



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)

บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

(ระยะดำเนินการ)



บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด
สวนอุตสาหกรรม เอส เอส พี ระยอง
ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง



จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย จำกัด)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด
สวนอุตสาหกรรม เอส เอส พี ระยอง ตำบลหนองละลอก
อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง

จัดทำโดย



บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)

วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2568





หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา
ด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ตั้งอยู่ที่ สวนอุตสาหกรรม
เอส.เอส.พี. ระยอง ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด
ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.

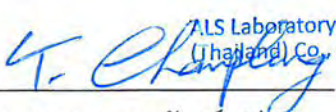
(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายสุพจน์	สละมเต๊ะ		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายเดช	ช่างชน		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา	สอนแก้ว		ผู้จัดการอาวุโส
นางสาววรรณิษา	ชาติวันชัย		ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ


(นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง)

ALS Laboratory Group
(Thailand) Co., Ltd.



ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)**

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
2. สถานที่ตั้ง สวนอุตสาหกรรม เอส.เอส.พี.ระยอง ตำบลหนองละลอก อำเภอนาน้อย จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท.ราช.เอ็นเนอร์จี้.ระยอง จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ สวนอุตสาหกรรม เอส.เอส.พี.ระยอง ตำบลหนองละลอก อำเภอนาน้อย จังหวัดระยอง
โทรศัพท์ 062-524-1499
Email Atiphorn.Y@RatchRayong.com
5. จัดทำโดย บริษัท.เอแอลเอส.แลบอราทอรี.กรุ๊ป.(ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 ตามหนังสือ ที่ ทส.1009.7/5476 และ ทส.1009.7/5478
ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2563 (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการระยะดำเนินการ)
ตามหนังสือ ที่ ทส.1010.7/3239
ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 เปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทผู้รับผิดชอบโครงการ
(การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดครั้งที่ 2) ตามหนังสือเลขที่ NEXIF.RATCH.ENERGY.RAYONG-QNEP.01/63
ครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2565 รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส.1010.7/1346 ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2565.
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญตาราง	ค
สารบัญรูป	จ
สารบัญภาพ	ช
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-5
1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-5
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-6
1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโครงการ	1-6
1.4.2 การใช้ประโยชน์ที่ดินโครงการ	1-6
1.4.3 เครื่องจักรและอุปกรณ์	1-9
1.4.4 กระบวนการผลิต	1-11
1.4.5 เชื้อเพลิง	1-16
1.4.6 ผลิตภัณฑ์ของโครงการ	1-17
1.4.7 ผังสมดุลน้ำ (Water Balance)	1-17
1.5 มลพิษและการควบคุม	1-19
1.5.1 มลพิษทางอากาศ	1-19
1.5.2 เสียงและการควบคุม	1-21
1.5.3 น้ำเสียและการจัดการ	1-21
1.5.4 การจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	1-22
1.5.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-22
1.5.6 พื้นที่สีเขียว และบ่อน้ำ	1-23
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 ผลการดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-7
3.3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-9
3.3.1 คุณภาพอากาศ	3-9
3.3.2 ระดับเสียง	3-30
3.3.3 คุณภาพน้ำ	3-35
3.3.4 การคมนาคมขนส่ง	3-62
3.3.5 กากของเสีย	3-63
3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-63
3.3.7 เศรษฐกิจ-สังคม	3-72
3.3.8 สุนทรียภาพ	3-72
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	4-1
4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.1-1	ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-2
1.4-1	การใช้ประโยชน์ที่ดิน	1-6
1.4-2	รูปแบบกำลังการผลิตของโครงการ	1-11
1.4-3	องค์ประกอบและลักษณะของก๊าซธรรมชาติของโครงการ	1-16
1.4-4	กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุดและไอน้ำของโครงการ	1-17
1.5-1	รายละเอียดการระบายมลสารทางอากาศและข้อมูลปล่อยระบายอากาศเสียของโครงการ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)	1-20
1.5-2	ปริมาณและการจัดการน้ำเสียที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายในโครงการ	1-21
2-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	2-2
3.1-1	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567	3-2
3.1-2	วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-7
3.2-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย HRSG#2โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-10
3.2-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-11
3.2-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-19
3.2-4	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-20
3.2-5	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-23

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.2-6	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-26
3.2-7	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-28
3.2-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-31
3.2-9	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-33
3.2-10	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-37
3.2-11	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-39
3.2-12	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-47
3.2-13	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินคลองข้างตาย ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-49
3.2-14	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-58
3.2-15	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-60
3.2-16	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	3-65
3.2-17	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-68
4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	4-2

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.4-1	ขอบเขตพื้นที่โครงการและพื้นที่โดยรอบ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-7
1.4-2	ที่ตั้งโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-8
1.4-3	แผนผังสมดุลมวลและความร้อนของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) โดยไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-12
1.4-4	แผนผังสมดุลมวลและความร้อนของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) และจำหน่ายไอน้ำ 5 ตัน/ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-13
1.4-5	แผนผังสมดุลมวลและความร้อนของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กรณีเดินเครื่องบางส่วนที่ 65% โดยไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-14
1.4-6	แผนผังสมดุลมวลและความร้อนของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กรณีเดินเครื่องบางส่วนที่ 65% และจำหน่ายไอน้ำ 5 ตัน/ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-15
1.4-7	แผนผังสมดุลน้ำ (Water Balance) ของโครงการ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-18
1.5-1	ผังโครงการพื้นที่สีเขียว และบ่อน้ำ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด	1-24

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.2-1	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-12
3.2-2	ผังลมบริเวณ A2 : วัดกระเฉท (47P 0741414, 1411408) ระหว่างวันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2567	3-27
3.2-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-29
3.2-4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-34
3.2-5	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-41
3.2-6	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-52
3.2-7	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-61
3.2-8	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-70

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
2-1	ระบบ CEMs	2-36
2-2	อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx	2-36
2-3	Silencer	2-36
2-4	อาคารดูดซับเสียง	2-36
2-5	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-36
2-6	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-36
2-7	พื้นที่สีเขียวและ buffer zone	2-37
2-8	ระบบบำบัดน้ำเสีย	2-37
2-9	ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป	2-38
2-10	ร่างระบายน้ำฝนของโครงการ	2-38
2-11	บ่อสังเกตการณ์ (Monitoring Well)	2-38
2-12	ถังขยะภายในพื้นที่โครงการ	2-38
2-13	พื้นที่รวบรวมน้ำมันใช้แล้ว	2-39
2-14	กระดาษ Reuse	2-39
2-15	อาคารกักเก็บของเสีย	2-39
2-16	ป้ายจราจรภายในโครงการ	2-39
2-17	บ่อน้ำภายในพื้นที่โครงการ	2-39
2-18	ห้องควบคุม (Center Control Room)	2-39
2-19	ระบบและอุปกรณ์ดับเพลิง	2-40
2-20	ป้ายเตือนต่างๆ ภายในโครงการ	2-41
2-21	ห้องปฐมพยาบาล/อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และรถฉุกเฉิน	2-41
2-22	เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว	2-41
3.2-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	3-9
3.2-2	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-18
3.2-3	แสดงการตรวจวัดระดับเสียง	3-30
3.2-4	แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	3-36
3.2-5	แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน	3-46
3.2-6	แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-57
3.2-7	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	3-64

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด (บริษัท เน็กซ์ซีพี ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด (เดิม)) ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรม เอส เอส พี ระยอง ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง โดยโครงการมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยจำหน่ายเข้าระบบของ กฟผ. 90 เมกะวัตต์ ซึ่งได้รับความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) โดยมีกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่ผลิตได้ 116 เมกะวัตต์ ต่อมาโครงการจึงได้พิจารณาขนาดของเครื่องจักรและติดตั้งอุปกรณ์บางส่วนเพิ่มเติม ได้แก่ Chiller และ Supplementary Firing เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต ส่งผลให้กำลังผลิตภายหลังการเปลี่ยนแปลงเท่ากับ 98 เมกะวัตต์ (ลดลง 18 เมกะวัตต์) ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวส่งผลให้การใช้ก๊าซธรรมชาติและการระบายมลสารทางอากาศภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการลดลงเล็กน้อย ซึ่งโครงการได้จัดทำรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตาม หนังสือที่ ทส 1010.7/3239 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2563 และภายหลังการก่อสร้างโครงการฯ ภายในปีเดียวกัน

โครงการได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้แก่ เปลี่ยนแปลงตำแหน่งเครื่องจักร การเพิ่มพื้นที่สีเขียวและขนาดบ่อหนองน้ำ รวมถึงการใช้ประโยชน์ที่ดิน ในปี พ.ศ. 2565 โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวทางโครงการได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) และได้มีการยื่นเสนอและได้รับความเห็นชอบ จาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/1346 ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวก ก-1) โดยปัจจุบันโครงการได้เข้าสู่ระยะดำเนินการแล้วตั้งแต่วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2565 ซึ่งสามารถสรุปรายละเอียดโครงการได้ดังตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1 ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือรายงาน
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2
(ครั้งที่ 3) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
1. จัดตั้งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท สยามเพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยแบ่งการก่อสร้าง ออกเป็น 3 ระยะเมื่อปี พ.ศ. 2540	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท สยามเพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับความเห็นชอบครั้งแรก ตาม หนังสือที่ วว 0804/8291 ลงวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2540 ด้วยกำลังผลิตไฟฟ้า 450 เมกะวัตต์ โดยแบ่งการก่อสร้างเป็น 3 ระยะ ระยะละ 150 เมกะวัตต์	ขออนุญาตก่อสร้างโครงการ
2. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ ครั้งที่ 1 ในปี พ.ศ. 2541	จัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ วว 0804/2793 ลงวันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2541	ขอก่อสร้างถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงดีเซล สำรอง เพื่อใช้ในกรณีที่มีปัญหาในระบบ ส่งก๊าซธรรมชาติ
3. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ ครั้งที่ 2 ในปี พ.ศ. 2547	จัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตาม หนังสือที่ ทส 1009/1646 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2547	1) ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในเรื่องการจัดการน้ำเสีย สืบเนื่องจาก วิกฤตการณ์ทางเศรษฐกิจของประเทศ เมื่อปี พ.ศ. 2541 ส่งผลให้การลงทุน ภายในสวนอุตสาหกรรมฯ ชะลอตัวลง นอกจากนี้การพัฒนาสวนอุตสาหกรรมฯ ในขณะนั้นพบว่าการดำเนินการสร้าง ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ดังนั้น โครงการจึงมีความจำเป็นต้องจัดให้มี ระบบบำบัดน้ำเสียภายในโรงไฟฟ้า ทดแทนการส่งน้ำเสียไปบำบัดยังระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวน อุตสาหกรรมฯ ซึ่งการเปลี่ยนแปลง ดังกล่าวไม่ได้ส่งผลกระทบต่อโครงการ ด้านอื่น ๆ อย่างมีนัยสำคัญ 2) ขอยกเลิกการติดตั้ง Axillary Boiler และติดตั้ง Steam Turbine เพิ่ม 1 ชุด
4. เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการ ระยะที่ 1 ในปี พ.ศ. 2551-2553	-	เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการระยะที่ 1 และเปิดดำเนินการเมื่อเดือนธันวาคม พ.ศ.2553 ภายใต้กำลังผลิตติดตั้งสูงสุด 167 เมกะวัตต์

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ) ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือรายงาน
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2
(ครั้งที่ 3) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
5. เพิ่มชื่อบริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด ในปี พ.ศ. 2556	สผ. มีมติรับทราบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/4060	บริษัท สยามเพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ได้ขอเพิ่มชื่อ บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด เข้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 450 เมกะวัตต์ ต่อ สผ. โดยทาง บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด จะต้องร่วมรับผิดชอบในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด
6. ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 3 ในปี พ.ศ. 2561	จัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตาม หนังสือที่ ทส 1009.7/5476 และ ทส 1009.7/5478 ลงวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 (ดังแสดงในภาคผนวก ก-2)	บริษัทฯ มีความประสงค์ที่จะเริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการระยะที่ 2 (กำลังผลิตสูงสุด 116 เมกะวัตต์) ซึ่งในขั้นตอนการออกแบบได้ มีการปรับเปลี่ยนรายละเอียดโครงการที่แตกต่างไปจากรายละเอียดที่ระบุไว้ในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ
7. การแยกขอบเขตการรับผิดชอบ ในปี พ.ศ. 2561	บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด ขอถอนชื่อออกจากความรับผิดชอบร่วมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมระยะที่ 1 และระยะที่ 3 และขอแยกความรับผิดชอบครอบคลุมเฉพาะโครงการระยะที่ 2 เท่านั้น ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6769 ลงวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ.2561 (ดังแสดงในภาคผนวก ก-3)	1) บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด จะปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการระยะที่ 2 เท่านั้น 2) ขอบเขตการดำเนินงานของโครงการ ระยะที่ 2 จะถูกแยกออกจากโครงการ ระยะที่ 1 และระยะที่ 3 อย่างชัดเจน ได้แก่ ผังโครงการระบบผลิตน้ำ ระบบบำบัดน้ำเสีย บ่อหน่วงน้ำ สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ สถานีจ่ายไฟฟ้า และพื้นที่สีเขียว
8. ขอเปลี่ยนชื่อโครงการในปี พ.ศ. 2561	-	บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด ได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท เป็น บริษัท เน็กซ์ซิฟ เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ต่อคณะกรรมการสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ NEXIFENERGY RAYONG-ERC 04/61 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ NEXIFENERGYRAYONG-ONEP 04/61 (ดังแสดงในภาคผนวก ก-4) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ) ความเป็นมาและการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือรายงาน
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2
(ครั้งที่ 3) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
9. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน-ร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1) ในปี พ.ศ. 2563	จัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/3239 ลงวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก ก-5)	บริษัทฯ ได้ทำการปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ในด้านคุณภาพอากาศในเรื่องการควบคุมค่าอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการ ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริง และเปลี่ยนแปลงเครื่องจักร ส่งผลให้กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 98 เมกะวัตต์จาก 116 เมกะวัตต์
10. ขอเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท ผู้รับผิดชอบโครงการในปี พ.ศ. 2563 (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดครั้งที่ 2)	บริษัท เน็กซ์ซิฟ เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท เป็นบริษัท เน็กซ์ซิฟ ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ NEXIF RATCH ENERGY RAYONG-ONEP 01/63 (ดังแสดงในภาคผนวก ก-6) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-
11. เริ่มก่อสร้าง โครงการระยะที่ 2	-	เริ่มดำเนินการก่อสร้างในปี พ.ศ. 2563 และเปิดดำเนินการวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2565 (ดังแสดงในภาคผนวก ก-7)
12. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ในปี พ.ศ. 2565	ได้รับความเห็นชอบ จาก สผ. ตาม หนังสือที่ ทส 1010.7/1346 ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2565 (ดังแสดงในภาคผนวก ก-1)	เปลี่ยนแปลงตำแหน่งเครื่องจักร การเพิ่มพื้นที่สีเขียวและขนาดบ่อหนองน้ำ รวมถึงการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยลดพื้นที่อาคารและพื้นที่ว่างลง
13. ขอเปลี่ยนชื่อโครงการในปี พ.ศ. 2566	-	บริษัท เน็กซ์ซิฟ ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ดำเนินการแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท เป็นบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส.1009.7/9434 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2566 (ดังแสดงในภาคผนวก ก-8)

ทั้งนี้ โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขในมาตรการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบได้กำหนดให้บริษัทฯ ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้กับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) และจังหวัดระยอง ทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) และตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ซึ่งปฏิบัติตามมาตรการในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 3) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/1346 ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2565 เสนอต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) และจังหวัดระยอง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการนั้น จะประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบการผลการดำเนินการ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบและจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรม เอส เอส พี ระยอง ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง โดยโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 28 ไร่ 1 งาน 92.2 ตารางวา ตำแหน่งที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) ดังแสดงในรูปที่ 1.4-1 และรูปที่ 1.4-2

ทิศเหนือ	ติดกับ	โรงไฟฟ้า (โครงการระยะที่ 3) ของบริษัท สยามเพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทิศใต้	ติดกับ	บริษัท สยามไพน์แอปเปิ้ล จำกัด และบริษัท สยามไอซ์ จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดกับ	สถานีไฟฟ้าแรงสูงบ้านค่าย
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่ว่างของสวนอุตสาหกรรมเอส เอส พี ระยอง

1.4.2 การใช้ประโยชน์ที่ดินโครงการ

โครงการฯ ได้มีพื้นที่ทั้งหมด 28 ไร่ 1 งาน 92.2 ตารางวา หรือ 45,568.80 ตารางเมตร ได้มีการแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ของโครงการออกเป็น 6 ส่วนหลักๆ ได้แก่ พื้นที่กระบวนการผลิต พื้นที่อาคารสำนักงาน พื้นที่สาธารณูปโภค บ่อหน่วงน้ำ พื้นที่สีเขียว ถนน พื้นที่ว่างและอื่นๆ ซึ่งสามารถสรุปการใช้พื้นที่ในแต่ละส่วน ได้ดังตารางที่ 1.4-1

ตารางที่ 1.4-1 การใช้ประโยชน์ที่ดิน

การใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ	พื้นที่ (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่กระบวนการผลิต	7,772.0	17.05
พื้นที่อาคารสำนักงาน	660.0	1.45
พื้นที่สาธารณูปโภค	6,364.0	13.97
บ่อหน่วงน้ำ	2,182.0	4.79
ถนน พื้นที่ว่างและอื่นๆ	25,820.50	56.66
พื้นที่สีเขียว	2,770.10	6.08
รวม	45,568.80	100

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3), 2565

1.4.3 เครื่องจักรและอุปกรณ์

เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่สำคัญในกระบวนการผลิตของโครงการประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (GTG) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) และหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) โดยภายหลังการเปลี่ยนแปลงมีการเพิ่ม Gas Turbine Inlet Air Chilling System และ Supplementary Firing รายละเอียดทางเทคนิคดังนี้

1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator; GTG)

Fuel	Natural Gas
Gas Consumption (based on 918.5 Btu/sct)	0.6 MMSCF/hr.
Exhaust Temperature,	566 °C
Exhaust Gas Flow	149 kg/s
Maximum Power Output	57.4 MW
Gas Turbine Inlet Air Chilling System (เพิ่ม)	
- Type	Electric Chiller
- Chilling Type	Chilled Water with Chilling Coil
- Chiller	Cooling Type Water-cooled
- Coil Load	8,042 kWth
- Chill Load	9,250 kWth
- Primary Operating Load	1,890 kW _e

2) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG)

Type	Non reheat, Axial Exhaust, Condensing
Speed	3,000 rpm
Generator Cooling System	Air cooled
Steam Turbine (ST)	
- High Pressure Steam Conditions	
* Pressure	90.7 bar (a)
* Temperature	540 °C
* Flow Rate	125 t/h
- Intermediate Pressure Steam Conditions	
* Pressure	6.5 bar (a)

* Temperature 279 °C

* Flow Rate 7.1 t/h

Steam Turbine Generator (STG)

- Maximum Rated Power Output 39.7 MW

3) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators; HRSG)

Supplementary Firing (เพิ่ม)

- Fuel Natural Gas

- Gas Consumption (based on 918.5 Btu/scf) 0.15 MMSCF/hr

Stack Temperature 77 °C

High Pressure Steam Conditions

- Pressure 95 bar (a)

- Temperature 540 °C

- Flow Rate 125 t/h

Intermediate Pressure Steam Conditions

- Pressure 7.7 bar (a)

- Temperature 279 °C

- Flow Rate 7.1 t/h

1.4.4 กระบวนการผลิต

โครงการจะมีรูปแบบการดำเนินงานของโครงการทั้งหมดสองรูปแบบ โดยมีการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เป็นหลักในรูปแบบการเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) และรูปแบบการเดินเครื่องบางส่วน (Partial Load) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-2

1) รูปแบบที่ 1 : เดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load) เป็นการเดินเครื่องเพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบให้กับ กฟผ. ในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (Peak Period) ในปริมาณ 90 เมกะวัตต์ (วันจันทร์-วันเสาร์ ในช่วงเวลา 09.00-21.00 น. และวันอาทิตย์ในช่วงเวลา 18.30-20.30 น.) โดยรูปแบบดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 กรณีย่อย คือ กรณีไม่จำหน่ายไอน้ำ และกรณีจำหน่ายไอน้ำ 5 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งมีสมมูลมวลและสมมูลความร้อน รายละเอียดแสดงดังรูปที่ 1.4-3 ถึง 1.4-4

2) รูปแบบที่ 2 : เดินเครื่องบางส่วนที่ 65% (Partial Load) เป็นการเดินเครื่องเพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบให้กับ กฟผ. ในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าต่ำ (Off Period) ในปริมาณ ประมาณ 58 เมกะวัตต์ (วันจันทร์-วันเสาร์ ในช่วงเวลา 00.00-09.00 น. และวันอาทิตย์ในช่วงเวลา 20.30-00.00 น.) เพียงรายเดียว โดยรูปแบบดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 กรณีย่อย คือ กรณีไม่จำหน่ายไอน้ำ และกรณีจำหน่ายไอน้ำ 5 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งมีสมมูลมวลและสมมูลความร้อนรายละเอียดแสดงดังรูปที่ 1.4-5 ถึง 1.4-6

ตารางที่ 1.4-2 รูปแบบกำลังการผลิตของโครงการ

รายละเอียดการเดินเครื่อง	กำลังการผลิตรวม (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตสุทธิ (เมกะวัตต์)
GTG + STG	80.0	78.8
GTG + STG + Chiller	86.1	82.2
GTG + STG + Chiller + Supplementary Firing	97.6 หรือประมาณ 98	90.8

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1), 2563

1.4.5 เชื้อเพลิง

ภายหลังเปลี่ยนแปลง โครงการมีอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติสูงสุดเท่ากับ 14.4 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน ซึ่งลดลงจากเดิม 4.82 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน ส่วนองค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติไม่มีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-3

ตารางที่ 1.4-3 องค์ประกอบและลักษณะของก๊าซธรรมชาติของโครงการ

องค์ประกอบ*		ปริมาณสัดส่วนขององค์ประกอบ (%โมล)
CO ₂		4.071
C ₁		90.415
C ₂		2.844
C ₃		0.788
iC ₄		0.155
nC ₄		0.180
iC ₅		0.054
nC ₅		0.032
C ₆₊		0.027
N ₂		1.434
รวม		100
HHV (dry)	BTU/scf	1,000.5
	kJ/Sm ³	37,408
LHV	BTU/scf	903.1
	kJ/Sm ³	33,736
Density	lb/scf	0.048
	kJ/Sm ³	0.7715
Wobbe Index (HHV based)	BTU/scf	1,262.8
	kJ/Sm ³	47,146

หมายเหตุ : 1. SI unit (Sm³) is calculated at 15 deg.C 101.325 kPa (based on ISO 6976-1995)

2. scf is calculated at 59°F and 14.7 PSI

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1), 2563

1.4.6 ผลกระทบของโครงการ

โครงการมีกำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 98 เมกะวัตต์ ซึ่งลดลงประมาณ 18 เมกะวัตต์ แต่ยังคงอยู่ภายใต้กำลังผลิตไฟฟ้าตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับเดิมที่ได้รับความเห็นชอบ รายละเอียดกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงสรุปได้ดังตารางที่ 1.4-4

ตารางที่ 1.4-4 กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุดและไอน้ำของโครงการ

รายละเอียด	กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)						กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)
	Gross Power			Net Power			
	ก่อน เปลี่ยนแปลง	หลัง เปลี่ยนแปลง	ลดลง	ก่อน เปลี่ยนแปลง	หลัง เปลี่ยนแปลง	ลดลง	
GTG	71.8	57.8	14.0	112.2	90.8	21.4	5.0
STG	44.1	39.8	4.3				
รวม	115.9 (ประมาณ 116)	97.6 (ประมาณ 98)	18.3				

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1), 2563

1.4.7 ผังสมดุลน้ำ (Water Balance)

โครงการรับน้ำดิบจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ East Water ในปริมาณสูงสุด 3,425.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำดิบจะถูกส่งไปยังระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการเพื่อนำไปใช้ใน 3 ส่วนหลัก ได้แก่ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบหล่อเย็น และน้ำใช้ทั่วไป สำหรับรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังรูปที่ 1.4-7

1.5 มลพิษและการควบคุม

1.5.1 มลพิษทางอากาศ

โครงการมีแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศที่สำคัญ ได้แก่ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG Stack) จำนวน 1 ปล่อง โดยมลสารหลักที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตของโครงการที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซึ่งโครงการได้มีการติดตั้งระบบควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยใช้เทคโนโลยีหัวเผาไหม้มลพิษต่ำ (Dry Low NO_x Burner) มีการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room) นอกจากนี้โครงการจะมีการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อเฝ้าระวังและควบคุมอัตราการระบายให้อยู่ในเกณฑ์ควบคุมของโครงการ โดยตรวจวัดก๊าซออกซิเจน (O_2) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากค่าที่ตั้งไว้ (ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม) ระบบสามารถส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจลดกำลังการผลิตและทำการแก้ไขทันทีที่พบความผิดปกติรายละเอียดค่าอัตราการระบายสูงสุดแต่ละพารามิเตอร์ดังแสดงในตารางที่ 1.5-1

ตารางที่ 1.5-1 รายละเอียดการระบายมลสารทางอากาศและข้อมูลปล่อยระบายอากาศเสียของโครงการ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)

กรณี	ตำแหน่งปล่อง		รายละเอียดปล่อง		ข้อมูลการระบายมลพิษอากาศ			% Excess O ₂	% H ₂ O	NO _x			SO ₂			TSP	
			ความ สูง	เส้นผ่าน ศูนย์กลาง	อุณหภูมิ	ความเร็ว	อัตราการ ระบาย ^{1/}			ความเข้มข้น		อัตราการ ระบาย	ความเข้มข้น		อัตราการ ระบาย	ความเข้มข้น	อัตราการ ระบาย
	E	N	(m)	(m)	(K)	(m/s)	(Nm ³ /s)			(ppm)	(mg/Nm ³) ^{1/}	(g/s)	(ppm)	(mg/Nm ³) ^{1/}	(g/s)	(mg/Nm ³) ^{1/}	(g/s)
1. กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load)																	
1.1 กรณีไม่จำหน่ายไอน้ำ																	
HRSG#2	743,813	1,414,805	35	4.0	350	14.80	86.69	12.34	10.12	60	112.87	9.79	15	39.26	3.40	40	3.47
1.2 กรณีจำหน่ายไอน้ำ																	
HRSG#2 (จำหน่ายไอน้ำ 5t/hr)	743,813	1,414,805	35	4.0	350	15.30	88.33	12.44	10.13	60	112.87	9.97	15	39.26	3.47	40	3.53
2. กรณีเดินเครื่องบางส่วนที่ 65.0% (Partial Load)																	
2.1 กรณีไม่จำหน่ายไอน้ำ																	
HRSG#2	743,813	1,414,805	35	4.0	344	11.07	63.02	12.85	9.81	60	112.87	7.11	15	39.26	2.47	60	2.52
2.2 กรณีจำหน่ายไอน้ำ																	
HRSG#2 (จำหน่ายไอน้ำ 5t/hr)	743,813	1,414,805	35	4.0	344	11.07	63.02	12.85	9.81	60	112.87	7.11	15	39.26	2.47	60	2.52

หมายเหตุ : ^{1/} ที่สภาวะมาตรฐาน คือ ที่ความดัน 1 บรรยากาศ (หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท) อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกิน (Excess air) ร้อยละ 50 (หรือ ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess oxygen) ร้อยละ 7

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1), 2563

1.5.2 เสียงและการควบคุม

แหล่งกำเนิดเสียงของโครงการมาจากการทำงานของเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ เครื่องผลิตไอน้ำ และหอหล่อเย็น โดยโครงการกำหนดให้การออกแบบเครื่องจักรทุกชนิดมีระดับเสียงเฉลี่ยไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะทาง 1 เมตร อย่างไรก็ตาม หากเครื่องจักรดังกล่าวไม่สามารถลดระดับเสียงได้ โครงการได้มีการดำเนินการจัดหาวัสดุดูดซับเสียงเพื่อไม่ให้เกินค่าระดับเสียงข้างต้น เช่น การสร้างอาคารในลักษณะปิดคลุม แหล่งกำเนิดเสียง หรือติดตั้ง Silencer บริเวณ Safety Valve

1.5.3 น้ำเสียและการจัดการ

น้ำเสียที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากโครงการ มี 2 ส่วน ได้แก่ น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค และน้ำเสียจากกระบวนการผลิต โดยระบบบำบัดน้ำเสียหลัก ๆ จะประกอบด้วย บ่อรวบรวมน้ำเสีย (Nomal Wastewater Pond, ระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Seperator), ระบบปรับสภาพน้ำทิ้ง (Neutralization Pond) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ซึ่งหลังจากผ่านระบบบำบัดดังกล่าวและมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กฎหมายกำหนดจึงจะระบายลงสู่คลองข้างต่ายต่อไป ทั้งนี้โครงการได้มีมาตรการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งโดยติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติแบบต่อเนื่องและตรวจติดตามคุณภาพน้ำเป็นประจำทุกเดือน ทั้งนี้สามารถสรุปปริมาณน้ำทิ้งที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และวิธีการจัดการ แสดงดังตารางที่ 1.5-2

ตารางที่ 1.5-2 ปริมาณและการจัดการน้ำเสียที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายในโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสีย	ปริมาณน้ำเสีย (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)	การจัดการ
น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค		
น้ำเสียจากกิจกรรมประจำวันของพนักงาน	4.6	บำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Onsite Treatment Tank)
น้ำเสียจากระบบสาธารณูปโภค อาคารและอื่นๆ	32.9	ส่งไปบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนนำไปบำบัดที่ระบบปรับสภาพ
น้ำเสียจากกระบวนการผลิต		
ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	3.6	ส่งไปบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนนำไปบำบัดที่ระบบปรับสภาพ
การฟื้นฟูระบบผลิตน้ำ	36.0	ส่งไปบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนนำไปบำบัดที่ระบบปรับสภาพ
น้ำระบายทิ้งจากหม้อน้ำ (HRSG)	31.7	ส่งไปบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนนำไปบำบัดที่ระบบปรับสภาพ
ระบบหล่อเย็น	643.2	ส่งไปบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนนำไปบำบัดที่ระบบปรับสภาพ
น้ำฝนที่อาจปนเปื้อน	28.1	ส่งไปบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน
น้ำปนเปื้อนน้ำมันจากพื้นที่ส่วนผลิต	8.3	จากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าและบริเวณปั๊มที่ติดตั้งนอกอาคาร ส่งไปบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน
รวม	788.4	-

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1), 2563

1.5.4 การจัดการมูลฝอยและกากของเสีย

แหล่งกำเนิดมูลฝอยและกากของเสียของโครงการมาจาก 2 แหล่ง ได้แก่ มูลฝอยทั่วไปจากอาคารสำนักงาน และกากของเสียจากกระบวนการผลิต โดยมูลฝอยทั่วไปจากอาคารสำนักงานส่วนใหญ่เป็นประเภทเศษกระดาษ เศษวัสดุ และเศษอาหาร โดยมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ โครงการมีนโยบายนำกลับมาใช้ใหม่ให้มากที่สุด และส่วนที่เหลือได้มีการจัดหาภาชนะรองรับไว้ในบริเวณต่างๆ โดยจะมีการรวบรวมขยะมูลฝอย ณ จุดเก็บขนของโครงการ เพื่อเตรียมให้หน่วยงานท้องถิ่นเข้ามาทำการเก็บขนไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป

ส่วนกากของเสียจากกระบวนการผลิต ซึ่งเป็นวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือเป็นของเสียอันตราย (Non Hazardous Wastes) เช่น ตะกอนจากการปรับปรุงระบบคุณภาพน้ำ และระบบคุณภาพน้ำเสีย เป็นต้น และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย (Hazardous Wastes) เช่น คราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine และแผ่นกรองจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO) เป็นต้น กากของเสียดังกล่าวจะถูกรวบรวมเพื่อรอส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมาทำการเก็บขนไปกำจัดต่อไป

1.5.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการได้มีการกำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อเป็นแนวทางการดำเนินงานอย่างปลอดภัย และให้เกิดอันตรายต่อพนักงานและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อดูแลความปลอดภัยในพื้นที่การทำงาน และดูแลแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เช่น วิธีการขนย้ายสารเคมี การใช้อุปกรณ์ดับเพลิง การตรวจสอบความปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น

2) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยที่ใช้ในแต่ละระบบจะต้องได้มาตรฐานและเป็นที่ยอมรับของหน่วยงานต่างๆ เช่น National Fire Protection Association (NFPA), American National Standard Institute (ANSI), American Water Works Association (AWWA) เป็นต้น

3) ระบบป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ๆ มีความเสี่ยงอันตรายต่อสุขภาพต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย ปลีกอุดหู ที่ครอบหู ชุดป้องกันสารเคมี เป็นต้น ตามลักษณะงานและผลกระทบที่เกิดขึ้น ทั้งนี้ โครงการได้มีการจัดจ่ายเตือนรณรงค์และประชาสัมพันธ์แก่พนักงาน

1.5.6 พื้นที่สีเขียว และบ่อน้ำ

โครงการกำหนดให้มีพื้นที่สีเขียวทั้งหมด 2,770.1 ตารางเมตร 1.732 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 6.08 ของพื้นที่โครงการและบ่อน้ำ มีพื้นที่ 2,182.20 ตารางเมตร 1.364 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 4.79 ของพื้นที่โครงการ โดยมีความจุ 6,300 ลูกบาศก์เมตร ผังพื้นที่สีเขียวและบ่อน้ำแสดงดังรูปที่ 1.5-1

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วยประเด็นที่สำคัญ ดังนี้

- มาตรการทั่วไป
 - (1) คุณภาพอากาศ
 - (2) เสียง
 - (3) คุณภาพน้ำผิวดิน
 - (4) คุณภาพน้ำใต้ดิน
 - (5) การกำจัดกากของเสีย
 - (6) การคมนาคม
 - (7) การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
 - (8) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
 - (9) อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
 - (10) ด้านสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ รายละเอียดของผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท สยาม เพาเวอร์ เจเนอชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท สยาม เพาเวอร์ เจเนอชั่น จำกัด (มหาชน) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัดอย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	- ภาคผนวก ก สำเนาผลการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(2) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมา และให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดไว้ในสัญญาจ้างผู้รับเหมา โดยในสัญญาดังกล่าวได้ระบุเงื่อนไขให้บริษัทผู้รับเหมา ต้องปฏิบัติตามรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้การปฏิบัติตามรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เป็นเงื่อนไขในการจัดซื้อจัดจ้าง เพื่อให้ผู้ให้บริการหรือผู้รับเหมาปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ) (3) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และ จังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะ ทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับล่าสุดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ดำเนินการจัดส่งรายงานต่อหน่วยงานต่างๆ เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	- ภาคผนวก ข-1 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานฯ ฉบับล่าสุด
(4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	- ภาคผนวก ข-2 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ดูแลการทำงานเชิงป้องกันเครื่องจักร

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ) (5) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินงานโครงการ ให้บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม และไม่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการอย่างใดก็ตาม หากพบกรณีดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	- ภาคผนวก ข-3 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ) (6) ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติและอนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไปพร้อมกับจัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการไม่มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดต่างๆ ของโครงการแต่อย่างใด หากมีแผนจะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดต่างๆ จะดำเนินการแจ้งหน่วยงานอนุญาตให้ทราบก่อนจะดำเนินการต่างๆ ทันที	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ) (7) บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้จังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาดำเนินการทุก 6 เดือน โดยฉบับล่าสุด เป็นรายงานระยะดำเนินการครั้งที่ 1/2567 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 สำหรับรายงานฉบับนี้ เป็นรายงานครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	-	- ภาคผนวก ข-1 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานฯ ฉบับล่าสุด
(8) กรณีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินงานของโครงการ บริษัท สยามเพาเวอร์ โครงการ 2 จำกัด ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และบันทึกไว้เป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะเร่งดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และบันทึกสาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไขปรับปรุงทันที	-	- ภาคผนวก ข-3 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน
(9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าภาระการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่าให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โครงการยังคงยึดถือค่าการระบายสารมลพิษตามที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หากพบว่ามีสภาพการผลิตคงตัวแล้ว จะพิจารณาค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศเพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นลำดับต่อไป	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (1) โครงการจะต้องควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่าควบคุม ดังนี้ 1.1 ควบคุมค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการทุกกรณี ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ไม่เกิน 15 พีพีเอ็ม - ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 40 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร 1.2 ควบคุมค่าอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องของโครงการ ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ไม่เกิน 9.97 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ไม่เกิน 3.47 กรัม/วินาที - ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 3.53 กรัม/วินาที โดยค่าควบคุมดังกล่าวข้างต้นอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐานอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้งโดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (%Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (%Oxygen) ร้อยละ 7	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายของโครงการ ให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ค่าความเข้มข้นของมลสารที่สภาวะมาตรฐานอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้ง ปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (%Oxygen) ร้อยละ 7 และอัตราการระบายมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่ EIA กำหนด ดังนี้ • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) 41.7 พีพีเอ็ม, 5.019 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) <2.0 พีพีเอ็ม, <0.564 กรัม/วินาที • ฝุ่นละอองรวม (TSP) <0.5 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร, <0.056 กรัม/วินาที	-	- ตารางที่ 3.2-1 บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ค-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) (2) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัดออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) และ ก๊าซออกซิเจน (O ₂) จากปล่องของโครงการ	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพจากปล่องแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัดออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) และก๊าซออกซิเจน (O ₂) จากปล่องของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนดไว้	-	- ภาพที่ 2-1 ระบบ CEMs - ภาคผนวก ค-2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง
(3) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ที่หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปตามค่าควบคุมที่กำหนดไว้	- โครงการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ที่หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ	-	- ภาพที่ 2-2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x
(4) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) (5) การจัดการมลพิษทางอากาศ 1) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shutdown) ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น แนวโน้มของมลสารที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีสภาพปกติ - ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMS ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMS Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ ให้เรียก CEMS Service Provider มาทำการแก้ไข - ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้ว หากพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดกำลังการผลิต - บันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง 	- โครงการมีแผนปฏิบัติการเมื่อค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMS มีค่าเกินกว่าค่าควบคุมตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ค่าความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมทั้งหมด	-	- ภาคผนวก ข-4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบำรุงรักษา ระบบตรวจวัด คุณภาพอากาศจาก ปล่องโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 2) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ และผ่านการอบรมตามหลักสูตรผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศเรียบร้อยแล้ว	-	- ภาคผนวก ข-5 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
3) กำหนดแผนตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- ทางโครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปี เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และเป็นการป้องกันเหตุการณ์ผิดปกติที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำงานของระบบ	-	- ภาคผนวก ข-2 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ดูแลการทำงานเชิงป้องกันเครื่องจักร
2. เสียง (1) ติดตั้ง Silencer บริเวณ Main Valve	- โครงการทำการติดตั้ง Silencer บริเวณวาล์วนิรภัย (Safety Valve) เพื่อเป็นการควบคุมระดับเสียงไม่ให้เกินเกณฑ์มาตรฐาน	-	- ภาพที่ 2-3 Silencer
(2) จัดหาวัสดุดูดซับเสียงเพื่อควบคุมระดับเสียงไม่ให้เกิน 85 dB(A) ที่ระยะ 1 เมตร	- โครงการได้สร้างอาคารในลักษณะปิดคลุมแหล่งกำเนิดเสียงเพื่อดูดซับเสียงบริเวณที่คาดการณ์ว่าระดับเสียงจะดังเกิน 85 dB(A) ที่ระยะ 1 เมตร เพื่อควบคุมการได้ยินของพนักงานผู้ปฏิบัติงาน	-	- ภาพที่ 2-4 อาคารดูดซับเสียง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. เสียง (ต่อ) (3) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำหรับบริเวณที่มีเสียงดังเกินมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน	- โครงการดำเนินการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำหรับพนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง	-	- ภาพที่ 2-5 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2-6 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
(4) ปลุกต้นไม้จำพวกประดู่ โคกน้ำ เสลา ยูคาลิปตัส และอื่น ๆ เพื่อเป็นพื้นที่กันชน (Buffer Zone)	- โครงการดำเนินการปลุกต้นไม้จำพวก ต้นอโศก และต้นสนเป็นแถวสลับฟันปลา รอบบริเวณโครงการเพื่อเป็นพื้นที่กันชน (Buffer Zone)	-	- ภาพที่ 2-7 พื้นที่สีเขียวและ buffer zone
(5) จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง ภายหลังดำเนินการ และทบทวนทุกๆ 3 ปี	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2565 และมีแผนดำเนินการตรวจวัดครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2568	-	- ภาพผนวก ข-6 Noise Contour Map
(6) จัดให้มีการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- โครงการมีการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	-	- ภาพผนวก ข-2 แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา ดูแลการทำงานเชิงป้องกันเครื่องจักร

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (1) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียก่อนระบายลงสู่คลองข้างตาย	- โครงการได้มีระบบบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ และได้ทำการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์น้ำทิ้งก่อนปล่อยออกจากระบบบำบัดนั้น ซึ่งในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	- ภาพที่ 2-8 ระบบบำบัดน้ำเสีย
(2) จัดให้มีระบบปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560) หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีบ่อปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank หรือ Holding Pond) เพื่อบำบัดน้ำเสียให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน โดยทำการเก็บตัวอย่าง และวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งเดือนละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติม ทุก 6 เดือน สำหรับพารามิเตอร์อื่นๆ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด	-	- ภาพที่ 2-8 ระบบบำบัดน้ำเสีย - ตารางที่ 3.2-10 บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ค-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
(3) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Final Pond) ขนาดความจุ 850 ลูกบาศก์เมตร	- โครงการก่อสร้าง Holding Pond ขนาดความจุ 850 ลูกบาศก์เมตร เพื่อกักเก็บน้ำและนำมาใช้ใหม่ภายในพื้นที่โครงการ โดยจะรักษาความจุของน้ำให้ไม่เกิน 788.4 ลูกบาศก์เมตร	-	- ภาพที่ 2-8 ระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ) (4) จัดให้มีเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ ได้แก่ pH Temperature และ Conductivity เพื่อตรวจสอบลักษณะสมบัติน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดก่อนระบายลงสู่คลองข้างตาย	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ ได้แก่ pH Temperature และ Conductivity เพื่อตรวจสอบลักษณะสมบัติน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดก่อนระบายลงสู่คลองข้างตายโดยดำเนินการตรวจสภาพน้ำเป็นประจำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนดไว้	-	- ภาพที่ 2-8 ระบบบำบัดน้ำเสีย
(5) นำน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วมาใช้ใหม่ในกิจกรรมต่าง ๆ เช่น ใช้น้ำรดต้นไม้ ล้างทำความสะอาดพื้นที่มากที่สุด เพื่อลดการระบายทิ้งลงคลองข้างตายเป็นต้น โดยน้ำที่จะนำมารดน้ำต้นไม้จะต้องมีค่า Conductivity ไม่เกิน 2,000 ไมโครโมห์/เซนติเมตร	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 นำน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วมาใช้ใหม่ในกิจกรรมต่าง ๆ ในกรณีที่น้ำมีค่า Conductivity ไม่เกิน 2,000 ไมโครโมห์/เซนติเมตร ไปใช้ในการรดน้ำต้นไม้ในเขตพื้นที่ของโครงการ	-	-
(6) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงาน ให้มีค่าตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งจากโรงงาน	- โครงการจัดสร้างระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานเรียบร้อยแล้ว	-	- ภาพที่ 2-9 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
(7) จัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถรับผิดชอบในการควบคุม ดูแลรักษาระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ และจะต้องควบคุมให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานอยู่เสมอ	- โครงการมีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการดำเนินงาน ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางน้ำ และผ่านการอบรมตามหลักสูตร ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำเรียบร้อยแล้ว สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด	-	- ภาคผนวก ข-5 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ) (8) กรณีน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วมีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด และโครงการไม่สามารถแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นได้เองภายใน 1 วัน ทางโครงการจะส่งน้ำเสียไปบำบัดภายนอกโดยหน่วยงานรับบำบัดที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ	- ในกรณีที่น้ำเสียมียูค่าเกินเกณฑ์มาตรฐาน โครงการจะรวบรวมน้ำเสียดังกล่าวกลับไปบำบัดใหม่อีกครั้ง โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำ และหากโครงการไม่สามารถแก้ไขคุณภาพน้ำทิ้งได้จะส่งน้ำเสียไปบำบัดภายนอกโดยหน่วยงานรับบำบัดที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการทั้งนี้ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 คุณภาพน้ำมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	- ตารางที่ 3.2-10 บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ค-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
(9) ออกแบบระบบแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ ทั้งนี้ น้ำฝนที่มีการปนเปื้อนให้มีการบำบัดให้ได้ตามมาตรฐานก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- โครงการออกแบบระบบแยกน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ กรณีที่น้ำฝนมีการปนเปื้อน โครงการจะทำการบำบัดให้ได้ตามมาตรฐานก่อนปล่อยออกจากโครงการ	-	- ภาพที่ 2-10 รางระบายน้ำฝนของโครงการ
4. คุณภาพน้ำใต้ดิน (1) จัดให้มีบ่อสังเกตการณ์ (Monitoring Well) เพื่อตรวจสอบการปนเปื้อนของน้ำใต้ดิน จำนวน 3 จุด แบ่งเป็น Upstream Point จำนวน 1 จุด และ Downstream Point จำนวน 2 จุด	- โครงการได้จัดเตรียมพื้นที่สำหรับติดตั้งบ่อสังเกตการณ์ (Monitoring Well) เพื่อตรวจสอบการปนเปื้อนของน้ำใต้ดิน จำนวน 3 จุด	-	- ภาพที่ 2-11 บ่อสังเกตการณ์ (Monitoring Well)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การกำจัดกากของเสีย (1) จัดหาถังขยะที่มีฝาปิดให้เพียงพอเพื่อรวบรวมขยะที่เกิดขึ้นภายในโครงการ และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการจัดให้มีถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิดอย่างเพียงพอ เพื่อรวบรวมขยะที่เกิดขึ้นภายในโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการติดต่อให้บริษัท ทรี อีโค เวสต์ แมเนจเม้นท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการรับของเสียกำจัดต่อไป	-	- ภาพที่ 2-12 ถังขยะภายในพื้นที่โครงการ - ภาคผนวก ข-7 เอกสารจัดจ้างบริษัท กำจัดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
(2) รวบรวมคราบน้ำมันไว้ในถังปิดมิดชิดขนาด 200 ลิตร ก่อนนำไปเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสียอันตรายของโครงการระยะที่ 2 และติดต่อให้หน่วยงานรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการรวบรวมคราบน้ำมันไว้ในถังปิดมิดชิดขนาด 200 ลิตร ภายในอาคารเก็บกากของเสียอันตราย เพื่อรอให้หน่วยงานอนุญาติรับไปกำจัดต่อไป โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีการส่งน้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว จำนวน 4 ถัง โดยมีปริมาตรรวม 0.6 ตัน ให้บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด เป็นผู้ดำเนินการรับกำจัดต่อไป	-	- ภาพที่ 2-13 พื้นที่รวบรวมน้ำมันใช้แล้ว - ภาคผนวก ข-8 บันทึกปริมาณกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
(3) รวบรวมเรซินที่เสื่อมสภาพจากกระบวนการ Demineralization นำไปเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสียอันตรายของโครงการระยะที่ 2 และติดต่อให้หน่วยงานรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการยังไม่มีเรซินที่เสื่อมสภาพ	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การกำจัดกากของเสีย (ต่อ) (4) คัดแยกขยะนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ใหม่ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีการคัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด เช่น กระดาษเสียหน้าเดียวนำกลับมาใช้ใหม่ในสำนักงาน	-	- ภาพที่ 2-14 กระดาษ Reuse
(5) บันทึกชนิด / ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกปริมาณและชนิดกากของเสียที่เกิดขึ้น โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตเป็นผู้ดำเนินการขนส่งของเสียไปกำจัด	-	- ภาคผนวก ข-8 บันทึกปริมาณกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-9 ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งวัสดุไม่ใช่แล้ว
(6) จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุม และพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- โครงการจัดให้มีถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิด โดยแยกประเภทของเสีย รวมทั้งพื้นที่จัดเก็บกากของเสีย โดยมีพื้นคอนกรีตและหลังคาปิดคลุม พร้อมทั้งติดป้ายระบุติดป้ายชัดเจน	-	- ภาพที่ 2-15 อาคารกักเก็บของเสีย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การกำจัดกากของเสีย (ต่อ) (7) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ทำการขออนุญาตกรมโรงงานฯให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานเรียบร้อยแล้ว	-	- ภาคผนวก ข-10 ใบอนุญาตนำสิ่งปฏิกูลฯ ออกนอกบริเวณโรงงาน
6. การคมนาคม (1) อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดและไม่บรรทุกน้ำหนักเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด	- โครงการกำหนดให้พนักงานและผู้เข้ามาติดต่อภายในโครงการขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดและไม่บรรทุกน้ำหนักเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้ภายในโครงการมีป้ายจราจรต่าง ๆ ติดไว้อย่างชัดเจน เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น	-	- ภาพที่ 2-16 ป้ายจราจรภายใน โครงการ - ภาคผนวก ข-11 การอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสุขภาพแวดล้อมใน การทำงาน
(2) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการจัดให้มีการขนส่ง เข้า-ออก พื้นที่โครงการโดยหลีกเลี่ยงชั่วโมงเร่งด่วนเวลา 06.00-09.00 น. และเวลา 16.00-18.00 น.	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ	-	- ภาพที่ 2-10 ร่างระบายน้ำฝนของโครงการ
(2) กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการมีรางระบายน้ำแบบคอนกรีตภายในพื้นที่โครงการ และตรวจสอบรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รางระบายน้ำอยู่ในสภาพดี ไม่มีตะกอนและสิ่งกีดขวางใด ๆ อย่างไรก็ตาม โครงการจะดำเนินการขุดลอกท่อ หากเกิดตะกอนหรือมีสิ่งกีดขวางที่ส่งผลกระทบต่อทางระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	-	- ภาพผนวก ข-12 รายงานบันทึกสภาพการระบายน้ำ
(3) จัดสร้างบ่อหน่วงน้ำภายในพื้นที่โครงการระยะที่สามารถหน่วงน้ำฝนในพื้นที่ได้อย่างน้อย 3 ชั่วโมง	- โครงการมีบ่อหน่วงน้ำภายในพื้นที่โครงการ โดยมีความจุ 6,300 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งคาดว่าจะสามารถหน่วงได้อย่างน้อย 3 ชั่วโมง	-	- ภาพที่ 2-17 บ่อหน่วงน้ำภายในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (1) จ้างคนงานท้องถิ่นที่มีความรู้และความสามารถเป็นพนักงานของโครงการโดยให้ความสำคัญเป็นอันดับแรก	- ทางโครงการมีการพิจารณาการจ้างงานพนักงานท้องถิ่นเป็นอันดับแรก ปัจจุบันมีพนักงานจำนวน 15 คน ซึ่งมีภูมิลำเนาอยู่ในเขตจังหวัดระยองจากพนักงานทั้งหมด 35 คน หรือคิดเป็นร้อยละ 42.86	-	-
(2) ดำเนินการด้านประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการ เพื่อให้ประชาชนเข้าใจการดำเนินการดียิ่งขึ้น	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการเรื่อยมาทั้งในระหว่างการก่อสร้างจนถึงระยะดำเนินการ เพื่อให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ รับรู้ถึงการมีอยู่ของโครงการ และเข้าใจกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ พร้อมกับการสานสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนผ่านกิจกรรม CSR ต่างๆ	-	- ภาคผนวก ข-13 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
(3) เข้าร่วมกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้มีการลงประชาสัมพันธ์โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนโดยการเข้าร่วม และสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ในชุมชน	-	- ภาคผนวก ข-14 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
(4) จัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนในกรณีที่ประชาชนได้รับเหตุรำคาญจากการดำเนินกิจกรรมของ บริษัท สยามเพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น โครงการ 2 จำกัด (มหาชน)	- โครงการมีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนในกรณีที่ประชาชนได้รับเหตุรำคาญจากการดำเนินกิจกรรมของ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ	-	- ภาคผนวก ข-3 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)</p> <p>(5) แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาาร่วมกัน ระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่าง ๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจหน้าที่ ดังนี้</p> <p>1. โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย</p> <p>ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม ประกอบด้วย</p> <p>1.1. ตัวแทนภาคประชาชน จำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึงประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้านสมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน</p>	<p>- โครงการดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ รวมทั้งการจัดประชุมเพื่อร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาาร่วมกัน ระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่าง ๆ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการจัดประชุมทั้งหมด 2 ครั้ง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 		<p>- ภาคผนวก ข-15 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)</p> <p>1.2. ตัวแทนของภาคส่วนต่าง ๆ ส่วนที่เหลือให้ ประกอบด้วย</p> <p>ก) ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนันผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และผู้แทนนายกองค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้ง โครงการ</p> <p>ข) ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ให้มาจาก หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้แก่ กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) หน่วยงานระดับจังหวัดและอำเภอที่กำกับดูแล ด้านพลังงาน ด้านทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข</p> <p>ค) ตัวแทนจากโครงการระยะที่ 2 จำนวน 1 คน</p> <p>2. รูปแบบการประชุม</p> <p>2.1 วาระปกติ</p> <p>ก) การประชุมคณะกรรมการฯ ต้องมีกรรมการมาประชุม ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะ เป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง</p> <p>ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มิตั้งเสียง ในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียง เพิ่มขึ้น อีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)</p> <p>2.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่าง ๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความ จำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดย ให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ</p> <p>3. หน้าที่ของคณะกรรมการฯ</p> <p>3.1 กรณีการดำเนินงานปกติ</p> <p>ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือ มาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกันหรือ ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน</p> <p>ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ</p> <p>ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันที่เป็นข้อ วิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน</p> <p>ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการ ป้องกันและการแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิด ขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)</p> <p>3.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน)</p> <p>ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใด ๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใด ๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องมาจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ</p> <p>ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ</p> <p>ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใด ๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> * ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที * นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายโดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียง ไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)</p> <p>ทั้งนี้หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้น เป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่มีได้คาดหมายใด ๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ พายุ และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด โดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใด ๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตาม โครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)</p> <p>โดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิต ค่ารักษาพยาบาล และ ความเสียหายต่อทรัพย์สิน ในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ ประกันภัยเข้ามาดูแล</p> <p>ข) กรณีไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่าง ๆ ที่ไม่สามารถหาข้อ ยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณาคัดเลือกและแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของโครงการ ประกอบด้วย คณะ บุคคล องค์กร หรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบ ไม่น้อย กว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * ต้องมีความเป็นกลาง ไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับ โครงการหรือกิจการในเรื่องนั้น ๆ * มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกวุฒิสภา สมาชิกสภา ท้องถิ่นหรือผู้บริหารท้องถิ่น * ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วน ว่ามี คุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญ และ ประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะ ผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้าน เกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)</p> <p>คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำ การตรวจสอบและพิสูจน์หา สาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้านตามหลัก วิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูล อันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน</p> <p>ค) กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้น จากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการกิจ เฉพาะชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบเมื่อมีความเห็น ตรงกันให้จัดทำ บันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผย ข้อมูลต่อสาธารณะ</p> <p>ง) กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการ ดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจมี หน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การ เจริญไกล่เกลี่ยหาข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความ เสียหายที่เกิดขึ้นโดยดำเนินการ ด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่าย ตลอดจน ผลกระทบในด้านต่าง ๆ อย่างรอบด้าน</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ) หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น ตามหลักการข้อ 3.2 (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น			
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย 1) จัดให้มีการอบรมทางด้านความปลอดภัย <ul style="list-style-type: none"> - วิธีการทำงานในบริเวณที่มีอันตรายจากกระแสไฟฟ้า - วิธีการขนย้ายสารเคมี - การทำงานในสภาพแวดล้อมที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การใช้อุปกรณ์ดับเพลิง - การตรวจสอบความปลอดภัยในโรงงาน - ฝึกซ้อมในกรณีที่เกิดเพลิงไหม้และอุบัติเหตุ 	- โครงการจัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยอย่างต่อเนื่องสำหรับพนักงานใหม่ และจัดให้มีการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี และระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมี รั่วไหล เมื่อวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2567 และ วันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2567 และอบรมความปลอดภัยในการทำงานกับไฟฟ้า เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน และวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	- ภาคผนวก ข-11 การอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>2) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยประจำโรงงาน</p>	<p>- เนื่องจากปัจจุบันโครงการมีลูกจ้างไม่ถึง 50 คน โครงการจึงไม่เข้าข่ายต้องจัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัยประจำโรงงาน ตามที่กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 (หมวด 2 ข้อ 23) กำหนดให้สถานประกอบการที่มีลูกจ้างตั้งแต่ห้าสิบคนขึ้นไป ให้นายจ้างจัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการตามองค์ประกอบที่กำหนด อย่างไรก็ตามทางโครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยขึ้นเพื่อตรวจติดตามและประเมินความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง เรียบร้อยแล้ว</p>	-	<p>- ภาคผนวก ข-17 การบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p>
<p>3) ติดตั้งระบบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยกรณีที่เกิดรั่วไหล หัวฉีบน้ำ อุปกรณ์ลดความดัน และสัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้แบบ Online ไปยังห้องควบคุม</p>	<p>- โครงการได้ทำการติดตั้งระบบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยกรณีที่เกิดรั่วไหล หัวฉีบน้ำ อุปกรณ์ลดความดัน และสัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้ แบบ Online ไปยังห้องควบคุม</p>	-	<p>- ภาพที่ 2-18 ห้องควบคุม (Center Control Room)</p> <p>- ภาพที่ 2-19 ระบบและอุปกรณ์ดับเพลิง</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 4) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA เช่น <ul style="list-style-type: none"> • โฟม • คาร์บอนไดออกไซด์ผง • ถังดับเพลิง • หัวฉีดดับเพลิง 	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงประเภทต่างๆ ตามมาตรฐาน NFPA ได้แก่ ถังดับเพลิง หัวฉีดดับเพลิง และคาร์บอนไดออกไซด์ผง เป็นต้น ในพื้นที่โครงการ รวมถึงการวางระบบท่อน้ำดับเพลิงรอบพื้นที่โครงการ	-	- ภาพที่ 2-19 ระบบและอุปกรณ์ดับเพลิง
5) จัดให้มีอุปกรณ์ส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ เช่น ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู หมวกนิรภัย แวนตา และถุงมือ	- ทางโครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์สำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	- ภาพที่ 2-5 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2-6 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2-20 ป้ายเตือนต่างๆ ภายในโครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 6) จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและรถฉุกเฉินภายใต้ความรับผิดชอบของพยาบาล	- โครงการจัดให้มีห้องพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นอย่างเพียงพอ รวมถึงจัดเตรียมรถฉุกเฉินไว้ในพื้นที่โครงการตลอด 24 ชั่วโมง	-	- ภาพที่ 2-21 ห้องปฐมพยาบาล/ อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น และรถฉุกเฉิน
7) จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน <ul style="list-style-type: none"> • เอกซเรย์ปอด • ตรวจสอบการได้ยิน • ตรวจสอบการมองเห็น • ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป 	- โครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีเรียบร้อยแล้ว โดยทำการตรวจสอบในช่วงระหว่างวันที่ 20 กันยายน ถึงวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	- ภาคผนวก ข-18 ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
8) พิจารณาลดการสัมผัสความเสี่ยงจากแหล่งกำเนิดเสียงสำหรับพนักงานที่เสี่ยงสูง และมีความสูญเสียการได้ยินโดยการหมุนเวียนงาน การลดระยะเวลาสัมผัส ตลอดจนการส่งตรวจกับแพทย์เฉพาะทางเพื่อให้คำแนะนำหลังการรักษาต่อไป	- โครงการมีการกำหนดกะการทำงานเพื่อลดระยะเวลาสัมผัสเสียง รวมทั้งจัดให้มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยินเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจสมรรถภาพการได้ยินในช่วงระหว่างวันที่ 20 กันยายน ถึงวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	- ภาคผนวก ข-18 ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน - ภาคผนวก ข-19 ตารางกะการทำงาน
9) ติดตั้งเครื่องสูบน้ำต่อกับระบบหัวฉีดดับเพลิง	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องสูบน้ำต่อกับระบบหัวฉีดดับเพลิง	-	- ภาพที่ 2-19 ระบบและอุปกรณ์ดับเพลิง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>10) กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโครงการโดยประกอบด้วยหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้อำนวยการและระดับเหตุฉุกเฉิน <ul style="list-style-type: none"> • อำนาจการและสั่งการให้ใช้แผนฉุกเฉิน • สั่งการและขอความร่วมมือจากพนักงาน • สั่งการให้ทุกหน่วยหยุดปฏิบัติการ • สามารถสั่งการขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก • รายงานผลการดำเนินงานต่อกรรมการผู้จัดการ - ผู้ควบคุมการดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> • วิเคราะห์สถานการณ์และแจ้งต่อผู้อำนวยการระดับเหตุฉุกเฉิน • มีอำนาจสั่งการจนกว่าผู้อำนวยการระดับเหตุฉุกเฉินจะมาถึง • แจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องมาปฏิบัติการตามแผน • ร่วมควบคุมระดับเหตุฉุกเฉิน - หัวหน้าศูนย์รวมข่าวและสื่อสาร <ul style="list-style-type: none"> • รวบรวมข่าวและแจ้งเหตุเป็นระยะๆ • ติดตามผลการระงับเหตุและกระจายข่าว • ติดต่อขอความช่วยเหลือจากภายนอกตามคำสั่ง • แล่งข่าวให้สื่อมวลชนทราบตามที่ได้รับคำสั่ง • แจ้งเหตุการณ์สงบให้ทุกหน่วยงาน 	<p>- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567</p>	-	- ภาคผนวก ข-16 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - หัวหน้าฝ่ายระบอบค้ำค้ำ <ul style="list-style-type: none"> • ควบคุมและระบอบเหตุ • รักษาความปลอดภัยและจราจร • ประสานงานในการตัดแยกอุปกรณ์ไฟฟ้า • จัดรพยบาลให้หน่วยพยบาล - หัวหน้าหน่วย รปภ. <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบเส้นทางที่จะเข้าถึงจุดเกิดเหตุ • ส่งกำลังไปเสริมตามคำสั่ง • เปิดประตูรับหน่วยงานภายนอก • ควบคุมการเข้า-ออก • นำสื่อมวลชนไปยังห้องแถลงข่าว - หน่วยเดินเครื่องสูบน้ำ <ul style="list-style-type: none"> • ดินเครื่องสูบน้ำ • ควบคุมดูแลเครื่องสูบน้ำ - หัวหน้าหน่วยดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> • นำรถและอุปกรณ์ดับเพลิงเข้าควบคุมเพลิง • ป้องกันความเสียหายของทรัพย์สิน • ประสานงานกับตำรวจดับเพลิง 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - หัวหน้าชุดดับเพลิงขั้นต้น <ul style="list-style-type: none"> • แจ้งผู้อำนวยการระงับเหตุฉุกเฉิน • แนะนำให้คำปรึกษาแก่ผู้อำนวยการระงับเหตุฉุกเฉิน • ควบคุมชุดพนักงานควบคุมเครื่องและพนักงานดับเพลิง - หัวหน้าพนักงานควบคุมเครื่อง <ul style="list-style-type: none"> • เดินเครื่องต่อไปจนกว่าจะได้รับคำสั่งให้หยุด • หยุดเดินเครื่องทันทีที่เห็นว่าจะเกิดอันตราย - หัวหน้าพนักงานดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> • เข้าระงับเหตุโดยทันที • ถ้าเพลิงไหม้นอกพื้นที่ให้รายงานตัวต่อผู้ควบคุมการระงับเหตุ - หัวหน้าฝ่ายสนับสนุน <ul style="list-style-type: none"> • ควบคุมหน่วยงานพาหนะ • ประสานงานกับหน่วยบรรเทาสาธารณภัย • สนับสนุน - หัวหน้าหน่วยยานพาหนะ <ul style="list-style-type: none"> • จัดรถพร้อมคนขับไปยังจุดเกิดเหตุพร้อมรอคำสั่งจากผู้อำนวยการระงับเหตุ • สนับสนุนหาแรงงานให้กับฝ่ายเคลื่อนย้าย 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) <ul style="list-style-type: none"> - หัวหน้าหน่วยพยาบาล <ul style="list-style-type: none"> • ทำการปฐมพยาบาล • นำส่งผู้ป่วยไปโรงพยาบาล • ประสานกับโรงพยาบาล - หัวหน้าหน่วยช่วยชีวิต <ul style="list-style-type: none"> • จัดตั้งศูนย์ช่วยชีวิต • ค้นหาผู้ประสบภัย • รับผิดชอบคนป่วยจนถึงหน่วยพยาบาล • ประสานกับหน่วยบรรเทาสาธารณภัย • ดูแลการอพยพ 			
11) กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายนอกโครงการประสานงานกับโรงงาน	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และมีการประสานงานกับโรงงานข้างเคียง	-	- ภาคผนวก ข-16 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. สุนทรียภาพ 1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวรวม 2,734.1 ตารางเมตร หรือร้อยละ 6.0 ของพื้นที่โครงการระยะที่ 2 โดยปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงเพื่อเป็นแนวคั่นบังสายตา เช่น สนประดิพัทธ์ และโอศอกอินเดีย เป็นต้น และมีการแทรกด้วยไม้พุ่มต่างระดับ	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2,770.1 ตารางเมตร หรือมากกว่าร้อยละ 6.08 ของพื้นที่โครงการระยะที่ 2 โดยปลูกไม้ยืนต้น เช่น สนประดิพัทธ์ และโอศอกอินเดีย เป็นต้น และมีการแทรกด้วยไม้พุ่มต่างระดับในบริเวณโดยรอบโครงการ	-	- ภาพที่ 2-7 พื้นที่สีเขียวและ buffer zone
2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	-	- ภาพที่ 2-22 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว



ภาพที่ 2-1 ระบบ CEMs



ภาพที่ 2-2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้
แบบ Dry Low NO_x



ภาพที่ 2-3 Silencer



ภาพที่ 2-4 อาคารดูดซับเสียง



ภาพที่ 2-5 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



ภาพที่ 2-6 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



ภาพที่ 2-7 พื้นที่สีเขียวและ buffer zone



บ่อรวบรวมน้ำเสีย (Normal WasteWater Pond)



บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond)



ระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separated)



ระบบปรับสภาพน้ำทิ้ง (Neutralization Tank)



บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Holding Pond)



เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ

ภาพที่ 2-8 ระบบบำบัดน้ำเสีย



ภาพที่ 2-9 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป



ภาพที่ 2-10 รายละเอียดน้ำฝนของโครงการ



Upstream Point



Downstream Point



ภาพที่ 2-11 ป่อสังเกตการณ์ (Monitoring Well)



ภาพที่ 2-12 ถังขยะภายในพื้นที่โครงการ



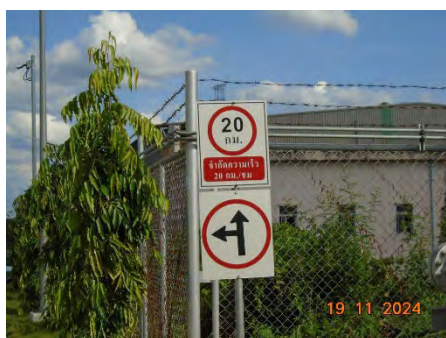
ภาพที่ 2-13 พื้นที่รวบรวมน้ำมันใช้แล้ว



ภาพที่ 2-14 กระดาษ Reuse



ภาพที่ 2-15 อาคารกักเก็บของเสีย



ภาพที่ 2-16 ป้ายจราจรภายในโครงการ



ภาพที่ 2-17 บ่อหน่วงน้ำภายในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2-18 ห้องควบคุม (Center Control Room)



ภาพที่ 2-19 ระบบและอุปกรณ์ดับเพลิง



ภาพที่ 2-20 ป้ายเตือนต่างๆ ภายในโครงการ



อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น



ห้องปฐมพยาบาล

รถฉุกเฉิน

ภาพที่ 2-21 ห้องปฐมพยาบาล/อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และรถฉุกเฉิน



ภาพที่ 2-22 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

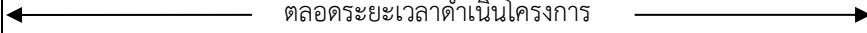
การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ประกอบด้วย

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ระดับเสียง
- 3) คุณภาพน้ำ
- 4) คมนาคม
- 5) กากของเสีย
- 6) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 7) เศรษฐกิจ-สังคม
- 8) สุนทรียภาพ

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ได้วางแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบแล้ว โดยขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
 บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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 - ความเร็วของก๊าซที่ระบายออก - อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก - ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	- ปล่อง HRSG#2			6							2		
1.2 ตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMS - ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x)	- ปล่อง HRSG#2												
1.3 ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) - System Audit - Performance Audit (RATA: NO _x , O ₂ , CO, Flowrate, Temperature)	- ปล่อง HRSG#2 - ปล่อง HRSG#2			6						23			
1.4 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชม. - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชม. - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (จำนวน 1 สถานี)	- A1: หมู่ 10 บ้านมาบตอง - A2: วัดกระเฉด - A3: วัดหนองกระบอก			1-8							2-9		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)

บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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 - ระดับเสียง Leq 24 hrs. - ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) - ระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด (Lmax)	- N1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง - N2 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางด้านทิศใต้			1-8							2-9		
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ <u>ตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง</u> (Online Monitoring) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	- บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond)	<div>← ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ →</div>											
<u>ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม</u> - อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - ของแขวนลอย (SS) - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ไนเตรท (NO-3) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ไตรฮาโลมีเทน (THMs) (ทุก 3 เดือน) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	- บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond)	18	15	14	12	13	11	12	13	12	11	12	12

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)

บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3.2 คุณภาพน้ำผิวดิน - อัตราการไหล (Flow rate) - ความเป็นกรด - ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - ของแขวนลอย (SS) - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ไนเตรท (NO3-) - น้ำมันและไขมัน (Oil &Grease) - ไตรฮาโลมีเทน (THMs)	3 จุด ภายในคลองข้างตาย ได้แก่ - SW1 : ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำ ทั้ง 1,000 เมตร - SW2 : บริเวณจุดระบายน้ำทั้ง ทั้ง 1,000 เมตร - SW3 : หลังไหลผ่านจุดระบายน้ำ ทั้ง 1,000 เมตร			14			11				11		12
3.3 คุณภาพน้ำใต้ดิน - อัตราการไหล (Flow rate) - ความเป็นกรด - ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - ของแขวนลอย (SS) - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ไนเตรท (NO3-) - น้ำมันและไขมัน (Oil &Grease) - ไตรฮาโลมีเทน (THMs)	<u>จุด Upstream 1 จุด</u> - GW1 : บริเวณริมถนนของสวน อุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตก เฉียงเหนือของโครงการ <u>จุด Downstream 2 จุด</u> - GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้ - GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศตะวันออก					17					12		


ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)

บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ อยุธยา จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. คมนาคม สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุสถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ											
5. กากของเสีย - ชนิด - ปริมาณ - การจัดการของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ สรุปทุก 6 เดือน											
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน - ระดับเสียง Leq 8 hr	- Gas Turbine Generator - Air Compressor - Steam Turbine Generator - ภายในพื้นที่โครงการ			25			5			24			12
- Noise Contour		ตรวจวัดทุก 3 ปี ครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2568											
6.2 ตรวจสอบสุขภาพพนักงาน - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจความจุปอด และ X-Ray ปอด - ตรวจการได้ยิน - ตรวจสายตา	- พนักงานทุกคน									20 ก.ย. – 31 ต.ค.			
6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ - สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ	- ภายในพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	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. เศรษฐกิจ-สังคม 7.1 การสำรวจ การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของ ประชาชนในชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำ ชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จาก ที่ตั้งโครงการ และชุมชนที่มีการ เกือบตัวอย่างดัชนีด้าน สิ่งแวดล้อมของโครงการ										5-31		
7.2 ขอร้องเรียน - บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อ โครงการรวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการ แก้ไข - ดำเนินการติดตามตรวจสอบแผนดำเนินการกรณีข้อ ร้องเรียนชุมชน ดังนี้ * ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการฯ กำหนด * แจ้งผลการติดตามตรวจสอบให้ชุมชนรับทราบโดยผ่าน ทางผู้นำชุมชน - ในกรณีที่พบว่าสาเหตุของปัญหามีสาเหตุมาจากโครงการ โดยตรง โครงการจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นใน การติดตามตรวจสอบทั้งหมด	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชน โดยรอบ	<div>← ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ →</div>											
8. สุนทรียภาพ ขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวต่อ พื้นที่โครงการ ทั้งนี้ ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือเสียหาย โครงการ จะต้องปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	ภายในพื้นที่โครงการ	<div>← ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ →</div>											

หมายเหตุ :  = แผนการดำเนินงาน / ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.1-2 วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย Total Suspended Particulate	Filter/ Isokinetic Stack Sampling/ Analytical Balance	US EPA, Method 5
Oxides of Nitrogen	Absorbing Solution/ Air Sampling Train/ Spectrophotometer	US EPA Method 7
Sulfur Dioxide	Absorbing Solution/ Air Sampling Train/ Titration	US EPA Method 6
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ Nitrogen dioxide	Nitrogen Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 50 App. F (Chemiluminescence)
Total Suspended Particulate	Filter/ High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix B
Particulate matter as PM 10	Filter/ High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix J
Sulfur dioxide	Sulfur dioxide Analyzer	US EPA Method Part 53 and 58
Wind Speed and Wind Direction	Cup anemometers	Cup Anemometer & Anodized Aluminium
คุณภาพน้ำ BOD (5 days at 20 Degree C)	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5210 B
Flow rate	Flow meter	Flow meter
Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 B
Total Dissolved Solids	Dried at 103-105 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C

ตารางที่ 3.1-2 (ต่อ) วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	อุปกรณ์/วิธีการตรวจวัด	วิธีการอ้างอิง
คุณภาพน้ำ (ต่อ)		
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D
Nitrate	Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-NO3 (E)
pH at 25 degree C	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500 - H (B)
Dissolved Oxygen	Azide Modification	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-O (C)
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-Cl (F)
SAR	Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2550 B
Total Trihalomethanes	Purge and Trap Technique, GC/MSD	Based on United States Environmental Protection Agency, EPA Method 5030 B and 8260 D
Total Trihalomethanes	Multiple - Tube Fermentation Technique	Based on United States Environmental Protection Agency, EPA Method 5030 B and 8260 D
ระดับเสียงโดยทั่วไป		
Leq 24., Lmax, L90, Ldn	Sound Level Meter	ISO, 1996-1 and 1996-2
ระดับเสียงในสถานประกอบการ		
Leq 8, L90, Lmax	Sound Level Meter	ISO, 1996-1 and 1996-2

3.3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผลการตรวจวัดดังแสดงในภาคผนวก ค-1 ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดังนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศ

3.3.1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัดความเร็วของก๊าซที่ระบายออก (Gas Velocity), อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก (Temperature), ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen), ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x), ฝุ่นละอองรวม (TSP) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศตลอดระยะเวลาดำเนินการ ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (HRSG#2) เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการติดตามตรวจวัดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ซึ่งการเก็บตัวอย่างแสดงดังภาพที่ 3.2-1 และผลการตรวจวัดรายละเอียดดังตารางที่ 3.2-1



ปล่อง HRSG#2

ภาพที่ 3.2-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 3.2-1 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย HRSG# 2
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

วันที่ตรวจวัด : วันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2567

เวลาตรวจวัด : 11.40 น. - 12.22 น.

อุปกรณ์บำบัด : Combustion

ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

ความสูงของปล่อง : 35 เมตร

เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง : 2.95 เมตร

อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก : 96.8 องศาเซลเซียส

ความเร็วของก๊าซ : 22.6 เมตร/วินาที

ร้อยละออกซิเจน : 13.0

ร้อยละความชื้น : 8.92

ดัชนีคุณภาพอากาศ	ค่าความเข้มข้น				ค่าอัตราการระบาย		
	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์ EIA ^{2/}	หน่วย	อัตรา การระบายจริง	เกณฑ์ EIA ^{2/}
	หน่วย	at 7% O ₂					
ออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	41.7	120	60	g/s	5.019	9.97
ซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	<2.0	20	15	g/s	<0.564	3.47
ฝุ่นละอองรวม	mg/m ³	<0.5	60	40	g/s	<0.056	3.53

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} เกณฑ์คุณภาพอากาศจากปล่องระบายตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

หมายเหตุ : กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง

นายสถาพร ถาแก้ว

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายเดช ช้างชน เลขที่ทะเบียน ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวธนิศา กุลสุริวงค์ เลขที่ทะเบียน ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์

0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

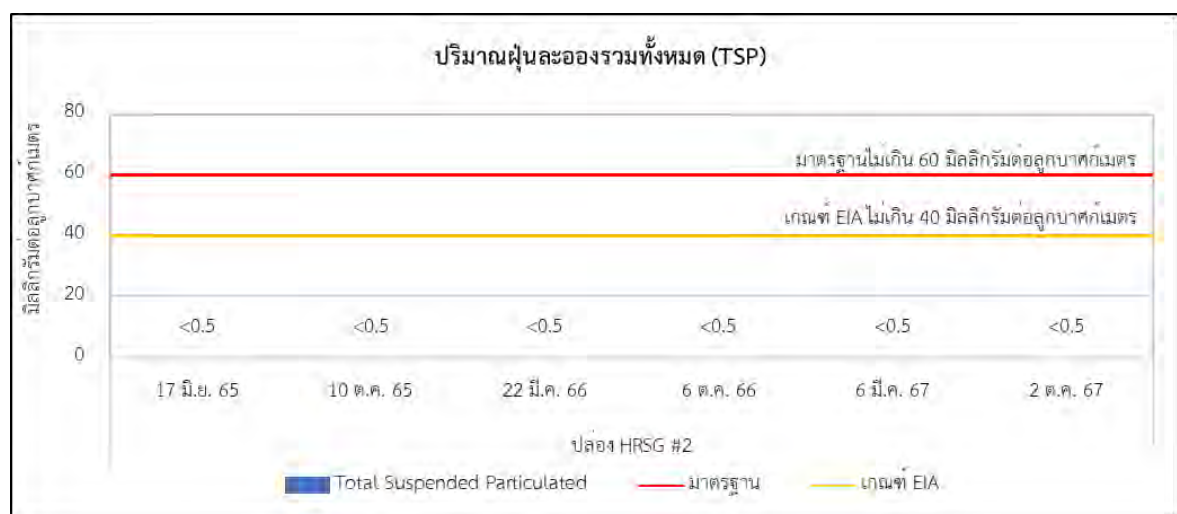
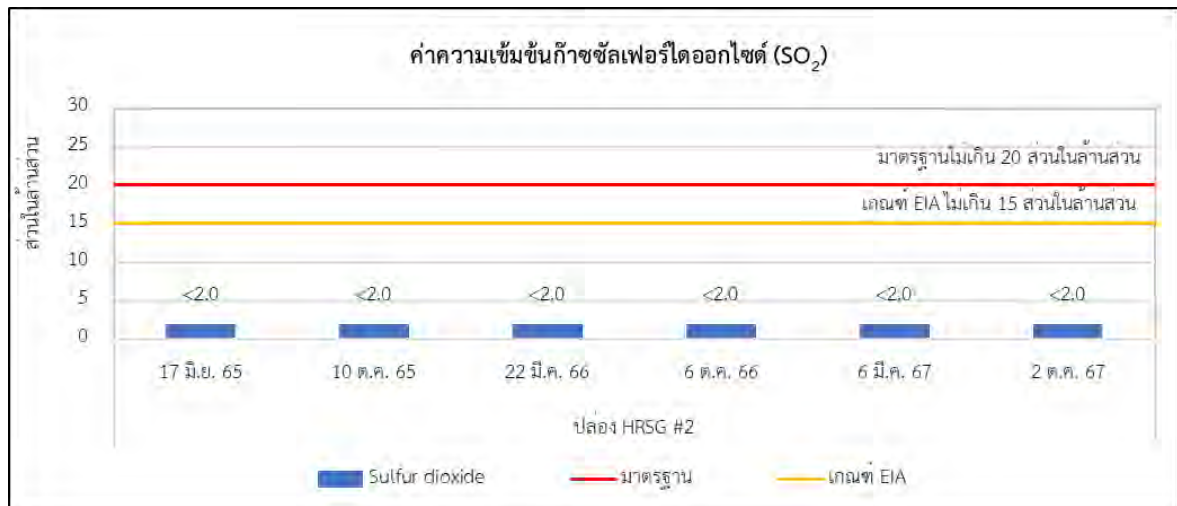
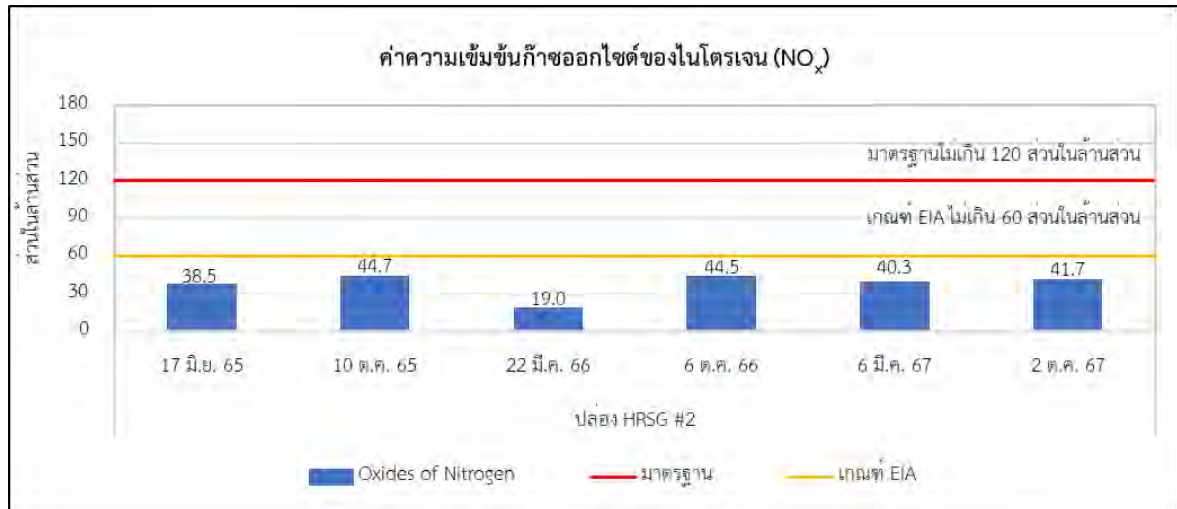
การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวัดความเร็วของก๊าซที่ระบายออก (Gas Velocity), อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก (Temperature), ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen), ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x), ฝุ่นละอองรวม (TSP) และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เมื่อนำผลตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดสรุปผลดังตารางที่ 3.3-2 และรูปที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

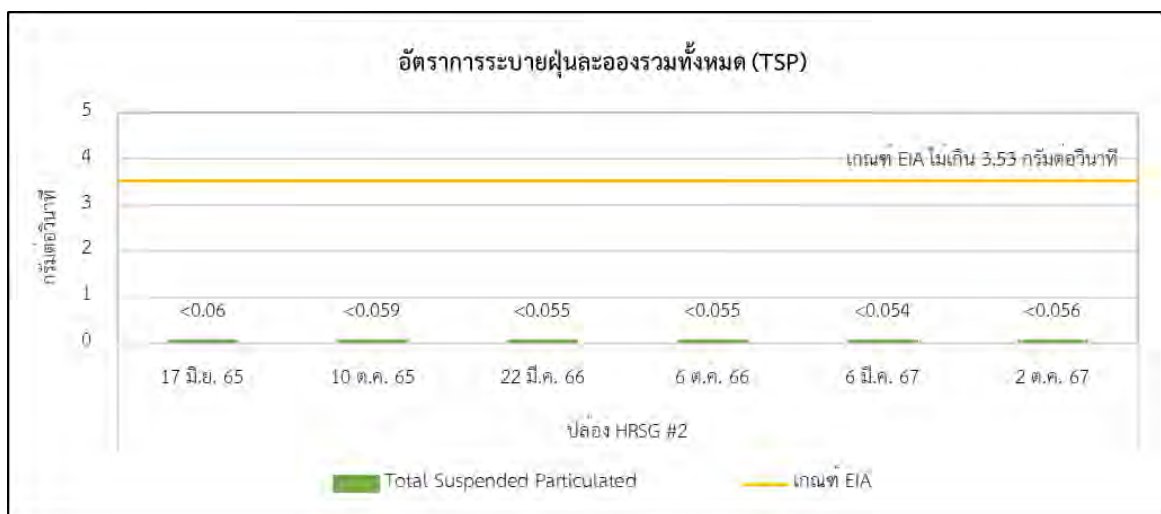
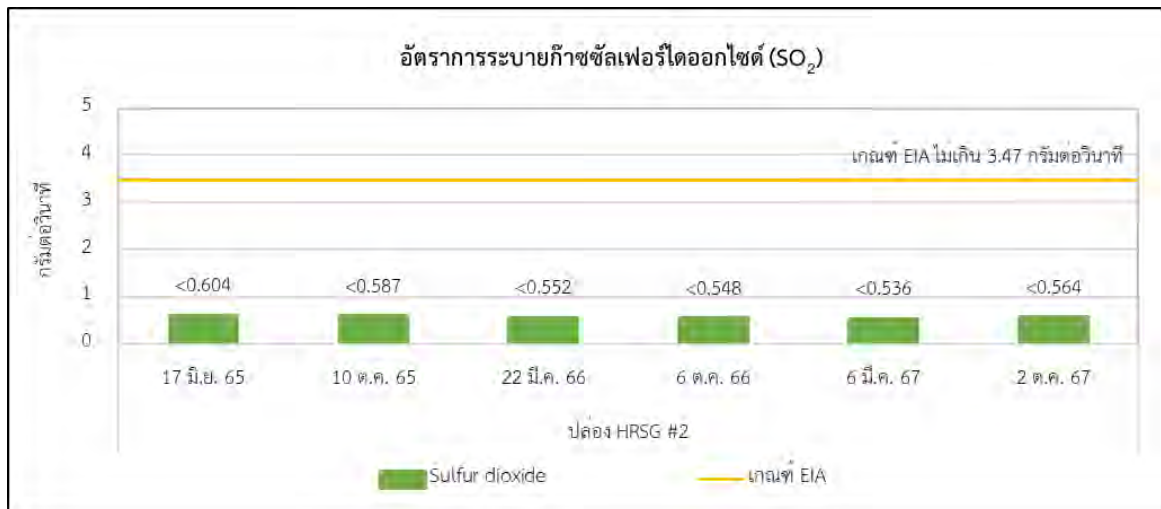
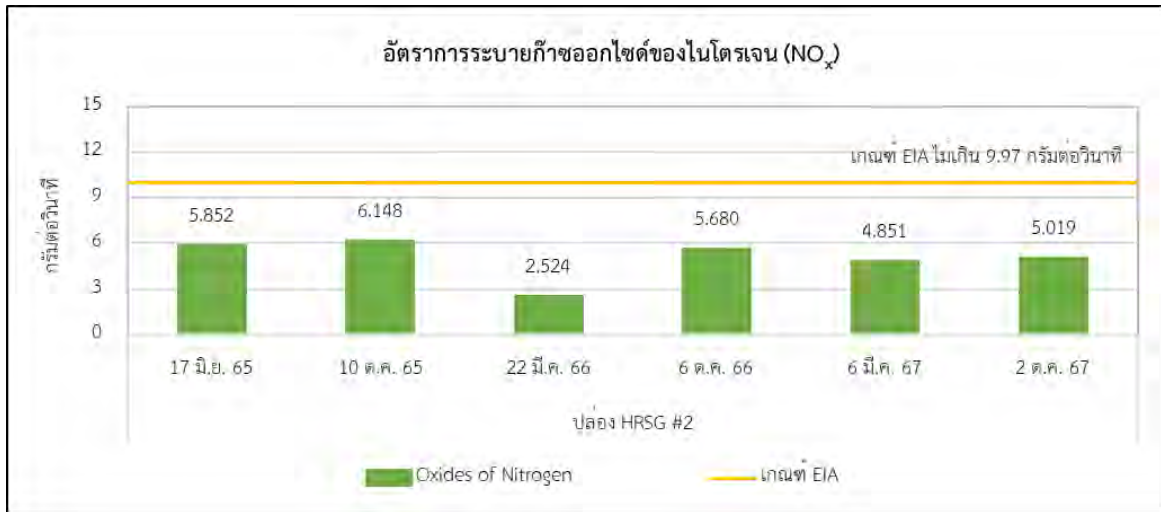
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	ฝุ่นละอองรวม (TSP)		ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	
	ความเข้มข้น (mg/m^3)	อัตราการระบาย (g/s)	ความเข้มข้น (ppm)	อัตราการระบาย (g/s)	ความเข้มข้น (ppm)	อัตราการระบาย (g/s)
17 มิ.ย. 65	<0.5	<0.06	38.5	5.852	<2.0	<0.604
10 ต.ค. 65	<0.5	<0.059	44.7	6.148	<2.0	<0.587
22 มี.ค. 66	<0.5	<0.055	19.0	2.524	<2.0	<0.552
6 ต.ค. 66	<0.5	<0.055	44.5	5.680	<2.0	<0.548
6 มี.ค. 67	<0.5	<0.054	40.3	4.851	<2.0	<0.536
2 ต.ค. 67	<0.5	<0.056	41.7	5.019	<2.0	<0.564
มาตรฐาน	60 ^{1/} , 40 ^{2/}	3.53 ^{2/}	120 ^{1/} , 60 ^{2/}	9.97 ^{2/}	20 ^{1/} , 15 ^{2/}	3.47 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} เกณฑ์คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)



รูปที่ 3.2-1 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.2-1 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMS

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMS มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัดออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ชุด CEMS ปล่อง HRSG#2 โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาการดำเนินการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดการดำเนินการผลิตไฟฟ้า เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ตรวจวัดได้จากมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนด รายละเอียดดังแสดงใน **ภาคผนวก ค-2**

3.3.1.3 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ

Continuous Emission Monitoring System: CEMS (Audit CEMS)

การติดตามตรวจสอบการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งประกอบด้วย

- **System Audit**

การตรวจสอบความถูกต้องในการบำรุงรักษาของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานของ CEMS เชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะของการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS โดยใช้การตรวจสอบตาม 40 CFR PART 75 CEMS FIELD AUDIT MANUAL: Appendix A - Example Audit Forms and Guide Sheets

- **Performance Audit**

การทดสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานของ CEMS เชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) โดยใช้วิธี Relative Accuracy Test Audit (RATA) ในการคำนวณค่า Relative Accuracy (RA) เพื่อมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการทดสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตามวิธีมาตรฐานของ US.EPA

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ประจำปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ดังนี้

- **System Audit**

โครงการดำเนินการตรวจสอบถูกต้องการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ ในลักษณะการทบทวนและตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพการทำงานของ CEMS เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงใน**ภาคผนวก ค-2**

- Performance Audit

โครงการทำการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ บริเวณปล่อง HRSG# 2 ดัชนีตามที่มาตรการฯกำหนดไว้ ได้แก่ ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) และทำการตรวจวัดเพิ่มเติม ดัชนีนอกเหนือมาตรการฯกำหนด ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), อัตราการไหล (Flowrate) และ อุณหภูมิ (Temperature) เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ระบบ CEMs ตรวจวัด NO_x, CO, O₂, Flowrate และ Temperature ที่ติดตั้งไว้ที่ปล่อง HRSG# 2 มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 5.72%, 0.05%, 0.04%, 4.95% และ 2.9% ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ในด้าน Relative Accuracy Test Audit (RATA) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-2

3.3.1.4 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัด จำนวน 3 สถานี ได้แก่ A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง , A2 : วัดกระเจต และ A3 : วัดหนองกระบอก ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โดยทำการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม (จำนวน 1 สถานี) ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง A2 : วัดกระเจต และ A3 : วัดหนองกระบอก ระหว่างวันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แสดงการเก็บตัวอย่างดังภาพที่ 3.2-2 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.2-3 ถึง 3.2-5 สามารถสรุปผลได้ดังนี้

ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.019-0.045	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- A2 : วัดกระเจต	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.029-0.045	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- A3 : วัดหนองกระบอก	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.022-0.049	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.012-0.035	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- A2 : วัดกระเจต	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.015-0.031	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- A3 : วัดหนองกระบอก	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.009-0.024	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- | | | | |
|---------------------------|------------------|----------------|----------------|
| - A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0005-0.0041 | ส่วนในล้านส่วน |
| - A2 : วัดกระเจต | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0013-0.0196 | ส่วนในล้านส่วน |
| - A3 : วัดหนองกระบอก | มีค่าอยู่ระหว่าง | <0.0001-0.0082 | ส่วนในล้านส่วน |

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.3 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- | | | | |
|---------------------------|------------------|----------------|----------------|
| - A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง | มีค่าอยู่ระหว่าง | <0.0001-0.0130 | ส่วนในล้านส่วน |
| - A2 : วัดกระเจต | มีค่าอยู่ระหว่าง | <0.0001-0.0123 | ส่วนในล้านส่วน |
| - A3 : วัดหนองกระบอก | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0023-0.0100 | ส่วนในล้านส่วน |

ความเร็วลมและทิศทางลม

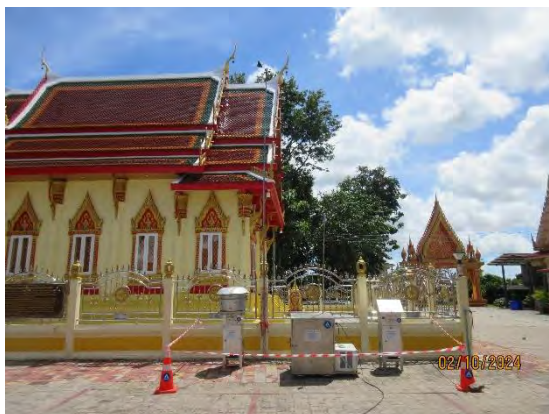
จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณ A2 : วัดกระเจต ระหว่างวันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศ ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที และมีลมสงบคิดเป็นร้อยละ 51.79 โดยขณะตรวจวัดสภาพอากาศส่วนใหญ่ท้องฟ้าโปร่ง มีฝนตกเล็กน้อยในบางวัน ความเร็วลมปานกลาง บริเวณ ใกล้เคียงมีการสัญจรของพาหนะ และกิจกรรมของชุมชนโดยรอบ เช่น วัด โรงเรียน ที่พักอาศัย และมีการก่อสร้างถนน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.2-6 และ รูปที่ 3.2-2



A1 : หมู่ 10 บ้านมาตอง



A2 : วัดกระเจต



A3 : วัดหนองกระบอก

ภาพที่ 3.2-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.2-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0741951, 1416054
ชื่อสถานีตรวจวัด : A2 : วัดกระเจต ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0741411, 1411400
ชื่อสถานีตรวจวัด : A3 : วัดหนองกระบอก ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0747563, 1413915

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	Total Suspended Particulate ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)			PM-10 ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)		
	A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง	A2 : วัดกระเจต	A3 : วัดหนองกระบอก	A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง	A2 : วัดกระเจต	A3 : วัดหนองกระบอก
2-3 ต.ค. 67	0.019	0.029	0.024	0.013	0.015	0.010
3-4 ต.ค. 67	0.024	0.036	0.022	0.012	0.017	0.009
4-5 ต.ค. 67	0.027	0.038	0.031	0.017	0.022	0.013
5-6 ต.ค. 67	0.033	0.045	0.034	0.024	0.018	0.015
6-7 ต.ค. 67	0.037	0.045	0.049	0.031	0.029	0.024
7-8 ต.ค. 67	0.045	0.044	0.040	0.035	0.031	0.024
8-9 ต.ค. 67	0.029	0.041	0.025	0.023	0.025	0.014
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.019-0.045	0.029-0.045	0.022-0.049	0.012-0.035	0.015-0.031	0.009-0.024
มาตรฐาน	0.33			0.12		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายณัฐวุฒิ ด้วงแพง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.2-4 สรุปผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : A1 : หมู่ 10 บ้านมาตอง ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0741951, 1416054

ช่วงเวลา ที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
08.00 - 09.00 น.	0.0010	0.0012	0.0012	0.0017	0.0013	0.0011	0.0009
09.00 - 10.00 น.	0.0011	0.0011	0.0012	0.0017	0.0012	0.0012	0.0011
10.00 - 11.00 น.	0.0011	0.0014	0.0014	0.0016	0.0011	0.0011	0.0011
11.00 - 12.00 น.	0.0010	0.0014	0.0013	0.0016	0.0012	0.0011	0.0009
12.00 - 13.00 น.	0.0009	0.0013	0.0014	0.0018	0.0014	0.0015	0.0009
13.00 - 14.00 น.	0.0013	0.0012	0.0014	0.0018	0.0015	0.0015	0.0009
14.00 - 15.00 น.	0.0014	0.0015	0.0013	0.0016	0.0014	0.0016	0.0011
15.00 - 16.00 น.	0.0015	0.0016	0.0013	0.0021	0.0013	0.0016	0.0014
16.00 - 17.00 น.	0.0016	0.0023	0.0016	0.0028	0.0019	0.0021	0.0015
17.00 - 18.00 น.	0.0029	0.0041	0.0019	0.0016	0.0009	0.0017	0.0012
18.00 - 19.00 น.	0.0010	0.0016	0.0013	0.0012	0.0009	0.0011	0.0008
19.00 - 20.00 น.	0.0009	0.0013	0.0021	0.0011	0.0011	0.0010	0.0006
20.00 - 21.00 น.	0.0008	0.0011	0.0011	0.0009	0.0009	0.0009	0.0005
21.00 - 22.00 น.	0.0010	0.0013	0.0009	0.0008	0.0007	0.0012	0.0006
22.00 - 23.00 น.	0.0005	0.0014	0.0011	0.0008	0.0007	0.0007	0.0009
23.00 - 24.00 น.	0.0020	0.0011	0.0008	0.0009	0.0006	0.0006	0.0007
00.00 - 01.00 น.	0.0007	0.0008	0.0010	0.0009	0.0006	0.0008	0.0006
01.00 - 02.00 น.	0.0010	0.0011	0.0007	0.0009	0.0006	0.0005	0.0006
02.00 - 03.00 น.	0.0011	0.0009	0.0008	0.0011	0.0008	0.0006	0.0008
03.00 - 04.00 น.	0.0011	0.0011	0.0010	0.0016	0.0009	0.0007	0.0008
04.00 - 05.00 น.	0.0013	0.0011	0.0012	0.0017	0.0009	0.0009	0.0008
05.00 - 06.00 น.	0.0012	0.0013	0.0010	0.0015	0.0008	0.0009	0.0010
06.00 - 07.00 น.	0.0011	0.0013	0.0012	0.0008	0.0011	0.0009	0.0008
07.00 - 08.00 น.	0.0012	0.0012	0.0016	0.0010	0.0013	0.0010	0.0010
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0012	0.0014	0.0012	0.0014	0.0010	0.0011	0.0009
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด-สูงสุด	0.0005- 0.0029	0.0008- 0.0041	0.0007- 0.0021	0.0008- 0.0028	0.0006- 0.0019	0.0005- 0.0021	0.0005- 0.0015
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ใน
บรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	นายณัฐวุฒิ ด้วงแพง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.2-4 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : A2 : วัดกระเฉท

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0741411, 1411400

ช่วงเวลา ที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
09.00 - 10.00 น.	0.0019	0.0017	0.0066	0.0112	0.0048	0.0063	0.0036
10.00 - 11.00 น.	0.0038	0.0026	0.0019	0.0087	0.0115	0.0060	0.0032
11.00 - 12.00 น.	0.0013	0.0025	0.0073	0.0051	0.0090	0.0015	0.0051
12.00 - 13.00 น.	0.0025	0.0059	0.0077	0.0074	0.0135	0.0016	0.0051
13.00 - 14.00 น.	0.0033	0.0081	0.0053	0.0081	0.0098	0.0146	0.0044
14.00 - 15.00 น.	0.0034	0.0086	0.0048	0.0073	0.0062	0.0196	0.0026
15.00 - 16.00 น.	0.0040	0.0074	0.0092	0.0100	0.0101	0.0057	0.0046
16.00 - 17.00 น.	0.0042	0.0061	0.0090	0.0081	0.0108	0.0076	0.0112
17.00 - 18.00 น.	0.0031	0.0086	0.0077	0.0066	0.0095	0.0074	0.0158
18.00 - 19.00 น.	0.0038	0.0045	0.0078	0.0075	0.0088	0.0088	0.0085
19.00 - 20.00 น.	0.0028	0.0033	0.0079	0.0078	0.0097	0.0077	0.0040
20.00 - 21.00 น.	0.0021	0.0033	0.0069	0.0062	0.0081	0.0082	0.0027
21.00 - 22.00 น.	0.0019	0.0026	0.0057	0.0058	0.0084	0.0064	0.0030
22.00 - 23.00 น.	0.0017	0.0022	0.0062	0.0068	0.0085	0.0057	0.0025
23.00 - 24.00 น.	0.0015	0.0023	0.0065	0.0068	0.0094	0.0057	0.0026
00.00 - 01.00 น.	0.0017	0.0025	0.0065	0.0083	0.0088	0.0061	0.0022
01.00 - 02.00 น.	0.0026	0.0028	0.0065	0.0083	0.0090	0.0044	0.0026
02.00 - 03.00 น.	0.0031	0.0037	0.0067	0.0076	0.0094	0.0038	0.0027
03.00 - 04.00 น.	0.0033	0.0053	0.0059	0.0086	0.0109	0.0078	0.0045
04.00 - 05.00 น.	0.0046	0.0065	0.0069	0.0075	0.0124	0.0049	0.0061
05.00 - 06.00 น.	0.0073	0.0053	0.0112	0.0063	0.0082	0.0102	0.0070
06.00 - 07.00 น.	0.0102	0.0058	0.0065	0.0026	0.0081	0.0077	0.0045
07.00 - 08.00 น.	0.0040	0.0077	0.0023	0.0024	0.0036	0.0065	0.0048
08.00 - 09.00 น.	0.0036	0.0037	0.0040	0.0020	0.0038	0.0043	0.0041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0034	0.0047	0.0065	0.0070	0.0088	0.0070	0.0049
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด-สูงสุด	0.0013- 0.0102	0.0017- 0.0086	0.0019- 0.0112	0.0020- 0.0112	0.0036- 0.0135	0.0015- 0.0196	0.0022- 0.0158
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ใน
บรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

นายณัฐวุฒิ ดั่งแพง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวอรรพรณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.2-4 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : A3 : วัดหนองกระบอก ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0747565, 1413907

ช่วงเวลา ที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
10.00 - 11.00 น.	0.0004	0.0002	0.0048	0.0004	0.0048	0.0004	0.0082
11.00 - 12.00 น.	0.0003	0.0002	0.0044	0.0005	0.0044	0.0004	0.0055
12.00 - 13.00 น.	0.0003	0.0014	0.0031	0.0006	0.0031	0.0005	0.0035
13.00 - 14.00 น.	0.0003	0.0008	0.0027	0.0004	0.0027	0.0003	0.0023
14.00 - 15.00 น.	0.0009	0.0005	0.0018	0.0004	0.0018	0.0004	0.0015
15.00 - 16.00 น.	0.0004	0.0007	0.0008	0.0003	0.0008	0.0003	0.0019
16.00 - 17.00 น.	0.0004	0.0012	0.0006	0.0003	0.0006	0.0004	0.0001
17.00 - 18.00 น.	0.0003	0.0018	0.0014	0.0003	0.0014	<0.0001	0.0006
18.00 - 19.00 น.	<0.0001	0.0032	0.0025	<0.0001	0.0025	0.0002	0.0006
19.00 - 20.00 น.	0.0017	0.0042	0.0024	0.0004	0.0024	0.0004	0.0001
20.00 - 21.00 น.	0.0023	0.0024	0.0032	0.0003	0.0032	0.0004	0.0003
21.00 - 22.00 น.	0.0009	0.0004	0.0034	0.0004	0.0034	0.0003	0.0002
22.00 - 23.00 น.	0.0007	<0.0001	0.0028	0.0005	0.0028	0.0004	0.0006
23.00 - 24.00 น.	0.0010	0.0008	0.0045	0.0002	0.0045	0.0003	0.0007
00.00 - 01.00 น.	0.0014	0.0012	0.0042	0.0004	0.0042	<0.0001	0.0008
01.00 - 02.00 น.	0.0017	0.0012	0.0026	0.0007	0.0026	0.0004	0.0007
02.00 - 03.00 น.	0.0015	0.0009	0.0019	0.0004	0.0019	0.0004	0.0005
03.00 - 04.00 น.	0.0014	0.0007	0.0022	0.0004	0.0022	0.0005	0.0006
04.00 - 05.00 น.	0.0009	0.0011	0.0012	0.0004	0.0012	0.0003	0.0007
05.00 - 06.00 น.	0.0007	0.0021	0.0023	0.0006	0.0023	0.0004	0.0006
06.00 - 07.00 น.	0.0019	0.0045	0.0058	0.0016	0.0058	0.0029	0.0001
07.00 - 08.00 น.	0.0022	0.0040	0.0060	0.0010	0.0060	0.0020	0.0005
08.00 - 09.00 น.	0.0030	0.0012	0.0049	0.0009	0.0049	0.0007	0.0006
09.00 - 10.00 น.	0.0019	0.0005	0.0039	0.0005	0.0039	0.0005	0.0006
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0011	0.0015	0.0031	0.0005	0.0031	0.0005	0.0013
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด-สูงสุด	<0.0001- 0.0030	<0.0001- 0.0045	0.0006- 0.0060	<0.0001- 0.0016	0.0006- 0.0060	<0.0001- 0.0029	0.0001- 0.0082
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	นายณัฐภูมิ ดั่งแพง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรรณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.2-5 สรุปผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0741951, 1416054

ช่วงเวลา ที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
08.00 - 09.00 น.	0.0094	0.0088	0.0095	0.0101	0.0094	0.0096	0.0100
09.00 - 10.00 น.	0.0094	0.0088	0.0095	0.0096	0.0094	0.0096	0.0099
10.00 - 11.00 น.	0.0094	0.0087	0.0093	0.0095	0.0095	0.0096	0.0100
11.00 - 12.00 น.	0.0094	0.0089	0.0092	0.0095	0.0094	0.0096	0.0099
12.00 - 13.00 น.	0.0095	0.0091	0.0091	0.0095	0.0094	0.0096	0.0099
13.00 - 14.00 น.	0.0095	0.0091	0.0092	0.0094	0.0094	0.0096	0.0100
14.00 - 15.00 น.	0.0094	0.0091	0.0091	0.0092	0.0093	0.0096	0.0099
15.00 - 16.00 น.	0.0094	0.0089	0.0091	0.0092	0.0092	0.0097	0.0099
16.00 - 17.00 น.	0.0093	0.0088	0.0090	0.0092	0.0092	0.0096	0.0099
17.00 - 18.00 น.	0.0092	0.0087	0.0088	0.0092	0.0093	0.0097	0.0099
18.00 - 19.00 น.	0.0090	0.0086	0.0086	0.0092	0.0093	0.0096	0.0099
19.00 - 20.00 น.	0.0090	0.0086	0.0086	0.0092	0.0094	0.0097	0.0099
20.00 - 21.00 น.	0.0090	0.0087	0.0085	0.0090	0.0092	0.0097	0.0099
21.00 - 22.00 น.	0.0090	0.0085	0.0085	0.0091	0.0093	0.0098	0.0100
22.00 - 23.00 น.	0.0090	0.0087	0.0082	0.0090	0.0094	0.0097	0.0099
23.00 - 24.00 น.	0.0094	0.0087	0.0083	0.0091	0.0093	0.0098	0.0088
00.00 - 01.00 น.	0.0096	0.0087	0.0084	0.0090	0.0093	0.0098	0.0087
01.00 - 02.00 น.	0.0094	0.0089	0.0085	0.0092	0.0095	0.0100	0.0087
02.00 - 03.00 น.	0.0094	0.0091	0.0083	0.0094	0.0097	0.0100	0.0086
03.00 - 04.00 น.	0.0092	0.0092	0.0083	0.0093	0.0096	0.0099	0.0086
04.00 - 05.00 น.	0.0092	0.0090	0.0083	0.0093	0.0096	0.0099	0.0085
05.00 - 06.00 น.	0.0091	0.0087	0.0083	0.0092	0.0095	0.0099	0.0086
06.00 - 07.00 น.	0.0089	0.0062	<0.0001	0.0093	0.0095	0.0099	0.0086
07.00 - 08.00 น.	0.0088	0.0103	0.0130	0.0092	0.0095	0.0099	0.0086
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0092	0.0088	0.0086	0.0093	0.0094	0.0097	0.0094
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด-สูงสุด	0.0088- 0.0096	0.0062- 0.0103	<0.0001- 0.0130	0.0090- 0.0101	0.0092- 0.0097	0.0096- 0.0100	0.0085- 0.0100
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายณัฐวุฒิ ด้วงแพง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.2-5 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : A2 : วัดกระเจต ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0741414, 1411408

ช่วงเวลา ที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
09.00 - 10.00 น.	0.0123	0.0098	<0.0001	0.0093	0.0087	0.0086	0.0096
10.00 - 11.00 น.	0.0113	0.0099	0.0097	0.0093	0.0087	0.0086	0.0097
11.00 - 12.00 น.	0.0109	0.0099	0.0097	0.0092	0.0087	0.0086	0.0097
12.00 - 13.00 น.	0.0108	0.0100	0.0096	0.0091	0.0087	0.0086	0.0098
13.00 - 14.00 น.	0.0106	0.0100	0.0096	0.0091	0.0088	0.0087	0.0098
14.00 - 15.00 น.	0.0105	0.0099	0.0097	0.0091	0.0087	0.0086	0.0098
15.00 - 16.00 น.	0.0104	0.0099	0.0097	0.0090	0.0088	0.0085	0.0098
16.00 - 17.00 น.	0.0103	0.0099	0.0097	0.0090	0.0086	0.0085	0.0097
17.00 - 18.00 น.	0.0103	0.0098	0.0097	0.0089	0.0087	0.0086	0.0097
18.00 - 19.00 น.	0.0103	0.0098	0.0097	0.0090	0.0088	0.0087	0.0097
19.00 - 20.00 น.	0.0102	0.0097	0.0098	0.0090	0.0087	0.0088	0.0097
20.00 - 21.00 น.	0.0101	0.0097	0.0098	0.0090	0.0088	0.0089	0.0097
21.00 - 22.00 น.	0.0101	0.0097	0.0099	0.0090	0.0088	0.0089	0.0098
22.00 - 23.00 น.	0.0101	0.0098	0.0099	0.0091	0.0088	0.0090	0.0098
23.00 - 24.00 น.	0.0100	0.0098	0.0099	0.0090	0.0088	0.0089	0.0098
00.00 - 01.00 น.	0.0101	0.0098	0.0098	0.0090	0.0089	0.0090	0.0088
01.00 - 02.00 น.	0.0101	0.0097	0.0099	0.0089	0.0088	0.0088	0.0090
02.00 - 03.00 น.	0.0101	0.0099	0.0099	0.0090	0.0088	0.0086	0.0090
03.00 - 04.00 น.	<0.0001	0.0098	0.0099	0.0089	0.0088	0.0087	0.0091
04.00 - 05.00 น.	0.0101	0.0098	0.0099	<0.0001	0.0087	0.0086	0.0091
05.00 - 06.00 น.	0.0102	0.0097	0.0098	0.0087	0.0087	0.0085	0.0091
06.00 - 07.00 น.	0.0100	0.0097	0.0086	0.0087	0.0086	0.0096	0.0092
07.00 - 08.00 น.	0.0099	0.0096	0.0106	0.0087	0.0086	0.0096	0.0093
08.00 - 09.00 น.	0.0099	0.0096	0.0095	0.0086	0.0085	0.0097	0.0062
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0099	0.0098	0.0093	0.0086	0.0087	0.0088	0.0094
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด-สูงสุด	<0.0001- 0.0123	0.0096- 0.0100	<0.0001- 0.0106	<0.0001- 0.0093	0.0085- 0.0089	0.0085- 0.0097	0.0062- 0.0098
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	นายณัฐวุฒิ ด้วงแพง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.2-5 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : A3 : วัดหนองกระบอก ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0747565, 1413907

ช่วงเวลา ที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
10.00 - 11.00 น.	0.0023	0.0076	0.0080	0.0087	0.0081	0.0086	0.0090
11.00 - 12.00 น.	0.0093	0.0077	0.0083	0.0080	0.0083	0.0086	0.0090
12.00 - 13.00 น.	0.0089	0.0077	0.0087	0.0080	0.0080	0.0087	0.0088
13.00 - 14.00 น.	0.0087	0.0071	0.0094	0.0079	0.0083	0.0087	0.0090
14.00 - 15.00 น.	0.0092	0.0076	0.0099	0.0079	0.0080	0.0088	0.0090
15.00 - 16.00 น.	0.0092	0.0073	0.0100	0.0080	0.0082	0.0089	0.0091
16.00 - 17.00 น.	0.0096	0.0063	0.0091	0.0082	0.0084	0.0088	0.0091
17.00 - 18.00 น.	0.0095	0.0067	0.0090	0.0083	0.0082	0.0089	0.0091
18.00 - 19.00 น.	0.0096	0.0071	0.0088	0.0085	0.0084	0.0090	0.0092
19.00 - 20.00 น.	0.0097	0.0074	0.0090	0.0083	0.0083	0.0090	0.0093
20.00 - 21.00 น.	0.0098	0.0075	0.0092	0.0075	0.0083	0.0091	0.0091
21.00 - 22.00 น.	0.0098	0.0074	0.0090	0.0070	0.0083	0.0089	0.0092
22.00 - 23.00 น.	0.0098	0.0077	0.0093	0.0077	0.0084	0.0090	0.0091
23.00 - 24.00 น.	0.0098	0.0079	0.0088	0.0080	0.0084	0.0091	0.0091
00.00 - 01.00 น.	0.0097	0.0078	0.0088	0.0082	0.0085	0.0090	0.0091
01.00 - 02.00 น.	0.0091	0.0078	0.0086	0.0075	0.0086	0.0090	0.0091
02.00 - 03.00 น.	0.0092	0.0082	0.0085	0.0079	0.0086	0.0090	0.0090
03.00 - 04.00 น.	0.0076	0.0083	0.0085	0.0079	0.0088	0.0091	0.0088
04.00 - 05.00 น.	0.0072	0.0087	0.0086	0.0081	0.0088	0.0090	0.0089
05.00 - 06.00 น.	0.0076	0.0076	0.0085	0.0081	0.0087	0.0090	0.0090
06.00 - 07.00 น.	0.0074	0.0073	0.0085	0.0081	0.0088	0.0089	0.0091
07.00 - 08.00 น.	0.0074	0.0074	0.0086	0.0080	0.0089	0.0089	0.0093
08.00 - 09.00 น.	0.0074	0.0068	0.0091	0.0080	0.0085	0.0090	0.0092
09.00 - 10.00 น.	0.0076	0.0078	0.0089	0.0080	0.0088	0.0090	0.0094
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0086	0.0075	0.0089	0.0080	0.0084	0.0089	0.0091
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด-สูงสุด	0.0023- 0.0098	0.0063- 0.0087	0.0080- 0.0100	0.0070- 0.0087	0.0080- 0.0089	0.0086- 0.0091	0.0088- 0.0094
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						

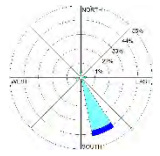

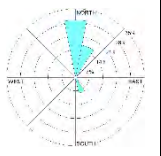

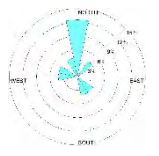
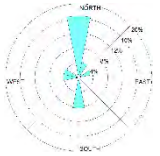
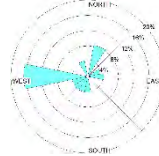

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

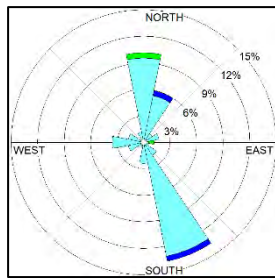
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายณัฐภูมิ ดั่งแพง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.2-6 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์ยี่ ระยอง จำกัด

บริเวณ A2 : วัดกระเจต (47P 0741414, 1411408)														
เวลา	2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67		5-6 ต.ค. 67		6-7 ต.ค. 67		7-8 ต.ค. 67		8-9 ต.ค. 67	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09.00-10.00	1.1	SSE	0.6	SE	0.4	SSE	0	-	0.4	NE	0.4	WNW	0.3	ENE
10.00-11.00	0.7	SSE	1.4	SSE	0.7	SSE	0	-	0.6	SSE	0	-	0.9	SSW
11.00-12.00	0	-	1	ENE	0.9	NNE	0.1	-	0	-	0	-	0.4	SW
12.00-13.00	1.2	SSE	1.6	SSE	0.1	-	0.1	-	0.3	SE	0.2	-	1	E
13.00-14.00	0.2	-	1.4	S	0	-	0.2	-	0.4	WNW	1.3	S	0.6	WSW
14.00-15.00	0.1	-	0.8	SSE	0.5	NNE	0.4	NNE	0.9	NNW	0.3	S	0	-
15.00-16.00	0.3	SSE	1.6	SSE	0.4	NNE	0.6	N	0.8	W	0.2	-	0.3	W
16.00-17.00	1	SSE	0.9	SSE	0.2	-	0.4	WNW	0.6	N	0	-	0	-
17.00-18.00	2.2	SSE	0.9	SSE	0	-	0.2	-	0.3	N	0.1	-	0.3	W
18.00-19.00	1.3	SSE	0.6	SSE	0	-	0.3	WSW	0.1	-	0	-	0.5	W
19.00-20.00	0.5	SSE	0	-	0.3	N	0	-	0	-	0.1	-	0.7	W
20.00-21.00	0.2	-	0.3	SSE	0.3	N	0	-	0	-	0.1	-	0.8	NNW
21.00-22.00	0.2	-	0.3	SSE	0.4	N	0.1	-	0.1	-	0.2	-	0.5	NNE
22.00-23.00	0.3	SSE	0.2	-	0.8	N	0.1	-	0.2	-	0.2	-	0.3	NNE
23.00-00.00	1	SSE	0	-	0.1	-	0.2	-	0.2	-	0.3	N	0	-
00.00-01.00	0.2	-	0	-	0.2	-	0.23	-	0.3	N	0.3	N	0	-
01.00-02.00	0.2	-	0.2	-	0.2	-	0.2	-	0.1	-	0.4	N	0.1	-
02.00-03.00	0.1	-	0.2	-	0	-	0	-	0.2	-	0.7	N	0.1	-
03.00-04.00	0.3	SSE	0.7	SE	0.5	N	0	-	0.2	-	0.3	W	0.1	-
04.00-05.00	0.4	WSW	1.2	N	0	-	0.1	-	0	-	0.3	NNE	0	-
05.00-06.00	0.2	-	1.4	NNE	0.3	N	0.1	-	0	-	0.2	-	0	-
06.00-07.00	0.1	-	2	NNE	0.3	NNE	0.1	-	0.1	-	0.1	-	0.2	-
07.00-08.00	3.6	E	0.2	-	0.1	-	0.3	ESE	0.1	-	0	-	0.3	S
08.00-09.00	3.9	N	0	-	0.3	N	0.7	NE	0.1	-	0.4	ENE	0	-
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														



WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	1.19
1.7-3.3	1.19
0.3-1.7	45.83
Calms	51.79

รูปที่ 3.2-2 พังลมบริเวณ A2 : วัดกระเฉต (47P 0741414, 1411408) ระหว่างวันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2567

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม
ชื่อผู้วิเคราะห์
เบอร์โทรศัพท์
สรุปผลการตรวจวัด

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
นายณัฐวุฒิ ด้วงแพง
นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นายวิชาญ ชุณห์รัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
0-2760-3000
ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 ของ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ รัช ยอง จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด ได้แก่ A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง A2 : วัดกระเจต และ A3 : วัดหนองกระบอก โดยดำเนินการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมและฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน, ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.2-7 และรูปที่ 3.2-3

ตารางที่ 3.2-7 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานีติดตามตรวจสอบ	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)
A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง	15-22 มิ.ย. 65	0.031-0.071	0.019-0.036	<0.001-0.012	<0.001-0.002
	8-15 ต.ค. 65	0.017-0.055	0.011-0.040	<0.001-0.022	0.002-0.005
	17-24 มี.ค. 66	0.014-0.049	0.009-0.020	<0.001-0.020	<0.001-0.009
	5-12 ต.ค. 66	0.017-0.035	0.011-0.029	<0.001-0.021	<0.001-0.001
	1-8 มี.ค. 67	0.031-0.043	0.020-0.030	0.001-0.018	0.001-0.004
	2-9 ต.ค. 67	0.019-0.045	0.012-0.035	0.0005-0.0041	<0.0001-0.0130
A2 : วัดกระเจต	15-22 มิ.ย. 65	0.037-0.073	0.024-0.054	<0.001-0.010	0.001-0.003
	8-15 ต.ค. 65	0.028-0.065	0.012-0.041	0.002-0.017	0.002-0.003
	17-24 มี.ค. 66	0.067-0.174	0.019-0.048	<0.001-0.010	<0.001-0.008
	5-12 ต.ค. 66	0.028-0.044	0.016-0.028	<0.001-0.016	<0.001-0.001
	1-8 มี.ค. 67	0.047-0.089	0.026-0.044	<0.001-0.014	<0.001-0.024
	2-9 ต.ค. 67	0.029-0.045	0.015-0.031	0.0013-0.0196	<0.0001-0.0123
A3 : วัดหนองกระบอก	15-22 มิ.ย. 65	0.037-0.054	0.012-0.019	0.002-0.019	<0.001-0.004
	8-15 ต.ค. 65	0.026-0.064	0.012-0.033	0.001-0.019	0.003-0.005
	17-24 มี.ค. 66	0.022-0.055	0.012-0.022	0.001-0.017	<0.001-0.001
	5-12 ต.ค. 66	0.030-0.049	0.018-0.026	0.005-0.023	<0.001-0.003
	1-8 มี.ค. 67	0.042-0.059	0.018-0.036	<0.001-0.008	<0.001-0.002
	2-9 ต.ค. 67	0.022-0.049	0.009-0.024	<0.0001-0.0082	0.0023-0.0100
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{2/}	0.30 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

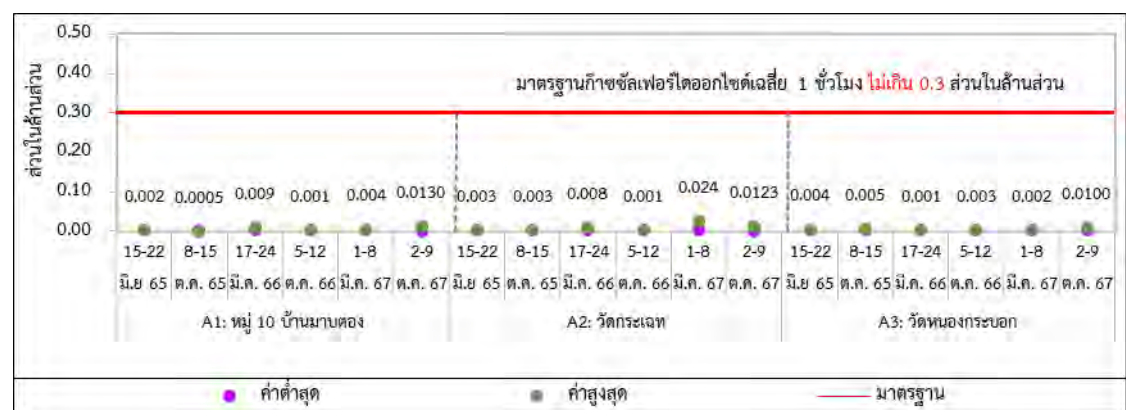
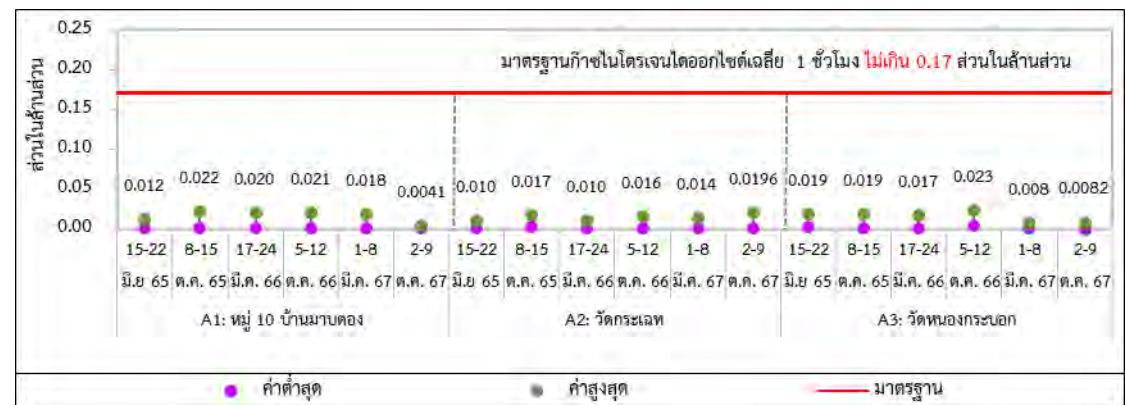
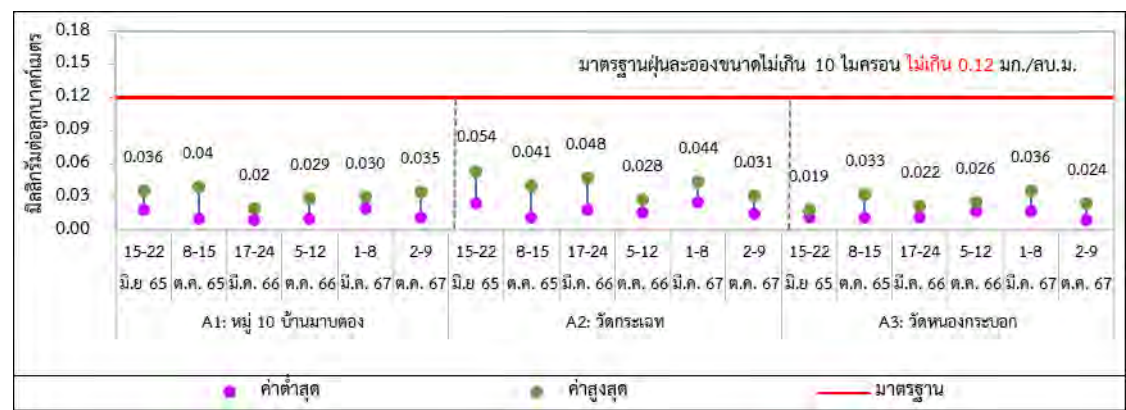
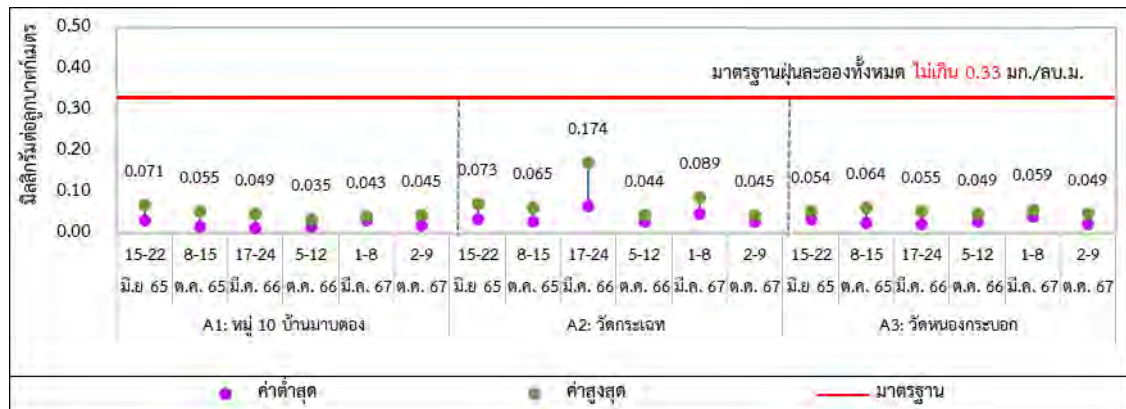
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ในบรรยากาศโดยทั่วไป



รูปที่ 3.2-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.2 ระดับเสียง

การตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง) มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัด ระดับเสียง L_{eq} 24 ชั่วโมง, ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และ ระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด (L_{max}) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ N1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง และ N2_2 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางด้านทิศใต้ โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง) ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดบริเวณ N1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง และ N2 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางด้านทิศใต้ ระหว่างวันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2567 เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) และระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด (L_{max}) มาเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปซึ่งกำหนดให้มีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว สำหรับค่าระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนดแต่อย่างใด ตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.2-3 และรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.3-8



N1: หมู่ 10 บ้านมาบตอง



N2: ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางด้านทิศใต้

ภาพที่ 3.2-3 แสดงการตรวจวัดระดับเสียง

ตารางที่ 3.2-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : N1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0742983, 1415574

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
10.00-11.00	48.4	46.5	48.1	45.0	59.1	53.8	58.8
11.00-12.00	48.3	49.7	47.3	46.2	62.5	54.5	55.8
12.00-13.00	47.0	48.1	45.5	46.9	58.0	57.0	55.5
13.00-14.00	46.5	50.9	68.4	46.1	59.3	59.0	58.0
14.00-15.00	46.3	47.9	56.0	54.0	59.4	58.9	62.0
15.00-16.00	46.2	45.9	50.3	52.8	59.0	56.8	56.8
16.00-17.00	52.7	51.3	54.6	55.0	59.8	55.2	58.1
17.00-18.00	53.6	54.1	54.2	52.8	57.8	54.1	56.8
18.00-19.00	56.4	54.6	54.1	52.3	55.8	54.2	58.4
19.00-20.00	57.1	55.5	54.2	52.3	55.2	55.6	61.8
20.00-21.00	55.4	54.8	54.7	51.5	56.1	54.5	62.8
21.00-22.00	51.2	50.7	54.7	51.9	55.4	57.3	60.3
22.00-23.00	53.5	49.9	57.0	56.5	57.5	58.1	58.1
23.00-00.00	53.6	49.2	58.4	62.2	52.6	55.2	54.2
00.00-01.00	51.0	50.2	60.8	63.9	47.8	51.7	51.9
01.00-02.00	50.1	50.3	60.7	60.5	51.0	50.6	50.6
02.00-03.00	51.3	52.2	62.0	49.3	63.8	48.3	47.9
03.00-04.00	50.6	53.8	56.0	46.8	47.2	47.9	46.5
04.00-05.00	48.1	53.7	53.2	48.7	46.0	45.9	49.5
05.00-06.00	44.7	50.2	51.2	48.8	46.6	45.1	46.0
06.00-07.00	45.5	52.8	50.3	48.8	45.4	46.1	46.6
07.00-08.00	47.8	60.4	52.4	52.1	49.2	45.8	45.4
08.00-09.00	48.5	50.2	53.0	52.5	53.7	46.5	48.3
09.00-10.00	46.6	49.5	50.5	49.8	49.8	47.0	47.9
Leq24 (dB(A))	51.5	52.7	58.2	55.3	57.2	54.5	57.0
Standard Leq24	70						
L _{max} (dB(A))	76.4	93.8	94.6	80.1	97.4	81.4	91.1
Standard L _{max}	115						
L ₉₀ (dB(A))	44.9	47.3	49.7	45.6	48.0	50.9	49.3

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	นายณัฐวุฒิ ด้วงแพง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.2-8 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : N2 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางด้านทิศใต้ ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0743692, 1414836

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))						
	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67	5-6 ต.ค. 67	6-7 ต.ค. 67	7-8 ต.ค. 67	8-9 ต.ค. 67
10.00-11.00	56.9	56.5	57.5	55.3	54.9	56.0	64.8
11.00-12.00	56.5	56.2	59.8	56.0	54.5	56.1	64.4
12.00-13.00	56.1	56.7	57.8	54.7	55.5	57.6	58.1
13.00-14.00	56.1	56.5	56.7	55.3	54.8	55.8	61.3
14.00-15.00	56.0	55.6	55.6	55.4	54.5	56.3	66.7
15.00-16.00	55.9	56.3	56.4	58.0	57.5	57.7	55.4
16.00-17.00	57.3	57.8	58.8	67.5	55.7	60.2	56.9
17.00-18.00	57.9	60.9	63.1	59.6	56.0	59.1	59.9
18.00-19.00	56.5	56.5	57.5	57.8	56.5	58.2	60.1
19.00-20.00	56.2	57.0	56.6	57.5	56.5	57.7	58.0
20.00-21.00	55.8	55.2	55.2	55.6	54.8	55.9	55.7
21.00-22.00	54.7	54.9	54.6	55.3	54.7	55.8	58.0
22.00-23.00	54.6	55.1	54.4	55.8	54.7	55.2	56.8
23.00-00.00	54.9	54.3	54.6	56.2	53.9	54.7	57.2
00.00-01.00	54.6	54.0	54.0	57.7	53.9	54.3	54.7
01.00-02.00	53.9	53.8	53.9	58.7	53.8	54.1	54.3
02.00-03.00	53.9	53.8	53.9	59.3	53.8	54.2	54.6
03.00-04.00	54.0	53.8	54.1	58.5	53.8	54.2	55.1
04.00-05.00	53.8	55.1	54.0	58.3	53.8	54.3	54.5
05.00-06.00	54.4	54.7	54.2	56.0	54.6	54.4	56.3
06.00-07.00	58.9	58.2	56.7	56.4	58.1	58.0	57.5
07.00-08.00	57.8	59.0	57.9	57.3	57.6	58.8	59.3
08.00-09.00	56.6	56.6	54.6	54.5	56.3	56.6	56.1
09.00-10.00	56.0	57.4	55.3	56.4	55.5	64.5	56.8
Leq24 (dB(A))	56.0	56.5	56.8	58.6	55.4	57.5	59.6
Standard Leq24	70						
L _{max} (dB(A))	86.8	91.7	95.7	94.9	88.0	84.7	92.7
Standard L _{max}	115						
L ₉₀ (dB(A))	54.2	54.3	54.1	54.1	53.7	54.4	54.5

2) มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

สรุปผลการตรวจวัด

บริษัท เอแอลเอส แลบริทอรี่ กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายณัฐวุฒิ ดั่งแสง

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003

นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

0-3304-8555

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

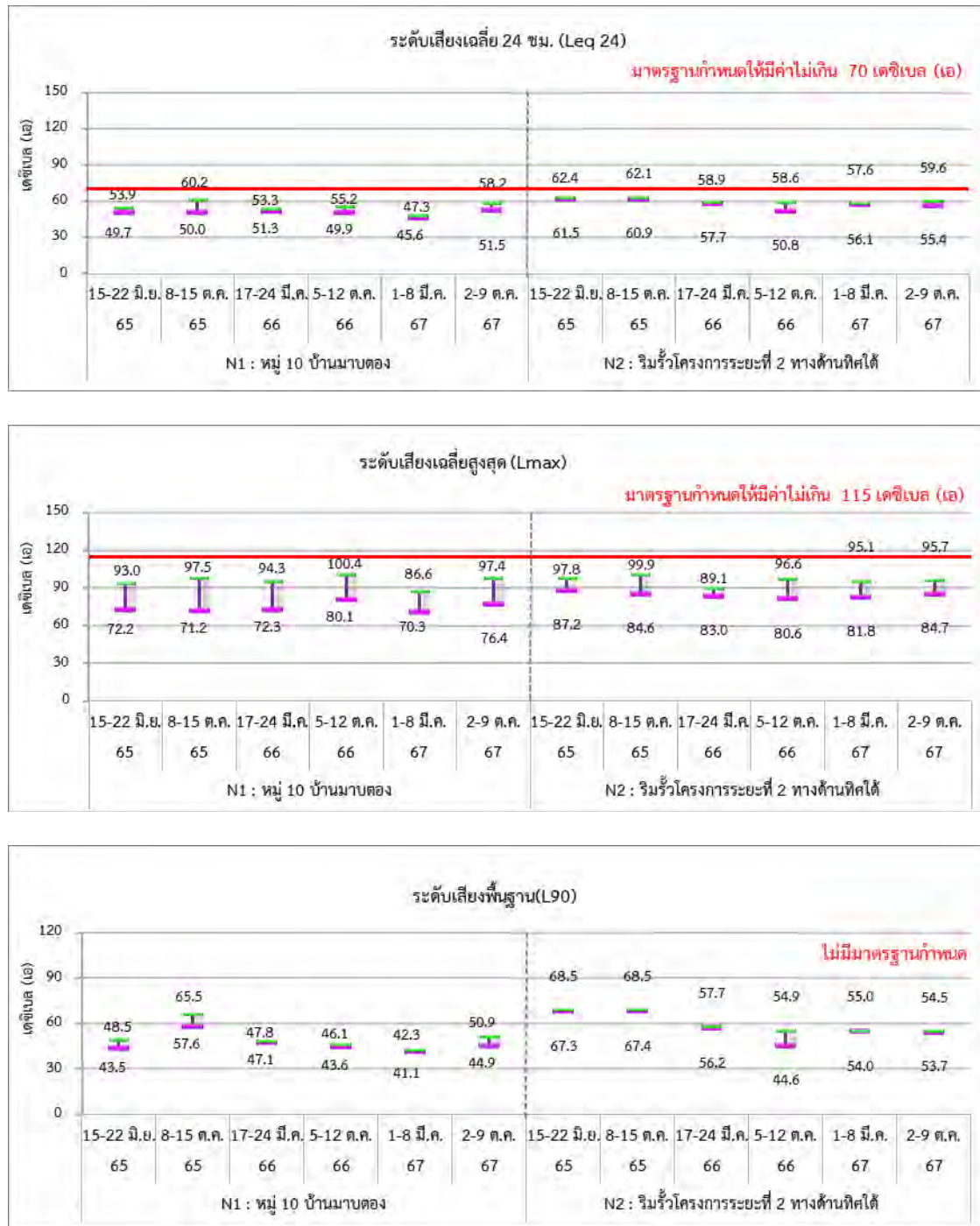
3) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} (24)) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด (L_{max}) บริเวณหมู่ 10 บ้านมาบตอง และ N2_2 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงสูงสุด มีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังตารางที่ 3.3-9 และรูปที่ 3.2-4

ตารางที่ 3.2-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ทำการ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))					
	N1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง			N2 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางด้านทิศใต้		
	L_{eq} 24 hrs.	L_{max}	L_{90}	L_{eq} 24 hrs.	L_{max}	L_{90}
15-22 มิ.ย. 65	49.7-53.9	72.2-93.0	43.5-48.5	61.5-62.4	87.2-97.8	67.3-68.5
8-15 ต.ค. 65	50.0-60.2	71.2-97.5	57.6-65.5	60.9-62.1	84.6-99.9	67.4-68.5
17-24 มี.ค. 66	51.3-53.3	72.3-94.3	47.1-47.8	57.7-58.9	83.0-89.1	56.2-57.7
5-12 ต.ค. 66	49.9-55.2	80.1-100.4	43.6-46.1	50.8-58.6	80.6-96.6	44.6-54.9
1-8 มี.ค. 67	45.6-47.3	70.3-86.6	41.1-42.3	56.1-57.6	81.8-95.1	54.0-55.0
2-9 ต.ค. 67	51.5-58.2	76.4-97.4	44.9-50.9	55.4-59.6	84.7-95.7	53.7-54.5
มาตรฐาน	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548



รูปที่ 3.2-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.3 คุณภาพน้ำ

คุณภาพน้ำทั้งของโครงการ มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการตรวจติดตามตรวจสอบ ได้แก่ ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม โดยติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond) เพื่อติดตามตรวจสอบค่าอุณหภูมิ (Temperature), ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ตลอดระยะเวลาดำเนินการและจัดทำรายงานสรุปผลทุก 6 เดือน

และมาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม เดือนละ 1 ครั้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond) โดยตรวจวิเคราะห์อัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแขวนลอย (SS) ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) บีโอดี (BOD) ไนเตรท (NO-3) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไตรฮาโลมีเทน (THMs) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) โดยตรวจวัดสำหรับค่าไตรฮาโลมีเทน ให้ดำเนินการที่การตรวจวัดทุก 3 เดือน ช่วงเวลาเดียวกันกับน้ำผิวดิน

3.3.3.1 คุณภาพน้ำทั้งของโครงการ : ตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง มาตรการกำหนดให้ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond) เพื่อติดตามตรวจสอบค่าอุณหภูมิ (Temperature), ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ซึ่งโครงการได้ดำเนินการติดตั้งเรียบร้อยแล้ว และรายงานค่าต่อเนื่องตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการโดยมีรายงานผลตรวจติดตาม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในภาคผนวก ค-3

3.3.3.2 คุณภาพน้ำทั้งของโครงการ

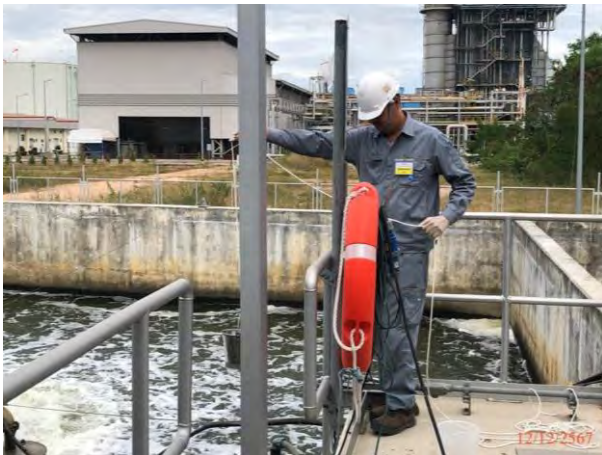
การตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งของโครงการ มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการตรวจวัดบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond) โดยตรวจวิเคราะห์อัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแขวนลอย (SS) ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) บีโอดี (BOD) ไนเตรท (NO-3) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) โดยตรวจวัด 1 ครั้ง/เดือน และดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าไตรฮาโลมีเทน (THMs) ทุก 3 เดือน ช่วงเดียวกันกับน้ำผิวดิน ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำเป็นประจำทุกเดือน บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศ ณ วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 พบว่า ผลการวิเคราะห์หมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวกำหนด ตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.2-4 และรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.2-10

นอกจากนี้ โครงการมีระบบควบคุมการปล่อยน้ำทิ้งอัตโนมัติ หากพบว่าพารามิเตอร์ใดมีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระบบก็ไม่สามารถระบายน้ำทิ้งออกจากบ่อบำบัดได้ และน้ำทิ้งนั้นจะถูกนำกลับเข้าสู่ระบบบำบัดอีกครั้ง เพื่อบำบัดให้ได้ค่าที่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด และจึงปล่อยออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะได้



บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond)

ภาพที่ 3.2-4 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.2-10 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Final Pond)							
		12 ก.ค. 67	13 ส.ค. 67	12 ก.ย. 67	11 ต.ค. 67	12 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67		
BOD ₅	mg/L	<2	3.0	<2	2.3	3.2	2.3	<2-3.2	≤20
Oil & Grease	mg/L	<3	<3	<3	<3	<3	<3	<3	≤5
Total Dissolved Solids	mg/L	1450	1280	1780	1540	1550	1600	1,280-1,780	≤3000
Total Suspended Solids	mg/L	16	20	18	10	25	12	10-25	≤50
pH at 25°C	-	8.0	8.3	7.6	8.1	8.3	8.1	7.6-8.3	5.5-9.0
Temperature	°C	32.6	31.7	31.4	31.0	29.1	27.8	27.8-32.6	≤40
Residual Free Chlorine	mg/L	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	≤1.0
Nitrate	mg/L	2.30	3.10	3.19	3.11	3.13	3.58	2.30-3.58	-
Dissolved Oxygen	mg/L	6.5	5.5	7.6	7.9	6.2	4.6	4.6-7.9	-
SAR	-	6.77	6.92	8.33	6.45	6.92	6.37	6.37-8.33	-
Flow rate	m³/hr	0.008	0.009	0.009	0.000	0.008	0.010	0.000-0.010	-
Total Trihalomethanes	ug/L	-	-	1.5	-	-	Not Detected	Not Detected-1.5	-

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

หมายเหตุ : Not Detected หมายถึง ผลการวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

นายปารามาศ สัตยาคุณ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางพจนา สีดา ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0028

เบอร์โทรศัพท์

0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ อัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแขวนลอย (SS) ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) บีโอดี (BOD) ไนเตรท (NO_3^-) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) เดือนละ 1 ครั้ง และดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าไตรฮาโลมีเทน (THMs) ทุก 3 เดือน ช่วงเดียวกับน้ำผิวดินเมื่อนำมาเปรียบเทียบเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่า ผลการวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวกำหนด รายละเอียดสรุปผลดังตารางที่ 3.2-11 และรูปที่ 3.2-5

ตารางที่ 3.2-11 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์											
	BOD ₅ (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TDS (mg/L)	SS (mg/L)	pH at 25°C	Temperature °C	Residual Free Chlorine (mg/L)	Nitrate (mg/L)	DO (mg/L)	SAR	Flow rate (m ³ /hr)	Total Trihalomethanes ^{2/} (ug/L)
24 พ.ค. 65	3	<3	1,160	26	8.4	28.8	<0.1	0.84	7.9	5.43	0.014	-
16 มิ.ย. 65	<2	<3	1,060	11	8.6	31.7	0.1	0.79	7	5.84	0.000 ^{1/}	Not Detected
21 ก.ค. 65	3	<3	824	25	8.4	28	<0.1	1.14	7.6	6.03	0.014	-
18 ส.ค. 65	3	<3	1,460	13	8.5	30.4	0.1	1.67	8.3	7	0.000 ^{1/}	-
22 ก.ย. 65	<2	<3	1,430	15	8.2	29.3	<0.1	1.07	7.8	7.14	0.013	Not Detected
20 ต.ค. 65	<2	<3	1,320	30	8.1	28.3	<0.1	2.58	8.3	5.72	0.000 ^{1/}	-
17 พ.ย. 65	3	<3	308	8	8.9	29.7	<0.1	0.5	8.7	2.91	0.000 ^{1/}	-
15 ธ.ค. 65	<2	<3	544	9	8.9	26.7	<0.1	10.5	8.2	3.8	0.000 ^{1/}	Not Detected
19 ม.ค. 66	5	<3	254	20	8.1	24.6	<0.1	0.26	8.5	3.28	0.013	-
16 ก.พ. 66	<2	<3	1470	27	8.3	27.5	0.1	3.34	8.5	7.6	0.000 ^{1/}	-
23 มี.ค. 66	<2	<3	1490	32	8.4	30.5	<0.1	2.08	7.4	5.87	0.010	Not Detected
20 เม.ย. 66	<2	<3	1550	22	8.4	30.2	<0.1	2.28	8.1	6.64	0.009	-
18 พ.ค. 66	3.5	4	1660	27	6.0	33.3	0.4	2.31	7.1	7	0.010	-
26 มิ.ย. 66	<2	<3	1830	18	8.3	30.7	<0.1	3.11	7.2	7.35	0.010	Not Detected
24 ก.ค. 66	<2	<3	1710	20	8	28.7	<0.1	2.46	7.9	6.22	0.009	-
17 ส.ค. 66	<2	<3	1770	33	7.8	30.1	0.1	1.28	6.4	8.19	0	-
21 ก.ย. 66	<2	4	1690	13	8	32	<0.1	5.02	7.7	7.59	0	Not Detected
24 ต.ค. 66	2.7	<3	1780	37	8	29.8	0.2	4.8	5.1	7.26	0	-
10 พ.ย. 66	<2	<3	1590	22	7.6	31	<0.1	1.44	7.5	6.95	0.008	-
13 ธ.ค. 66	<2	<3	1560	23	7.9	29.5	<0.1	2.65	7.8	6.18	0.008	Not Detected
มาตรฐาน	≤20	≤5	≤3,000	≤50	5.5-9.0 ^{1/}	≤40	≤1	-	-	-	-	-

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

หมายเหตุ : Not Detected (ND) หมายถึง ผลการวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

^{1/} ทางโครงการไม่ได้ทำการปล่อยน้ำทิ้งออกสู่สาธารณะ

^{2/} ไตรฮาโลมีเทนที่ดำเนินการตรวจวัดทุก 3 เดือน ช่วงเดียวกับน้ำผิวดิน

ตารางที่ 3.2-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์											
	BOD ₅ (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TDS (mg/L)	SS (mg/L)	pH at 25°C	Temperature °C	Residual Free Chlorine (mg/L)	Nitrate (mg/L)	DO (mg/L)	SAR	Flow rate (m ³ /hr)	Total Trihalomethanes ^{2/} (ug/L)
18 ม.ค. 67	2.3	<3	1,530	18	8.0	27.6	<0.1	3.22	8.1	3.1	0.013	-
15 ก.พ. 67	<2	<3	1,210	26	7.7	31.5	<0.1	2.79	7.8	5.3	0.000	-
14 มี.ค. 67	<2	<3	1,410	22	8.0	29.6	<0.1	4.80	6.1	6.1	0.008	Not Detected
12 เม.ย. 67	<2	<3	1,600	47	7.6	33.6	<0.1	2.69	6.7	6.8	0.006	-
13 พ.ค. 67	<2	<3	1,260	14	8.3	31.3	<0.1	3.04	8.1	5.6	0.016	-
11 มิ.ย. 67	<2	<3	1,440	14	8.1	31.0	<0.1	3.20	5.5	6.8	0.012	<1
12 ก.ค. 67	<2	<3	1,450	16	8.0	32.6	<0.1	2.3	6.5	6.77	0.008	-
13 ส.ค. 67	3	<3	1,280	20	8.3	31.7	<0.1	3.10	5.5	6.92	0.009	-
12 ก.ย. 67	<2	<3	1,780	18	7.6	31.4	<0.1	3.19	7.6	8.33	0.009	1.5
11 ต.ค. 67	2.3	<3	1,540	10	8.1	31.0	<0.1	3.11	7.9	6.45	0.000	-
12 พ.ย. 67	3.2	<3	1,550	25	8.3	29.1	<0.1	3.13	6.2	6.92	0.008	-
12 ธ.ค. 67	2.3	<3	1,600	12	8.1	27.8	<0.1	3.58	4.6	6.37	0.010	Not Detected
มาตรฐาน	≤20	≤5	≤3,000	≤50	5.5-9.0 ^{1/}	≤40	≤1	-	-	-	-	-

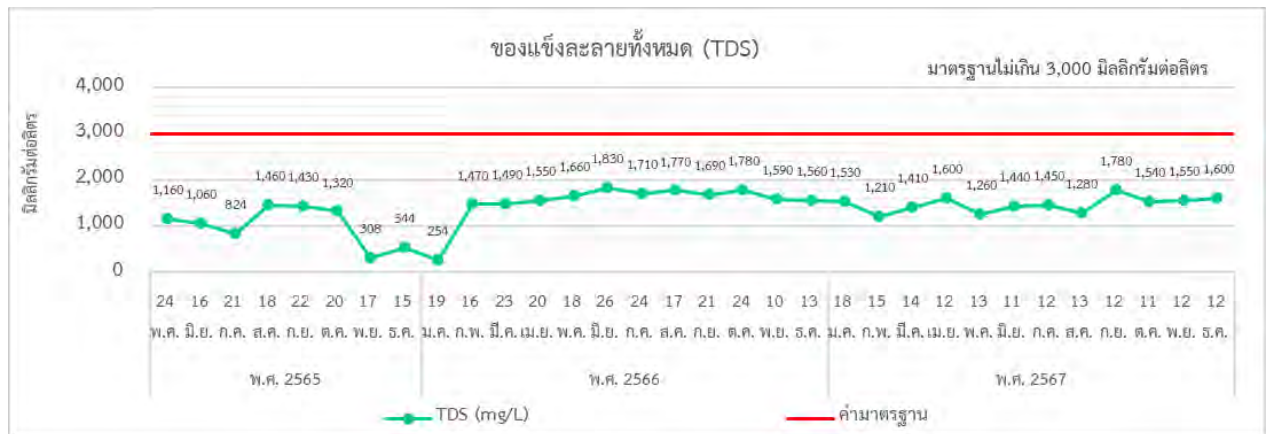
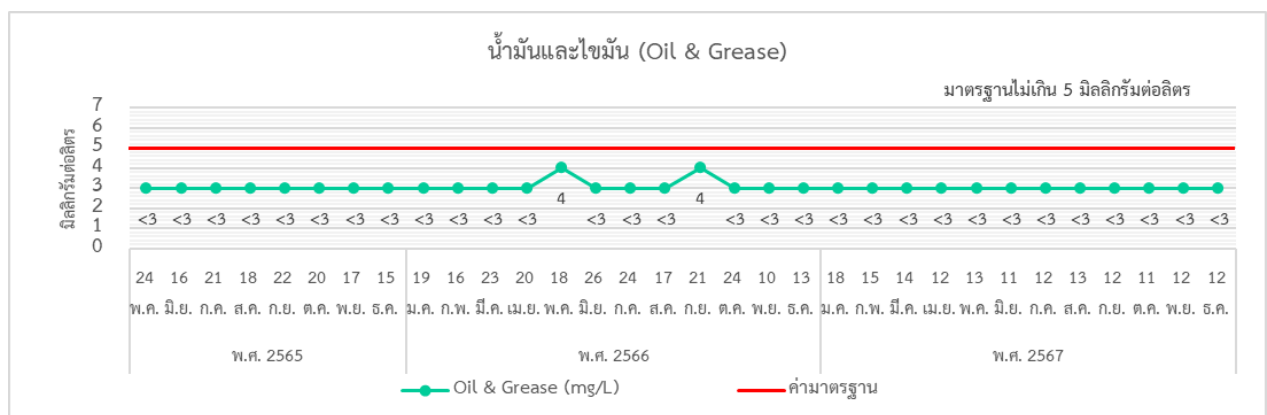
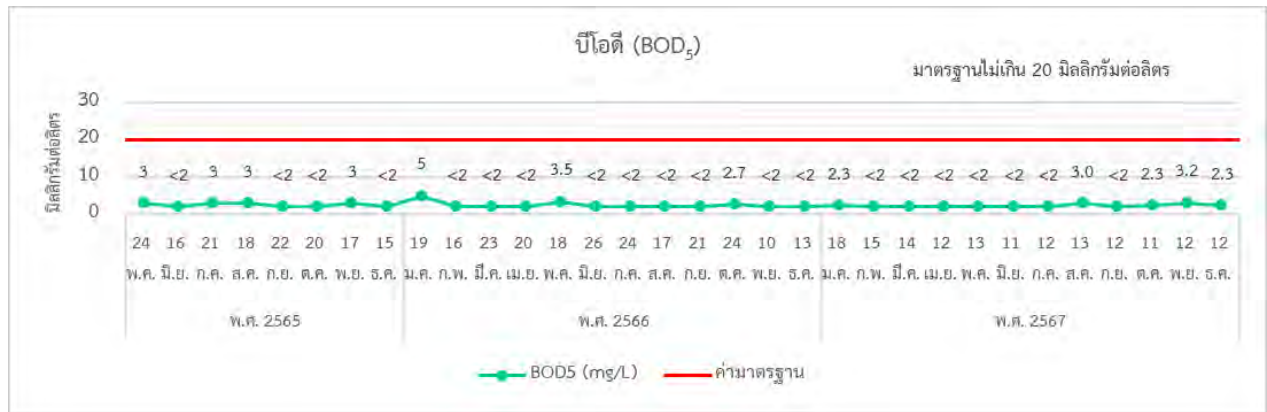
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

หมายเหตุ : Not Detected (ND) หมายถึง ผลการวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

^{1/} ทางโครงการไม่ได้ทำการปล่อยน้ำทิ้งออกสู่รางระบายน้ำสาธารณะ

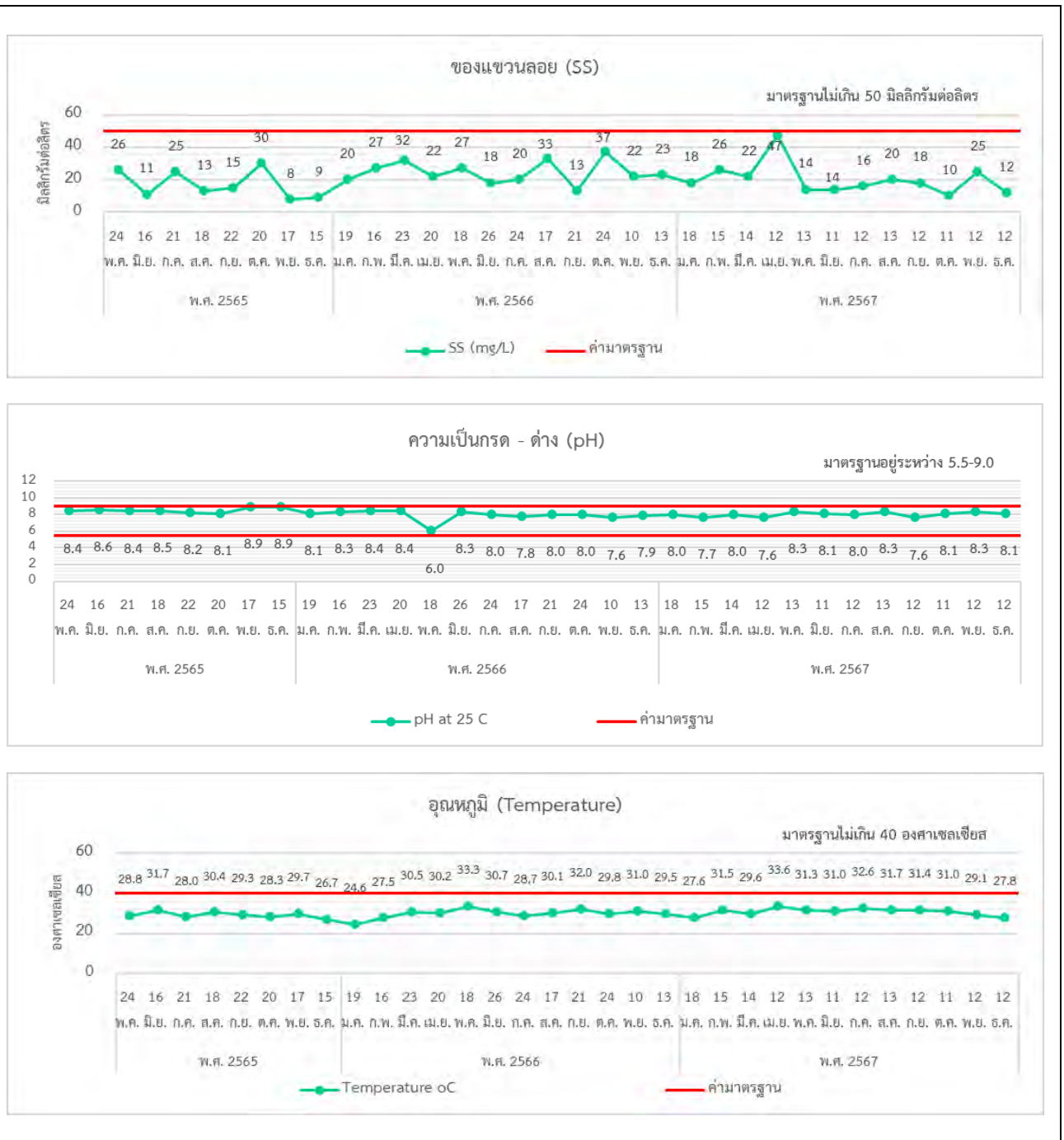
^{2/} ไตรฮาโลมีเทนที่ดำเนินการตรวจวัดทุก 3 เดือน ช่วงเดียวกับน้ำผิวดิน

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด
 ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



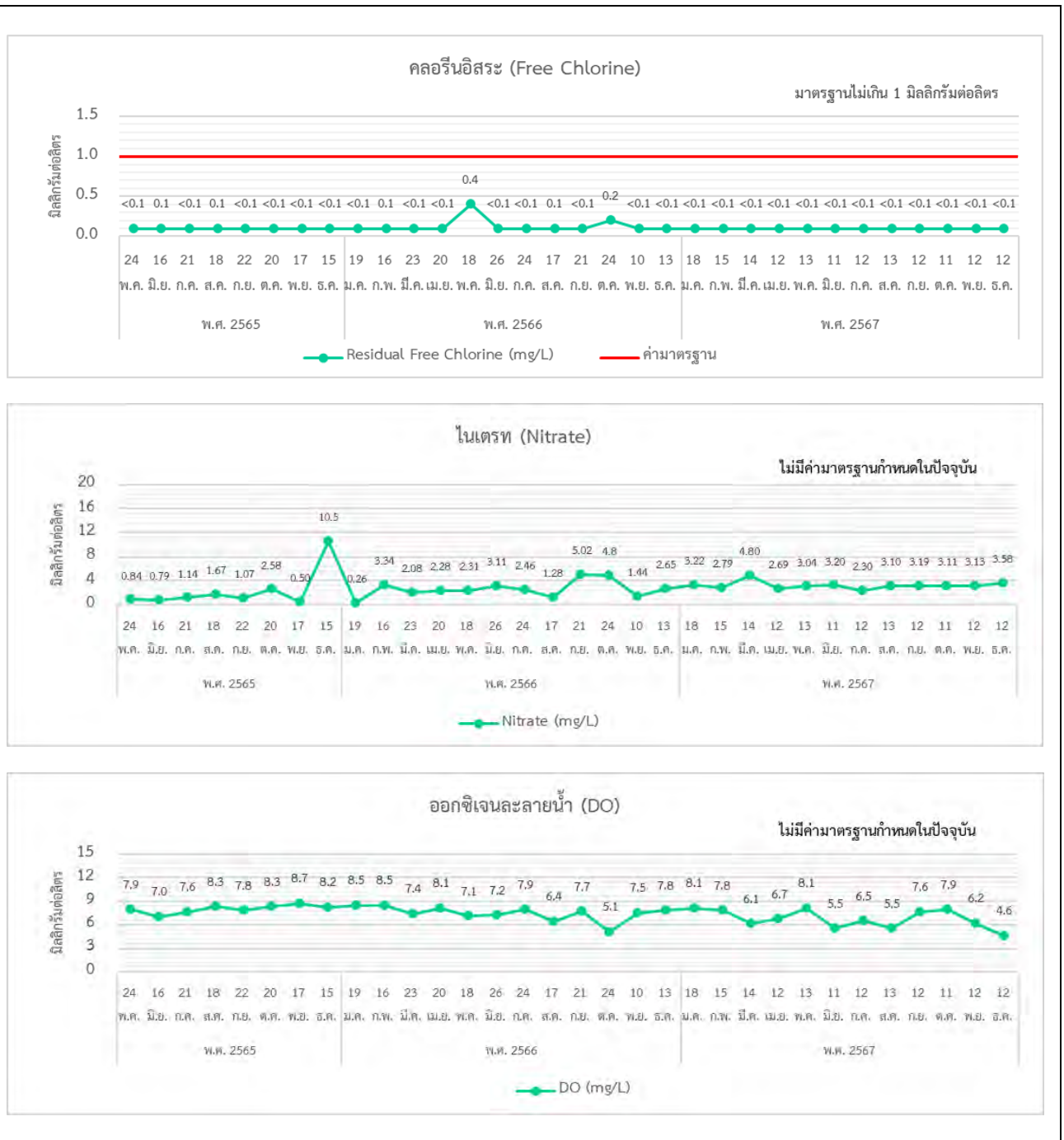
รูปที่ 3.2-5 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

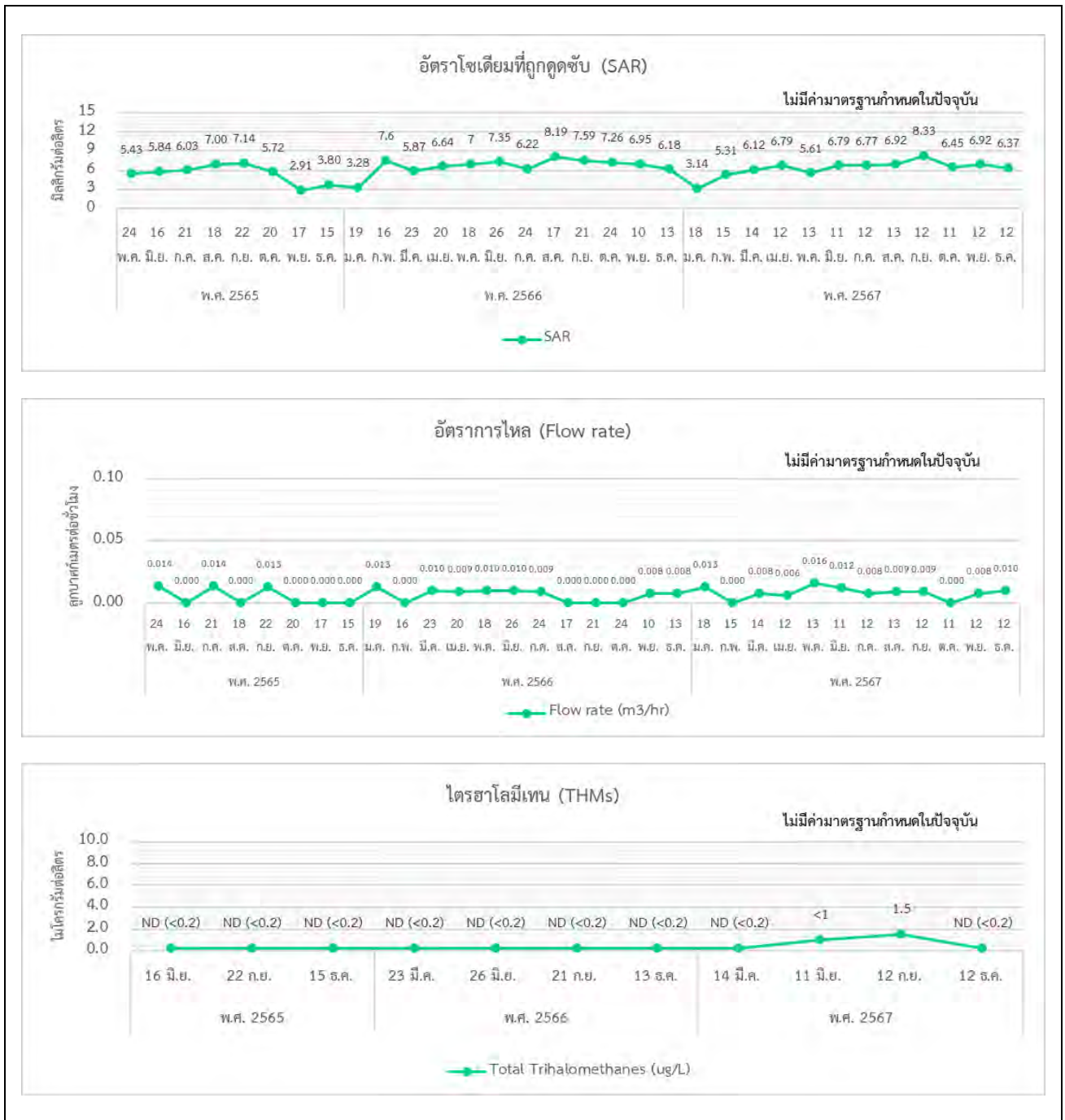


รูปที่ 3.2-5 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.2-5 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.2-5 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.3.3 คุณภาพน้ำผิวดิน

การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน มาตรการกำหนดโครงการดำเนินการตรวจวัดบริเวณคลองข้างตายเนื่องจากเป็นแหล่งน้ำซึ่งรองรับน้ำหลังบำบัดจากโครงการ โดยได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างจำนวน 3 สถานี ได้แก่ SW1: ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำ 1,000 เมตร SW2 : บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง และ SW3 : หลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้ง 1,000 เมตร ทำการติดตามตรวจสอบอัตราการไหล (Flow rate) ความเป็นกรด - ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแขวนลอย (SS) ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ค่าบีโอดี (BOD) ไนเตรท (NO_3) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และไตรฮาโลมีเทน (THMs) ทุก 3 เดือน ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม และวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ SW1: ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำ 1,000 เมตร SW2 : บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง และ SW3 : หลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้ง 1,000 เมตร แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดัง ภาพที่ 3.2-5 เมื่อเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภท และสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการอุปโภคและบริโภค โดยต้องผ่านการฆ่าเชื้อโรคตามปกติ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำทั่วไปก่อน และสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการเกษตร และประเภทที่ 4 แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภท และสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการบริโภค และอุปโภคโดยต้องผ่านการฆ่าเชื้อโรคตามปกติ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำเป็นพิเศษก่อน และสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการอุตสาหกรรม พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.2-12



SW1 : ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้ง 1,000 เมตร



SW2 : บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง



SW3 : หลังไหลผ่านจุดระบาย น้ำทิ้ง 1,000 เมตร

ภาพที่ 3.2-5 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

ตารางที่ 3.2-12 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์						มาตรฐาน	
		SW1 ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทั้ง 1,000 เมตร		SW2 บริเวณจุดระบายน้ำทั้ง		SW3 หลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทั้ง 1,000 เมตร		ประเภทที่ 3	ประเภทที่ 4
		11 ต.ค. 67	12 ธ.ค. 67	11 ต.ค. 67	12 ธ.ค. 67	11 ต.ค. 67	12 ธ.ค. 67		
BOD ₅	mg/L	<2	<2	<2	<2	<2	<2	≤2	≤4
Dissolved Oxygen	mg/L	6.4	6.7	5.1	6.2	6.6	6.7	≥4	≥2
Flow rate	m ³ /hr	0.095	0.561	0.380	0.280	0.634	0.454	NS	NS
Nitrate as N	mg/L	1.62	1.70	1.27	1.51	1.3	1.31	≤5	≤5
Oil & Grease	mg/L	<3	<3	<3	<3	<3	<3	NS	NS
pH	-	7.1	6.6	7.5	7.1	7.4	7.1	5.0-9.0	5.0-9.0
Temperature	°C	29.1	28.2	30.2	29.1	30.6	29.4	๘	๘
Total Dissolved Solids	mg/L	107	113	260	672	198	600	NS	NS
Total Suspended Solids	mg/L	16	<5	21	24	31	18	NS	NS
Total Trihalomethanes ^{1/}	ug/L	Not Detected	Not Detected	-	-	Not Detected	Not Detected	NS	NS

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน : ประเภทที่ 3 และประเภทที่ 4

หมายเหตุ : ๘ หมายถึง ไม่สูงกว่าอุณหภูมิธรรมชาติ เกิน 3 องศาเซลเซียส

NS : หมายถึง ไม่มีมาตรฐานกำหนด Not Detected หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

* หมายถึง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

^{1/} Total Trihalomethanes (THMs) ตรวจวัดเฉพาะจุด SW1 และ SW3

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	นายปารเมศ สัตยาคุณ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางวิลาวัลย์ บริรักษ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0002
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางพจนา สีดา ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0028
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ อัตราการไหล (Flow rate) ความเป็นกรด - ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแขวนลอย (SS) ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ค่าบีโอดี (BOD) ไนเตรท (NO_3) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และไตรฮาโลมีเทน (THMs) ทุก 3 เดือน เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน : ประเภทที่ 3 และประเภทที่ 4 พบว่า ผลการวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว กำหนด ยกเว้นค่าบีโอดี วันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2567 บริเวณ SW1: ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำ 1,000 เมตร ที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ซึ่งบริเวณดังกล่าว มีได้เป็นจุดรองรับและมีได้เป็นจุดไหลผ่านของน้ำทั้งจากโครงการแต่อย่างใด รายละเอียดสรุปผลดังตารางที่ 3.2-13 และรูปที่ 3.2-6

ตารางที่ 3.2-13 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินคลองข้างตาย ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	BOD ₅ mg/L	DO mg/L	Flow rate m ³ /hr	Nitrate as N mg/L	Oil & Grease mg/L	pH -	Temperature °C	TDS mg/L	TSS mg/L	THMs ^{1/} ug/L
SW1 : ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้ง 1,000 เมตร										
16 มิ.ย. 65	<2	6.8	0.066	0.57	<3	7.3	29.7	83	<5	ND
30 ก.ย. 65	<2	7.2	0.695	1.12	<3	7.0	28.1	95	35	ND
15 ธ.ค. 65	<2	7.0	0.116	1.11	<3	7.0	26.1	101	<5	ND
23 มี.ค. 66	<2	7.4	0.001	0.27	<3	7.1	32.2	101	<5	ND
27 มิ.ย. 66	<2	6.7	0.025	0.81	<3	7.3	29.3	101	<5	ND
21 ก.ย. 66	<2	6.5	0.114	0.67	<3	7.0	30.2	110	55	ND
13 ธ.ค. 66	<2	6.5	0.253	0.76	<3	7.5	29.9	95	7	ND
14 มี.ค. 67	18.1*	6.3	0.000	0.11	<3	7.9	32.2	258	27	ND
11 มิ.ย. 67	<2	6.5	0.000	1.84	<3	7.4	29.4	113	8	ND
11 ต.ค. 67	<2	6.4	0.095	1.62	<3	7.1	29.1	107	16	ND
12 ธ.ค. 67	<2	6.7	0.561	1.70	<3	6.6	28.2	113	<5	ND
มาตรฐานประเภทที่ 3	≤2	≥4	NS	≤5	NS	5.0-9.0	ธ	NS	NS	NS
มาตรฐานประเภทที่ 4	≤4	≥2	NS	≤5	NS	5.0-9.0	ธ	NS	NS	NS

ตารางที่ 3.2-13 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินคลองข้างตาย ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	BOD ₅ mg/L	DO mg/L	Flow rate m ³ /hr	Nitrate as N mg/L	Oil & Grease mg/L	pH -	Temperature °C	TDS mg/L	TSS mg/L	THMs ^{1/} ug/L
SW2 : บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง										
16 มิ.ย. 65	<2	6.6	0.026	0.48	<3	7.2	31.2	110	<5	-
30 ก.ย. 65	<2	7.5	0.564	1.06	<3	7.0	28.3	142	53	-
15 ธ.ค. 65	<2	7.2	0.342	0.77	<3	6.9	26.9	106	11	-
23 มี.ค. 66	<2	6.6	0.060	1.56	<3	7.2	33.5	106	39	-
27 มิ.ย. 66	<2	6.7	0.079	0.83	<3	7.6	31.4	106	50	-
21 ก.ย. 66	<2	6.5	0.503	0.84	<3	7.2	30.3	278	109	-
13 ธ.ค. 66	<2	6.9	0.217	0.78	<3	7.3	31.4	440	20	-
14 มี.ค. 67	<2	6.7	0.000	1.22	<3	7.6	33.5	1250	25	-
11 มิ.ย. 67	<2	6.4	0.000	1.78	<3	7.2	29.9	114	7	-
11 ต.ค. 67	<2	5.1	0.380	1.27	<3	7.5	30.2	260	21	-
12 ธ.ค. 67	<2	6.2	0.280	1.51	<3	7.1	29.1	672	24	-
มาตรฐานประเภทที่ 3	≤2	≥4	NS	≤5	NS	5.0-9.0	ธ	NS	NS	NS
มาตรฐานประเภทที่ 4	≤4	≥2	NS	≤5	NS	5.0-9.0	ธ	NS	NS	NS

ตารางที่ 3.2-13 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินคลองข้างตาย ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์									
	BOD ₅ mg/L	DO mg/L	Flow rate m ³ /hr	Nitrate as N mg/L	Oil & Grease mg/L	pH -	Temperature °C	TDS mg/L	TSS mg/L	THMs ^{1/} ug/L
SW3 : หลังไหลผ่านจุดระบายน้ำทั้ง 1,000 เมตร										
16 มิ.ย. 65	<2	6.6	0.113	0.46	<3	7.4	30.1	142	<5	ND
30 ก.ย. 65	<2	7.8	0.237	1.07	<3	6.9	29	108	34	ND
15 ธ.ค. 65	<2	7.2	1.616	0.67	<3	6.9	26.6	108	8	ND
23 มี.ค. 66	<2	7.7	0.078	0.34	<3	7.1	32.6	108	5	ND
27 มิ.ย. 66	<2	7.1	1.109	0.62	<3	7.5	30.3	108	5	ND
21 ก.ย. 66	<2	6.9	1.92	0.75	<3	7.3	30.5	170	94	ND
13 ธ.ค. 66	<2	6.8	0.105	0.64	<3	7.5	31.2	308	18	ND
14 มี.ค. 67	<2	6.7	0.000	1.06	<3	7.6	32.9	952	27	ND
11 มิ.ย. 67	<2	5.7	0.000	1.09	<3	7.4	30	120	6	ND
11 ต.ค. 67	<2	6.6	0.634	1.3	<3	7.4	30.6	198	31	ND
12 ธ.ค. 67	<2	6.7	0.454	1.31	<3	7.1	29.4	600	18	ND
มาตรฐานประเภทที่ 3	≤2	≥4	NS	≤5	NS	5.0-9.0	ธ	NS	NS	NS
มาตรฐานประเภทที่ 4	≤4	≥2	NS	≤5	NS	5.0-9.0	ธ	NS	NS	NS

มาตรฐาน : มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริม และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน : ประเภทที่ 3 และประเภทที่ 4

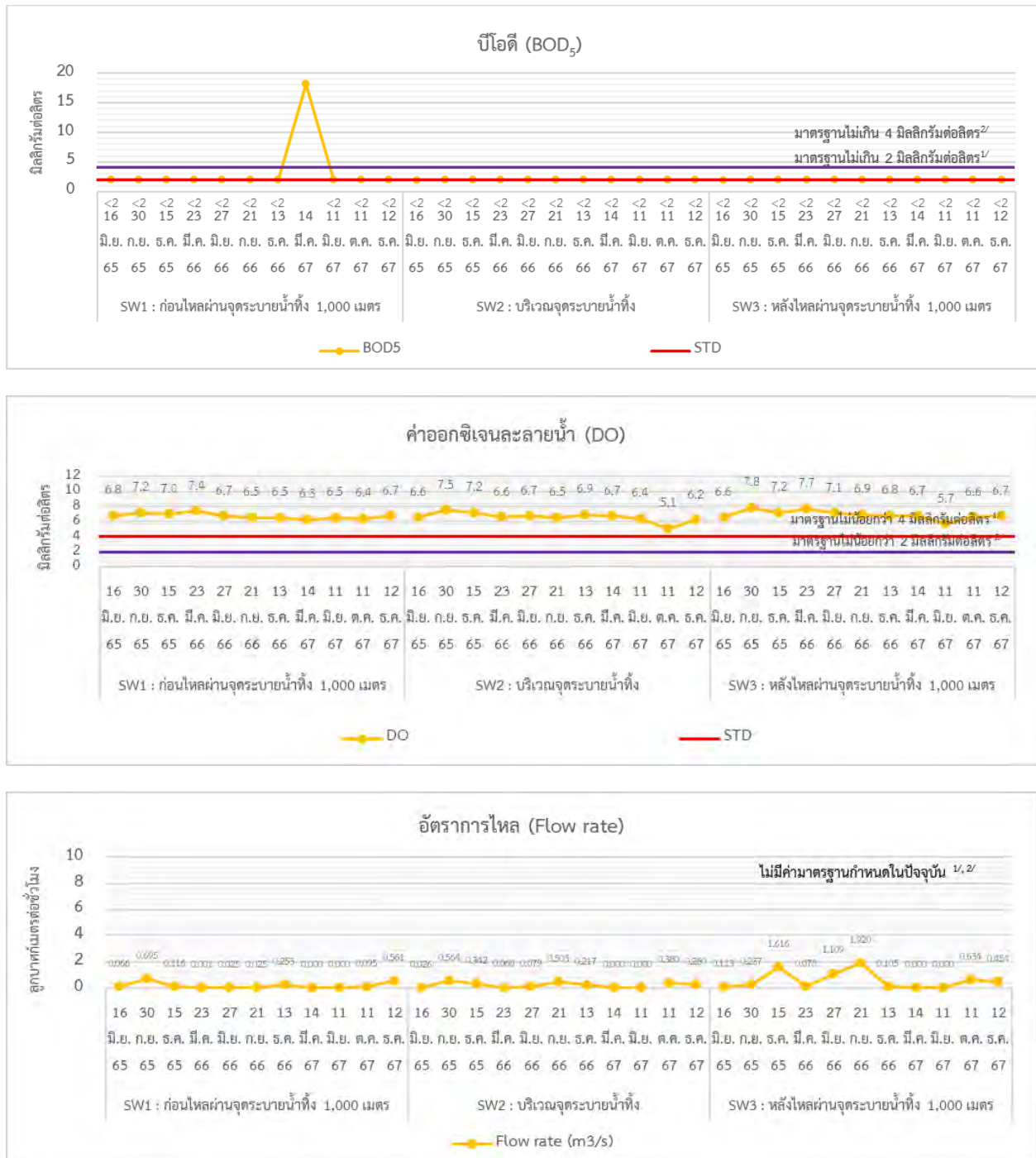
หมายเหตุ : ธ หมายถึง ไม่สูงกว่าอุณหภูมิธรรมชาติ เกิน 3 องศาเซลเซียส

NS : หมายถึง ไม่มีมาตรฐานกำหนด ND หมายถึง Not Detected หรือไม่สามารถตรวจพบได้ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

^{1/} Total Trihalomethanes (THMs) ตรวจวัดเฉพาะจุด SW1 และ SW3

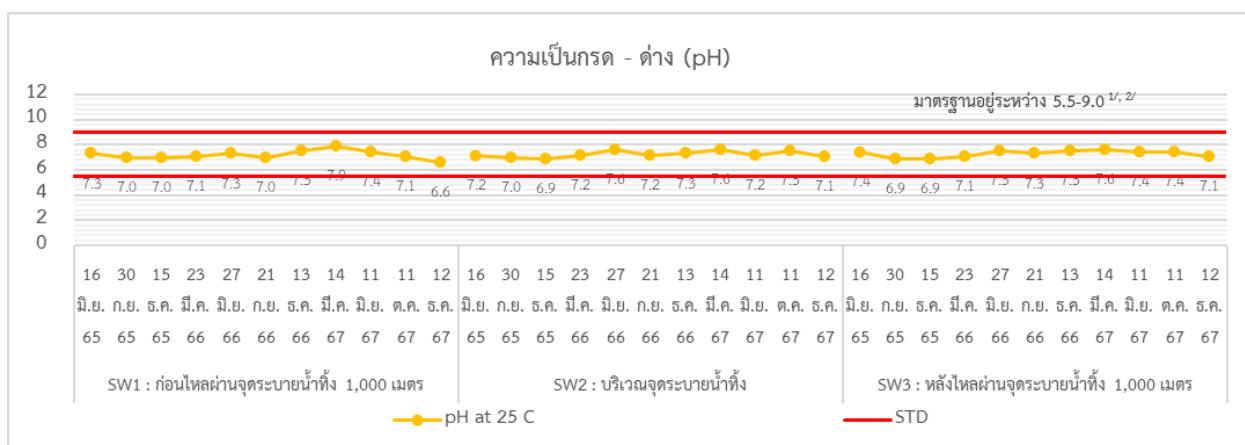
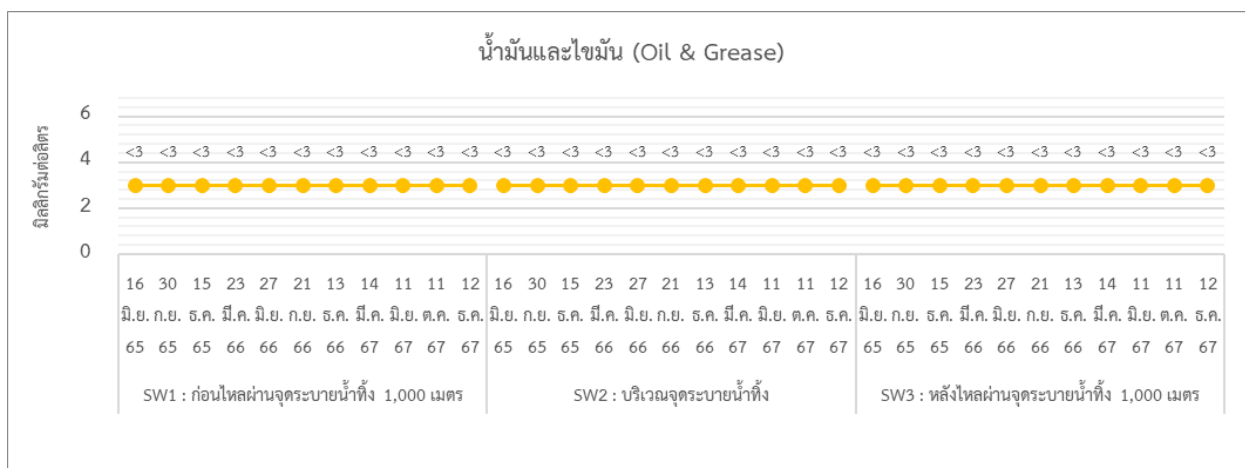
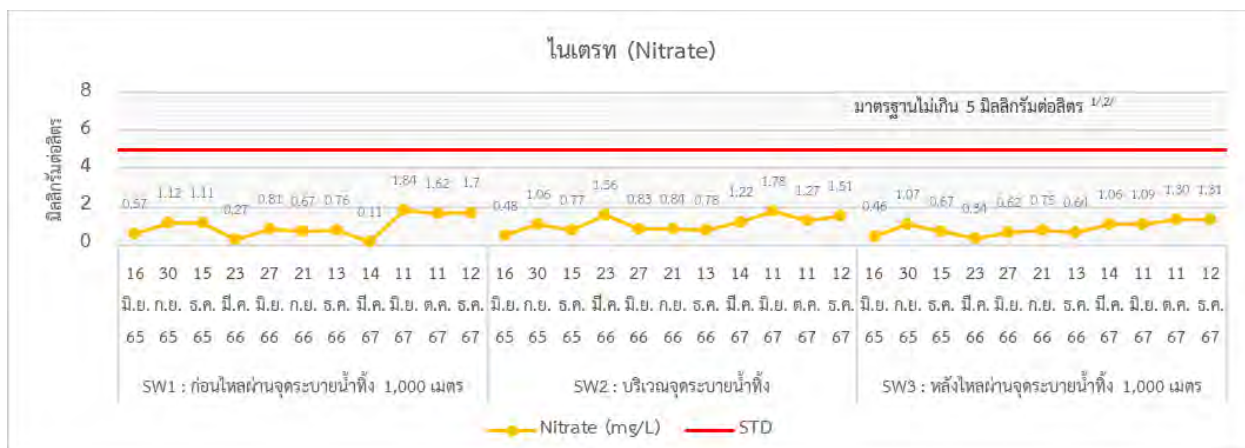
* หมายถึง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยะอง จำกัด
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



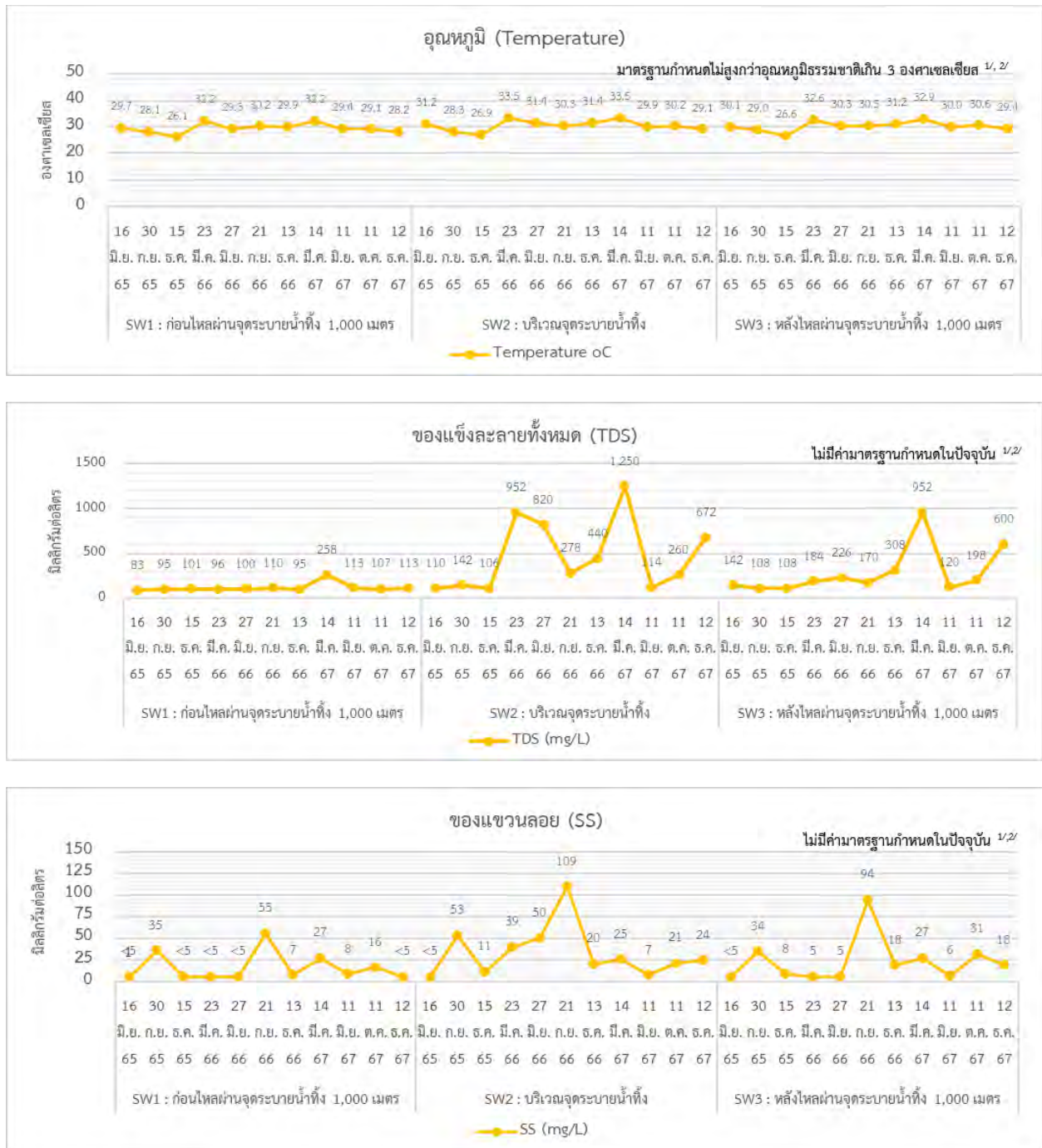
รูปที่ 3.2-6 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

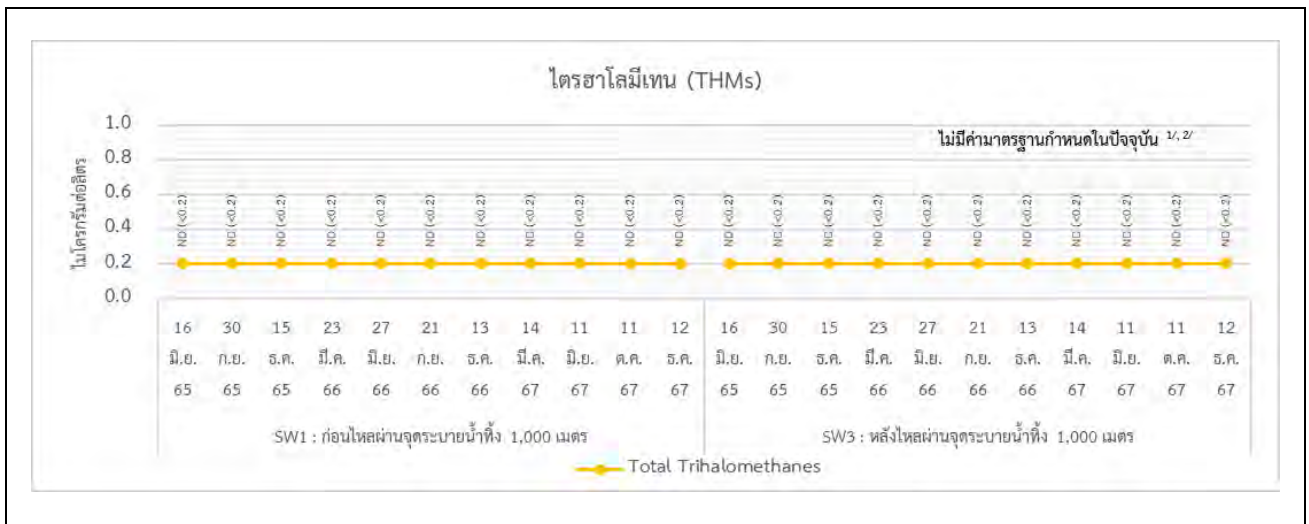


รูปที่ 3.2-6 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.2-6 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.2-6 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.3.4 คุณภาพน้ำใต้ดิน

การตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน มาตรการกำหนด จำนวน 3 สถานี ได้แก่ จุด Upstream 1 จุด ได้แก่ GW1 : บริเวณริมถนนของสวนอุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของโครงการ และ จุด Downstream 2 จุด ได้แก่ GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้ และ GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศตะวันออก โดยดำเนินการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity), ความเป็นกรด-ด่าง (pH), ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (Total Dissolved Solids), ของแข็งแขวนลอย (Total Suspended Solids) และ ระดับน้ำใต้ดิน (Water Level) ทุก 6 เดือน ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างคุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณจุด Upstream 1 จุด บริเวณ GW1 : บริเวณริมถนนของสวนอุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของโครงการ และ จุด Downstream 2 จุด บริเวณ GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 และบริเวณ GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้ ในวันที่ 12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจวิเคราะห์เมื่อนำมาเทียบกับประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกันด้านสาธารณสุขและการป้องกัน ในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2551 ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว ยกเว้น ค่าความเป็นกรด-ด่างของทั้งสามสถานี ตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.2-6 และรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.2-14

เมื่อนำค่าความเป็นกรด-ด่าง เปรียบเทียบกับเกณฑ์อนุโลมสูงสุดของมาตรฐานคุณภาพน้ำบาดาลที่ใช้บริโภคได้ โดยประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกันด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2551 พบว่า อยู่นอกช่วงค่าเกณฑ์อนุโลมสูงสุดของมาตรฐานคุณภาพน้ำบาดาลที่ใช้บริโภคคือ 6.5-9.2 ซึ่งจัดว่าเป็นสภาพปกติของน้ำใต้ดินที่มีลักษณะเป็นกรดอ่อนๆ ซึ่งเป็นผลมาจากการย่อยสลายสารอินทรีย์ และสารอินทรีย์โดยทางชีวภาพ แบบไม่ใช้ออกซิเจนส่งผลให้เกิดสารประกอบในรูปของกรดคาร์บอนิก (สารละลายคาร์บอนไดออกไซด์ในน้ำ $\text{CO}_2 + \text{H}_2\text{O} \rightarrow \text{H}_2\text{CO}_3$) ซึ่งส่งผลให้คุณภาพน้ำใต้ดินมีสถานะความเป็นกรดอ่อนๆ ประกอบกับพื้นที่ในจังหวัดระยองเป็นพื้นที่ที่มีการตรวจพบสินแร่ต่างๆ เช่น ปริมาณแมงกานีส และเหล็ก เป็นต้น (แผนที่ทรัพยากรแร่ แสดงพื้นที่แหล่งแร่ และพื้นที่ศักยภาพทางแร่ ของกองเศรษฐกิจธรณีวิทยา กรมทรัพยากรธรณี พ.ศ. 2544 โดยเหล็กและแมงกานีสสามารถเปลี่ยนรูปเป็นสารละลายในน้ำหากน้ำมีก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ซึ่งเกิดจากการย่อยสลายสารอินทรีย์ของแบคทีเรียแบบไร้อากาศในรูปของเหล็กเฟอร์ริก (Fe^{3+}) ถูกรีดิวซ์เป็นเหล็กเฟอร์รัส (Fe^{2+}) ในสินแร่ส่งผลให้ตรวจพบค่าความเป็นกรดต่ำ

ได้ นอกจากนี้ค่าความเป็นกรดอ่อนจะตรวจพบได้มากหรือน้อยนั้นขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ และระดับความลึกของน้ำใต้ดิน
อีกด้วย ซึ่งเมื่อเทียบกับค่าความเป็นกรด-ด่าง ซึ่งดำเนินการตรวจวัดก่อนช่วงดำเนินการของโครงการพบว่าค่ามีแนวโน้ม
ในทิศทางเดียวกันดังภาคผนวก ค-4

อย่างไรก็ตาม โครงการยังคงทำการตรวจสอบและเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง โดยโครงการได้มีการชี้แจง
เพิ่มเติมกรณีค่าความเป็นกรด-ด่าง ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
รับทราบเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังในภาคผนวก ค-5



GW1 : บริเวณริมถนนของสวนอุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของโครงการ
(Upstream)



GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้



GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศตะวันออก

(DownStream)

ภาพที่ 3.2-6 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ตารางที่ 3.2-14 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)

บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ตำแหน่งที่ตรวจวัด : GW1 : บริเวณริมถนนของสวนอุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของโครงการ
: GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้
: GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศตะวันออก

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์			มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
		GW1	GW5	GW6		
		12 พ.ย. 67	12 พ.ย. 67	12 พ.ย. 67		
การนำไฟฟ้า (Conductivity)	micromhos/ cm	982	118	72.2	-	-
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	5.9*	4.2*	4.4*	7.0-8.5	6.5-9.2
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (Total Dissolved Solids)	mg/L	572	60	33	600	1,200
ของแข็งแขวนลอย (Total Suspended Solids)	mg/L	7	534	16	-	-
ระดับน้ำใต้ดิน (Water Level)	m	4.98	2.02	6.03	-	-

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการ
การป้องกัน ด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2551

^{1/} เกณฑ์กำหนดที่เหมาะสม ^{2/} เกณฑ์อนุโลมสูงสุด

หมายเหตุ : * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง	นายณฐนาท ธรรมสโร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวศิริลักษณ์ พึ่งแพง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4720
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity), ความเป็นกรด-ด่าง (pH), ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (Total Dissolved Solids), ของแข็งแขวนลอย (Total Suspended Solids) และ ระดับน้ำใต้ดิน (Water Level) ปีละ 2 ครั้ง บริเวณจุด Upstream 1 จุด ได้แก่ GW1 : บริเวณริมถนนของสวนอุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของโครงการ และ จุด Downstream 2 จุด ได้แก่ GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้ และ GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศตะวันออก ผลการตรวจวิเคราะห์เมื่อนำมาเทียบกับประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกันด้านสาธารณสุขและการป้องกัน ในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2551 ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว รายละเอียดสรุปผลดังตารางที่ 3.3-15 และรูปที่ 3.2-7

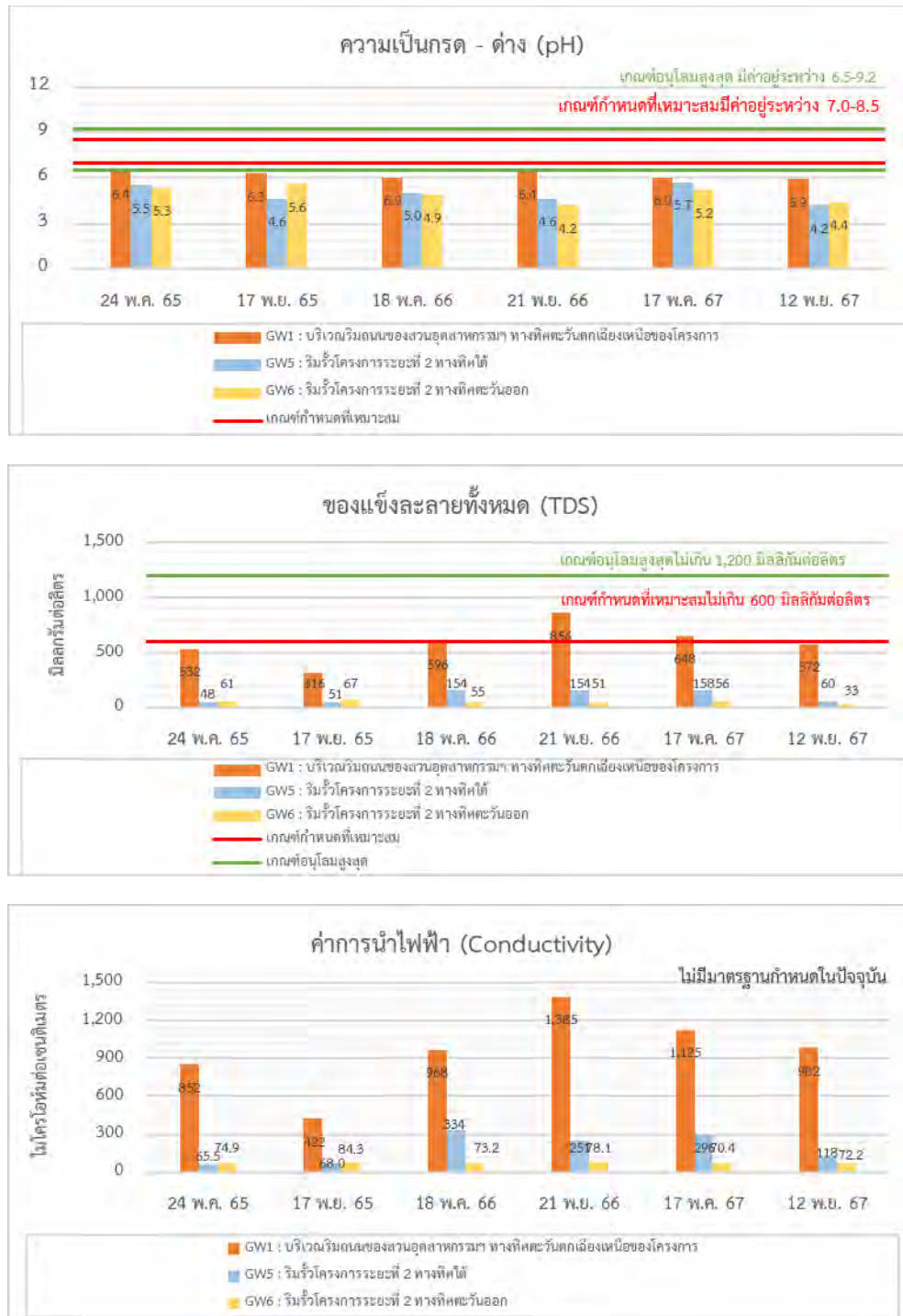
ตารางที่ 3.2-15 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์				
	Conductivity micromhos/cm	pH -	TDS mg/L	TSS mg/L	Water level m
GW1 : บริเวณริมถนนของสวนอุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของโครงการ					
24 พ.ค. 65	852	6.4*	532	7	5.63
17 พ.ย. 65	422	6.3*	316	21	1.84
18 พ.ค. 66	968	6.0*	596	1,004	5.35
21 พ.ย. 66	1,385	6.4*	856	123	5.1
17 พ.ค. 67	1,125	6.0*	648	21	5.52
12 พ.ย. 67	982	5.9*	572	7	4.98
GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้					
24 พ.ค. 65	65.5	5.5*	48	7	1.60
17 พ.ย. 65	68.0	4.6*	51	9	7.60
22 มิ.ย. 66	334	5.0*	154	10	1.3
21 พ.ย. 66	251	4.6*	154	351	0.3
17 พ.ค. 67	296	5.7*	158	48	0.42
12 พ.ย. 67	118	4.2*	60	534	2.02
GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศตะวันออก					
24 พ.ค. 65	74.9	5.3*	61	7	3.09
17 พ.ย. 65	84.3	5.6*	67	30	5.39
18 พ.ค. 66	73.2	4.9*	55	200	1.8
21 พ.ย. 66	78.1	4.2*	51	224	3.05
17 พ.ค. 67	70.4	5.2*	56	43	2.24
12 พ.ย. 67	72.2	4.4*	33	16	6.03
มาตรฐาน ^{1/}	-	7.0-8.5	600	-	-
มาตรฐาน ^{2/}	-	6.5-9.2	1,200	-	-

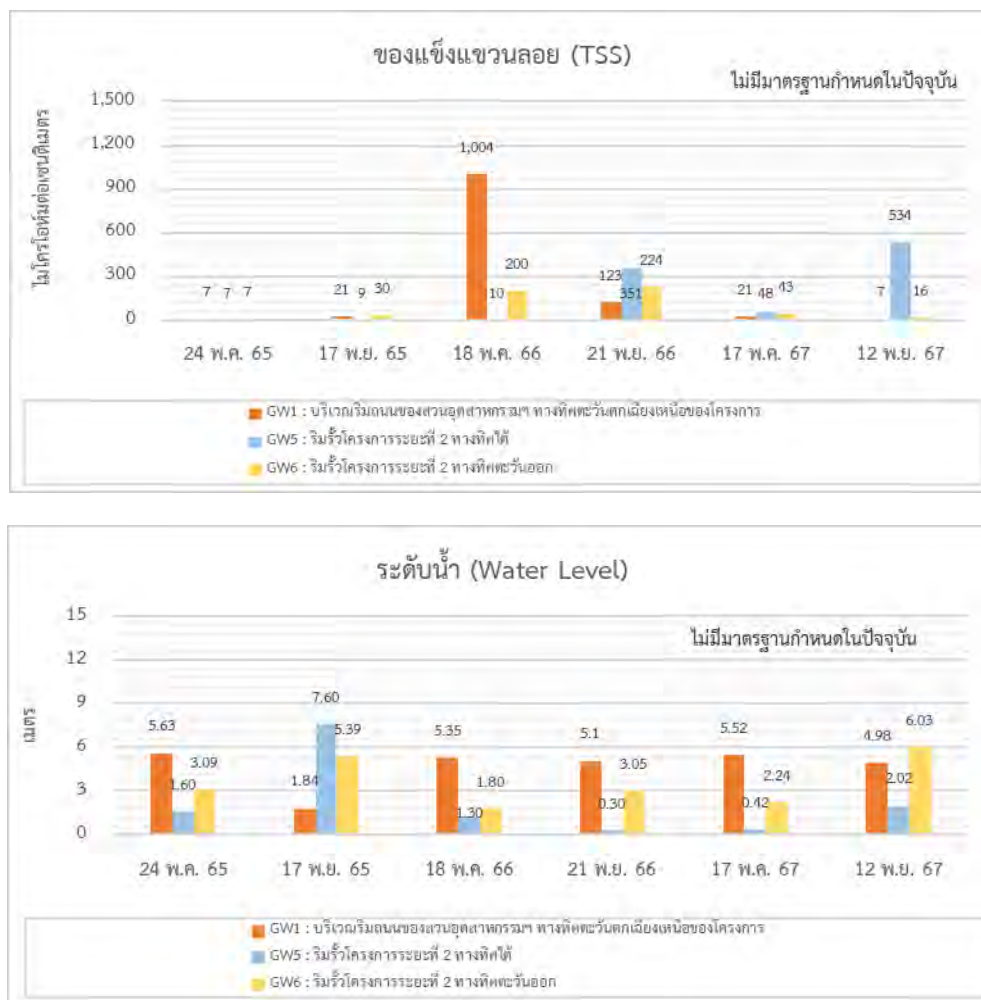
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกัน ด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2551

^{1/} เกณฑ์กำหนดที่เหมาะสม ^{2/} เกณฑ์อนุโลมสูงสุด

หมายเหตุ : * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.2-7 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.2-7 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.4 การคมนาคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด ได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุอย่างต่อเนื่อง ตลอดเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งแต่อย่างใด ดังแสดงในภาคผนวก ค-6

3.3.5 กากของเสีย

มาตรการการกากของเสียกำหนดให้โครงการจัดทำรายงานสรุปกากของเสีย พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสีย โดยบันทึกข้อมูลภายในพื้นที่โครงการฯ ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน

ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปกากของเสีย พร้อมทั้งบันทึกเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสียจากการดำเนินงานของโครงการ ดังแสดงในภาคผนวก ข-8

3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน (Leq 8 hrs) บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และ Steam Turbine Generator ปีละ 4 ครั้ง ในช่วงที่มีการปฏิบัติงานตลอดระยะเวลาการดำเนินงาน และกำหนดให้จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ภายในพื้นที่โครงการทุก 3 ปี

3.3.6.1 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน (Leq 8 hrs.) มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัด 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator, Air Compressor และ Steam Turbine Generator ปีละ 4 ครั้ง ในช่วงที่มีการปฏิบัติงานตลอดระยะเวลาการดำเนินงาน

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน (Leq 8 hrs.) บริเวณ Gas Turbine Generator, บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine เมื่อวันที่ 24 กันยายน และวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน หมวด 3 ซึ่งกำหนดให้พนักงานทำงานที่ได้รับเสียง 8 ชั่วโมง มีระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ไม่เกิน 90 เดซิเบล (เอ) พบว่า ทั้งหมดมีระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.2-7 และรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังในตารางที่ 3.2-16



Gas Turbine Generator



Air Compressor



Steam Turbine Generator

ภาพที่ 3.2-7 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

ตารางที่ 3.2-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)

บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
24 กันยายน 2567	09:00 AM - 10:00 AM	80.3	85.2
	10:00 AM - 11:00 AM	80.2	82.1
	11:00 AM - 12:00 PM	80.6	92.2
	12:00 PM - 01:00 PM	80.5	82.0
	01:00 PM - 02:00 PM	80.5	81.3
	02:00 PM - 03:00 PM	80.3	80.8
	03:00 PM - 04:00 PM	80.3	87.7
	04:00 PM - 05:00 PM	80.2	80.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		80.4	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	92.2
12 ธันวาคม 2567	08:00 AM - 09:00 AM	79.3	82.5
	09:00 AM - 10:00 AM	79.9	80.9
	10:00 AM - 11:00 AM	79.9	80.7
	11:00 AM - 12:00 PM	79.9	80.9
	12:00 PM - 01:00 PM	80.3	83.4
	01:00 PM - 02:00 PM	80.9	84.4
	02:00 PM - 03:00 PM	80.9	81.6
	03:00 PM - 04:00 PM	81.1	81.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		80.3	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	84.4
ค่ามาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายทินกร กุลชาติ

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ เลขที่ทะเบียน ว-323-ค-0003

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ เลขที่ทะเบียน ว-323-จ-0029

0-3304-8555

ตารางที่ 3.2-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : Air Compressor

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
24 กันยายน 2567	08:55 AM - 09:55 AM	78.5	90.4
	09:55 AM - 10:55 AM	77.3	90.0
	10:55 AM - 11:55 AM	78.1	90.6
	11:55 AM - 12:55 PM	78.6	89.8
	12:55 PM - 01:55 PM	79.0	90.7
	01:55 PM - 02:55 PM	79.5	87.6
	02:55 PM - 03:55 PM	79.2	89.9
	03:55 PM - 04:55 PM	79.3	87.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		78.7	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	90.7
12 ธันวาคม 2567	08:00 AM - 09:00 AM	78.7	83.9
	09:00 AM - 10:00 AM	78.6	83.7
	10:00 AM - 11:00 AM	78.0	83.3
	11:00 AM - 12:00 PM	77.6	83.4
	12:00 PM - 01:00 PM	78.3	83.2
	01:00 PM - 02:00 PM	77.7	83.4
	02:00 PM - 03:00 PM	77.8	83.4
	03:00 PM - 04:00 PM	77.7	83.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		78.1	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	83.9
ค่ามาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายทินกร กุลชาติ

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ เลขที่ทะเบียน ว-323-ค-0003

นางสาวอนिता กุลสุริวงศ์ เลขที่ทะเบียน ว-323-จ-0029

0-3304-8555

ตารางที่ 3.2-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3)
บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด

ชื่อสถานีตรวจวัด : Steam Turbine Generator

วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
24 กันยายน 2567	09:05 AM - 10:05 AM	81.0	89.5
	10:05 AM - 11:05 AM	81.7	86.1
	11:05 AM - 12:05 PM	82.6	88.5
	12:05 PM - 01:05 PM	80.1	88.2
	01:05 PM - 02:05 PM	79.9	88.4
	02:05 PM - 03:05 PM	80.5	84.5
	03:05 PM - 04:05 PM	81.4	84.6
	04:05 PM - 05:05 PM	81.2	84.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		81.1	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	89.5
12 ธันวาคม 2567	08:00 AM - 09:00 AM	81.2	89.9
	09:00 AM - 10:00 AM	82.7	85.7
	10:00 AM - 11:00 AM	82.5	84.8
	11:00 AM - 12:00 PM	82.6	85.0
	12:00 PM - 01:00 PM	81.7	85.8
	01:00 PM - 02:00 PM	81.7	84.8
	02:00 PM - 03:00 PM	82.3	85.3
	03:00 PM - 04:00 PM	81.7	85.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)		82.1	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		-	89.9
ค่ามาตรฐาน		90	140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายทินกร กุลชาติ

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ เลขที่ทะเบียน ว-323-ค-0003

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ เลขที่ทะเบียน ว-323-จ-0029

0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

จากการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการระยะที่ 2) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 โดยดำเนินการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และ Steam Turbine Generator พบว่า ทั้งหมดมีระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน หมวด 3 ซึ่งกำหนดให้พนักงานทำงานที่ได้รับเสียง 8 ชั่วโมง มีระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ไม่เกิน 90 เดซิเบล (เอ) และ ระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 140 เดซิเบล (เอ) รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดดังตารางที่ 3.2-17 และรูปที่ 3.2-8

ตารางที่ 3.2-17 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

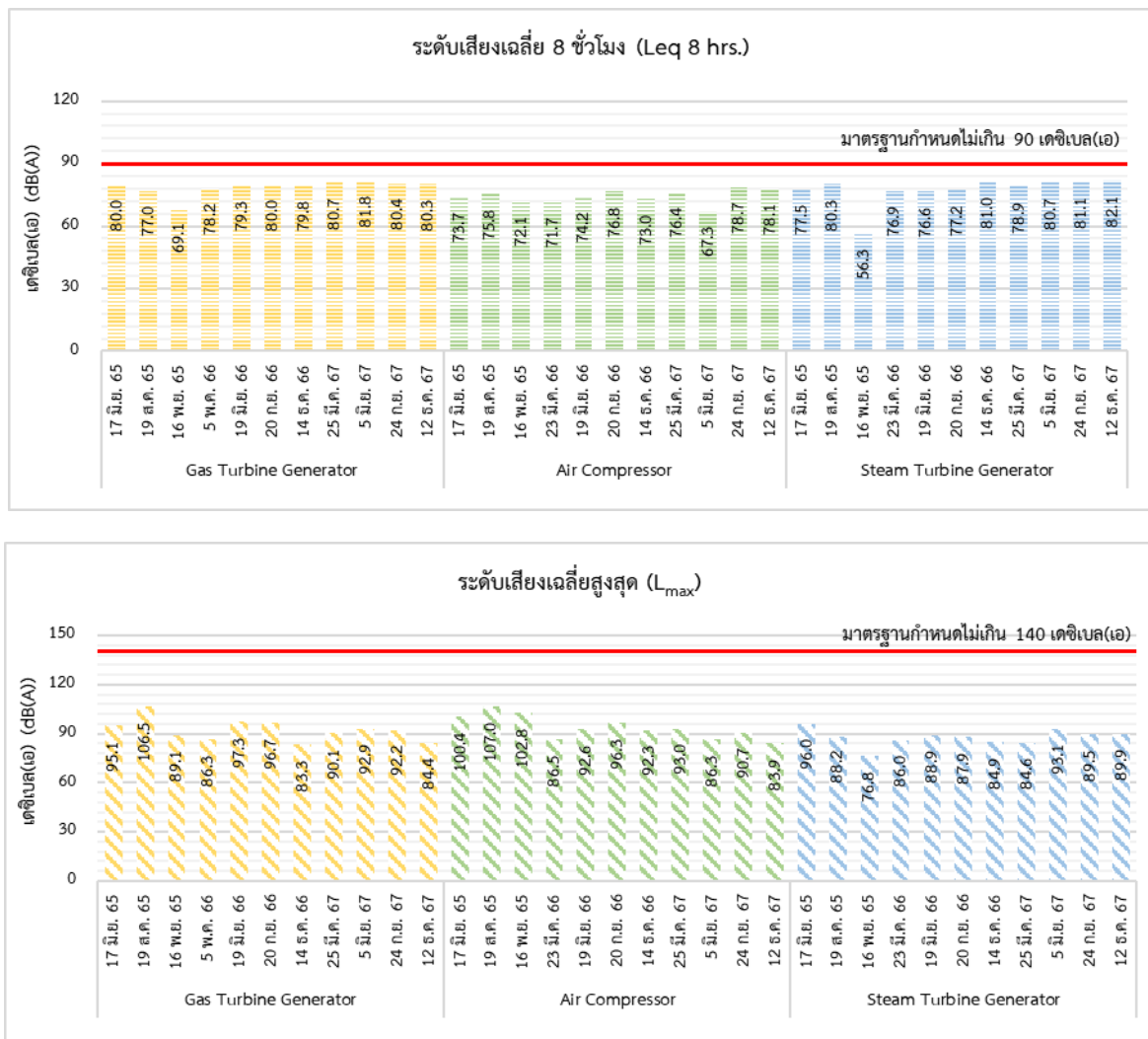
สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq 8 hrs	Lmax
Gas Turbine Generator	17 มิ.ย. 65	80.0	95.1
	19 ส.ค. 65	77.0	106.5
	16 พ.ย. 65	69.1	89.1
	5 พ.ค. 66	78.2	86.3
	19 มิ.ย. 66	79.3	97.3
	20 ก.ย. 66	80.0	96.7
	14 ธ.ค. 66	79.8	83.3
	25 มี.ค. 67	80.7	90.1
	5 มิ.ย. 67	81.8	92.9
	24 ก.ย. 67	80.4	92.2
	12 ธ.ค. 67	80.3	84.4
Air Compressor	17 มิ.ย. 65	73.7	100.4
	19 ส.ค. 65	75.8	107.0
	16 พ.ย. 65	72.1	102.8
	23 มี.ค. 66	71.7	86.5
	19 มิ.ย. 66	74.2	92.6
	20 ก.ย. 66	76.8	96.3
	14 ธ.ค. 66	73.0	92.3
	25 มี.ค. 67	76.4	93.0
	5 มิ.ย. 67	67.3	86.3
	24 ก.ย. 67	78.7	90.7
	12 ธ.ค. 67	78.1	83.9
มาตรฐาน		≤90	≤140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 3.2-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq 8 hrs	Lmax
Steam Turbine Generator	17 มิ.ย. 65	77.5	96.0
	19 ส.ค. 65	80.3	88.2
	16 พ.ย. 65	56.3	76.8
	23 มี.ค. 66	76.9	86.0
	19 มิ.ย. 66	76.6	88.9
	20 ก.ย. 66	77.2	87.9
	14 ธ.ค. 66	81.0	84.9
	25 มี.ค. 67	78.9	84.6
	5 มิ.ย. 67	80.7	93.1
	24 ก.ย. 67	81.1	89.5
	12 ธ.ค. 67	82.1	89.9
มาตรฐาน		≤90	≤140

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน



รูปที่ 3.2-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.6.2 แผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

โครงการได้ดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ภายในพื้นที่โครงการทุก 3 ปี โดยครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจวัดบริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2565 โดยผลการตรวจวัด พบว่าโครงการมีระดับภายในพื้นที่โครงการอยู่ระหว่าง 53.6-84.1 เดซิเบล (เอ) และมีแผนตรวจวัดครั้งถัดไป ในปี พ.ศ. 2568 รายละเอียดแผนผังแสดงเส้นเสียงแสดงดังภาคผนวก ข-6

3.3.6.3 การตรวจสอบภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการตรวจสอบภาพพนักงานก่อนเข้าเริ่มปฏิบัติงาน และทุกปี อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง มีรายการตรวจสอบภาพดังนี้ ตรวจร่างกายทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ก่อนเริ่มเข้ามาปฏิบัติงานในโรงงาน การตรวจสอบภาพทั่วไป การตรวจความจุของปอด และ X-ray ปอด การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และการตรวจวัดสายตา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการไม่มีพนักงานใหม่

สำหรับการตรวจสอบภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการตรวจสอบภาพพนักงานประจำปี ในช่วงระหว่างวันที่ 20 กันยายน ถึงวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2567 เรียบร้อยแล้ว โดยมีสรุปผลการตรวจสอบภาพประจำปีแสดงดังภาคผนวก ข-18

3.3.6.4 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

กำหนดให้ดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน โดยบันทึกสาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ สภาพการเสียหาย/สูญเสีย และการแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี เรยอง จำกัด ได้ทำการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-6

3.3.7 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ และชุมชนที่มีการเก็บตัวอย่างดัชนีด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาการก่อสร้างโครงการ และบันทึกข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

การดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยรอบพื้นที่โครงการ รวมทั้งชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการสำรวจความคิดเห็นเรียบร้อยแล้ว ในช่วงระหว่างวันที่ 5-31 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในภาคผนวก ค-7

2) ข้อร้องเรียน

โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน และทำการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ พร้อมหาวิธีการแก้ไขปัญหา และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยทำการบันทึกทุกครั้งที่มีข้อร้องเรียน และรายงานผลทุก 6 เดือน ซึ่งในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้นแต่อย่างใด นอกจากนี้โครงการจัดให้มีการประชาสัมพันธ์และรับเรื่องร้องเรียนผ่านเจ้าหน้าที่โครงการโดยตรง โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและตอบสนองต่อผู้ร้องเรียน ดังแสดงในภาคผนวก ข-3

3.3.8 สุนทรียภาพ

มาตรการกำหนดให้โครงการมีการสำรวจและตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะต้องปลูกทดแทนใน 1 เดือน

สำหรับในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ภายหลังการเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 ของบริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ปัจจุบันโครงการยังคงรักษาพื้นที่สีเขียวได้ โดยมีพื้นที่ ร้อยละ 6.08 ของพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ หากต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัท เอแอลเอส แลבורาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

การปฏิบัติตามติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ปฏิบัติตามมาตรการกำหนดครบทุกด้าน สามารถสรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด	- HRS#2	- ความเร็วของก๊าซที่ระบายออก - อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก - ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NOx)	ปีละ 2 ครั้ง	มีค่าเท่ากับ 22.6 เมตร/วินาที มีค่าเท่ากับ 96.8 องศาเซลเซียส มีค่าเท่ากับ 13.0 % มีค่าน้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร มีค่าน้อยกว่า 2.0 ส่วนในล้านส่วน มีค่าเท่ากับ 41.7 ส่วนในล้านส่วน	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
1.2 การตรวจวัด คุณภาพอากาศด้วย ระบบ CEMS	- ชุด CEMS ที่ปล่อง HRS#2	- ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	ตรวจวัดต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	ช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ ดำเนินการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดการดำเนินการผลิตไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค-2	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
1.3 การตรวจสอบ ความถูกต้องของการ ทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS)	- ชุด CEMS ที่ปล่อง HRS#2	- System Audit - Performance Audit	ปีละ 1 ครั้ง	ปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการ ทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) โดยตรวจสอบเชิงปริมาณ Performance Audit เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2567 และตรวจสอบ เชิงคุณภาพ System Audit เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2567	-
1.4 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- A1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง	- ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง (7 วันต่อเนื่อง)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.019-0.045 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.012-0.035 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0005-0.0041 ส่วนในล้านส่วน มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <0.0001-0.0130 ส่วนในล้านส่วน	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.4 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- A2 : วัดกระเฉท	- ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	ปีละ 2 ครั้ง (7 วันต่อเนื่อง)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.029-0.045 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.015-0.031 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0013-0.0196 ส่วนในล้านส่วน มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <0.0001-0.0123 ส่วนในล้านส่วน ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้าง ทางทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที และมีลม สงบคิดเป็นร้อยละ 51.79	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
	- A3 : วัดหนองกระบอก	- ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง (7 วันต่อเนื่อง)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.022-0.049 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.009-0.024 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <0.0001-0.0082 ส่วนในล้านส่วน มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0023-0.0100 ส่วนในล้านส่วน	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
2. ระดับเสียง	- N1 : หมู่ 10 บ้านมาบตอง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24)) - ระดับเสียงสูงสุด (L _{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	ปีละ 2 ครั้ง (7 วันต่อเนื่อง)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 51.5-58.2 เดซิเบล (เอ) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 76.4-97.4 เดซิเบล (เอ) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 44.9-50.9 เดซิเบล (เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด
	- N2 : ริมรั้วโครงการ ระยะที่ 2 ทางด้าน ทิศใต้	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24)) - ระดับเสียงสูงสุด (L _{max}) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	ปีละ 2 ครั้ง (7 วันต่อเนื่อง)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 55.4-59.6 เดซิเบล (เอ) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 84.7-95.7 เดซิเบล (เอ) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 53.7-54.5 เดซิเบล (เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ			ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการ	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- BOD ₅ - Oil & Grease - Total Dissolved Solids - Total Suspended Solids - pH at 25°C - Temperature - Residual Free Chlorine - Nitrate - Dissolved Oxygen - SAR - Flow rate - Total Trihalomethanes	เดือนละ 1 ครั้ง	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าเท่ากับ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าเท่ากับ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าเท่ากับ	<2-3.2 <3 1,280-1,780 10-25 7.6-8.3 27.8-32.6 <0.1 2.30-3.58 4.6-7.9 6.37-8.33 0.000-0.010 ND-1.5	มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร องศาเซลเซียส มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร ไมโครกรัมต่อลิตร ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
3.2 คุณภาพน้ำผิวดิน	- SW1 : ก่อนไหลผ่านจุดระบายน้ำทิ้ง 1,000 เมตร	- BOD ₅ - Dissolved Oxygen - Flow rate - Nitrate as N - Oil & Grease - pH - Temperature - Total Dissolved Solids - Total Suspended Solids - Total Trihalomethanes	ปีละ 2 ครั้ง	มีค่าเท่ากับ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าเท่ากับ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าเท่ากับ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มีค่าเท่ากับ	<2 6.4-6.7 0.095-0.561 1.62-1.70 <3 6.6-7.1 28.2-29.1 107-113 <5-16 ND	มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร องศาเซลเซียส มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ
บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ			ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
3.2 คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- SW2 : บริเวณจุด ระบายน้ำทิ้ง	- BOD ₅ - Dissolved Oxygen - Flow rate - Nitrate as N - Oil & Grease - pH - Temperature - Total Dissolved Solids - Total Suspended Solids	ปีละ 2 ครั้ง	มีค่าเท่ากับ <2 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 5.1-6.2 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.280-0.380 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1.27-1.51 มีค่าเท่ากับ <3 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 7.1-7.5 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 29.1-30.2 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 260-672 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 21-24	มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร องศาเซลเซียส มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด	
	- SW3 : หลังไหลผ่าน จุดระบาย น้ำทิ้ง 1,000 เมตร	- BOD ₅ - Dissolved Oxygen - Flow rate - Nitrate as N - Oil & Grease - pH - Temperature - Total Dissolved Solids - Total Suspended Solids - Total Trihalomethanes	ปีละ 2 ครั้ง	มีค่าเท่ากับ <2 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 6.6-6.7 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.454-0.634 มีค่าเท่ากับ 1.3 มีค่าเท่ากับ <3 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 7.1-7.4 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 29.4-30.6 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 198-600 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 18-31 มีค่าเท่ากับ ND	มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร องศาเซลเซียส มิลลิกรัมต่อลิตร มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ			ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
3.3 คุณภาพน้ำใต้ดิน	- GW1 : บริเวณริมถนนของสวนอุตสาหกรรมฯ ทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของโครงการ	- Conductivity	ปีละ 2 ครั้ง	มีค่าเท่ากับ	982	ไมโครโอห์มต่อเซนติเมตร	- ค่าความเป็นกรด-ด่างมีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สาเหตุคาดว่าเกิดจากสภาพแวดล้อมเดิมของพื้นที่โครงการที่เป็นลักษณะกรดอ่อน ซึ่งค่าดังกล่าวมีแนวโน้มค่าใกล้เคียงกับผลตรวจวัดก่อนเริ่มดำเนินโครงการ ดังภาคผนวก ค-3
		- pH		มีค่าเท่ากับ	5.9		
		- Total Dissolved Solids		มีค่าเท่ากับ	572	มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- Total Suspended Solids		มีค่าเท่ากับ	7	มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- Water Level		มีค่าเท่ากับ	4.98	เมตร	
	- GW5 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศใต้	- Conductivity		มีค่าเท่ากับ	118	ไมโครโอห์มต่อเซนติเมตร	
		- pH		มีค่าเท่ากับ	4.2		
		- Total Dissolved Solids		มีค่าเท่ากับ	60	มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- Total Suspended Solids		มีค่าเท่ากับ	534	มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- Water Level		มีค่าเท่ากับ	2.02	เมตร	
	- GW6 : ริมรั้วโครงการระยะที่ 2 ทางทิศตะวันออก	- Conductivity		มีค่าเท่ากับ	72.2	ไมโครโอห์มต่อเซนติเมตร	
		- pH		มีค่าเท่ากับ	4.4		
		- Total Dissolved Solids		มีค่าเท่ากับ	33	มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- Total Suspended Solids		มีค่าเท่ากับ	16	มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- Water Level		มีค่าเท่ากับ	6.03	เมตร	
4. การคมนาคม	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไข	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการแต่อย่างใดดัง ภาคผนวก ค-6			-
5. อากาศของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสีย	เดือนละ 1 ครั้ง	- จัดทำรายงานสรุปกากของเสีย พร้อมทั้งบันทึกเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสียจากการดำเนินงานของโครงการ ดังแสดงในภาคผนวก ข-8			-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน	<ul style="list-style-type: none"> - Gas Turbine Generator - Air Compressor - Steam Turbine Generator 	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียง Leq 8 hr - ระดับเสียง Leq 8 hr - ระดับเสียง Leq 8 hr 	ปีละ 4 ครั้ง	<ul style="list-style-type: none"> มีค่าเท่ากับ 80.4 และ 80.3 เดซิเบล (เอ) มีค่าเท่ากับ 78.7 และ 78.1 เดซิเบล (เอ) มีค่าเท่ากับ 81.1 และ 82.1 เดซิเบล (เอ) 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- พื้นที่โครงการ	- Noise Contour	ทุก 3 ปี	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2565 และมีแผนตรวจวัดครั้งถัดไป ในปี พ.ศ. 2568 ดังภาคผนวก ข-6	-
6.2 การตรวจสุขภาพพนักงาน	- พนักงานก่อนเข้าเริ่มปฏิบัติงาน และทุกปี	<ul style="list-style-type: none"> - การตรวจสุขภาพทั่วไป - การตรวจความจุของปอด และ X-ray ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - การตรวจวัดสายตา 	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการไม่มีพนักงานใหม่ และดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีในช่วงระหว่างวันที่ 20 กันยายน ถึงวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยมีสรุปผลการตรวจสุขภาพประจำปีแสดงดังภาคผนวก ข-18	-
6.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ สภาพการเสียหาย/สูญเสีย และการแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและรายงานผลทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการแต่อย่างใด ดังภาคผนวก ค-6	-
7. เศรษฐกิจ-สังคม 7.1 การสำรวจ	- ชุมชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่ตั้งโครงการและชุมชนที่มีการเก็บตัวอย่างดัชนีด้านสิ่งแวดล้อมของ	- สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากกิจกรรมก่อสร้างของโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาการก่อสร้างโครงการ	- ในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการสำรวจความคิดเห็นเรียบร้อยแล้ว ในช่วงระหว่างวันที่ 5-31 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในภาคผนวก ค-7	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการระยะที่ 2 (ครั้งที่ 3) ระยะดำเนินการ บริษัท ราช เอ็นเนอร์จี้ ระยอง จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7.2 ขั้วร้อยเรียง	- ภายในพื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้น ของชุมชนที่มีต่อโครงการรวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข - ดำเนินการติดตามตรวจสอบแผน ดำเนินการกรณีมีข้อร้องเรียนชุมชน ดังนี้ * ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่ คณะกรรมฯ กำหนด * แจ้งผลการติดตามตรวจสอบให้ชุมชน รับทราบโดยผ่านทางผู้นำชุมชน - ในกรณีที่พบว่าสาเหตุของปัญหามี สาเหตุมาจากโครงการโดยตรง โครงการ จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นใน การติดตามตรวจสอบทั้งหมด	รายงานผลดำเนินการทุก 6 เดือนตลอดระยะเวลา การดำเนินโครงการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีข้อ ร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ โครงการได้จัดให้มีช่องทางร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบจากการดำเนินโครงการ ดังแสดงใน ภาคผนวก ข-3	-
8. สุนทรียภาพ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และ สัดส่วนพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการ จะต้องปลูกทดแทนใน 1 เดือน	ตลอดระยะเวลาการ ดำเนินโครงการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการยังคง รักษาพื้นที่สีเขียวได้โดยมีพื้นที่ ร้อยละ 6.08 ของพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ หากต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทน ภายใน 1 เดือน	-