการลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) * ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)	- ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- ปีละ 1 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางการลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ : ^{1/} = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ทิศทางและความเร็วลม	- จุดตรวจวัด 4 จุด ได้แก่ * ชุมชนบ้านหนองขาม * บ้านห้วยเล็ก * โรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ * ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องตลอดช่วงการดำเนินการ (ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง)	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
2. ระดับเสียง - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 ชม.) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวันกลางคืน (L_{dn}) - ระดับเสียงรบกวน	- จุดตรวจวัด 5 จุด ได้แก่ * บ้านไร่หนึ่ง * ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก * ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ริมรั้วโครงการตรวจวัดเฉพาะ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.))	- ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ - อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- จุดปล่อยน้ำทั้งจากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- เดือนละ 1 ครั้ง และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
4. กากของเสีย - บันทึกชนิด ปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุป ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
5. การคมนาคมขนส่ง - บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข	- เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี	- บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน * ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน * ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะ คือ * ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) (ตรวจวัดเฉพาะกรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 30 วันขึ้นไป) * ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน สำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน อาทิ * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- เดือนที่มีความร้อนสูงสุด (เดือนมีนาคม-เมษายน)	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน - ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และประจำปี โดยตรวจสอบสุขภาพทั่วไปและตามปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อประโยชน์ในการเฝ้าระวังสุขภาพของพนักงานและลดความเสี่ยงของการเกิดโรคจากการทำงาน • ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : ตรวจสอบสมรรถภาพปอด • ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน • ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจสอบการทำงานของไต (BUN) • งานที่ต้องให้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	- พนักงานประจำใหม่ และพนักงานประจำทุกคน	- ก่อนเริ่มทำงานกับทางโครงการ และตรวจประจำปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569

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												
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ชุมชนบ้านหนองขาม - บ้านห้วยเล็ก - โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน - ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- TSP, PM 10, PM 2.5, NO ₂ , SO ₂ , WS/WD												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. ระดับเสียง	- บ้านไร่หนึ่ง	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn} , ระดับเสียงรบกวน												
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ริมรั้วโครงการตรวจวัดเฉพาะ ระดับ เสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.))	- L_{eq} 24 hr.												
3. คุณภาพน้ำ	- จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ												
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการ												
4. กากของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (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)														
6.1 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน (ต่อ)														
- ตรวจวัดระดับเสียงใน สถานที่ทำงาน (ต่อ)	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัว พนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน สำหรับ พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาการทำงาน (TWA)												
- ตรวจวัดระดับความร้อน บริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัส ความร้อน อาทิ * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- WBGT												
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- Lux Meter												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

[illegible]

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (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 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหา พร้อมการติดตามผลการ แก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและ ภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการ ป้องกันการเกิดซ้ำ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2569 (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	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ												

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบัน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.2

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	- โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 155 เมกะวัตต์ ในกรณีที่โครงการจะมีการเพิ่มเติมนำกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริง และจัดทำรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา	- โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 191.614 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 155 เมกะวัตต์ ในกรณีที่โครงการจะมีการเพิ่มเติมนำกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริง และจัดทำรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา	- ไม่พบปัญหา	-
	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/6545 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 (ภาคผนวกที่ 5) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของโครงการ ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ต้องว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมส่งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ทั้งนี้ การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ การเสนอรายงานฯ และความถี่ในการส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์วิธีการที่กำหนดตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์ด้านการตรวจสอบสิ่งแวดล้อมมากกว่า 30 ปี เพื่อดำเนินงานตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและได้ดำเนินการจัดส่งรายงานฯ ไปยังหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยโครงการได้เสนอรายงานครั้งล่าสุด (ระยะดำเนินการ) ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2569 (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากหากบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจ...	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีผลกระทบที่จะดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามหากมีความจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการ โครงการฯ จะดำเนินการแจ้งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ และดำเนินการตามขั้นตอนที่กฎหมาย ระเบียบ และมาตรการที่เกี่ยวข้องกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ โครงการฯ ได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ได้รับเห็นชอบจากสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/6545 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 และมติรับทราบการเปลี่ยนแปลงจากสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/13322 ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2568 อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดทะเบียนไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตจัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการ...			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้วหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย			
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไข	- ปัจจุบันยังไม่เคยเกิดปัญหาใดขึ้น และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหา หากเกิดเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางโครงการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทันที	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางโครงการต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ยังไม่พบประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ หากพบประเด็นปัญหาหรือข้อวิตกกังวล ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันทีโดยโครงการได้จัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	-
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าที่ต่ำกว่าเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- หากโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงานโครงการจะยึดถือค่าที่ต่ำกว่านั้นเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ	- โครงการจะต้องควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามตารางที่ 6 โดยอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาณอากาศส่วนเกิน ในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาณอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7 ดังนี้ • ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #4 * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 108.0 พีพีเอ็ม และ 23.480 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 5.445 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 45.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.592 กรัม/วินาที	- โครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา	 ปล่อง HRSG#4  ปล่อง HRSG#5 รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #5 * 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) * 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	- โครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการตรวจวัดปล่องระบายอากาศ รายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่างการเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling และ CEMs (ภาคผนวกที่ 8)		 ปล่อง HRSG#6 รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ สำรอง (Auxiliary Boiler) กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 99.5 พีพีเอ็ม และ 2.266 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 18.0 พีพีเอ็ม และ 0.570 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 54.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 0.285 กรัม/วินาที - ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 153.0 พีพีเอ็ม และ 3.274 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 576.0 พีพีเอ็ม และ 17.150 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 108.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 0.536 กรัม/วินาที			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการ ระบายพิษทางปล่องระบาย อากาศ (ต่อ)	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #6 * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ไม่เกิน 60.0 พีพีเอ็ม และ 5.935 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 10.0 พีพีเอ็ม และ 1.376 กรัม/วินาที * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 45.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และ 2.366 กรัม/วินาที			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) ที่ปล่อง HRSG ทุกปล่อง ตรวจวัด NO_x, O₂ และ CO	- มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO_x, O₂ และ CO ที่ HRSG# 4, 5, 6 (รูปที่ 2.2) นอกจากนี้ได้ทำการสอบเทียบ (Calibrate) เป็นประจำทุกเดือนดังตารางสรุป (ภาคผนวกที่ 8) และสรุปผลการตรวจวัดประจำเดือน (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	 CEMs ปล่อง HRSG#4  CEMs ปล่อง HRSG#5 รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ	- เมื่อมีสัญญาณเตือนความผิดปกติจากเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) ให้ดำเนินการดังนี้ - ระดับที่ 1 กำหนด Warning และ Alarm ต่ำกว่าค่าควบคุมแต่ละปล่อง 10 พีพีเอ็ม เมื่อมีสัญญาณเตือนให้แจ้งผู้เกี่ยวข้องให้แก้ไขและพิจารณาลดโหลดการผลิต - ระดับที่ 2 กำหนด Warning และ Alarm ต่ำกว่าค่าควบคุมแต่ละปล่อง 5 พีพีเอ็ม เมื่อมีสัญญาณเตือนให้แจ้งผู้รับผิดชอบเพื่อขอหยุดการผลิต	โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESWI04/14) (ภาคผนวกที่ 10)	ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องซึ่งสิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น แนวโน้มของมลสารที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีสภาพปกติ - ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMs Fails/ Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข	โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่องการดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESWI04/14) (ภาคผนวกที่ 10)	ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ ให้ทำการลดโหลดโดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลดดังนี้ * ทดสอบโดยการลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ แล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ * กรณีเดินโหลดเครื่องกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ * กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้มีอำนาจตัดสินใจ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป			
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shut Down) โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบค่าควบคุมจาก CEMs สูงเกินกว่าค่าที่กำหนด กรณีที่ CEMs มีความผิดปกติ หรือมีค่าสูงเกินค่าควบคุม โครงการจะทำการบันทึกผลดังกล่าวในรายงานผลการตรวจวัด CEMs ประจำวัน และปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 6 คน และผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.3) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศกรณีเกิดการขัดข้องโดยทันที และมีการบำรุงรักษาตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.3 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ
	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้กำหนดแผนบำรุงรักษา ประจำปี 2569 (PM) เพื่อดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการโดยจัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks) 2 ถัง (รูปที่ 2.4) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนปล่อยออกจากโครงการ	ไม่พบปัญหา	 Neutralization Tank No.1  Neutralization Tank No.2 รูปที่ 2.4 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบรวบรวมน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil - Water Separator)	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยโครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) จำนวน 3 บ่อ ซึ่งมีการใช้งานอย่างต่อเนื่อง (รูปที่ 2.5)	- ไม่พบปัญหา	 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 1  บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 2 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)				 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 3 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) (ต่อ)
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโครงการไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมฯ กำหนด ได้แก่ * 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	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียให้อยู่ในเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ - ศรีราชา กำหนด โดยได้ว่าจ้าง บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ให้ทำการเก็บตัวอย่างน้ำเสีย เพื่อตรวจวิเคราะห์เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดดังรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	- จัดทำ Noise contour บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิดดำเนินงานแล้ว	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำ Noise Contour ล่าสุด เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม - 1 มิถุนายน 2569 (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.6)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB (A)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- การเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่มีป้ายเตือนและเมื่อมีเสียงดัง (รูปที่ 2.7)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง
	- จัดและสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ให้พนักงาน และผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และสำรองอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหูไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.8 อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ
	- จัดให้มีการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- โครงการได้จัดทำแผนและทำการตรวจสอบดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใด ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่องเป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน	- หากมีกิจกรรมใด ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน ทางโครงการจะประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 7) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โครงการไม่มีกิจกรรมที่มีเสียงดังกระทบต่อชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้อบรมพนักงานและผู้รับเหมาให้ขับรถตามกฎหมายจราจร และปฏิบัติตามข้อกำหนดของทางโครงการอย่างเคร่งครัด และสำหรับบุคคลภายนอก ที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน (รูปที่ 2.9) ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.9 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ
	- กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนกำหนดให้ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.10 ป้ายควบคุมความเร็วของโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการได้ขอความร่วมมือผู้ขนส่งสารเคมีและผู้รับกำจัดกากของเสียให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออก พื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ. 2558 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนติดต่อให้หน่วยงานเอกชนที่ได้รับอนุญาตขนส่งจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมถังขยะแยกประเภทเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.11) และมอบหมายให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า และห้างหุ้นส่วนจำกัด ชาลี รีไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดยังหลุมฝังกลบของเทศบาลฯ ต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.11 ถังขยะแยกประเภท
	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป	- โครงการมีการรวบรวมกากของเสียจากกระบวนการผลิต แยกประเภทไว้ และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.12) โดยกากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริง จำกัด บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 การคัดแยกประเภทขยะ

+

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีการคัดแยกประเภทขยะ โดยขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ เป็นต้น โครงการได้พยายาม ลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีก ด้านหนึ่งมาใช้ หรือใช้งานทั้งสองด้าน	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต เพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภท ของเสียและติดป้ายชัดเจน	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บรวบรวมกาก ของเสีย (รูปที่ 2.13) ซึ่งมีหลังคาปิดคลุม และพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอย และ กากของเสีย โดยแยกประเภทของเสีย และ ติดป้ายไว้อย่างชัดเจนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.13 อาคารเก็บรวบรวม กากของเสีย
	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่ง ออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไป จำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของ เสียที่เกิดขึ้น และบันทึกการขนส่งออกไป กำจัด/จำหน่ายนอกพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	-

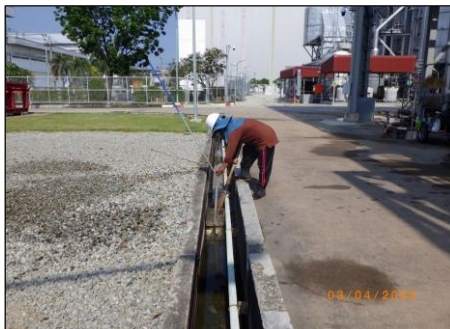
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียออกนอกพื้นที่โครงการทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตรายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม หรือประกาศกระทรวงฉบับอื่นใดที่มีผลบังคับใช้ โดยห้ามนำออกโดยไม่ได้รับอนุญาต	- โครงการได้ทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้งในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การใช้น้ำ	- กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการอนุรักษ์และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำของโครงการ เช่น การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพและพยายามนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่ให้ได้มากที่สุด	- โครงการได้กำหนดนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมและอนุรักษ์พลังงาน (ภาคผนวกที่ 16) เพื่อส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ และเหมาะสม โดยมีการนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่โดยการนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (รูปที่ 2.14)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.14 การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- มีวางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.15) เชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.15 รางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการมีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ ปีละ 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน ครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 มิถุนายน 2569 (รูปที่ 2.16)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.16 ขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออก ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- โครงการมีระบบรวมน้ำจากพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน นอกจากนี้ยังมีการจัดทำประตูกันน้ำ (รูปที่ 2.17) สำหรับเก็บกักน้ำในกรณีที่มีน้ำมัน/สารเคมีปนเปื้อนในน้ำฝน จะสูบน้ำไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 ประตูกันน้ำ 1  ประตูกันน้ำ 2 รูปที่ 2.17 ประตูกันน้ำของ รางระบายน้ำฝน

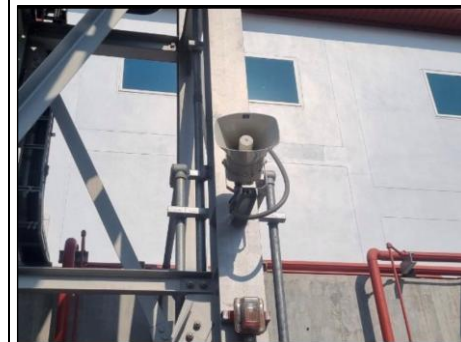
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

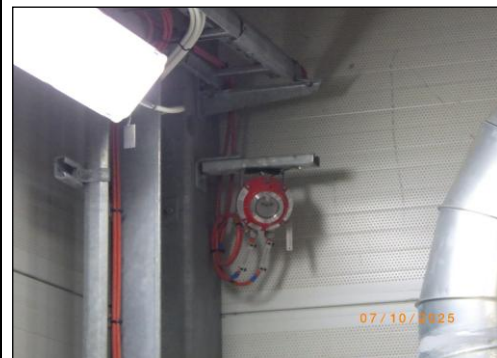
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2.18) ได้แก่ - อุปกรณ์ตรวจจับควัน (Smoke Detector) - อุปกรณ์ตรวจจับ ความร้อน (Heat Detector) - สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ (Fire Alarm) - สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Emergency Siren) - อุปกรณ์ตรวจจับรังสียูวี (UV Detector) และได้จัดให้มีระบบ Online กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ให้แสดงผลไปยังห้องควบคุมทันที (รูปที่ 2.19)		 Smoke Detector  Heat Detector รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 Fire Alarm  Emergency Siren รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 UV Detector บริเวณ Gas Turbine No.6 (Enclosure) รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)  รูปที่ 2.19 แผงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ภายในห้องควบคุม

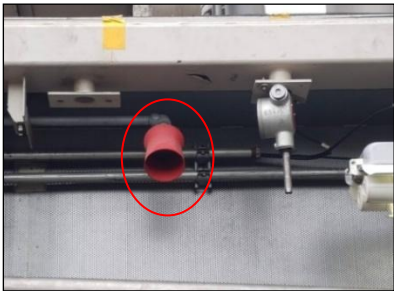
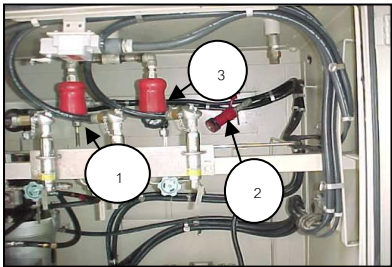
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานและผู้รับเหมา (รูปที่ 2.20)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.20 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  รูปที่ 2.20 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (รูปที่ 2.21) อย่างเพียงพอ ติดตั้ง ณ จุดที่มีความเสี่ยง เช่น Gas Control Module Unit, Diesel Fire Pump, Auxiliary Boiler, Cooling Tower และ Steam Turbine และเตรียมชุดป้องกันความร้อน และชุดผจญเพลิงไว้ภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.22)	- ไม่พบปัญหา	 กระบอกฉีด CO₂  1 = Heat Detector 2 = UV Detector 3 = กระบอกฉีด CO₂ รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 ระบบ Foam Sprinkler ของ Diesel Fire Pump  ระบบ Foam Sprinkler ของ Auxiliary Boiler รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 ระบบดับเพลิง Deluge Water ของ Steam Turbine และ Steam Turbine Lube Oil  ระบบ Deluge Water ของ Cooling Tower รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 Sprinkler  ถังดับเพลิงชนิด ABC รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 ถังดับเพลิงชนิด CO₂  ระบบดับเพลิง CO₂ อัตโนมัติ รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 หัวรับน้ำดับเพลิง  สายฉีดน้ำดับเพลิง หัวจ่ายน้ำดับเพลิง รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 บิ๊มน้ำดับเพลิงชนิดใช้มอเตอร์ขับเคลื่อน  บิ๊มน้ำดับเพลิงชนิดใช้เครื่องยนต์ดีเซลขับเคลื่อน รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  รูปที่ 2.22 ชุดป้องกันความร้อนและชุดเผชิญเพลิง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงานแก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนจะได้รับอุปกรณ์ป้องกันอันตรายขั้นพื้นฐาน ได้แก่ ที่ครอบหู/ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย เมื่อเริ่มเข้าทำงานและสามารถเบิกได้เมื่ออุปกรณ์ชำรุด ส่วนอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่ใช้เฉพาะงาน เช่น ชุดป้องกันสารเคมี ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น ทางโครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ ณ จุดใช้งาน (รูปที่ 2.23) และยังสามารถจัดให้มีฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉินไว้ภายในพื้นที่โครงการด้วย (รูปที่ 2.24)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.23 ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศอันมีและมลพิษ (ต่อ) 8.1 มาตรการอากาศอันมีและมลพิษ (ต่อ)				 ฝักบัว  ที่ล้างตาฉุกเฉิน รูปที่ 2.24 ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มียานพาหนะสำรองจำนวน 3 คัน สำหรับเตรียมพร้อมกรณีฉุกเฉินตลอดเวลา (รูปที่ 2.25)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.25 พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เช่น ใบอนุญาตทำงานตัด เชื่อม และงานที่อาจก่อให้เกิดประกายไฟ ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ ใบอนุญาตทำงานที่สูง นั่งร้าน และค้ำยัน เป็นต้น โดยผู้ที่เข้าทำงานในพื้นที่โครงการจะต้องทำการขออนุญาตก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	-

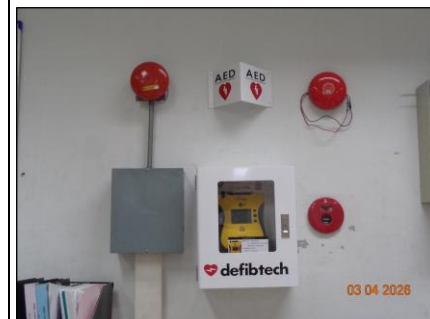
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉินปีละ 2 ครั้ง (รูปที่ 2.26) โดยครั้งที่ 1/2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.26 ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงและมีการฝึกซ้อมร่วมกันปีละ 2 ครั้ง โดยสมาชิกภายในทีมจะแยกกันไปซ้อมตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี 2569 (PM) (ภาคผนวกที่ 12) และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 6 สิงหาคม 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.27) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.27 การตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปี 2568

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและบุคลากรเฉพาะสำหรับปฏิบัติหน้าที่ด้านการปฐมพยาบาล	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล, เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) (รูปที่ 2.28) เปดสนาม และเปดตัก (รูปที่ 2.29) และมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล (ภาคผนวกที่ 21) รวมทั้งมีการอบรม First Aid / CPR ให้แก่พนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 17 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.30) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการ ในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 ตู้ยา กระเป๋าสสนาม  เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 เปลสนาม  เปลตัก รูปที่ 2.29 เปลสนามและเปลตัก

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 รูปที่ 2.30 การอบรม First Aid / CPR ประจำปี 2568

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.1 มาตรการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำบัตรประกันสุขภาพให้กับพนักงานทุกคน และกรณีที่พนักงานเกิดการเจ็บป่วยจะส่งพนักงานเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพที่ใกล้ที่สุด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น การอบรม “Safety talk” เป็นประจำ ให้ความรู้ด้านความปลอดภัยแก่พนักงาน และมีการจัดบอร์ดเผยแพร่ข่าวสารด้านความปลอดภัย และจัดนิทรรศการสัปดาห์ความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ดำเนินการในวันที่ 17-19 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.31) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.31 Safety Week ประจำปี 2568

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข	- สนับสนุนโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน	- โครงการมีการสนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น ส่งเสริมสนับสนุนการมีสุขภาพที่ดีของคนในชุมชน ผ่านกิจกรรมการเดินแอโรบิก เดินร่ำบาสโลบ การออกกำลังกายเข้าจังหวะ ของชมรมรวมพลคนรักสุขภาพ ไร่หนึ่ง เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- โครงการจัดให้มีการให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข (ต่อ)	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือนเป็นประจำทุกปี เพื่อนำมาวิเคราะห์ แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้าระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อม และขอข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับมลพิษสิ่งแวดล้อมรายเดือนล่าสุดเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2568 เพื่อนำมาวิเคราะห์ แนวโน้มอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพเนื่องจากการดำเนินโครงการสำหรับ	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้การสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา	- โครงการมีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งกิจกรรมด้านส่งเสริม ป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบด้านสุขภาพ เช่น ร่วมกิจกรรมในโครงการพระราชดำริด้านสาธารณสุข “หมอหมู่บ้านในพระราชประสงค์” เป็นต้น (รูปที่ 2.32)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.32 การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบสาธารณสุข (ต่อ)	- ในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	- หากในกรณีประชาชนเกิดสภาวะการเจ็บป่วยและผลการสอบสวนสืบสวนพบว่ามาจากกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ ทางโครงการจะต้องให้ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง	- มาตรการลดความเสี่ยงกรณีวาฬควมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่ว - ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงหลังจากที่โครงการเปิดดำเนินการแล้ว เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพิ่มเติม - การเฝ้าระวังและตรวจสอบความผิดปกติของแนวท่อส่ง - การบำรุงรักษาตามแผนงาน	- โครงการมีการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงจากกรณีวาฬควมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ - ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบการรั่วไหลเป็นประจำทุกเดือน - การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซ) (ภาคผนวกที่ 22) ดำเนินการโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) - ล้อมรั้วโดยรอบพื้นที่ เพื่อป้องกันการเข้าถึงของบุคคล ที่ไม่ได้รับอนุญาต - มีระบบท่อและระบบวาล์วสำรองกรณีท่อหลักชำรุด - ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ อย่างน้อย 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งานและมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน - จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการมีการป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) - จัดให้มีการล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ ทั้ง 4 ด้าน (รูปที่ 2.34) - จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานโดยเข้าสถานีก๊าซต้องขออนุญาตก่อน - มีการติดตั้งระบบท่อและระบบวาล์วสำรอง - ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อ กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งานและมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน (รูปที่ 2.33) - จัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบแนวท่อก๊าซและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	ไม่พบปัญหา	  การล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ ท่อระบายก๊าซ รูปที่ 2.33 สถานีก๊าซ

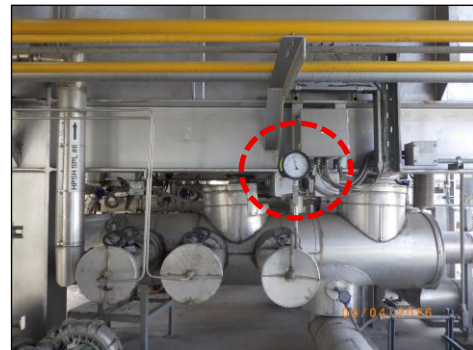
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)			ไม่พบปัญหา	 ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ รูปที่ 2.33 สถานีก๊าซ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน อันอาจก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคลทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหลตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-
	- การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของหม้อน้ำ - ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อน้ำ * ด้านวิศวกรรม - หม้อน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) - ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ - ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve) - ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น - ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Check Valve หรือ Non Return Valve)	- โครงการได้ออกแบบและมีมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงในช่วงดำเนินการของหม้อน้ำอย่างเคร่งครัด - การออกแบบหม้อน้ำเป็นไปตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) - มีติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Safety Valve - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งหลอดแก้ว แท่งแก้ว หรือแถบแม่เหล็ก เพื่อแสดงระดับน้ำ - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Check Valve	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Gauge ครบทุกตัว (รูปที่ 2.34)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.34 Pressure Gauge
	ติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อน้ำ (Blow down Valve)	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อน้ำ (Blow down Valve) ครบทุกตัว (รูปที่ 2.35)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.35 Blow down Valve

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	ติดตั้งฉนวนกันความร้อน	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งฉนวนกันความร้อนครบทุกตัว (รูปที่ 2.36)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.36 ฉนวนกันความร้อน
	ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำครบทุกตัว	- ไม่พบปัญหา	-
	ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ	หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติครบทุกตัว (รูปที่ 2.37)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.37 เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) - ติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ	- หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Switch ครบทุกตัว - หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำครบทุกตัว (รูปที่ 2.38)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.38 บันไดและทางเดิน บริเวณหม้อน้ำ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* ด้านการจัดการ ▪ ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ ▪ ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร ▪ ใช้ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อน้ำทันที	▪ โครงการได้ตรวจและทดสอบการติดตั้งหม้อน้ำตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับก่อนรับมอบงานจากผู้ติดตั้ง ▪ โครงการมีวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรทำหน้าที่ทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน ▪ โครงการได้ติดตั้งระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.39)	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา	- -  รูปที่ 2.39 ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การดูแลหม้อน้ำ * จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม * จัดให้มีการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	* โครงการได้มีการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเรีบบร้อยแล้ว จำนวน 14 คน (ภาคผนวกที่ 23) * โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำ จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 23) * โครงการได้ทำการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบ หม้อน้ำการตรวจสอบความปลอดภัยระหว่าง การใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม กำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม ภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ	* โครงการได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบ หม้อน้ำ และดำเนินการจัดส่งให้กรมโรงงาน อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา	-
	* ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อน ป้อนเข้าสู่หม้อน้ำและในระบบหม้อน้ำตาม ความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพ ของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการ ป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อน้ำ	* โครงการมีการตรวจสอบคุณสมบัติของหม้อ น้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำทุกวัน และบันทึก ผลการตรวจสอบใน Log Sheet (ภาคผนวก ที่ 24)	- ไม่พบปัญหา	-
	* จัดทำแผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิง ป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลา ที่กำหนด	* โครงการได้จัดทำแผนงานการตรวจสอบ และ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2569 และดำเนินการ บำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผน อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม	* โครงการได้จัดทำเอกสาร SOP08 Heat Recovery Steam Generator and Duct Burners เพื่อควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุมอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-
	* ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	* โครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิดตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การซ่อมแซมหม้อน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรอง วิศวกรรมด้านหม้อน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือ ดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรง ของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน * ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมี ผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความ ปลอดภัยในการใช้งาน ต้องจัดให้มีการตรวจสอบและ ทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรอง วิศวกรรมด้านหม้อน้ำหรือวิศวกรตรวจทดสอบ หม้อน้ำ * จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลง ที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและ ความปลอดภัยในการใช้งานให้กรมโรงงาน อุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและ ดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามประกาศ กรมโรงงานอุตสาหกรรม	* ในปี 2569 ไม่มีกิจกรรมการซ่อมแซม หรือดัดแปลงหม้อน้ำแต่อย่างใด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลง หม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนด อย่างเคร่งครัด * หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำ จะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยจะส่งรายงานผลการ ดำเนินการซ่อมแซม ดัดแปลง และผล การตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและ ดัดแปลงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบ	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการ จะพิจารณาแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก ปัจจุบันบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 29 คน จากทั้งหมด 63 คน คิดเป็นร้อยละ 46.03 ของพนักงานทั้งหมด และบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน จำนวน 32 คน จากทั้งหมด 39 คน คิดเป็นร้อยละ 82.05 ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีหน่วยงานที่ดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์เข้าพบชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยต้องนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการได้จัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์ ประชุมร่วมกับชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยได้นำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดทำแผนชุมชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้ง เพื่อใช้ ทบทวนการ ทำแผนชุมชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการ ตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับสรุปผลการ ดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชน สัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและ ประสิทธิภาพสูงสุดตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูล เกี่ยวกับโครงการ และสื่อสารข้อมูลด้านการจัดการ สิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจใน การดำเนินงานของโครงการและสร้างความสัมพันธ์ ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่มากยิ่งขึ้น	- โครงการได้จัดกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์ โดยจัดทำแผนประชาสัมพันธ์รายละเอียดการ ดำเนินงานของโครงการและการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ และองค์การ ปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีการสำรวจสภาพ สังคม-เศรษฐกิจ ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร และนำ ข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจชุมชนมาทำการปรับ แผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ใน วันที่ 26-27 กันยายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 26) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		ทั้งนี้ ได้มีส่วนร่วมในการดำเนินการและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานราชการและชุมชน (รูปที่ 2.40) เช่น มอบของขวัญและของรางวัลแก่ โรงเรียน หน่วยงาน และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อสนับสนุนและส่งเสริมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2569 ระหว่างวันที่ 8-15 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมกิจกรรมบำรุงพระพุทธรศาสนา ในชุมชน ไหว้พระ 9 วัด ซึ่งจัดโดย สภาวัฒนธรรมเทศบาลนครแหลมฉบัง เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2569 - เข้าเยี่ยมและสวัสดิ์ปีใหม่แก่หน่วยงานราชการ ได้แก่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และ เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และองค์กรภาครัฐ และ ผู้มีส่วนได้เสียรอบโรงไฟฟ้า โอกาสนี้ บริษัทฯ ได้แสดงความขอบคุณต่อการสนับสนุนและความร่วมมืออันดีที่ได้รับจากหน่วยงานราชการทั้งสองตลอดปีที่ผ่านมา พร้อมทั้งแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็นอันเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในพื้นที่ และเสริมสร้างความสัมพันธ์อันแน่นแฟ้นระหว่างภาครัฐกับภาคเอกชนอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมพิธีทำบุญตักบาตรข้าวสารอาหารแห้ง เนื่องในโอกาส ทำบุญตักบาตรวันขึ้นปีใหม่ประจำปี 2569 ณ บริเวณถนนด้านหน้า บริษัท สหพัฒนา อินเตอร์โฮลดิ้งจำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2569 - ร่วมกิจกรรมอนุรักษ์ประเพณีและวัฒนธรรมท้องถิ่น รำวงพื้นบ้านชุมชนบ้านชากยายจีน เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมประชุม 23 ชุมชน ในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อส่งเสริมและพัฒนาชุมชนให้มีความเข้มแข็งแบบยั่งยืน เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2569 - ร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) จังหวัดชลบุรี 1 ครั้งที่ 1/2569 ณ ห้องประชุมศรีราชา อาคารศรีราชาประชาคม (หลังเล็ก) ที่ว่าการอำเภอศรีราชา อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- มีการส่งมอบปฏิทินตั้งโต๊ะเก่า ให้แก่มูลนิธิคุณพ่อเรย์ เมืองพัทยา จังหวัดชลบุรี เพื่อใช้เป็นวัสดุในการผลิตสื่อการเรียนการสอนอักษรเบรลล์สำหรับผู้พิการทางสายตา เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2569 - เข้าร่วมโครงการรักษาและอนุรักษ์ร้วงพื้นบ้าน เทศบาลนครแหลมฉบัง ณ สนามกีฬากลางแหลมฉบัง (อ่าวอุดม) “โครงการรักษาและอนุรักษ์วัฒนธรรม ร้วงพื้นบ้าน ประจำปีงบประมาณ 2569” เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมประเมินครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ระหว่างเวลา 13.30-16.00 น. ในฐานกรรมการผู้ทรงคุณวุฒินอกสถานศึกษาประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ ต.บึงอ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2569 - เข้าร่วมประชุม (ใหญ่) สภาวัฒนธรรมเทศบาลนครแหลมฉบัง ครั้งที่ 1 เพื่อจัดเตรียม ชักซ้อมการจัดงานวันอนุรักษ์มรดกไทย ประจำปี 2569 (1-2 เมษายน 2569) เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมทำกิจกรรม CSR ณ ศูนย์พัฒนาการจัดสวัสดิการสังคมผู้สูงอายุสวนะเวศม์ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในโครงการ “ราชพัฒนา รวมใจ มอบไออุ่น สร้างรอยยิ้ม” ปีที่ 12 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2569 - เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการชมรมบริหารทรัพยากรบุคคลเครือข่าย ศรีราชา (ชปค. ศรีราชา) ในฐานะคณะกรรมการฯ เพื่อร่วมขับเคลื่อนการทำงานด้านบริหารทรัพยากรบุคคล ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา แบบบูรณาการ เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมสนับสนุนเครื่องดื่มสำหรับโครงการฝึกอบรมสัมมนาผู้นำชุมชนพร้อมผู้ที่เกี่ยวข้อง ประจำปี 2569 เพื่อส่งเสริมการพัฒนาศักยภาพผู้นำชุมชน เสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชน รวมทั้งสร้างความร่วมมืออันดีระหว่างหน่วยงานและชุมชน เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569 - ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มเครื่องดื่มโครงการศึกษาดูงานกลุ่มพัฒนาสตรีแหลมฉบัง ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		เข้าร่วมอบรมแผนเผชิญเหตุ (หนีไฟ) ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เพื่อเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจ เกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย ตลอดจนฝึกปฏิบัติการอพยพหนีไฟ อย่างถูกต้องและปลอดภัย เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	 
		เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการภาคี 4 ฝ่าย โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เพื่อคัดเลือกหนังสือเรียนพร้อมด้วยสื่อ การเรียนการสอนให้กับนักเรียน ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมมอบน้ำดื่ม/เครื่องดื่ม/ผ้าเย็น ให้กับ คุณเนตรชนก รัตตะรังสี ประธานคณะกรรมการชุมชนบ่อยายง เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เพื่อนำไปสนับสนุนการแข่งขันกีฬาชุมชนสามัคคีเกมส์ เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2569 - เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) จังหวัดชลบุรี 1 ครั้งที่ 2/2569 ณ ห้องประชุมศรีราชา อาคารศรีราชา ประชาคม (หลังเล็ก) ที่ว่าการอำเภอศรีราชา อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมงานวันอนุรักษ์มรดกไทย ประจำปี 2569 "วันอนุรักษ์มรดกไทย 2569" ภายใต้แนวคิด "แสงแห่งศรัทธา จากพระมารดาสู่ศรัทธาปิ่น" เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569 - เข้าร่วมประชุม 23 ชุมชน ครั้งที่ 3/2569 ในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อส่งเสริมและพัฒนาชุมชนให้มีความเข้มแข็งแบบยั่งยืน เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน โดยการผลิตครีมไพลนวดคลายเส้น เพื่อนำมาแจกจ่ายในวันผู้สูงอายุ/วันสงกรานต์ ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 6 เมษายน 2569 - ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มฝ้ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ในโครงการจัดบริการประชาชน 7 วันอันตราย (10-16 เม.ย. 2569) ในช่วงเทศกาลสงกรานต์ ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมกิจกรรมวันสงกรานต์/วันผู้สูงอายุ รอบพื้นที่โรงไฟฟ้าราชพัฒนาฯ กับหน่วยงานภาครัฐ ผู้นำชุมชน และประชาชนในพื้นที่โดยรอบ เพื่อร่วมสืบสานประเพณีและวัฒนธรรมอันดีงามของไทย เมื่อวันที่ 9-24 เมษายน 2569 - ร่วมสืบสานประเพณีไทยเนื่องในวันสงกรานต์ ประจำปี 2569 โดยมอบของขวัญแก่หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าราชพัฒนา เพื่อร่วมเฉลิมฉลองเทศกาลปีใหม่ไทยและสร้างความเป็นสิริมงคลให้กับประชาชนในพื้นที่ เมื่อวันที่ 13-15 เมษายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มให้แก่ ฝ่ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย จัดโครงการพัฒนาประสิทธิภาพการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2569 - มอบเงินทำบุญให้ทางวัดพระประทานพร ตำบลสุรศักดิ์ อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี เนื่องในโอกาสจัดงานอุปสมบทหมู่ ในวันอาทิตย์ที่ 17 พฤษภาคม 2569 เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มสำหรับโครงการ "เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เคลื่อนที่" จำนวน 300 โหล เพื่ออำนวยความสะดวกแก่ประชาชนที่เข้ารับบริการจากหน่วยงานภาครัฐในพื้นที่ เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 - ร่วมงานแถลงข่าวมหกรรมสุขภาพ นครแหลมฉบัง ครั้งที่ 8 ณ ห้องประชุมเมืองท่า เทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่อส่งเสริมให้ประชาชนในพื้นที่เทศบาลนครแหลมฉบัง หันมาใส่ใจสุขภาพเชิงรุก ป้องกันโรค และลดความสูญเสียด้านสุขภาพผ่านความร่วมมือแบบบูรณาการจากทุกภาคส่วน เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		ร่วมเป็นวิทยากรให้ความรู้ ในโครงการอบรมเชิงปฏิบัติการการพัฒนาบุคลากร และการพูดในที่สาธารณะ ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 8,10,11,12 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมเปิดงานมหกรรมสุขภาพนครแหลมฉบัง ครั้งที่ 8 ระหว่างวันที่ 20-22 พฤษภาคม 2569 ณ ศาลาประชาคม อ่าวอุดม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ภายใต้แนวคิด “ดูแลใจ ดูแลกาย ดูแลกัน” เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2569 - เข้าร่วมประชุมสรุปการจัดงานวันอนุรักษ์มรดกไทย ประจำปี 2569 ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อสรุปผลการดำเนินงาน แลกเปลี่ยนข้อคิดเห็น และรวบรวมข้อเสนอแนะจากทุกภาคส่วน เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมประเมินครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ในฐานะกรรมการผู้ทรงคุณวุฒินอกสถานศึกษาประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ครั้งที่ 3 ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2569 - ร่วมพิธีทำบุญตักบาตรข้าวสารอาหารแห้ง แด่พระภิกษุสงฆ์ เพื่อถวายเป็นพระราชกุศลเนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี ณ สวนเฉลิมพระเกียรติฯ 80 พรรษา เทศาบลนครแหลมฉบัง เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1 ครั้งที่ 3/2569 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2569 - ร่วมพิธีอุปสมบทหมู่ ปีที่ 15 ณ บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัท เครือข่ายด้าน CSR) เพื่อเสริมสร้างและพัฒนาคุณธรรม จริยธรรม ให้กับพนักงาน เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- ร่วมโครงการออกกำลังกายเต้นแอโรบิก กิจกรรม Aerobic Mix Dance ฟลลแฮมม ฉบับ เพื่อเสริมสร้างสุขภาพที่ดี ณ สวนเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา เทศบาลนครแหลมฉบัง อำเภอสัตราธิราช จังหวัดชลบุรี รวมพลังสร้างสังคมสุขภาพดี สุขภาพดีเริ่มต้นที่ตัวเรา เพื่อสร้างแหลมฉบังให้เป็นสังคมแห่งสุขภาพที่ดีและยั่งยืนต่อไป เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2569 - ร่วมสนับสนุนน้ำดื่ม/เครื่องดื่ม ในโครงการแหลมฉบังสัมพันธ์ (กีฬา 23 ชุมชน) เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมโครงการ “สดีพร้อม ซ้อมหนีไฟ ปลอดภัยทั้งโรงเรียน” ให้กับบุคลากรครูและนักเรียนโรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2569 - เข้าร่วมประเมินครูผู้ช่วย ครั้งที่ 4 (กลุ่ม 3 , 3 คน) ในฐานะกรรมการผู้ทรงคุณวุฒินอกสถานศึกษาร่วมประเมินเตรียมความพร้อมและพัฒนาอย่างเข้ม ตำแหน่งครูผู้ช่วย ครั้งที่ 4 ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		- เข้าร่วมงาน “ตลาดพื้นบ้าน อาหารพื้นถิ่น” จัดขึ้นเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์ภูมิปัญญาท้องถิ่น สนับสนุนผู้ประกอบการในชุมชน และสร้างพื้นที่ในการเผยแพร่อาหารพื้นบ้านที่เป็นเอกลักษณ์ของจังหวัดชลบุรีให้เป็นที่ยู้งักอย่างแพร่หลาย เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2569 - จัดการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ครั้งที่ 1/2569 ณ ห้องประชุมบุษราคัม ชั้น 2 อาคารสำนักงานบริษัทฯ เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2569	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.40 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- การรับเรื่องร้องเรียน	- โครงการได้จัดทำแผนพับประชาสัมพันธ์ รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ตลอดจน ความเป็นห่วงใยของโครงการที่มีต่อการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการผ่านทางเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ พนักงาน โทรสาร โทรศัพท์ จดหมาย และ www.ratchpathana.com	- ไม่พบปัญหา	-
	* กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน	- โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนและตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	* บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุป เสนอผู้บริหารทุกปี	- โครงการจัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหารในที่ประชุมบริษัท ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* เปิด โอกาสให้ประชาชนและผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ	- โครงการเปิดโอกาสให้ประชาชน หน่วยงาน และผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างวันที่ 23-24 ธันวาคม 2568 มีองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ได้แก่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ประกอบไปด้วยชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และชุมชนในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ จำนวน 14 ชุมชน เข้าเยี่ยมชมโครงการ (รูปที่ 2.41)	- ไม่พบปัญหา	  รูปที่ 2.41 โครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทำหน้าที่ต่อเนื่องจากช่วงรื้อถอน/ก่อสร้าง มีรายละเอียดดังนี้ - องค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ประกอบด้วยตัวแทน 4 ฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาคผู้นำชุมชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ และตัวแทนจากบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) - วิธีการสรรหา - กรรมการผู้แทนภาคประชาชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้าน คณะกรรมการชุมชน หรือบุคคลที่เป็นตัวแทนในการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ของแต่ละชุมชน เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนประชาชน - กรรมการผู้แทนภาคผู้นำชุมชนให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากกลุ่มผู้นำชุมชนของแต่ละชุมชนในพื้นที่ศึกษา เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนกลุ่มผู้นำชุมชน	มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ภาคผนวกที่ 27) และจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 1/2569 เพื่อการมีส่วนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินงานของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชนและหน่วยงานต่าง ๆ ในวันที่ 30 มิถุนายน 2569 (รูปที่ 2.42) (ภาคผนวกที่ 27)	ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.42 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ครั้งที่ 1/2569

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* กรรมการผู้แทนภาคราชการให้มาจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ อาทิ อุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน สาธารณสุขอำเภอศรีราชาหรือผู้แทน เกษตรอำเภอศรีราชาหรือผู้แทน นายกเทศมนตรีเทศบาลนครหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลแหลมฉบังหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหรือผู้แทน ผู้อำนวยการโรงเรียนหรือผู้แทน ผู้กำกับการตำรวจภูธรจังหวัดชลบุรีหรือผู้แทน * กรรมการผู้แทนจากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาจากตัวแทนที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- โครงสร้างของคณะกรรมการ * กรรมการผู้แทนภาคประชาชน จำนวน 15 คน * กรรมการผู้แทนภาคผู้นำชุมชน จำนวน 5 คน * กรรมการผู้แทนภาคราชการ จำนวน 4 คน * กรรมการผู้แทนภาคโครงการ จำนวน 3 คน - ให้คณะกรรมการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง และเลขานุการคณะกรรมการ 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยความเห็นชอบของที่ประชุม - อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ * กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยม โครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ด้านต่าง ๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม * พิจารณาสำรวจความต้องการของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจอันดีระหว่างชุมชนกับโครงการและประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่นหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	• อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ (ต่อ) * ตรวจเยี่ยมโครงการ เข้าร่วมตรวจสอบกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ * ร่วมปรึกษาหารือและกำหนดแนวทางการป้องกันและแก้ไขปัญหาร่วมกัน เช่น การจัดการสิ่งแวดล้อม สังคม สุขภาพ ระบบการจราจร * รับเรื่องร้องเรียนและประสานงานในการจัดการเรื่องร้องเรียน * ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการและชุมชน * ตรวจสอบความเสียหายและพิจารณาค่าชดเชยความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการที่ชุมชนได้รับทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชนพืชผลการเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของประชาชน			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง * ให้กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกแต่อยู่ได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน * เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมีได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น อยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกินเก้าสิบวันนับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น * ในกรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายในสี่สิบห้าวัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั้นว่างลง และให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง (ต่อ) - ในกรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ เหลืออยู่น้อยกว่าเก้าสิบวัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และในการนี้ให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่ - นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ - ตาย - ลาออก - คณะกรรมการมีมติสองในสาม ให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่องหรือไม่สุจริตต่อหน้าที่ หรือหย่อนความสามารถ - เป็นบุคคลล้มละลาย - เป็นบุคคลวิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน - เป็นคนที่ไร้ความสามารถ หรือคนเสมือนไร้ความสามารถ - เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาท ความผิดฐานหมิ่นประมาท หรือความผิดลหุโทษ			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ความถี่ในการประชุม การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการ กึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด และมติคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประชุม การดำเนินงานของคณะกรรมการ * หลังรายงานฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบแล้วให้จัดประชุมร่วมกันภายใน 180 วัน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าและอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับมาตรการที่โครงการต้องปฏิบัติ รวมทั้งบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและให้ฟื้นฟูความรู้ ความเข้าใจในมาตรการ บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการและความรู้ใหม่ * แหล่งเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงเริ่มต้นให้มาจากการจัดสรร ของคณะกรรมการบริหารของบริษัทในวงเงินขั้นต่ำ 100,000 บาท/ปี หลังจากนั้นให้จัดสรรงบประมาณจากการดำเนินกิจการของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในอัตราคงที่ 100,000บาท/ปี โดยเงินกองทุนที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสม เพื่อใช้ในการดำเนินการของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในปีถัดไป			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจการของโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ได้กำหนดมาตรการชดเชยทางสังคมในหลักการเชิงปริมาณตามข้อตกลงในคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ * ค่าความเสียหายของพืชผลทางการเกษตรและสัตว์เลี้ยงที่เกิดขึ้นจริง โดยใช้ราคากลางของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม * ค่าใช้จ่ายที่ผู้เสียหายต้องเสียไปเป็นค่ารักษาพยาบาลให้ชัดใช้เท่าที่จ่ายจริงตามความจำเป็น * ค่าขาดประโยชน์ทำมาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ไม่แน่นอนหรือไม่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยต้องขาดประโยชน์การทำมาหาได้ไป ให้ชัดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างขั้นต่ำรายวันตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองแรงงาน ตามเขตจังหวัดซึ่งเป็นภูมิลำเนาของผู้เสียหาย ณ วันที่ได้รับความเสียหาย			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* ค่าขาดประโยชน์ที่นำมาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย (ต่อ) ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยไม่สามารถไปทำงานได้และไม่ได้รับค่าจ้างหรือค่าตอบแทนจากนายจ้างให้ชดเชยความเสียหายตามช่วงเวลาของผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างหรือค่าตอบแทนที่นายจ้างหรือหน่วยงานต้นสังกัดจ่ายให้ ณ วันที่ได้รับความเสียหาย * ค่าทำขวัญตามข้อตกลงของคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
	- สร้างความเชื่อมั่นในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนด้วยการทำแผนงานประชาสัมพันธ์ประจำปี (Community Relation Yearly Plan) โดยอาศัยข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นประจำปีเป็นแนวทางในการดำเนินการกำหนดกิจกรรมต่าง ๆ ที่เหมาะสม	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 25) พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดกิจกรรมการศึกษาดูงานอย่างสม่ำเสมอ โดยเชิญตัวแทนส่วนงานราชการ ผู้นำชุมชน สถาบันการศึกษา ประชาชนในพื้นที่ศึกษาหรือกลุ่มผู้สนใจทั่วไปเพื่อให้เห็นสภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่แท้จริงและตอบข้อสงสัยเพื่อคลายข้อวิตกกังวล โดยเน้นการสื่อสารสองทาง (Two Way Communication) เพื่อเปิดโอกาสในการสอบถาม แลกเปลี่ยนความคิดเห็นและปรับปรุง/พัฒนาการจัดการสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาโครงการต่อไป	- โครงการจัดโครงการเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 23-24 ธันวาคม 2568 โดยองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ได้แก่ เทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จำนวน 31 ชุมชน ประกอบไปด้วย ชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และชุมชนในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ 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) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว จำนวนอย่างน้อย 2,402 ตารางเมตรหรือคิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่โครงการ	- โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.43) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	   รูปที่ 2.43 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สุนทรียภาพ (ต่อ)	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวทันทีที่เริ่มพัฒนาโครงการและไม่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ของพื้นที่สีเขียว	- โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.44) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีสวนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว เพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- โครงการได้มีการทำสัญญาว่าจ้าง บริษัท 9 เอ็นเซอร์วิส จำกัด เพื่อทำหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ (รูปที่ 2.44)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.44 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2)
(ช่วงดำเนินการ) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลง ที่ได้รับความเห็นชอบ ผลการดำเนินงานประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- คุณภาพอากาศ
 - คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
 - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- ระดับเสียง
- คุณภาพน้ำ
- กากของเสีย
- การคมนาคมขนส่ง
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
 - สภาพแวดล้อมในการทำงาน
 - การตรวจสุขภาพพนักงาน
 - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
 - การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- สภาพะสุภาพของประชาชน

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

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด	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)	24, 27-28 เม.ย. 69
	4. Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้ งานติดต่อกัน ตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)	- NO _x as NO ₂ - SO ₂ - TSP - PM-10 - PM-2.5	- Chemiluminescence (U.S. EPA Method 7E) - UV Fluorescence (U.S. EPA Method 6C) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 5) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 201A) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 201A)	ยังไม่มีเครื่อง ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วัน ขึ้นไป

หมายเหตุ : ^{1/} = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

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

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	1. ชุมชนบ้านหนองขาม 2. บ้านห้วยเล็ก 3. โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน 4. ชุมชนบ้านหนองพังพวย	- TSP - PM 10 - PM 2.5 - NO ₂ - SO ₂ - WS/WD	- Gravimetric - Gravimetric - Gravimetric - Chemiluminescence - UV-Fluorescence - ASTM : D5741-96	24 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
2. เสียง	1. บ้านไร่หนึ่ง 2. ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ 3. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก 4. ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ 5. ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- L _{eq} 24 ชม., L _{eq} 1 ชม., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn} และระดับเสียงรบกวน - L _{eq} 24 ชม.	- Integrated Sound Level Meter (International Standard ISO 1996-1 : 2016)	23-30 เม.ย. 69
3. คุณภาพน้ำ	1. จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ เข้าสู่ระบบรวมน้ำเสียของ 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	ม.ค.-มิ.ย. 69

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. กากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	-	ม.ค.-มิ.ย. 69
5. การคมนาคมขนส่ง	- เส้นทางขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ ได้แก่ * สาเหตุ * ความเสียหาย/ความสูญเสีย * แนวทางการแก้ไข	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ	ม.ค.-มิ.ย. 69
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียง * Steam Turbine No. 2 * Steam Turbine No. 3 * Gas Turbine No. 4 * Gas Turbine No. 5 * Gas Turbine No. 6	- ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน * ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน * ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง	- Integrated Sound Level Meter	23-24 เม.ย. 69
	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling)	- ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง - ปริมาณเสียงสะสม (%Dose)	- Digital Noise dose Meter	7 เม.ย. 69

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)	- Steam Turbine No. 2 - Steam Turbine No. 3	- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- Wet Bulb Globe Temperature	7 เม.ย. 69
	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * ห้องควบคุม	- ตรวจวัดแสงสว่าง	- Lux Meter	27 พ.ค. 69
6.2 การตรวจสุขภาพพนักงาน	- พนักงานประจำใหม่ - พนักงานประจำทุกคน	- สุขภาพทั่วไป	- Physical Examination	ม.ค.-มิ.ย. 69 RPE : 1 ส.ค. – 30 ก.ย. 69 OEG : 1-31 พ.ค. 69
	- ตามปัจจัยเสี่ยง	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	- Pulmonary Function Test - Hearing Test - Visual Test	OEG : 1-31 พ.ค. 69
6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- บันทึกสถิติทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	ม.ค.-มิ.ย. 69

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น จากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละ หน่วยงานของบริษัท	- จัดอบรมการดับเพลิง เบื้องต้น	ม.ค.-มิ.ย. 69
	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ	- ฝึกซ้อมดับเพลิง - การฝึกซ้อมหนีไฟ	ม.ค.-มิ.ย. 69 12 มิ.ย. 69
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตรและชุมชนในพื้นที่ที่มี การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่ โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและ ครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจ ของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดย ดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้ เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดง แผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น	ปลายปี 69

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

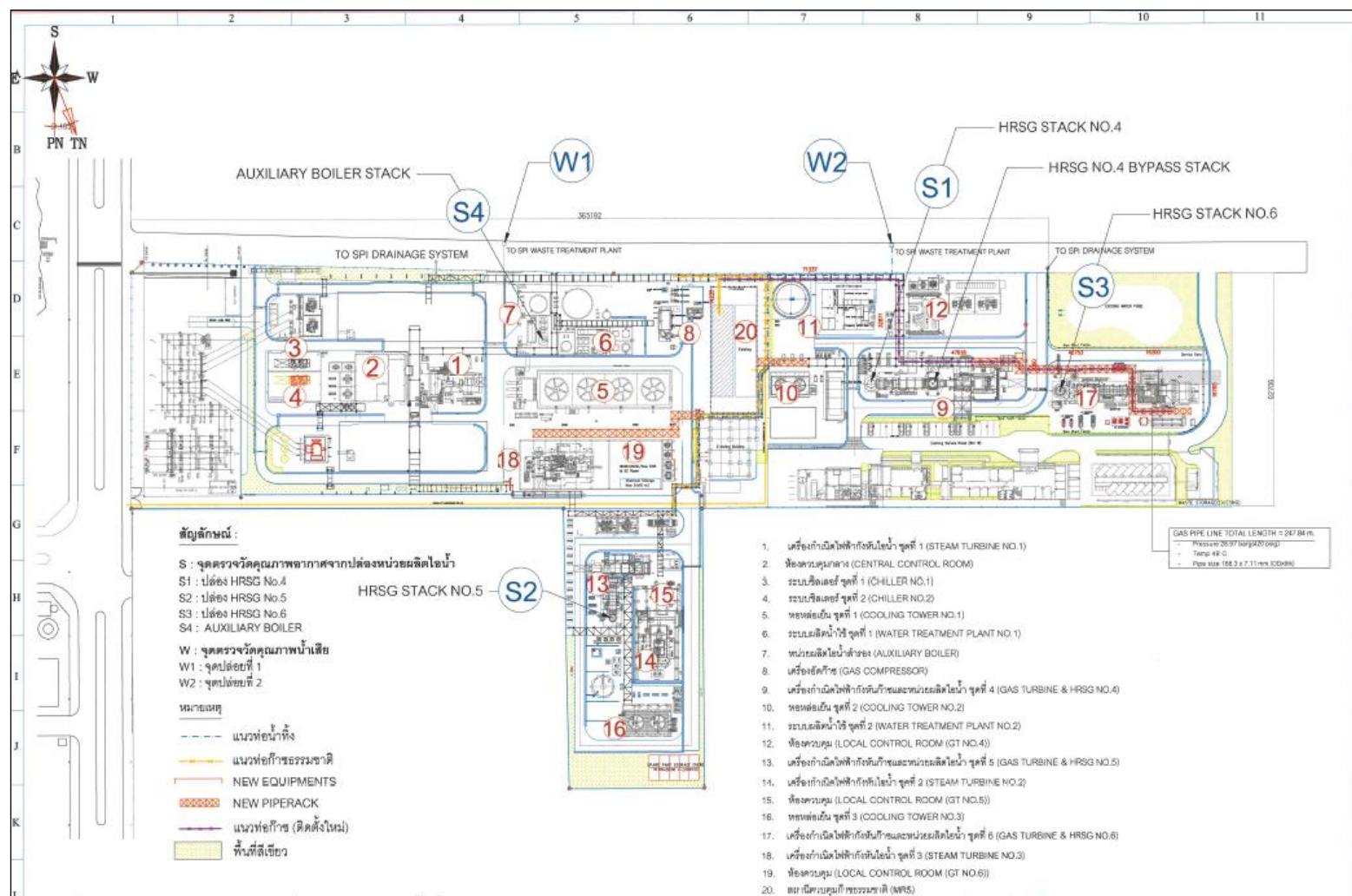
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมการติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ	- บันทึกข้อร้องเรียน	ม.ค.-มิ.ย. 69
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	- รวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ข้อมูล	ธ.ค. 69

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 จำนวน 3 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องเดินเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังรูปที่ 3.1

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



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)	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยนำตัวอย่างอากาศเข้าเครื่องตรวจวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี UV Fluorescence
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic Stack Sampling Technique (U.S. EPA Method 5)	นำตัวอย่างฝุ่นละอองซึ่งน้ำหนักก่อน-หลัง เพื่อหาหนักที่เพิ่มขึ้นของฝุ่นละอองรวม โดยใช้หลักการ Pre-Post Weight Difference
4	Particulate matter- 10 micron; PM-10	Isokinetic Stack Sampling Technique (U.S. EPA Method 201A)	นำตัวอย่างฝุ่นละอองซึ่งน้ำหนักก่อน-หลัง เพื่อหาหนักที่เพิ่มขึ้นของฝุ่นละอองรวม โดยใช้หลักการ Pre-Post Weight Difference
5	Particulate matter- 2.5 micron; PM-2.5	Isokinetic Stack Sampling Technique (U.S. EPA Method 201A)	นำตัวอย่างฝุ่นละอองซึ่งน้ำหนักก่อน-หลัง เพื่อหาหนักที่เพิ่มขึ้นของฝุ่นละอองรวม โดยใช้หลักการ Pre-Post Weight Difference

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ในวันที่ 24 และ 27-28 เมษายน 2569 แสดงดังตารางที่ 3.3 สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจาก ยังไม่มีการเดินเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

พิกัด UTM	วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูง ปล่อง (ม.)	เส้นผ่าน ศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตราการ ระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA			อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง	ชนิด เชื้อเพลิง
					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ °C	Actual %O ₂	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด ^{1/}			ppm	mg/Nm³	g/s			
										CEMS	Stack Sampling							
712530E, 1448905N	24 เม.ย. 69	HRSG#4	30.0	3.20	19.1	94.9	154.7	15.0	NO _x as NO ₂ (ppm)	33.00	22.75	1.73	108	-	23.480	De-NO _x Water system	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.23	0.02	18	-	5.445			
									TSP (mg/Nm³)	-	5.91	0.24	-	54	2.529			
									PM-10 (mg/Nm³)	-	3.75	0.15	-	-	-			
									PM-2.5 (mg/Nm³)	-	1.97	0.08	-	-	-			
712349E, 1448937N	28 เม.ย. 69	HRSG#5	30.0	2.25	18.3	46.5	138.3	16.2	NO _x as NO ₂ (ppm)	30.00	29.29	0.88	90	-	4.415	Dry Low NO _x Combustion	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	2.42	0.10	15	-	1.024			
									TSP (mg/Nm³)	-	5.97	0.09	-	45	1.173			
									PM-10 (mg/Nm³)	-	5.72	0.09	-	-	-			
									PM-2.5 (mg/Nm³)	-	2.73	0.04	-	-	-			
712498E, 1448988N	27 เม.ย. 69	HRSG#6	30.0	3.05	19.7	105.75	83.4	13.9	NO _x as NO ₂ (ppm)	29.77	31.51	3.14	60	-	5.935	Dry Low NO _x Combustion	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.31	0.04	10	-	1.376			
									TSP (mg/Nm³)	-	4.65	0.25	-	45	2.366			
									PM-10 (mg/Nm³)	-	3.86	0.20	-	-	-			
									PM-2.5 (mg/Nm³)	-	2.02	0.11	-	-	-			

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

^๑ = ผลการตรวจวัดจากค่าเฉลี่ย รายนาที่ 3 ช่วงเวลา

HRSG#4 : 10.20-13.30 น.

HRSG#5 : 10.00-13.10 น.

HRSG#6 : 10.20-14.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 8

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ค่ากำหนดใน EIA)

ชื่อผู้ตรวจวัด / : นายชอง เสงฆ์วัลกุล /นายพิษณุ สีนามเพ็ง อ้างอิง 226050-Stack-HRSG4/PM ถึง 6/PM

ชื่อผู้วิเคราะห์ / ควบคุม : นางสาวพรนภา บุตรธรรม /นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018 / ว-239-จ-0006

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ในวันที่ 24 และ 27-28 เมษายน 2569 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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.4-3.6

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#4					มาตรฐาน
		22 เม.ย. 67	28 ต.ค. 67	19 พ.ค. 68	8 ต.ค. 68	24 เม.ย. 69	
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	95.6	153.2	158.5	153.2	154.7	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	15.6	16.5	15.71	18.83	19.1	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.8	15.4	15.80	15.09	15.0	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	90.30	82.2	77.9	95.3	94.9	-
CEMS							
NO _x	ppm	63.00	25.00	61.85	77.00	33.00	108
Stack Sampling							
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	65.70	51.84	68.32	82.49	22.75	108
	g/s	4.09	3.15	3.676	6.220	1.73	23.480
SO ₂	ppm ^{/1}	0.30	0.83	0.35	ND(<0.043)	0.23	18
	g/s	0.03	0.07	0.027	ND(<0.005)	0.02	5.445
TSP	mg/Nm ^{3/1}	10.72	12.42	2.11	2.83	5.91	54
	g/s	0.35	0.40	0.060	0.114	0.24	2.529
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	6.35	7.97	0.81	0.79	3.75	-
	g/s	0.21	0.26	0.085	0.031	0.15	-
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	3.18	3.71	0.58	0.46	1.97	-
	g/s	0.11	0.12	0.060	0.018	0.08	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#5					มาตรฐาน
		22 เม.ย. 67	29 ต.ค. 67	20 พ.ค. 68	3 ต.ค. 68	28 เม.ย. 69	
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	140.5	139.0	138.8	136.5	138.3	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.8	25.0	21.29	20.01	18.3	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.2	15.5	15.71	15.93	16.2	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	59.63	64.3	55.0	52.7	46.5	-
CEMS							
NO _x	ppm	28.00	26.00	27.85	22.00	30.00	90
Stack Sampling							
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	23.46	17.62	30.66	15.16	29.29	90
	g/s	1.07	0.83	1.185	0.538	0.88	4.415
SO ₂	ppm ^{/1}	0.36	0.35	0.20	1.83	2.42	15
	g/s	0.02	0.02	0.011	0.090	0.10	1.024
TSP	mg/Nm ^{3/1}	10.78	13.10	2.17	2.35	5.97	45
	g/s	0.26	0.33	0.045	0.044	0.09	1.173
PM-10	mg/Nm ^{3/1}	6.87	8.53	0.77	0.99	5.72	-
	g/s	0.17	0.21	0.058	0.019	0.09	-
PM-2.5	mg/Nm ^{3/1}	3.16	4.17	0.55	0.73	2.73	-
	g/s	0.08	0.10	0.041	0.014	0.04	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#6) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

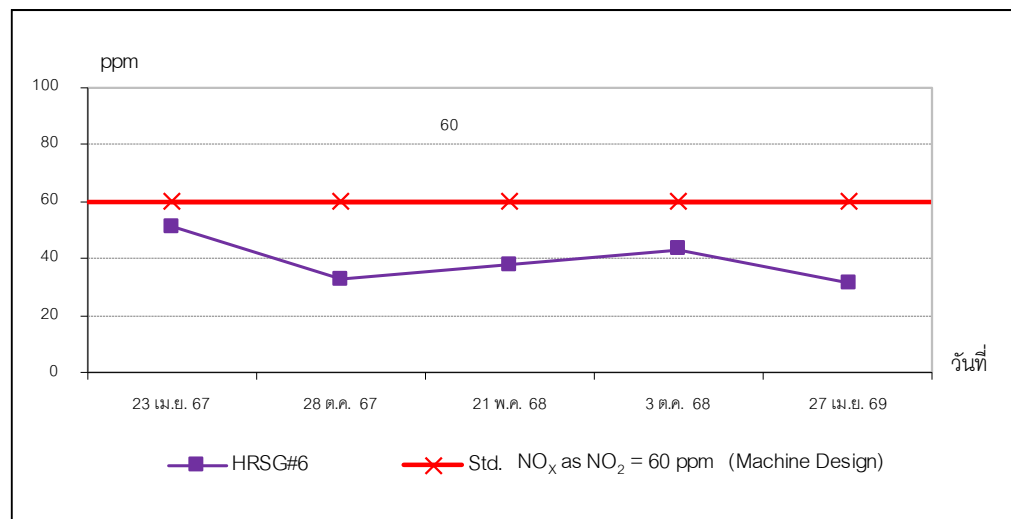
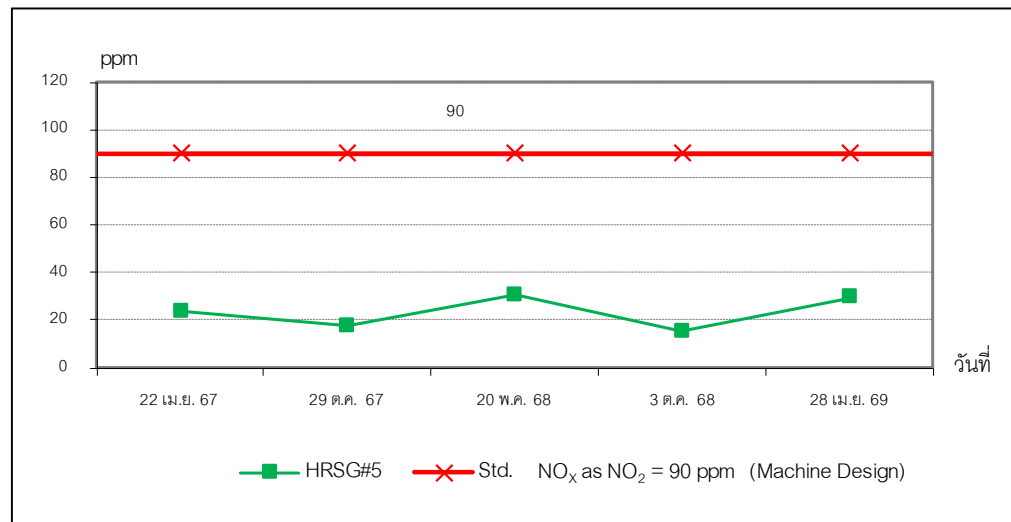
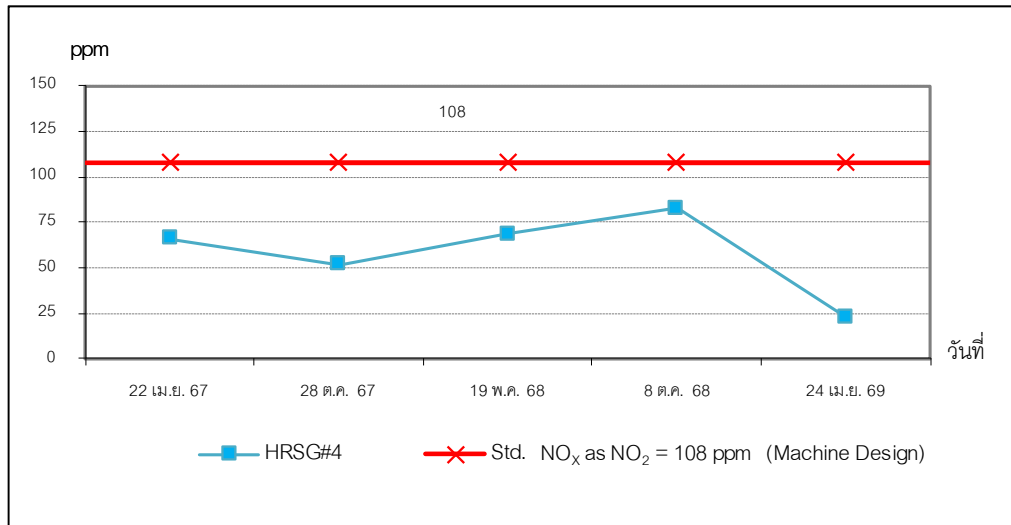
ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#6					มาตรฐาน
		23 เม.ย. 67	28 ต.ค. 67	21 พ.ค. 68	3 ต.ค. 68	27 เม.ย. 69	
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	$^{\circ}\text{C}$	84.8	83.7	80.2	84.1	83.4	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	21.3	20.5	22.04	21.46	19.7	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	13.4	13.1	13.27	14.00	13.9	-
อัตราการไหลก๊าซ	m^3/s	112.95	109.4	121.3	117.6	105.75	-
CEMS							
NO _x	ppm	50.21	36.53	30.97	32.70	29.77	60
Stack Sampling							
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	50.97	32.59	37.79	43.15	31.51	60
	g/s	5.86	3.74	4.735	4.738	3.14	5.935
SO ₂	ppm ^{/1}	0.18	0.50	0.01	1.48	0.31	10
	g/s	0.03	0.08	0.001	0.225	0.04	1.376
TSP	$\text{mg}/\text{Nm}^{3/1}$	4.91	9.75	1.56	1.30	4.65	45
	g/s	0.30	0.60	0.104	0.076	0.25	2.366
PM-10	$\text{mg}/\text{Nm}^{3/1}$	4.91	6.36	0.68	0.47	3.86	-
	g/s	0.30	0.39	0.168	0.027	0.20	-
PM-2.5	$\text{mg}/\text{Nm}^{3/1}$	2.31	3.11	0.46	0.33	2.02	-
	g/s	0.14	0.19	0.115	0.020	0.11	-

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

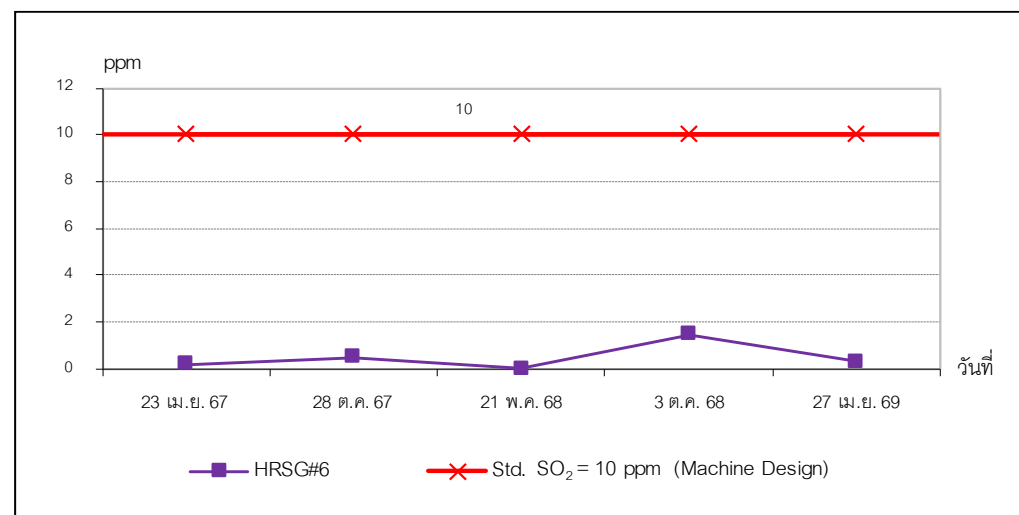
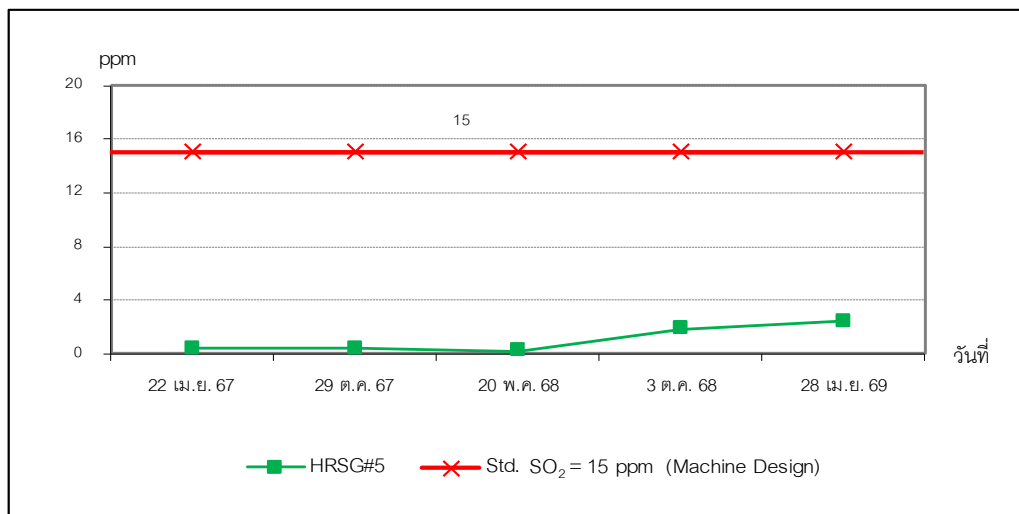
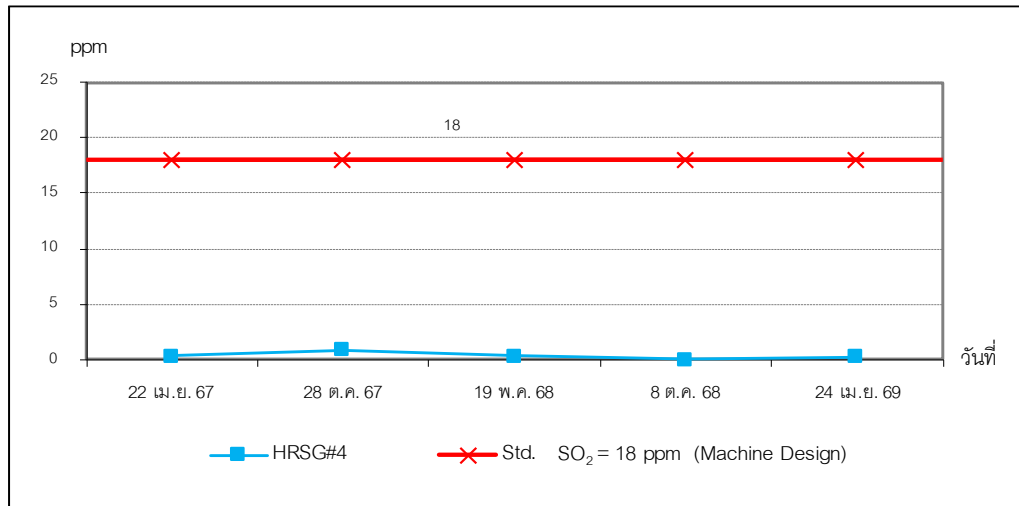
มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ค่ากำหนดใน EIA)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



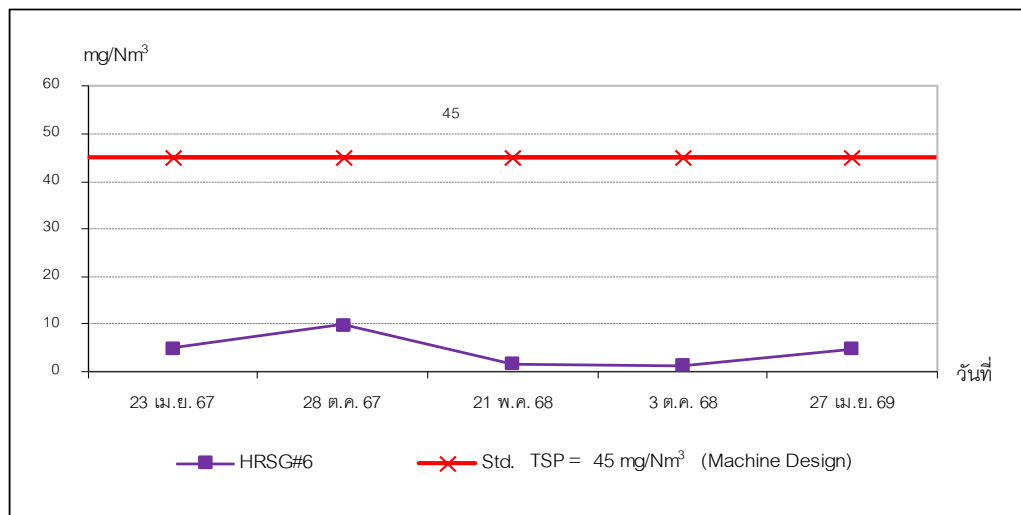
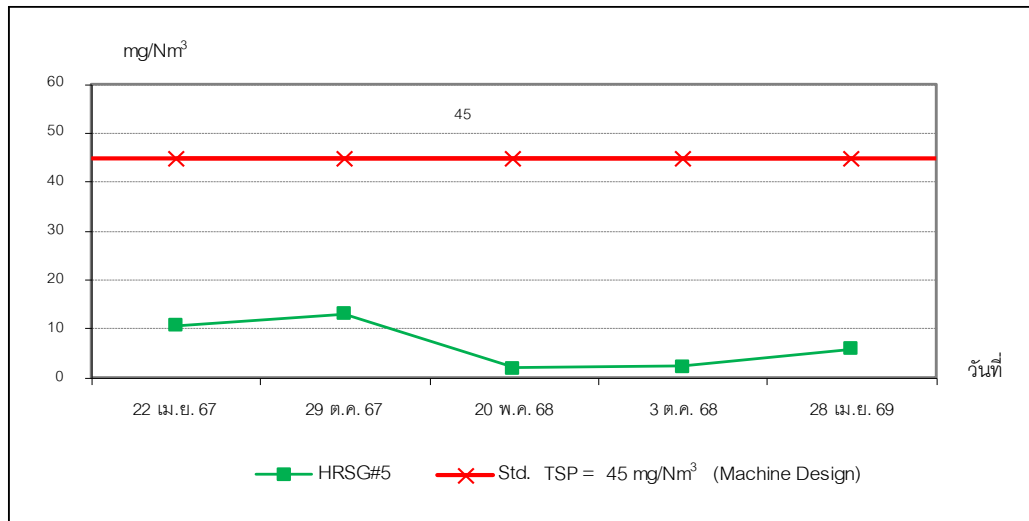
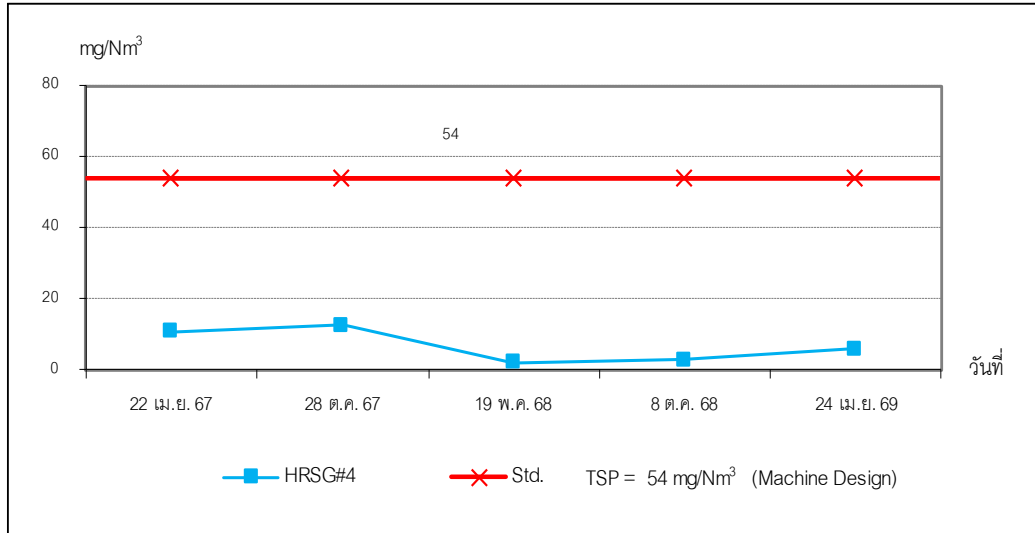
ผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิด

ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



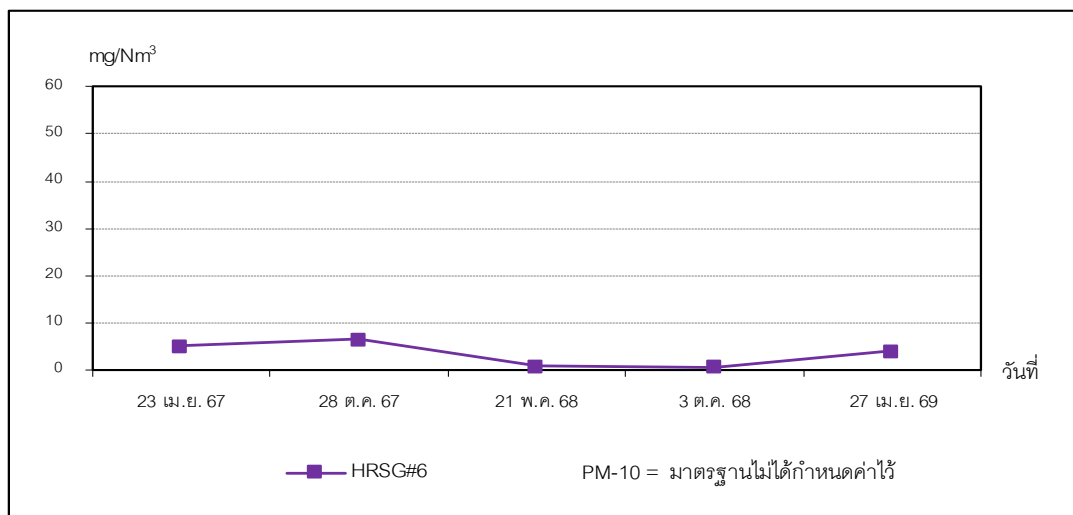
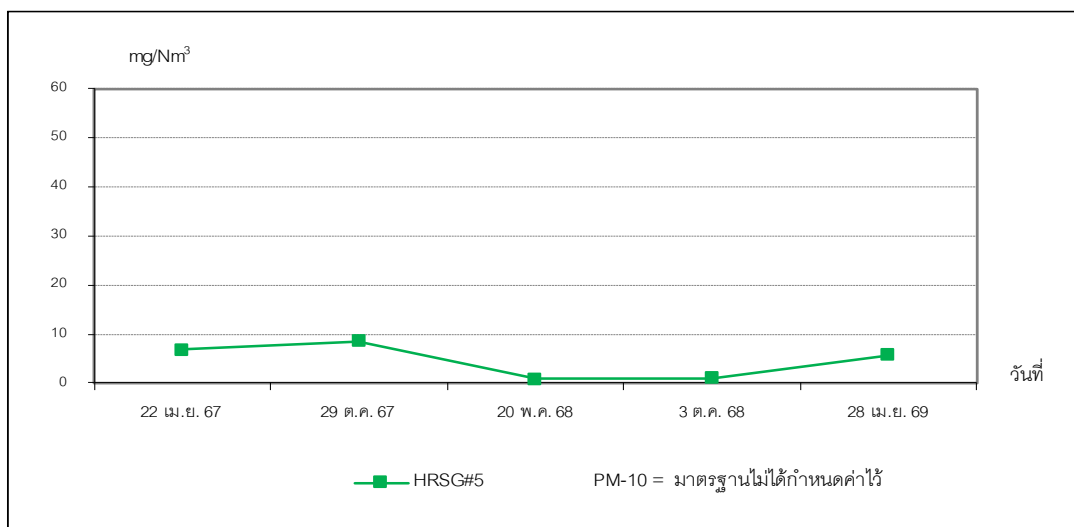
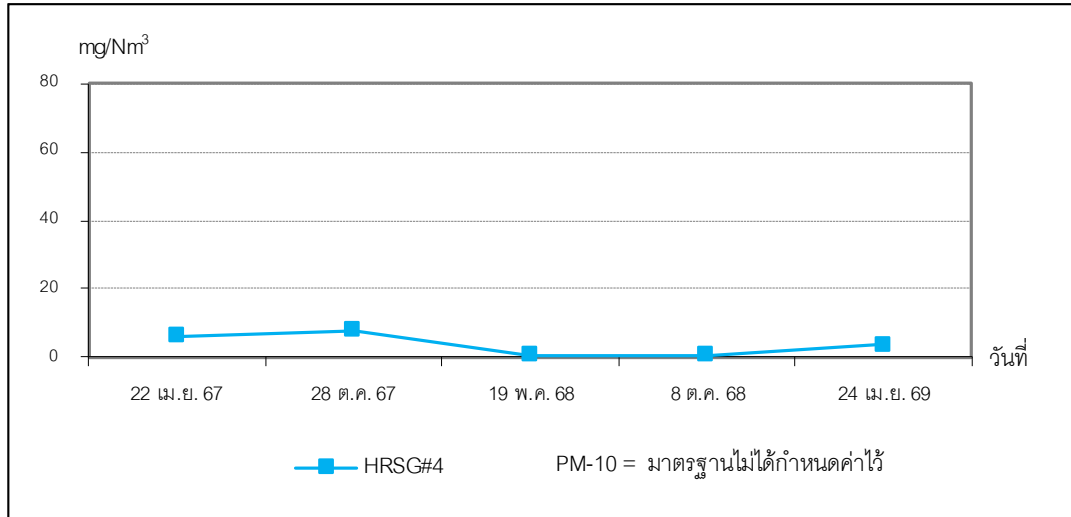
ผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิด

ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)



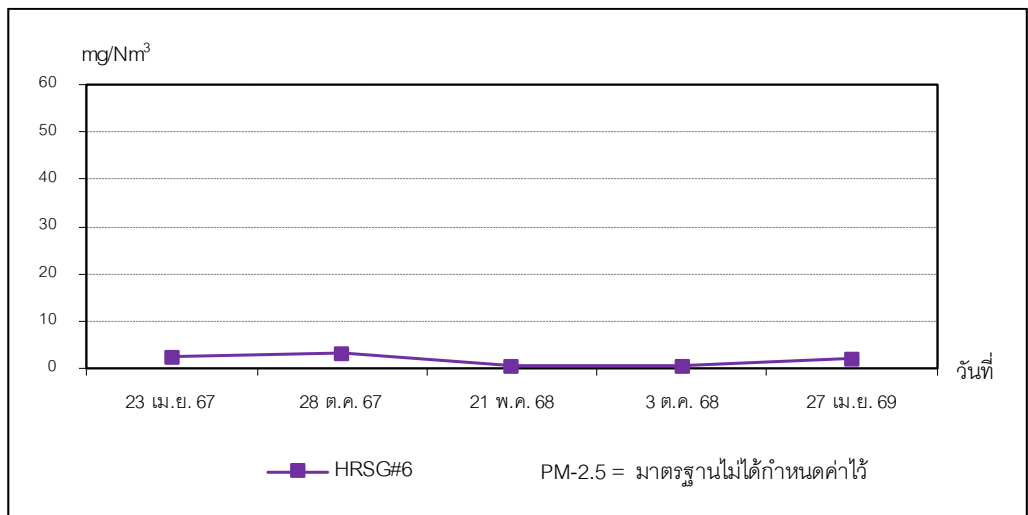
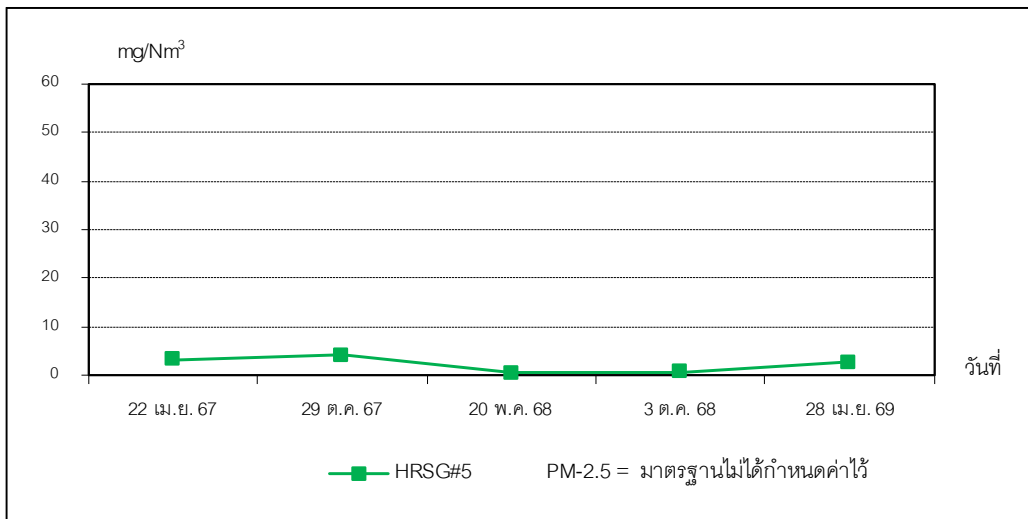
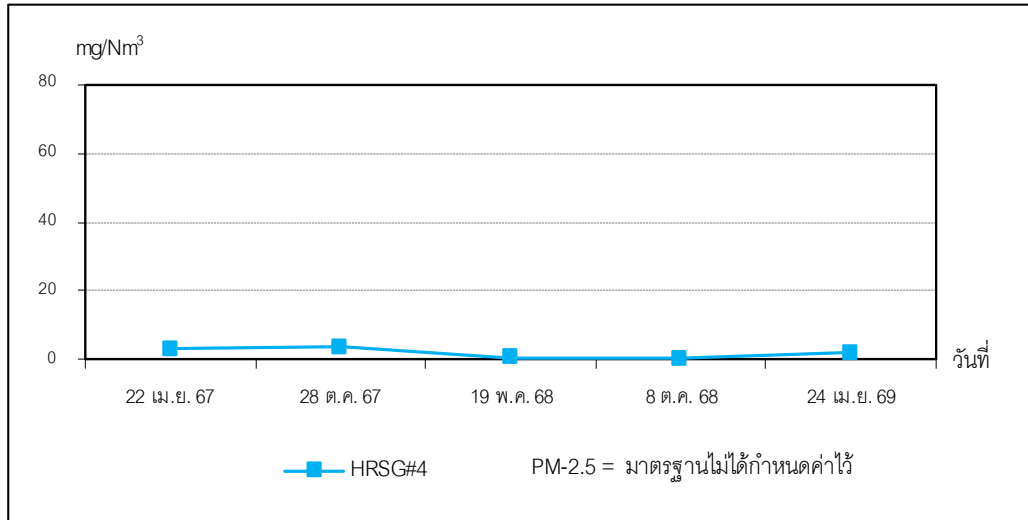
ผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิด

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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 24 และ 27-28 เมษายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ ผ่านมาความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และ ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

- ปล่อง HRSG#4 ผลการตรวจวัดค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่าน ส่วนค่า SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5 ผลการตรวจวัดค่า NO_x as NO_2 , SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่า เพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#6 ผลการตรวจวัดค่า NO_x as NO_2 และ SO_2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่า TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนดไว้

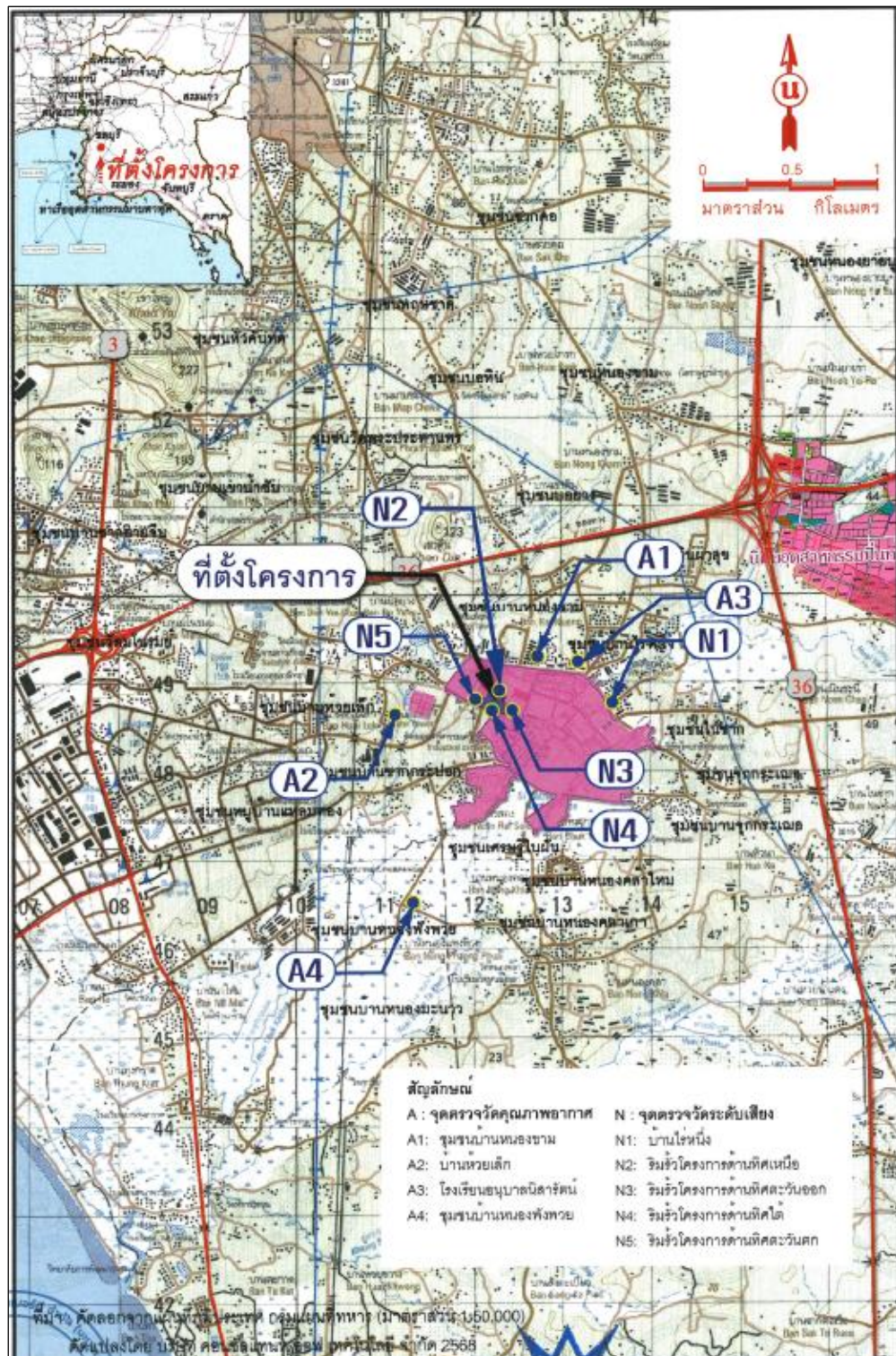
สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องเดินเครื่อง ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

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

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราช พัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนบ้านหนองพังพวย แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.3 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.2

แผนที่จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม



บริเวณบ้านห้วยเล็ก



บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปตามที่ United States Environmental Protection Agency (U.S. EPA) กำหนดไว้ รายละเอียดวิธีการตรวจวัดรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 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 ผ่านกระดาดกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method
4	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์โดยใช้ NO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence
5	Sulfur Dioxide ; SO ₂	UV - Fluorescence Method	ใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ SO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence Method

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนบ้านหนองพังพวย ในระหว่างวันที่ 24 เมษายน - 1 พฤษภาคม 2569 แสดงดังตารางที่ 3.8-3.16

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทาง จากจุดกำเนิด มลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y				TSP (µg/m³)	PM 10 (µg/m³)	PM 2.5 (µg/m³)	
712729E	1449300N	ชุมชนบ้านหนองขาม	-	24-25 เม.ย. 69	54.3	31.7	23.44	เมฆบางส่วน แดดอ่อน ลมเบา
				25-26 เม.ย. 69	55.1	34.0	24.85	ฟ้าครึ้ม ลมเบา
				26-27 เม.ย. 69	50.3	37.0	24.10	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมปานกลาง
				27-28 เม.ย. 69	44.5	29.1	26.38	เมฆมาก แดดปานกลาง ลมเบา
				28-29 เม.ย. 69	46.4	25.8	21.21	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมปานกลาง
				29-30 เม.ย. 69	48.3	35.8	33.12	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	53.9	35.2	26.83	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
Min-Max					44.5-55.1	25.8-37.0	21.21-33.12	-
710937E	1448995N	บ้านห้วยเล็ก	-	24-25 เม.ย. 69	44.6	19.9	16.94	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				25-26 เม.ย. 69	50.6	36.0	24.36	ฟ้าครึ้ม ลมนิ่ง
				26-27 เม.ย. 69	47.1	30.9	21.03	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมนิ่ง
				27-28 เม.ย. 69	37.0	32.0	26.72	เมฆมาก แดดปานกลาง ลมเบา
				28-29 เม.ย. 69	50.6	26.3	21.52	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				29-30 เม.ย. 69	45.6	27.1	24.63	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	50.1	34.7	28.67	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมปานกลาง
Min-Max					37.0-50.6	19.9-36.0	16.94-28.67	-
มาตรฐาน					200 ^{1/}	100 ^{1/}	37.5 ^{2/}	-

หมายเหตุ : บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม อ้างถึง Report No. 6905-0094 ถึง 6905-0114

บริเวณบ้านห้วยเล็ก อ้างถึง Report No. 6905-0115 ถึง 6905-0135

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทาง จากจุดกำเนิด มลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y				TSP (µg/m³)	PM 10 (µg/m³)	PM 2.5 (µg/m³)	
713156E	1449314N	โรงเรียนอนุบาล นินสาร์ตน์	-	24-25 เม.ย. 69	65.2	41.6	21.20	เมฆบางส่วน แดดอ่อน ลมแรง
				25-26 เม.ย. 69	71.1	40.6	28.41	ฟ้าครึ้ม ลมเบา
				26-27 เม.ย. 69	53.4	33.7	15.94	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				27-28 เม.ย. 69	61.3	38.2	33.86	เมฆมาก แดดปานกลาง ลมปานกลาง
				28-29 เม.ย. 69	58.4	31.2	27.99	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				29-30 เม.ย. 69	54.4	38.8	34.66	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมปานกลาง
				30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	60.3	47.9	36.77	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
Min-Max				53.4-71.1	31.2-47.9	15.94-36.77	-	
711526E	1447065N	ชุมชนหนองพังพวย	-	24-25 เม.ย. 69	34.6	23.8	20.53	เมฆบางส่วน แดดอ่อน ลมแรง
				25-26 เม.ย. 69	57.1	52.6	24.09	ฟ้าครึ้ม ลมนิ่ง
				26-27 เม.ย. 69	46.4	32.8	24.55	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				27-28 เม.ย. 69	52.0	33.9	28.73	เมฆมาก แดดปานกลาง ลมแรง
				28-29 เม.ย. 69	47.1	34.8	24.21	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมปานกลาง
				29-30 เม.ย. 69	32.1	29.2	22.19	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมเบา
				30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	52.1	45.6	29.55	เมฆบางส่วน แดดจัด ลมปานกลาง
Min-Max				32.1-57.1	23.8-52.6	20.53-29.55	-	
มาตรฐาน				200	100	37.5	-	

หมายเหตุ : บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ อ้างถึง Report No. 6905-0073 ถึง 6905-0093

บริเวณชุมชนหนองพังพวย อ้างถึง Report No. 6905-0136 ถึง 6905-0156

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุภาพรภัย
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	:	- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย
จุดตรวจวัด	:	- บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ลานจอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712729E, 1449300N

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 49.91 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น NO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
09:00 - 10:00	20.0	19.8	14.3	26.0	14.7	15.8	23.2
10:00 - 11:00	21.0	19.0	14.9	24.8	14.8	15.6	20.2
11:00 - 12:00	23.5	23.6	17.4	24.9	15.4	16.2	17.8
12:00 - 13:00	21.5	24.6	20.7	28.9	15.9	32.6	22.1
13:00 - 14:00	19.9	22.1	26.2	25.9	17.2	19.8	24.8
14:00 - 15:00	23.4	19.6	20.2	26.1	30.5	16.6	17.3
15:00 - 16:00	19.2	21.7	14.2	28.2	29.2	15.9	20.5
16:00 - 17:00	21.6	27.0	16.6	28.4	24.8	16.4	24.8
17:00 - 18:00	18.6	25.5	18.8	31.9	22.5	19.1	23.0
18:00 - 19:00	16.2	25.4	21.5	31.4	16.8	18.3	18.3
19:00 - 20:00	21.3	22.5	18.9	26.3	16.7	19.1	21.5
20:00 - 21:00	21.8	17.6	15.5	22.3	16.2	17.7	30.8
21:00 - 22:00	20.0	15.2	18.1	21.5	14.5	19.0	33.1
22:00 - 23:00	18.7	15.0	19.8	21.7	13.7	20.6	28.5
23:00 - 00:00	18.4	14.8	16.1	20.7	16.4	18.7	23.2
00:00 - 01:00	25.5	15.8	17.5	19.8	15.7	18.6	23.2
01:00 - 02:00	24.9	15.6	17.1	22.1	14.9	19.0	23.7
02:00 - 03:00	27.2	13.9	15.9	19.7	14.7	19.0	25.8
03:00 - 04:00	23.9	14.2	17.3	21.3	16.0	20.3	26.6
04:00 - 05:00	20.1	16.7	21.6	23.1	15.2	21.3	26.0
05:00 - 06:00	22.0	16.9	17.7	22.2	18.2	21.9	27.2
06:00 - 07:00	20.2	17.0	19.4	22.4	17.0	21.8	25.8
07:00 - 08:00	18.7	19.6	22.8	24.3	18.9	27.9	24.6
08:00 - 09:00	18.1	18.5	29.5	23.7	19.4	32.0	24.8
Min-Max	16.2-27.2	13.9-27.0	14.2-29.5	19.7-31.9	13.7-30.5	15.6-32.6	17.3-33.1
มาตรฐาน	120						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0418 ถึง R6905-0424

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710937E, 1448995N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 8725

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>) : 49.91 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	12.7	9.3	8.0	9.1	6.5	6.3	11.8
11:00 - 12:00	14.6	11.3	10.3	18.4	7.0	5.8	10.7
12:00 - 13:00	10.0	14.0	15.4	16.5	8.9	8.6	9.6
13:00 - 14:00	9.9	9.8	13.6	18.5	13.9	6.2	10.6
14:00 - 15:00	14.1	9.1	9.3	8.7	14.5	7.4	19.6
15:00 - 16:00	18.4	13.5	7.0	11.6	15.9	6.0	14.9
16:00 - 17:00	20.7	16.3	7.3	13.1	20.9	9.5	10.7
17:00 - 18:00	17.3	12.1	7.3	16.1	22.9	12.5	11.4
18:00 - 19:00	18.1	9.5	7.4	17.8	20.6	9.5	8.4
19:00 - 20:00	10.4	12.2	9.2	12.7	12.1	8.5	12.6
20:00 - 21:00	7.7	10.6	9.3	10.5	6.9	8.9	19.0
21:00 - 22:00	8.4	9.8	13.2	17.6	6.7	6.6	22.5
22:00 - 23:00	7.7	13.4	10.6	9.9	7.1	8.2	12.7
23:00 - 00:00	8.5	10.5	10.2	8.3	6.8	7.0	13.0
00:00 - 01:00	9.6	9.7	10.3	6.8	8.2	7.4	9.6
01:00 - 02:00	7.2	11.5	9.0	6.1	7.7	7.3	8.0
02:00 - 03:00	5.0	9.9	6.9	5.9	5.5	7.2	9.5
03:00 - 04:00	6.2	8.6	5.7	6.1	7.7	8.2	12.3
04:00 - 05:00	7.3	10.6	7.4	6.7	7.5	9.0	11.5
05:00 - 06:00	8.6	9.2	7.9	7.9	6.6	10.6	9.2
06:00 - 07:00	10.2	9.0	6.5	8.6	7.2	8.2	10.2
07:00 - 08:00	17.4	11.6	6.1	9.3	7.0	8.2	10.1
08:00 - 09:00	11.7	16.7	19.4	13.2	8.9	12.2	8.5
09:00 - 10:00	8.9	6.6	13.1	6.4	5.6	7.9	19.7
Min-Max	5.0-20.7	6.6-16.7	5.7-19.4	5.9-18.5	5.5-22.9	5.8-12.5	8.0-22.5
มาตรฐาน	120						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0432 ถึง R6905-0438

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713156E, 1449314N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 4084

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>) : 49.91 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
08:00 - 09:00	16.2	18.9	16.0	20.5	18.7	14.7	14.3
09:00 - 10:00	18.6	20.2	17.3	21.3	19.7	15.3	15.5
10:00 - 11:00	20.3	23.5	20.4	19.1	21.0	17.3	16.6
11:00 - 12:00	19.1	23.6	14.9	17.8	22.8	15.9	17.6
12:00 - 13:00	16.4	20.8	14.4	17.6	20.2	15.7	16.7
13:00 - 14:00	16.5	17.7	16.2	16.4	19.4	15.7	14.1
14:00 - 15:00	15.7	18.6	14.1	14.9	16.6	16.5	15.7
15:00 - 16:00	13.8	16.7	13.6	14.4	15.9	17.0	13.8
16:00 - 17:00	13.1	15.0	13.8	14.4	15.8	16.7	13.1
17:00 - 18:00	13.9	14.3	14.0	13.7	14.8	14.4	13.0
18:00 - 19:00	14.3	14.5	13.7	13.9	14.6	14.1	13.4
19:00 - 20:00	14.2	14.7	13.0	14.1	15.2	14.3	14.5
20:00 - 21:00	14.4	15.6	12.9	13.8	14.9	15.1	15.1
21:00 - 22:00	16.3	15.4	13.1	14.3	15.1	17.3	18.3
22:00 - 23:00	19.4	15.1	12.9	14.7	17.0	15.4	19.8
23:00 - 00:00	21.4	14.5	13.3	14.3	15.8	14.8	18.4
00:00 - 01:00	25.2	15.2	13.1	14.1	17.3	14.3	14.8
01:00 - 02:00	25.9	16.9	13.6	14.5	14.6	14.4	14.2
02:00 - 03:00	24.7	18.3	15.8	14.9	13.9	14.7	14.8
03:00 - 04:00	25.6	16.2	15.2	16.2	14.0	15.5	27.9
04:00 - 05:00	21.5	17.1	16.8	15.6	14.9	14.2	17.1
05:00 - 06:00	22.5	16.3	15.4	16.2	14.5	14.2	13.6
06:00 - 07:00	20.0	16.9	15.6	16.9	14.6	14.2	14.8
07:00 - 08:00	18.7	16.0	17.6	17.2	13.8	14.6	15.8
Min-Max	13.1-25.9	14.3-23.6	12.9-20.4	13.7-21.3	13.8-22.8	14.1-17.3	13.0-27.9
มาตรฐาน	120						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0460 ถึง R6905-0466

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711526E, 1447065N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 3998

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>) : 49.91 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านหนองพังพวย (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	16.5	13.3	7.8	11.2	4.5	5.4	11.0
11:00 - 12:00	10.6	21.1	16.3	12.2	3.4	7.6	9.4
12:00 - 13:00	11.2	14.6	18.7	13.3	4.0	3.4	12.8
13:00 - 14:00	7.1	10.5	18.6	9.4	5.0	6.1	11.2
14:00 - 15:00	5.2	9.4	15.0	6.7	6.2	6.1	6.6
15:00 - 16:00	7.2	12.1	11.8	7.1	6.8	6.9	10.4
16:00 - 17:00	6.3	9.2	8.2	5.2	7.6	10.8	11.2
17:00 - 18:00	6.4	10.0	6.9	6.5	7.2	7.8	11.4
18:00 - 19:00	9.2	14.3	9.8	11.5	8.3	8.0	8.6
19:00 - 20:00	11.6	15.7	12.0	10.9	4.9	8.0	18.1
20:00 - 21:00	13.0	9.7	11.0	6.6	5.8	5.8	28.5
21:00 - 22:00	14.7	7.0	13.7	5.9	8.2	7.5	26.5
22:00 - 23:00	8.9	11.4	13.4	7.2	6.7	9.4	17.9
23:00 - 00:00	7.7	16.0	18.6	7.9	8.6	11.0	17.3
00:00 - 01:00	11.1	17.0	14.8	4.9	9.1	12.1	14.7
01:00 - 02:00	14.0	18.8	13.8	5.3	7.2	11.7	13.4
02:00 - 03:00	18.9	17.9	13.1	7.8	6.3	11.9	11.9
03:00 - 04:00	17.1	16.0	13.3	7.5	10.4	12.2	13.2
04:00 - 05:00	16.5	18.1	14.8	8.9	11.9	11.5	12.1
05:00 - 06:00	16.3	19.2	14.3	8.6	12.4	13.3	13.1
06:00 - 07:00	10.3	16.9	21.0	8.1	13.2	14.5	13.6
07:00 - 08:00	10.1	22.2	23.9	11.0	14.8	15.1	14.0
08:00 - 09:00	12.1	15.3	21.6	9.4	12.6	12.9	13.1
09:00 - 10:00	10.4	7.8	12.3	6.5	8.9	7.9	12.4
Min-Max	5.2-18.9	7.0-22.2	6.9-23.9	4.9-13.3	3.4-14.8	3.4-15.1	6.6-28.5
มาตรฐาน	120						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0446 ถึง R6905-0452

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
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 จุดตรวจวัด	: - บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และชุมชน มีรถสัญจร ผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย - บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ลานจอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712729E, 1449300N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6459

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>) : 50.11 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
09:00 - 10:00	20.7	21.9	16.7	12.1	13.7	23.1	22.1
10:00 - 11:00	26.0	19.5	16.5	12.0	13.6	24.6	28.8
11:00 - 12:00	27.0	22.5	16.6	12.1	15.4	27.0	23.6
12:00 - 13:00	23.7	22.9	16.6	12.3	25.2	22.0	24.3
13:00 - 14:00	21.3	21.0	16.3	13.7	20.2	20.6	31.5
14:00 - 15:00	17.7	24.8	16.1	24.4	18.2	24.1	31.7
15:00 - 16:00	17.4	21.8	15.9	25.5	15.3	20.9	26.8
16:00 - 17:00	15.9	20.0	15.7	24.7	22.0	18.2	24.0
17:00 - 18:00	19.8	18.4	15.4	25.7	24.9	25.7	26.4
18:00 - 19:00	19.5	16.9	15.1	30.4	23.1	23.3	23.8
19:00 - 20:00	20.7	15.4	14.6	22.4	24.6	21.0	27.8
20:00 - 21:00	16.4	20.2	14.2	19.9	27.5	19.0	23.4
21:00 - 22:00	20.7	23.2	13.9	18.6	25.5	17.2	31.5
22:00 - 23:00	21.0	22.3	13.6	16.9	23.7	18.8	30.0
23:00 - 00:00	19.6	21.5	13.4	15.2	22.4	20.7	28.9
00:00 - 01:00	17.8	20.9	13.2	14.6	21.7	21.9	28.2
01:00 - 02:00	11.4	20.3	13.2	14.2	21.3	27.7	27.9
02:00 - 03:00	12.6	19.8	13.0	14.2	21.0	23.6	28.0
03:00 - 04:00	17.2	19.3	13.0	14.2	21.0	19.1	27.8
04:00 - 05:00	15.0	18.9	12.8	14.1	20.7	20.9	27.9
05:00 - 06:00	19.1	18.4	12.6	14.1	20.5	23.1	27.6
06:00 - 07:00	20.3	17.9	12.5	14.1	20.5	23.6	27.3
07:00 - 08:00	18.6	18.1	12.4	14.0	20.7	25.4	27.2
08:00 - 09:00	17.1	17.6	12.2	13.9	20.7	23.5	26.8
Min-Max	11.4-27.0	15.4-24.8	12.2-16.7	12.0-30.4	13.6-27.5	17.2-27.7	22.1-31.7
มาตรฐาน	100						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0411 ถึง R6905-0417

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 710937E, 1448995N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1608

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>) : 50.11 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	12.2	11.7	12.3	12.5	12.2	12.7	12.9
11:00 - 12:00	11.7	11.3	12.4	11.8	12.5	12.4	12.3
12:00 - 13:00	10.0	11.0	10.9	12.0	11.4	11.8	10.9
13:00 - 14:00	10.7	11.3	10.0	13.0	10.8	9.0	9.1
14:00 - 15:00	11.0	11.3	9.0	10.7	10.9	9.0	10.6
15:00 - 16:00	10.4	11.2	11.3	10.5	11.3	12.3	12.3
16:00 - 17:00	10.4	8.8	12.2	9.9	10.1	11.2	11.5
17:00 - 18:00	9.5	10.7	10.7	9.5	9.4	10.0	9.7
18:00 - 19:00	9.1	9.1	9.3	9.4	9.6	8.8	9.3
19:00 - 20:00	9.9	9.9	10.1	10.1	10.1	10.0	10.2
20:00 - 21:00	10.4	10.3	10.8	10.8	10.6	10.4	10.9
21:00 - 22:00	10.4	10.8	11.0	11.2	11.0	10.7	11.5
22:00 - 23:00	10.7	11.1	11.0	10.7	11.5	10.8	11.5
23:00 - 00:00	10.6	11.0	11.2	11.1	11.1	10.8	11.4
00:00 - 01:00	11.2	10.9	10.9	11.3	11.1	11.1	11.3
01:00 - 02:00	11.2	11.1	11.2	11.4	11.2	11.1	11.3
02:00 - 03:00	10.6	10.9	11.3	11.3	10.8	11.3	11.8
03:00 - 04:00	11.3	11.1	11.3	11.3	11.2	11.4	12.1
04:00 - 05:00	11.3	11.4	11.4	11.1	11.6	11.6	11.8
05:00 - 06:00	11.3	11.4	11.4	10.9	11.6	11.7	11.8
06:00 - 07:00	11.3	11.3	11.4	11.1	11.9	11.5	11.9
07:00 - 08:00	11.4	11.8	11.6	11.7	12.0	12.5	11.8
08:00 - 09:00	11.7	12.0	12.6	12.3	11.9	12.5	11.7
09:00 - 10:00	11.9	12.2	12.9	12.5	12.7	12.2	12.4
Min-Max	9.1-12.2	8.8-12.2	9.0-12.9	9.4-13.0	9.4-12.7	8.8-12.7	9.1-12.9
มาตรฐาน	100						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0425 ถึง R6905-0431

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 713156E, 1449314N

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>) : 50.11 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
08:00 - 09:00	10.6	10.1	10.2	10.0	10.0	7.8	15.5
09:00 - 10:00	10.3	9.9	10.0	10.0	10.2	8.0	11.3
10:00 - 11:00	10.6	9.9	10.0	9.9	10.0	7.8	10.1
11:00 - 12:00	10.5	9.9	10.0	9.9	10.0	7.9	11.0
12:00 - 13:00	10.2	9.9	9.9	9.8	10.2	7.8	18.0
13:00 - 14:00	10.3	9.9	10.0	10.0	9.9	8.0	17.5
14:00 - 15:00	9.8	9.9	9.7	9.5	9.6	7.3	13.5
15:00 - 16:00	9.7	10.4	10.0	9.8	9.6	7.9	12.4
16:00 - 17:00	10.4	10.6	10.1	10.3	10.0	8.0	12.5
17:00 - 18:00	11.1	10.7	10.2	10.5	10.1	8.4	11.8
18:00 - 19:00	11.1	10.8	9.9	9.9	10.0	8.5	13.5
19:00 - 20:00	10.5	10.7	10.2	10.3	10.3	7.8	13.6
20:00 - 21:00	10.8	11.1	10.2	10.3	10.2	7.7	12.4
21:00 - 22:00	10.3	11.1	10.4	9.8	9.9	8.1	13.7
22:00 - 23:00	9.4	9.5	9.1	8.7	8.9	7.3	11.1
23:00 - 00:00	9.6	9.4	9.4	8.9	9.6	7.2	14.5
00:00 - 01:00	9.8	8.7	9.2	9.2	9.4	7.1	10.5
01:00 - 02:00	9.8	9.4	9.5	9.2	9.6	11.5	10.6
02:00 - 03:00	10.0	9.6	9.5	9.6	9.4	9.4	13.0
03:00 - 04:00	10.0	9.8	9.8	9.5	9.6	10.0	16.0
04:00 - 05:00	10.2	9.8	10.0	9.7	9.8	10.0	11.8
05:00 - 06:00	10.5	9.9	10.1	10.0	8.6	9.2	10.4
06:00 - 07:00	9.9	9.5	9.5	9.3	6.9	11.9	9.5
07:00 - 08:00	10.5	10.0	10.2	10.0	7.6	12.7	10.5
Min-Max	9.4-11.1	8.7-11.1	9.1-10.4	8.7-10.5	6.9-10.3	7.1-12.7	9.5-18.0
มาตรฐาน	100						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0453 ถึง R6905-0459

ตารางที่ 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านหนองพังพวย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านหนองพังพวย ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 711526E, 1447065N

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

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>) : 50.11 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 17 มีนาคม 2568, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 17 มีนาคม 2575

เวลา	ค่าความเข้มข้น SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านหนองพังพวย (ppb)						
	24-25 เม.ย. 69	25-26 เม.ย. 69	26-27 เม.ย. 69	27-28 เม.ย. 69	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	16.4	16.5	15.9	16.3	8.3	16.5	16.4
11:00 - 12:00	16.6	16.2	16.1	16.2	5.6	16.3	16.3
12:00 - 13:00	15.8	16.1	16.5	16.2	10.8	16.4	16.4
13:00 - 14:00	16.3	15.6	16.5	16.1	13.4	16.3	16.7
14:00 - 15:00	17.0	16.4	16.1	16.2	14.5	16.2	16.5
15:00 - 16:00	17.2	15.9	16.0	16.0	14.6	16.2	16.5
16:00 - 17:00	16.5	16.1	16.0	16.0	15.2	16.2	16.5
17:00 - 18:00	15.3	16.1	16.2	16.3	15.6	16.4	16.6
18:00 - 19:00	14.3	15.8	16.2	16.3	15.6	16.4	16.5
19:00 - 20:00	15.2	16.3	16.4	16.2	16.0	16.4	16.6
20:00 - 21:00	15.5	16.3	16.4	16.3	16.0	16.5	16.5
21:00 - 22:00	15.7	16.3	16.3	16.2	16.4	17.1	16.4
22:00 - 23:00	15.8	16.3	16.3	16.1	16.5	16.8	16.4
23:00 - 00:00	16.0	16.4	16.2	16.1	16.5	16.8	16.6
00:00 - 01:00	16.0	16.4	16.4	16.2	16.5	16.9	16.2
01:00 - 02:00	16.2	16.3	16.3	16.2	16.6	16.4	16.3
02:00 - 03:00	16.4	16.5	16.5	16.3	16.5	15.6	16.0
03:00 - 04:00	16.4	16.4	16.8	16.2	18.4	15.1	16.3
04:00 - 05:00	16.5	16.8	16.8	16.4	16.2	16.1	16.4
05:00 - 06:00	16.6	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.4
06:00 - 07:00	16.1	16.7	16.6	16.7	16.2	16.2	16.3
07:00 - 08:00	16.0	16.6	16.5	13.0	15.7	16.0	16.4
08:00 - 09:00	16.1	16.4	16.2	13.3	15.7	16.0	16.5
09:00 - 10:00	16.3	16.0	16.5	12.4	16.3	15.9	16.4
Min-Max	14.3-17.2	15.6-16.8	15.9-16.8	12.4-16.7	5.6-18.4	15.1-17.1	16.0-16.7
มาตรฐาน	100						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0439 ถึง R6905-0445

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
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 จุดตรวจวัด	: - บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย - บริเวณบ้านห้วยเล็ก : บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ลานจอดรถ มีรถสัญจรผ่านไป-มาปานกลาง - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาบ่อยครั้ง - บริเวณชุมชนหนองพังพวย : บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับชุมชน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างน้อย

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 24 เมษายน - 1 พฤษภาคม 2569 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม 24 ชั่วโมง (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง (NO_2) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง (SO_2) และปริมาณฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่าน มา ดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	ชุมชนหนองพังพวย	
TSP	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	22-23 เม.ย. 67	84.0	77.0	55.0	242.0	330 ^{1/}
		23-24 เม.ย. 67	61.0	63.0	54.0	407.0	
		24-25 เม.ย. 67	55.0	59.0	50.0	433.0	
		25-26 เม.ย. 67	70.0	73.0	54.0	260.0	
		26-27 เม.ย. 67	70.0	38.0	57.0	400.0	
		27-28 เม.ย. 67	64.0	41.0	32.0	240.0	
		28-29 เม.ย. 67	56.1	54.1	50.1	231.2	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	55.0-84.0	38.0-77.0	32.0-57.0	231.2-433.0	
		28-29 ต.ค. 67	44.0	59.0	66.0	63.0	
		29-30 ต.ค. 67	43.0	52.0	54.0	50.0	
		30-31 ต.ค. 67	66.0	75.0	79.0	69.0	
		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 67	75.0	81.0	81.0	83.0	
		1-2 พ.ย. 67	74.0	80.0	94.0	73.0	
		2-3 พ.ย. 67	74.0	63.0	71.0	66.0	
		3-4 พ.ย. 67	61.1	62.1	63.1	58.1	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	43.0-75.0	52.0-81.0	54.0-94.0	50.0-83.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
TSP	µg/m ³	16-17 พ.ค. 68	74.0	80.0	81.0	64.0	330 ^{1/}
		17-18 พ.ค. 68	56.0	64.0	61.0	51.0	
		18-19 พ.ค. 68	57.0	68.0	71.0	60.0	
		19-20 พ.ค. 68	65.0	82.0	78.0	71.0	
		20-21 พ.ค. 68	44.0	57.0	64.0	53.0	
		21-22 พ.ค. 68	42.0	76.0	72.0	64.0	
		22-23 พ.ค. 68	37.0	55.1	57.1	46.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	37.0-74.0	55.0-82.0	57.0-81.0	46.0-71.0	
		1-2 ต.ค. 68	58.0	38.0	57.0	90.0	
		2-3 ต.ค. 68	78.0	59.0	73.0	108.0	
		3-4 ต.ค. 68	61.0	53.0	62.0	86.0	
		4-5 ต.ค. 68	30.0	38.0	45.0	64.0	
		5-6 ต.ค. 68	41.0	32.0	50.0	55.0	
		6-7 ต.ค. 68	40.0	39.0	53.0	71.0	
		7-8 ต.ค. 68	55.1	47.0	56.1	80.1	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	30.0-78.0	32.0-59.0	45.0-73.0	55.0-108.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
TSP	µg/m ³	24-25 เม.ย. 69	54.3	44.6	34.6	65.2	200 ^{5/}
		25-26 เม.ย. 69	55.1	50.6	57.1	71.1	
		26-27 เม.ย. 69	50.3	47.1	46.4	53.4	
		27-28 เม.ย. 69	44.5	37.0	52.0	61.3	
		28-29 เม.ย. 69	46.4	50.6	47.1	58.4	
		29-30 เม.ย. 69	48.3	45.6	32.1	54.4	
		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	53.9	50.1	52.1	60.3	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	44.5-55.1	37.0-50.6	32.1-57.1	53.4-71.1	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 10	µg/m ³	22-23 เม.ย. 67	52.0	37.0	34.0	86.0	120 ^{1/}
		23-24 เม.ย. 67	27.0	34.0	31.0	115.0	
		24-25 เม.ย. 67	32.0	29.0	31.0	121.0	
		25-26 เม.ย. 67	35.0	37.0	31.0	167.0	
		26-27 เม.ย. 67	39.0	19.0	35.0	120.0	
		27-28 เม.ย. 67	35.0	29.0	27.0	87.0	
		28-29 เม.ย. 67	22.0	26.0	22.0	89.1	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	22.0-52.0	19.0-37.0	22.0-35.0	86.0-167.0	
		28-29 ต.ค. 67	40.0	40.0	34.0	45.0	
		29-30 ต.ค. 67	30.0	39.0	33.0	34.0	
		30-31 ต.ค. 67	41.0	43.0	32.0	51.0	
		31 ต.ค.- 1 พ.ย. 67	35.0	46.0	32.0	54.0	
		1-2 พ.ย. 67	35.0	43.0	37.0	35.0	
		2-3 พ.ย. 67	44.0	51.0	29.0	55.0	
		3-4 พ.ย. 67	31.0	47.0	30.0	42.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	31.0-44.0	39.0-51.0	29.0-37.0	34.0-55.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นินารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 10	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	16-17 พ.ค. 68	45.0	48.0	46.0	45.0	120 ^{1/}
		17-18 พ.ค. 68	39.0	43.0	40.0	42.0	
		18-19 พ.ค. 68	40.0	46.0	41.0	49.0	
		19-20 พ.ค. 68	42.0	48.0	45.0	48.0	
		20-21 พ.ค. 68	30.0	34.0	34.0	19.0	
		21-22 พ.ค. 68	37.0	49.0	43.0	43.0	
		22-23 พ.ค. 68	29.0	30.0	35.0	35.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	29.0-45.0	30.0-49.0	34.0-46.0	19.0-49.0	
		1-2 ต.ค. 68	30.0	22.0	28.0	22.0	
		2-3 ต.ค. 68	41.0	37.0	33.0	64.0	
		3-4 ต.ค. 68	40.0	40.0	36.0	60.0	
		4-5 ต.ค. 68	16.0	23.0	25.0	37.0	
		5-6 ต.ค. 68	24.0	22.0	22.0	35.0	
		6-7 ต.ค. 68	20.0	22.0	20.0	41.0	
		7-8 ต.ค. 68	32.0	28.0	27.0	43.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	16.0-41.0	22.0-40.0	20.0-36.0	22.0-64.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 10	µg/m ³	24-25 เม.ย. 69	31.7	19.9	23.8	41.6	100 ^{5/}
		25-26 เม.ย. 69	34.0	36.0	52.6	40.6	
		26-27 เม.ย. 69	37.0	30.9	32.8	33.7	
		27-28 เม.ย. 69	29.1	32.0	33.9	38.2	
		28-29 เม.ย. 69	25.8	26.3	34.8	31.2	
		29-30 เม.ย. 69	35.8	27.1	29.2	38.8	
		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	35.2	34.7	45.6	47.9	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	25.8-37.0	19.9-36.0	23.8-52.6	31.2-47.9	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 2.5	µg/m ³	22-23 เม.ย. 67	19.3	14.8	20.3	29.6	37.5 ^{2/}
		23-24 เม.ย. 67	15.8	13.4	13.5	28.1	
		24-25 เม.ย. 67	8.8	10.1	11.1	27.3	
		25-26 เม.ย. 67	15.2	12.4	12.3	21.4	
		26-27 เม.ย. 67	13.5	12.5	13.6	24.7	
		27-28 เม.ย. 67	10.6	6.4	11.6	17.9	
		28-29 เม.ย. 67	6.8	5.9	4.6	14.4	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	6.8-19.3	5.9-14.8	4.6-20.3	14.4-29.6	
		28-29 ต.ค. 67	27.0	24.6	25.9	25.2	
		29-30 ต.ค. 67	23.5	29.6	29.4	17.6	
		30-31 ต.ค. 67	20.4	29.5	26.3	31.3	
		31 ต.ค.- 1 พ.ย. 67	20.2	28.3	24.5	21.2	
		1-2 พ.ย. 67	25.2	26.7	29.3	21.3	
		2-3 พ.ย. 67	21.5	25.9	22.8	17.9	
		3-4 พ.ย. 67	22.5	27.2	24.5	19.2	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	20.2-27.0	24.6-29.6	22.8-29.4	17.6-31.3	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 2.5	µg/m ³	16-17 พ.ค. 68	16.3	20.1	18.8	15.5	37.5 ^{2/}
		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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	ชุมชนหนองพังพวย	
PM 2.5	µg/m ³	24-25 เม.ย. 69	23.44	16.94	20.53	21.20	37.5 ^{5/}
		25-26 เม.ย. 69	24.85	24.36	24.09	28.41	
		26-27 เม.ย. 69	24.10	21.03	24.55	15.94	
		27-28 เม.ย. 69	26.38	26.72	28.73	33.86	
		28-29 เม.ย. 69	21.21	21.52	24.21	27.99	
		29-30 เม.ย. 69	33.12	24.63	22.19	34.66	
		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	26.83	28.67	29.55	36.77	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	21.21-33.12	16.94-28.67	20.53-28.73	15.94-36.77	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
NO ₂	ppb	22-23 เม.ย. 67	12.0-38.0	4.0-13.0	4.0-16.0	11.0-26.0	170 ^{3/}
		23-24 เม.ย. 67	18.0-31.0	4.0-18.0	5.0-11.0	14.0-31.0	
		24-25 เม.ย. 67	13.0-30.0	4.0-14.0	5.0-13.0	13.0-30.0	
		25-26 เม.ย. 67	10.0-18.0	5.0-12.0	5.0-12.0	15.0-38.0	
		26-27 เม.ย. 67	9.0-20.0	4.0-18.0	5.0-15.0	11.0-32.0	
		27-28 เม.ย. 67	9.0-19.0	3.0-8.0	3.0-10.0	13.0-27.0	
		28-29 เม.ย. 67	11.0-22.0	2.0-9.0	4.0-11.0	12.0-33.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	9.0-38.0	2.0-18.0	3.0-16.0	11.0-38.0	
		28-29 ต.ค. 67	1.0-7.0	1.0-2.0	16.0-27.0	1.0-6.0	
		29-30 ต.ค. 67	3.0-7.0	2.0	15.0-29.0	4.0-11.0	
		30-31 ต.ค. 67	3.0-7.0	2.0	14.0-29.0	5.0-12.0	
		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 67	3.0-10.0	2.0	15.0-32.0	5.0-12.0	
		1-2 พ.ย. 67	3.0-11.0	2.0	14.0-29.0	3.0-13.0	
		2-3 พ.ย. 67	2.0-7.0	2.0-3.0	18.0-30.0	4.0-12.0	
		3-4 พ.ย. 67	2.0-6.0	2.0-3.0	13.0-26.0	5.0-18.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	1.0-11.0	1.0-3.0	13.0-32.0	1.0-18.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นินารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
NO ₂	ppb	16-17 พ.ค. 68	1.0-19.0	7.0-22.0	1.0-39.0	2.0-10.0	170 ^{3/}
		17-18 พ.ค. 68	5.0-12.0	2.0-26.0	8.0-46.0	3.0-19.0	
		18-19 พ.ค. 68	6.0-24.0	5.0-20.0	8.0-22.0	1.0-14.0	
		19-20 พ.ค. 68	2.0-22.0	4.0-21.0	7.0-26.0	2.0-13.0	
		20-21 พ.ค. 68	7.0-13.0	6.0-23.0	10.0-20.0	1.0-10.0	
		21-22 พ.ค. 68	8.0-27.0	8.0-23.0	10.0-26.0	3.0-13.0	
		22-23 พ.ค. 68	7.0-14.0	6.0-13.0	5.0-22.0	1.0-12.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	1.0-27.0	2.0-26.0	1.0-46.0	1.0-19.0	
		1-2 ต.ค. 68	3.0-18.0	3.0-21.0	2.0-12.0	4.0-18.0	
		2-3 ต.ค. 68	7.0-29.0	12.0-24.0	2.0-21.0	5.0-17.0	
		3-4 ต.ค. 68	8.0-30.0	10.0-30.0	4.0-29.0	5.0-25.0	
		4-5 ต.ค. 68	3.0-20.0	7.0-15.0	3.0-17.0	2.0-14.0	
		5-6 ต.ค. 68	1.0-13.0	4.0-15.0	3.0-12.0	1.0-8.0	
		6-7 ต.ค. 68	3.0-13.0	5.0-18.0	3.0-38.0	2.0-11.0	
		7-8 ต.ค. 68	5.0-16.0	5.0-13.0	4.0-27.0	2.0-15.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	1.0-29.0	3.0-30.0	2.0-38.0	1.0-25.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นินารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
NO ₂	ppb	24-25 เม.ย. 69	16.2-27.2	5.0-20.7	13.1-25.9	5.2-18.9	120 ^{5/}
		25-26 เม.ย. 69	13.9-27.0	6.6-16.7	14.3-23.6	7.0-22.2	
		26-27 เม.ย. 69	14.2-29.5	5.7-19.4	12.9-20.4	6.9-23.9	
		27-28 เม.ย. 69	19.7-31.9	5.9-18.5	13.7-21.3	4.9-13.3	
		28-29 เม.ย. 69	13.7-30.5	5.5-22.9	13.8-22.8	3.4-14.8	
		29-30 เม.ย. 69	15.6-32.6	5.8-12.5	14.1-17.3	3.4-15.0	
		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	17.3-33.0	8.0-22.5	13.0-27.9	6.6-28.5	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	13.7-33.0	5.0-22.9	12.9-27.9	3.4-28.5	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
SO ₂	ppb	22-23 เม.ย. 67	3.0	6.0-7.0	16.0-56.0	20.0-23.0	300 ^{4/}
		23-24 เม.ย. 67	3.0	4.0-10.0	29.0-47.0	23.0-24.0	
		24-25 เม.ย. 67	3.0	6.0-7.0	37.0-50.0	23.0-24.0	
		25-26 เม.ย. 67	3.0	6.0-7.0	40.0-54.0	23.0-24.0	
		26-27 เม.ย. 67	3.0	6.0-7.0	43.0-56.0	23.0-24.0	
		27-28 เม.ย. 67	3.0	6.0-7.0	46.0-61.0	23.0-24.0	
		28-29 เม.ย. 67	3.0	6.0-7.0	50.1-68.0	23.0-49.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	3.0	4.0-10.0	16.0-68.0	20.0-49.0	
		28-29 ต.ค. 67	20.0-23.0	<1.0-2.0	3.0	29.0-38.0	
		29-30 ต.ค. 67	23.0-24.0	<1.0-2.0	3.0	35.0-39.0	
		30-31 ต.ค. 67	23.0-24.0	<1.0-1.0	3.0	35.0-38.0	
		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 67	23.0-24.0	<1.0-1.0	3.0	35.0-38.0	
		1-2 พ.ย. 67	23.0-24.0	<1.0-1.0	3.0	35.0-37.0	
		2-3 พ.ย. 67	23.0-24.0	<1.0-1.0	3.0	35.0-36.0	
		3-4 พ.ย. 67	23.0-49.0	<1.0-1.0	3.0	35.0-36.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	20.0-49.0	<1.0-2.0	3.0	29.0-39.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นินารัตน์	ชุมชนหนองพังพวย	
SO ₂	ppb	16-17 พ.ค. 68	4.0-15.0	3.0-4.0	4.0-5.0	3.0-5.0	300 ^{4/}
		17-18 พ.ค. 68	3.0-10.0	3.0-4.0	3.0-6.0	3.0-6.0	
		18-19 พ.ค. 68	<1.0-8.0	3.0-4.0	2.0-5.0	4.0-5.0	
		19-20 พ.ค. 68	3.0-9.0	2.0-6.0	2.0-8.0	4.0-5.0	
		20-21 พ.ค. 68	3.0-8.0	3.0-7.0	2.0-5.0	3.0-5.0	
		21-22 พ.ค. 68	6.0-8.0	3.0-4.0	3.0-4.0	4.0-5.0	
		22-23 พ.ค. 68	1.0-11.0	3.0-6.0	4.0-5.0	3.0-5.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<1.0-15.0	2.0-7.0	2.0-8.0	3.0-6.0	
		1-2 ต.ค. 68	6.0-8.0	12.0-16.0	6.0-8.0	1.0-9.0	
		2-3 ต.ค. 68	6.0-8.0	14.0-16.0	7.0-8.0	5.0-8.0	
		3-4 ต.ค. 68	7.0	13.0-14.0	7.0	4.0-7.0	
		4-5 ต.ค. 68	6.0-7.0	13.0-15.0	7.0	4.0-7.0	
		5-6 ต.ค. 68	6.0-7.0	13.0-15.0	7.0	4.0-7.0	
		6-7 ต.ค. 68	6.0-7.0	13.0-15.0	7.0	4.0-7.0	
		7-8 ต.ค. 68	7.0-8.0	13.0-14.0	7.0-8.0	<1.0-7.0	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	6.0-8.0	12.0-16.0	6.0-8.0	<1.0-9.0	

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			ชุมชนบ้านหนองขาม	บ้านห้วยเล็ก	โรงเรียนอนุบาล นิสาร์ตัน	ชุมชนหนองพังพวย	
SO ₂	ppb	24-25 เม.ย. 69	11.4-27.0	9.1-12.2	9.4-11.1	14.3-17.2	100 ^{5/}
		25-26 เม.ย. 69	15.4-24.8	8.8-12.2	8.7-11.1	15.6-16.8	
		26-27 เม.ย. 69	12.2-16.7	9.0-12.9	9.1-10.4	15.9-16.8	
		27-28 เม.ย. 69	12.0-30.4	9.4-13.0	8.7-10.5	12.4-16.7	
		28-29 เม.ย. 69	13.6-27.5	9.4-12.7	6.9-10.3	5.6-18.4	
		29-30 เม.ย. 69	17.2-27.7	8.8-12.7	7.1-12.7	15.1-17.1	
		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	22.1-31.7	9.1-12.9	9.5-18.0	16.0-16.7	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	11.4-30.4	8.8-13.0	6.9-18.0	5.6-18.4	

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

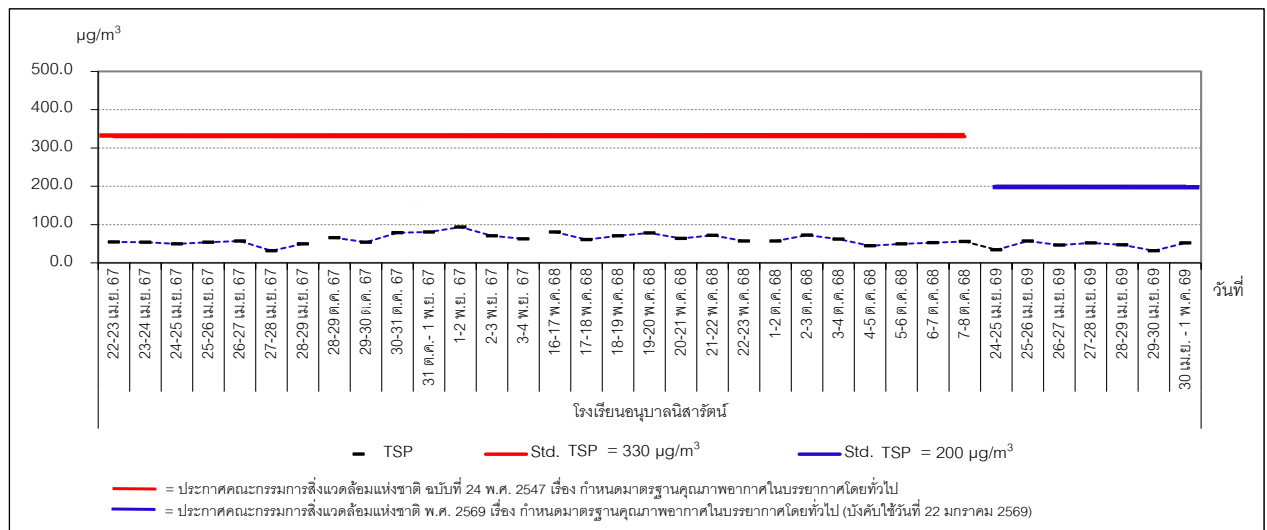
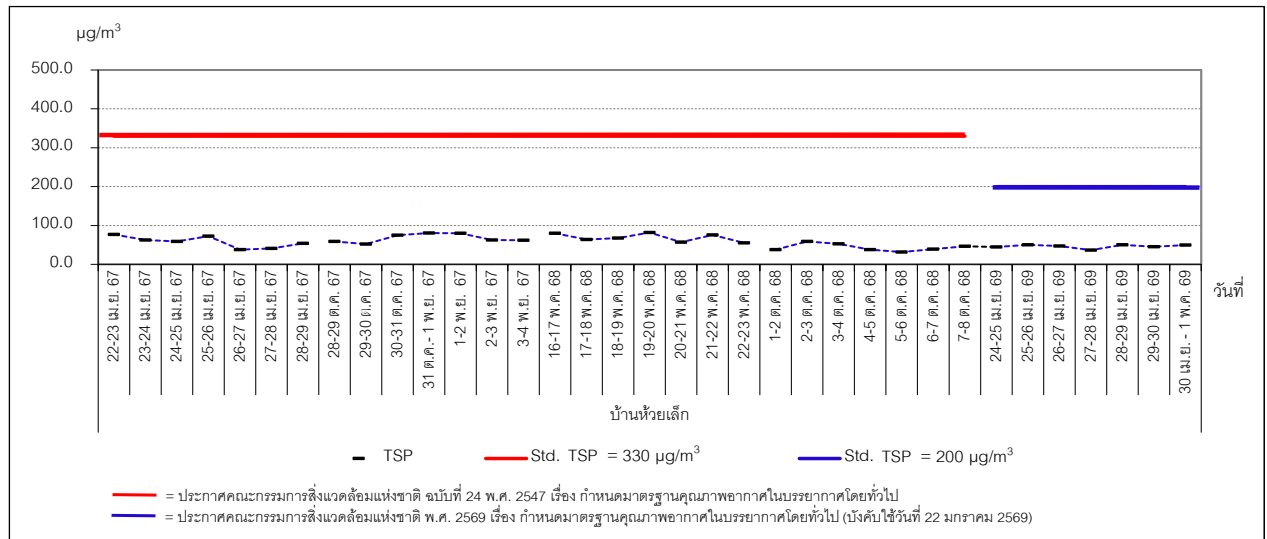
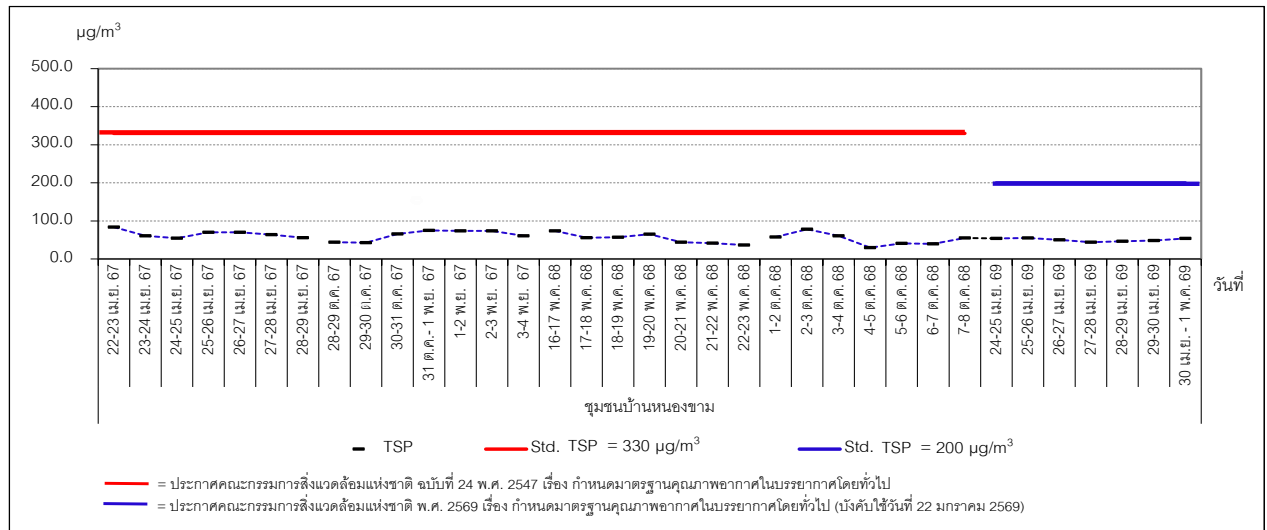
^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{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

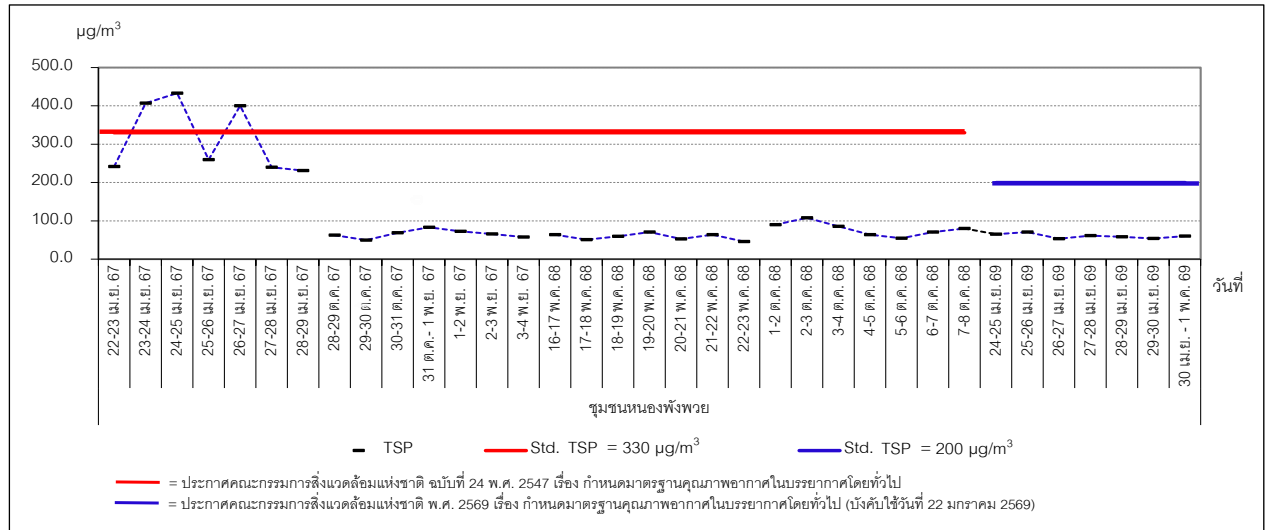
^{5/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

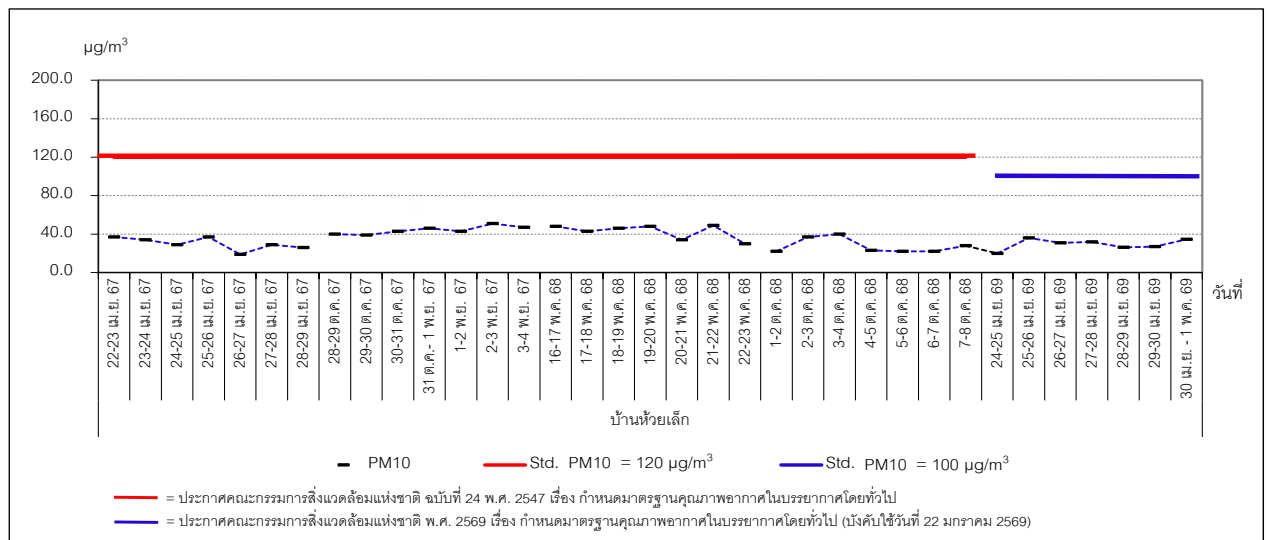
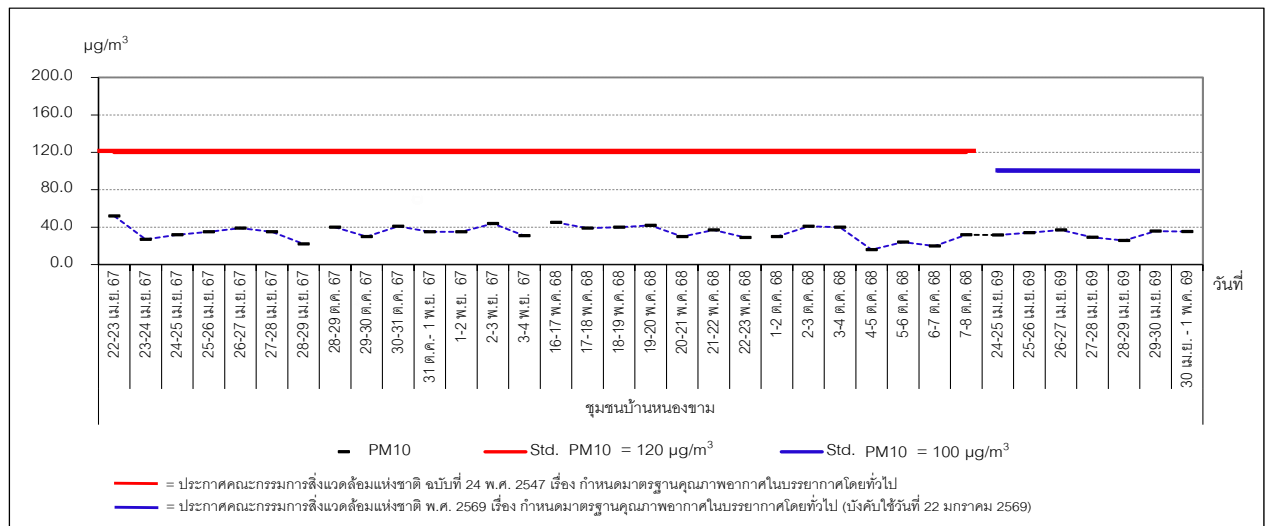


ผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

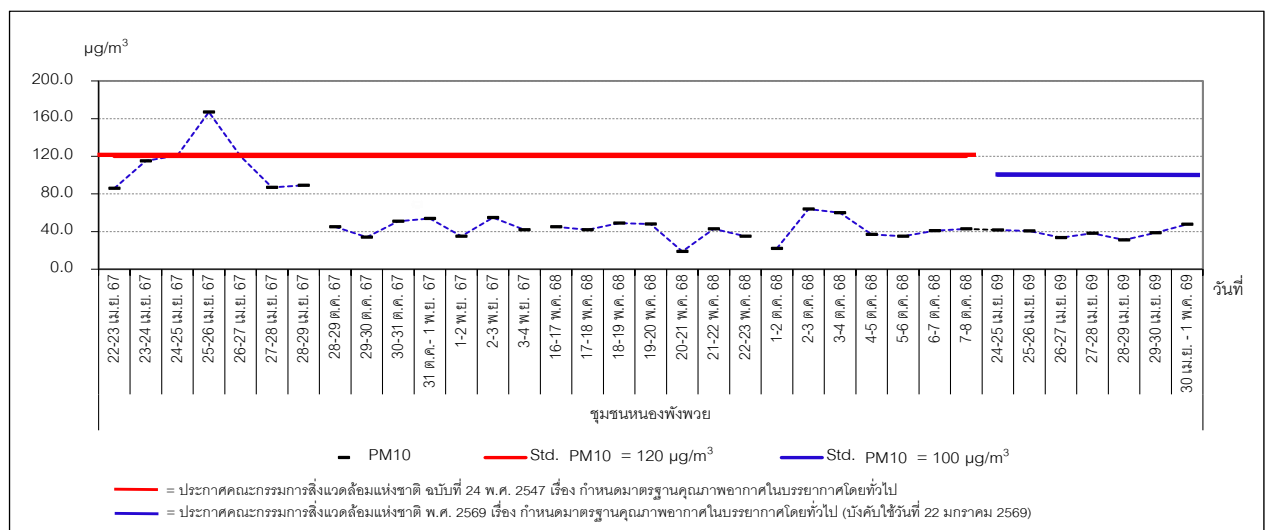
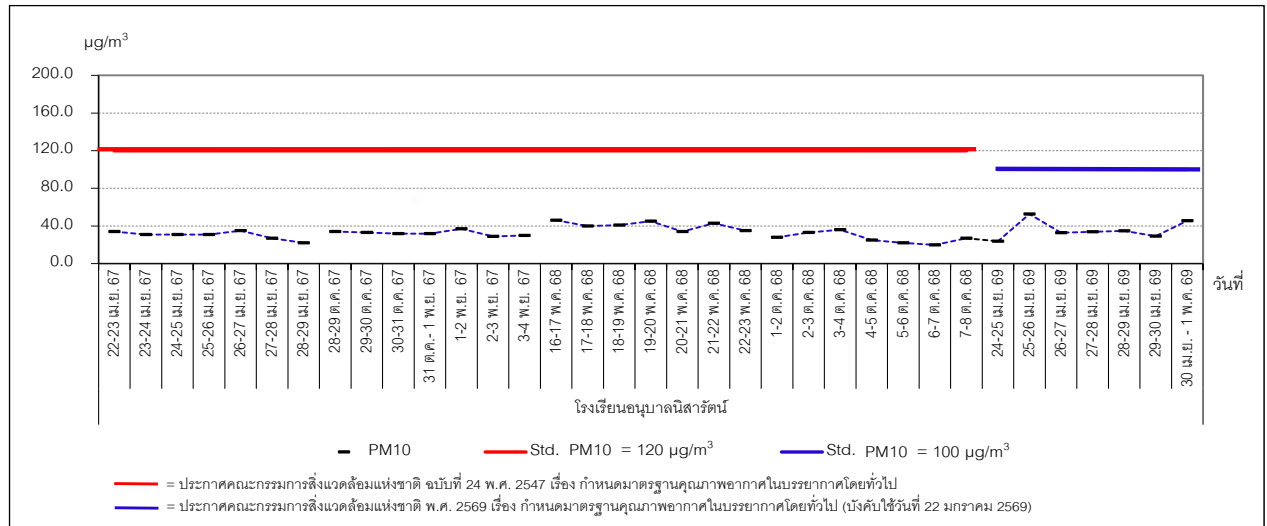


ผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)

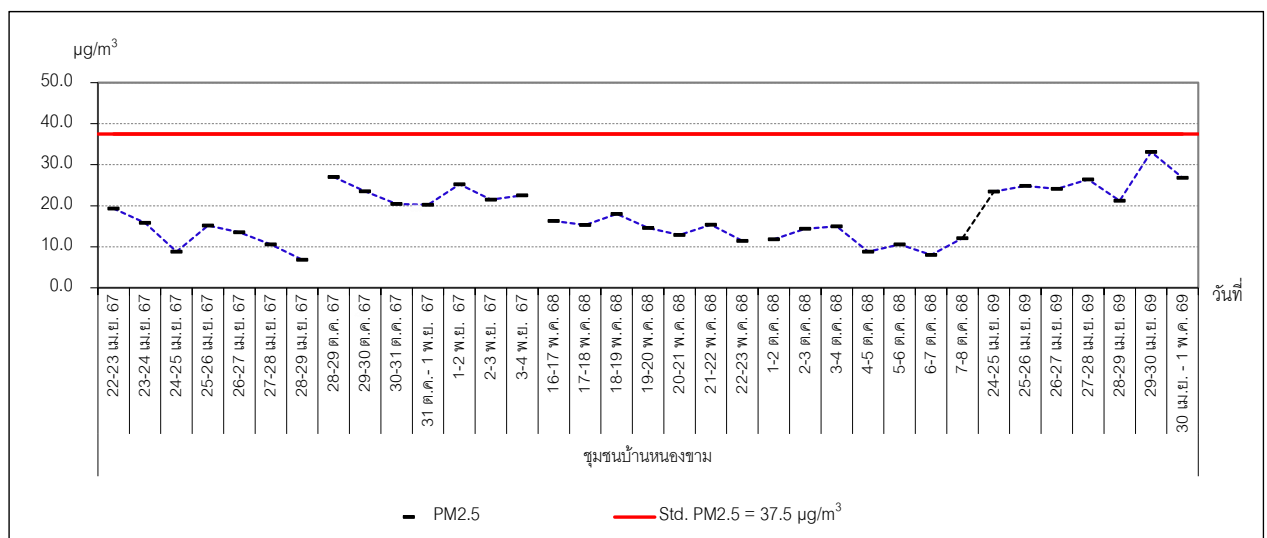


ผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

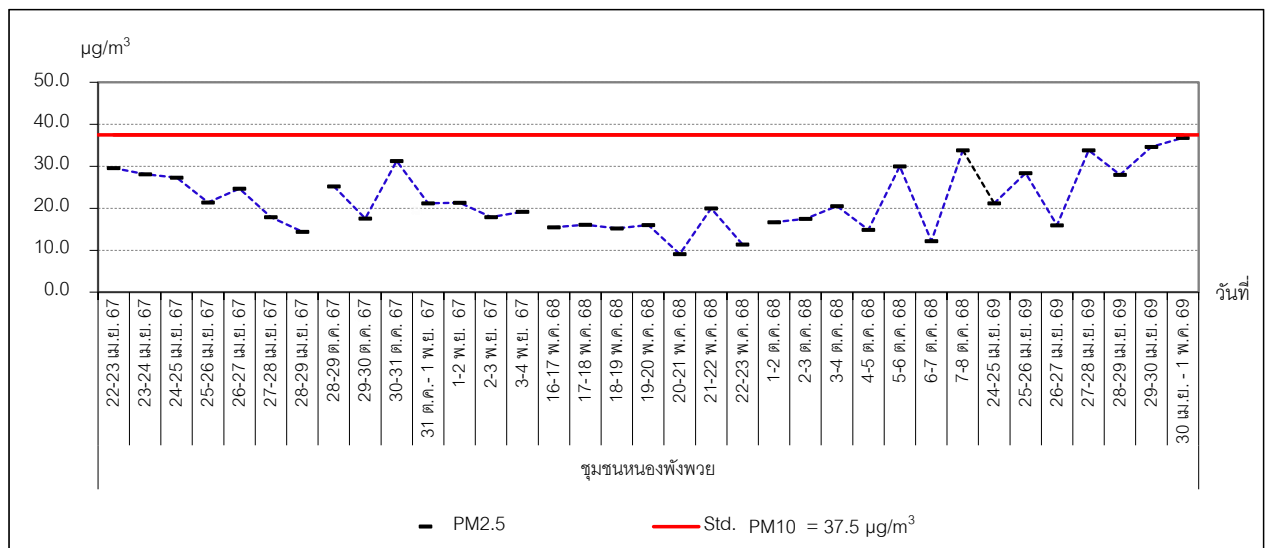
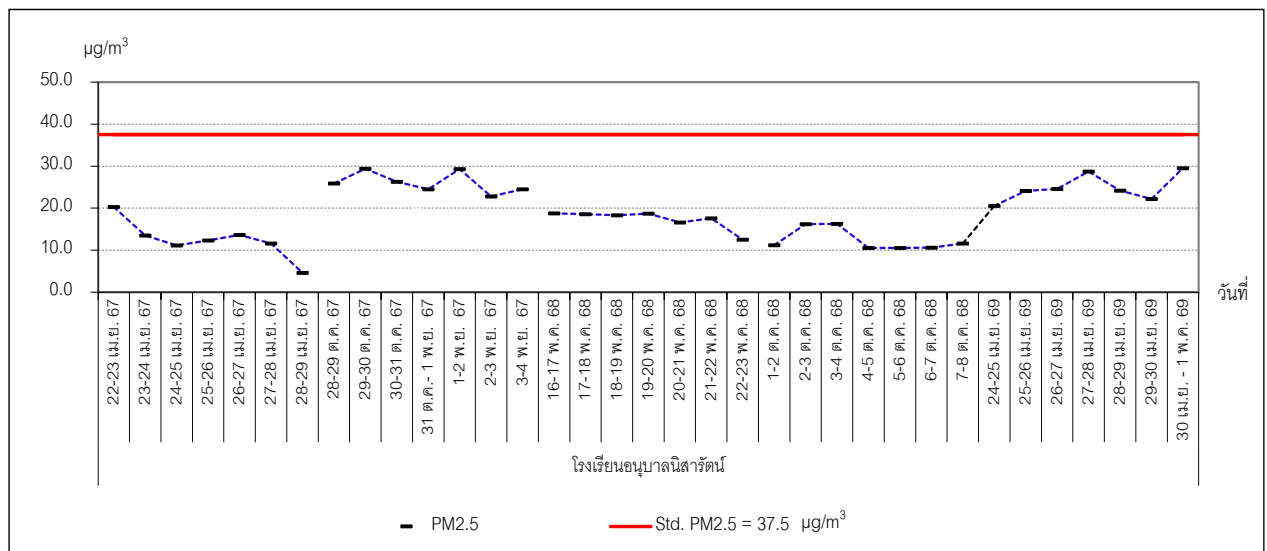
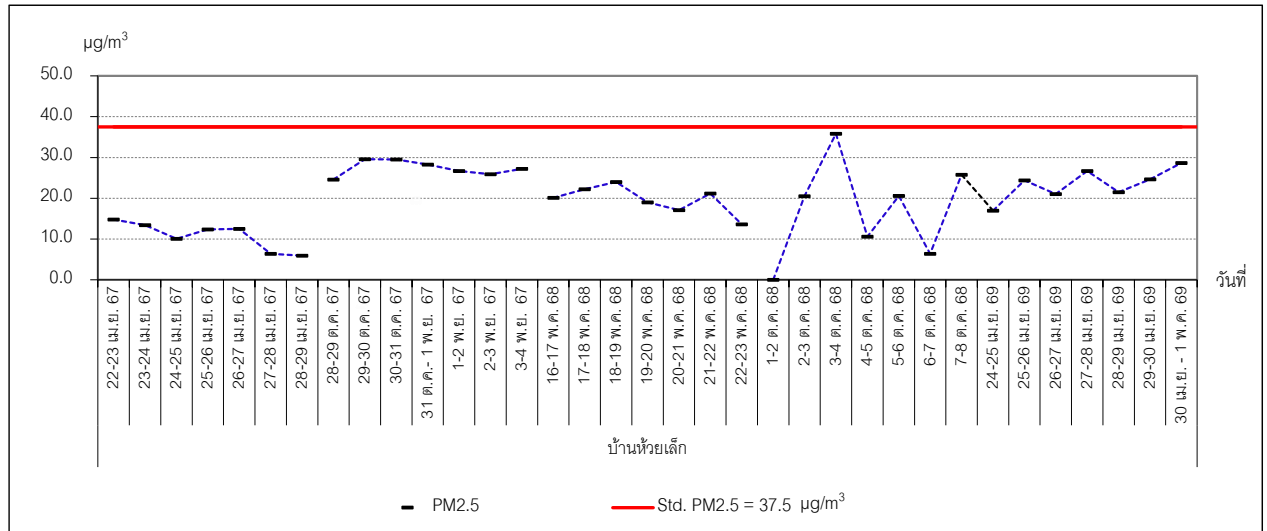


ผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)



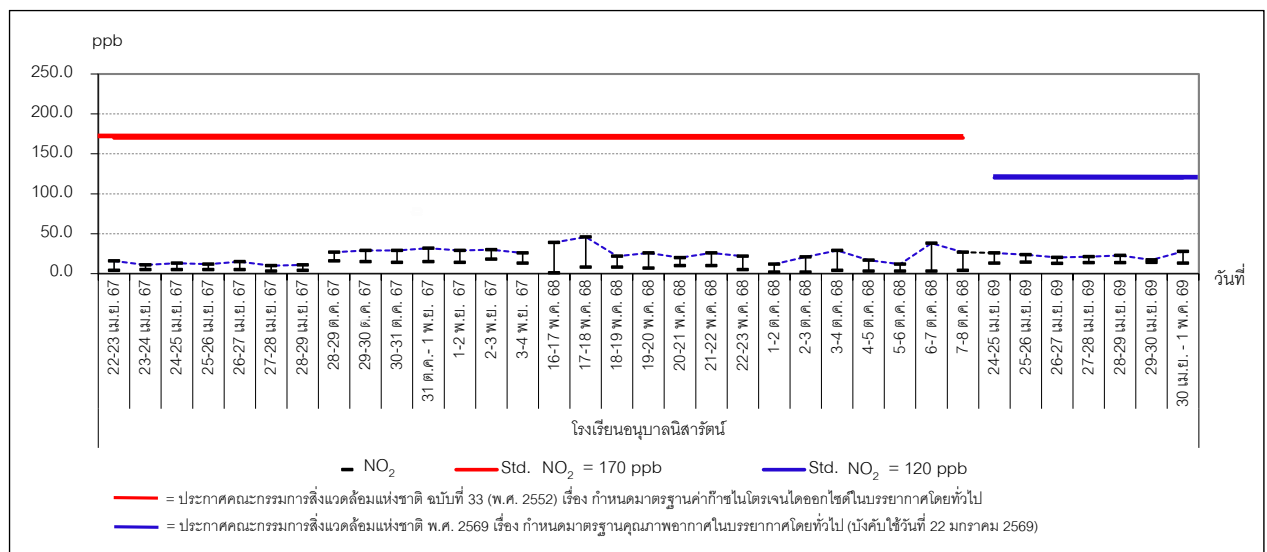
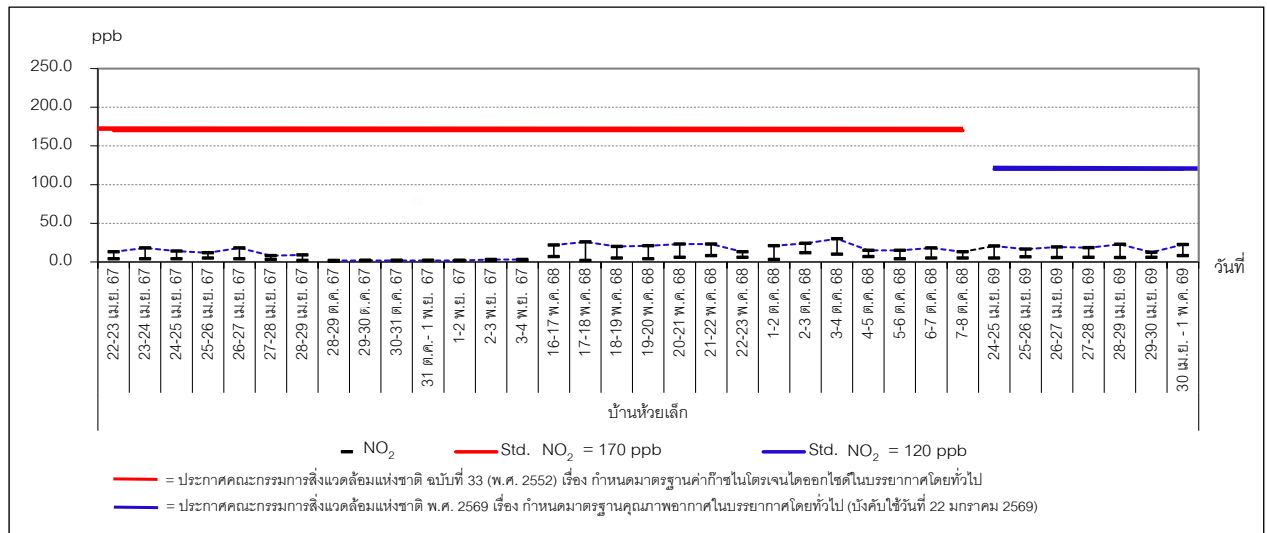
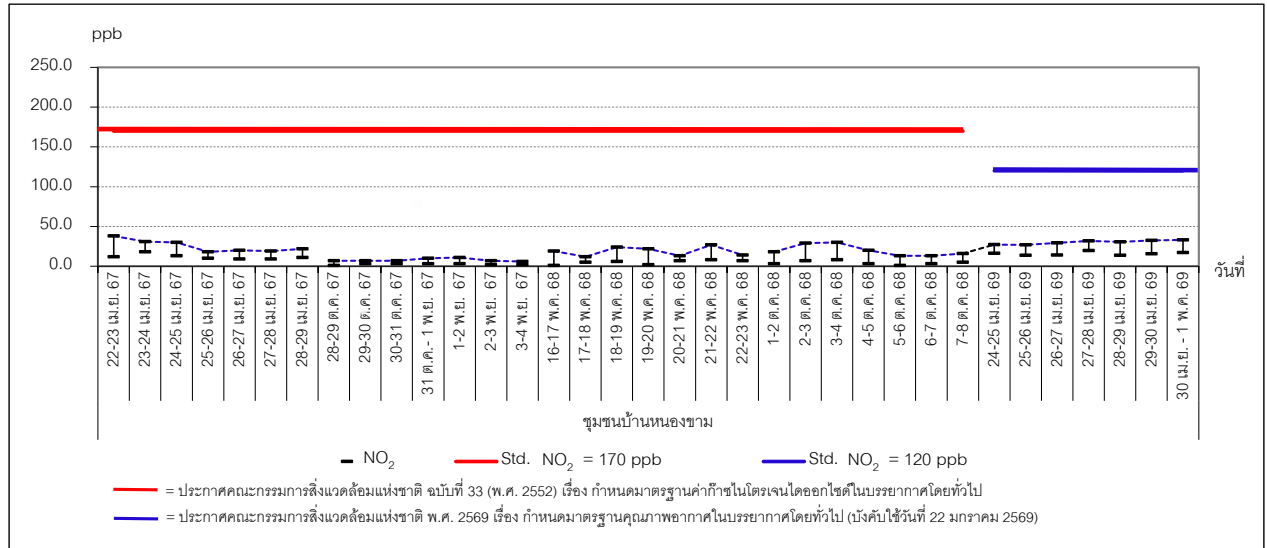
ผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



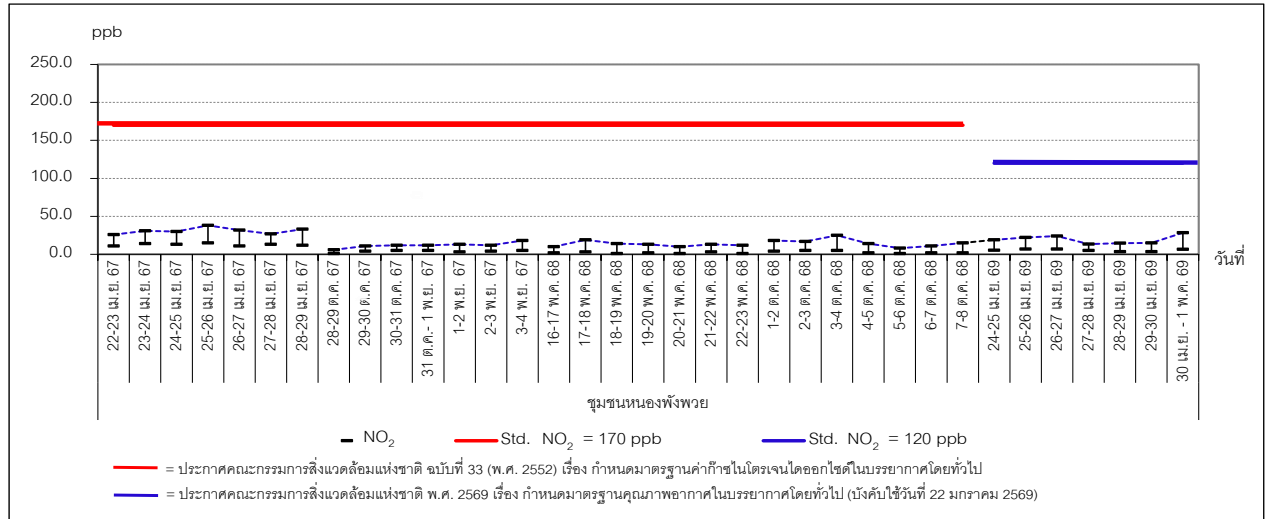
ผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ (ต่อ)

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

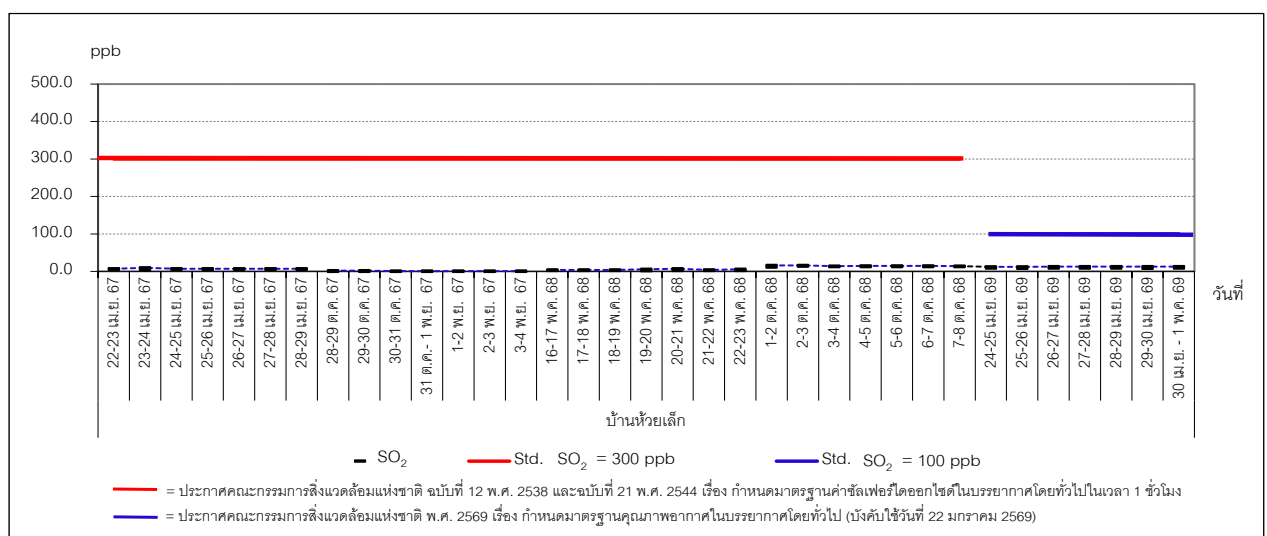
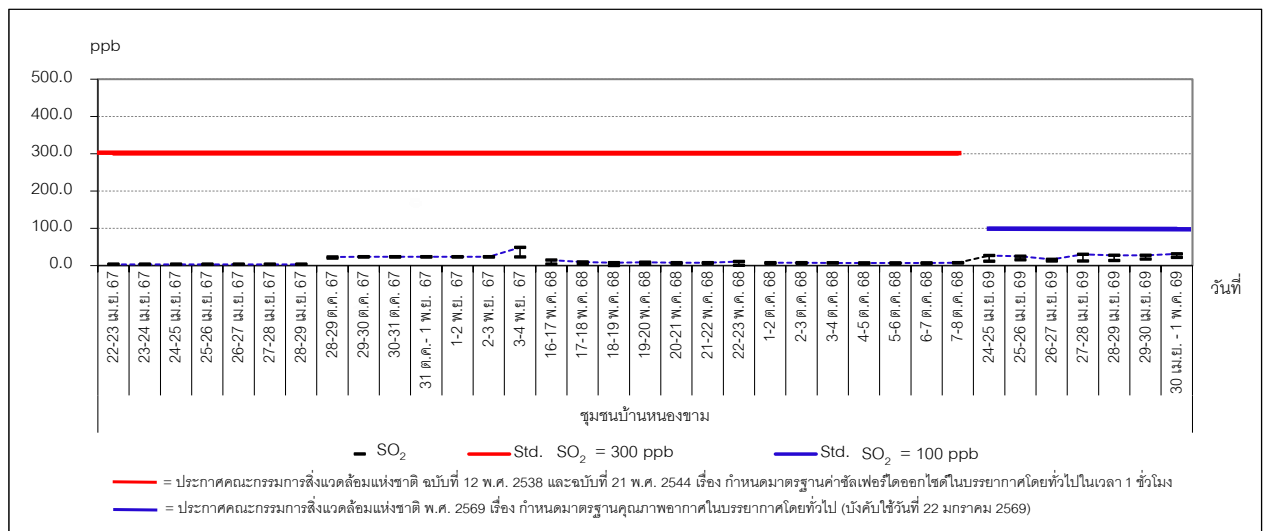


ผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

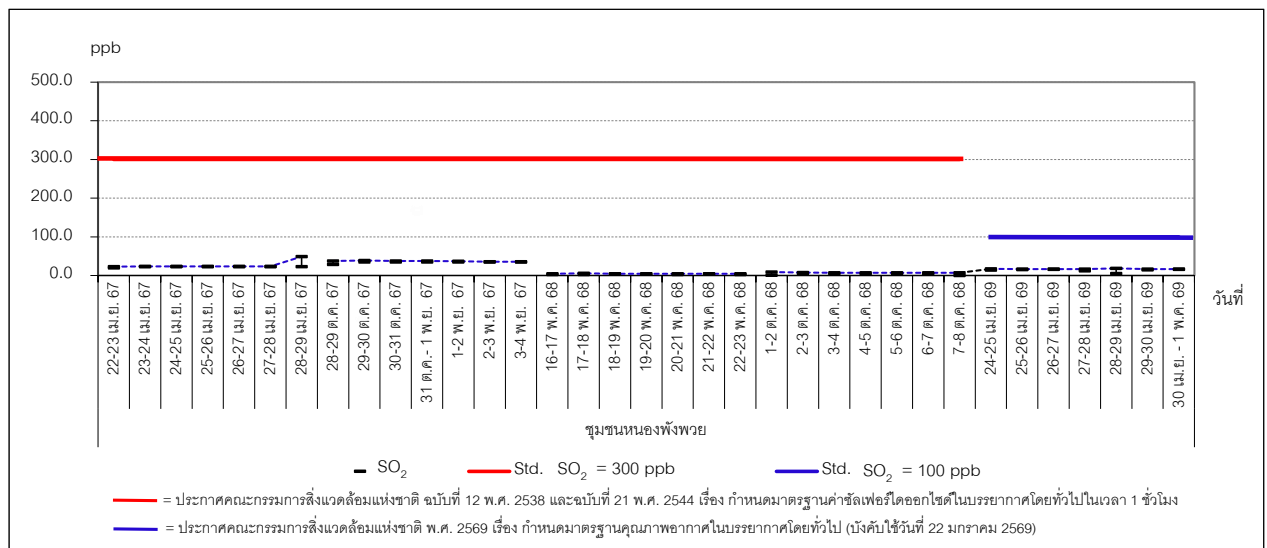
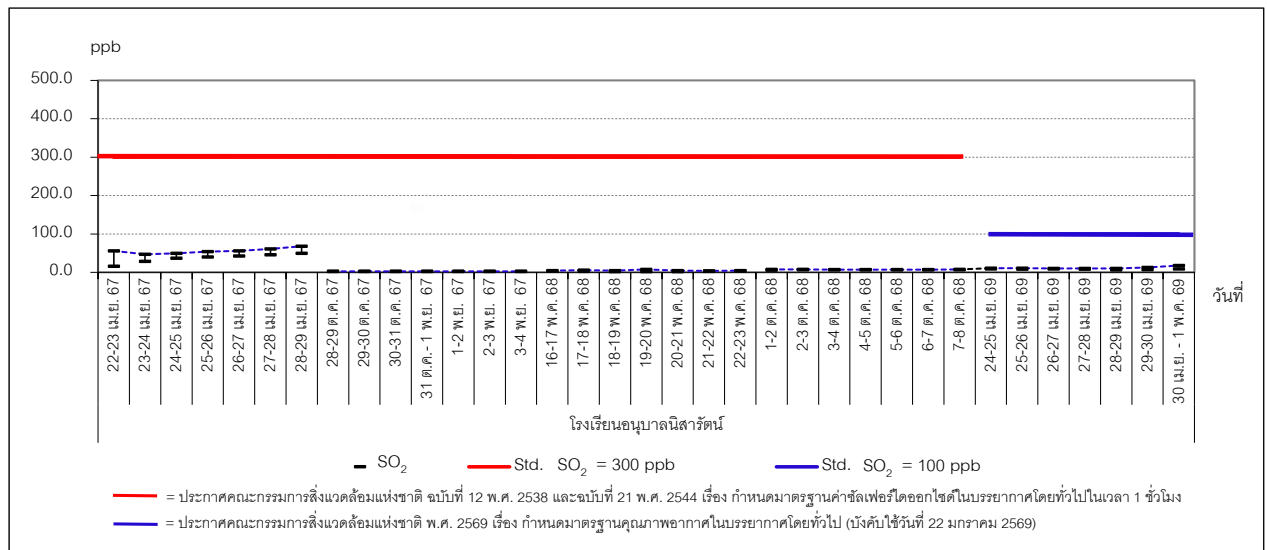


ผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)



ผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)

ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ผลการตรวจวัด พบ ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณ ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณ ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน ผลการตรวจวัด พบ ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และ ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณชุมชนหนองพังพวย ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 24 เมษายน - 1 พฤษภาคม 2569 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาล นิสารัตน์ และชุมชนหนองพังพวย

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.18

ตารางที่ 3.18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 24 เมษายน - 1 พฤษภาคม 2569 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชน บ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสารถัน และชุมชนหนองพังพวย ดังตารางที่ 3.16-3.19 และภาพ ที่ 3.5

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม													
	24-25 เม.ย. 69		25-26 เม.ย. 69		26-27 เม.ย. 69		27-28 เม.ย. 69		28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	
	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	2.2	ESE	0.9	E	0.9	S	0.9	S	2.2	SSW	2.2	SSE	1.3	ESE
10:00 - 11:00	2.2	ESE	0.4	S	0.9	ESE	1.3	S	2.2	SSW	2.2	SSE	1.8	ESE
11:00 - 12:00	1.8	SE	0.9	WNW	1.3	ESE	1.3	ESE	2.7	SSW	2.7	WSW	1.3	ESE
12:00 - 13:00	2.7	S	1.8	WNW	2.2	NW	2.2	WSW	3.6	SSW	2.7	S	3.1	W
13:00 - 14:00	3.6	S	2.2	WSW	1.8	NW	3.1	WSW	3.1	SSW	2.2	ESE	2.7	W
14:00 - 15:00	3.6	SSW	2.7	WSW	0.9	NNW	4.0	ESE	3.1	SSW	1.3	ESE	1.3	S
15:00 - 16:00	3.6	SSW	1.3	NNE	1.8	W	4.5	E	1.8	SSW	1.8	S	1.3	W
16:00 - 17:00	3.6	SSW	1.8	S	2.7	W	4.5	S	3.6	SSW	1.8	SSE	2.2	WSW
17:00 - 18:00	3.1	SSW	2.7	WSW	2.2	WSW	3.1	S	2.7	SSW	2.2	S	1.8	SSW
18:00 - 19:00	2.7	SSE	2.2	WSW	2.2	WSW	2.2	S	2.7	SSE	1.8	S	1.8	S
19:00 - 20:00	2.7	SSE	2.2	WSW	1.3	WSW	2.2	SSE	2.7	SE	2.2	S	0.9	S
20:00 - 21:00	1.8	SSE	1.8	S	0.4	S	2.2	SE	2.7	SSE	1.8	S	0.4	S
21:00 - 22:00	0.9	SE	1.8	S	0.9	S	1.8	SE	2.2	SSE	1.3	S	0.9	S
22:00 - 23:00	0.9	SSE	0.9	S	0.4	SSE	1.3	SE	1.3	SSE	1.3	SSE	0.4	S
23:00 - 24:00	0.4	ESE	0.4	S	0.4	SSE	1.3	SSE	0.9	SE	1.3	S	0.4	S
00:00 - 01:00	1.3	SSE	0.0	-	0.4	SSE	1.3	SE	1.3	SSE	0.4	SSE	0.0	-
01:00 - 02:00	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-
02:00 - 03:00	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.4	SE	0.4	S	0.0	-
03:00 - 04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	SE	0.4	SE	0.0	-	0.4	ESE
04:00 - 05:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00 - 06:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.4	E	0.9	ESE	0.0	-
06:00 - 07:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-	1.3	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00 - 08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00 - 09:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.9	SSE	1.3	ESE	0.4	ESE	0.9	ESE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	3.6	-	2.7	-	2.7	-	4.5	-	3.6	-	2.7	-	3.1	-

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านห้วยเล็ก													
	24-25 เม.ย. 69		25-26 เม.ย. 69		26-27 เม.ย. 69		27-28 เม.ย. 69		28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	
	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	1.8	S	0.4	SW	0.4	ENE	0.9	S	2.2	S	2.2	S	1.3	NE
11:00 - 12:00	0.9	S	0.9	WSW	0.9	WSW	0.9	SSE	2.2	S	1.8	S	0.9	NE
12:00 - 13:00	2.2	SSE	1.3	WSW	1.8	W	1.8	S	1.8	SSW	2.2	S	1.8	SSW
13:00 - 14:00	2.7	SSE	1.3	S	1.3	W	1.8	S	2.2	SSW	2.2	NE	1.8	S
14:00 - 15:00	2.7	SSE	1.8	SSW	0.9	W	2.7	S	2.7	S	1.3	ESE	1.3	SSE
15:00 - 16:00	2.7	S	1.3	SSE	0.9	SSW	2.7	S	2.2	S	1.3	SSE	1.3	S
16:00 - 17:00	2.7	S	1.3	SSE	1.8	S	3.6	S	2.7	S	1.8	S	1.8	S
17:00 - 18:00	2.7	S	1.8	S	1.8	S	3.1	S	2.2	S	2.2	S	1.3	S
18:00 - 19:00	2.7	SSE	1.8	S	1.8	S	2.2	S	2.2	S	1.8	S	1.8	S
19:00 - 20:00	2.2	SSE	1.3	S	1.3	S	2.2	ENE	2.7	SSE	2.2	SSE	0.9	S
20:00 - 21:00	1.8	ESE	1.3	SSE	0.9	S	1.8	SSE	2.2	SSE	1.8	SSE	0.4	SSE
21:00 - 22:00	0.9	ESE	0.9	SSE	0.4	SSE	1.8	SSE	1.8	S	1.8	SSE	0.9	SSE
22:00 - 23:00	0.9	ESE	0.9	SSE	0.4	ESE	0.9	S	0.4	SSE	1.3	SSE	0.4	SSE
23:00 - 24:00	0.4	ESE	0.4	SSE	0.0	-	0.9	S	0.9	SSE	0.9	SSE	0.0	-
00:00 - 01:00	0.9	N	0.4	ESE	0.4	S	1.3	SSE	0.9	S	0.4	SSE	0.0	-
01:00 - 02:00	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	0.9	SSE	0.4	S	0.4	S	0.0	-
02:00 - 03:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSE	0.4	SSE	0.0	-
03:00 - 04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
04:00 - 05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00 - 06:00	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
06:00 - 07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.4	NNE	0.4	NNE
07:00 - 08:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
08:00 - 09:00	0.9	SSE	0.4	ESE	0.4	SE	0.9	S	0.9	SSE	0.4	NE	0.9	NNE
09:00 - 10:00	0.9	E	0.9	SSE	0.9	SSE	2.2	S	1.8	S	1.3	E	1.8	NE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	1.8	-	1.8	-	3.6	-	2.7	-	2.2	-	1.8	-

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน													
	24-25 เม.ย. 69		25-26 เม.ย. 69		26-27 เม.ย. 69		27-28 เม.ย. 69		28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	
	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
08:00-09:00	0.4	SE	0.4	ESE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE	0.4	SE
09:00-10:00	0.9	SSE	1.3	SE	0.9	ENE	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	1.3	SSE
10:00-11:00	0.9	SE	1.3	S	0.4	ESE	0.4	ESE	0.0	-	0.4	SSE	1.8	SSE
11:00-12:00	1.3	W	0.9	SSE	0.9	ESE	0.0	-	0.4	SSE	1.3	SSW	1.8	NNE
12:00-13:00	2.2	W	0.4	SSE	0.9	ESE	0.4	S	0.0	-	1.3	SSW	1.8	SE
13:00-14:00	2.2	W	0.4	SE	0.4	ESE	0.9	SSE	1.3	SSW	1.8	SE	1.8	SSE
14:00-15:00	2.7	W	0.4	ESE	0.0	-	0.9	ESE	3.1	S	3.1	ESE	1.3	SE
15:00-16:00	3.1	W	0.4	ESE	0.0	-	0.9	SE	4.0	SSE	2.2	SE	2.2	S
16:00-17:00	3.1	W	0.4	WSW	1.8	S	0.4	SSE	3.6	SSE	0.9	SE	2.2	SSW
17:00-18:00	1.3	W	0.4	ESE	1.8	S	1.3	SSW	3.1	SE	0.4	SE	2.7	S
18:00-19:00	0.0	-	0.4	ESE	2.2	S	1.3	SSW	1.8	SE	0.0	-	3.1	SSE
19:00-20:00	0.0	-	0.4	ESE	1.8	S	1.8	SE	0.9	SE	0.0	-	2.2	SE
20:00-21:00	0.0	-	0.4	ESE	3.1	WSW	3.1	ESE	1.3	ESE	0.0	-	1.8	SE
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	3.1	WSW	2.2	SE	1.3	ESE	0.0	-	1.8	SE
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	2.7	S	0.9	SE	0.0	-	0.4	SSE	1.3	SSE
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	3.1	S	0.4	SE	0.4	ESE	0.9	ESE	0.9	SSE
00:00-01:00	0.0	-	2.7	ESE	2.2	S	0.0	-	0.4	ESE	1.3	ESE	0.0	-
01:00-02:00	0.4	SE	3.6	ESE	1.3	S	0.0	-	0.4	ESE	1.8	ESE	0.0	-
02:00-03:00	0.4	E	3.1	ESE	1.3	SSE	0.0	-	0.4	ESE	0.9	ESE	0.4	SE
03:00-04:00	0.4	E	3.1	ESE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	1.3	ESE	0.0	-
04:00-05:00	0.4	SE	1.8	ESE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	1.3	SSE	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	1.8	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	SE	0.0	-
06:00-07:00	0.4	ENE	0.9	ESE	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.9	SE	0.0	-
07:00-08:00	0.4	ESE	0.9	E	0.0	-	0.0	-	3.1	SSE	0.4	SE	0.4	SE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	3.1	-	3.6	-	3.1	-	3.1	-	4.0	-	3.1	-	3.1	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านหนองพังพวย

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

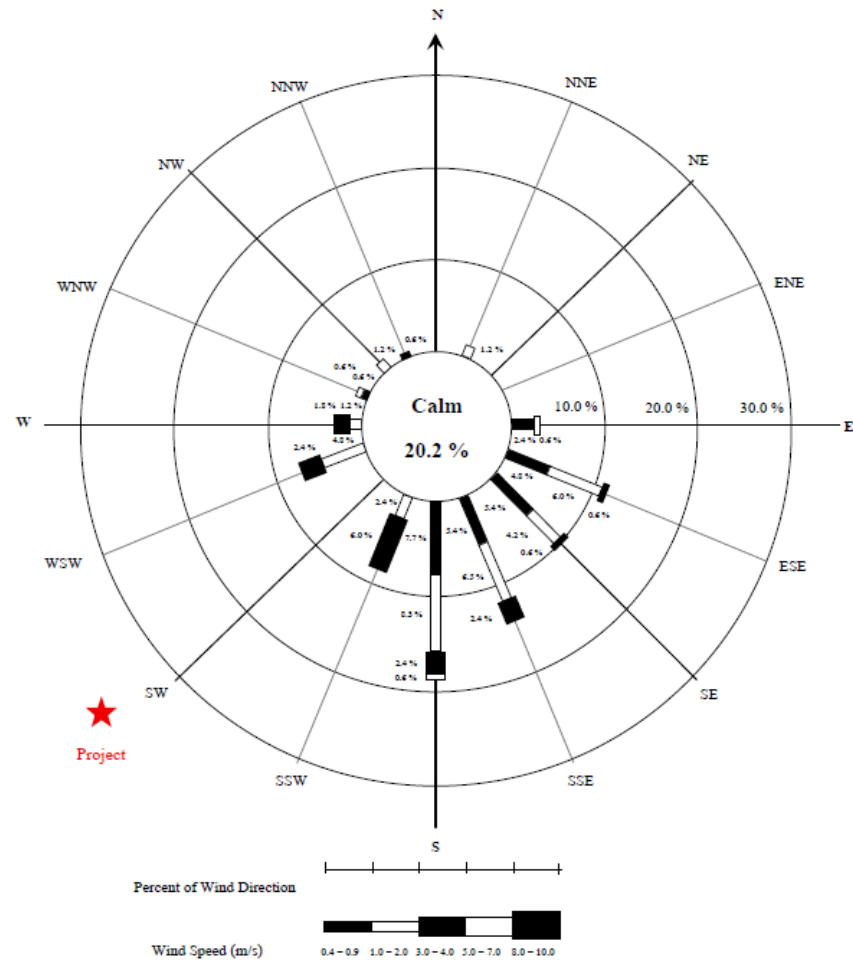
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

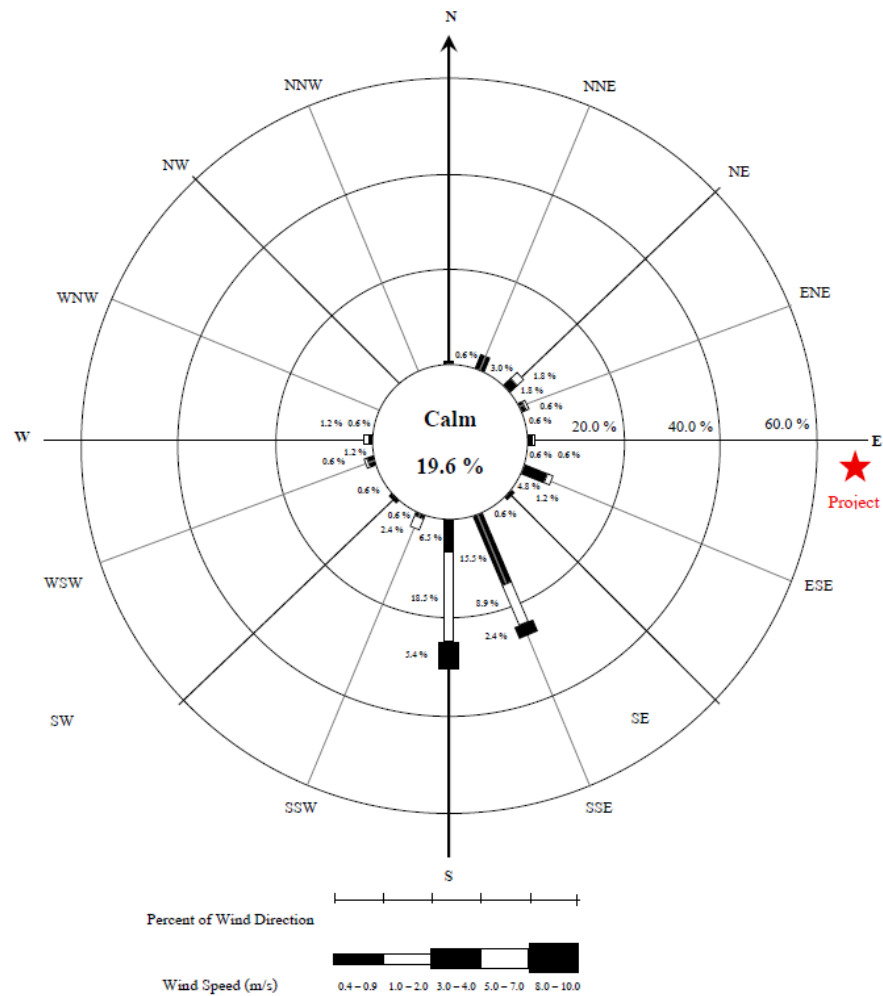
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านหนองพังพวย													
	24-25 เม.ย. 69		25-26 เม.ย. 69		26-27 เม.ย. 69		27-28 เม.ย. 69		28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	2.7	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	SSE	0.9	SSE	0.9	ENE
11:00-12:00	0.9	SSE	0.4	SSE	0.0	-	0.4	ESE	1.8	SE	0.9	SSW	0.9	ESE
12:00-13:00	1.8	S	1.3	S	0.4	S	1.3	SSW	1.8	S	1.8	SSE	1.3	S
13:00-14:00	2.7	SSE	1.3	S	0.4	SW	1.8	SW	2.2	S	1.3	ESE	0.9	S
14:00-15:00	2.7	SSE	1.8	S	0.4	SW	2.7	SW	2.2	SW	0.4	ESE	0.0	-
15:00-16:00	2.7	SSE	1.3	S	0.4	S	2.7	SW	2.2	SW	1.3	E	0.4	SE
16:00-17:00	2.7	SSE	1.3	SE	0.9	S	3.1	SW	2.2	SW	1.3	SE	0.4	SE
17:00-18:00	2.7	SE	1.8	S	1.3	S	1.8	SW	1.8	S	1.3	S	0.4	ESE
18:00-19:00	3.6	SE	1.3	S	0.9	S	0.9	SSW	2.2	SSE	2.7	SE	0.4	ESE
19:00-20:00	3.1	ESE	0.4	S	0.0	-	0.9	S	3.1	SE	2.7	ESE	0.0	-
20:00-21:00	2.2	ESE	0.4	SE	0.0	-	1.3	ESE	2.7	SE	2.2	ESE	0.0	-
21:00-22:00	0.4	ESE	0.0	-	1.3	SSW	0.4	ESE	1.8	SE	1.8	ESE	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	1.3	ESE	3.1	S	0.0	-	0.4	SE	0.9	ESE	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	1.3	ESE	4.0	SSE	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	3.6	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	ESE	3.1	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	ENE
02:00-03:00	0.0	-	0.4	ESE	1.8	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	ENE
03:00-04:00	0.0	-	0.4	ESE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.4	ESE	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.4	ESE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
09:00-10:00	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.9	SE	0.4	ESE	1.8	ENE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	3.6	-	1.8	-	4.0	-	3.1	-	3.1	-	2.7	-	1.8	-

หมายเหตุ	:	WS = Wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
	:	N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
	:	NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
	:	NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
	:	ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
	:	E = 79-90-101 SW = 214-236
	:	ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	:	- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม พบว่า 0.4-4.5 เมตรต่อวินาที ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 20.2 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 19.0 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 14.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 11.4 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณห้วยเล็ก พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 19.6 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 30.4 % รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 26.8 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 6.0 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตน์ พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 26.8 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 20.9 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 19.0 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 12.5 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 41.1 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 14.3 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 12.6 % ทิศใต้ 12.5 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย



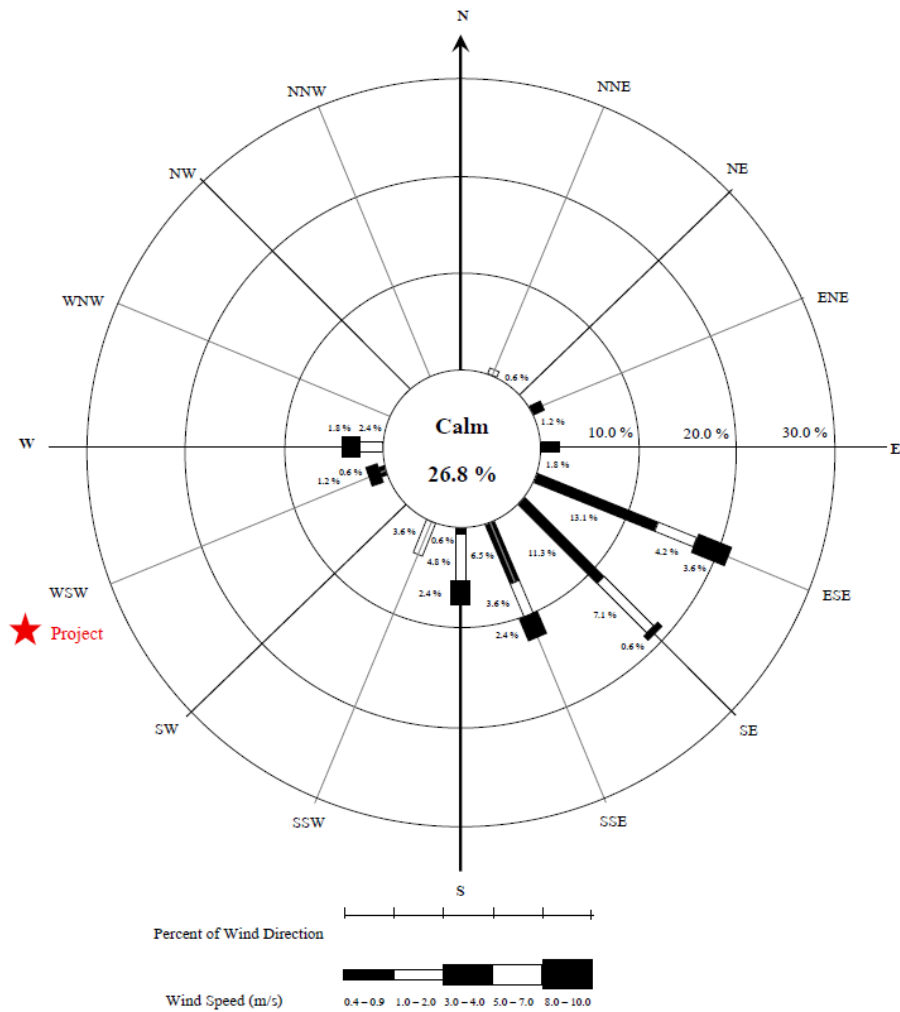
บริเวณ ชุมชนบ้านหนองขาม

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569



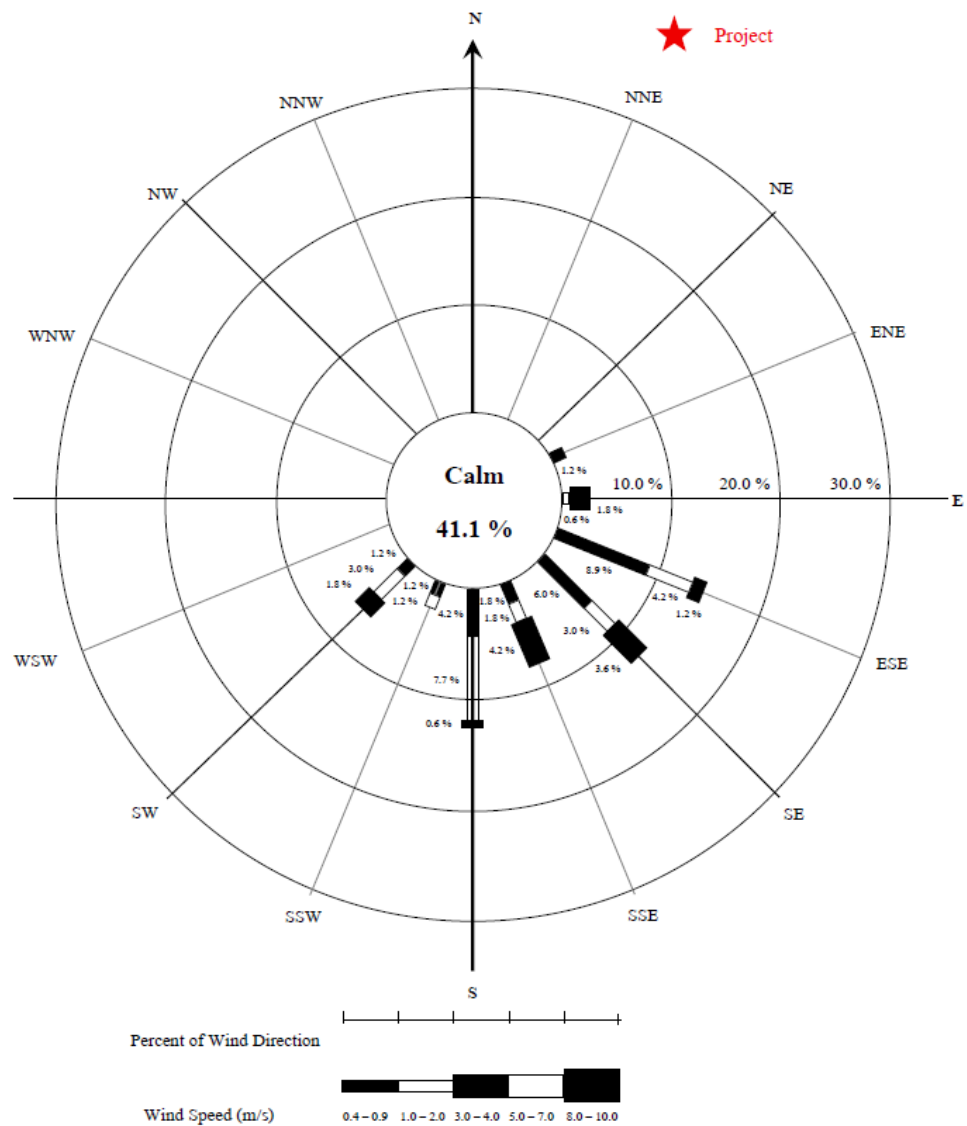
บริเวณ บ้านห้วยเล็ก

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)



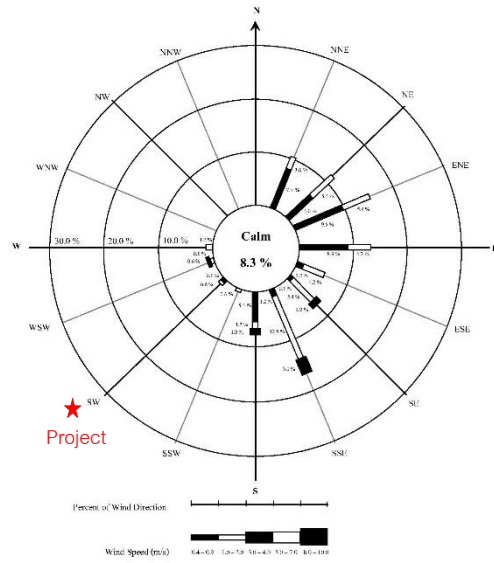
บริเวณ โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

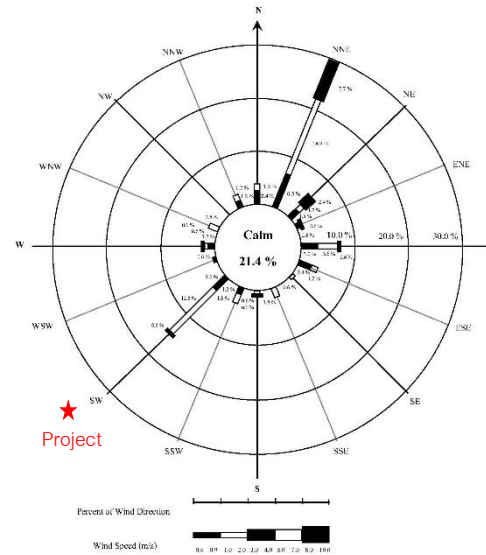


บริเวณ ชุมชนบ้านหนองพังพวย

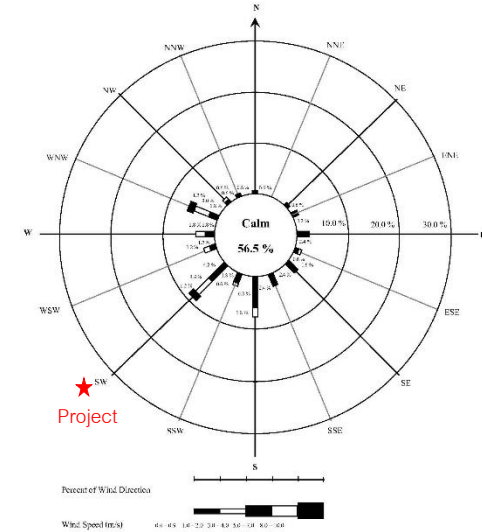
ภาพที่ 3.5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)



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



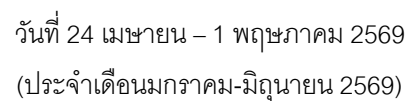
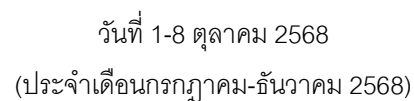
วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567)



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

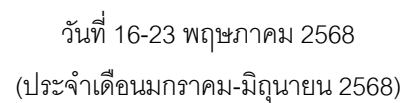
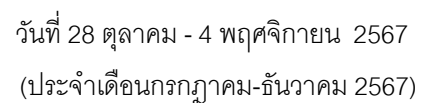
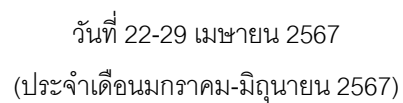
บริเวณ บ้านหนองขาม

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา



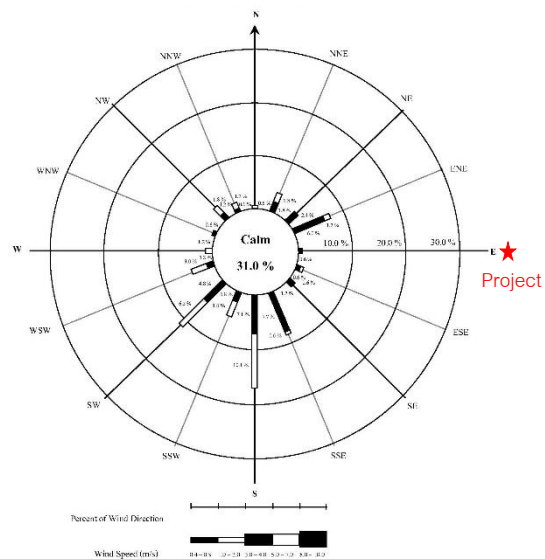
บริเวณ บ้านหนองขาม (ต่อ)

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

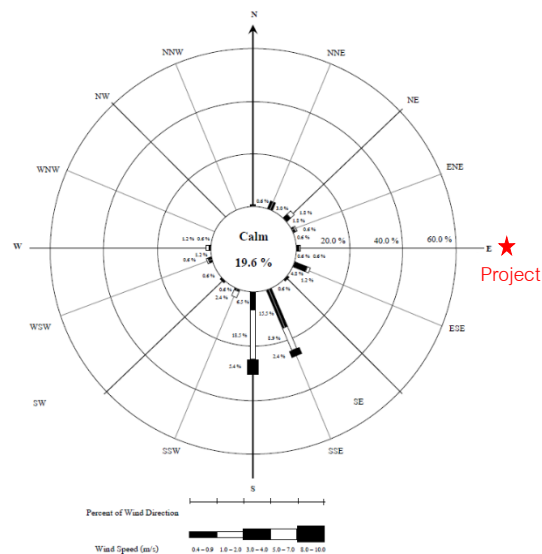


บริเวณ บ้านห้วยเล็ก

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



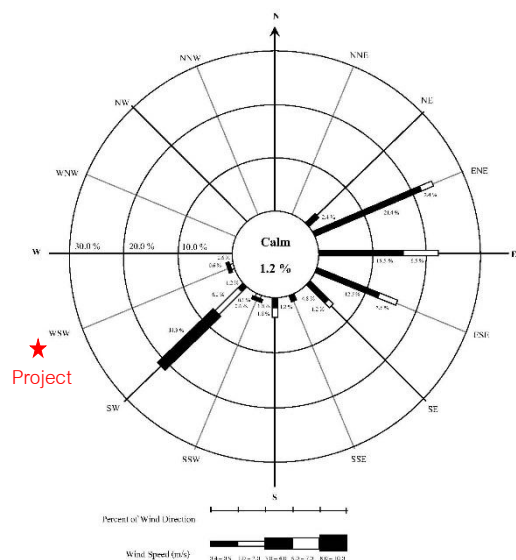
วันที่ 1-8 ตุลาคม 2568
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568)



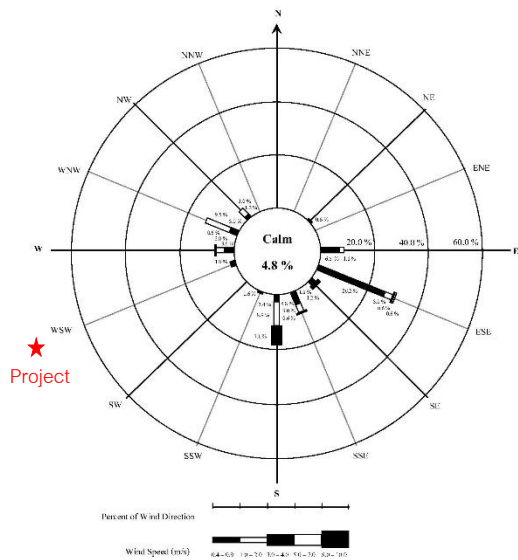
วันที่ 24 เมษายน - 1 พฤษภาคม 2569
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569)

บริเวณ บ้านห้วยเล็ก (ต่อ)

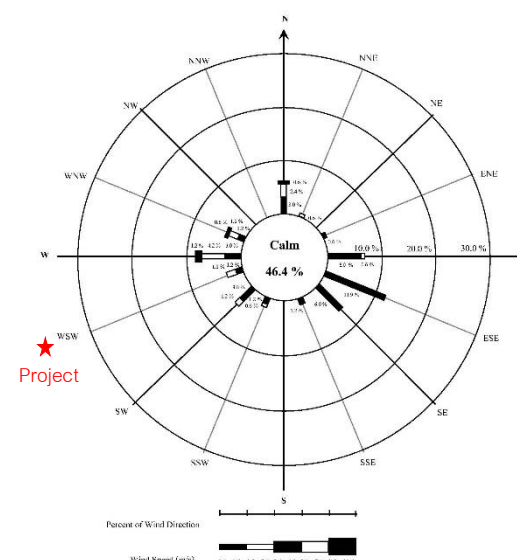
ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



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



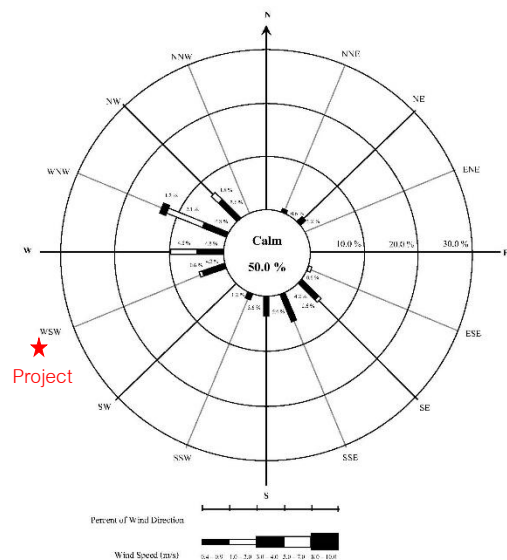
วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567)



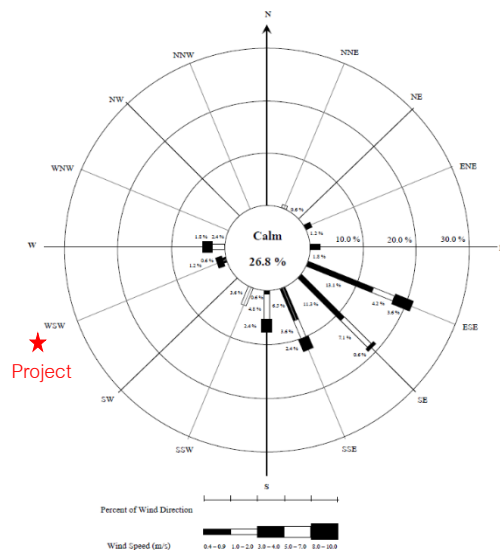
วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568)

บริเวณ โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



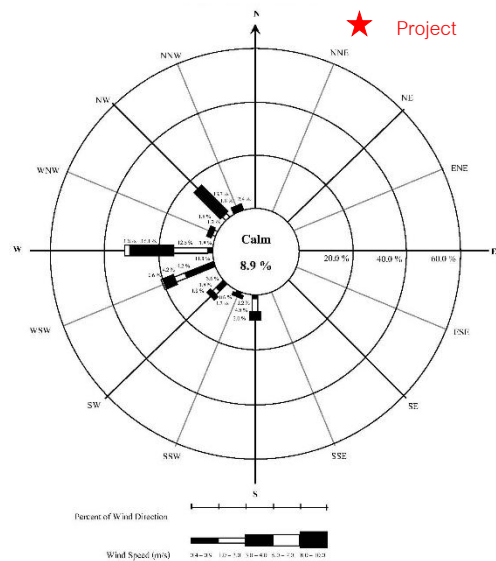
วันที่ 1-8 ตุลาคม 2568
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568)



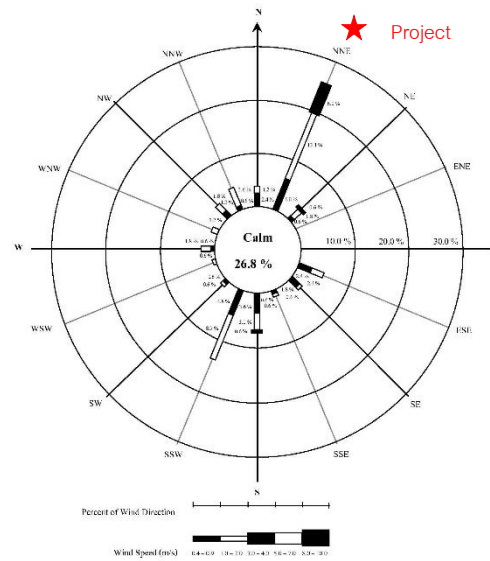
วันที่ 24 เมษายน - 1 พฤษภาคม 2569
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569)

บริเวณ โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน (ต่อ)

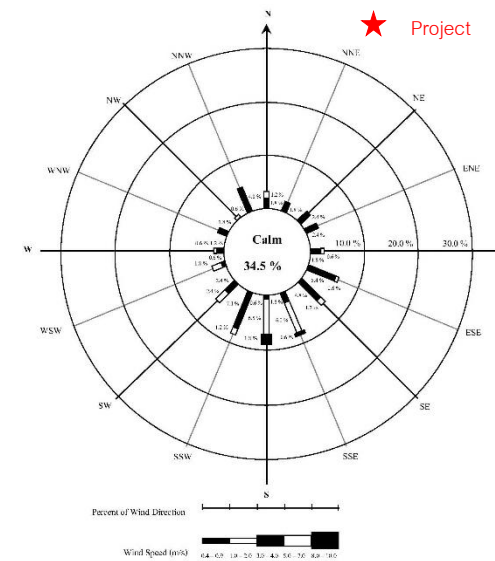
ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



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



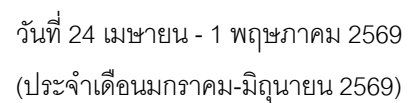
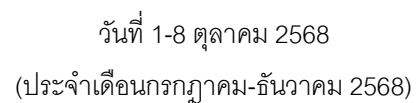
วันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2567
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567)



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

บริเวณ ชุมชนบ้านหนองพังพวย (ต่อ)

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)



บริเวณ ชุมชนบ้านหนองพังพวย (ต่อ)

ภาพที่ 3.6 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ระหว่างวันที่ 24 เมษายน – 1 พฤษภาคม 2569 พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.5 เมตรต่อวินาที ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 20.2 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 19.0 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 14.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทาง ทิศตะวันออก 11.4 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของ บริเวณชุมชนบ้านหนองขาม

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 19.6 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 30.4 % รองลงมา เป็นลมที่พัด มาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 26.8 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 6.0 % และ พัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของบริเวณบ้านห้วยเล็ก

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 26.8 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อน ไปทางทิศตะวันออก 20.9 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 19.0 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไป ทางทิศใต้ 12.5 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไป ทางทิศตะวันตกของบริเวณโรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน

- บริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที ลม ที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 41.1 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันออก 14.3 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 12.6 % ทิศใต้ 12.5 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ ของบริเวณชุมชนบ้านหนองพังพวย

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 อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

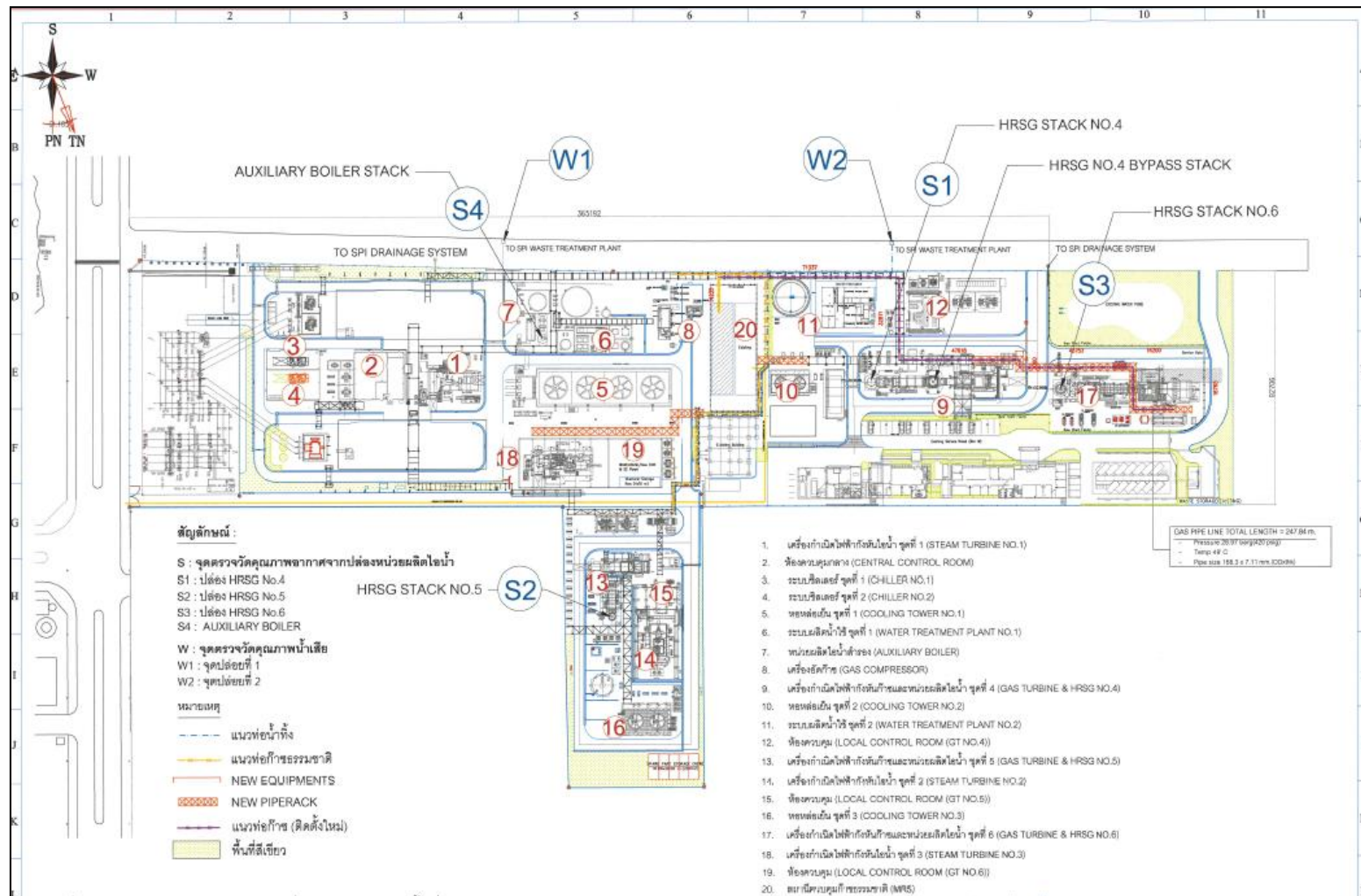
ตารางที่ 3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ จุดระบายน้ำทั้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังภาพที่ 3.7 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังรูปที่ 3.3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ



ภาพที่ 3.7 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ



บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย
ของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา



บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย
ของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างน้ำ

3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แสดงดังตารางที่ 3.25 และ 3.26 ตามลำดับ และ ผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.27 และ 3.28 ตามลำดับ

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712488E, 1448842N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 1						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	0.06	0.10	0.08	0.13	0.09	< 0.05	< 0.05-0.13	< 1
TDS	mg/L	766	752	804	836	660	712	660-836	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.9	7.6	8.0	8.0	7.7	8.2	7.6-8.2	5.5-9.0
Temperature	°C	30	31	32	34	34	33	30-34	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) *	m ³ /day	221.43	300.22	304.59	411.77	395.32	289.92	221.43-411.77	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

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

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวชวน, นายโอชา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวชวน, นายโอชา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ร-003-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธาทิพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ร-003-ค-0004

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

อ้างอิง Report No. : 6901-1416, 6902-1348, 6903-1032, 6904-1143, 6905-1480 และ 6906-1216

3.2.3.1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 จากโครงการ เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)			มาตรฐาน
	2567	2568	2569	
ม.ค.	@	< 0.05	0.06	<1.0
ก.พ.	@	0.08	0.10	
มี.ค.	@	< 0.05	0.08	
เม.ย.	@	< 0.05	0.13	
พ.ค.	< 0.05	0.08	0.09	
มิ.ย.	< 0.05	0.07	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05	< 0.05-0.08	< 0.05-0.13	
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	2569	
ม.ค.	@	668	766	<3,000
ก.พ.	@	664	752	
มี.ค.	@	672	804	
เม.ย.	@	680	836	
พ.ค.	852	1,000	660	
มิ.ย.	896	772	712	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	852-896	664-1,000	660-836	
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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)			มาตรฐาน
	2567	2568	2569	
ม.ค.	@	< 3.0	< 3.0	<10
ก.พ.	@	< 3.0	< 3.0	
มี.ค.	@	< 3.0	< 3.0	
เม.ย.	@	< 3.0	< 3.0	
พ.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
มิ.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 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	2569	
ม.ค.	@	7.6	7.9	5.5-9.0
ก.พ.	@	7.6	7.6	
มี.ค.	@	7.8	8.0	
เม.ย.	@	7.1	8.0	
พ.ค.	7.5	7.9	7.7	
มิ.ย.	7.2	7.2	8.2	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-7.5	7.1-7.9	7.6-8.2	
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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Temperature (°C)			มาตรฐาน
	2567	2568	2569	
ม.ค.	@	31	30	<45
ก.พ.	@	32	31	
มี.ค.	@	33	32	
เม.ย.	@	34	34	
พ.ค.	32	35	34	
มิ.ย.	34	33	33	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	32-34	31-35	30-34	
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	2569	
ม.ค.	@	207.69	221.43	ไม่มีมาตรฐานกำหนด
ก.พ.	@	252.49	300.22	
มี.ค.	@	238.97	304.59	
เม.ย.	@	214.09	411.77	
พ.ค.	502.50	282.77	395.32	
มิ.ย.	413.10	242.94	289.92	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	413.10-502.50	207.69-282.77	221.43-411.77	
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

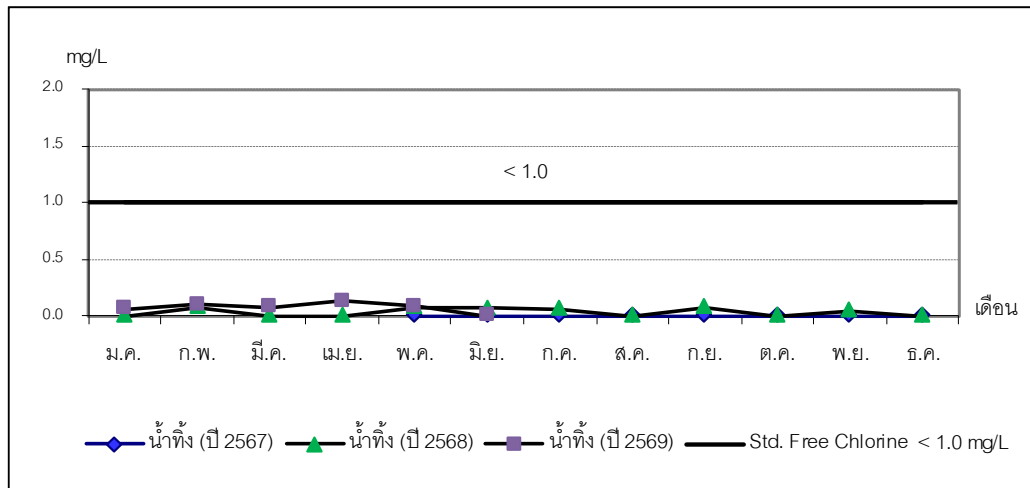
* = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

@ เริ่มตรวจวัดในเดือนพฤษภาคม 2567 เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป

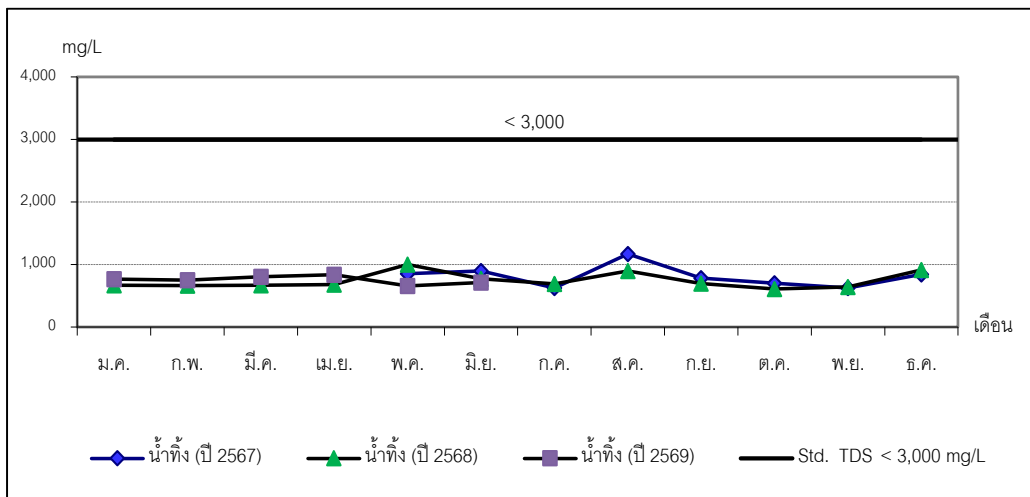
= ยังไม่ถึงกำหนดเก็บตัวอย่าง

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมศรีพัฒน์-ศรีราชา

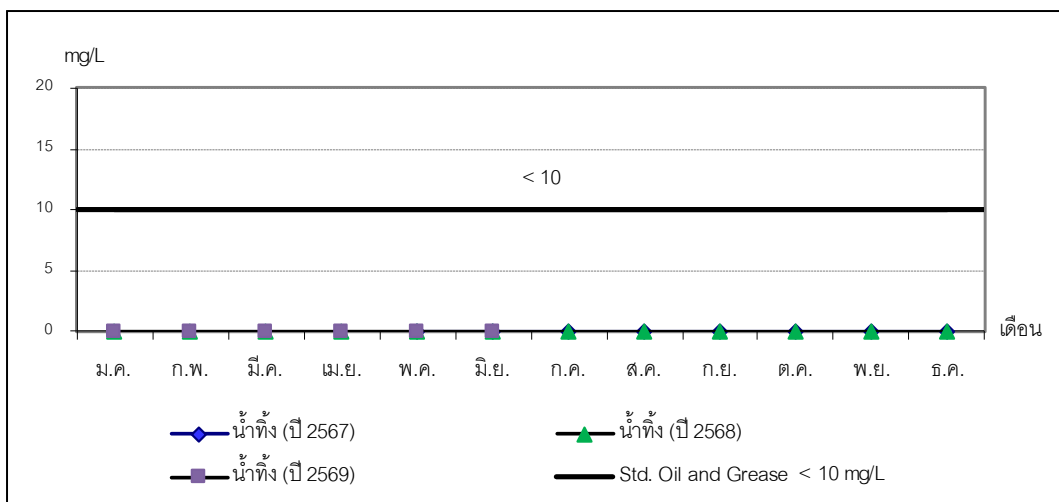
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1



ผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine

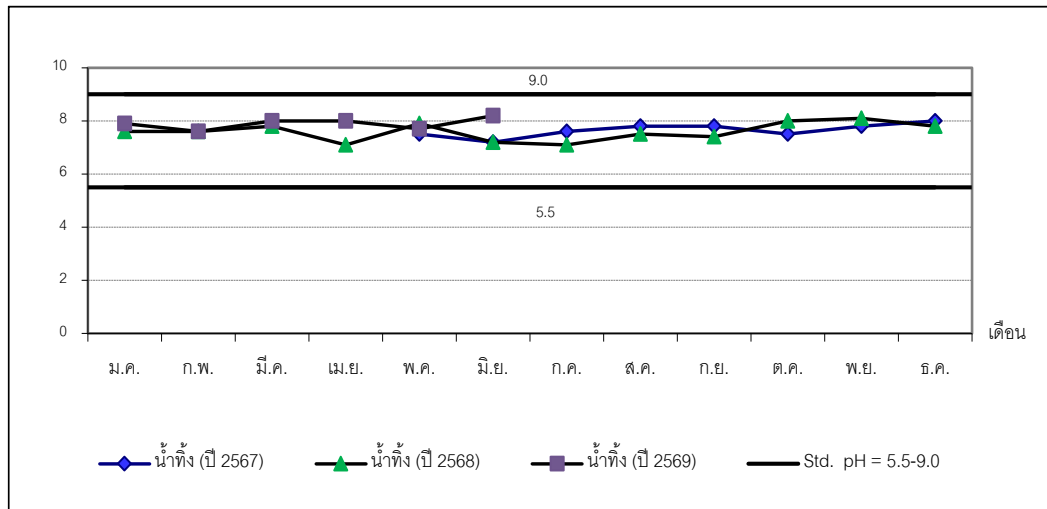


ผลการตรวจวิเคราะห์ TDS

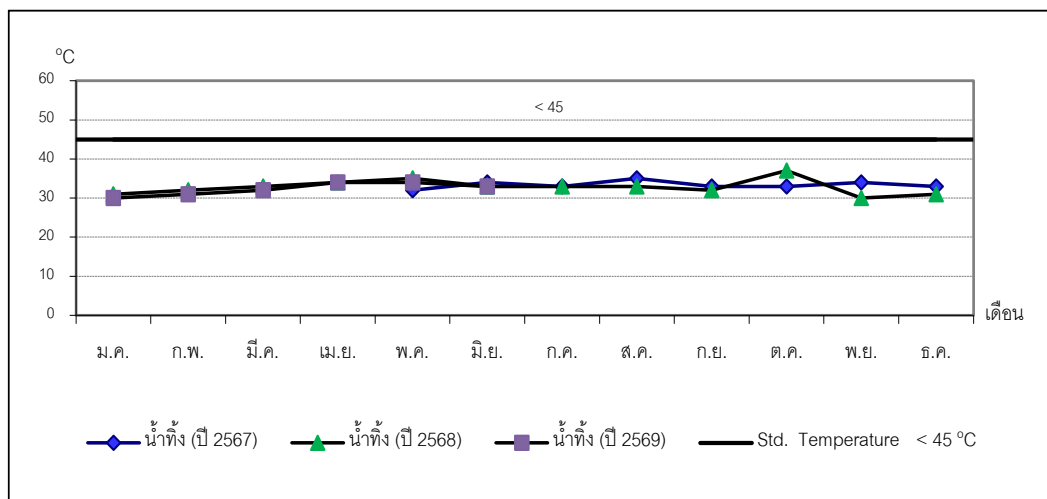


ผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease

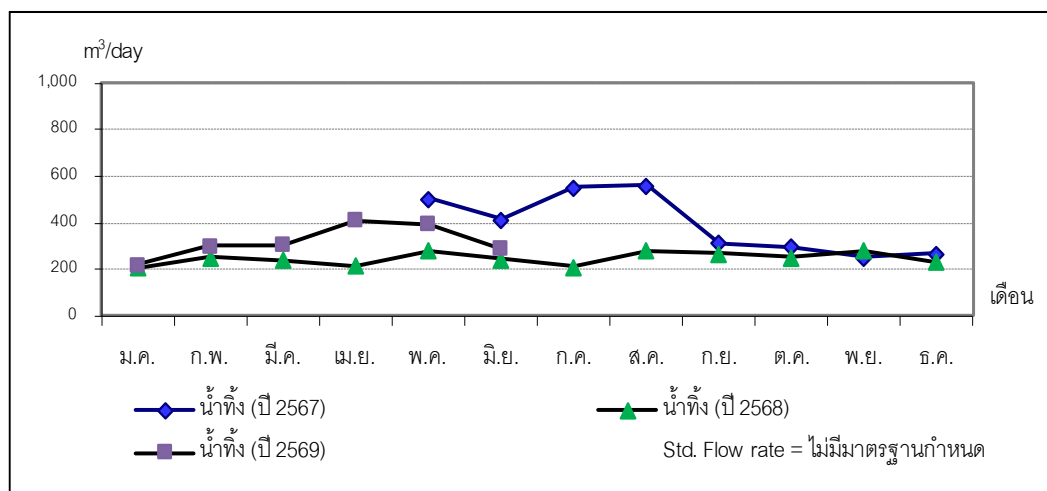
ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1



ผลการตรวจวัด pH



ผลการตรวจวัด Temperature



ผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย)

ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจืดที่ 1 (ต่อ)

ตารางที่ 3.27 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712333E, 1448886N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	< 0.05	< 0.05	< 0.05	0.18	0.07	< 0.05	< 0.05-0.18	< 1
TDS	mg/L	600	796	844	896	676	624	600-896	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.9	7.6	7.6	7.7	7.5	7.6	7.5-7.9	5.5-9.0
Temperature	°C	30	31	33	34	33	33	30-34	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) *	m ³ /day	230.58	286.18	291.38	317.64	325.58	308.34	230.58-325.58	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

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

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ้วน, นายโอชา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ผิวอ้วน, นายโอชา ขวัญศิริมงคล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๑-003-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุราษฎร์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๑-003-ค-0004

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

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

อ้างอิง Report No. : 6901-1417, 6902-1349, 6903-1033, 6904-1144, 6905-1481 และ 6906-1217

3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวม น้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 แสดงดังตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)			มาตรฐาน
	2567	2568	2569	
ม.ค.	@	< 0.05	< 0.05	<1.0
ก.พ.	@	< 0.05	< 0.05	
มี.ค.	@	< 0.05	< 0.05	
เม.ย.	@	< 0.05	0.18	
พ.ค.	<0.05	< 0.05	0.07	
มิ.ย.	<0.05	0.08	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.05	< 0.05-0.08	< 0.05-0.18	
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	2569	
ม.ค.	@	658	600	<3,000
ก.พ.	@	556	796	
มี.ค.	@	612	844	
เม.ย.	@	668	896	
พ.ค.	392	828	676	
มิ.ย.	626	628	624	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	392-626	556-828	600-896	
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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)			มาตรฐาน
	2567	2568	2569	
ม.ค.	@	< 3.0	< 3.0	<10
ก.พ.	@	< 3.0	< 3.0	
มี.ค.	@	< 3.0	< 3.0	
เม.ย.	@	< 3.0	< 3.0	
พ.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
มิ.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 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	2569	
ม.ค.	@	7.6	7.9	5.5-9.0
ก.พ.	@	7.3	7.6	
มี.ค.	@	7.8	7.6	
เม.ย.	@	7.2	7.7	
พ.ค.	7.5	8.1	7.5	
มิ.ย.	7.8	7.3	7.6	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.5-7.8	7.2-8.1	7.5-7.9	
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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ประจำเดือน	Temperature (°C)			มาตรฐาน
	2567	2568	2569	
ม.ค.	@	30	30	<45
ก.พ.	@	30	31	
มี.ค.	@	32	33	
เม.ย.	@	33	34	
พ.ค.	31	34	33	
มิ.ย.	34	33	33	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	31-34	30-34	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	2569	
ม.ค.	@	209.24	230.58	ไม่มีมาตรฐานกำหนด
ก.พ.	@	264.66	286.18	
มี.ค.	@	292.91	291.38	
เม.ย.	@	218.74	317.64	
พ.ค.	281.01	250.37	325.58	
มิ.ย.	313.08	206.64	308.34	
ค่าเฉลี่ย	281.01-313.08	206.64-292.91	230.58-325.58	
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

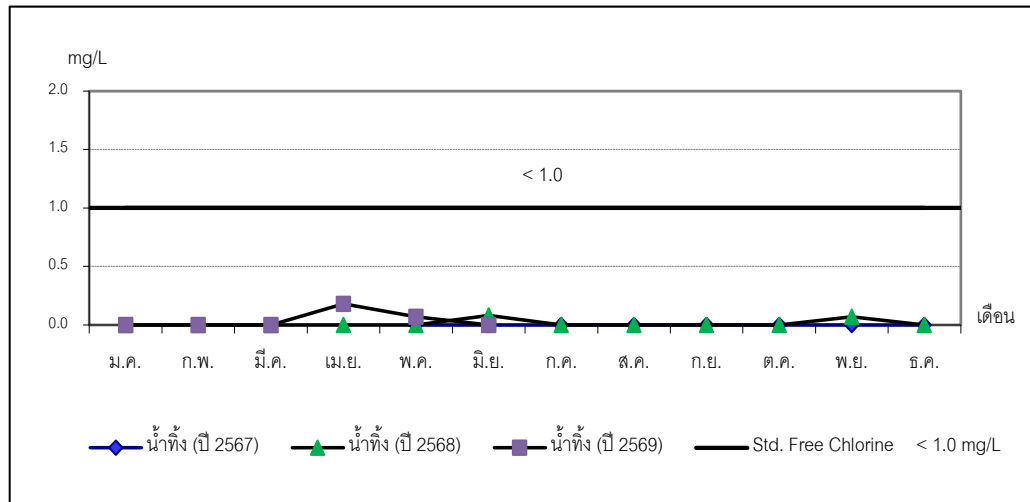
* = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

@ เริ่มตรวจวัดในเดือนพฤษภาคม 2567 เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป

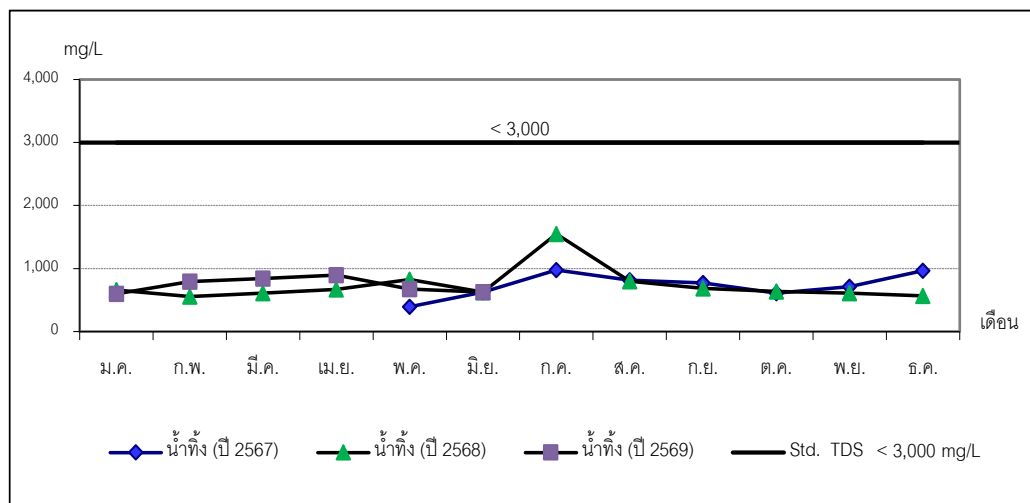
= ยังไม่ถึงกำหนดเก็บตัวอย่าง

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม ส่วนอุตสาหกรรมเชื้อเพลิงพัฒนา-ศรีราชา

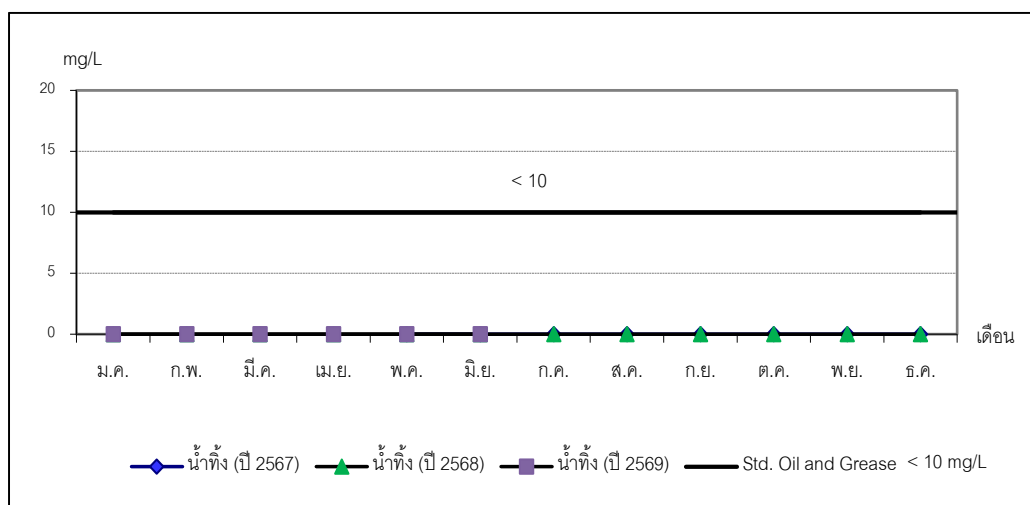
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2



ผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine

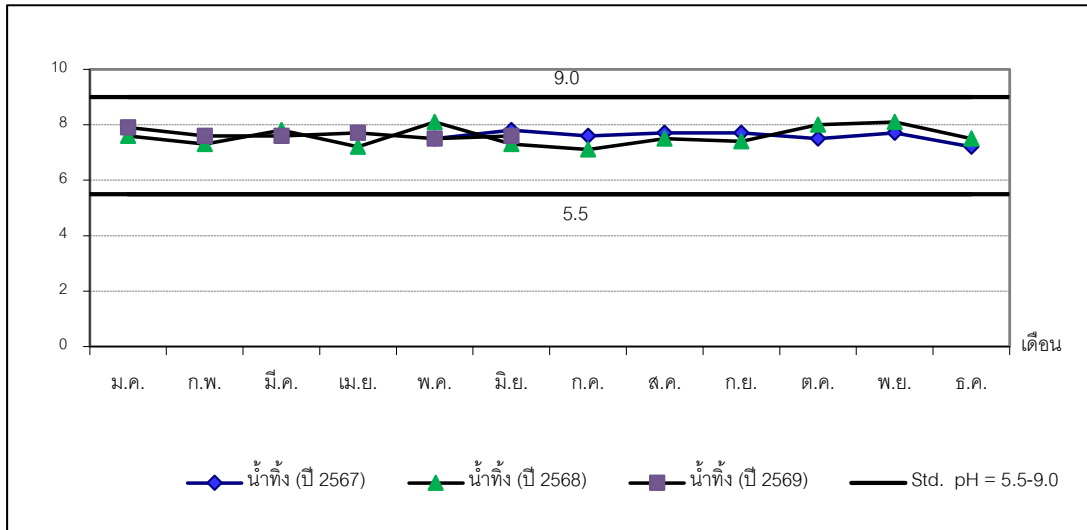


ผลการตรวจวิเคราะห์ TDS

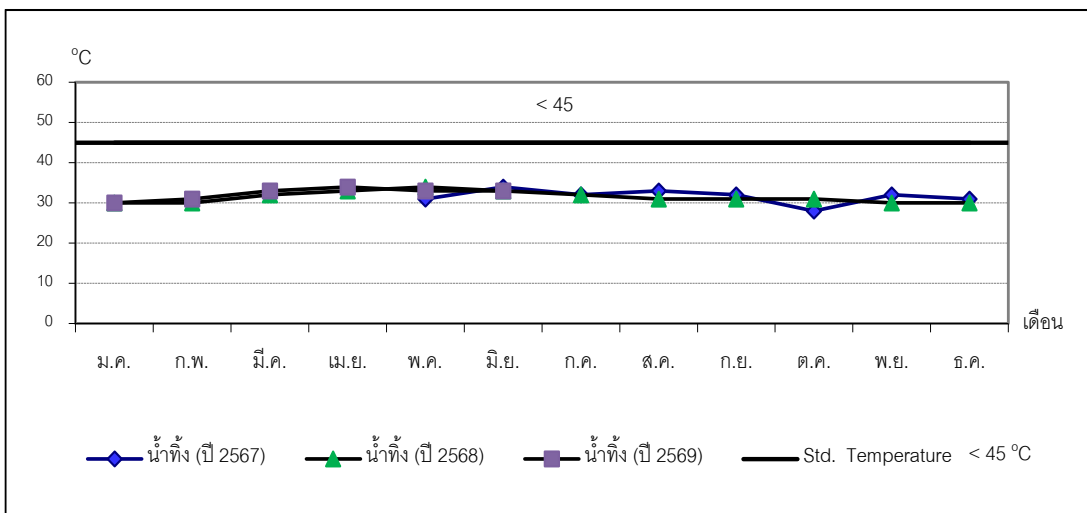


ผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease

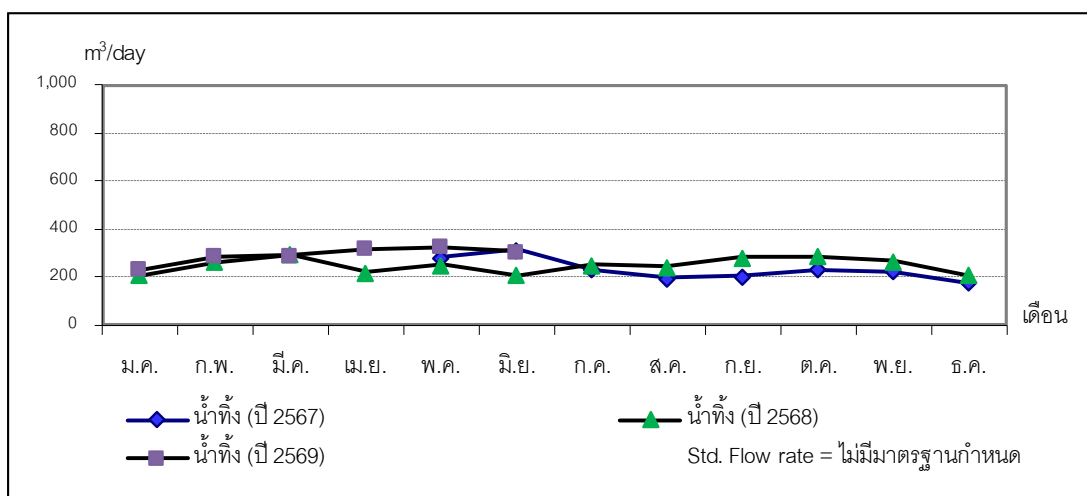
ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2



ผลการตรวจวัด pH



ผลการตรวจวัด Temperature



ผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย)

ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 (ต่อ)

3.2.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

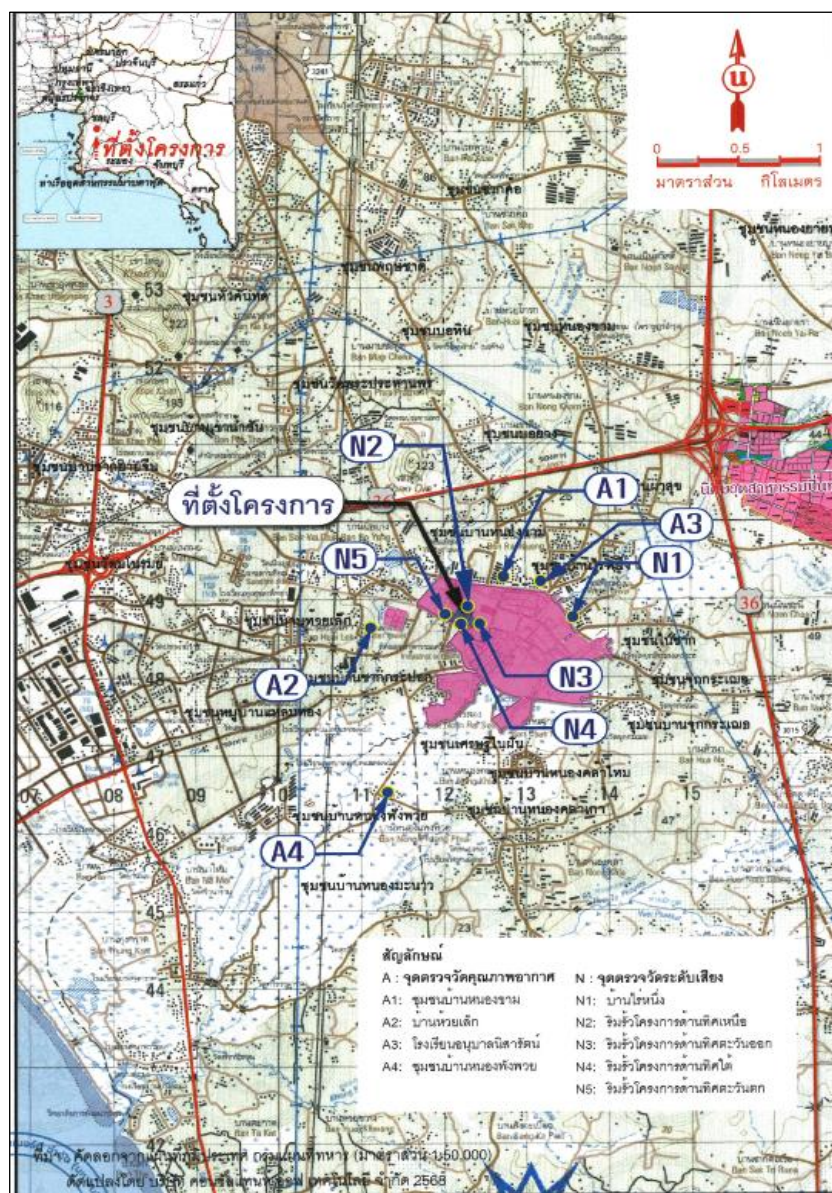
บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า Free Chlorine, pH และ ค่า Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ค่า TDS และ Temperature มีค่าลดลง ส่วนค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ทุกพารามิเตอร์ยังคงมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า Free Chlorine, TDS และ ค่า Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ค่า pH มีค่าลดลง ส่วนค่า Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 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



บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (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

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2569 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) แสดงดังตารางที่ 3.30-3.34

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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
	23-24 เม.ย. 69						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (22-23 เม.ย. 69)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
11:00 - 12:00	55.0	79.1	50.2	50.8	48.8	2.0	วันที่ 23 เม.ย. 69 เวลา 12:00-15:00 น. และ เวลา 20:00-21:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียงรถ สัญจรไป-มา เสียงเขียด และเสียงฝนตก
12:00 - 13:00	64.3	98.5	58.4	64	49.0	15.0	
13:00 - 14:00	53.3	82.5	48.9	46.4	48.6	-2.2	
14:00 - 15:00	63.6	78.9	55.9	63.3	48.1	15.2	
15:00 - 16:00	58.1	76.7	52.0	57.2	47.7	9.5	
16:00 - 17:00	52.5	71.1	49.9	46.6	48.0	-1.4	
17:00 - 18:00	54.2	73.3	52.1	50.2	49.8	0.4	
18:00 - 19:00	54.5	72.6	52.5	48.0	50.5	-2.5	
19:00 - 20:00	54.3	72.8	51.6	49.0	50.7	-1.7	วันที่ 24 เม.ย. 69 เวลา 00:15-00:20 น. และ เวลา 03:40-03:45 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียงนก เสียงเขียด และเสียงสุนัข
20:00 - 21:00	65.7	109.5	50.7	65.4	51.8	13.6	
21:00 - 22:00	51.5	61.3	49.4	-	49.2	-	
22:00 - 23:00	51.7	64.7	48.3	-	50.3	-	
23:00 - 00:00	51.2	63.3	46.7	44.9 ถึง 53.3	44.4 ถึง 49	-1.6 ถึง 8.9	
00:00 - 01:00	46.9	64.1	42.0	43.1 ถึง 52.5	41.1 ถึง 44.3	0.8 ถึง 10.2	
01:00 - 02:00	45.0	58.7	41.3	35.1 ถึง 49.2	41.0 ถึง 43.1	-6.5 ถึง 7.9	
02:00 - 03:00	45.0	58.9	40.9	34.7 ถึง 45.6	40.5 ถึง 41.9	-7.1 ถึง 3.7	
03:00 - 04:00	44.9	63.1	40.6	39.8 ถึง 51.5	40.2 ถึง 44.1	-0.4 ถึง 10.7	
04:00 - 05:00	44.8	62.8	41.1	38.8 ถึง 47.9	40.6 ถึง 42.8	-2.6 ถึง 6.1	
05:00 - 06:00	50.1	71.6	45.3	37.7 ถึง 55.8	44.5 ถึง 47.9	-8.2 ถึง 8.4	
06:00 - 07:00	52.2	71.0	47.8	-	48.7 ถึง 48.7	-	
07:00 - 08:00	54.5	73.2	50.5	-	50.1	-	
08:00 - 09:00	56.8	78.1	50.3	50.3	50.9	-0.6	
09:00 - 10:00	60.0	86.2	49.7	59.1	50.4	8.7	
10:00 - 11:00	53.9	79.3	47.6	-	52.4	-	
L _{eq} 24 hr.	57.6	-	-	-	-	-	
L _{dn}	59.3	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	58.7-109.5	40.6-58.4	34.7 ถึง 65.4	40.2 ถึง 52.4	-8.2 ถึง 15.2	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6905-0495 ถึง R6905-0501

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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
	24-25 เม.ย. 69						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (22-23 เม.ย. 69)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
11:00 - 12:00	50.6	66.6	46.7	-	48.8	-	วันที่ 25 เม.ย. 69 เวลา 00:00-00:10 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจาก เสียงเขียด
12:00 - 13:00	50.1	63.5	46.5	-	49	-	
13:00 - 14:00	54.5	65.6	51.5	50.5	48.6	1.9	
14:00 - 15:00	54.3	91.1	50.3	50.7	48.1	2.6	
15:00 - 16:00	49.5	64.4	46.9	-	47.7	-	
16:00 - 17:00	49.3	61.6	46.8	-	48.0	-	
17:00 - 18:00	50.9	64.9	49.1	-	49.8	-	
18:00 - 19:00	51.9	63.3	50.1	-	50.5	-	
19:00 - 20:00	52.1	63.9	50.1	-	50.7	-	
20:00 - 21:00	52.2	65.1	49.4	-	51.8	-	
21:00 - 22:00	51.7	65.7	49.0	38.2	49.2	-11.0	
22:00 - 23:00	50.0	65.0	47.2	-	50.3	-	
23:00 - 00:00	50.3	65.4	46.6	46.6 ถึง 48.2	44.4 ถึง 49	-0.5 ถึง 2.2	
00:00 - 01:00	48.7	65.7	44.7	38.0 ถึง 53.0	41.1 ถึง 44.3	-3.8 ถึง 10.7	
01:00 - 02:00	45.6	59.4	41.4	39.5 ถึง 47.1	41.0 ถึง 43.1	-2.0 ถึง 5.8	
02:00 - 03:00	44.6	58.3	40.7	30.2 ถึง 49.8	40.5 ถึง 41.9	-11.7 ถึง 8.7	
03:00 - 04:00	44.5	58.9	39.6	37.1 ถึง 47.5	40.2 ถึง 44.1	-3.1 ถึง 6.7	
04:00 - 05:00	45.4	64.0	40.2	35.5 ถึง 49.2	40.6 ถึง 42.8	-7.0 ถึง 7.4	
05:00 - 06:00	47.6	68.3	44.8	37.5 ถึง 37.5	44.5 ถึง 47.9	-8.3	
06:00 - 07:00	51.1	68.7	47.0	-	48.7 ถึง 48.7	-	
07:00 - 08:00	52.3	70.4	48.7	-	50.1	-	
08:00 - 09:00	53.9	68.5	49.8	-	50.9	-	
09:00 - 10:00	53.2	68.9	48.9	43.6	50.4	-6.8	
10:00 - 11:00	53.3	77.8	45.7	-	52.4	-	
L _{eq} 24 hr.	51.2	-	-	-	-	-	
L _{dn}	55.5	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	58.3-91.1	39.6-51.5	30.2 ถึง 53.0	40.2 ถึง 52.4	-11.7 ถึง 10.7	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0495 ถึง R6905-0501

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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
	25-26 เม.ย. 69						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (22-23 เม.ย. 69)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
11:00 - 12:00	50.1	66.8	47.0	-	48.8	-	วันที่ 25 เม.ย. 69 เวลา 23:10-23:15 น. และ เวลา 23:50-23:55 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจาก เสียงเปิดเพลง และ เสียงรถจักรยานยนต์
12:00 - 13:00	51.0	67.1	47.7	-	49.0	-	
13:00 - 14:00	50.2	67.2	47.3	-	48.6	-	
14:00 - 15:00	55.4	92.4	49.0	52.9	48.1	4.8	
15:00 - 16:00	50.2	72.4	46.7	-	47.7	-	
16:00 - 17:00	51.7	76.4	48.8	42.1	48.0	-5.9	
17:00 - 18:00	53.4	74.9	50.7	47.8	49.8	-2.0	
18:00 - 19:00	53.4	70.3	51.2	-	50.5	-	
19:00 - 20:00	53.2	72.2	51.1	42.6	50.7	-8.1	
20:00 - 21:00	54.6	71.8	51.1	45.0	51.8	-6.8	วันที่ 26 เม.ย. 69 เวลา 00:00-00:20 น., 00:40-00:50 น. 00:55- 01:05 น., 02:45-02:50 น. และ เวลา 23:30-23:35 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียงนก และเสียงรถจักรยานยนต์
21:00 - 22:00	55.6	81.0	51.4	53.5	49.2	4.3	
22:00 - 23:00	55.2	68.4	51.3	55.1	50.3	4.8	
23:00 - 00:00	55.9	70.9	49.8	53.6 ถึง 60.3	44.4 ถึง 49.0	4.6 ถึง 15.9	
00:00 - 01:00	53.9	78.6	46.4	34.9 ถึง 61.8	41.1 ถึง 44.3	-6.2 ถึง 18.5	
01:00 - 02:00	48.2	69.4	42.6	42.9 ถึง 53.6	41.0 ถึง 43.1	0.8 ถึง 12.3	
02:00 - 03:00	47.3	70.7	42.0	37.7 ถึง 55.8	40.5 ถึง 41.9	-3.2 ถึง 13.9	
03:00 - 04:00	45.9	62.5	41.2	35.9 ถึง 47.8	40.2 ถึง 44.1	-5.3 ถึง 7.1	
04:00 - 05:00	45.7	63.2	41.4	38.6 ถึง 49.3	40.6 ถึง 42.8	-3.0 ถึง 8.2	
05:00 - 06:00	49.5	73.4	45.0	37.7 ถึง 50.8	44.5 ถึง 47.9	-8.1 ถึง 4.4	
06:00 - 07:00	51.4	74.8	46.6	-	48.7 ถึง 48.7	-	
07:00 - 08:00	56.2	80.0	47.4	-	50.1	-	
08:00 - 09:00	49.6	72.5	45.9	-	50.9	-	
09:00 - 10:00	48.6	64.5	44.5	-	50.4	-	
10:00 - 11:00	49.7	81.2	44.6	-	52.4	-	
L _{eq} 24 hr.	52.5	-	-	-	-	-	
L _{dn}	58.4	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	62.5-92.4	41.2-51.4	34.9 ถึง 61.8	40.2 ถึง 52.4	-8.1 ถึง 18.5	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6905-0495 ถึง R6905-0501

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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
	26-27 เม.ย. 69						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (22-23 เม.ย. 69)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
11:00 - 12:00	52.2	81.7	47.3	-	48.8	-	วันที่ 27 เม.ย. 69 เวลา 00:10-00:15 น., 00:35-00:40 น. 02:40- 02:45 น. และ เวลา 05:55- 06:00 น. มีเสียงรบกวน เกิดขึ้นบางช่วงเวลา จากเสียงนก และเสียงเขียด และเวลา 22:40-22:45 น., 23:55-00:00 น. มีเสียง รบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา จากเสียงรถจักรยานยนต์
12:00 - 13:00	57.4	85.0	51.5	55.8	49.0	6.8	
13:00 - 14:00	51.1	74.9	46.9	-	48.6	-	
14:00 - 15:00	50.9	80.8	46.7	-	48.1	-	
15:00 - 16:00	52.6	71.9	47.6	47.5	47.7	-0.2	
16:00 - 17:00	54.7	74.9	49.0	52.1	48.0	4.1	
17:00 - 18:00	56.1	75.0	50.4	54.0	49.8	4.2	
18:00 - 19:00	53.3	68.7	50.8	-	50.5	-	
19:00 - 20:00	53.3	69.7	50.8	43.7	50.7	-7.0	
20:00 - 21:00	53.7	71.5	50.5	-	51.8	-	
21:00 - 22:00	52.6	68.6	50.0	46.1	49.2	-3.1	
22:00 - 23:00	52.3	70.9	49.0	-	50.3	-	
23:00 - 00:00	50.7	75.1	45.7	48.6 ถึง 58.2	44.4 ถึง 49.0	4.2 ถึง 10.8	
00:00 - 01:00	49.6	71.9	44.6	42.8 ถึง 54.0	41.1 ถึง 44.3	0.9 ถึง 12.3	
01:00 - 02:00	47.8	72.6	42.5	42.4 ถึง 49.6	41.0 ถึง 43.1	0.8 ถึง 7.5	
02:00 - 03:00	47.3	65.4	42.9	36.5 ถึง 52.0	40.5 ถึง 41.9	-5.3 ถึง 11.1	
03:00 - 04:00	45.9	65.4	42.6	39.5 ถึง 48.8	40.2 ถึง 44.1	-0.8 ถึง 8.6	
04:00 - 05:00	46.8	66.8	42.9	38.5 ถึง 49.7	40.6 ถึง 42.8	-3.2 ถึง 8.4	
05:00 - 06:00	51.5	76.5	47.7	41.1 ถึง 59.4	44.5 ถึง 47.9	-4.2 ถึง 12.0	
06:00 - 07:00	53.6	77.4	49.5	-	48.7 ถึง 48.7	-	
07:00 - 08:00	53.2	71.8	50.3	-	50.1	-	
08:00 - 09:00	52.5	70.3	48.1	-	50.9	-	
09:00 - 10:00	50.8	75.7	47.0	-	50.4	-	
10:00 - 11:00	49.8	65.1	46.0	-	52.4	-	
L _{eq} 24 hr.	52.5	-	-	-	-	-	
L _{dn}	57.3	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	65.1-85.0	42.5-51.5	36.5 ถึง 59.4	40.2 ถึง 52.4	-7.0 ถึง 12.3	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0495 ถึง R6905-0501

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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
	27-28 เม.ย. 69						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (22-23 เม.ย. 69)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
11:00 - 12:00	51.8	71.0	47.6	-	48.8	-	วันที่ 28 เม.ย. 69 เวลา 00:15-00:25 น., 00:30 – 00:35 น. และ เวลา 02:00 - 03:00 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียง รถจักรยานยนต์ และ เสียงนก
12:00 - 13:00	51.6	69.3	48.6	-	49.0	-	
13:00 - 14:00	53.6	71.8	50.6	47.7	48.6	-0.9	
14:00 - 15:00	58.2	86.2	52.3	57.1	48.1	9	
15:00 - 16:00	55.3	74.9	51.8	53.3	47.7	5.6	
16:00 - 17:00	53.8	73.1	50.3	50.3	48.0	2.3	
17:00 - 18:00	53.6	76.4	50.8	48.5	49.8	-1.3	
18:00 - 19:00	53.9	84.4	51.4	44.3	50.5	-6.2	
19:00 - 20:00	53.2	72.3	50.8	42.6	50.7	-8.1	
20:00 - 21:00	54.0	69.4	50.6	-	51.8	-	
21:00 - 22:00	51.9	67.5	49.3	41.3	49.2	-7.9	
22:00 - 23:00	52.6	75.1	48.0	-	50.3	-	
23:00 - 00:00	50.3	70.2	45.3	56.3 ถึง 56.3	44.4 ถึง 49.0	11.9 ถึง 11.9	
00:00 - 01:00	49.0	69.4	44.5	31.1 ถึง 54.7	41.1 ถึง 44.3	-10.3 ถึง 13.6	
01:00 - 02:00	45.9	66.3	41.5	34.9 ถึง 47.7	41.0 ถึง 43.1	-8.2 ถึง 6.1	
02:00 - 03:00	46.8	69.8	41.9	32.6 ถึง 51.2	40.5 ถึง 41.9	-8.5 ถึง 10.2	
03:00 - 04:00	44.8	62.9	41.5	35.4 ถึง 46.2	40.2 ถึง 44.1	-5.4 ถึง 6.0	
04:00 - 05:00	46.2	65.0	42.6	38.2 ถึง 48.1	40.6 ถึง 42.8	-2.9 ถึง 5.5	
05:00 - 06:00	51.0	68.7	48.6	46.5 ถึง 55.4	44.5 ถึง 47.9	-1.4 ถึง 7.9	
06:00 - 07:00	54.3	73.8	49.8	-	48.7 ถึง 48.7	-	
07:00 - 08:00	55.2	75.3	50.9	-	50.1	-	
08:00 - 09:00	54.0	72.8	49.5	-	50.9	-	
09:00 - 10:00	51.6	68.8	48.8	-	50.4	-	
10:00 - 11:00	50.3	64.2	47.5	-	52.4	-	
L _{eq} 24 hr.	52.8	-	-	-	-	-	
L _{dn}	57.3	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	62.9-86.2	41.5-52.3	31.1 ถึง 58.0	40.2 ถึง 52.4	-10.3 ถึง 13.6	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0495 ถึง R6905-0501

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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
	28-29 เม.ย. 69						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (22-23 เม.ย. 69)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
11:00 - 12:00	50.3	63.2	47.8	-	48.8	-	วันที่ 29 เม.ย. 69 เวลา 00:10-00:15 น., 00:25 – 00:30 น., 01:00-01:05 น.และ 02:45-02:50 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจากเสียงนก เสียงเขียด และ รถจักรยานยนต์
12:00 - 13:00	51.5	69.3	48.1	-	49.0	-	
13:00 - 14:00	50.8	74.4	47.6	-	48.6	-	
14:00 - 15:00	50.8	66.7	48.0	-	48.1	-	
15:00 - 16:00	52.3	68.5	49.7	46.4	47.7	-1.3	
16:00 - 17:00	51.4	68.9	49.0	37.9	48	-10.1	
17:00 - 18:00	55.7	72.3	50.9	53.3	49.8	3.5	
18:00 - 19:00	54.0	71.7	51.4	45.1	50.5	-5.4	
19:00 - 20:00	53.8	72.1	51.3	46.9	50.7	-3.8	
20:00 - 21:00	54.6	76.4	51.0	45.0	51.8	-6.8	
21:00 - 22:00	53.1	70.9	50.8	48.0	49.2	-1.2	
22:00 - 23:00	51.1	67.5	48.3	-	50.3	-	
23:00 - 00:00	51.1	74.0	46.1	34.9 ถึง 53.0	44.4 ถึง 49.0	-9.5 ถึง 5.6	
00:00 - 01:00	48.7	67.9	44.5	43.3 ถึง 52.9	41.1 ถึง 44.3	2.2 ถึง 10.5	
01:00 - 02:00	47.3	69.1	42.6	41.8 ถึง 52.6	41.0 ถึง 43.1	-0.2 ถึง 11.3	
02:00 - 03:00	48.2	74.2	42.5	40.9 ถึง 57.0	40.5 ถึง 41.9	-0.9 ถึง 15.1	
03:00 - 04:00	45.8	61.2	41.9	37.8 ถึง 50.9	40.2 ถึง 44.1	-3.0 ถึง 9.7	
04:00 - 05:00	46.1	70.3	42.5	38.2 ถึง 51.0	40.6 ถึง 42.8	-3.5 ถึง 9.4	
05:00 - 06:00	50.1	66.2	47.6	42.6 ถึง 51.3	44.5 ถึง 47.9	-5.3 ถึง 3.8	
06:00 - 07:00	52.5	68.1	48.9	-	48.7 ถึง 48.7	-	
07:00 - 08:00	55.3	73.2	51.0	-	50.1	-	
08:00 - 09:00	56.1	79.2	49.1	45.5	50.9	-5.4	
09:00 - 10:00	51.9	75.1	48.7	-	50.4	-	
10:00 - 11:00	49.8	63.4	46.9	-	52.4	-	
L _{eq} 24 hr.	52.2	-	-	-	-	-	
L _{dn}	56.7	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	61.2-79.2	41.9-51.4	34.9 ถึง 57.0	40.2 ถึง 52.4	-10.1 ถึง 15.1	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0495 ถึง R6905-0501

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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
	29-30 เม.ย. 69						
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน (22-23 เม.ย. 69)	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน	
11:00 - 12:00	52.8	85.9	48.6	-	48.8	-	วันที่ 29 เม.ย. 69 เวลา 23:50-23:55 น. มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น บางช่วงเวลาจาก เสียงเขี่ยด และเสียง เปิดเพลง
12:00 - 13:00	54.4	78.4	51.4	50.4	49.0	1.4	
13:00 - 14:00	48.7	72.3	45.4	-	48.6	-	
14:00 - 15:00	48.2	77.0	44.9	-	48.1	-	
15:00 - 16:00	49.6	69.2	46.0	-	47.7	-	
16:00 - 17:00	50.2	68.5	47.1	-	48.0	-	
17:00 - 18:00	53.3	73.6	49.8	47.4	49.8	-2.4	
18:00 - 19:00	53.4	71.3	51.0	-	50.5	-	
19:00 - 20:00	53.2	70.1	51.2	42.6	50.7	-8.1	
20:00 - 21:00	54.8	74.0	51.7	46.5	51.8	-5.3	
21:00 - 22:00	52.2	67.2	49.8	43.9	49.2	-5.3	
22:00 - 23:00	53.2	68.4	49.5	39.0	50.3	-11.3	
23:00 - 00:00	53.7	66.9	48.7	46.9 ถึง 57.8	44.4 ถึง 49.0	-2.1 ถึง 13.4	
00:00 - 01:00	47.8	70.8	43.3	34.9 ถึง 54.1	41.1 ถึง 44.3	-6.2 ถึง 10.8	
01:00 - 02:00	45.5	65.0	41.6	38.5 ถึง 45.9	41.0 ถึง 43.1	-4.2 ถึง 4.5	
02:00 - 03:00	45.3	66.5	41.7	32.7 ถึง 48.1	40.5 ถึง 41.9	-8.2 ถึง 6.7	
03:00 - 04:00	46.1	68.2	41.1	41.4 ถึง 50.9	40.2 ถึง 44.1	0.3 ถึง 9.0	
04:00 - 05:00	46.3	63.5	42.9	31.4 ถึง 47.7	40.6 ถึง 42.8	-11.4 ถึง 5.9	
05:00 - 06:00	49.0	65.3	46.3	44.6 ถึง 53.1	44.5 ถึง 47.9	-3.3 ถึง 5.6	
06:00 - 07:00	51.9	74.9	48.5	-	48.7 ถึง 48.7	-	
07:00 - 08:00	53.7	73.8	49.7	-	50.1	-	
08:00 - 09:00	52.6	74.6	47.6	-	50.9	-	
09:00 - 10:00	49.7	66.2	45.6	-	50.4	-	
10:00 - 11:00	47.2	63.8	43.6	-	52.4	-	
L _{eq} 24 hr.	51.5	-	-	-	-	-	
L _{dn}	56.8	-	-	-	-	-	
Min-Max	-	63.5-85.9	41.1-51.7	31.4 ถึง 57.8	40.2 ถึง 52.4	-11.4 ถึง 13.4	
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0495 ถึง R6905-0501

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)]								
	23-24 เม.ย. 69			24-25 เม.ย. 69			25-26 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	69.9	80.3	68.1	63.1	66.9	62.3	61.2	70.3	60.5
12:00 - 13:00	75.2	85.6	73.2	62.9	68.3	62.0	61.0	64.6	60.0
13:00 - 14:00	69.5	80.9	68.8	62.9	69.4	62.0	61.4	68.4	60.3
14:00 - 15:00	68.1	72.9	67.5	61.7	69.1	60.8	61.2	72.7	60.2
15:00 - 16:00	67.3	70.2	66.6	61.9	69.7	60.8	61.2	71.6	59.9
16:00 - 17:00	67.2	71.8	66.5	61.8	65.2	60.8	60.9	64.6	60.1
17:00 - 18:00	67.1	69.5	66.5	62.1	66.9	61.0	59.5	67.5	58.4
18:00 - 19:00	67.5	71.0	66.7	62.2	67.9	61.4	55.4	61.6	54.8
19:00 - 20:00	68.1	71.7	67.3	62.2	66.0	61.5	55.4	61.8	54.3
20:00 - 21:00	68.4	71.6	67.7	62.6	78.2	61.9	55.9	63.3	54.5
21:00 - 22:00	68.3	70.3	67.7	61.3	71.7	60.3	55.4	67.5	54.0
22:00 - 23:00	68.2	72.1	67.5	55.5	60.7	54.2	53.4	57.6	52.4
23:00 - 00:00	68.6	71.6	67.5	55.2	59.7	54.2	52.8	56.9	51.7
00:00 - 01:00	68.2	71.3	67.2	54.4	57.4	53.9	51.5	57.8	50.5
01:00 - 02:00	67.9	70.2	67.1	53.6	57.0	53.2	51.4	59.4	50.6
02:00 - 03:00	67.9	70.0	67.2	54.1	59.3	53.6	51.8	56.6	50.8
03:00 - 04:00	68.0	69.9	67.3	54.0	62.3	53.5	55.7	60.4	54.8
04:00 - 05:00	68.2	70.2	67.4	54.0	62.0	53.4	52.0	60.3	50.9
05:00 - 06:00	68.3	72.8	67.5	55.0	69.4	52.8	53.4	63.1	52.0
06:00 - 07:00	68.7	71.6	68.0	55.8	67.8	53.8	53.4	61.5	52.3
07:00 - 08:00	66.8	70.9	66.0	59.3	65.4	57.9	53.0	64.7	51.9
08:00 - 09:00	65.8	71.6	64.9	61.4	70.6	60.1	52.1	62.6	50.9
09:00 - 10:00	63.7	68.0	62.9	61.4	68.0	60.0	51.6	64.7	50.5
10:00 - 11:00	63.0	66.5	62.2	61.1	68.0	60.0	51.2	61.2	49.8
L_{eq} 24 hr.	68.6	-	-	60.4	-	-	57.2	-	-
L_{dn}	74.7	-	-	63.2	-	-	60.8	-	-
Min-Max	-	66.5-85.6	62.2-73.2	-	57.0-78.2	52.8-62.3	-	56.6-72.7	49.8-60.5
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0467 ถึง R6905-0473

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)] (ต่อ)								
	26-27 เม.ย. 69			27-28 เม.ย. 69			28-29 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	50.8	66.6	49.3	69.0	72.1	68.0	70.0	74.2	68.2
12:00 - 13:00	70.9	81.7	67.4	68.2	71.1	67.4	69.1	73.0	67.9
13:00 - 14:00	52.4	73.0	50.1	68.3	71.9	67.5	69.2	73.7	67.8
14:00 - 15:00	56.1	82.3	50.4	68.7	73.0	67.7	69.4	75.8	67.9
15:00 - 16:00	54.4	79.5	51.3	68.8	73.6	67.8	70.1	74.9	68.4
16:00 - 17:00	53.5	71.5	51.2	68.6	73.1	67.7	69.2	81.1	67.7
17:00 - 18:00	61.6	65.6	61.0	68.4	72.1	67.5	66.2	67.1	65.9
18:00 - 19:00	50.1	58.8	48.4	68.7	72.4	67.8	66.1	68.7	65.8
19:00 - 20:00	49.1	61.2	47.9	68.7	72.3	67.6	67.0	73.7	66.4
20:00 - 21:00	50.1	61.1	48.6	68.5	71.8	67.5	65.6	67.1	65.3
21:00 - 22:00	50.8	59.4	49.3	69.1	72.1	68.1	64.6	71.2	64.2
22:00 - 23:00	50.2	58.8	48.7	69.0	72.3	68.0	64.1	66.1	63.9
23:00 - 00:00	49.8	59.9	48.3	69.8	73.1	68.6	60.7	64.6	59.8
00:00 - 01:00	47.5	55.5	46.3	69.5	72.3	68.5	61.3	63.8	60.6
01:00 - 02:00	52.7	60.5	50.6	69.6	72.7	68.4	61.3	71.6	60.5
02:00 - 03:00	47.3	59.2	46.4	70.0	73.0	68.9	59.7	68.2	58.6
03:00 - 04:00	47.5	54.9	46.7	69.3	73.0	68.3	54.0	64.4	53.5
04:00 - 05:00	48.4	56.2	47.4	69.4	71.9	68.3	54.2	57.3	53.8
05:00 - 06:00	61.9	69.9	61.1	69.5	72.5	68.3	57.3	65.9	56.1
06:00 - 07:00	72.0	83.9	70.7	70.5	73.4	69.3	61.4	66.4	60.5
07:00 - 08:00	68.8	73.6	68.3	69.1	74.0	68.0	61.3	63.9	60.2
08:00 - 09:00	68.8	79.3	68.0	68.9	72.8	67.8	61.7	67.9	60.6
09:00 - 10:00	68.5	71.0	67.7	69.5	75.1	68.0	61.6	78.5	60.3
10:00 - 11:00	68.8	71.4	68.0	69.8	73.9	68.2	63.2	72.5	61.2
L_{eq} 24 hr.	64.2	-	-	69.2	-	-	65.7	-	-
L_{dn}	69.7	-	-	75.9	-	-	68.7	-	-
Min-Max	-	54.9-83.9	46.3-70.7	-	71.1-75.1	67.4-69.3	-	57.3-81.1	53.5-68.4
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0467 ถึง R6905-0473

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712502E, 1449072N

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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ [dB(A)] (ต่อ)		
	29-30 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	62.3	67.5	61.3
12:00 - 13:00	61.4	68.6	60.5
13:00 - 14:00	61.0	68.3	60.1
14:00 - 15:00	61.2	68.9	60.0
15:00 - 16:00	61.0	64.3	59.9
16:00 - 17:00	61.3	66.1	60.3
17:00 - 18:00	59.6	68.9	58.4
18:00 - 19:00	51.0	59.6	49.4
19:00 - 20:00	49.8	62.0	48.5
20:00 - 21:00	51.2	61.9	49.6
21:00 - 22:00	51.5	57.5	50.0
22:00 - 23:00	51.0	59.6	49.6
23:00 - 00:00	50.4	60.7	48.9
00:00 - 01:00	48.1	55.9	47.0
01:00 - 02:00	53.5	61.3	51.4
02:00 - 03:00	48.0	60.0	47.2
03:00 - 04:00	48.5	55.7	47.7
04:00 - 05:00	49.4	60.3	48.2
05:00 - 06:00	54.9	66.3	52.4
06:00 - 07:00	53.2	73.7	50.9
07:00 - 08:00	56.8	83.0	51.0
08:00 - 09:00	55.1	80.2	52.0
09:00 - 10:00	54.1	72.2	52.0
10:00 - 11:00	51.0	63.2	48.3
L_{eq} 24 hr.	57.0	-	-
L_{dn}	59.9	-	-
Min-Max	-	55.7-83.0	47.0-61.3
มาตรฐาน	$70^{1/}$, $2/$	$115^{1/}$, $2/$	-

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6905-0467 ถึง R6905-0473

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G300957 : 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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)]								
	23-24 เม.ย. 69			24-25 เม.ย. 69			25-26 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	60.7	72.2	57.8	61.1	66.8	60.5	58.4	65.6	57.6
12:00 - 13:00	65.5	90.1	62.4	60.8	66.9	59.9	57.9	66.2	57.0
13:00 - 14:00	58.2	70.1	57.3	60.9	65.5	60.1	58.1	64.2	57.2
14:00 - 15:00	58.0	66.0	57.2	60.9	65.6	59.9	59.9	73.2	58.6
15:00 - 16:00	59.9	66.6	59.2	60.9	68.4	59.9	58.0	67.1	57.1
16:00 - 17:00	60.2	66.1	59.5	61.6	70.8	60.8	58.6	65.0	57.6
17:00 - 18:00	60.4	73.4	58.9	62.0	72.5	60.9	59.6	70.2	58.3
18:00 - 19:00	61.8	75.6	60.0	63.7	73.5	62.4	61.9	67.6	60.5
19:00 - 20:00	59.0	66.4	57.4	63.1	71.0	61.6	61.5	68.7	59.5
20:00 - 21:00	58.3	70.9	57.0	62.8	69.8	61.1	62.1	69.6	60.0
21:00 - 22:00	57.9	69.3	56.7	62.5	69.7	60.5	61.5	75.7	59.6
22:00 - 23:00	56.6	64.6	55.8	61.8	72.0	59.9	60.5	67.8	59.1
23:00 - 00:00	55.7	63.5	55.0	61.2	68.3	59.3	60.0	68.6	58.7
00:00 - 01:00	57.4	68.7	55.3	58.4	66.2	57.9	58.1	66.2	57.2
01:00 - 02:00	55.0	60.4	54.4	57.9	62.0	57.4	59.7	66.3	58.7
02:00 - 03:00	54.9	60.9	54.4	57.9	66.7	57.4	59.9	68.5	58.7
03:00 - 04:00	55.4	65.4	54.4	57.9	62.7	57.4	59.1	72.1	57.8
04:00 - 05:00	58.2	66.0	56.3	59.4	63.8	58.2	61.2	68.5	59.3
05:00 - 06:00	58.3	65.2	56.7	59.9	75.9	58.2	60.0	68.3	58.3
06:00 - 07:00	57.7	65.9	56.8	58.2	70.3	56.7	54.9	66.4	53.1
07:00 - 08:00	60.6	68.1	59.6	58.9	68.6	57.6	54.8	63.0	53.3
08:00 - 09:00	62.1	67.3	61.4	58.5	71.8	57.7	54.3	68.7	53.2
09:00 - 10:00	62.3	66.8	61.8	58.2	63.1	57.6	54.6	70.3	53.0
10:00 - 11:00	62.4	65.3	61.8	58.4	66.1	57.7	54.8	68.9	53.2
L_{eq} 24 hr.	59.9	-	-	60.7	-	-	59.3	-	-
L_{dn}	64.1	-	-	66.2	-	-	65.9	-	-
Min-Max	-	60.4-90.1	54.4-62.4	-	62.0-75.9	56.7-62.4	-	63.0-75.7	53.0-60.5
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0881 ถึง R6905-0487

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G300957 : 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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)] (ต่อ)								
	26-27 เม.ย. 69			27-28 เม.ย. 69			28-29 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	54.8	67.3	53.4	64.3	82.8	58.9	64.5	80.4	59.2
12:00 - 13:00	59.9	69.8	56.0	64.7	83.1	59.0	65.0	81.1	59.1
13:00 - 14:00	56.3	68.3	54.9	64.4	80.1	59.0	65.2	82.5	59.0
14:00 - 15:00	55.6	77.9	54.1	64.5	80.1	59.2	64.7	80.9	59.1
15:00 - 16:00	55.2	65.2	53.9	64.7	80.3	59.3	63.8	78.6	59.1
16:00 - 17:00	55.7	66.3	54.2	64.0	78.7	59.1	64.4	81.4	59.2
17:00 - 18:00	56.3	66.7	54.6	64.3	83.1	59.3	64.8	80.1	60.3
18:00 - 19:00	60.8	74.3	58.5	65.4	78.9	61.6	65.9	81.8	62.3
19:00 - 20:00	57.9	68.1	55.6	65.6	79.5	60.9	65.7	80.0	61.9
20:00 - 21:00	58.1	67.7	56.1	66.0	81.9	61.4	65.8	82.9	62.0
21:00 - 22:00	58.8	67.2	57.2	65.5	81.4	61.2	65.6	80.8	62.0
22:00 - 23:00	59.2	68.1	57.7	65.1	81.0	60.1	65.1	80.5	61.2
23:00 - 00:00	58.2	68.8	56.6	65.3	79.8	61.3	64.7	78.3	60.8
00:00 - 01:00	60.2	77.3	55.1	64.0	79.0	58.4	64.6	80.1	60.2
01:00 - 02:00	62.8	78.8	57.0	63.8	79.7	58.1	64.1	80.6	59.4
02:00 - 03:00	62.8	77.2	57.0	63.6	80.4	57.9	64.1	79.9	59.2
03:00 - 04:00	63.0	78.2	57.1	63.6	79.1	57.9	63.8	78.5	59.0
04:00 - 05:00	63.7	79.6	58.2	64.2	79.1	59.2	64.3	81.0	59.7
05:00 - 06:00	63.8	79.6	58.4	64.4	80.1	59.2	64.2	78.6	59.7
06:00 - 07:00	64.1	79.1	59.0	63.6	77.4	58.3	63.9	79.5	59.2
07:00 - 08:00	64.6	80.4	59.5	64.3	80.0	59.4	65.1	80.8	60.2
08:00 - 09:00	63.9	78.7	58.5	64.4	80.2	59.3	64.4	78.7	59.9
09:00 - 10:00	64.1	82.2	58.9	64.2	78.4	59.3	64.7	81.8	59.6
10:00 - 11:00	64.2	81.4	58.6	64.7	81.5	59.0	65.4	82.4	59.6
L_{eq} 24 hr.	61.3	-	-	64.6	-	-	64.8	-	-
L_{dn}	68.6	-	-	70.7	-	-	70.8	-	-
Min-Max	-	65.2-82.2	53.4-59.5	-	77.4-83.1	57.9-61.6	-	78.3-82.9	59.0-62.3
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0881 ถึง R6905-0487

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712649E, 1448845N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G300957 : 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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก [dB(A)] (ต่อ)		
	29-30 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	65.3	82.6	59.7
12:00 - 13:00	66.0	81.3	62.0
13:00 - 14:00	65.2	81.8	59.5
14:00 - 15:00	64.3	79.4	58.9
15:00 - 16:00	64.5	81.5	59.1
16:00 - 17:00	63.9	79.7	59.7
17:00 - 18:00	64.3	78.7	60.5
18:00 - 19:00	65.6	81.6	62.2
19:00 - 20:00	65.1	80.5	61.5
20:00 - 21:00	63.2	70.6	61.6
21:00 - 22:00	63.2	70.5	61.2
22:00 - 23:00	62.6	72.8	60.7
23:00 - 00:00	62.0	69.1	60.1
00:00 - 01:00	59.8	67.6	59.3
01:00 - 02:00	59.3	63.4	58.8
02:00 - 03:00	59.3	68.1	58.8
03:00 - 04:00	59.2	64.1	58.8
04:00 - 05:00	60.2	64.6	59.0
05:00 - 06:00	60.7	76.7	59.0
06:00 - 07:00	59.0	71.1	57.5
07:00 - 08:00	59.7	69.4	58.4
08:00 - 09:00	59.4	72.6	58.3
09:00 - 10:00	59.9	71.5	58.3
10:00 - 11:00	61.3	69.6	59.5
L_{eq} 24 hr.	62.9	-	-
L_{dn}	67.5	-	-
Min-Max	-	63.4-82.6	57.5-62.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0881 ถึง R6905-0487

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301661 : 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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)								
	23-24 เม.ย. 69			24-25 เม.ย. 69			25-26 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	66.0	81.4	63.2	64.6	76.3	63.9	65.1	76.6	64.4
12:00 - 13:00	70.4	95.2	67.7	64.4	74.5	63.7	65.0	71.7	64.3
13:00 - 14:00	65.2	88.3	63.3	64.4	76.4	63.8	65.0	74.3	64.3
14:00 - 15:00	63.9	80.0	63.0	64.2	74.3	63.6	65.7	75.9	64.9
15:00 - 16:00	63.1	80.2	62.3	64.2	74.6	63.7	65.2	75.1	64.5
16:00 - 17:00	61.7	74.7	60.6	63.6	76.6	62.7	65.2	74.5	64.5
17:00 - 18:00	62.2	77.1	60.6	63.7	75.5	62.9	65.5	75.6	64.7
18:00 - 19:00	65.3	76.2	63.8	66.7	78.8	65.4	67.7	81.4	66.5
19:00 - 20:00	62.2	78.4	61.3	64.8	79.8	64.1	65.8	80.4	65.1
20:00 - 21:00	61.4	72.7	60.9	64.8	75.2	64.1	65.8	72.3	65.1
21:00 - 22:00	61.6	70.7	61.1	64.9	75.1	64.5	66.0	77.8	65.3
22:00 - 23:00	62.6	74.5	62.0	65.3	77.8	64.9	66.2	79.3	65.5
23:00 - 00:00	62.3	67.2	61.8	65.2	77.8	64.8	66.8	75.4	65.9
00:00 - 01:00	62.4	70.5	61.8	65.2	66.8	64.8	67.3	77.5	66.4
01:00 - 02:00	62.3	66.2	61.9	65.6	67.0	65.2	68.3	79.0	66.9
02:00 - 03:00	62.3	64.6	61.8	65.5	67.0	65.2	67.8	77.1	67.1
03:00 - 04:00	62.9	66.5	62.2	65.9	67.6	65.5	67.5	75.0	66.9
04:00 - 05:00	65.1	75.6	63.6	67.0	72.7	66.4	67.8	72.5	67.0
05:00 - 06:00	65.4	72.2	63.7	67.4	73.6	66.7	68.9	73.2	68.1
06:00 - 07:00	66.7	79.0	64.5	67.0	79.6	66.3	68.7	78.2	67.5
07:00 - 08:00	66.3	77.6	65.4	67.2	83.8	66.1	66.0	81.3	65.0
08:00 - 09:00	65.4	77.6	64.6	65.6	82.1	64.9	62.9	77.6	61.5
09:00 - 10:00	65.4	85.3	64.3	65.3	77.0	64.7	62.4	74.2	61.4
10:00 - 11:00	65.0	84.2	64.2	65.4	76.0	64.8	62.1	74.3	61.0
L_{eq} 24 hr.	64.7	-	-	65.5	-	-	66.4	-	-
L_{dn}	70.5	-	-	72.4	-	-	73.9	-	-
Min-Max	-	64.6-95.2	60.6-67.7	-	66.8-83.8	62.7-66.7	-	71.7-81.4	61.0-68.1
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0474 ถึง R6905-0480

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301661 : 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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)								
	26-27 เม.ย. 69			27-28 เม.ย. 69			28-29 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	62.8	74.1	61.1	64.0	75.7	62.8	64.2	77.9	62.7
12:00 - 13:00	66.4	82.1	63.9	63.3	75.0	62.3	64.3	77.2	63.0
13:00 - 14:00	62.8	77.6	61.3	63.8	76.7	62.9	63.9	76.4	62.8
14:00 - 15:00	61.7	76.6	60.5	63.2	77.4	62.4	63.7	75.8	62.6
15:00 - 16:00	68.2	75.5	66.8	63.0	76.8	62.0	63.3	73.9	62.2
16:00 - 17:00	67.4	76.6	66.4	62.7	79.6	61.2	62.8	76.6	61.3
17:00 - 18:00	66.3	76.4	65.0	62.7	75.0	61.0	65.1	84.8	63.2
18:00 - 19:00	65.4	78.7	63.9	65.6	75.9	64.1	68.2	81.6	66.2
19:00 - 20:00	63.4	81.7	62.1	63.5	86.1	61.7	67.2	85.8	64.7
20:00 - 21:00	63.9	78.9	61.6	62.5	74.8	61.4	66.5	77.6	64.3
21:00 - 22:00	65.7	85.5	63.1	62.6	76.9	61.3	66.1	75.6	64.3
22:00 - 23:00	62.9	74.0	61.4	63.5	72.6	62.3	65.4	72.5	64.9
23:00 - 00:00	62.7	73.9	62.1	64.0	74.9	62.7	65.7	74.1	65.1
00:00 - 01:00	63.0	65.4	62.4	63.2	70.7	62.5	67.5	76.3	66.2
01:00 - 02:00	63.3	65.4	62.6	62.5	69.6	61.7	68.0	76.8	66.6
02:00 - 03:00	62.6	67.2	61.9	62.7	69.2	61.9	68.1	77.1	66.7
03:00 - 04:00	62.6	65.7	61.9	62.9	73.9	62.1	69.0	77.0	67.2
04:00 - 05:00	64.6	70.2	63.5	64.9	75.2	63.4	69.4	77.0	67.8
05:00 - 06:00	64.9	71.2	63.7	64.7	75.5	63.3	69.5	78.6	67.8
06:00 - 07:00	63.9	82.4	62.8	63.4	80.8	62.1	69.0	79.8	67.3
07:00 - 08:00	65.1	79.9	63.9	63.5	78.2	61.9	67.3	76.6	66.2
08:00 - 09:00	65.4	86.6	63.6	64.0	78.6	62.4	65.7	86.1	64.5
09:00 - 10:00	63.0	75.1	62.3	63.8	77.7	62.5	64.4	75.1	63.7
10:00 - 11:00	64.4	75.5	63.7	63.3	74.6	62.1	64.7	81.8	63.8
L_{eq} 24 hr.	64.6	-	-	63.5	-	-	66.7	-	-
L_{dn}	70.2	-	-	70.0	-	-	74.3	-	-
Min-Max	-	65.4-86.6	60.5-66.8	-	69.2-86.1	61.0-64.1	-	72.5-86.1	61.3-67.8
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0474 ถึง R6905-0480

ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712304E, 1448899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N G301661 : 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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	29-30 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	65.0	77.5	64.0
12:00 - 13:00	68.2	85.2	66.3
13:00 - 14:00	66.2	79.0	65.5
14:00 - 15:00	65.5	73.2	65.0
15:00 - 16:00	65.0	78.4	64.3
16:00 - 17:00	64.2	76.3	63.4
17:00 - 18:00	64.2	75.7	63.3
18:00 - 19:00	66.5	80.1	65.2
19:00 - 20:00	64.7	79.6	64.0
20:00 - 21:00	65.4	75.3	64.7
21:00 - 22:00	65.8	75.7	65.0
22:00 - 23:00	65.7	74.9	65.2
23:00 - 00:00	66.9	76.8	66.1
00:00 - 01:00	67.2	75.8	66.4
01:00 - 02:00	68.5	76.9	66.5
02:00 - 03:00	67.8	78.0	66.6
03:00 - 04:00	68.3	76.6	67.0
04:00 - 05:00	69.0	77.5	67.7
05:00 - 06:00	69.8	77.3	68.1
06:00 - 07:00	69.7	79.0	68.2
07:00 - 08:00	68.4	79.4	67.3
08:00 - 09:00	66.2	79.5	65.5
09:00 - 10:00	65.8	84.1	65.0
10:00 - 11:00	66.8	76.0	65.7
L_{eq} 24 hr.	67.0	-	-
L_{dn}	74.4	-	-
Min-Max	-	73.2-85.2	63.3-68.2
มาตรฐาน	$70^{1/}, 2/$	$115^{1/}, 2/$	-

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6905-0474 ถึง R6905-0480

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]								
	23-24 เม.ย. 69			24-25 เม.ย. 69			25-26 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	66.6	76.7	64.7	65.3	71.9	64.2	66.2	76.2	65.0
12:00 - 13:00	71.3	92.7	69.0	65.8	70.2	64.9	65.1	70.3	64.1
13:00 - 14:00	66.7	73.6	65.8	66.0	71.4	64.7	65.8	82.8	64.2
14:00 - 15:00	66.2	74.1	65.2	65.7	70.1	64.4	67.1	83.5	65.5
15:00 - 16:00	66.6	72.3	65.3	65.5	69.5	64.3	66.4	74.1	65.2
16:00 - 17:00	66.1	72.3	65.0	65.5	74.8	64.4	65.6	72.4	64.6
17:00 - 18:00	67.1	73.0	65.9	66.3	73.1	65.1	66.1	75.5	64.7
18:00 - 19:00	67.6	74.4	66.6	67.8	75.1	66.7	66.7	73.5	65.7
19:00 - 20:00	66.8	73.8	66.0	67.9	72.5	66.9	67.2	77.7	66.2
20:00 - 21:00	66.8	71.6	66.1	67.7	79.0	66.6	68.0	73.0	67.0
21:00 - 22:00	68.0	74.4	67.1	68.7	74.0	67.6	68.3	74.9	67.3
22:00 - 23:00	68.4	73.5	67.4	68.1	73.6	66.9	68.7	74.2	67.7
23:00 - 00:00	67.3	71.8	66.2	68.6	76.1	67.2	68.6	73.3	67.6
00:00 - 01:00	68.2	74.1	66.9	67.6	71.8	66.6	68.6	72.1	67.6
01:00 - 02:00	68.1	74.1	66.9	67.6	72.4	66.6	69.3	74.8	68.3
02:00 - 03:00	67.0	84.6	65.5	67.5	72.4	66.4	68.6	75.1	67.4
03:00 - 04:00	66.7	71.8	65.4	67.2	72.5	66.1	67.7	74.7	66.8
04:00 - 05:00	67.3	72.4	65.9	67.9	73.3	66.7	67.6	75.5	66.6
05:00 - 06:00	67.6	72.3	66.5	67.4	70.7	66.3	68.2	75.1	67.3
06:00 - 07:00	67.1	79.0	65.8	67.5	73.1	66.2	67.3	71.0	66.6
07:00 - 08:00	68.4	75.9	67.1	68.2	73.5	67.3	67.9	72.4	66.9
08:00 - 09:00	67.5	75.2	66.5	67.2	72.7	66.1	65.7	72.2	64.5
09:00 - 10:00	67.2	74.8	66.0	67.0	71.1	66.1	65.2	84.6	64.0
10:00 - 11:00	66.6	71.4	65.3	66.3	74.6	65.5	65.8	77.1	64.2
L_{eq} 24 hr.	67.5	-	-	67.2	-	-	67.3	-	-
L_{dn}	74.0	-	-	74.0	-	-	74.5	-	-
Min-Max	-	71.4-92.7	64.7-69.0	-	69.5-79.0	64.2-67.6	-	70.3-84.6	64.0-68.3
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0488 ถึง R6905-0494

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]								
	26-27 เม.ย. 69			27-28 เม.ย. 69			28-29 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	65.2	73.8	63.9	65.2	70.7	63.8	65.5	71.6	63.9
12:00 - 13:00	68.9	76.1	66.7	63.9	77.1	62.9	65.6	74.5	63.8
13:00 - 14:00	66.5	77.9	65.1	65.6	74.5	64.1	65.0	73.2	63.5
14:00 - 15:00	64.8	70.9	63.8	66.0	74.9	64.8	63.7	73.7	62.7
15:00 - 16:00	65.2	74.9	64.2	65.7	73.8	64.8	63.9	72.1	62.9
16:00 - 17:00	66.2	75.6	64.9	65.9	72.5	64.9	64.2	70.6	63.2
17:00 - 18:00	65.8	74.7	64.9	66.1	75.1	64.9	65.2	78.0	63.8
18:00 - 19:00	66.6	77.6	65.4	66.0	74.1	65.0	67.9	81.6	66.8
19:00 - 20:00	67.6	77.6	66.3	65.4	78.6	64.7	67.9	78.7	67.0
20:00 - 21:00	67.8	71.1	66.6	65.5	77.5	64.3	67.4	74.0	66.5
21:00 - 22:00	68.2	70.9	67.1	65.2	74.8	63.8	67.4	74.7	66.4
22:00 - 23:00	68.0	70.5	66.9	66.4	75.8	65.3	67.1	74.1	65.9
23:00 - 00:00	66.7	70.3	65.9	66.6	76.2	65.5	67.2	74.5	66.2
00:00 - 01:00	67.0	69.6	66.1	66.2	68.8	65.3	67.4	74.6	66.4
01:00 - 02:00	66.2	68.7	65.5	65.4	67.9	64.7	68.0	75.6	67.0
02:00 - 03:00	66.0	68.4	65.3	65.2	67.6	64.5	68.3	71.8	67.4
03:00 - 04:00	66.1	71.4	65.1	65.3	70.6	64.3	68.8	75.9	67.5
04:00 - 05:00	66.3	71.6	65.5	65.5	70.8	64.7	68.6	73.8	67.5
05:00 - 06:00	66.8	76.3	65.6	66.0	75.5	64.8	68.1	74.8	66.9
06:00 - 07:00	66.6	76.0	65.6	65.8	75.2	64.8	68.0	72.8	67.0
07:00 - 08:00	66.9	73.4	65.9	66.1	72.6	65.1	67.5	73.7	66.4
08:00 - 09:00	67.4	75.7	66.1	65.9	74.9	64.7	66.2	71.6	65.1
09:00 - 10:00	66.0	74.0	64.8	64.2	70.9	63.2	65.8	73.1	64.5
10:00 - 11:00	65.3	72.0	64.2	64.4	73.6	63.0	64.9	73.2	63.6
L_{eq} 24 hr.	66.7	-	-	65.6	-	-	66.9	-	-
L_{dn}	73.1	-	-	72.2	-	-	74.2	-	-
Min-Max	-	68.4-77.9	63.8-67.1	-	67.6-78.6	62.9-65.5	-	70.6-81.6	62.7-67.5
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6905-0488 ถึง R6905-0494

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 712255E, 1449005N

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

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)] (ต่อ)		
	29-30 เม.ย. 69		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 - 12:00	65.7	74.8	64.3
12:00 - 13:00	68.5	76.2	66.6
13:00 - 14:00	66.1	74.3	64.6
14:00 - 15:00	65.6	72.0	64.2
15:00 - 16:00	65.3	72.7	63.7
16:00 - 17:00	65.5	71.5	64.1
17:00 - 18:00	65.8	71.7	64.5
18:00 - 19:00	66.9	75.3	65.6
19:00 - 20:00	66.5	72.7	65.7
20:00 - 21:00	66.5	70.8	65.8
21:00 - 22:00	67.0	69.3	66.2
22:00 - 23:00	66.5	69.3	65.7
23:00 - 00:00	67.6	70.1	66.8
00:00 - 01:00	67.5	70.5	66.6
01:00 - 02:00	67.8	70.7	66.9
02:00 - 03:00	67.6	72.3	66.8
03:00 - 04:00	67.7	70.7	66.9
04:00 - 05:00	67.9	72.6	67.0
05:00 - 06:00	67.6	70.5	66.8
06:00 - 07:00	67.0	74.6	66.3
07:00 - 08:00	67.2	76.8	66.3
08:00 - 09:00	66.4	76.9	65.5
09:00 - 10:00	65.6	70.4	64.6
10:00 - 11:00	65.9	71.8	64.8
L_{eq} 24 hr.	66.8	-	-
L_{dn}	73.8	-	-
Min-Max	-	69.3-76.9	63.7-67.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6905-0488 ถึง R6905-0494

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	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน 2569 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 บริเวณบ้านไร่หนึ่ง พบว่ามีเสียงรบกวนเกิดขึ้นเป็นบางช่วงเวลา โดยแหล่งกำเนิดเสียงส่วนใหญ่เกิดจากกิจกรรมตามปกติของชุมชน ได้แก่ เสียงการสัญจรของรถยนต์ เสียงนกร้อง เสียงเปิดเพลง และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พบว่าระดับเสียงรบกวนที่ตรวจวัดได้ ทั้งในวันทำงานและวันหยุด มีค่าอยู่ในระดับค่อนข้างต่ำ สะท้อนให้เห็นว่าสภาพแวดล้อมโดยทั่วไปของพื้นที่มีความเงียบสงบ และไม่พบแหล่งกำเนิดเสียงรบกวนที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยค่าระดับเสียงรบกวนที่เพิ่มขึ้นในบางช่วงเวลามีสาเหตุมาจากกิจกรรมตามปกติของชุมชนเท่านั้น

- วันที่ 23 เมษายน 2569 เวลา 12:00-15:00 น. และ เวลา 20:00-21:00 น.
- วันที่ 24 เมษายน 2569 เวลา 00:15-00:20 น. และ เวลา 03:40-03:45 น.
- วันที่ 25 เมษายน 2569 เวลา 22:40-22:45 น., 23:10-23:15 และ เวลา 23:50-23:55 น.
- วันที่ 26 เมษายน 2569 เวลา 00:00-00:20 น., 00:40-00:50 น. 00:55-01:05 น., 02:45-02:50 น. และ เวลา 23:30-23:35 น.
- วันที่ 27 เมษายน 2569 เวลา 00:10-00:15 น., 00:35-00:40 น. 02:40-02:45 น., 05:55-06:00 น., 22:40-22:45 น. และเวลา 23:55-00:00 น.
- วันที่ 28 เมษายน 2569 เวลา 00:15-00:25 น., 00:30-00:35 น. และ เวลา 02:00-03:00 น.
- วันที่ 29 เมษายน 2569 เวลา 00:10-00:15 น., 00:25-00:30 น., 01:00-01:05 น., 02:45-02:50 น. และเวลา 23:50-23:55 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

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ดำเนินการตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงโดยทั่วไป) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.35-3.36

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 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/}

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]				
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}	เสียงรบกวน
บ้านไร่หนึ่ง	23-24 เม.ย. 69	57.6	58.7-109.5	59.3	40.6-58.4	-8.2 ถึง 15.2*
	24-25 เม.ย. 69	51.2	58.3-91.1	55.5	39.6-51.5	-11.7 ถึง 10.7*
	25-26 เม.ย. 69	52.5	62.5-92.4	58.4	41.2-51.4	-8.1 ถึง 18.5*
	26-27 เม.ย. 69	52.5	65.1-85.0	57.3	42.5-51.5	-7.0 ถึง 12.3*
	27-28 เม.ย. 69	52.8	62.9-86.2	57.3	41.5-52.3	-10.3 ถึง 13.6*
	28-29 เม.ย. 69	52.2	61.2-79.2	56.7	41.9-51.4	-10.1 ถึง 15.1*
	29-30 เม.ย. 69	51.5	63.5-85.9	56.8	41.1-51.7	-11.4 ถึง 13.4*
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	51.2-57.6	58.3-109.5	55.5-59.3	39.6-58.4	-11.7 ถึง 18.5
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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
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 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	23-24 เม.ย. 69	68.6	66.5-85.6	74.7	62.2-73.2
	24-25 เม.ย. 69	60.4	57.0-78.2	63.2	52.8-62.3
	25-26 เม.ย. 69	57.2	56.6-72.7	60.8	49.8-60.5
	26-27 เม.ย. 69	64.2	54.9-83.9	69.7	46.3-70.7
	27-28 เม.ย. 69	69.2	71.1-75.1	75.9	67.4-69.3
	28-29 เม.ย. 69	65.7	57.3-81.1	68.7	53.5-68.4
	29-30 เม.ย. 69	57.0	55.7-83.0	59.9	47.0-61.3
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	57.0-69.2	54.9-85.6	59.9-75.9	46.3-73.2
มาตรฐาน		$70^{1/}$, $2/$	$115^{1/}$, $2/$	-	-

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
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	65.885.7	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 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	23-24 เม.ย. 69	59.9	60.4-90.1	64.1	54.4-62.4
	24-25 เม.ย. 69	60.7	62.0-75.9	66.2	56.7-62.4
	25-26 เม.ย. 69	59.3	63.0-75.7	65.9	53.0-60.5
	26-27 เม.ย. 69	61.3	65.2-82.2	68.6	53.4-59.5
	27-28 เม.ย. 69	64.6	77.4-83.1	70.7	57.9-61.6
	28-29 เม.ย. 69	64.8	78.3-82.9	70.8	59.0-62.3
	29-30 เม.ย. 69	62.9	63.4-82.6	67.5	57.5-62.2
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.9-64.8	60.4-90.1	64.1-70.8	53.0-62.4
มาตรฐาน		$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
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		$70^{1/}, 2^{1/}$	$115^{1/}, 2^{1/}$	-	-

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	23-24 เม.ย. 69	64.7	64.6-95.2	70.5	60.6-67.7
	24-25 เม.ย. 69	65.5	66.8-83.8	72.4	62.7-66.7
	25-26 เม.ย. 69	66.4	71.7-81.4	73.9	61.0-68.1
	26-27 เม.ย. 69	64.6	65.4-86.6	70.2	60.5-66.8
	27-28 เม.ย. 69	63.5	69.2-86.1	70.0	61.0-64.1
	28-29 เม.ย. 69	66.7	72.5-86.1	74.3	61.3-67.8
	29-30 เม.ย. 69	67.0	73.2-85.2	74.4	63.3-68.2
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	63.5-67.0	64.6-95.2	70.0-74.4	60.5-68.2
มาตรฐาน		$70^{1/}$, $2/$	$115^{1/}$, $2/$	-	-

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
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		$70^{1/}, 2/$	$115^{1/}, 2/$	-	-

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

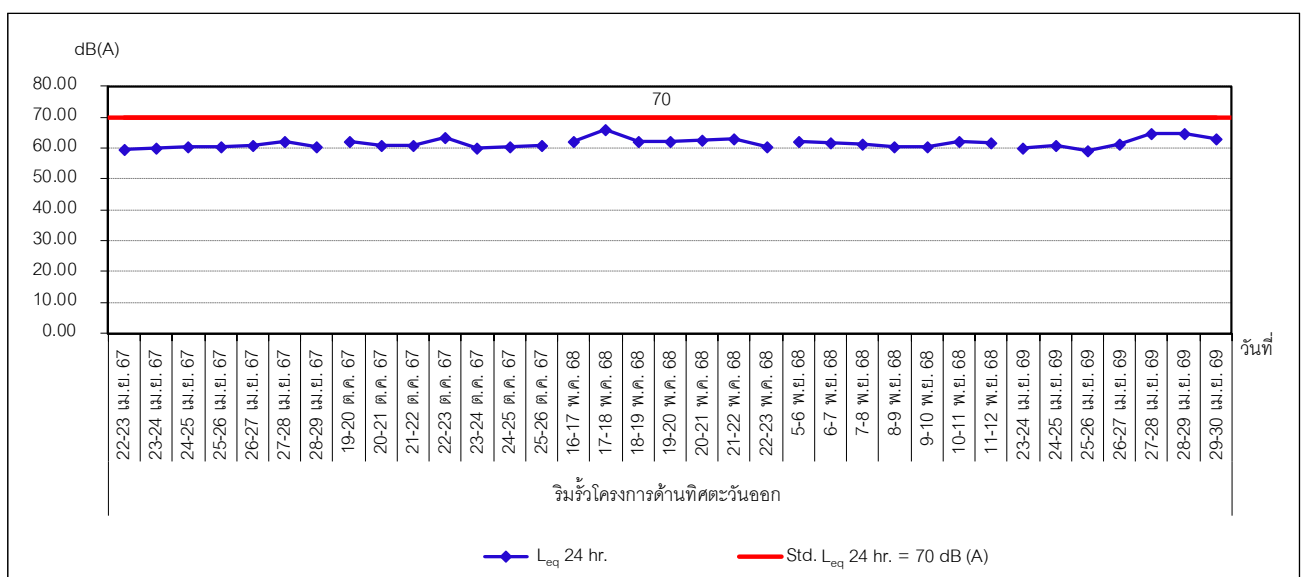
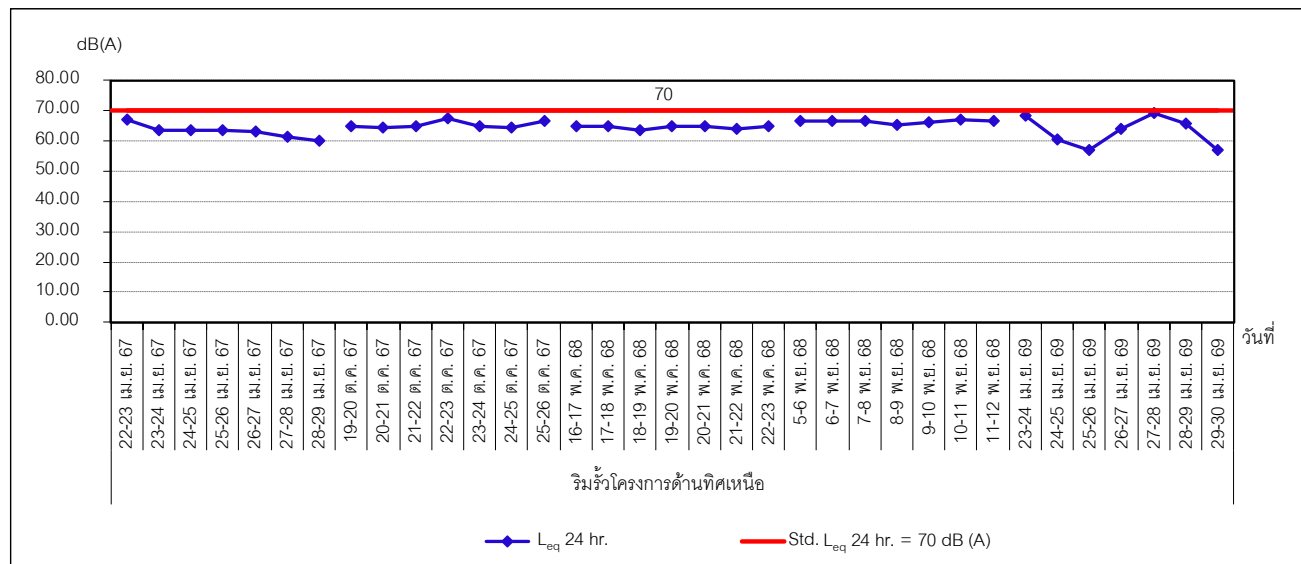
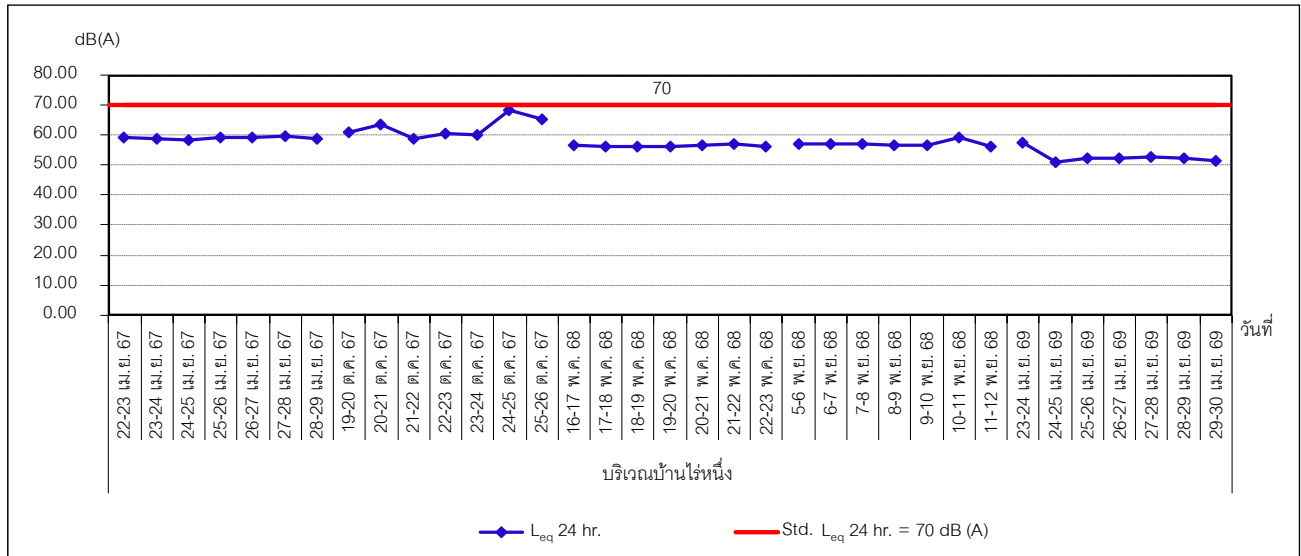
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{dn}	L_{90}
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	23-24 เม.ย. 69	67.5	71.4-92.7	74.0	64.7-69.0
	24-25 เม.ย. 69	67.2	69.5-79.0	74.0	64.2-67.6
	25-26 เม.ย. 69	67.3	70.3-84.6	74.5	64.0-68.3
	26-27 เม.ย. 69	66.7	68.4-77.9	73.1	63.8-67.1
	27-28 เม.ย. 69	65.6	67.6-78.6	72.2	62.9-65.5
	28-29 เม.ย. 69	66.9	70.6-81.6	74.2	62.7-67.5
	29-30 เม.ย. 69	66.8	69.3-76.9	73.8	63.7-67.0
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	65.6-67.5	67.6-92.7	72.2-74.5	62.9-68.3
มาตรฐาน		$70^{1/}$ $2^{2/}$	$115^{1/}$ $2^{2/}$	-	-

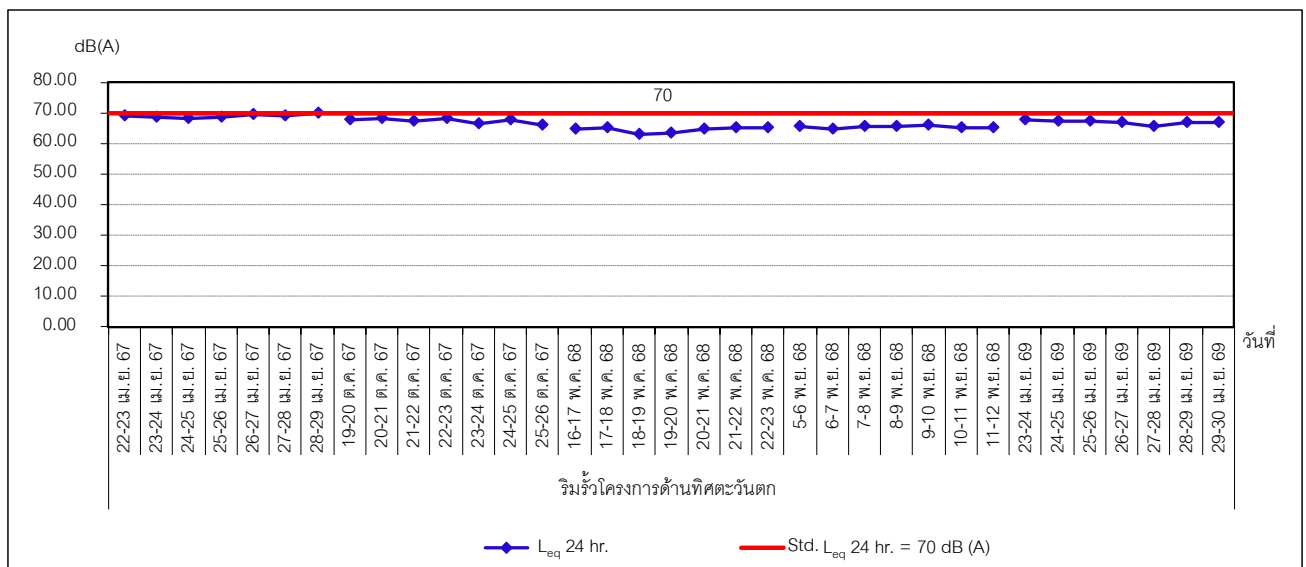
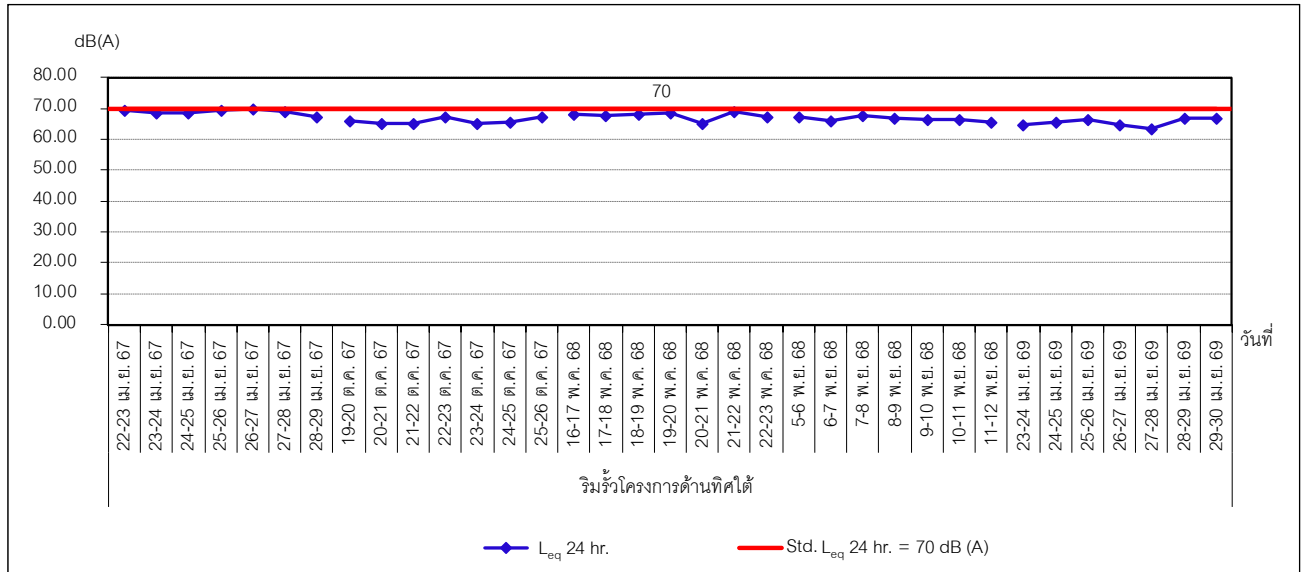
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{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

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 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) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- เสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา แต่อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสีย โครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า และห้างหุ้นส่วนจำกัด ชาลี รีไซเคิล 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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 23-24 เมษายน 2569 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 23-24 เมษายน 2569 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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 แสดงดังตารางที่ 3.38

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322744 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34745929

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			
23 เม.ย. 69			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	77	77	80
09:00-10:00	77	77	79
10:00-11:00	77	77	79
11:00-12:00	77	77	80
12:00-13:00	78	78	89
13:00-14:00	77	77	79
14:00-15:00	76	76	79
15:00-16:00	76	76	79
16:00-17:00	76	76	78
17:00-18:00	76	76	78
18:00-19:00	76	76	79
19:00-20:00	76	76	79
L _{eq} 12 hr.	76	76	-
Min-Max	76-78	76-78	78-89
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6904-3649

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322744 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34745929

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			
24 เม.ย. 69			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	72	72	76
09:00-10:00	72	72	76
10:00-11:00	72	72	74
11:00-12:00	71	71	73
12:00-13:00	70	70	72
13:00-14:00	70	70	72
14:00-15:00	70	70	72
15:00-16:00	70	70	73
16:00-17:00	70	70	72
17:00-18:00	70	70	84
18:00-19:00	70	70	72
19:00-20:00	71	71	73
L _{eq} 12 hr.	70	70	-
Min-Max	70-72	70-72	72-84
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6904-3650

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34745929

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			
24 เม.ย. 69			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	78	78	81
09:00-10:00	78	78	78
10:00-11:00	79	79	80
11:00-12:00	79	79	81
12:00-13:00	78	78	79
13:00-14:00	78	78	78
14:00-15:00	77	77	78
15:00-16:00	77	77	78
16:00-17:00	78	78	78
17:00-18:00	78	78	78
18:00-19:00	78	78	81
19:00-20:00	78	78	81
L _{eq} 12 hr.	78	78	-
Min-Max	77-79	77-79	78-81
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R69 04-3651

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322755 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34745929

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			
23 เม.ย. 69			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	76	76	82
09:00-10:00	76	76	81
10:00-11:00	76	76	80
11:00-12:00	76	76	79
12:00-13:00	76	76	83
13:00-14:00	76	76	81
14:00-15:00	75	75	79
15:00-16:00	75	75	80
16:00-17:00	75	75	79
17:00-18:00	75	75	79
18:00-19:00	75	75	77
19:00-20:00	75	75	79
L _{eq} 12 hr.	75	75	-
Min-Max	75-76	75-76	77-83
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6904-3648

ตารางที่ 3.38 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322747 : Class 2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N34745929

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			
24 เม.ย. 69			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	69	69	76
09:00-10:00	70	70	72
10:00-11:00	69	69	71
11:00-12:00	68	68	72
12:00-13:00	69	69	74
13:00-14:00	70	70	72
14:00-15:00	70	70	73
15:00-16:00	69	69	77
16:00-17:00	69	69	75
17:00-18:00	69	69	70
18:00-19:00	70	70	73
19:00-20:00	71	71	72
L _{eq} 12 hr.	69	69	-
Min-Max	68-71	68-71	70-77
มาตรฐาน	83 ^{1/}	87 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6904-3652

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	:	นางสาวรัตนมณี นาคเกตุ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด และวิเคราะห์	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 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 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 23-24 เมษายน 2569 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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

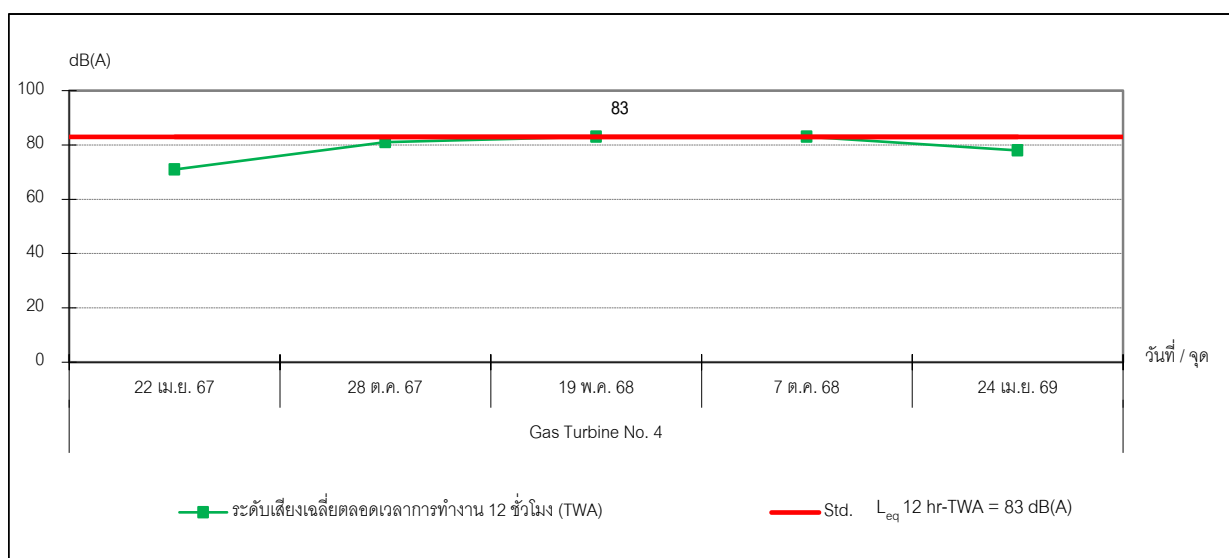
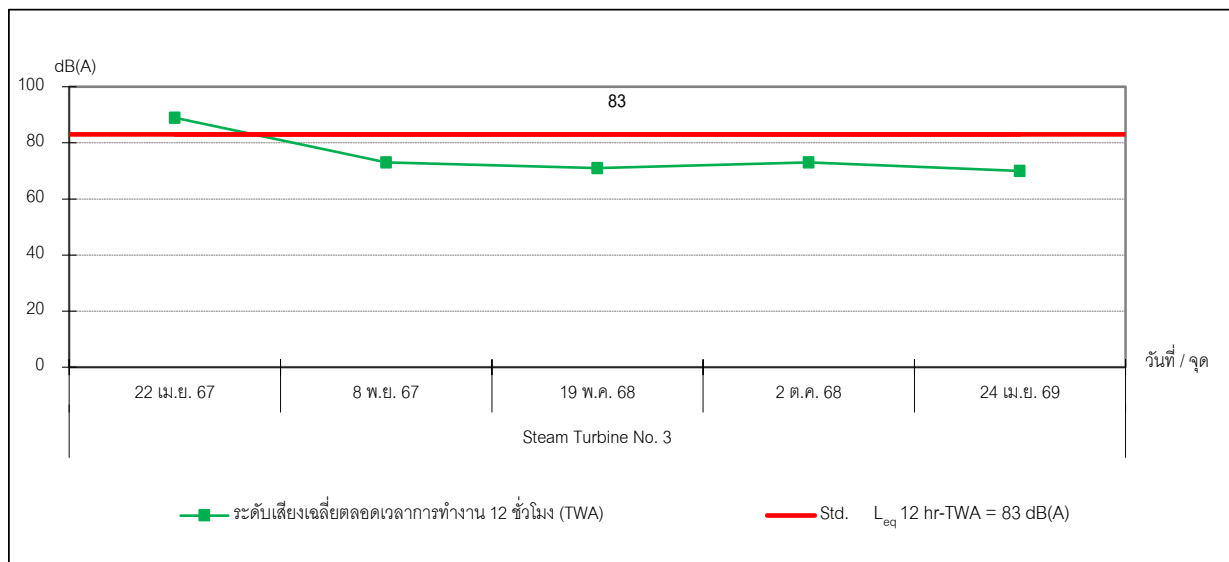
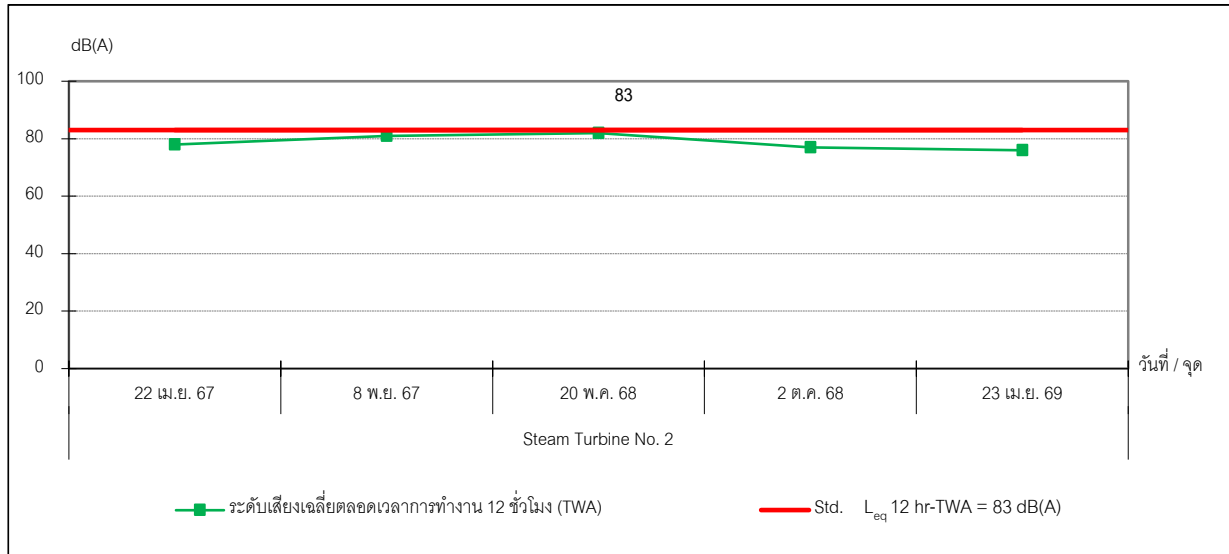
ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 สถานี ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.39

ตารางที่ 3.39 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

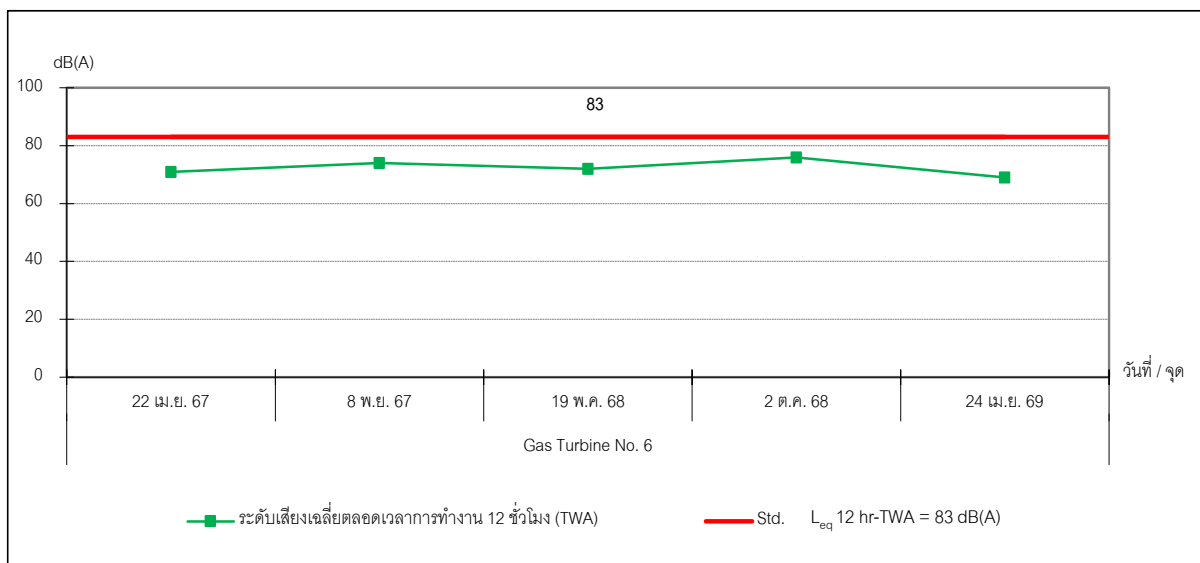
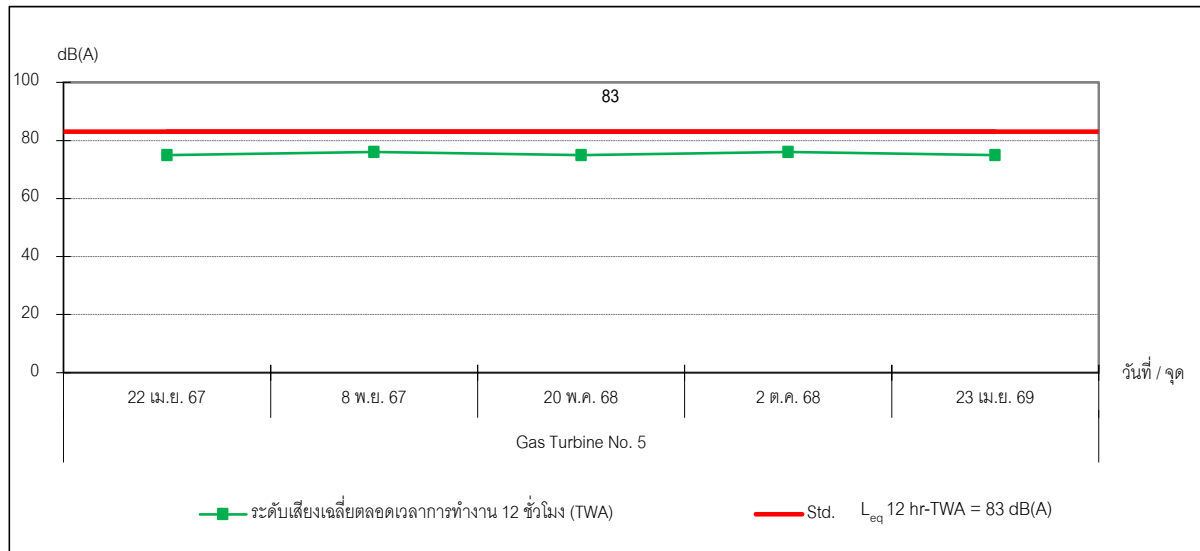
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		L _{eq} 1 hr.	L _{eq} 1 hr.	L _{max}
22 เม.ย. 67	Steam Turbine No. 2	78	78	80-90
8 พ.ย. 67	Steam Turbine No. 2	81	81	82-83
20 พ.ค. 68	Steam Turbine No. 2	82	82	84-85
2 ต.ค. 68	Steam Turbine No. 2	77	77	81-86
23 เม.ย. 69	Steam Turbine No. 2	76	76	78-89
22 เม.ย. 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
24 เม.ย. 69	Steam Turbine No. 3	70	70	72-84
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
24 เม.ย. 69	Gas Turbine No. 4	78	78	78-81
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
23 เม.ย. 69	Gas Turbine No. 5	75	75	77-83
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
24 เม.ย. 69	Gas Turbine No. 6	69	69	70-77
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

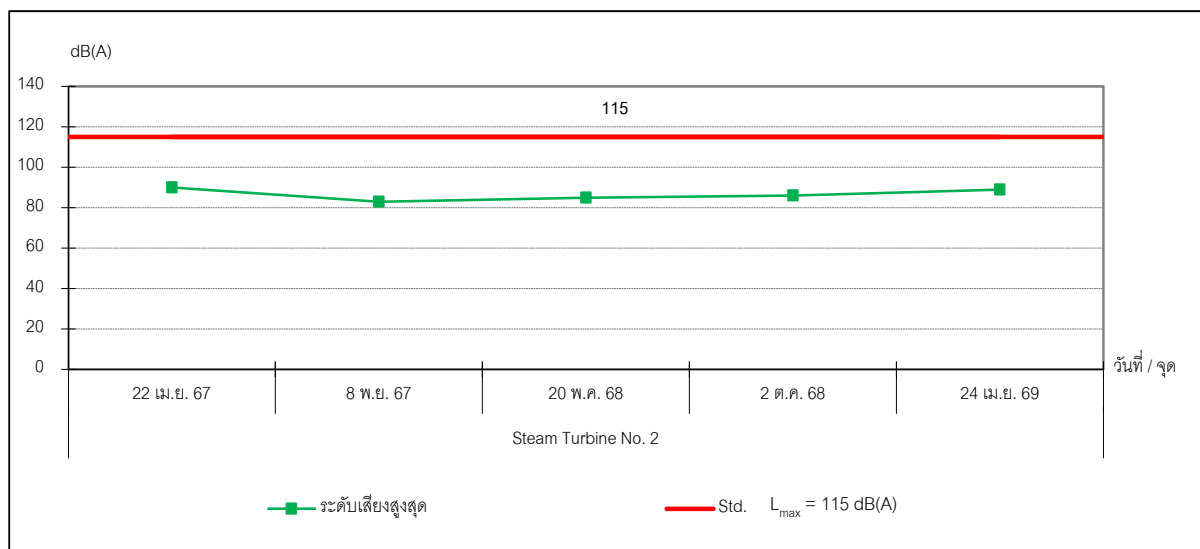
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



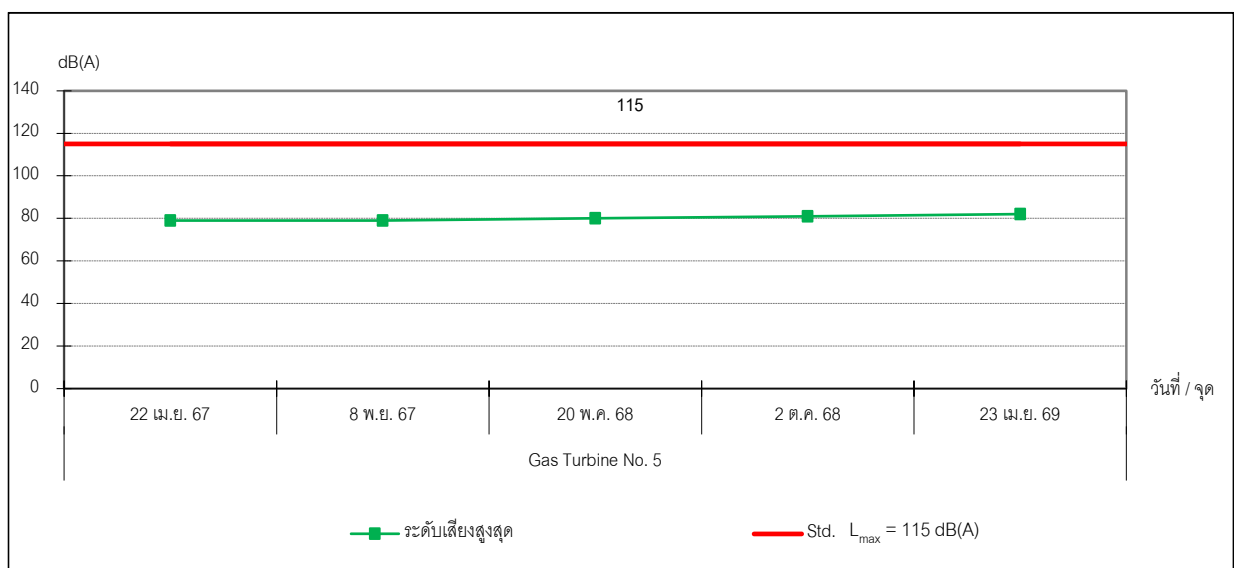
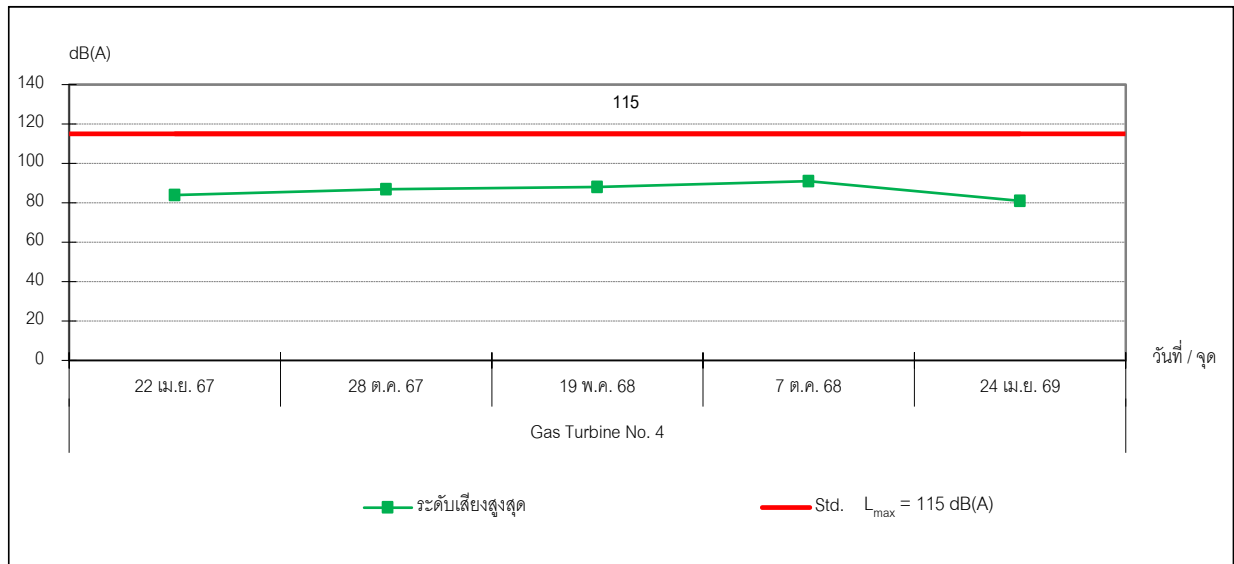
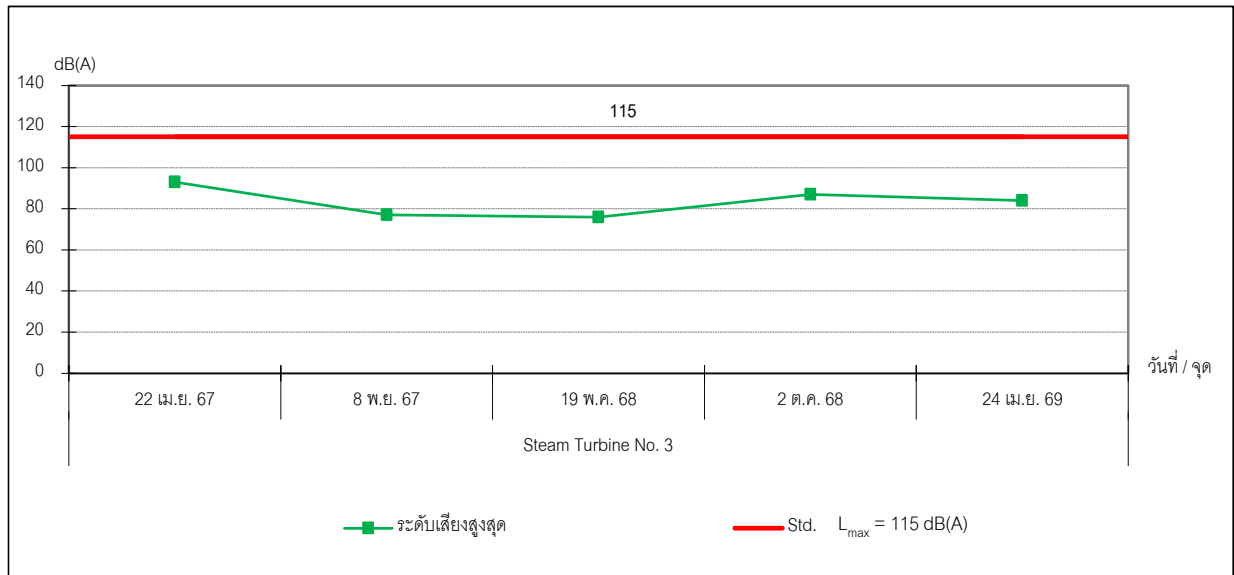
ภาพที่ 3.12 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน



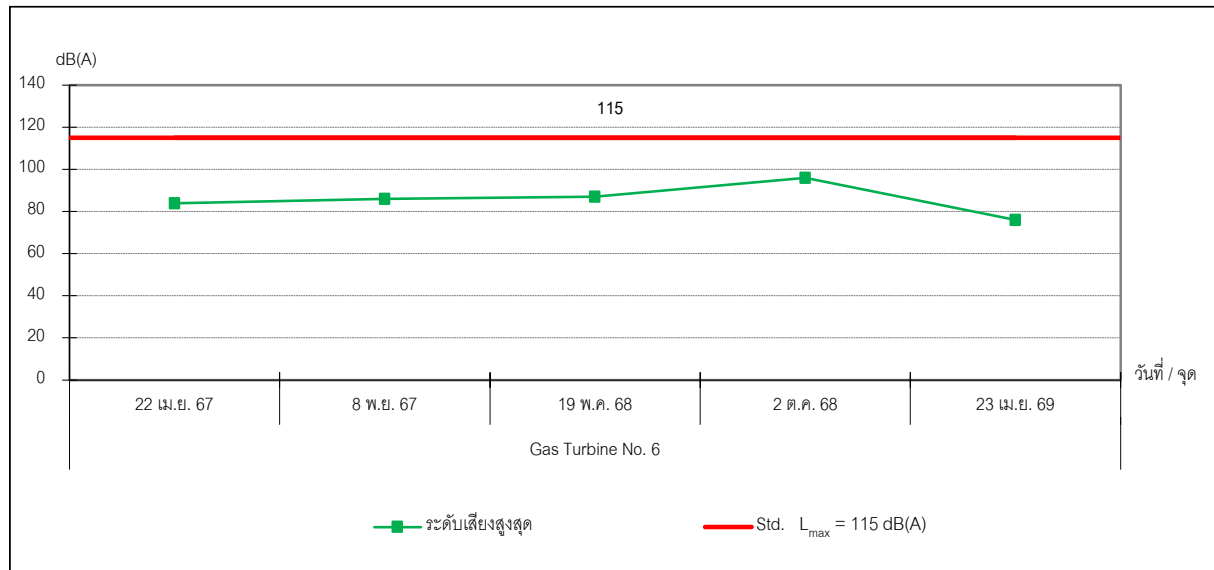
ภาพที่ 3.12 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)



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

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ 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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (L_{eq} 12 hr.) 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 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 4 และบริเวณ Gas Turbine No. 6 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Steam Turbine No. 2 และ บริเวณ Gas Turbine No. 5 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

3.6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ตรวจวัดพนักงานจำนวน 3 ท่าน และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3.6

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



บริเวณ Area 1 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)



บริเวณ Area 2 (คุณพงศ์วิศ เมืองเดช)

รูปที่ 3.6 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



บริเวณ Area 3 (คุณวิเชียร เขียวดี)

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 ติดที่ตัวบุคคลบริเวณไหล่ของผู้ปฏิบัติงานหรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

3.6.1.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (NoiseDose)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 7 เมษายน 2569 แสดงดังตารางที่ 3.41

ตารางที่ 3.41 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		12-hr. Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
7 เม.ย. 69	Area 1 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	76.2	19.78
7 เม.ย. 69	Area 2 (คุณพงศ์วิศ เมืองเดช)	78.9	37.19
7 เม.ย. 69	Area 3 (คุณวิเชียร เขียวดี)	78.9	37.24
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 : นางสาวรัตนมณี นาคเกตุ
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009
- และวิเคราะห์
- เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

3.6.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 7 เมษายน 2569 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 76.2-78.9 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 19.78-37.24 % (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)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตรวจวัดพนักงานจำนวน 3 ท่าน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.42

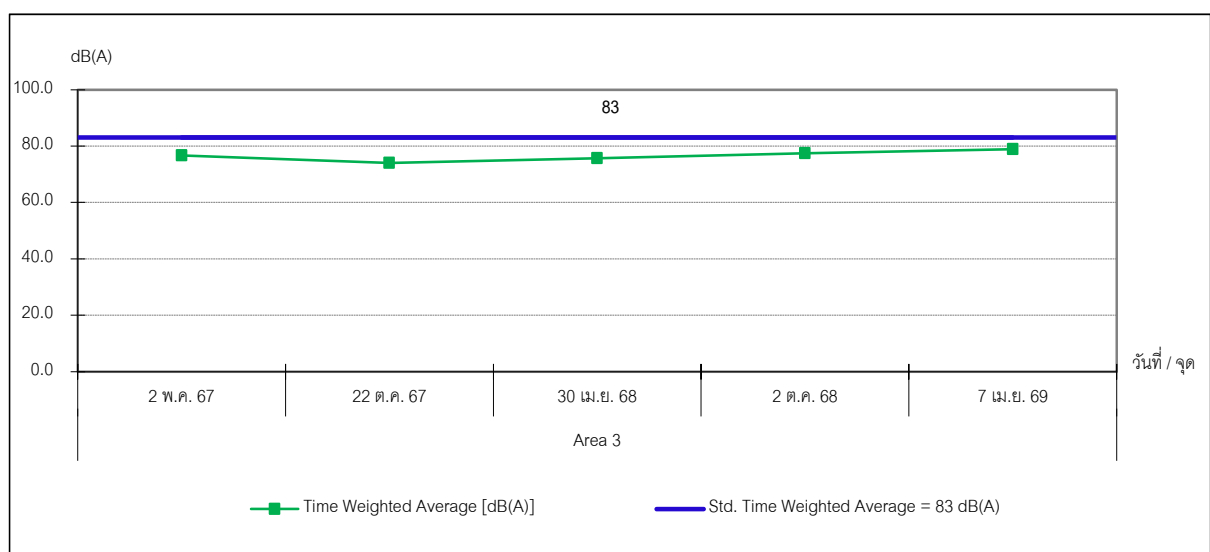
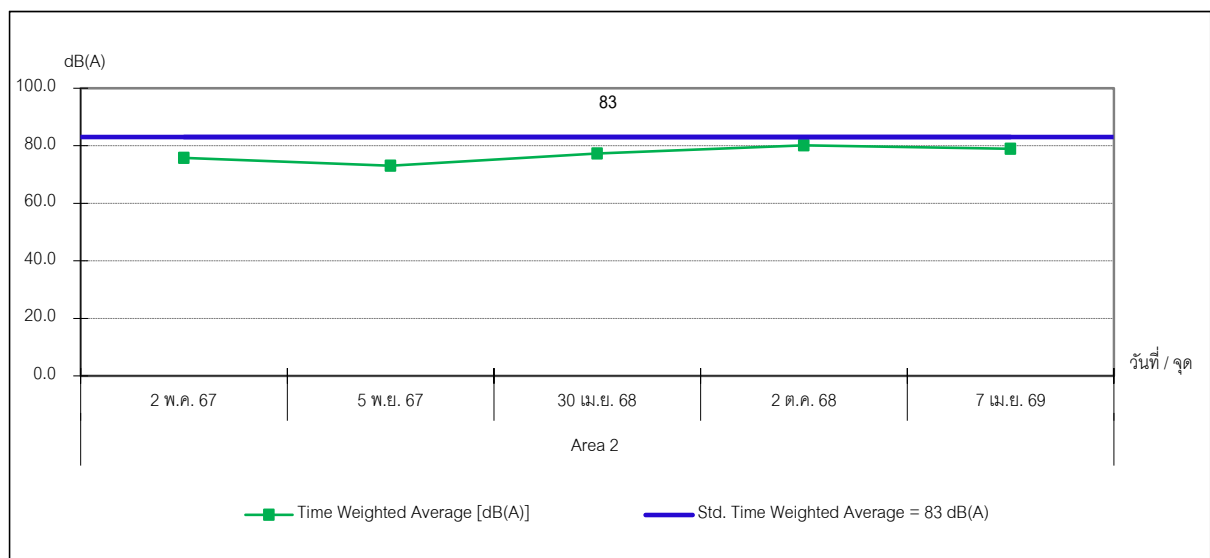
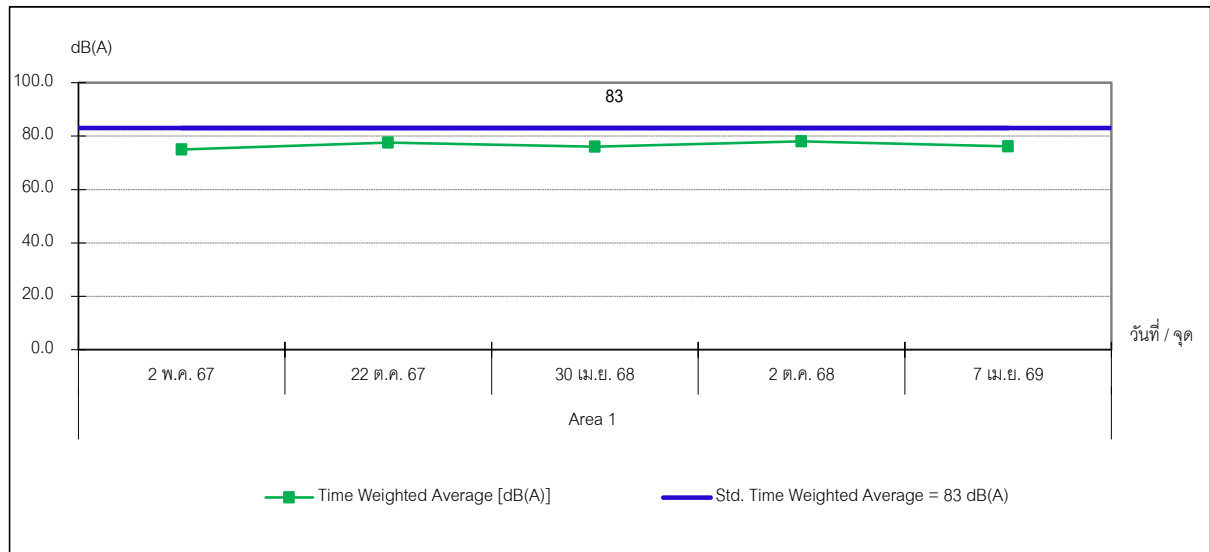
ตารางที่ 3.42 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

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
7 เม.ย. 69	Area 1 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	76.2	19.78
22 ต.ค. 67	Area 2 (คุณวิษณุชา พรั่งพร้อม)	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 กิมยิ่งยศ)	80.1	48.98
7 เม.ย. 69	Area 2 (คุณพงศ์วิศ เมืองเดช)	78.9	37.19
2 พ.ค. 67	Area 3 (คุณพงศ์ศักดิ์ เพชรรัตน์)	76.7	22.00
22 ต.ค. 67	Area 3 (คุณณัฐพงษ์ กิมยิ่งยศ)	74.0	12.00
30 เม.ย. 68	Area 3 (คุณณัฐพราย อภรณ์หิรัญ)	75.7	17.71
2 ต.ค. 68	Area 3 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	77.5	26.98
7 เม.ย. 69	Area 3 (คุณวิเชียร เขียวดี)	78.9	37.24
มาตรฐาน (TWA 12 ชั่วโมง)		83 ^{1/}	100 ^{2/}

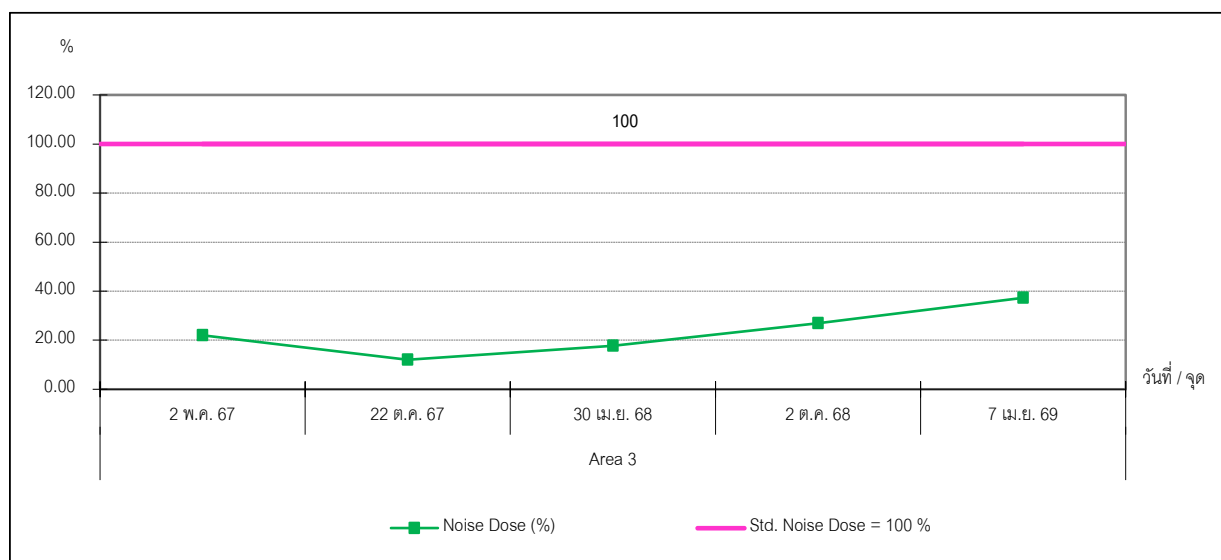
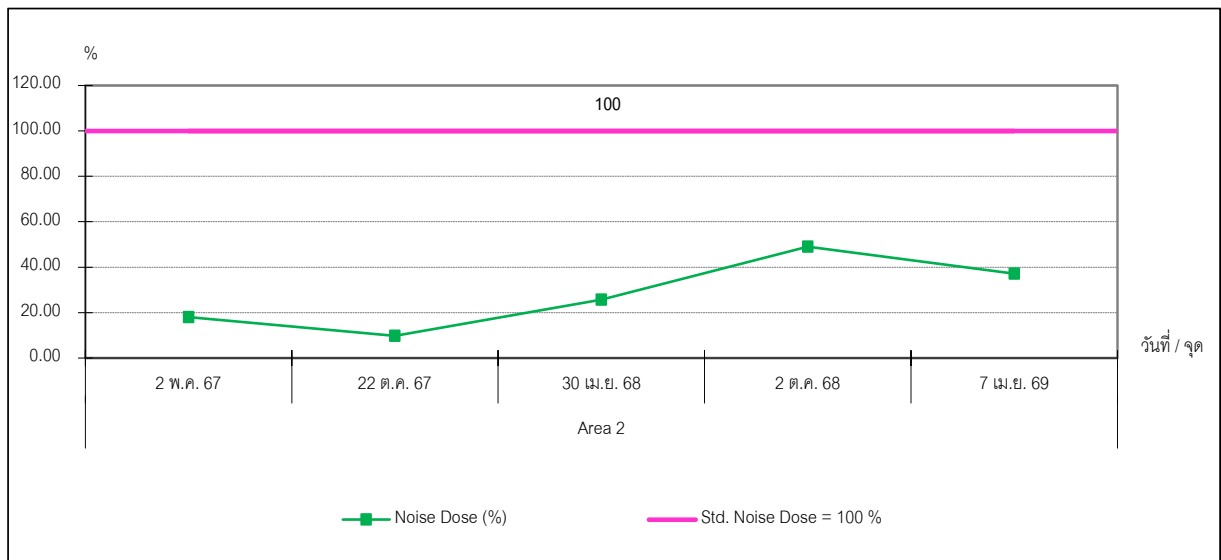
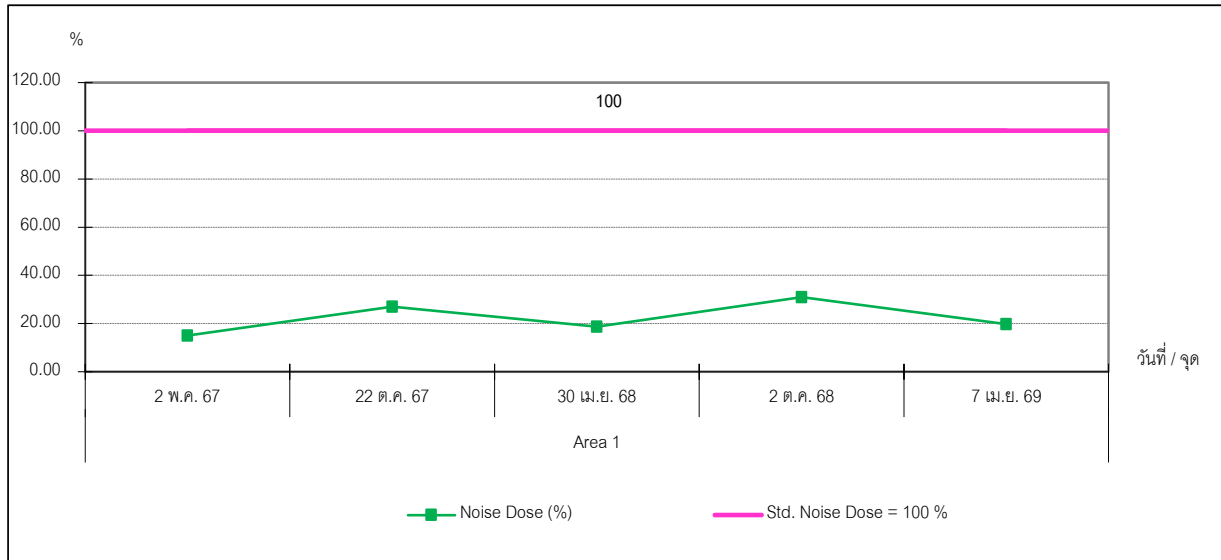
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม 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)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ท่าน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงานบริเวณ Area 1 และบริเวณ Area 2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

- เสียงสะสม (% Noise Dose) บริเวณ Area 1 และบริเวณ Area 2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

-

3.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2569 ดำเนินการในวันที่ 7 เมษายน 2569 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 เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2569 ดำเนินการในวันที่ 7 เมษายน 2569 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 แสดงดังตารางที่ 3.44

ตารางที่ 3.44 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2569

ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
345136	1490501	บริเวณ Steam Turbine 2	เบา	7 เม.ย. 69	10:10-10:40	27.6	34.9	34.7	29.8
					10:40-11:10	27.8	35.1	35.1	30.0
					11:10-11:40	27.8	35.3	35.3	30.1
					11:40-12:10	27.7	35.7	35.5	30.1
				ค่าเฉลี่ย WBGT	10:10-12:10	-	-	-	30.0
809765	1490514	บริเวณ Steam Turbine 3	เบา	7 เม.ย. 69	10:15-10:45	27.7	35.7	35.7	30.1
					10:45-11:15	27.6	36.5	36.5	30.3
					11:15-11:45	27.9	36.0	35.9	30.3
					11:45-12:15	27.8	36.2	35.7	30.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT	10:15-12:15	-	-	-	30.3
มาตรฐาน (ลักษณะเป็นงานเบา)						-	-	-	34 ^{1/2}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

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

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวรัตนมณี นาคเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวังษ์

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

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

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6904-1789 ถึง R6904-1790

3.6.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2568

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2569 ดำเนินการในวันที่ 7 เมษายน 2569 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 และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงานโดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

3.6.1.3.4 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2568

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.45

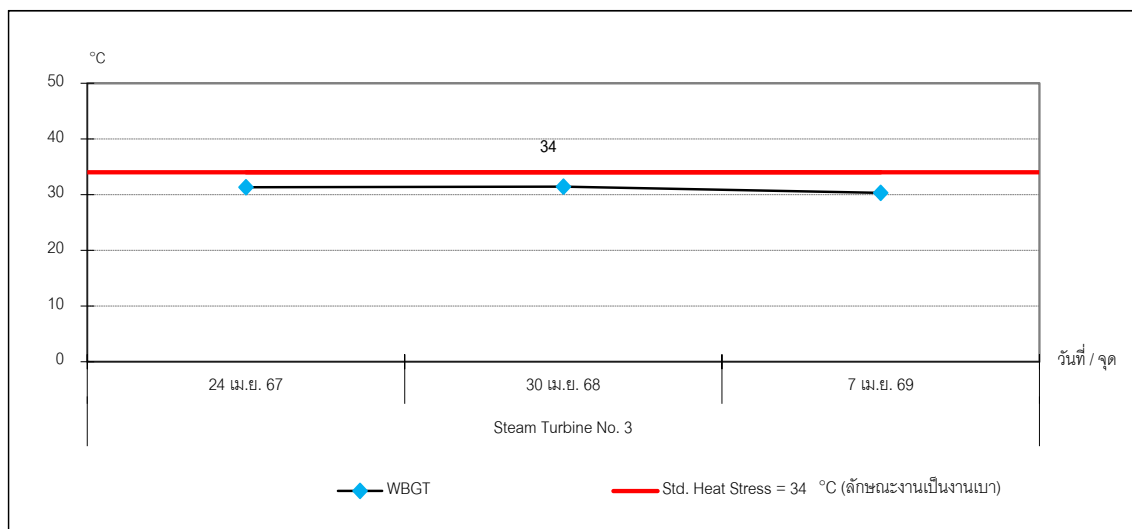
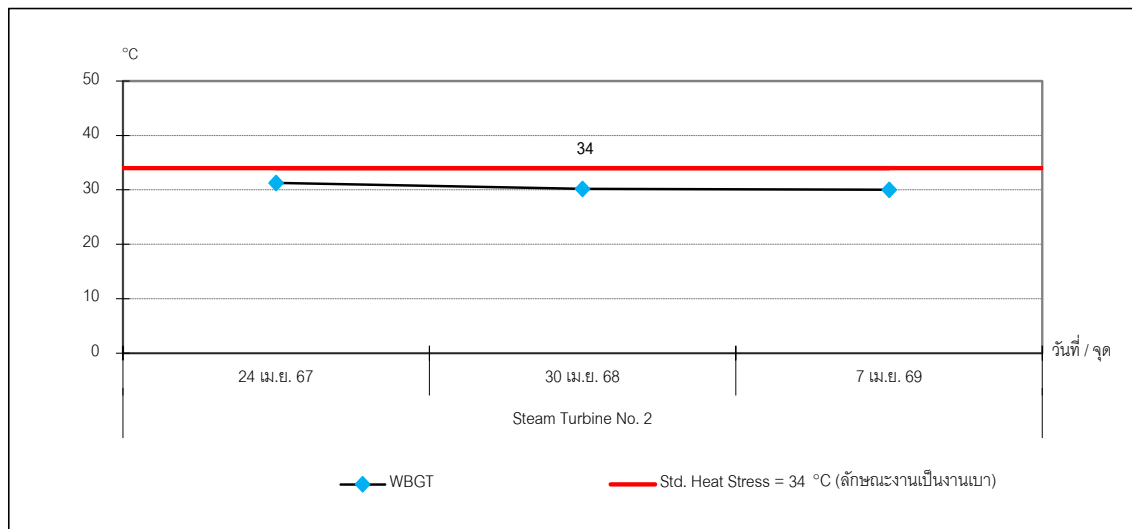
ตารางที่ 3.45 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
		WBGT
24 เม.ย. 67	บริเวณ Steam Turbine 2	31.3
30 เม.ย. 68	บริเวณ Steam Turbine 2	30.2
7 เม.ย. 69	บริเวณ Steam Turbine 2	30.0
24 เม.ย. 67	บริเวณ Steam Turbine 3	31.3
30 เม.ย. 68	บริเวณ Steam Turbine 3	31.4
7 เม.ย. 69	บริเวณ Steam Turbine 3	30.3
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)		34 ^{1/2/}

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

^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.15 กราฟผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

3.6.1.3.5 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานประจำปี 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine 3 ประจำปี 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า บริเวณ Steam Turbine No. 2 และบริเวณ Steam Turbine No. 3 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2569 บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 534 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 เครื่องจะรายงานค่าการตรวจวัดที่ได้เทียบกับค่ามาตรฐานที่ทางราชการกำหนด ซึ่งแยกแยะระดับค่ามาตรฐานตามประเภทของงานที่ต้องการระดับแสงในปริมาณความเข้มแสงที่แตกต่างกัน

3.6.1.4.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2569 บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 534 จุดตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.47

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

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. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ธุรการ คุณนภัสสร	09:00	472	400-500	472	400	✓	✓
2. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ใบอนุญาตและประสานงาน คุณนิราวรรณ	09:00	455	400-500	455	400	✓	✓
3. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกธุรการ คุณสโรชา	09:01	423	400-500	423	400	✓	✓
4. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนธุรการ คุณนัยจันทร์	09:01	457	400-500	457	400	✓	✓
5. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนจัดซื้อ จัดจ้าง คุณทรงยศ	09:02	439	400-500	439	400	✓	✓
6. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกจัดซื้อ จัดจ้าง คุณปนัดดา	09:02	549	400-500	549	400	✓	✓
7. โต๊ะทำงานวิศวกรจัดซื้อ จัดจ้าง คุณบุญทริกา	09:03	420	400-500	420	400	✓	✓
8. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อมคุณศศิญา	09:03	411	400-500	411	400	✓	✓
9. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บริหารความเสี่ยง คุณธมลวรรณ	09:04	414	400-500	414	400	✓	✓
10. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารความเสี่ยง คุณอุทุมพร	09:04	465	400-500	465	400	✓	✓
11. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารงานระบบ คุณวชิราภรณ์	09:05	423	400-500	423	400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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. โต๊ะทำงานหัวหน้าส่วนบริหารงานระบบ คุณเทวกร	09:05	608	≤400-500	608	≤400	✓	✓
13. เครื่องถ่ายเอกสาร	09:06	488	≤300-400	488	≤300	✓	✓
14. ชั้นวางของห้องถ่ายเอกสาร	09:06	500	≤200-300	500	≤200	✓	✓
15. โต๊ะทำงานวิศวกรพลังงานแสงอาทิตย์ คุณณัฐพงษ์	09:07	413	≤400-500	413	≤400	✓	✓
16. โต๊ะทำงานวิศวกรการผลิต คุณสิทธิวัฒน์	09:07	427	≤400-500	427	≤400	✓	✓
17. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกพลังงานแสงอาทิตย์ คุณสกุลชญาณ์	09:08	500	≤400-500	500	≤400	✓	✓
18. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกควบคุมการผลิต คุณปริญญาษ	09:08	557	≤400-500	557	≤400	✓	✓
19. โต๊ะทำงานวิศวกรบริการลูกค้า คุณสุภาภรณ์	09:09	509	≤400-500	509	≤400	✓	✓
20. โต๊ะทำงานวิศวกรบริการเทคนิค คุณพีรพัฒน์	09:09	564	≤400-500	564	≤400	✓	✓
21. โต๊ะหัวหน้าแผนกลูกค้าสัมพันธ์ และบริการเทคนิค คุณนฤยา	09:10	522	≤400-500	522	≤400	✓	✓
22. โต๊ะทำงานรักษาการผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ คุณเอกวิทย์	09:10	447	≤400-500	447	≤400	✓	✓
23. โต๊ะทำงาน Spare 1	09:11	484	≤400-500	484	≤400	✓	✓
24. โต๊ะทำงานวิศวกรโครงการ คุณธนศร	09:11	471	≤400-500	471	≤400	✓	✓
25. โต๊ะทำงานวิศวกรนวัตกรรม คุณอลงกรณ์	09:12	484	≤400-500	484	≤400	✓	✓
26. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกพัฒนาความยั่งยืน คุณธนากร	09:12	432	≤400-500	432	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกวิศวกรรม และนวัตกรรม คุณสุชาติ	09:13	420	400-500	420	400	✓	✓
28. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่พัฒนาความยั่งยืน คุณไชยวัฒน์	09:13	430	400-500	430	400	✓	✓
29. โต๊ะทำงานวิศวกร คุณจิตริน	09:14	422	400-500	422	400	✓	✓
30. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนวิศวกรรม และนวัตกรรม คุณนันทนา	09:14	580	400-500	580	400	✓	✓
31. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายโครงการและวิศวกรรม คุณธนวัฒน์	09:15	423	400-500	423	400	✓	✓
32. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบริหารโครงการ คุณอร่าม	09:15	610	400-500	610	400	✓	✓
33. โต๊ะทำงาน Spare 2	09:16	453	400-500	453	400	✓	✓
34. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกการวางแผนโครงการคุณบุญลอม	09:16	428	400-500	428	400	✓	✓
35. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้า คุณจตุรงค์	09:17	520	400-500	520	400	✓	✓
36. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนพลังงานแสงอาทิตย์ คุณอมรพงษ์	09:17	473	400-500	473	400	✓	✓
37. โต๊ะทำงาน Spare 3	09:18	446	400-500	446	400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 คุณวาสนา	09:20	427	≤400-500	427	≤400	✓	✓
39. โต๊ะทำงาน Spare 1	09:20	410	≤400-500	410	≤400	✓	✓
40. โต๊ะทำงานรักษาการผู้จัดการส่วนบริหารและพัฒนา ทรัพยากรบุคคล คุณจันทร์รา	09:21	450	≤400-500	450	≤400	✓	✓
41. โต๊ะทำงาน Spare 2	09:21	443	≤400-500	443	≤400	✓	✓
42. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่พัฒนาทรัพยากรบุคคล คุณพรทิภา	09:22	420	≤400-500	420	≤400	✓	✓
43. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกพัฒนาทรัพยากรบุคคล คุณภาวิณี	09:22	444	≤400-500	444	≤400	✓	✓
44. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี (รับ-จ่าย) คุณวรรณนิภา	09:23	426	≤400-500	426	≤400	✓	✓
45. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี (รับ-จ่าย) คุณวศมน	09:23	436	≤400-500	436	≤400	✓	✓
46. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบัญชีงบการเงินรวม คุณวราภรณ์	09:24	458	≤400-500	458	≤400	✓	✓
47. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกบัญชีงบเฉพาะกิจการ คุณจอมใจ	09:24	478	≤400-500	478	≤400	✓	✓
48. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี คุณอโณทัย	09:25	480	≤400-500	480	≤400	✓	✓
49. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่บัญชี คุณอนุสร	09:25	465	≤400-500	465	≤400	✓	✓
50. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนบัญชี คุณนวัตมน	09:26	436	≤400-500	436	≤400	✓	✓
51. โต๊ะทำงานหัวหน้าผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน คุณณัฐฤดี	09:28	423	≤400-500	423	≤400	✓	✓
52. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร คุณณฤฎ์	09:28	450	≤400-500	450	≤400	✓	✓
53. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ประสานงาน คุณน้ำฝน	09:29	424	≤400-500	424	≤400	✓	✓
54. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนงานเลขานุการบริษัท คุณวราภรณ์	09:29	431	≤400-500	431	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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	09:30	778	≥400-500	778	≥400	✓	✓
56. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกโปรแกรมประยุกต์ คุณพจน์	09:30	619	≥400-500	619	≥400	✓	✓
57. โต๊ะทำงานผู้จัดการส่วนเทคโนโลยีสารสนเทศ คุณรังสรรค์	09:31	559	≥400-500	559	≥400	✓	✓
58. โต๊ะทำงานหัวหน้าแผนกเครือข่าย และระบบ IT คุณศุภณัฐ	09:31	513	≥400-500	513	≥400	✓	✓
59. โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่เครือข่าย และระบบ IT คุณสุริยา	09:32	647	≥400-500	647	≥400	✓	✓
60. โต๊ะทำงานผู้จัดการฝ่ายธรรมาภิบาล และบริหาร ความเสี่ยง คุณเพ็ญพัทธ์	09:32	751	≥400-500	751	≥400	✓	✓
61. ห้องกรรมการผู้จัดการ คุณกล้าหาญ	09:33	540	≥400-500	540	≥400	✓	✓
62. โต๊ะทำงานที่ปรึกษาโครงการ คุณธีระยุทธ	09:33	421	≥400-500	421	≥400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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	10:35	577	≤400-500	577	≤400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน No. 2	10:35	505	≤400-500	505	≤400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน No. 3	10:36	714	≤400-500	714	≤400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน No. 4	10:36	597	≤400-500	597	≤400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน No. 5	10:37	782	≤400-500	782	≤400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน No. 6	10:37	794	≤400-500	794	≤400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน No. 7	10:38	758	≤400-500	758	≤400	✓	✓
8. โต๊ะทำงาน No. 8	10:38	662	≤400-500	662	≤400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน No. 9	10:39	658	≤400-500	658	≤400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน No. 10	10:39	672	≤400-500	672	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 (ว่าง)	09:25	523	≤400-500	523	≤400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน คุณไชยวัฒน์	09:25	490	≤400-500	490	≤400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	09:25	413	≤400-500	413	≤400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน คุณจันทรรัตน์	09:26	492	≤400-500	492	≤400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน คุณฉันทนา	09:26	514	≤400-500	514	≤400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	09:26	405	≤400-500	405	≤400	✓	✓
7. โต๊ะเจ้าหน้าที่อบรม คุณไชยวัฒน์	09:27	681	≤400-500	681	≤400	✓	✓
8. เครื่องถ่ายเอกสาร	09:27	507	≤300-400	507	≤300	✓	✓
ห้อง Server							
9. หน้าที่ MAIN LAN SWITCH คุณทวีศักดิ์	09:48	671	≤200-300	671	≤200	✓	✓
OEG Office ชั้น 2							
10. โต๊ะทำงาน คุณพรชัย	09:30	510	≤400-500	510	≤400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน คุณดิเรก	09:30	757	≤400-500	757	≤400	✓	✓
12. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	09:30	550	≤400-500	550	≤400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน คุณธีรภัทร	09:31	590	≤400-500	590	≤400	✓	✓
14. โต๊ะทำงาน คุณนเรศ	09:31	649	≤400-500	649	≤400	✓	✓
15. โต๊ะทำงาน คุณทวีศักดิ์	09:31	422	≤400-500	422	≤400	✓	✓
16. โต๊ะทำงาน คุณวลัญช์	09:32	647	≤400-500	647	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 คุณยุทธนา	09:32	618	≤400-500	618	≤400	✓	✓
18. โต๊ะทำงานส่วนกลาง คุณยุทธนา	09:32	475	≤400-500	475	≤400	✓	✓
19. โต๊ะทำงาน คุณเจษฎา	09:33	781	≤400-500	781	≤400	✓	✓
แผนก Mechanical							
1. โต๊ะทำงาน คุณณัฐชนวีร์	09:49	468	≤400-500	468	≤400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน คุณถาวร	09:49	423	≤400-500	423	≤400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน คุณนครินทร์	09:49	481	≤400-500	481	≤400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ส่วนกลาง	09:50	433	≤400-500	433	≤400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน Spare	09:50	429	≤400-500	429	≤400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณกรณรงค์	09:50	421	≤400-500	421	≤400	✓	✓
แผนก I&C							
7. โต๊ะทำงานส่วนกลาง	09:52	402	≤400-500	402	≤400	✓	✓
8. เครื่องปริ้นเตอร์	09:52	340	≤300-400	340	≤300	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน คุณพงษ์ศักดิ์	09:52	449	≤400-500	449	≤400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน คุณอาทิตย์	09:53	426	≤400-500	426	≤400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน Spare	09:53	443	≤400-500	443	≤400	✓	✓
12. โต๊ะซ่อมงาน คุณทวีศักดิ์	09:53	898	≤400-500	898	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
แผนก Electrical							
13. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์	09:54	571	400-500	571	400	✓	✓
14. โต๊ะทำงาน คุณไพศาล	09:54	493	400-500	493	400	✓	✓
15. โต๊ะทำงาน คุณเอกภาพ	09:54	464	400-500	464	400	✓	✓
16. โต๊ะทำงานคอมพิวเตอร์ส่วนกลาง	09:55	404	400-500	404	400	✓	✓
17. โต๊ะทำงาน (ว่าง)	09:55	412	400-500	412	400	✓	✓
แผนก Store							
18. โต๊ะทำงาน คุณกฤษฎา	09:57	470	400-500	470	400	✓	✓
ห้องทำงานนักเคมี							
1. โต๊ะทำงาน นักเคมี	11:47	415	400-500	415	400	✓	✓
ห้อง Lab							
2. หน้า Hood นักเคมี	11:48	432	400-500	432	400	✓	✓
3. โต๊ะปฏิบัติการตรวจวิเคราะห์ นักเคมี	11:48	410	400-500	410	400	✓	✓
ห้อง CCR เก้า							
4. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 1 คุณพงษ์ทวี	11:52	422	400-500	422	400	✓	✓
5. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 2 คุณพงษ์ทวี	11:52	513	400-500	513	400	✓	✓
6. โต๊ะคอมพิวเตอร์ No. 3 คุณพงษ์ทวี	11:52	727	400-500	727	400	✓	✓
อาคาร 115 kV Substation							
7. หน้าตู้ Panel-1 115 kV Line to AO-PHAI คุณพงษ์ทวี	11:45	384	200-300	384	200	✓	✓
8. หน้าตู้ 3YB-02 RELAYA AND CONTROL PANEL คุณพงษ์ทวี	11:45	516	200-300	516	200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 SA01 415V STG MCC คุณวิเชียร	11:10	388	≤200-300	388	≤200	✓	✓
10. หน้าตู้ Control Direct Feeder + VT + E/S คุณวิเชียร	11:10	433	≤200-300	433	≤200	✓	✓
11. หน้าตู้ Control SA01 415 GTG MCC SA01 คุณวิเชียร	11:10	439	≤200-300	439	≤200	✓	✓
12. หน้าตู้ Control SA01 415VEssential Switchgear คุณวิเชียร	11:11	226	≤200-300	226	≤200	✓	✓
13. หน้าตู้ Control Out going to GT Generator คุณวิเชียร	11:11	392	≤200-300	392	≤200	✓	✓
14. หน้าตู้ Control Out going to ST Generator คุณวิเชียร	11:11	400	≤200-300	400	≤200	✓	✓
- ห้อง LCR 3							
15. หน้าตู้ Control AVR Panel คุณวิเชียร	11:13	668	≤200-300	668	≤200	✓	✓
16. หน้าตู้ Control Turbine Control Cubicle คุณวิเชียร	11:13	392	≤200-300	392	≤200	✓	✓
17. หน้าตู้ Control Synchronizing Panel คุณวิเชียร	11:13	482	≤200-300	482	≤200	✓	✓
18. หน้าตู้ Control UPS Panel คุณวิเชียร	11:14	691	≤200-300	691	≤200	✓	✓
19. หน้าตู้ Control 125 DVC Battery Charger #1 คุณวิเชียร	11:14	640	≤200-300	640	≤200	✓	✓
20. โต๊ะคอมพิวเตอร์ (Monitor CEMs) คุณวิเชียร	11:00	781	≤400-500	781	≤400	✓	✓
21. โต๊ะคอมพิวเตอร์ คุณวิเชียร	11:00	679	≤400-500	679	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 คุณณัฐพราย	11:02	469	≤400-500	469	≤400	✓	✓
23. โต๊ะทำงาน CEMS GT #4 คุณณัฐพราย	11:02	439	≤400-500	439	≤400	✓	✓
- อาคาร 22 kV Substation 1							
24. หน้าตู้ INC 2 คุณพงษ์ทวี	11:04	265	≤200-300	265	≤200	✓	✓
25. หน้าตู้ BS คุณพงษ์ทวี	11:04	323	≤200-300	323	≤200	✓	✓
26. หน้าตู้ INCOMING 1 คุณพงษ์ทวี	11:04	245	≤200-300	245	≤200	✓	✓
27. หน้าตู้ J04 OUT GOING F15 คุณพงษ์ทวี	11:05	303	≤200-300	303	≤200	✓	✓
28. หน้าตู้ J04 OUT GOING F13 คุณพงษ์ทวี	11:05	307	≤200-300	307	≤200	✓	✓
- อาคาร 22 kV Substation 2							
29. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 6 คุณณัฐพราย	11:07	298	≤200-300	298	≤200	✓	✓
30. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 8 คุณณัฐพราย	11:07	219	≤200-300	219	≤200	✓	✓
31. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 10 คุณณัฐพราย	11:07	217	≤200-300	217	≤200	✓	✓
32. หน้าตู้ Out Going Feeder No. 17 คุณณัฐพราย	11:08	215	≤200-300	215	≤200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 คุณอำนวย	10:27	702	≤400-500	702	≤400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน 2 คุณอำนวย	10:27	690	≤400-500	690	≤400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน 3 คุณอำนวย	10:27	777	≤400-500	777	≤400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน 4 คุณอำนวย	10:28	811	≤400-500	811	≤400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน 5 คุณอำนวย	10:28	781	≤400-500	781	≤400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน 6 คุณอำนวย	10:28	856	≤400-500	856	≤400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน 7 คุณอำนวย	10:29	854	≤400-500	854	≤400	✓	✓
8. โต๊ะทำงาน 8 คุณอำนวย	10:29	819	≤400-500	819	≤400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน 9 คุณอำนวย	10:29	841	≤400-500	841	≤400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน 10 คุณอำนวย	10:30	821	≤400-500	821	≤400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน 11 คุณอำนวย	10:30	732	≤400-500	732	≤400	✓	✓
12. โต๊ะทำงาน 12 คุณอำนวย	10:30	775	≤400-500	775	≤400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน 13 คุณอำนวย							
- พื้นที่ 1	10:31	1,689	≤400-500	1,689	≤400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:31	1,432	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:31	1,277	≤200	-	-	✓	-

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ¹ (LUX)	มาตรฐาน ¹ (LUX)	ผลการ ทดสอบ ² (LUX)	มาตรฐาน ² (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
ห้อง NEW CCR ชั้น 3 (ต่อ)							
14. โต๊ะทำงาน 14 คุณอำนวย							
- พื้นที่ 1	10:32	1,765	≤400-500	1,765	≤400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:32	1,554	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:32	1,342	≤200	-	-	✓	-
ห้อง NEW MCC ชั้น 3							
15. หน้าตู้ UMM Panel คุณอำนวย	10:33	577	≤200-300	577	≤200	✓	✓
16. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-3 616E103A คุณอำนวย	10:33	476	≤200-300	476	≤200	✓	✓
17. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-2 616E103B คุณอำนวย	10:33	458	≤200-300	458	≤200	✓	✓
18. หน้าตู้ STG-3 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณอำนวย	10:34	547	≤200-300	547	≤200	✓	✓
19. หน้าตู้ STG-6 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณอำนวย	10:34	681	≤200-300	681	≤200	✓	✓
20. หน้าตู้ 6FC-01 Process STEAM FLOW Computer คุณอำนวย							
- พื้นที่ 1	10:35	1,156	≤200-300	1,156	≤200	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:35	1,263	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:35	1,215	≤200	-	-	✓	-
ห้อง STG #3 ชั้น 1							
21. 62MAC10CT030 คุณพงษ์ทวี	10:37	385	≤200-300	385	≤100	✓	✓
22. 6PT1502 คุณพงษ์ทวี	10:37	370	≤200-300	370	≤100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ ^{/1}	มาตรฐาน ^{/1}	ผลการทดสอบ ^{/2}	มาตรฐาน ^{/2}	สรุปผลการตรวจวัด	
		(LUX)	(LUX)	(LUX)	(LUX)	มาตรฐาน ^{/1}	มาตรฐาน ^{/2}
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน							
GT #6							
1. Chemical Skid HRSG #6	19:28	275	≦200-300	275	≦100	✓	✓
2. Air Compressor #2	19:29	643	≦200-300	643	≦100	✓	✓
3. Duck Burner	19:30	248	≦200-300	248	≦100	✓	✓
4. Sample Cool Analysis	19:31	233	≦200-300	233	≦100	✓	✓
5. Gas Heater 601-M103	19:32	576	≦200-300	576	≦100	✓	✓
6. HP Feed Water Pump HASG 6	19:33	225	≦200-300	225	≦100	✓	✓
7. LP Feed Water Pump HASG 7	19:34	263	≦200-300	263	≦100	✓	✓
8. HP Boiler HRGS #6	19:40	289	≦200-300	289	≦100	✓	✓
9. LP Boiler HRGS #6	19:41	246	≦200-300	246	≦100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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	19:10	1,123	≤200-300	1,123	≤100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:10	1,017	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:10	962	≤200	-	-	✓	-
2. De-Nox GT 4 คุณอิทธิพล							
- พื้นที่ 1	19:11	1,123	≤200-300	1,123	≤100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:11	1,157	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:11	690	≤200	-	-	✓	-
3. GT4 Reduction Gear คุณอิทธิพล							
- พื้นที่ 1	19:12	1,124	≤200-300	1,124	≤100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:12	1,027	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:12	1,147	≤200	-	-	✓	-
4. HP Boiler HRSG 4 คุณอิทธิพล	19:15	323	≤200-300	323	≤100	✓	✓
5. IP Boiler คุณอิทธิพล	19:16	437	≤200-300	437	≤100	✓	✓
6. LP Boiler คุณอิทธิพล	19:17	295	≤200-300	295	≤100	✓	✓
NEW RO							
7. pH Control New RO คุณอิทธิพล	19:20	932	≤200-300	932	≤200	✓	✓
8. MCC New RO คุณอิทธิพล	19:21	255	≤200-300	255	≤200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 คุณอิทธิพล							
- พื้นที่ 1	19:23	1,258	≤200-300	1,258	≤100	✓	✓
- พื้นที่ 2	19:23	1,296	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	19:23	1,167	≤200	-	-	✓	-
10. GSU 5 คุณอิทธิพล	19:24	996	≤200-300	996	≤100	✓	✓
11. MCC WTP 2 Panel คุณอิทธิพล	19:26	382	≤200-300	382	≤100	✓	✓
GT 2							
1. หม้อแปลง TP-04 คุณอิทธิพล	19:43	219	≤200-300	219	≤100	✓	✓
2. หม้อแปลง TP-03 คุณอิทธิพล	19:44	278	≤200-300	278	≤100	✓	✓
3. หม้อแปลง AT-1 คุณอิทธิพล	19:45	876	≤200-300	876	≤100	✓	✓
4. หม้อแปลง AT-4 คุณอิทธิพล	19:46	585	≤200-300	585	≤100	✓	✓
5. สถานี Desup TF คุณอิทธิพล	19:47	286	≤200-300	286	≤100	✓	✓
6. Main Process Steam คุณอิทธิพล	19:48	368	≤200-300	368	≤100	✓	✓
7. Hydraulic Starter STG 1 คุณอิทธิพล	19:49	798	≤200-300	798	≤100	✓	✓
8. Chemical Skid Cooling Tower 1 คุณอิทธิพล	19:50	426	≤200-300	426	≤100	✓	✓
9. หม้อแปลง AT-2 คุณอิทธิพล	19:51	265	≤200-300	265	≤100	✓	✓
10. หม้อแปลง AT-3 คุณอิทธิพล	19:52	985	≤200-300	985	≤100	✓	✓
11. GSU-GT6 คุณอิทธิพล	19:53	987	≤200-300	987	≤100	✓	✓
12. GSU-STG #3 คุณอิทธิพล	19:54	975	≤200-300	975	≤100	✓	✓
13. หม้อแปลง TP-05 คุณอิทธิพล	19:55	217	≤200-300	217	≤100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 GSU 7 คุณจิรกฤษ	19:10	790	≤200-300	790	≤100	✓	✓
2. หม้อแปลง GSU 6 คุณจิรกฤษ	19:11	642	≤200-300	642	≤100	✓	✓
3. LP BFW Pump No.1 คุณจิรกฤษ	19:12	238	≤200-300	238	≤100	✓	✓
4. Line Water Cooling GTG 5 คุณจิรกฤษ	19:13	267	≤200-300	267	≤100	✓	✓
5. Sample Cooler Analysis 503M101 คุณจิรกฤษ	19:14	733	≤200-300	733	≤100	✓	✓
6. Chem Skid HRSG 5 คุณจิรกฤษ	19:15	443	≤200-300	443	≤100	✓	✓
7. Main HP Steam คุณจิรกฤษ	19:16	258	≤200-300	258	≤100	✓	✓
8. HP Steam Drum HRSG 5 คุณจิรกฤษ	19:17	671	≤200-300	671	≤100	✓	✓
9. LP Steam Drum HRSG 5 คุณจิรกฤษ	19:18	210	≤200-300	210	≤100	✓	✓
10. CT Make UP Cooling คุณจิรกฤษ	19:19	495	≤200-300	495	≤100	✓	✓
11. pH Cooling Monitor คุณจิรกฤษ	19:20	531	≤200-300	531	≤100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 คุณกิตติ	19:57	690	≧400-500	690	≧400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน 2 คุณกิตติ	19:57	741	≧400-500	741	≧400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน 3 คุณกิตติ	19:57	762	≧400-500	762	≧400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน 4 คุณกิตติ	19:58	732	≧400-500	732	≧400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน 5 คุณกิตติ	19:58	727	≧400-500	727	≧400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน 6 คุณกิตติ	19:58	862	≧400-500	862	≧400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน 7 คุณกิตติ	19:59	926	≧400-500	926	≧400	✓	✓
8. โต๊ะทำงาน 8 คุณกิตติ	19:59	791	≧400-500	791	≧400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน 9 คุณกิตติ	19:59	844	≧400-500	844	≧400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน 10 คุณกิตติ	20:00	673	≧400-500	673	≧400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน 11 คุณกิตติ	20:00	734	≧400-500	734	≧400	✓	✓
12. โต๊ะทำงาน 12 คุณกิตติ	20:00	713	≧400-500	713	≧400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน 13 คุณกิตติ	20:01	670	≧400-500	670	≧400	✓	✓
14. โต๊ะทำงาน 14 คุณกิตติ	20:01	614	≧400-500	614	≧400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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 คุณกิตติ	20:04	446	≤200-300	446	≤200	✓	✓
16. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-3 616E103A คุณกิตติ	20:04	346	≤200-300	346	≤200	✓	✓
17. หน้าตู้ 115kV Control and Protection LRP 5-2 616E103B คุณกิตติ	20:04	275	≤200-300	275	≤200	✓	✓
18. หน้าตู้ STG-3 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณกิตติ	20:05	366	≤200-300	366	≤200	✓	✓
19. หน้าตู้ GTG-6 GSUT RTCC PANEL 616E102A คุณกิตติ	20:05	626	≤200-300	626	≤200	✓	✓
20. หน้าตู้ 6FC-01 Process STEAM FLOW Computer คุณกิตติ	20:05	438	≤200-300	438	≤200	✓	✓
STG #3 ชั้น 1							
1. 62MAC10CT042 คุณพงษ์วิศ	19:28	206	≤200-300	206	≤100	✓	✓
2. 6PT1502 คุณพงษ์วิศ	19:29	253	≤200-300	253	≤100	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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							
3. GT6AT2 คุณพงศ์วิศ	19:32	220	≤200-300	220	≤100	✓	✓
4. GT6AT1 คุณพงศ์วิศ	19:33	398	≤200-300	398	≤100	✓	✓
5. GT6SST2 คุณพงศ์วิศ	19:34	300	≤200-300	300	≤100	✓	✓
6. GT6SST1 คุณพงศ์วิศ	19:35	273	≤200-300	273	≤100	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ¹ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

² ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน										
Ratch Pathana Office : 1 st Floor										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
1. ห้องประชุมใหญ่ (ห้องนพเก้า)	09:35 - 09:38	8	613	523	≤300	≤150	761	≤400	✓	✓
2. ทางเดินหน้าห้องประชุมนพเก้า	09:40 - 09:41	6	168	108	≤100	≤50	105	≤50	✓	✓
3. ห้องประชุมเล็ก (เพทาย)	09:43 - 09:44	4	465	426	≤300	≤150	517	≤400	✓	✓
4. ห้องเก็บเอกสารแผนกควบคุมการผลิต	09:46 - 09:47	6	437	387	≤200	≤100	513	≤200	✓	✓
5. ห้องอาหาร	09:48 - 09:49	4	424	379	≤300	≤150	400	≤200	✓	✓
Ratch Pathana Office : 2 nd Floor										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
6. ทางเดินบันได	09:50 - 09:51	5	216	143	≤100	≤50	277	≤50	✓	✓
7. ห้องประชุมบัญชา	09:53 - 09:54	4	528	505	≤300	≤150	815	≤400	✓	✓
8. ห้องเก็บเอกสารบัญชา	09:55 - 09:57	8	438	226	≤200	≤100	570	≤200	✓	✓
9. ห้องประชุมใหญ่ (ห้องบุษราคัม)	10:00 - 10:08	18	515	411	≤300	≤150	638	≤400	✓	✓
10. ทางเดินหน้าห้องประชุมใหญ่	10:10 - 10:12	6	167	125	≤100	≤50	129	≤50	✓	✓
11. ทางเดินหน้าห้องประธาน	10:13 - 10:14	5	214	164	≤100	≤50	268	≤50	✓	✓
12. ห้องประชุมหน้าห้อง IT	10:15 - 10:16	4	487	426	≤300	≤150	556	≤400	✓	✓
13. ทางเดินหน้าห้องประชุม (เพทาย)	10:19 - 10:20	6	173	146	≤100	≤50	158	≤50	✓	✓
14. ห้องอบรม	10:21 - 10:22	4	646	612	≤300	≤150	708	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)										
OEG Office ชั้นล่าง										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
15. ห้องประชุม	09:35 - 09:37	8	495	402	≥300	≥150	611	≥400	✓	✓
16. Document Room 1	09:38 - 09:39	4	570	407	≥300	≥150	547	≥200	✓	✓
OEG Office ชั้น 2										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
17. Document Room 2	09:41 - 09:42	4	524	325	≥300	≥150	488	≥200	✓	✓
18. บันไดขึ้น ชั้น 2	09:45 - 09:46	5	293	203	≥100	≥50	330	≥50	✓	✓
Work Shop ชั้น 2										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
19. Document Room 3	09:58 - 09:59	4	390	347	≥300	≥150	412	≥200	✓	✓
Store										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
20. ห้องเก็บ Spare Part	10:01 - 10:05	10	707	257	≥200	≥100	307	≥200	✓	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
21. Store เก็บของชั้นล่างห้องแอร์	10:07 - 10:11	10	558	234	≥200	≥100	324	≥200	✓	✓
Store ชั้น 2										
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแอมมากกว่า 2 แอม										
22. Store	10:13 - 10:17	18	301	214	≥200	≥100	276	≥200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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										
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแอมมากกว่า 2 แอม										
23. MCC Switchgear ข้าง CCR	11:16 - 11:21	18	507	330	≥200	≥100	600	≥200	✓	✓
LCR #2										
หลอดไฟติดตั้งแอมเดียวกลางห้อง										
24. MCC LCR #2	11:24 - 11:27	10	261	216	≥200	≥100	309	≥200	✓	✓
อาคาร Chiller										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
25. ทางเดิน Chiller No. 1	11:29 - 11:31	7	259	124	≥100	≥50	265	≥50	✓	✓
26. ทางเดิน Chiller No. 4	11:35 - 11:37	7	146	104	≥100	≥50	112	≥50	✓	✓
27. บัอมยาม ประตู 9	11:40 - 11:41	2	1,933	1,136	≥100	-	2,140	≥100	✓	✓
NEW MCC ชั้น 3										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
28. ห้องประชุม	10:20 - 10:25	10	1,047	548	≥300	≥150	650	≥400	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)										
NEW MCC ชั้น 2										
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง										
29. NEW MCC (1)	10:39 - 10:43	10	345	254	≥200	≥100	278	≥200	✓	✓
30. NEW MCC (2)	10:45 - 10:48	10	427	277	≥200	≥100	371	≥200	✓	✓
31. NEW MCC (3)	10:49 - 10:53	10	350	233	≥200	≥100	300	≥200	✓	✓
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
32. ห้องชาร์จแบตเตอรี่	10:54 - 10:58	10	312	256	≥200	≥100	335	≥200	✓	✓
NEW MCC ชั้น 1										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
33. ห้องเก็บสารเคมี	10:59 - 11:02	12	1,342	548	≥200	≥100	1,093	≥200	✓	✓

ตารางที่ 3.47 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX) ¹		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด ² (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน										
ปั๊มน้ำ ประตู 9										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
34. ปั๊มน้ำ ประตู 9	19:08 - 19:09	2	147	146	≤100	-	135	≤100	✓	✓
NEW MCC ชั้น 3										
หลอดไฟติดกระดานบนเพดาน										
35. ห้องประชุม	20:06 - 20:10	10	595	542	≤300	≤150	672	≤400	✓	✓
NEW MCC ชั้น 2										
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง										
36. NEW MCC (1)	20:12 - 20:16	10	348	228	≤200	≤100	271	≤200	✓	✓
37. NEW MCC (2)	20:17 - 20:21	10	374	265	≤200	≤100	339	≤200	✓	✓
38. NEW MCC (3)	20:23 - 20:27	10	392	285	≤200	≤100	324	≤200	✓	✓
NEW MCC ชั้น 1										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
39. ห้องเก็บสารเคมี	19:36 - 19:39	12	329	231	≤200	≤100	366	≤200	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

เกณฑ์มาตรฐาน : ¹ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

² ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

3.6.1.4.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2569 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 534 จุดตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน

3.6.1.4.4 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณพื้นที่การทำงาน จำนวน 534 จุดตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.48

ตารางที่ 3.48 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

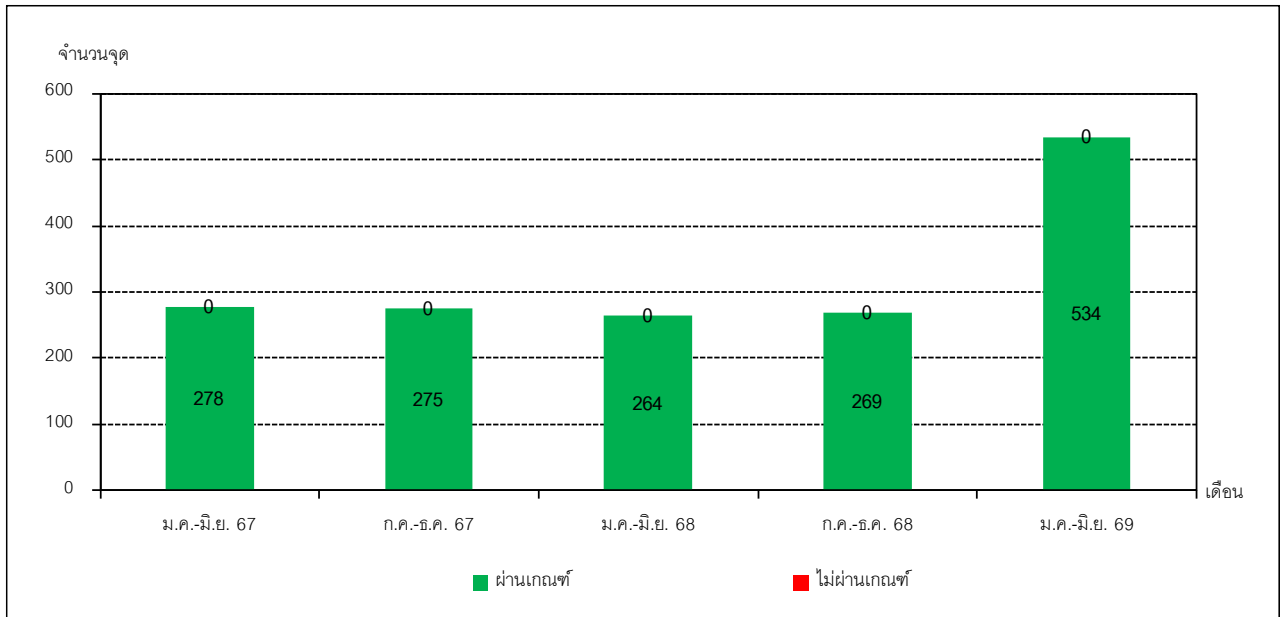
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

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	269	0
ม.ค.-มิ.ย. 69	534	534	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 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2569 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2569 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป ทั้งนี้มีการตรวจสอบสภาพครั้งล่าสุดในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี รายละเอียดดังตารางที่ 3.49

3.6.2.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2569 ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569 โดยโรงพยาบาลสมิติเวชศรีราชา จังหวัดชลบุรี รายละเอียดดังตารางที่ 3.50 (ภาคผนวกที่ 28)

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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	57	57	0	57	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	57	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	57	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ เสียงดัง
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	57	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ความร้อน
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	57	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ตรวจการมองเห็น

- หมายเหตุ :
- ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพประจำปี ของ บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยโรงพยาบาลพญาไทศรีราชา จังหวัดชลบุรี
 - ¹ = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนเข้างานแล้ว
 - ² = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้นๆ
 - ประจำปี 2569 จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2569

ตารางที่ 3.50 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2569
(เข้ารับการตรวจวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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	39	39	0	39	-	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	39	-	-	-	-	ไม่มีพนักงานสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	39	23	5	18	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์ และส่งตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำ	เฝ้าระวังการได้ยินหูทั้ง 2 ข้าง ที่ความถี่ 500-6,000 Hz
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	39	12	0	12	-	-
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	39	39	0	39	-	-

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

¹ = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนเข้างานแล้ว

² = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้น ๆ

3.6.2.3 สรุปผลการตรวจสอบภาพพนักงาน

บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2569

ผลการตรวจสอบภาพพนักงานของราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2569 จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2569 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

3.6.2.4 สรุปผลการตรวจสอบภาพพนักงาน

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2569

ผลการตรวจสอบภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2569 โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569 มีพนักงานทั้งหมด 39 รายโดยเข้ารับการตรวจสุขภาพทั่วไป จำนวน 39 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และเข้ารับการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 23 ราย พบพนักงานผิดปกติในตรวจสมรรถภาพการได้ยิน 1 ราย ระบุว่า ความถี่ 500-6,000 Hz จำนวน 5 คน ดำเนินการปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์และส่งตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำในเดือนกรกฎาคม 2569 ตรวจการทำงานของไต จำนวน 12 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และตรวจการมองเห็น จำนวน 39 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

3.6.2.5 การตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มีพนักงานเข้างานใหม่ จำนวน 5 คน และบริษัท ออปอเรชั่นฮอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ไม่มีพนักงานเข้าใหม่ ทั้งนี้ ได้มีการตรวจสอบสภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.51

ตารางที่ 3.51 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ก่อนเข้างาน บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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	5	5	0	5	ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์	-
ทำงานสัมผัสฝุ่นละออง : สมรรถภาพปอด	ปอด	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ฝุ่นละออง
ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับเสียงดัง
ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต	ไต	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ความร้อน
ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงาน ละเอียด : ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	สายตาอาชีวอนามัย	-	-	-	-	-	พนักงานไม่มีสัมผัสปัจจัยเสี่ยงเกี่ยวกับ ตรวจการมองเห็น

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

^{1/} = จำนวนพนักงานประจำ ที่เป็นพนักงานใหม่

^{2/} = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้นๆ

3.6.2.6 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานพนักงานใหม่ ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 5 ราย โดยเข้ารับการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป จำนวน 5 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

3.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น และรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.52

ตารางที่ 3.52 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ลำดับที่	รายการ	หน่วย	บริษัท	
			RPE	OEG
1.	จำนวนพนักงาน (ณ 30 มิถุนายน 2569)	(คน)	64	39
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 มกราคม – 30 มิถุนายน 2569)	(คน x ชม.)	69,936.5	42,296.50
8.	ชั่วโมงทำงานหลังเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (ณ 30 มิถุนายน 2569)	(คน x ชม.)	1,430,795.5	590,773
9.	วันที่เกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานครั้งสุดท้าย	(วัน เดือน ปี)	7 ก.ย. 50	28 ธ.ค. 64

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

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

3.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้ง จัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)

3.7 สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประสานชุมชนในรัศมี 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 โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อ ชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึง มาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจ ทศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 26) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและ ติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและ การแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบ ข้อร้องเรียนจากชุมชน

3.8 สภาพสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชน ในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และ ทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29) สำหรับประจำปี 2569 อยู่ระหว่างดำเนินการรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

สรุปผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 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 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 ปล่อย ได้แก่ HRSG#4, HRSG#5 และ HRSG#6 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 24 และ 27-28 เมษายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

- ปล่อย HRSG#4 ผลการตรวจวัดค่า NO_x as NO_2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่าน ส่วนค่า SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อย HRSG#5 ผลการตรวจวัดค่า NO_x as NO_2 , SO_2 , TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- ปล่อง HRSG#6 ผลการตรวจวัดค่า NO_x as NO_2 และ SO_2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมามีส่วนค่า TSP, PM-10 และ PM-2.5 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

สำหรับปล่อง Auxiliary Boiler ยังไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่มีเครื่องติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

ทั้งนี้ ทางโครงการ 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

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

ข้อเสนอแนะ

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

4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม บ้านห้วยเล็ก โรงเรียนอนุบาลนิสารัตน์ และชุมชนหนองพังพวย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 24 เมษายน - 1 พฤษภาคม 2569 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวม 24 ชั่วโมง (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง (NO_2) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 1 ชั่วโมง (SO_2) มีค่าตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

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

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

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

- บริเวณชุมชนหนองพังพวย ผลการตรวจวัด พบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 10) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน 24 ชั่วโมง (PM 2.5) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ CEMs เพื่อเป็นการเฝ้าระวังไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกน้อยที่สุด

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า Free Chlorine, pH และ ค่า Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ค่า TDS และ Temperature มีค่าลดลง ส่วนค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ทุกพารามิเตอร์ยังคงมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า Free Chlorine, TDS และ ค่า Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ค่า pH มีค่าลดลง ส่วนค่า Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ค่าดังกล่าวอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

4.3 ระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน 2569 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณบ้านไร่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียง โดยทั่วไป และเสียงรบกวน) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดเฉพาะระดับเสียง โดยทั่วไป) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่ามีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียง การรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ บ้านไร่หนึ่ง พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา ตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน โดยมีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาจากกิจกรรมต่างๆ ในชุมชน เช่น เสียงจากรถสัญจรไป-มา เสียงนก เสียงเปิดเพลง และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น หากพิจารณาจากระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ทั้งในวันทำงาน และวันหยุด พบว่า อยู่ในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำ หมายความว่า สภาพโดยทั่วไปของชุมชนค่อนข้างเงียบสงบ มีเพียงบางช่วงเวลาที่ มีค่าระดับเสียงรบกวนบางช่วงเวลา ได้แก่

- วันที่ 23 เมษายน 2569 เวลา 12:00-15:00 น. และ เวลา 20:00-21:00 น.
- วันที่ 24 เมษายน 2569 เวลา 00:15-00:20 น. และ เวลา 03:40-03:45 น.
- วันที่ 25 เมษายน 2569 เวลา 22:40-22:45 น., 23:10-23:15 และ เวลา 23:50-23:55 น.
- วันที่ 26 เมษายน 2569 เวลา 00:00-00:20 น., 00:40-00:50 น. 00:55-01:05 น., 02:45-02:50 น. และ เวลา 23:30-23:35 น.
- วันที่ 27 เมษายน 2569 เวลา 00:10-00:15 น., 00:35-00:40 น. 02:40-02:45 น., 05:55-06:00 น., 22:40-22:45 น. และเวลา 23:55-00:00 น.
- วันที่ 28 เมษายน 2569 เวลา 00:15-00:25 น., 00:30 – 00:35 น. และ เวลา 02:00 - 03:00 น.
- วันที่ 29 เมษายน 2569 เวลา 00:10-00:15 น., 00:25 – 00:30 น., 01:00-01:05 น., 02:45-02:50 น. และเวลา 23:50-23:55 น.

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

ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการทั้ง 4 ทิศ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ โดยในช่วงที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติ ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้
- เสียงรบกวน บริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา แต่อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชั่วโมง) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวนอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดำเนินการป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานของโครงการส่งผลกระทบต่อประชาชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการ
- โครงการยังมีมาตรการไม่ให้มีการปฏิบัติงานที่มีเสียงดังในช่วงเวลากลางคืน

4.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสีย โครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า และห้างหุ้นส่วนจำกัด ชาลี รีไซเคิล 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)

4.5 การคมนาคมขนส่ง

โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 23-24 เมษายน 2569 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณ Steam Turbine No. 2 บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 4 บริเวณ Gas Turbine No. 5 และบริเวณ Gas Turbine No. 6 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียง (L_{eq} 12 hr.) 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 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ในสถานที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine No. 3 บริเวณ Gas Turbine No. 4 และบริเวณ Gas Turbine No. 6 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Steam Turbine No. 2 และ บริเวณ Gas Turbine No. 5 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

4.6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ในวันที่ 7 เมษายน 2569 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 76.2-78.9 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 19.78-37.24 % (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

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงานบริเวณ Area 1 และบริเวณ Area 2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

- เสียงสะสม (% Noise Dose) บริเวณ Area 1 และบริเวณ Area 2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Area 3 มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

4.6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชพัฒนา (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 2) (ช่วงดำเนินการ) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดในเดือนที่มีความร้อนสูงสุด ประจำปี 2569 ดำเนินการในวันที่ 7 เมษายน 2569 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 และบริเวณ Steam Turbine No. 3 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

4.6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2569 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 534 จุดตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน

4.6.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

4.6.2.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2569 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2569 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป ทั้งนี้มีการตรวจสอบสภาพครั้งล่าสุดในระหว่างวันที่ 15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2568 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี รายละเอียดดังตารางที่ 3.49

4.6.2.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2569 ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569 โดยโรงพยาบาลสมิติเวชศรีราชา จังหวัดชลบุรี รายละเอียดดังตารางที่ 3.50 (ภาคผนวกที่ 28)

4.6.2.3 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด(มหาชน) ประจำปี 2569

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2569 จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 30 กันยายน 2569 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.6.2.4 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2569

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2569 โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569 มีพนักงานทั้งหมด 39 รายโดยเข้ารับการตรวจสอบสภาพทั่วไป จำนวน 39 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และเข้ารับการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จำนวน 23 ราย พบพนักงานผิดปกติในตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ผู้ระวังที่ความถี่ 500-6,000 Hz จำนวน 5 คน ดำเนินการปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์และส่งตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำในเดือนกรกฎาคม 2569 ตรวจการทำงานของไต จำนวน 12 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ และตรวจการมองเห็น จำนวน 39 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

4.6.2.5 การตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มีพนักงานเข้างานใหม่ จำนวน 5 คน และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ไม่มีพนักงานเข้าใหม่ ทั้งนี้ ได้มีการตรวจสอบสภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.51

4.6.2.6 สรุปผลการตรวจสอบภาพพนักงานใหม่ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ผลการตรวจสอบภาพพนักงานพนักงานใหม่ ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 5 ราย โดยเข้ารับการตรวจสอบภาพทั่วไป จำนวน 5 ราย พบว่า ไม่พบความผิดปกติ

4.6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6.4 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งจัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)

4.7 เศรษฐกิจ-สังคม

โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ปรธานชุมชนในรัศมี 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 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่ว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 26) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

4.8 สภาวะสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29) สำหรับประจำปี 2569 อยู่ระหว่างดำเนินการรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.9 การจัดส่งรายงานให้หน่วยงานราชการ

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อส่งให้หน่วยงานราชการต่อไปเป็นผู้พิจารณาและตรวจสอบ

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

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก แหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	24 เม.ย. 69	22.75	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	24 เม.ย. 69	1.73	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	24 เม.ย. 69	0.23	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	24 เม.ย. 69	0.02	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	24 เม.ย. 69	5.91	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	24 เม.ย. 69	0.24	2.529	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	24 เม.ย. 69	3.75	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	24 เม.ย. 69	0.15	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	24 เม.ย. 69	1.97	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	24 เม.ย. 69	0.08	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm	28 เม.ย. 69	29.29	90	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 เม.ย. 69	0.88	4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 เม.ย. 69	2.42	15	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 เม.ย. 69	0.10	1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 เม.ย. 69	5.97	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 เม.ย. 69	0.09	1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	28 เม.ย. 69	5.72	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 เม.ย. 69	0.09	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	28 เม.ย. 69	2.73	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	28 เม.ย. 69	0.04	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (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	27 เม.ย. 69	31.51	60	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 เม.ย. 69	3.14	5.935	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	27 เม.ย. 69	0.31	10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 เม.ย. 69	0.04	1.376	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	27 เม.ย. 69	4.65	45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 เม.ย. 69	0.25	2.366	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM-10	mg/Nm ³	27 เม.ย. 69	3.86	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	27 เม.ย. 69	0.20	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		PM-2.5	mg/Nm ³	27 เม.ย. 69	2.02	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
			g/s	27 เม.ย. 69	0.11	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - ชุมชนบ้านหนองขาม	2	TSP	µg/m ³	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	44.5-55.1	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	µg/m ³	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	25.8-37.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	µg/m ³	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	21.21-33.12	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	13.7-33.1	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. - 1 พ.ค. 69	11.4-31.7	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ							
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	TSP	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	37.0-50.6	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	19.9-36.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	16.94-28.67	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	5.0-22.9	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	8.8-13.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- โรงเรียนอนุบาลนิสาร์ตัน	2	TSP	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	53.4-71.1	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	31.2-47.9	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	15.94-36.77	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	12.9-27.9	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	6.9-18.0	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ชุมชนหนองพังพวย	2	TSP	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	32.1-57.1	200	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM10	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	23.8-52.6	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		PM 2.5	µg/m ³	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	20.53-29.55	37.5	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		NO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	3.4-28.5	120	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppb	30 เม.ย. – 1 พ.ค. 69	5.6-18.4	100	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ 2.1 จุติระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค. - มิ.ย. 69	221.43-411.77	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		pH	-	ม.ค. - มิ.ย. 69	7.6-8.2	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค. - มิ.ย. 69	30-34	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	660-836	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 0.05-0.13	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุติระบายน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค. - มิ.ย. 69	230.58-325.58	-	มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
		pH	-	ม.ค. - มิ.ย. 69	7.5-7.9	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค. - มิ.ย. 69	30-34	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	600-896	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค. - มิ.ย. 69	< 0.05-0.18	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง - บ้านไร่หนึ่ง (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn} เสียงรบกวน	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	51.2-57.6 39.6-58.4 58.3-109.5 55.5-59.3 -11.7 ถึง 18.5	70 - 115 - 10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ พบเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาจากเสียง ธรรมชาติ เช่น เสียงรถสัญจรไป-มา เสียงนกร้อง เสียง เปิดเพลง และเสียงสุนัขเห่า เป็นต้น
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	57.0-69.2 46.3-73.2 54.9-85.6 59.9-75.9	70 - 115 -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	59.9-64.8 53.0-62.4 60.4-90.1 64.1-70.8	70 - 115 -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	63.5-67.0 60.5-68.2 64.6-95.2 70.0-74.4	70 - 115 -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
3. ระดับเสียง (ต่อ) - ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (ตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป)	2	L_{eq} 24 ชม. L_{90} L_{max} L_{dn}	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69 23-30 เม.ย. 69	65.6-67.5 62.9-69.0 67.6-92.7 72.2-74.5	70 - 115 -	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้ ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน มาตรฐานไม่ได้กำหนดไว้
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ม.ค. -มิ.ย. 69	-	-	การจัดการกากของเสีย โครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดย ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็น ประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรม โรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมือง สะอาดการค้า และห้างหุ้นส่วนจำกัด ชาลีรีไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจาก เทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ฮีลเทิร์นซี บอร์เดนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15)
5. การคมนาคมขนส่ง	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	บันทึกสถิติข้อมูลอุบัติเหตุ จากยานพาหนะของ โครงการ	ครั้ง	ม.ค. -มิ.ย. 69	ไม่มีอุบัติเหตุ	-	โครงการมีการรวบรวมสถิติข้อมูลอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ บริเวณเส้นทางทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และภายในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.1 การตรวจวัดระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน							
- Steam Turbine No. 2	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69	76 76 78-89	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine No. 3	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69	70 70 72-84	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 4	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69	78 78 78-81	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 5	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69 23 เม.ย. 69	75 75 77-83	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Gas Turbine No. 6	2	- L_{eq} 12 ชม. - L_{eq} 12 ชม. - L_{max}	dB (A) dB (A) dB (A)	24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69 24 เม.ย. 69	69 69 70-77	$83^{1/}$ $87^{2/}$ $140^{2/}, 115^{3/}$	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

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

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
6.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน							
6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)							
- Area 1 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลิ)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	7 เม.ย. 69 7 เม.ย. 69	76.2 19.78	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 2 (คุณพงษ์วิรัช เมืองเดช)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	7 เม.ย. 69 7 เม.ย. 69	78.9 37.19	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คุณวิเชียร เขียวดี)	2	- 12-hr. TWA - Noise Dose	dB (A) (% Dose)	7 เม.ย. 69 7 เม.ย. 69	78.9 37.24	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน		-					
- Steam Turbine 2	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	7 เม.ย. 69	30.0	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Steam Turbine 3	1	- WBGT (เฉลี่ย)	°C	7 เม.ย. 69	30.3	34	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.1.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	2	- Illumination	Lux	27 พ.ค. 69	534 จุดตรวจวัด	รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 1	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน							
6.2.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	1	- เอกซเรย์ปอด - การตรวจสอบสุขภาพ	-	RPE วันที่ 1 ส.ค.- 30 ก.ย. 69 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 69	-	-	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2569 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม- 30 กันยายน 2569 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2569 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 28
6.2.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1	- การทำงานของปอด - ทดสอบการได้ยิน - การทำงานของไต (BUN) - ทดสอบการมองเห็น	-	OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 69	-	-	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุ	ครั้ง	ม.ค. -มิ.ย. 69	ไม่มีอุบัติเหตุ	-	บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6.4 การเตรียมความพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	2	-	-	ม.ค. -มิ.ย. 69	-	-	โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผน ฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง โดยประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ได้ ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2569 เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้ง จัดให้มีการซ้อมย่อยตามแผนต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)
7. เศรษฐกิจ-สังคม	1	สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็น ของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง	-	ปลายปี 2569	-	-	โครงการมีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชนประมาณชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำนันผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาล 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 สำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำ ทุกปี (ภาคผนวกที่ 26) ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมา ทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 25) สำหรับประจำปี 2569 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2	- รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไข ปัญหาพร้อมการติดตาม ผลการแก้ไข ข้อร้องเรียนจาก ชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการ เกิดซ้ำ	ข้อ/เรื่อง	ม.ค. -มิ.ย. 69	ไม่พบข้อร้องเรียน	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคมรับฟังความคิดเห็น ข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึก ข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไข ปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
8. สภาพาสุภาพของประชาชน	1	- ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการ เจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจาก ปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุด กั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาด เลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบ โครงการ) จากโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการ วิเคราะห์แนวโน้มของการเกิด โรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้ง สรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	ธ.ค. 69	-	-	โครงการทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหา มลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลม อักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตรรอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประจำปี 2568 ดำเนินการ รวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ผลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29) สำหรับ ประจำปี 2569 อยู่ระหว่างดำเนินการรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป