

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรำน้อย ระยะดำเนินการ

บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

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



บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

ตั้งอยู่ 59/4 หมู่ 4 ถนน 347 ตำบลเชิงรำน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี 12160

โทร 02-159-8500-1

มกราคม พ.ศ. 2568



จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

วันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2568

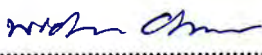
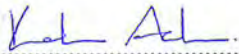


หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา
ด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายวิชาญ	ชุนรัตน์		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นางสาวกนกกร	เอนก		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา	สอนแก้ว		ผู้จัดการอาวุโส
นางสาวจรรุวรรณ	พิมพ์อภิกฤติยา		ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ


(นางสาวยุพาพร จันทรเปล่ง)
ALS Laboratory Group
(Thailand) Co., Ltd. 

ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด**

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
2. ฉบับสถานที่ตั้ง ตำบลเชียงรุกรานน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ 59/4 หมู่ 4 ถนน 347 ตำบลเชียงรุกรานน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี
โทรศัพท์ 0-2159-8500-1
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2551
ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2554
ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2556
6. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
7. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานส่วนที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญตาราง	ค
สารบัญรูป	ฉ
สารบัญภาพ	ช
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาของโครงการ	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-2
1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน	1-2
1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-2
1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-2
1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโรงไฟฟ้า	1-2
1.4.2 กำลังการผลิต	1-5
1.4.3 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิตไฟฟ้า	1-7
1.4.4 ระบบผลิตน้ำเย็น	1-11
1.4.5 ระบบสายส่งไฟฟ้าและท่อส่งไอน้ำและน้ำเย็น	1-11
1.4.6 การใช้เชื้อเพลิง	1-11
1.4.7 สารเคมี	1-12
1.4.8 ระบบน้ำใช้	1-13
1.4.9 มลสารและระบบควบคุม	1-15
1.4-10 กากของเสียและการจัดการ	1-17
1.4-11 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-18
1.4-12 การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง	1-20
1.4-13 แผนฉุกเฉิน	1-24
1.4.14 การบันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาวะการเจ็บป่วยของพนักงาน	1-26
1.4.15 การจัดพื้นที่สีเขียว	1-26
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	2-1

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-8
3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-11
3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-11
3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-12
3.3.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-12
3.3.4 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-12
3.3.5 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-12
3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-12
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-14
3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-14
3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-30
3.4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-48
3.4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-62
3.4.5 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-74
3.4.6 นิเวศวิทยาแหล่งน้ำ	3-88
3.4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-108
3.4.8 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	3-165
3.4.9 เศรษฐกิจและสังคม	3-168
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.4.2-1	ข้อมูลการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และที่ Partial Load (69% Load) โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย	1-6
1.4.7-1	ชนิด ปริมาณการใช้ การขนส่ง และการเก็บกักสารเคมี โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	1-12
1.4.8-1	ปริมาณความต้องการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	1-14
1.4.9-1	ข้อมูลปล่อยระบายอากาศและอัตราการระบายมลสารจากแหล่งกำเนิด โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย	1-16
1.4.10-1	ปริมาณการสูญเสียจากโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	1-17
2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	2-2
3.1-1	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567	3-2
3.2-1	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-10
3.4.1-1	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	3-15
3.4.1-2	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย ระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	3-16
3.4.1-3	ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว ระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	3-17
3.4.1-4	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-22
3.4.1-5	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-28
3.4.2-1	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-33
3.4.2-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567	3-34
3.4.2-3	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อย HRSG 1 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-44

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.4.2-4	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-45
3.4.2-5	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-46
3.4.3-1	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป พื้นที่โรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-52
3.4.3-2	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-54
3.4.3-3	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-56
3.4.3-3	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-58
3.4.4-1	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-65
3.4.4-2	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-67
3.4.5-1	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-78
3.4.5-2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-80
3.4.6-1	สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-91
3.4.6-2	สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนสัตว์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-98
3.4.6-3	สรุปผลการตรวจวัดชนิดสัตว์หน้าดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-102
3.4.6-4	สรุปผลการตรวจวัดชนิดไข่และลูกปลา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-104
3.4.6-5	สรุปผลการติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาในน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-106
3.4.7-1	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-113
3.4.7-2	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-116
3.4.7-3	สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-120
3.4.7-4	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-122

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.4.7-5	สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-128
3.4.7-6	สรุปผลการติดตามตรวจสอบแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-163
3.4.8-1	สรุปจำนวนพนักงานใหม่ โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-165
4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าเชิง รากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	4-2

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.4.1-1	ที่ตั้งโครงการของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	1-3
1.4.1-2	การจัดผังพื้นที่บริเวณโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	1-4
1.4.3-1	แผนผังแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	1-8
1.4.3-2	แผนผังแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	1-9
3.4.1-1	แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-20
3.4.1-2	กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-29
3.4.2-1	แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-31
3.4.2-2	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างพ.ศ. 2564-2567	3-39
3.4.2-3	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-47
3.4.4-1	แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	3-50
3.4.3-2	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-60
3.4.4-1	แสดงตำแหน่งและภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	3-64
3.4.4-2	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของ โครงการ (Holding Pond) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-69
3.4.5-1	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน	3-76
3.4.5-2	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-83
3.4.7-1	แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	3-118
3.4.7-2	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567	3-123

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
2-1	ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-46
2-2	จอแสดงค่าอัตราการระบายสารมลพิษ	2-46
2-3	Silencer	2-46
2-4	อาคารปิดครอบเครื่องจักร	2-46
2-5	การตรวจสอบ Silencer	2-46
2-6	การตรวจสอบ Silencer	2-46
2-7	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-47
2-8	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-48
2-9	ระบบ Thermal Evaporation	2-48
2-10	Neutralization Tank	2-48
2-11	Oil Separator	2-48
2-12	Cooling Tower	2-48
2-13	Holding Pond	2-48
2-14	การนำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งมารดต้นไม้	2-49
2-15	ป้ายจำกัดความเร็ว	2-49
2-16	พื้นที่จอดรถ	2-49
2-17	ยามรักษาการณ์	2-49
2-18	ถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิด	2-49
2-19	ภาชนะบรรจุน้ำมันที่ใช้แล้ว	2-50
2-20	ภาชนะกักเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม	2-50
2-21	ระบบจัดเก็บตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ	2-50
2-22	กากของแข็งที่เกิดจากขบวนการแยกน้ำของ Thermal Evaporation	2-50
2-23	ระบบฉนวนป้องกันความร้อน	2-50
2-24	พื้นที่จัดเก็บสารเคมี	2-50
2-25	ป้ายสัญลักษณ์เตือนข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	2-51
2-26	Eye Washer และ Shower	2-51
2-27	เชือกนิรภัย	2-51
2-28	หน้ากากป้องกันก๊าซพิษ	2-51
2-29	เครื่องมือและยาสำหรับ การปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2-51
2-30	เปลสนาม	2-51

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
2-31	บันไดทางเดินและชั้นลอย	2-52
2-32	ทิศทางการไหลของระบบท่อ	2-52
2-33	ระบบไฟฟ้า แสงสว่าง	2-52
2-34	ระบบไฟฟ้าสำรอง	2-52
2-35	กิจกรรมซ่อมแผนฉุกเฉิน	2-53
2-36	Smoke Detector	2-53
2-37	ระบบเตือนภัยอัตโนมัติ	2-54
2-38	Sprinkler System	2-54
2-39	Yard Hydrant	2-54
2-40	Fire House Cabinet	2-54
2-41	Electrical Motor Driven Fire Water Pump	2-55
2-42	Diesel Engine Driven Fire Water Pump	2-55
2-43	Jockey Pump	2-55
2-44	อุปกรณ์ดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้ง	2-55
2-45	ระบบดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์	2-55
2-46	ป้ายเตือนเขตหวงห้าม	2-56
2-47	กิจกรรมโครงการ 5ส.	2-56
2-48	กิจกรรมเยี่ยมชมโครงการ	2-57
3.4.1-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-21
3.4.2-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	3-32
3.4.2-2	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)	3-43
3.4.4-1	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-51
3.4.5-1	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน	3-77
3.4.7-1	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)	3-109
3.4.7-2	แสดงการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ	3-119
3.4.7-3	แสดงการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ	3-125

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ

โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย ของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปทุม โคเจนเนอเรชั่น จำกัด) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชียงรากลน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานีเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าขนาด 125.3 เมกกะวัตต์ โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และโรงงานอุตสาหกรรมใกล้เคียง ทั้งนี้ภายหลังจากการได้รับมติเห็นชอบการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2551 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7556 บริษัทฯ ได้มีการทบทวนข้อมูลของผลกระทบและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม พ.ศ. 2554 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6626 และได้ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1 ซึ่งได้รับความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7861 โดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบ ทุก 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลเพื่อจัดทำ รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สำหรับรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับนี้ เป็นรายงานครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2567 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567)

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จังหวัดสระบุรี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา กรมโรงงานอุตสาหกรรมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ จะประกอบไปด้วย

1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

รายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย ของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 41 ไร่ ตำบลเชิงรากลน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี ระยะทางห่างจากกรุงเทพฯ ตามทางหลวงหมายเลข 1 (ถนนพหลโยธิน) ประมาณ 42 กิโลเมตร และห่างจากจังหวัดปทุมธานี ประมาณ 14 กิโลเมตร โดยมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่ใกล้เคียง ดังนี้

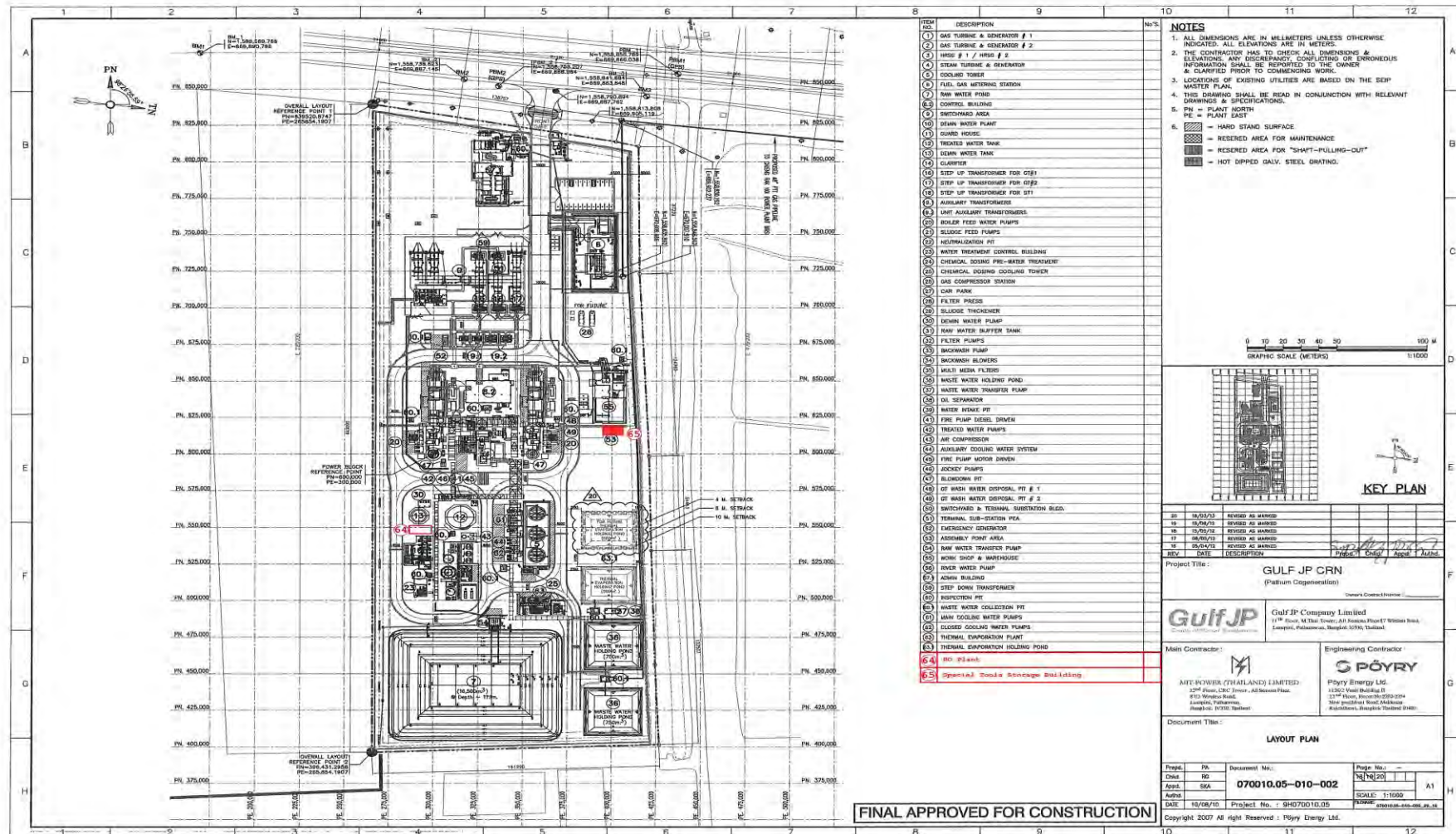
พื้นที่โรงไฟฟ้า

ทิศเหนือ	ติดกับ	ที่ว่างถัดไปเป็นคลองโคกตาเขียว และถนนสาธารณะ
ทิศใต้	ติดกับ	บริษัท ปณณ สติล เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดกับ	โรงงานทำหินปูพื้น
ทิศตะวันตก	ติดกับ	ทางหลวงหมายเลข 347

ตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้า และพื้นที่โดยรอบ ดังแสดงในรูปที่ 1.4.1-1 สำหรับการจัดผังพื้นที่ของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย ของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ดังแสดงในรูปที่ 1.4.1-2



รูปที่ 1.4.1-1 ที่ตั้งโครงการของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด



รูปที่ 1.4.1-2 การจัดผังพื้นที่บริเวณโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

1.4.2 กำลังการผลิต

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยเป็นลักษณะ "โคเจนเนอเรชัน" โดยก่อนการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้ผลิตภัณท์ 2 ชนิด ได้แก่ ไฟฟ้า และน้ำเย็น และในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะมีการผลิตไอน้ำเพิ่มเติม โดยโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ได้วางแผนให้มีการเดินเครื่องไว้ 2 กรณี ได้แก่ กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า ประมาณ 125.3 เมกกะวัตต์ ผลิตไอน้ำ 15 ตันต่อชั่วโมง หรือผลิตน้ำเย็นประมาณ 5,400 ตันความเย็น ส่วนกรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 86.47 เมกกะวัตต์ ผลิตไอน้ำ ประมาณ 15 ตันต่อชั่วโมง หรือผลิตน้ำเย็นประมาณ 4,320 ตัน ความเย็นโดยช่วงเวลาในการเดินเครื่องผลิตในแต่ละกรณีจะขึ้นอยู่กับคำสั่งการจากศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้า (Dispatching Center) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งจะสอดคล้องกับความต้องการใช้กระแสไฟฟ้ารวมของประเทศ กล่าวคือ ในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง เช่น ช่วงเวลากลางวันจะถูกสั่งการให้เดินเครื่องที่ Full Load และในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าต่ำ เช่น ช่วงเวลากลางคืนจะถูกสั่งการให้เดินเครื่องที่ Partial Load ทั้งนี้โรงไฟฟ้าจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับ กฟผ. ประมาณ 90 เมกกะวัตต์ นำมาใช้ภายใน โรงไฟฟ้า ประมาณ 5.3 เมกกะวัตต์และจำหน่ายให้กับกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ใกล้เคียง อีกประมาณ 30 เมกกะวัตต์ สำหรับไอน้ำและน้ำเย็นที่ผลิตได้ จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมใกล้เคียงประมาณ 15 ตันต่อชั่วโมง หรือ 5,400 ตันความเย็นตามลำดับ ซึ่งปัจจุบันโรงไฟฟ้าได้มีการตกลงซื้อขายไอน้ำให้กับ บริษัท ไทยไลท์บล็อกแอนด์แพเนล จำกัด สรุปผลิตภัณท์และกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ดังแสดงในตารางที่ 1.4.2-1

ตารางที่ 1.4.2-1 ข้อมูลการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และที่ Partial Load (69% Load)
โรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย

รายการ	หน่วย	Full Load 100% Load	Partial Load 69% Load
กำลังการผลิตไฟฟ้าได้ทั้งหมด (Gross)	MW	125.3	86.47
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติ)	MMSCF/D	22.16	15.54
ไอน้ำที่ผลิตได้	Ton/hr	15	15
คุณสมบัติของไอน้ำที่ผลิตได้			
- ความดัน	Bar	15	15
- อุณหภูมิ	°c	220	220
น้ำเย็นที่ผลิตได้	RT	5,400	4,320
คุณสมบัติน้ำเย็นที่ผลิตได้			
- ปริมาณไอน้ำที่ป้อนเข้าเครื่อง Absorption Chiller	Ton/hr	54	43.2
- ความดัน	Bar	2.5	2.5
- อุณหภูมิ	°c	143	143
- อุณหภูมิที่จำหน่ายน้ำเย็น	°c	5	5
- อุณหภูมิที่นำกลับคืนจากการจำหน่ายน้ำเย็น	°c	12	12
ประสิทธิภาพทางความร้อน	%	60.6	61.8
ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า	%	46.5	45.8
กำลังผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	MW	39.6	28.9
กำลังผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	MW	46.1	28.6

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด, พ.ศ. 2556

1.4.3 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิตไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย ของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่มีกำลังการผลิตสูงสุด 125.3 เมกกะวัตต์ประกอบด้วยอุปกรณ์หลักต่างๆ ดังนี้

(1) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Combustion Turbine, GT)

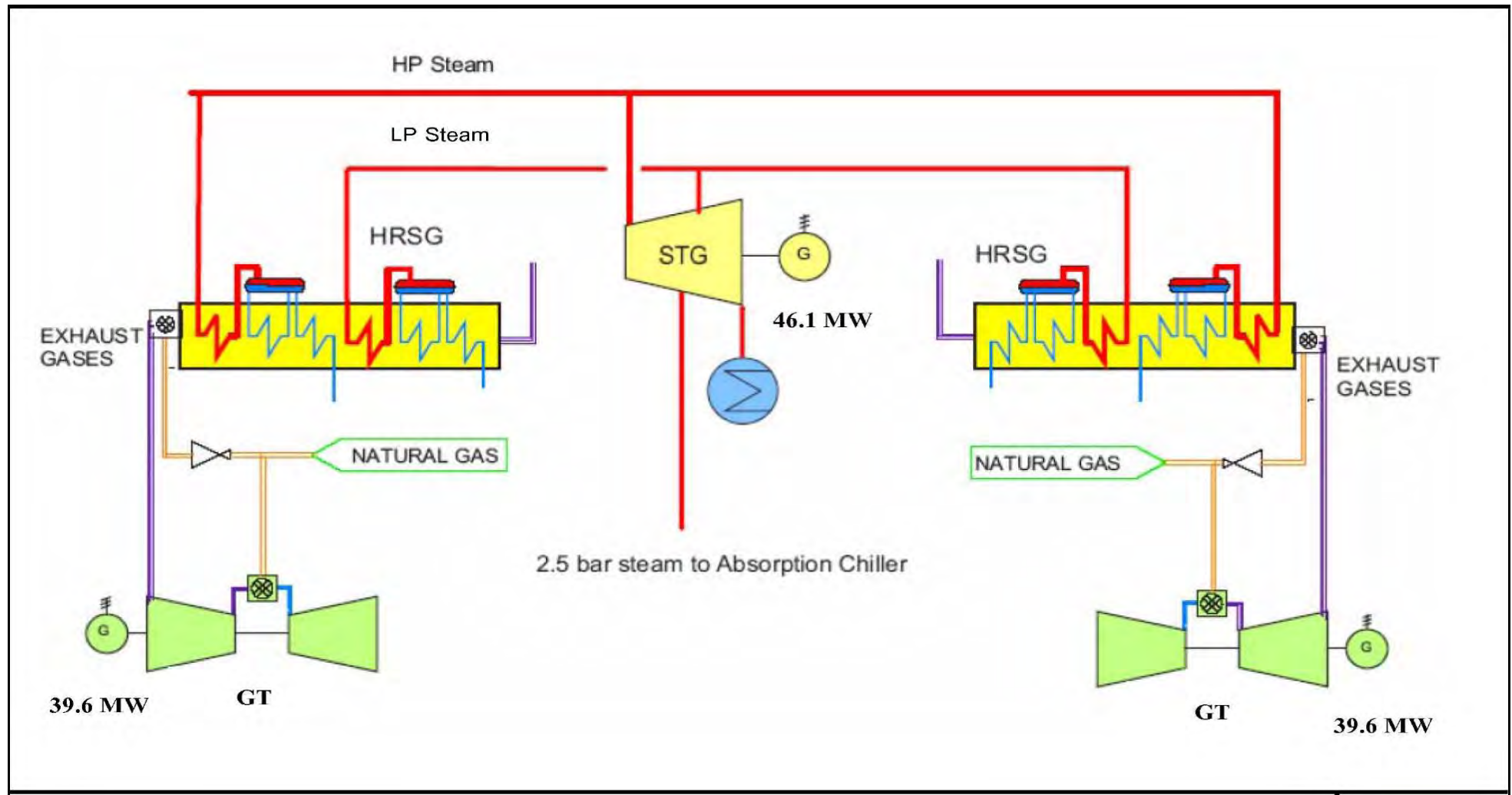
เครื่องกังหันก๊าซ จำนวน 2 ชุด มีกำลังการผลิตสูงสุด ชุดละ 39.6 เมกกะวัตต์ แต่ละชุดประกอบด้วย 3 ส่วนหลัก คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) และเครื่องกังหัน (Turbine) ส่วนประกอบดังกล่าวจะทำงานร่วมกันเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า โดยเริ่มต้นจากการดึงอากาศจากภายนอกผ่านหน่วยกรองอากาศก่อนเข้าสู่เครื่องอัดอากาศเพื่อเพิ่มความดันและอุณหภูมิของอากาศให้สูงขึ้น และส่งเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อผสมกับเชื้อเพลิง คือ ก๊าซธรรมชาติและเกิดการเผาไหม้จากพลังงานความร้อนที่เกิดขึ้นจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกล และนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เพื่อผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า ส่วนก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ออกจาก GT จะถูกส่งไปยังหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator, HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป นอกจากนี้ที่บริเวณเครื่องกังหันก๊าซยังได้มีการติดตั้ง Dry Low NOx Combustion System เพื่อลดการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงด้วย

(2) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator, HRSG)

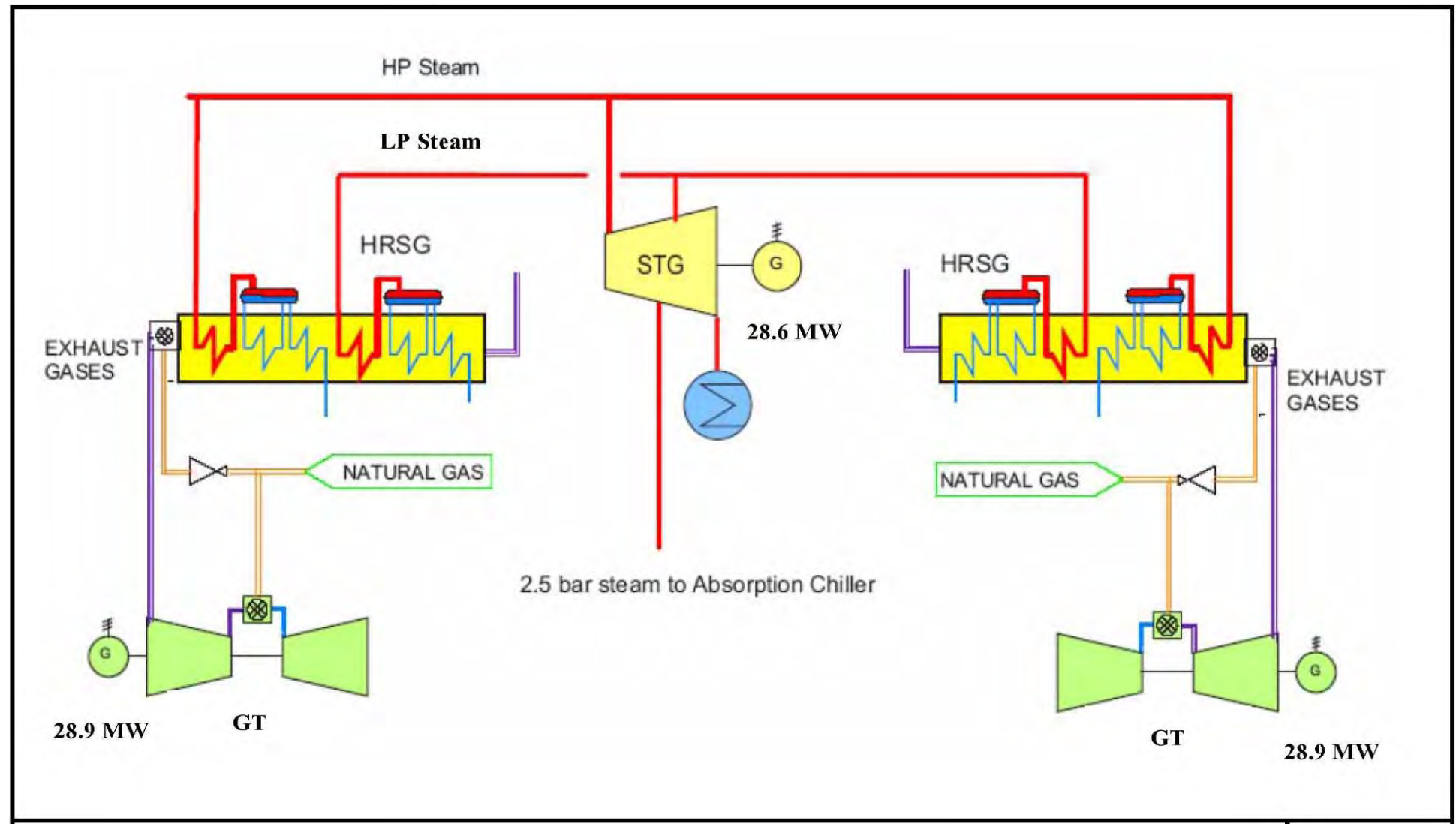
ก๊าซร้อนที่ได้จากการเผาไหม้ในเครื่องกังหันก๊าซถูกส่งต่อไปยังเครื่องกำเนิดไอน้ำ จำนวน 2 ชุด ชุดละ 1 เครื่อง ที่มีน้ำบริสุทธิ์ไหลผ่านความร้อนของก๊าซจะทำให้น้ำเดือดกลายเป็นไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันสูง (High Pressure Steam) จากนั้นพลังงานความร้อนจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกลไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป ก๊าซร้อนที่เหลือจากการใช้แลกเปลี่ยนความร้อนแล้วจะถูกระบายออกที่ปล่องระบายอากาศ (HRSG Stack)

(3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator, STG)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำจะทำงานที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยอาศัยไอน้ำแรงดันสูง (HP) จากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) ไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 46.1 เมกกะวัตต์ ไอน้ำที่ผ่าน STG แล้วส่วนหนึ่งที่แรงดันลดลงเป็น 15 บาร์ จะส่งจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมใกล้เคียง ส่วนไอน้ำที่เหลือจะส่งไปยังเครื่องควบแน่นต่อไปดังแสดงในรูปที่ 1.4.3-1 ถึง 1.4.3-2



รูปที่ 1.4.3-1 แผนผังแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด



รูปที่ 1.4.3-2 แผนผังแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

(4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำความดันสูงและต่ำที่ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้ไอน้ำลดแรงดันลงจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) โดยน้ำในส่วนที่ออกจากเครื่องควบแน่นไอน้ำนี้จะส่งไปยัง Deaerator และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) ต่อไป

(5) หอหล่อเย็นและปั๊มสำหรับหมุนเวียนน้ำ (Cooling Tower and Circulating Water Pumps)

หอหล่อเย็นมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต มีจำนวน 3 cell โดยมีการหมุนเวียนของอากาศเชิงกลที่ไหลสวนทางกับน้ำเพื่อดึงความร้อนออกจากน้ำและทำให้น้ำเย็นตัวลงน้ำที่ป้อนเข้าสู่หอหล่อเย็นมาจากเครื่องควบแน่น ซึ่งการหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นนี้จะใช้ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด น้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นแล้วจะนำไปเก็บรวมกันที่บ่อพักเก็บน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) โดยมีระบบการปั๊มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ หลักการทำงานเริ่มจากการนำน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น เข้าไปรับความร้อนจากเครื่องควบแน่นของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ซึ่งจะทำให้น้ำร้อนขึ้นประมาณ 42 องศาเซลเซียส จากนั้นจะถูกส่งออกไปที่หอหล่อเย็น เพื่อลดอุณหภูมิให้อยู่ที่ ประมาณ 33 องศาเซลเซียส โดยใช้วิธีการปล่อยน้ำให้ตกจากด้านบนของหอหล่อเย็นและใช้พัดลมขนาดใหญ่ดูดอากาศจากภายนอกเข้ามาช่วยลดความร้อนของน้ำ ไอน้ำอิมตัวส่วนหนึ่งจะระเหยสู่อากาศ และถูกลมพัดออกมาเหนือหอหล่อเย็น ส่วนน้ำที่ตกลงด้านล่างจะถูกปล่อยให้ไหลลงไปยังที่เก็บน้ำได้หอหล่อเย็นเพื่อนำกลับมาใช้อีกครั้งหนึ่ง ซึ่งน้ำในกระบวนการหล่อเย็นจะใช้หมุนเวียนในระบบประมาณ 4-5รอบ จึงปล่อยออกสู่บ่อพักน้ำทิ้ง

ทั้งนี้ ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการได้มีการออกแบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower Design) โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังนี้

Circulating Water	13,628	ลูกบาศก์เมตร
Makeup Water Flow Rate	4,537	ลูกบาศก์เมตรต่อวัน
Blowdown Flow Rate	698	ลูกบาศก์เมตรต่อวัน
Evaporation Loss & Drift Loss	3,938	ลูกบาศก์เมตรต่อวัน
Water Inlet Temperature	40.22	องศาเซลเซียส
Water Outlet Temperature	32.32	องศาเซลเซียส

1.4.4 ระบบผลิตน้ำเย็น

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนของกังหันไอน้ำแล้วมีระดับความดัน 2.5 บาร์ โรงไฟฟ้าจะนำไปผลิตเป็นน้ำเย็นเพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมใกล้เคียง โดยในการผลิตน้ำเย็นจะใช้ระบบ Absorption Chiller ที่มีหลักการทำงาน คือเริ่มต้นจากไอของสารทำความเย็นที่เกิดจากการเดือดภายใน Evaporation ของเครื่องผลิตน้ำเย็นที่ความดัน 6 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 5 องศาเซลเซียส จะถูกดูดซับความร้อนด้วยสารดูดซับผสมเหลวในตัวดูดซับ (Absorber) ได้แก่ ลิเทียมโบรไมด์ (LiBr) จากนั้นจะถูกสูบโดยปั๊ม เพื่อให้ความดันสูงขึ้นเป็น 75 มิลลิเมตรปรอท ไปยัง Generator ของเครื่องผลิตน้ำเย็น เพื่อรับความร้อนจากไอน้ำความดันต่ำ โดยแหล่งกำเนิดความร้อน ได้แก่ ไอน้ำที่มีระดับความดันต่ำหลังจากเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งมีอุณหภูมิสูงประมาณ 140 องศาเซลเซียส ทำให้เกิดการกลั่นเพื่อแยกสารทำความเย็นออกจากสารดูดซับ ไอน้ำของสารทำความเย็นจะกลั่นตัว (Condenser) ที่อุณหภูมิ 4 องศาเซลเซียส ส่วนสารดูดซับที่แยกสารทำความเย็นออกมาแล้วจะหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่และความร้อนที่เหลือจะถูกระบายสู่ภายนอก

1.4.5 ระบบสายส่งไฟฟ้าและท่อส่งไอน้ำและน้ำเย็น

โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยจะทำการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ไปยังสถานีไฟฟ้าย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมใกล้เคียง ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงที่ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ส่วนไอน้ำและน้ำเย็นจะส่งให้กับกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมใกล้เคียง ซึ่งแนวสายส่งไฟฟ้าและแนวท่อส่งไอน้ำและน้ำเย็นจะมีการออกแบบตามหลักวิศวกรรมเพื่อส่งไปถึงผู้รับซื้อ

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าได้มีการตกลงซื้อ-ขายไอน้ำให้กับบริษัท ไทยโลโก้บล็อกแอนด์แพนเนล จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ห่างจากโรงไฟฟ้า ประมาณ 600 เมตร ทั้งนี้ โครงการฯ ได้มีการออกแบบการเดินท่อส่งไอน้ำไปยังลูกค้า โดยจะเดินท่ออ้อมไปด้านหลังบริเวณโรงไฟฟ้า

1.4.6 การใช้เชื้อเพลิง

(1) แหล่งที่มาและคุณสมบัติของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ามีเพียงชนิดเดียว คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(2) ปริมาณก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยมีปริมาณการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ กรณีเดินเครื่องที่ 100% Load และกรณีเดินเครื่องที่ 69% Load ประมาณ 22.16 และ 15.54 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามลำดับ

(3) น้ำมันดีเซล การขนส่ง การลำเลียง และการกักเก็บเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าถูกส่งมาทางท่อขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 12 นิ้ว โดยเชื่อมต่อกับแนวท่อหลักจากราชบุรี-วังน้อย บริเวณแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติตัดผ่านตำบลเชิงรุกรานน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี ซึ่งมีระยะทางจากจุดเชื่อมต่อมายังพื้นที่โรงไฟฟ้า

ประมาณ 1.8 กิโลเมตร โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดส่งให้สำหรับสถานีควบคุมความดันและปริมาตรก๊าซ (Gas Metering/Pressure Reduction Station) ของ ปตท. ก่อนเข้าสู่กระบวนการผลิตอยู่บริเวณด้านหน้าของโรงไฟฟ้า โดยมีระยะห่างจากโรงไฟฟ้าประมาณ 200 เมตร

1.4.7 สารเคมี

โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อยมีการใช้สารเคมีในกระบวนการต่างๆ เช่น ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุในระบบน้ำหล่อเย็นและหน่วยผลิตไอน้ำ โดยรายละเอียดของชนิดสารเคมี ปริมาณการใช้และการใช้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 1.4.7-1 สำหรับการกักเก็บสารเคมีจะทำการกักเก็บในพื้นที่เฉพาะ ซึ่งจัดให้เป็นบริเวณพื้นที่เก็บสารเคมีที่มีขอบกั้น (Dike) เพื่อรองรับสารเคมีในกรณีที่มีการรั่วไหลจากภาชนะเก็บกัก

ตารางที่ 1.4.7-1 ชนิด ปริมาณการใช้ การขนส่ง และการเก็บกักสารเคมี โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย
บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

ชนิดของสารเคมี	ปริมาณที่ใช้ (ตันต่อปี)	การใช้ประโยชน์
1. Hydrochloric Acid (HCl) หรือ Sulfuric Acid (H_2SO_4)	120	ใช้ปรับ pH ในระบบ Demineralization
2. Sodium Hydroxide (NaOH 50%)	72	Neutralization และ Anion Resin Regeneration ใช้ปรับ pH ในระบบ Demineralization
3. Sodium Hypochlorite (NaOCl)	35	ควบคุมจุลินทรีย์ในน้ำของ Cooling Water
4. Corrosion Inhibitor	5	Cooling Water Corrosion Inhibitor
5. Oxygen Scavenger	1.5	Feed Water Oxygen Scavenger
6. Trisodium Phosphate	5	Feed Water
7. Corrosion Inhibitor	1	Feed Water Corrosion Inhibitor
8. Cooling Water Dispersant	6	Cooling Water Dispersant
9. Cooling Tower Biocide	1.5	Cooling Tower Biocide
10. Scale Inhibitor	1.5	Reverse Osmosis Scale Inhibitor
11. Sodium Bisulfate 100%	3	ใช้ในระบบ Demineralization
12. Corrosion Inhibitor	1	Closed Cooling Water Circuit Corrosion Inhibitor
13. Aluminum Sulfate ($Al_2(SO_4)_3$) or Ferric Sulfate ($Fe_2(SO_4)_3$)	80	ใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ
14. Coagulant Aid	2	ใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ
15. Lime	250	ใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด, พ.ศ. 2556

1.4.8 ระบบน้ำใช้

1) แหล่งน้ำดิบ

โรงไฟฟ้าเชิงรากล้อยมีแหล่งน้ำดิบที่นำมาใช้ในโรงไฟฟ้า คือ แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณวัดเมตตารามห่างจากแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประมาณ 50 เมตร โรงไฟฟ้าจะสูบน้ำมาเก็บในบ่อเก็บน้ำดิบสำรอง (Raw Water Pond) ซึ่งเดิมได้ออกแบบให้มีขนาดความจุ 18,000 ลูกบาศก์เมตร โดยในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีการปรับปรุงขนาดของบ่อเก็บ น้ำดิบสำรองเป็นประมาณ 15,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ ขนาดพื้นที่ ประมาณ 7,800 ตารางเมตร ลึก 3 เมตร เพื่อสำรองน้ำไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน ซึ่งจะสามารถสำรองน้ำไว้ใช้ได้อย่างน้อย 3 วัน โดยปริมาณความต้องการใช้น้ำสูงสุด ประมาณ 4,929 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load)) ในการสูบน้ำดิบจากแม่น้ำเจ้าพระยา โรงไฟฟ้าได้ทำการวางท่อคอนกรีตเสริมเหล็กจากแม่น้ำเจ้าพระยา โดยที่สถานีสูบน้ำดิบตั้งอยู่บนฝั่งเพื่อทำการสูบน้ำดิบเข้าสู่ท่อส่งน้ำดิบที่มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 8 นิ้ว วัสดุที่ใช้เป็นท่อ HDPE วางท่อใต้ดินตามแนวนอน (ทางหลวงชนบท) ซึ่งเป็นพื้นที่รับผิดชอบโดยองค์การบริหารส่วนจังหวัดปทุมธานี มีระยะทาง 2.5 กิโลเมตร และผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงบริเวณจุดเชื่อมต่อแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย จากนั้นวางตามแนวทางหลวงหมายเลข 347 ระยะทาง ประมาณ 1.6 กิโลเมตร ถึงบริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้า รวมระยะทางประมาณ 4.1 กิโลเมตร

(1) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ

น้ำดิบที่สูบน้ำจากแม่น้ำเจ้าพระยา และเก็บในบ่อเก็บน้ำดิบก่อนนำไปใช้ในโรงไฟฟ้าจะต้องทำการปรับปรุงคุณภาพน้ำ ซึ่งการปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบเป็นการกำจัดสารแขวนลอย ตะกอน และลดความเป็นกรด-ด่างของน้ำ โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพแล้วต้องมีคุณภาพเหมาะสมตามค่าที่ควบคุม ดังนี้

พารามิเตอร์	ค่าควบคุม	
	น้ำสำหรับเติมในหอหล่อเย็น (Make Up Water)	น้ำใช้ในโรงไฟฟ้า (Service Water)
1. ความเป็นกรด-ด่าง	7.0-8.0	7.0-8.0
2. ความกระด้าง (ppm @ CaCO ₃)	50-100	50-100
3. ค่าความนำไฟฟ้า (µs/cm)	150-300	150-300
4. คลอรีนอิสระ (ppm)	0.3-0.5	0.1-0.2
5. ค่าความขุ่น (NTU)	<5	<1.0

2) ประเภทและปริมาณน้ำใช้

ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อยมีความต้องการ ใช้น้ำดิบสูงสุดประมาณ 4,929 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยน้ำดิบจะถูกนำมาเก็บกักในบ่อเก็บกักน้ำดิบก่อนส่งเข้าสู่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ โดยน้ำดิบหลังจากผ่านระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วจะนำไป กักเก็บในถังกักเก็บน้ำใช้ (Service Water Storage Tank) ขนาดความจุ 1,600 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง เพื่อนำไปใช้สำหรับกิจกรรมต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 1.4.8-1 และสรุปได้ดังนี้

(1) น้ำเติมในระบบหล่อเย็น

โรงไฟฟ้ามีความต้องการน้ำเติมในระบบหล่อเย็นสูงสุดประมาณ 4,537 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และรับน้ำจาก HRSG และ Thermal Evaporation ประมาณ 51 และ 48 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ โดยจะมีการระเหยออกจากหอหล่อเย็น ประมาณ 3,938 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และส่วนที่เหลือเป็นน้ำปล่อยทิ้งประมาณ 698 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(2) น้ำผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

น้ำผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ได้จากการนำน้ำใช้ปริมาณ 338 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มาผ่านหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยสามารถผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุได้ประมาณ 309 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ส่วนที่เหลืออีกประมาณ 29 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เป็นน้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ซึ่งถูกระบายไปยัง Neutralization Pit ก่อนเข้าสู่ระบบ Thermal Evaporation ต่อไป

ตารางที่ 1.4.8-1 ปริมาณความต้องการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

ประเภทน้ำใช้	ปริมาณน้ำใช้ (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)	
	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load)
น้ำดิบจากแม่น้ำเจ้าพระยา	4,929	3,463
- น้ำใช้สำหรับเติมในระบบน้ำหล่อเย็น	4,537	3,075
- น้ำใช้สำหรับผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	338	325
- น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน	17	
- น้ำล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักร และอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต	2	
- น้ำดับเพลิงสำรอง	570	

ที่มา : บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด, พ.ศ.2556

น้ำปราศจากแร่ธาตุทั้งหมดถูกนำไปใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยใช้สำหรับ HRSG ประมาณ 54 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน Steam & Condensate Loss 255 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และระเหยออกสู่บรรยากาศ 3 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ทั้งนี้ น้ำดังกล่าวจะมีการหมุนเวียนกลับไปยังระบบหล่อเย็นปริมาณ 51 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(3) ระบบ MMF-RO System

โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบ Multimedia Filter (MMF) และ Reverse Osmosis (RO) ในกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อลดค่าใช้จ่ายในการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ลดการใช้สารเคมีและปริมาณน้ำปราศจากแร่ธาตุในระบบฟื้นฟูรีซิน ลดการใช้สารเคมีในระบบ Neutralization System ลดการใช้ไอน้ำในระบบ Thermal Evaporation System ลดปริมาณ Total Organic Carbon (TOC) ในระบบ HRSG ซึ่งช่วยลดปัญหาการกัดกร่อน (ลดค่า pH) และลดปัญหาการผลิตปราศจากแร่ธาตุที่มีค่าความเค็มสูงจากกรณีน้ำทะเลหนุน

(4) น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน

โรงไฟฟ้ามีปริมาณการใช้น้ำภายในอาคารสำนักงาน เพื่อการอุปโภคบริโภคของพนักงานของโรงไฟฟ้าประมาณ 17 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(5) น้ำล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักร และอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต

น้ำใช้ในการทำความสะอาดล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้าที่อาจมีน้ำมันปนเปื้อนมีปริมาณ 2 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(6) น้ำสำรองดับเพลิง

น้ำสำรองดับเพลิงของโรงไฟฟ้า จะใช้น้ำอุตสาหกรรมจากถังเก็บกักน้ำใช้ขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง ซึ่งเป็นถังเดียวกับใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและใช้ภายในโรงไฟฟ้า โดยสำรองไว้อย่างน้อย 570 ลูกบาศก์เมตร เพื่อใช้สำหรับดับเพลิงได้เป็นเวลาอย่างน้อย 2 ชั่วโมง ตามมาตรฐาน NFPA 850

1.4.9 มลสารและระบบควบคุม

ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า จะมีการระบายมลสารทางอากาศที่เกิดจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และฝุ่นละออง (PM) ทางปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง สำหรับค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าได้กำหนดไว้ 2 กรณี คือ กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และที่ Partial Load (69% Load) ดังแสดงในตารางที่ 1.4.9-1

เมื่อเปรียบเทียบค่าการระบายจากการเดินเครื่องทุกกรณีกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 พบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศที่สำคัญ คือ เครื่องกังหันก๊าซที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิงกับอากาศ เนื่องจากลักษณะของโรงไฟฟ้ามีการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งการเผาไหม้เชื้อเพลิงชนิดนี้จะทำให้เกิดสารมลพิษทางอากาศได้น้อย แต่อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีระบบควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ดังนี้

1) โรงไฟฟ้าใช้ระบบ Dry Low NOx Combustion เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นให้อยู่ในค่าที่กำหนด โดยระบบ Dry Low NOx Combustion ที่โรงไฟฟ้าเลือกใช้ถูกออกแบบมาเพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากระบบเผาไหม้โดยตรง ในกรณีที่ระบบ Dry Low NOx Combustion เกิดเหตุขัดข้อง ซึ่งสามารถทราบได้จากค่าที่ตรวจพบจากระบบตรวจวัดการระบายสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System, CEMs) โดยพนักงานผู้ควบคุม จะทำการตรวจสอบหาสาเหตุว่าเกิดจาก CEMs อ่านค่าผิดพลาด หรือ ค่าอัตราการระบาย (Emission Rate) เกินค่าที่ควบคุมจริงหากมีสาเหตุมาจากค่าอัตราการระบายเกินจริง พนักงานเดินเครื่องจะทำการหยุดเครื่องกังหันก๊าซเพื่อทำการตรวจสอบและซ่อมแซมโดยเร็ว

2) โรงไฟฟ้าจะติดตั้งระบบตรวจวัดการระบายสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System, CEMs) ที่ปล่อง HRSG เพื่อตรวจสอบค่า NOx และ O₂ และกำหนดให้มีการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

ตารางที่ 1.4.9-1 ข้อมูลปล่องระบายอากาศและอัตราการระบายมลสารจากแหล่งกำเนิด โรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย

รายละเอียด	ค่าที่กำหนด		ค่ามาตรฐาน
	กรณีเดินเครื่องที่ค่ามาตรฐาน Full Load (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load)	
กำลังการผลิต (เมกกะวัตต์)	125.3	86.47	-
ชนิดเชื้อเพลิง	Natural Gas	Natural Gas	-
อัตราการใช้เชื้อเพลิง (MMSCF/D)	22.16	15.54	-
การระบายสารมลพิษทางอากาศ			
- จำนวนปล่อง	2	2	-
- ความสูงของปล่อง (เมตร)	35	35	-
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง (เมตร)	3	3	-
- อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	100	100	-
- ความเร็วก๊าซ (เมตรต่อวินาที) @ 15% O ₂	21.91	17.43	-
- อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที) @ 15% O ₂ , 25 °C, dry basis	12.73	98.43	-
ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษ @ 7% O ₂			
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) (ppm)	60	60	120
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) (ppm)	7.14	7.14	20
- ฝุ่นละอองรวม (PM) (mg/Nm ³)	32.7	32.7	60
อัตราการระบายสารมลพิษต่อปล่อง (g/s)			
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	5.92	4.71	-
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	0.98	0.78	-
- ฝุ่นละอองรวม (PM)	1.72	1.37	-
ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ	Dry Low NOx Combustion		-

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด, พ.ศ. 2556

1.4.10 กากของเสียและการจัดการ

กากของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย สามารถแบ่งตามประเภท ปริมาณและการจัดการกากของเสีย ดังแสดงในตารางที่ 1.4.10-1

ตารางที่ 1.4-10-1 ปริมาณกากของเสียจากโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัทกัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
1. ขยะทั่วไป ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ถุงพลาสติก ภาชนะ บรรจุหีบห่อ เป็นต้น	36 กิโลกรัมต่อวัน	เก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัด โดยบริษัทรับกำจัดจากภายนอก ซึ่งได้รับอนุญาตจาก หน่วยงานราชการ
2. น้ำมันที่ใช้แล้ว	200 ลิตรต่อเดือน	เก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดขนาด 200 ลิตร และนำไปจัดเก็บไว้ในบริเวณสถานที่เก็บกากของเสีย อันตรายของโรงไฟฟ้า เพื่อนำส่งให้หน่วยงานที่รับกำจัด กากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการต่อไป
3. กากของเสียอุตสาหกรรม ได้แก่ ถังเก็บสารเคมี ฉนวนกันความร้อน เศษผ้าที่ปนเปื้อน น้ำมัน หรือ สารเคมี หลอดฟลูออเรสเซนต์ เป็นต้น	0.5 ตันต่อเดือน	กากของเสียแต่ละประเภท จะมีการเก็บรวบรวมใน ภาชนะอย่างมิดชิด เพื่อนำไปกำจัดยังหน่วยงานที่รับ กำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
4. กากเรซินจากระบบผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุ	0.2 ลูกบาศก์เมตรต่อปี	เก็บใส่ในถังปิดมิดชิด หากมีปริมาณมากพอ จะส่ง กำจัดยังบริษัทรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาต จาก หน่วยงานราชการเป็นผู้นำไปกำจัด
5. ตะกอนดินจากระบบปรับปรุง คุณภาพน้ำดิบเบื้องต้น	0.4 ตันต่อวัน	ดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการจัดตั้งสิ่งปลูกสร้าง หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
6. กากของแข็งจากระบบ Thermal Evaporation	0.11 ตันต่อวัน	ดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการจัดตั้งสิ่งปลูกสร้าง หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

1.4.11 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

แผนงานป้องกัน

(1) จัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงานเพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงานภายในสถานะต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เช่น ระหว่างการเดินเครื่องปกติ ระหว่างการซ่อมบำรุงประจำวัน และการหยุดซ่อมโรงไฟฟ้าประจำปี เป็นต้น

(2) จัดทำเป็นคู่มือแผนการต่างๆ ที่กล่าวถึงข้างต้นเพื่อใช้เป็นแผนอ้างอิงในการอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะต้องสอดคล้องกับรายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดว่าด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน เช่น มีการอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงานให้แก่พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ทุกคนพร้อมแจกคู่มือความปลอดภัยโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนระยะดำเนินการ

(3) จัดทำแผนการตรวจสุขภาพประจำปีของพนักงานทุกคน และการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน หรือพนักงานใหม่ตามที่กฎหมายกำหนด

(4) ทำการบันทึกสถิติการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย เช่น การหยุดงานเนื่องจากพนักงานได้รับบาดเจ็บ เป็นต้น

โรงไฟฟ้าได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้เพื่อความปลอดภัย และอาชีวอนามัยให้ครบถ้วน เหมาะสมกับการปฏิบัติงาน เช่น

- (1) จัดเตรียมหมวกนิรภัย ให้เพียงพอสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าทุกคน และผู้เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า
- (2) จัดเตรียมแว่นตานิรภัย สำหรับพนักงานทุกคน
- (3) จัดเตรียมที่ครอบหูป้องกันเสียงสำหรับพนักงานทุกคน
- (4) จัดเตรียมถุงมือนิรภัย สำหรับงานต่างๆ เช่น ช่างเชื่อม ช่างยกของ ช่างไฟฟ้า เป็นต้น
- (5) จัดเตรียมรองเท้านิรภัย ให้เพียงพอสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าทุกคน
- (6) จัดเตรียมเชือกนิรภัย สำหรับการทำงานบนที่สูง
- (7) จัดเตรียมหน้ากากป้องกันก๊าซพิษ และชุดผจญเพลิง
- (8) จัดเตรียมเครื่องมือและยาสำหรับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น และจัดเตรียมบริเวณพื้นที่สำหรับปฐมพยาบาล

(9) จัดเตรียมเปลสนาม สำหรับเคลื่อนย้ายพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการทำงาน

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าเชิงรากล้อยยังได้มีการออกแบบโดยยึดหลักความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานเป็นสำคัญ ดังนี้

(1) พื้นผิววัสดุ เครื่องจักรอุปกรณ์ ที่มีอุณหภูมิสูงจะถูกหุ้มฉนวน เพื่อให้พื้นผิวฉนวนมีอุณหภูมิไม่เกิน 50 องศาเซลเซียส

(2) บันได ทางเดิน และชั้นลอย จะมีความกว้าง และระเบียงเพื่อป้องกันการพลัดตก ตามมาตรฐานความปลอดภัย

(3) บริเวณที่มีการกระเด็นหรือปนเปื้อนน้ำมัน พื้นจะทำด้วยวัสดุกันลื่น ระบบการทาสี และเครื่องหมายตัวอักษร ทิศทางการไหลของระบบท่อและอุปกรณ์ประกอบต่างๆ ยึดหลักตามมาตรฐานสากล เพื่อให้พนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าสับสนในการเปิดปิดอุปกรณ์ต่าง ๆ

(4) เครื่องจักรซึ่งมีเสียงดังจะติดตั้งผนังดูดซับเสียง และออกแบบให้มีระบบระบายอากาศให้หมุนเวียนได้เป็นอย่างดี

(5) ติดตั้งฝักบัวและที่ล้างตาไว้ ณ ตำแหน่งที่มีโอกาสเสี่ยงต่อการรั่วไหลหรือเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมี เพื่อหากเกิดอุบัติเหตุขึ้น พนักงานที่ได้รับอุบัติเหตุจะสามารถล้างสารเคมีที่เปื้อนออกได้ทันที

(6) ระบบไฟฟ้าและแสงสว่าง โรงไฟฟ้าได้จัดให้ระบบไฟฟ้าสำรองเมื่อเกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน และมีการออกแบบให้มีความปลอดภัยและแสงสว่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงานด้วย

แผนงานปฏิบัติการ

โรงไฟฟ้ามีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงาน ให้แก่พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ และพนักงานรักษาความปลอดภัยทุกคนก่อนเริ่มทำงาน โดยให้มีการปฏิบัติเคร่งครัดดังต่อไปนี้

(1) มีการควบคุมการเข้า-ออกภายในโรงไฟฟ้า ควบคุมการเข้าออกพื้นที่อันตราย ควบคุมการจราจร โดยพนักงานรักษาความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

(2) มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน จัดเตรียมสภาพพื้นที่และขั้นตอนการทำงานเพื่อความปลอดภัยสำหรับบุคคลภายนอกหรือพนักงานภายในที่จะเข้าทำงานซ่อมบำรุง

(3) มีการตรวจสอบ และจัดเตรียมความปลอดภัยเกี่ยวกับสภาพพื้นที่การทำงานในจุดเสี่ยง เช่น การทำงานในบริเวณอัฒานากาศ การทำงานในบริเวณที่มีการตัดเชื่อมหรือเกิดประกายไฟที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เป็นต้น

(4) มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า และจุดล่อแหลมต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย

(5) มีการตรวจสอบการทำงานอุปกรณ์ป้องกันอย่างสม่ำเสมอ ตามกฎหมายว่าด้วย ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ดังต่อไปนี้

- อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
- ฝักบัวและที่ล้างตา
- ไฟแสงสว่างฉุกเฉิน
- อุปกรณ์เตือนภัยและดับเพลิง

(6) มีการจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย เพื่อกระตุ้นและฝึกทักษะการปฏิบัติด้านความปลอดภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

(7) มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี

แผนงานตรวจสอบและติดตาม

- (1) หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมสรุปปัญหา เสนอข้อแนะนำ และปรับปรุงคู่มือความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน โดยมีการบันทึกรายละเอียดรวบรวมสถิติต่างๆ ข้อคิดเห็นจากพนักงานและข้อร้องเรียนจากชุมชนใกล้เคียงในเรื่องด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัยของโรงไฟฟ้า
- (2) จัดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย ตามที่กฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนด
- (3) ตรวจสอบสภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสอบสุขภาพประจำปี
- (4) จัดให้มีการประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อเป็นการปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติ
- (5) มีการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ในการทำงาน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อเดือน เพื่อประเมินผล เสนอการแก้ไขปัญหา ปรับปรุง และส่งเสริม กิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

1.4.12 การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง

แผนงานป้องกัน

โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อยได้เพิ่มเติมรายละเอียดการกำหนดมาตรการและการติดตั้งอุปกรณ์ สำหรับการป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงต่างๆ ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA 10 12 13 14 15 20 24 30 70 72D9E ANSI B31.1 ASME VIII และIEEE.83) ดังนี้

- (1) ระบบป้องกันเพลิงไหม้ของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย ประกอบด้วย

- ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector)
- ระบบตรวจจับความร้อน (Fire Detector)
- อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector)
- ระบบเตือนภัย สัญญาณเสียง สัญญาณไฟกระพริบ
- ระบบป้องกันอัตโนมัติ ส่งสัญญาณไปสั่งการให้ระบบดับเพลิงอัตโนมัติทำงาน
- ระบบควบคุมส่วนกลางเตือนและป้องกันอัคคีภัย

ระบบป้องกันเพลิงไหม้ดังกล่าวจะติดตั้งภายในอาคารที่ทำงานในตำแหน่งต่างๆ ที่อาจจะเกิดเพลิงไหม้

- (2) ระบบดับเพลิง ประกอบด้วย

- ระบบฉีดน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) ได้ทำการติดตั้งภายในอาคารคลังวัสดุซึ่งสามารถทำงานฉีดน้ำดับเพลิงได้โดยอัตโนมัติ เมื่อกระแสปะจิบความร้อนแตก เมื่อตรวจพบเพลิงไหม้และจะมีการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมของโรงไฟฟ้าเพื่อสามารถสั่งการสนับสนุนการดับเพลิงได้ทันทั่วทั้ง

- หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Yard Hydrant) ซึ่งต่อออกมาจากระบบท่อน้ำดับเพลิง และเดินท่อไปโดยรอบบริเวณโรงไฟฟ้าให้มีรัศมีการฉีดน้ำดับเพลิงได้ทั่วถึงทุกอาคาร รวมถึง บริเวณติดตั้งเครื่องจักรหลักที่สำคัญภายในโรงไฟฟ้า

- ตู้เก็บสายท่อน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) ติดตั้งอยู่บริเวณริมถนนที่บริเวณโรงไฟฟ้า

- ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง

• ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก จะเดินเครื่องด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motor Driven Fire Water Pump) โดยสูบน้ำจากถังเก็บน้ำดิบในโรงไฟฟ้ามาใช้ในการดับเพลิง

• ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรอง ซึ่งเดินเครื่องด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) ใช้ในกรณีที่ไม่มีกระแสไฟฟ้าภายในบริเวณโรงไฟฟ้า โดยมีความสามารถในการเดินเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ที่มีขนาด เท่าเทียมกับเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก

- ระบบเครื่องสูบน้ำรักษาความดันน้ำดับเพลิง (Jockey Pump) ซึ่งจะเดินเครื่องอัตโนมัติเมื่อระดับความดันน้ำดับเพลิงภายในระบบท่อน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าลดลงต่ำถึงจุดที่กำหนดไว้เพื่อให้ระดับน้ำดับเพลิงในระบบดับเพลิงมีความดันสูงเพียงพอที่จะใช้ในการดับเพลิงอยู่เสมอ

- ติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้งเพื่อช่วยระงับอัคคีภัยเบื้องต้น สำหรับภายในแต่ละอาคารของโรงไฟฟ้า

- จัดเตรียมถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ไว้ระงับเหตุเพลิงไหม้

- ติดตั้งระบบท่อฝอยน้ำดับเพลิงครอบคลุมอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า ได้แก่ หม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าหลักขนาด 115 กิโลโวลต์เครื่องกังหันไอน้ำ และบริเวณระบบสูบน้ำร้อนหล่อลื่นที่อาจเกิดความร้อนสูงและเกิดเหตุเพลิงไหม้ได้ ซึ่งระบบท่อฝอยน้ำดับเพลิงจะทำงานโดยอัตโนมัติเมื่อเครื่องตรวจจับเพลิงไหม้ทำงาน

ระบบป้องกันเพลิงไหม้ของโรงไฟฟ้า ออกแบบตามมาตรฐาน NFPA โดยมีรายละเอียดแต่ละบริเวณดังนี้

(1) Transformers for Combustion & Steam Turbine Generators บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า จะมีการติดตั้ง Automatic Water Spray System

(2) Steam Turbine Generator Bearing Area ในบริเวณนี้จะมี Protection System โดยใช้ Fine Water Spray System

(3) บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำความดันสูง (HRSG) จะมีการติดตั้งหัวดับเพลิง (Hydrants)

(4) บริเวณ เครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Enclosure and Turbine Enclosed Mechanical and Electrical Cabinet) จะมีการป้องกันการเกิดเพลิงไหม้โดยใช้คาร์บอนไดออกไซด์

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าได้ให้ความสำคัญกับการป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง โดยจะมีระบบการตรวจสอบจากบริษัทประกัน ทุกๆ ปี ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบ ดับเพลิงของ

โรงไฟฟ้าจะได้รับการออกแบบอย่างดีตามมาตรฐานสากลของ National Fire Protection Association (NFPA) และมีความเพียงพอตามมาตรการดังกล่าว

วิธีการปฏิบัติในการป้องกันเพลิงไหม้

(1) ประกาศเป็นพื้นที่เขตหวงห้ามไม่ให้บุคคลภายนอกเข้า-ออก โดยไม่ได้รับอนุญาต ควบคุมไม่ให้สูบบุหรี่ ก่อกองไฟ หรือทำการสิ่งก่อก่อให้เกิดประกายไฟได้

(2) รักษาความสะอาดรอบบริเวณโรงไฟฟ้า

(3) ตรวจสอบสภาพพื้นที่กะทำงานละ 2 ครั้ง (ทุก 4 ชั่วโมง)

(4) ตรวจสอบความพร้อมอุปกรณ์การดับเพลิงเป็นประจำ

(5) จัดกิจกรรมซ้อมแผนดับเพลิงฉุกเฉินร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่น และโรงงานใกล้เคียง

- ผังองค์การการทำงานดับเพลิง

(1) ทีมงานป้องกันและระงับอัคคีภัย

แผนงานปฏิบัติการ

(1) การป้องกันอัคคีภัยเป็นหน้าที่ของพนักงานทุกคนภายในโรงไฟฟ้า คือ ฝ่ายบริหารพนักงานเจ้าหน้าที่ และเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย โดยกำหนดหน้าที่ดังต่อไปนี้

- ฝ่ายบริหารและผู้จัดการ

- การจัดแผนผังโรงไฟฟ้า

- กำหนดพื้นที่ควบคุมกระบวนการผลิต เครื่องมือ เครื่องจักรที่อาจเกิดอัคคีภัย

- กำหนดมาตรฐานการปฏิบัติงานให้มีความปลอดภัยจากอัคคีภัย

- ควบคุมการใช้ไฟ การก่อเกิดไฟ เปลวไฟ ประกายไฟ ไฟฟ้าความร้อน ไฟฟ้าสถิต หรือวิธีการทำงานอื่นใดที่ทำให้เกิดอัคคีภัย

- ติดตามตรวจสอบกิจกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย

- วางแผนระยะยาวเกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย เช่น ในเรื่องการติดตั้งระบบ ตรวจสอบสารไวไฟ หรือควันไฟ ระบบสัญญาณเตือนภัย ระบบดับเพลิงอัตโนมัติ ในจุดที่มีสารไวไฟหรือสารที่ติดไฟได้ง่าย

- พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎแห่งความปลอดภัยในการทำงาน ดังนี้

- ห้ามก่อไฟในบริเวณที่หวงห้าม หรือในบริเวณโรงไฟฟ้าก่อนได้รับอนุญาตจากผู้ที่มิหน้าที่ได้รับผิดชอบ

- ห้ามสูบบุหรี่ในบริเวณที่มีป้าย "อันตรายจากสารไวไฟ หรือวัตถุระเบิด" หรือบริเวณที่ห้ามสูบบุหรี่นอกจากสถานที่จัดไว้เท่านั้น

- ห้ามทำการซ่อมแซมเครื่องจักรเครื่องมือในบริเวณที่มีสารไวไฟ หรือวัสดุที่ติดไฟง่ายโดยพลการ ก่อนที่ช่างซ่อมและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยจะร่วมกันจัดทำใบซ่อมตามขั้นตอนและวิธีที่กำหนด

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.)

- กำหนดเขตพื้นที่เสี่ยงต่อการเกิดไฟไหม้
- ตรวจสอบสถานที่ล่อแหลมต่อการเกิดอัคคีภัยเป็นประจำ
- กำหนดรายละเอียดของแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย ตลอดจนจัดให้มีการอบรมและฝึกปฏิบัติเป็นระยะๆ

- จัดหา ซ่อมบำรุง และตรวจสอบเครื่องดับเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมต่อการใช้งานได้ตลอดเวลา
- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.)
- ตรวจตราไม่ให้บุคคลภายนอก หรือผู้รับส่งสินค้าเข้าไปในโรงไฟฟ้า หรือสถานที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้

- ระมัดระวังการก่อวินาศภัยบริเวณที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้
- เมื่อพบเห็นสิ่งที่มีอาการก่อให้เกิดเพลิงไหม้ได้ให้รีบรายงานต่อผู้ที่เกี่ยวข้อง
- สนับสนุนการดับเพลิงช่วงนอกเวลาทำการ

(2) การควบคุมพื้นที่ที่มีสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่าย โดยการนำไฟมาใช้หรือก่อให้เกิดไฟในพื้นที่ใดๆ ต้องห่างจากบริเวณที่มีสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่าย อย่างน้อยในรัศมี 10 เมตร แต่ในกรณีที่ไม่อาจทำได้ ต้องทำการป้องกันสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่ายอย่างปลอดภัย ภายใต้การควบคุมของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

(3) การป้องกันสถานที่ทำงานและวิธีการทำงานที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้เช่น การป้องกัน การรั่วไหลของเชื้อเพลิงและสารไวไฟต่างๆ การขจัดขยะหรือเศษวัสดุที่ติดไฟได้ง่าย เสื้อผ้าที่เปียกเปื้อนด้วยสารไวไฟ พนักงานต้องเปลี่ยนเสื้อผ้าในทันที นอกจากนี้ เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ไฟฟ้าที่มีหรือใช้อยู่ในบริเวณสารไวไฟ จะต้องตรวจตราเป็นประจำให้อยู่ในสภาพที่ดี

(4) การป้องกันอัคคีภัยจากการเชื่อมโลหะ ได้แก่

- อุปกรณ์การเชื่อมสายไฟ และข้อต่อที่หลวมหรือชำรุด ต้องทำการแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย
- ทำการตรวจสอบการรั่วไหลของข้อต่อและวาล์วเป็นประจำ
- ถังแก๊สและถังน้ำมันเชื้อเพลิงต้องวางห่างจากเปลวไฟที่ก่อให้เกิดความร้อน ในระยะ 7 เมตร
- สายไฟ สายแก๊ส ขณะทำการตัดเชื่อม ต้องไม่กีดขวางการทำงาน หรือตรงบริเวณที่อาจเหยียบทับของคน หรือยานพาหนะ

- การเชื่อมต่อระวางเปลวไฟ สะเก็ดไฟ ที่จะถูกลมพัดปลิวไปตกอยู่ในบริเวณที่มีสารไวไฟ วัสดุติดไฟง่าย หรือเป็นอันตรายต่อพนักงานข้างเคียง

แผนงานตรวจสอบและติดตาม

(1) หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน จะมีการประชุมสรุปปัญหา เสนอข้อแนะนำ และปรับปรุงคู่มือความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน โดยมีการบันทึกรายละเอียดและรวบรวมสถิติต่างๆ ข้อคิดเห็นจากพนักงานและข้อมูลจากหน่วยดับเพลิงท้องถิ่นใกล้เคียงในเรื่องความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

(2) จัดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันไฟไหม้ ตามกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนด

(3) จัดให้มีการประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อการปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติ

1.4.13 แผนฉุกเฉิน

โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยได้ทำการจัดเตรียมแผนฉุกเฉินในกรณีต่างๆ กัน เพื่อให้มีความพร้อมที่จะรับมือกับสถานการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้น โดยเป้าหมายหลักคือ การลดอันตรายที่อาจเกิดกับพนักงานและอุปกรณ์เครื่องมือต่างๆ โดยแผนฉุกเฉินนี้จะประกอบไปด้วย

การควบคุมเหตุฉุกเฉิน

ในเวลาปฏิบัติงานช่วงเวลาทำงานปกติ ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะเป็นผู้ทำหน้าที่รับผิดชอบควบคุมเหตุฉุกเฉินทั้งหมด โดยมีหน้าที่ควบคุมความปลอดภัยให้กับพนักงานโรงไฟฟ้าทั้งหมด

สำหรับช่วงเวลาปฏิบัติงานนอกเวลาทำงานปกติ หัวหน้ากะ (Shift Leader) จะเป็นผู้รับผิดชอบควบคุมเหตุฉุกเฉินทั้งหมด จนกว่าเหตุการณ์จะสงบเป็นปกติ หรือจนกว่าผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะเดินทาง มาถึงโรงไฟฟ้า และเข้ารับหน้าที่ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉินต่อ โดยทั้งนี้ได้แบ่งเหตุฉุกเฉินเป็น 2 ระดับ คือ

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า และผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ความเสียหายที่เกิดขึ้นให้อยู่ในวงจำกัด โดยใช้บุคลากรพนักงานโรงไฟฟ้า และเครื่องมือฉุกเฉินที่เตรียมพร้อมไว้ในโรงไฟฟ้าแล้วเหตุการณ์สงบลงได้

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 2

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นได้ ทั้งจากภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า และผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินแล้วเห็นว่าไม่สามารถเรียกใช้แผนการฉุกเฉินที่จัดเตรียมไว้สำหรับเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 มาควบคุมสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินให้สงบลงได้จำเป็นต้องใช้บุคลากรเครื่องมือฉุกเฉินจากหน่วยงานและหน่วยงานราชการภายนอกเพื่อเข้าร่วมช่วยในการควบคุมสถานการณ์เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นนั้นจึงจะสามารถควบคุมได้

แผนการดับเพลิง (Fire Fighting Plan)

การเกิดเพลิงไหม้ นับว่าเป็นสถานการณ์ฉุกเฉินที่สร้างความเสียหายต่อทรัพย์สินและบุคลากรได้มากที่สุด จึงต้องจัดทำแผนการดับเพลิงให้ละเอียดชัดเจน มีการฝึกซ้อมภาคปฏิบัติสม่ำเสมอ เพื่อว่าหากเกิดสถานการณ์เพลิงไหม้จะสามารถควบคุมเหตุการณ์ให้สงบลงโดยเร็วได้รายละเอียดดังต่อไปนี้

(1) ขั้นตอนปฏิบัติช่วงเวลาทำการปกติ

พนักงานผู้ประสบเหตุจะทำการตัดสินใจว่าสามารถระงับเหตุด้วยตัวเองได้หรือไม่ หากระงับเองไม่ได้ ให้แจ้งเหตุไปยังอาคารควบคุมกลาง เพื่อขอความช่วยเหลือและแจ้งข้อมูลกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน มีหน้าที่ประเมินสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นว่าเป็นเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 หรือที่ 2 สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ภายในโรงไฟฟ้าเองหรือไม่ ออกคำสั่งต่างๆ เพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นให้สงบ ให้พนักงานโรงไฟฟ้าทุกคน มีความปลอดภัยรวมทั้งทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าด้วย เช่น ติดต่อหน่วยดับเพลิงท้องถิ่น ร้องขอรถพยาบาลจากโรงพยาบาลท้องถิ่น ในกรณีที่มีพนักงานโรงไฟฟ้าได้รับบาดเจ็บจากเหตุเพลิงไหม้ สั่งการให้ทีมดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเข้าปฏิบัติหน้าที่ ส่งอพยพพนักงานออกจากพื้นที่เกิดเหตุไปยังจุดรวมพล สั่งปิดการจราจรในถนนบางสายภายในโรงไฟฟ้า สั่งปิดทางเข้าออกโรงไฟฟ้า เป็นต้น

(2) ขั้นตอนปฏิบัติการช่วงเวลานอกเวลาทำการปกติ

พนักงานผู้ประสบเหตุจะทำการตัดสินใจว่าสามารถระงับเหตุด้วยตัวเองได้หรือไม่ หากระงับเองไม่ได้ให้แจ้งเหตุไปยังอาคารควบคุมกลาง เพื่อขอความช่วยเหลือและแจ้งข้อมูลกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน เนื่องจากจำนวนพนักงานที่ทำงานอยู่ในโรงไฟฟ้ามีน้อยกว่าในช่วงการปฏิบัติงานในเวลาทำงานปกติ ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินจะเป็นหัวหน้ากะที่เข้าเวรอยู่นั้น หากประเมินสถานการณ์เพลิงไหม้แล้ว จัดเป็นเหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 จะต้องรีบแจ้งหน่วยงานดับเพลิงท้องถิ่นให้เร็วที่สุด ติดต่อเรียกพนักงาน โรงไฟฟ้าที่เข้าเวร รอเรียกเหตุฉุกเฉินให้มาปฏิบัติงานสั่งทีมดับเพลิงและทีมเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย เข้าปฏิบัติหน้าที่ตามแผนการดับเพลิงที่ได้ฝึกซ้อมกันไว้แล้วแจ้งโรงพยาบาลท้องถิ่น เพื่อเรียกรถพยาบาล ในกรณีที่ทราบว่ามีผู้ได้รับบาดเจ็บในเหตุการณ์เพลิงไหม้ทำหน้าที่ตัดวงจรไฟฟ้าในบริเวณที่จะทำการ ฉีดน้ำดับเพลิง รวมถึงแจ้งสถานการณ์ต่อผู้จัดการโรงไฟฟ้า เป็นต้น

แผนอพยพ

โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีจุดรวมพลและเส้นทางอพยพ เป็น 2 จุด โดยให้ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ประกาศเลือกใช้เส้นทางอพยพเพียงจุดเดียว โดยการพิจารณาจะขึ้นกับความปลอดภัยและความสะดวกตามแต่ละตำแหน่งเกิดเหตุที่เกิดขึ้น

เมื่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประกาศภาวะเหตุฉุกเฉินและแจ้งตำแหน่งจุดรวมพลพนักงานทุกคนจะมารวมกันที่จุดรวมพลดังกล่าวเพื่อตรวจสอบยอดจำนวนพนักงาน ดำเนินการจัดทีม และเตรียมเครื่องมือปฏิบัติ หากพบว่ายอดจำนวนพนักงานไม่ครบจะนำทีมทำการค้นหาและอพยพเข้าทำการช่วยเหลือ

แผนบรรเทาทุกข์

- (1) การประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ
- (2) การสำรวจความเสียหาย
- (3) การรายงานตัวของเจ้าหน้าที่ทุกฝ่ายและกำหนดจุดนัดพบของบุคลากรเพื่อรอรับคำสั่ง

(4) การช่วยชีวิต และขุดค้นหาผู้ตาย

(5) การเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย และทรัพย์สินผู้ตาย

(6) การประเมินความเสียหาย ผลการปฏิบัติงาน และรายงานสถานการณ์เพลิงไหม้

(7) การช่วยเหลือ และสงเคราะห์ผู้ประสบภัย

(8) การปรับปรุงและแก้ไขปัญหาคณะหน้า เพื่อให้ธุรกิจดำเนินการได้เร็วที่สุด แผนฟื้นฟูและปฏิรูป
แผนฟื้นฟูและปฏิรูปหลังจากเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้ขึ้นในโรงไฟฟ้า นำรายงานผลการประเมินจากทุกด้าน
จากสถานการณ์จริงมาปรับปรุงแก้ไข โดยเฉพาะแผนการป้องกันอัคคีภัย แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้
แผนบรรเทาทุกข์ (พื้นที่ที่เพลิงสงบ) รวมทั้งปรับปรุงแก้ไขตัวบุคลากรต่างๆ ที่มีข้อบกพร่อง

(1) การปรับปรุงเปลี่ยนแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย มีขึ้นเมื่อ

- มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขระเบียบข้อบังคับ
- แผนที่เขียนไว้เดิมใช้ไม่ได้ผล โดยประเมินจากผลการซ้อมแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัย
- มีการเพิ่มเติมอุปกรณ์ภายในโรงไฟฟ้าที่อาจมีผลต่อการเกิดเหตุการณ์ผิดปกติขึ้น
- มีการเปลี่ยนแปลงผู้อำนวยการดับเพลิง
- มีการเปลี่ยนแปลงหรือย้ายตำแหน่งอุปกรณ์ที่ใช้ในการป้องกันและระงับอัคคีภัย เช่น Fire House, Fire Extinguisher เป็นต้น

House, Fire Extinguisher เป็นต้น

- มีการเปลี่ยนแปลงหน่วยงานที่รับผิดชอบ ทั้งภายในโรงไฟฟ้า และหน่วยงานเอกชน หรือ
หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

(2) หลังจากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ ผู้เข้าร่วมสังเกตการณ์จะให้คำปรึกษาเพื่อหาข้อสรุป ดังนี้

- แผนที่วางไว้บรรลุตามวัตถุประสงค์และวิธีปฏิบัติที่กำหนดไว้หรือไม่
- แนวทางปฏิบัติที่วางไว้เพียงพอสำหรับใช้งานได้หรือไม่
- จำเป็นที่จะต้องมีการเปลี่ยนแปลงแผนบางอย่างหรือไม่
- แผนงานที่นำมาใช้ประสบผลสำเร็จหรือไม่
- มีพื้นที่บริเวณใดบ้างควรระมัดระวังเป็นพิเศษ
- การติดต่อประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ได้ผลเพียงพอหรือไม่

(3) โครงการฯ ร่วมปรับปรุงแผนปฏิรูป

- ประชาสัมพันธ์สาเหตุการเกิดอัคคีภัย และแนวทางป้องกันในรูปแบบต่างๆ
- โครงการสงเคราะห์ผู้ป่วย
- โครงการปรับปรุงและซ่อมแซม และสรรหาสิ่งที่สูญเสียให้กลับคืนสู่สภาพปกติ

1.4.14 การบันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาวะการเจ็บป่วยของพนักงาน

ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยนั้น จะมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การประสบอันตราย
หรือภาวะเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าในแผนกต่างๆ ที่เกิดขึ้นเป็นประจำทุกวัน

โดยแบ่งออกเป็นอุบัติเหตุหรือการเจ็บป่วยที่เกิดขึ้นที่มีความรุนแรงแตกต่างกัน คือ ตาย บาดเจ็บไม่หยุดงาน บาดเจ็บหยุดงาน ทั้งนี้ เพื่อนำไปประกอบการวิเคราะห์สาเหตุและวิธีป้องกันแก้ไข

1.4.15 การจัดพื้นที่สีเขียว

พื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย มีประมาณ 4.1 ไร่ จากพื้นที่ทั้งหมด 41 ไร่ หรือ คิดเป็นร้อยละ 10 ของพื้นที่

บทที่ 2

ผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อยของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ซึ่งผลการพิจารณาได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2554 ได้กำหนดให้บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้เสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่

1. มาตรการทั่วไป
2. ด้านคุณภาพอากาศ
3. ด้านเสียง
4. ด้านคุณภาพน้ำ
5. ด้านนิเวศวิทยา
6. ด้านการคมนาคม
7. ด้านการจัดการกากของเสีย
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
9. ด้านการติดตามภาวะสุขภาพของประชาชน
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อยของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2-1 และภาคผนวก ข

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบ แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมและ ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กร ที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมและติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ก เอกสารการแจ้ง เปลี่ยนชื่อโครงการ และชื่อ บริษัท และสำเนาผลการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าเชิงรุกราน น้อย
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไป กำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง บริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติ โดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้าได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไข ในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมาและให้ถือปฏิบัติ โดยเคร่งครัด และมีการควบคุมโดยการอบรมก่อนการทำงานใน การปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.1 ตัวอย่างเงื่อนไข ในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมา
	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดปทุมธานี กรมโรงงานอุตสาหกรรมและสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พิจารณามาระยะเวลาที่ กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอ ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของสำนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ในการ จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อส่งให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดปทุมธานี และสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยรายงานฉบับนี้เป็น รายงานครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2567 ช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยครั้งล่าสุดนำเสนอหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ครั้งที่ 1/2567)	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือ นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1/2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น ให้อยู่ในสภาพที่ใช้ งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและ ประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้บำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำและมีความปลอดภัยต่อ ผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.3 เอกสารการ บำรุงรักษาระบบหล่อเย็น
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะ เกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจาก การดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมจังหวัดปทุมธานี กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสาน ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- โรงไฟฟ้าจะให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาทันที ในกรณีที่ผล การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิด ปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจาก การดำเนินโครงการ ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กฎหมายกำหนด และไม่มีข้อร้องเรียนจาก ชุมชน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.4 ขั้นตอนการรับ เรื่องร้องเรียน และเอกสารสรุป บันทึกการรับข้อร้องเรียน ระหว่าง เดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567
	- หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ และหรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้/ อนุญาตพิจารณา ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลง ดังกล่าวไม่มีผล ต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ 	- โรงไฟฟ้าได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบาย และแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ให้เปลี่ยนชื่อบริษัทเจ้าของ โครงการโรงไฟฟ้า จาก บริษัท ปทุม โคเจนเนอเรชั่น เป็นบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2554 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/4902 และเปลี่ยนชื่อ จากโครงการโรงไฟฟ้าปทุม โคเจนเนอเรชั่น เป็นโครงการโรงไฟฟ้า เชิงรุกรานน้อย เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม พ.ศ. 2554 ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/7077 และได้ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการครั้งที่ 1 การเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ ซึ่งได้รับความ เห็นชอบเมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7861	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ก เอกสารการแจ้ง เปลี่ยนชื่อโครงการ และชื่อ บริษัท และสำเนาผลการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้า เชิงรุกรานน้อย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	เสนอข้อมูลผลการศึกษา และประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลง เปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โรงไฟฟ้าจะเร่งแก้ไขตามที่มาตรการกำหนดไว้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.4 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และเอกสารสรุปบันทึกการรับข้อร้องเรียนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิต และมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้วพบว่าค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าเริ่มดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2556 หากการดำเนินการผลิตของโครงการมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้วพบว่าค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมทางโรงไฟฟ้าจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ ผลกระทบด้านคุณภาพ อากาศที่อาจเกิดขึ้น จากการดำเนินการของ โครงการโรงไฟฟ้าเชิง รุกรานน้อยจะเกิดจากการใช้ ก๊าซธรรมชาติ เป็น เชื้อเพลิงในการผลิต กระแสไฟฟ้า ซึ่งสาร มลพิษที่เกิดขึ้น ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) ก๊าซ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) และฝุ่นละออง (PM) โดย มีอัตราการระบาย กรณี เดินเครื่องที่ 100% Load เท่ากับ 5.92 0.98 และ 1.72 กรัมต่อวินาที ต่อ ปล่อง และกรณีเดินเครื่อง ที่ 69% Load เท่ากับ 4.71 0.78 และ 1.37 กรัม ต่อวินาที ต่อ ปล่อง	- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักเพียงชนิดเดียว	- โรงไฟฟ้ามีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักเพียงชนิดเดียวใน การผลิตกระแสไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.5 เอกสารการ ออกแบบระบบการใช้ก๊าซ ธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
	- ใช้ระบบ Dry Low NO _x Combustion เพื่อควบคุม การเกิดก๊าซ ออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ เชื้อเพลิง	- โรงไฟฟ้าได้ออกแบบเครื่องกังหันก๊าซให้มีระบบ Dry Low NO _x Combustion เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจาก การเผาไหม้	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.6 เอกสารการติดตั้ง Dry Low NO _x
	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) ที่ ปล่อง HRSG ของ โรงไฟฟ้า และติดตั้งตามมาตรฐานของ U.S.EPA หรือตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษอย่าง ต่อเนื่อง สำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และ ก๊าซออกซิเจน	- โรงไฟฟ้าติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) ที่ ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้า โดยติดตั้งตามมาตรฐานของ U.S.EPA หรือ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนดเรียบร้อยแล้ว ซึ่งในระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่ามีอัตราการระบายมลพิษจาก ปล่องระบาย อากาศดังนี้ ปล่อง HRSG 1 • NO _x = 13.417-58.875 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ • O ₂ = 14.01-16.32% ปล่อง HRSG 2 • NO _x = 6.883-57.973 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ • O ₂ = 14.26-15.80% โดยผลการตรวจวัดทั้ง 2 ปล่อง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ใน EIA และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตารางที่ 4.2-1 - ภาคผนวก ข.7 ผลการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศจาก Continuous Emission Monitoring System (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 1 ระบบตรวจสอบ คุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
ตามลำดับ จากนั้น โครงการฯ ประเมินผล กระทบด้านคุณภาพ อากาศ โดยแบบจำลอง ทางคณิตศาสตร์ และ ประเมินผลกระทบ ร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่น โดยใช้ข้อมูลอุตุนิยม- วิทยา ปี พ.ศ. 2554 ภายใต้ข้อกำหนด NO ₂ / NO _x Ratio เท่ากับ 0.75 ผลการประเมิน สรุป ได้ดังนี้ (1) ค่าความเข้มข้นสูงสุด ของก๊าซไนโตรเจน ได- ออกไซด์ ใน บรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมงจาก แหล่ง-กำเนิดของ โครงการ เครื่องที่ 100% Load และ ที่ 69% Load มี ค่าเท่ากับ 20.0 และ 18.7	- ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ ให้เป็นไปตามค่าการ ออกแบบ ดังนี้ <u>กรณีเดินเครื่องที่ 100% Load</u> • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ หรือไม่เกิน 5.92 กรัมต่อ วินาทีต่อปล่อง • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 7.14 ส่วน ในล้านส่วน ที่ 7% O ₂ หรือไม่เกิน 0.98 กรัมต่อ วินาทีต่อปล่อง • ผุนละออง ไม่เกิน 32.7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ หรือไม่เกิน 1.72 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง <u>กรณีเดินเครื่องที่ 69% Load</u> • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ หรือไม่เกิน 4.71 กรัมต่อ วินาทีต่อปล่อง • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 7.14 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ หรือไม่เกิน 0.78 กรัมต่อ วินาทีต่อปล่อง • ผุนละออง ไม่เกิน 32.7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ หรือไม่เกิน 1.37 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ ให้เป็นไปตามค่าการออกแบบ ซึ่งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายอากาศ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ในวันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ขณะทำการตรวจวัด โรงไฟฟ้า เดินเครื่องที่ 100% Load) พบค่าดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 1</u> • NO _x = 22.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ หรือ 1.8674 กรัมต่อวินาที • SO ₂ = 0.50 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ หรือ 0.0583 กรัมต่อวินาที • TSP = <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ หรือ <0.05 กรัมต่อวินาที <u>ปล่อง HRSG 2</u> • NO _x = 20.66 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ หรือ 1.8178 กรัมต่อวินาที • SO ₂ = 0.44 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ หรือ 0.0537 กรัมต่อวินาที • TSP = <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ หรือ <0.05 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตารางที่ 3.4.2-2 - ภาคผนวก ง.2 ใบรับรองผลการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
ไม่โครกรัมต่อ ลูกบาศก์ เมตร ตามลำดับ ซึ่งมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด ตามประกาศ คณ ะ ก ร ร ม ก า ร สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 320 ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์ เมตร ส่วนกรณีแหล่งกำเนิด ปัจจุบัน พบว่ามีค่าเท่า- กับ 34.6 ไม่โครกรัมต่อ ลูกบาศก์เมตร สำหรับ กรณีแหล่งกำเนิดของ โครงการ เติบโตขึ้นที่ 100% Load และ ที่ 69% Load รวม กับ แหล่งกำเนิดปัจจุบัน พบว่ามีค่าเท่ากัน คือ 34.6 ไม่โครกรัมต่อ ลูกบาศก์เมตร ซึ่งมีค่าอยู่ ในเกณฑ์ มาตรฐาน กำหนด		ซึ่งผลการตรวจวัดทั้ง 2 ปล่อง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงาน EIA และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553		
	- กรณีระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีค่าอัตรา การระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการ โรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อยจะทำการ หยุดเครื่องกังหัน ก๊าซ เพื่อตรวจสอบและทำการแก้ไขโดยเร็ว	- กรณี ระบบควบคุม มลพิษทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โรงไฟฟ้าจะทำการหยุด เครื่องกังหันก๊าซเพื่อตรวจสอบและทำการแก้ไขโดยเร็ว โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบ กรณีดังกล่าว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุม ระบบบำบัดควบคุมสารมลพิษทางอากาศ/ ของโครงการโรงไฟฟ้า เชิงรากลน้อย	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้และความสามารถทำหน้าที่ ในการควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมสารมลพิษทางอากาศ - โรงไฟฟ้าได้จัดส่งพนักงานไปอบรมเพื่อทำหน้าที่เกี่ยวกับการ ควบคุมมลพิษอากาศ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข .8 เอกสารขึ้น ทะเบียน บุคลากรผู้ควบคุมระบบ บำบัด มลพิษทางอากาศ
	- ติดตั้งจอแสดงค่าอัตราการระบายสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศ ของโครงการ บริเวณประตูทางเข้าพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากล น้อย	- โรงไฟฟ้าติดตั้งจอแสดงค่าอัตราการระบายสารมลพิษจากปล่อง ระบายอากาศ บริเวณประตูทางเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าและมีการ ใช้งานได้ตามปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2 จอแสดงค่าอัตราการ ระบายสารมลพิษ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

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

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(2) ค่าความเข้มข้นสูงสุดของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในบรรยากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการเดินเครื่องที่ 100% Load และ ที่ 69% Load พบว่ามีค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุดเท่ากับ 4.4 และ 4.1 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ส่วนค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง สูงสุดมีค่าเท่ากับ 1.3 และ 1.2 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ และค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ปี สูงสุดมีค่าเท่ากัน คือ 0.2 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการประเมินทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)				

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
และประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ที่ กำหนดค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง 24 ชั่วโมง และ 1 ปี ไว้ ไม่เกิน 780 330 และ 100 ไมโครกรัม ต่อ ลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ กรณีแหล่งกำเนิด ปัจจุบันพบว่า ค่าความ เข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 24 ชั่วโมง และ 1 ปี สูงสุด มีค่าเท่ากับ 305 80 และ 16 ไมโครกรัม ต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ส่วนกรณี แหล่งกำเนิดโครงการ เดินเครื่อง ที่ 100% Load และที่ 69% Load รวมกับแหล่งกำเนิด ปัจจุบันพบว่า มีค่า เท่ากันคือ 305 80 และ				

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
16 ไมโครกรัม ต่อ ลูกบาศก์เมตรตามลำดับ (3) ค่าความเข้มข้น สูงสุดของฝุ่นละอองใน บรรยากาศ กรณีจาก แหล่งกำเนิดของโครง- การเดินเครื่องที่ 100% Load และที่ 69% Load พบว่า มีค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมงเท่ากับ 2.3 และ 2.1 ไมโครกรัม ต่อ ลูกบาศก์เมตรตามลำดับ และค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละออง เฉลี่ย 1 ปี สูงสุดมีค่าเท่ากัน คือ 0.3 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์ เมตร ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดตาม ประกาศคณะกรรมการ สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ที่ กำหนดไว้ไม่เกิน 330 และ 100 ไมโครกรัมต่อ ลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ส่วนกรณีแหล่งกำเนิด				

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
ปัจจุบัน พบค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเท่ากับ 7.8 และ 1.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตรตามลำดับสำหรับกรณีแหล่งกำเนิดของโครงการเดินเครื่อง 100% Load และ ที่ 69% Load รวมกับแหล่งกำเนิดปัจจุบันพบว่า มีค่าเท่ากันคือ 7.9 และ 1.6 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตรตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด				
3. เสียง เสียงดังจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าอาจส่งผลกระทบต่อชุมชนจากการประเมินผลกระทบ พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่บริเวณริมรั้วโครงการฯ มีระดับเสียง ประมาณ 46.2-47.7	- กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ ที่มีเสียงดัง เช่น Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Fuel Gas Compressor และ Cooling Tower เป็นต้น ให้มีค่าระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียง ไม่เกิน 85 เดซิเบลที่ระยะห่าง (เอ) 1 เมตร	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักร และอุปกรณ์ ที่มีเสียงดัง เช่น Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Fuel Gas Compressor และ Cooling Tower เป็นต้น ให้มีค่าระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล ที่ (เอ) ระยะห่าง 1 เมตรแล้ว ทั้งนี้โรงไฟฟ้าได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 พบว่า อยู่ในช่วงระหว่าง 71.4-82.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งมีค่าไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.9 ข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง - ภาคผนวก ข.10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ (แบบติดตั้งกับพื้นที่)
	- ในการติดตั้งเครื่องจักรต่างๆ ที่มีเสียงดังของโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย ต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) หรือปิดครอบเครื่องจักร ที่บริเวณ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) หรือปิดครอบเครื่องจักร	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 3 Silencer - ภาพที่ 4 อาคารปิดครอบเครื่องจักร

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
เดซีเบล(เอ) บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลเชียงราก น้อย โรงเรียนคลองบ้าน พร้าว โรงเรียนจารุศร- บำรุง และโรงเรียนวัด ธรรมนาถ จะได้รับระดับ เสียงประมาณ 27.2 32.5 24.1 และ 18.8 เดซีเบล (เอ) ตามลำดับ ผลจาก การประเมินพบว่ามีค่าอยู่ ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับ การประเมินผล กระทบ จากเสียงรบกวน พบว่า การดำเนิน โครงการไม่ทำให้ระดับ เสียงในชุมชนเพิ่มขึ้น	ห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ มอเตอร์ ปั๊มน้ำ และบริเวณหม้อ ไอน้ำ (Boiler)	ที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซมอเตอร์ปั๊มน้ำและบริเวณ หม้อไอน้ำ (Boiler) เป็นต้น		
	- จัดให้มีการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพของ Silencer เป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้พนักงานส่วนเดินเครื่องมีหน้าที่ควบคุมและ ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์และเครื่องจักร ตลอด 24 ชั่วโมง โดยจะบันทึกและแจ้งซ่อมผ่านระบบการบำรุงรักษาเมื่อพบสิ่ง ผิดปกติเท่านั้น เนื่องจากไม่สามารถดำเนินการระหว่างเดินเครื่อง เพราะมีความเสี่ยงสูงถ้ามีการระบายไอน้ำที่มีอุณหภูมิสูงระหว่าง ตรวจสอบ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 5 การตรวจสอบ Silencer
	- จัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซีเบล(เอ)	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์เตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยในบริเวณที่มีเสียงดังอย่างชัดเจน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 6 ป้ายเตือนให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
	- จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ครอปหู เสียงหรือปลั๊กดเสียง สำหรับพนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานบริเวณ พื้นที่ที่มีระดับเสียงสูงเกินกว่า 80 เดซีเบล(เอ)	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ครอปหูเสียงหรือปลั๊กดเสียงสำหรับพนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงาน บริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงสูงเกินกว่า 80 เดซีเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 7 อุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคล - ภาพที่ 8 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
	- กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เช่น บริเวณหม้อต้มไอน้ำ (Boiler) บริเวณ ห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันก๊าซ พร้อมติดตั้งป้ายเตือน และบุคคลที่จะเข้าไปทำงานใน บริเวณดังกล่าวต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กดเสียง (Ear Plugs) หรือครอปหูลดเสียง (Ear Muffs) เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์ เตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยในบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมทั้งควบคุมให้ พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เมื่อเข้าไปปฏิบัติงานในเขตพื้นที่ เสียงดังอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 6 ป้ายเตือนให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง - ภาพที่ 7 อุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคล - ภาพที่ 8 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำทิ้ง ผลกระทบที่เกิดจากน้ำ เสีย ได้แก่ (1) น้ำทิ้งที่ไม่ใช่น้ำหล่อ เย็น - น้ำเสียจากอาคาร สำนักงานประมาณ 17 ลูกบาศก์เมตรต่อ วัน - น้ำทิ้งจากระบบผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุ ประมาณ 29 ลูกบาศก์ เมตรต่อวัน - น้ำทิ้งจากการล้าง เครื่องจักร และ อุปกรณ์ต่างๆ ประมาณ 2 ลูกบาศก์ เมตรต่อวัน น้ำทิ้งจากทุกแหล่ง- กำเนิด รวม 48 ลูกบาศก์ เมตรต่อวัน เมื่อผ่านการ บำบัดของแต่ละ	- ระบายน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ สำเร็จรูปส่งไปยังระบบบำบัดประสิทธิภาพสูง (Thermal Evaporation) เพื่อทำการบำบัดและหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ใน ระบบน้ำหล่อเย็น	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบระบายน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียแบบสำเร็จรูป ส่งไปยังระบบบำบัดประสิทธิภาพ สูง (Thermal Evaporation) เพื่อทำการบำบัดและหมุนเวียน กลับไปใช้ใหม่ในระบบน้ำหล่อเย็น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 9 ระบบ Thermal Evaporation
	- น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะถูกส่งไปยัง Neutralization Tank เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนถูกส่งไปยัง ระบบบำบัดประสิทธิภาพสูง (Thermal Evaporation) เพื่อทำการ บำบัดและหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ในระบบน้ำหล่อเย็น	- โรงไฟฟ้าได้ส่งน้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ไปยัง Neutralization Tank เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนถูก ส่งไปยังระบบบำบัดประสิทธิภาพสูง (Thermal Evaporation) เพื่อทำการบำบัดและหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ในระบบน้ำ หล่อเย็น ปัจจุบันมีการบำรุงรักษา Pump ตามแผนการบำรุงรักษา ซึ่งระบบ Neutralization Tank สามารถทำงานได้ตามปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 10 Neutralization Tank
	- น้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ซึ่งปนเปื้อนน้ำมันให้ผ่าน บ่อดักน้ำมัน (Oil/ Water Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ และดักตะกอน ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดประสิทธิภาพสูง (Thermal Evaporation) เพื่อทำการบำบัดและหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ใน ระบบน้ำหล่อเย็น	- โรงไฟฟ้าได้ส่งน้ำเสียจากการล้างเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ซึ่งปนเปื้อนน้ำมันให้ผ่านบ่อดักน้ำมัน (Oil/ Water Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำและดักตะกอนก่อนส่งไปยังระบบบำบัด ประสิทธิภาพสูง (Thermal Evaporation) เพื่อทำการบำบัดและ หมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ในระบบน้ำหล่อเย็น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 11 Oil Separator
	- น้ำทิ้งจากการหล่อเย็นจะถูกรวบรวมเข้าสู่ Cooling Tower Basin เพื่อลดอุณหภูมิน้ำก่อนส่งไปยังบ่อดักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ของโครงการฯ นาน 2 วัน และระบายกลับสู่แม่น้ำเจ้าพระยาต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้รวบรวมน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นเข้าสู่ Cooling Tower Basin เพื่อลดอุณหภูมิน้ำก่อนส่งไปยังบ่อดักน้ำทิ้ง (Holding Pond) ของโรงไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 2 วัน และระบาย กลับสู่แม่น้ำเจ้าพระยาต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 12 Cooling Tower - ภาพที่ 13 Holding Pond
	- ห้ามมิให้มีการระบายน้ำทิ้งที่มีสารพิษประเภทโลหะหนัก ได้แก่ สังกะสี โครเมียม ทองแดง พรอท แมงกานีส แคดเมียม ตะกั่ว นิกเกิล	- โรงไฟฟ้าไม่มีการระบายน้ำทิ้งที่มีสารพิษประเภท โลหะหนัก รวมทั้งสารเคมีอื่นที่มีพิษลงสู่แม่น้ำเจ้าพระยา	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

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

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
กระบวนการ จะถูกส่งไป ยังระบบบำบัด	แบเรียม และเหล็ก รวมทั้งสารเคมีอื่นที่มีพิษ เช่น พีซีบี ไฮยาโนด์ สารหนู ซิลิเนียม และฟีนอล ลงสู่แม่น้ำเจ้าพระยา			
ประสิทธิภาพสูง (Thermal Evaporation) เพื่อทำการบำบัดและ หมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ ในระบบน้ำหล่อเย็นโดย ไม่มีการระบายน้ำทิ้งออก นอกพื้นที่โครงการแต่ อย่างใด	- โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ต้องจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากระบบ หล่อเย็นให้สามารถรองรับน้ำทิ้งหล่อเย็นได้อย่างน้อย 2 วัน	- โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น ซึ่งมีศักยภาพในการรองรับน้ำทิ้งหล่อเย็นได้อย่างน้อย 2 วัน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 13 Holding Pond
	- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ทำหน้าที่ในการควบคุม ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ทำหน้าที่ในการ ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาใน การ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.11 เอกสารบุคลากร ผู้ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย
	- นำน้ำทิ้งในบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding Pond) ไปใช้ประโยชน์ เช่น รดน้ำต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการฯ	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งในบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding Pond) ไปใช้ ประโยชน์ เช่น รดน้ำต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว ตามมาตรการฯ กำหนด	- ไม่พบปัญหาใน การ ดำเนินการ	- ภาพที่ 14 การนำน้ำจากบ่อบำ บัดน้ำทิ้งมารดต้นไม้

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. นิเวศแหล่งน้ำ คุณภาพน้ำทั้งจาก โครงการ อาจก่อให้เกิด ผลกระทบต่อระบบ นิเวศแหล่งน้ำ บริเวณจุด สูบน้ำของ โครงการ	- เข้าร่วมกิจกรรมการอนุรักษ์ระบบนิเวศบริเวณ แม่น้ำเจ้าพระยา กับ ชุมชนและหน่วยงานท้องถิ่น เป็นระยะตามโอกาสอันสมควร กิจกรรม ดังกล่าว เช่น การเก็บขยะตามคลองสาขาของแม่น้ำเจ้าพระยา และ ริมฝั่งแม่น้ำเจ้าพระยา การปล่อยพันธุ์ปลาและ สัตว์น้ำท้องถิ่น เช่น ปลาตะเพียน ลูกกุ้งก้ามกราม ลงแม่น้ำเจ้าพระยา โดยจะขอความ ร่วมมือกับประมงจังหวัด ในการจัดหาซื้อพันธุ์ปลาและสัตว์น้ำ โดยใช้ งบประมาณจากโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย	- โรงไฟฟ้ามีการดำเนินกิจกรรมเกี่ยวกับการอนุรักษ์ ระบบนิเวศ บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาอย่างต่อเนื่อง โดยในปี พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้า ได้จัดกิจกรรมการปล่อยพันธุ์ปลา ได้แก่ ปล่อยปลาหางแดง จำนวน 600 ตัว วันที่ 20 สิงหาคม 2567 ณ วัดสองพี่น้อง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.12 กิจกรรมชุมชน สัมพันธ์
	- ติดตั้งท่อชักน้ำดิบ พร้อมตะแกรงกันสัตว์น้ำและสิ่งสกปรก เพื่อป้องกันไม่ให้สัตว์น้ำหรือสิ่งสกปรกเข้าไปในระบบท่อส่งน้ำดิบ มายังพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าติดตั้งท่อชักน้ำดิบ พร้อมตะแกรงกันสัตว์น้ำและ สิ่งสกปรก เพื่อป้องกันไม่ให้สัตว์น้ำ หรือสิ่งสกปรกเข้าไปในระบบ ท่อส่งน้ำดิบมายังพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.13 เอกสารการ ติดตั้งท่อชักน้ำดิบ
	- ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลาลงแม่น้ำเจ้าพระยา โดยเลือกปลาท้องถิ่น ปล่อยช่วงเทศกาลสำคัญ เช่น วันสงกรานต์และวันปีใหม่ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้ามีกิจกรรมการปล่อยพันธุ์ปลาลงแม่น้ำเจ้าพระยา โดยในปี พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้จัดกิจกรรมการปล่อยพันธุ์ปลา ได้แก่ ปล่อยปลาหางแดง จำนวน 600 ตัว วันที่ 20 สิงหาคม 2567 ณ วัดสองพี่น้อง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.12 กิจกรรมชุมชน สัมพันธ์
	- นำน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดจากบ่อกักน้ำทิ้งมาใช้ประโยชน์ซ้ำ เช่น นำไปรดพื้นที่สนามหญ้า พื้นที่สีเขียว และล้างพื้น เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดจากบ่อกักน้ำทิ้งมาใช้ ประโยชน์ซ้ำ เช่น นำไปรดพื้นที่สนามหญ้าและพื้นที่สีเขียว เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 14 การนำน้ำจากบ่อกัก น้ำทิ้งมารดต้นไม้

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคมขนส่ง การคมนาคมภายใน โครงการโรงไฟฟ้าเชิง รุกรานน้อย อาจก่อให้เกิด อุบัติเหตุขึ้นได้	- จำกัดความเร็วของยานพาหนะที่วิ่งภายในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้า เชิงรุกรานน้อย ไม่เกิน 25 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- โรงไฟฟ้าจำกัดความเร็วของยานพาหนะ ที่วิ่งภายในบริเวณ โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ไม่เกิน 20 กิโลเมตร ต่อชั่วโมง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 15 ป้ายจำกัดความเร็ว
	- กำหนดกฎระเบียบการคมนาคมของยานพาหนะ ที่จะวิ่งเข้าออก- โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ และ บันทึกอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ ทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดทำกฎระเบียบการคมนาคมของยานพาหนะที่จะวิ่งเข้า ออกโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุและบันทึก อุบัติเหตุจากการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.14 กฎระเบียบ การจราจรภายในโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.15 สถิติอุบัติเหตุ
	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ บริเวณด้านหน้าอาคารสำนักงาน อาคารส่วนผลิต และบริเวณแนวถนนในจุดที่เหมาะสม พร้อมติดตั้ง ป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่รอบโครงการโรงไฟฟ้าเชิง รุกรานน้อย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ ในบริเวณด้านหน้าอาคาร สำนักงาน อาคารส่วนผลิตและ บริเวณแนวถนนในจุดที่เหมาะสม พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 16 พื้นที่จอดรถ
	- จัดให้มียามรักษาการณ์ บันทึกจำนวนยานพาหนะ ที่เข้า-ออก จากโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ตลอด 24 ชั่วโมง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มียามรักษาการณ์บริเวณประตูเข้า-ออกโรงไฟฟ้า ตลอด 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งบันทึกจำนวนยานพาหนะที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.16 แบบบันทึก ปริมาณยานพาหนะที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า - ภาพที่ 17 ยามรักษาการณ์

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. กากของเสีย - อาจส่งผลกระทบต่อจัดการ ขยะ มูลฝอยของชุมชน โดยกาก ของเสียที่เกิดขึ้น ได้แก่ (1) ขยะมูลฝอยจาก อาคารสำนักงาน ประมาณ 36 กิโลกรัม ต่อวัน จะรวบรวมและ ส่งไปกำจัดด้วยวิธีการฝัง กลบ รับผิดชอบโดย องค์การบริหารส่วนตำบล เชิงรุกรานน้อย (2) น้ำมันที่ใช้แล้วประมาณ 200 ลิตรต่อเดือน รวบรวมและส่งให้ หน่วยงานรับกำจัดกาก ของเสียที่ได้รับอนุญาต	- ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ถุงพลาสติก ภาชนะบรรจุทิบห่อ ทำการเก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝา ปิดมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบ โดยหน่วยงานรับกำจัด กากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้นำไปกำจัด ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อเก็บรวบรวมขยะ มูลฝอยจากอาคารสำนักงาน และส่งไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบ โดยหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงาน ราชการ (องค์การบริหารส่วนตำบลเชิงรุกรานน้อย) เป็นผู้นำไปกำจัด ต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.17 เอกสารการส่ง กำจัดขยะมูลฝอย - ภาพที่ 18 ถึงขยะที่มีฝาปิดมิดชิด
	- น้ำมันที่ใช้แล้ว กำจัดโดยการรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด ขนาด 200 ลิตร และนำไปจัดเก็บไว้ในบริเวณสถานที่เก็บกากของ เสียอันตรายของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย และส่งให้หน่วยงาน รับกำจัดกากของเสีย ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็น ผู้นำไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด ขนาด 200 ลิตร เพื่อรวบรวมน้ำมันที่ใช้แล้ว โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีการส่งน้ำมันที่ใช้แล้วไปกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 19 ภาชนะบรรจุน้ำมันที่ ใช้แล้ว
	- กากของเสียอุตสาหกรรม ได้แก่ ภาชนะกักเก็บ สารเคมี ฉนวนกัน ความร้อน เศษผ้าที่ปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี หลอดฟลูออเรสเซนต์ เป็นต้น ทำการเก็บรวบรวมในภาชนะอย่างมิดชิด เพื่อรอนำไปกำจัด ยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงาน ราชการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้า ได้มีการส่งกากของเสียอุตสาหกรรม โดยส่งให้กับบริษัท เวสต์2เอ็น เนอร์ยี ได้แก่ วัสดุปนเปื้อน 164 กิโลกรัม ใส่กรงอากาศใช้แล้ว 1,630 กิโลกรัม ฉนวนกันความร้อน 66 กิโลกรัม และหลอดไฟ 35 กิโลกรัม	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.18 หนังสือขอ อนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ ใช้แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน - ภาพที่ 20 ภาชนะกักเก็บกาก ของเสียอุตสาหกรรม
	- กากเรซินเป็นสารที่ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ทำการเก็บใส่ ในถังปิดมิดชิด หากมีปริมาณมากพอจะส่งกำจัดยังหน่วยงานรับ กำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้นำไป กำจัด	- ปัจจุบันยังไม่มีของเสียประเภทกากเรซิน อย่างไรก็ตาม หากมีของเสียประเภทดังกล่าวเกิดขึ้น โรงไฟฟ้าจะทำการเก็บใส่ใน ถังปิดมิดชิดและเมื่อมีปริมาณมากพอจะส่งกำจัดยังหน่วยงานรับ กำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็น ผู้นำไปกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
จากหน่วยงานราชการ นำไปกำจัดต่อไป (3) กาก ของ เสียอุตสาหกรรม เช่น ภาชนะเก็บกัก สารเคมี ฉนวนกันความ ร้อน เศษผ้าที่ปนเปื้อนน้ำ มันหรือสารเคมี หลอด ฟลูออเรสเซนต์ เป็นต้น มี ประมาณ 500 กิโลกรัมต่อ เดือน เก็บรวบรวมใน ภาชนะอย่าง มิดชิด เพื่อ รอนำไป กำจัดยัง หน่วยงาน รับกำจัดกาก ของเสียที่ได้รับอนุญาต จาก หน่วยงานราชการ (4) กากเรซินที่ผ่านการใช้งาน แล้ว ประมาณ 0.2 ลูกบาศก์ เมตรต่อปี จะถูกเก็บไว้	- ตะกอนดินจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบเบื้องต้น การดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง - กากของแข็งที่เกิดจากขบวนการแยกน้ำของ Thermal Evaporation การดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้มีการ ส่งกากตะกอนดินจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ ไปกำจัดโดยส่ง ให้กับ บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด คิดเป็นปริมาณ 66,065 กิโลกรัม - ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้ามี การส่งกากของแข็งที่เกิดจากขบวนการแยกน้ำของ Thermal Evaporation ส่งไปกำจัด คิดเป็นปริมาณ 13,270 กิโลกรัม	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ - ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.18 หนังสือขอ อนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ ใช่แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน - ภาคผนวก ข.19 เอกสารการส่ง กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรม (Manifest) - ภาพที่ 21 ระบบจัดเก็บตะกอน จากระบบปรับปรุงคุณภาพ น้ำดิบ - ภาคผนวก ข.18 หนังสือขอ อนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ ใช่แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน - ภาคผนวก ข.19 เอกสารการส่ง กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรม (Manifest) - ภาพที่ 22 กากของแข็งที่เกิดจาก ขบวนการแยกน้ำของ Thermal Evaporation

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<p>ในถังปิดมิดชิดหากมี ปริมาณมากพอจะส่งไป กำจัดยังหน่วยงานรับกำจัด กากของเสียที่ได้รับอนุญาต จากหน่วยงานราชการ</p> <p>(5) ตะกอนดินจากระบบ ปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ เบื้องต้นปริมาณ 4 ตันต่อ วัน</p> <p>(6) กากของเสียจาก Thermal Evaporation ประมาณ 0.11 ตันต่อวัน จัดการให้เป็นไปตาม ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัด สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุ ที่ไม่ใช่ แล้ว พ.ศ. 2548 หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>				

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.1 สภาพแวดล้อมในการทำงาน - เสียงดังจากกระบวนการผลิตโดยเฉพาะบริเวณแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญของโรงไฟฟ้า ได้แก่ Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Fuel Gas Compressor และ Cooling Tower - พนักงานอาจได้รับอันตรายจากการปฏิบัติงานบริเวณแหล่งกำเนิดความร้อนของโครงการฯ ได้แก่ Steam Turbine, Gas Turbine และ HRSG	- จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิต และดำเนินการตามแผนอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.20 เอกสารแผนการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
	- ติดป้ายสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดัง เพื่อให้พนักงานสวมปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) หรือครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ตามความเหมาะสม และมีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงาน และการสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าติดป้ายสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดัง เพื่อให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) หรือครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ตามความเหมาะสม และมีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงาน และการสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.21 เอกสารการอบรมด้านความปลอดภัยแก่พนักงาน - ภาพที่ 6 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดังเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 3 Silencer - ภาพที่ 4 อาคารปิดครอบเครื่องจักร
	- จัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน (Insulation) และการปิดคลุม (Enclosures) ที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน (Insulation) และการปิดคลุม (Enclosures) ที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 23 ระบบฉนวนป้องกันความร้อน
	- จัดให้มีห้องจัดเก็บสารเคมี และจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Material Safety Data Sheet; MSDS) ของสารเคมีทุกสาร พร้อมทั้งติดป้ายสัญลักษณ์เตือนให้ชัดเจนในบริเวณดังกล่าว	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่จัดเก็บสารเคมีโดยเฉพาะ และจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet) ของสารเคมีทุกสาร พร้อมทั้งติดไว้ในบริเวณพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีอย่างชัดเจน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.22 ทะเบียนรายชื่อสารเคมีและตัวอย่างข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) - ภาพที่ 24 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- พนักงานอาจต้องสัมผัส กับสารเคมี ที่เป็น อันตรายได้				- ภาพที่ 25 ป้ายสัญลักษณ์เตือน ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน
	- จัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ได้แก่ ชุดป้องกัน สารเคมี ถุงมือป้องกันสารเคมี แวนตา กระบังหน้าป้องกันสารเคมี เป็นต้น ให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานสัมผัสกับสารเคมี	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ได้แก่ ชุดป้องกันสารเคมี ถุงมือป้องกันสารเคมี แวนตา กระบังหน้า ป้องกันสารเคมี เป็นต้น ให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานสัมผัสกับ สารเคมีอย่างเหมาะสมและเพียงพอ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 7 อุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคล
	- จัดให้มีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับ สารเคมี และการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อย่างถูกต้องเป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับสารเคมี และมีการอบรมเกี่ยวกับการสวมใส่อุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างถูกต้องเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.21 เอกสารการ อบรมด้านความปลอดภัยแก่ พนักงาน
	- มีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการใช้งานสารเคมีต่างๆ อย่าง ปลอดภัย รวมถึงแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันและตรวจสอบการรั่วไหล ของสารเคมี	- โรงไฟฟ้ามีแผนจัดอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการใช้งานสารเคมีต่างๆ อย่างปลอดภัย รวมถึงแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันและตรวจสอบการ รั่วไหลของสารเคมี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการจัดอบรม ให้พนักงาน เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.21 เอกสารการ อบรมด้านความปลอดภัยแก่ พนักงาน
	- จัดอุปกรณ์ชำระล้างอุปกรณ์ เช่น Eye Washer และ Shower ไว้บริเวณถังเก็บสารเคมี และบริเวณทำงานที่พนักงานอาจสัมผัส สารเคมี	- โรงไฟฟ้าจัดอุปกรณ์ชำระล้างอุปกรณ์ เช่น Eye Washer และ Shower ไว้บริเวณถังเก็บสารเคมี และบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ที่พนักงานอาจสัมผัสสารเคมี พร้อมทั้งมีการดูแลรักษาให้อุปกรณ์ อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 26 Eye Washer และ Shower - ภาคผนวก ข.35 แผนผังระบบ ดับเพลิง และอุปกรณ์ชำระล้าง อุปกรณ์

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 8.2 การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย - พนักงานอาจจะได้รับผลกระทบจากสภาพในการทำงานซึ่งจะมีผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานของพนักงาน	- จัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงานภายในสถานะต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เช่น ระหว่างการเดินเครื่องปกติ ระหว่างการซ่อมบำรุงประจำวันและการหยุดซ่อมโรงไฟฟ้าประจำปี เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงานภายในสถานะต่างๆ ของโรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.23 เอกสารการจัดตั้ง คณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน
	- จัดทำเป็นคู่มือแผนปฏิบัติการต่างๆ ที่กล่าวถึงข้างต้นเพื่อใช้เป็นแผนอ้างอิงในการฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะต้องสอดคล้องกับรายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น มีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงาน ให้แก่พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ทุกคน พร้อมแจกคู่มือความปลอดภัยด้วย	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำคู่มือแผนปฏิบัติการต่างๆ เพื่อใช้เป็นแผนอ้างอิงในการฝึกอบรมพนักงานของโรงไฟฟ้า ซึ่งคู่มือนี้สอดคล้องกับรายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พร้อมแจกคู่มือดังกล่าวให้แก่ผู้ปฏิบัติงานทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.24 คู่มือความปลอดภัยในการทำงาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำแผนการตรวจสอบสุขภาพประจำปีของพนักงานทุกคน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 โครงการมีการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 1-30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจสอบสุขภาพ พบว่า ยังไม่พบความผิดปกติที่เป็นข้อสรุปที่จะวินิจฉัยว่ามีสาเหตุที่ เกิดจากการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.25 ผลการตรวจ สุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567
	- จัดทำการบันทึกสถิติความปลอดภัยในการทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำบันทึกสถิติความปลอดภัยในการทำงานอย่าง สม่ำเสมอ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานเกิดขึ้นแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.15 สถิติอุบัติเหตุ
	- จัดเตรียมหมวกนิรภัยให้เพียงพอสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าทุกคน และผู้เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมหมวกนิรภัยให้เพียงพอ สำหรับพนักงาน โรงไฟฟ้าทุกคน และผู้เยี่ยมชมโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 7 อุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคล
	- จัดเตรียมแว่นตานิรภัยสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าทุกคน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมแว่นตานิรภัยสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า ทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	
	- จัดเตรียมครอบหูลดเสียง สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าทุกคน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมครอบหูลดเสียง สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า ทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	
	- จัดเตรียมถุงมือนิรภัย สำหรับงานต่างๆ เช่น ช่างเชื่อม ช่างยกของ ช่างไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถุงมือนิรภัย สำหรับผู้ปฏิบัติงานต่างๆ เช่น ช่างเชื่อม ช่างยกของ ช่างไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	
	- จัดเตรียมรองเท้านิรภัยให้เพียงพอ สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้าทุกคน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมรองเท้านิรภัยให้เพียงพอ สำหรับพนักงาน โรงไฟฟ้าทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	
	- จัดเตรียมเชือกนิรภัย สำหรับการทำงานบนที่สูง	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเชือกนิรภัย สำหรับการทำงานบนที่สูงตาม มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 27 เชือกนิรภัย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมหน้ากากป้องกันก๊าซพิษ	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมหน้ากากป้องกันก๊าซพิษ ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอตามลักษณะงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 28 หน้ากากป้องกันก๊าซพิษ
	- จัดเตรียมเครื่องมือและยาสำหรับการปฐมพยาบาล เบื้องต้น และจัดเตรียมบริเวณพื้นที่สำหรับปฐมพยาบาล	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเครื่องมือและยาสำหรับการปฐมพยาบาล เบื้องต้น และจัดเตรียมบริเวณพื้นที่สำหรับปฐมพยาบาลไว้อย่างเพียงพอตามพื้นที่ปฏิบัติงานต่างๆ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 29 เครื่องมือและยาสำหรับ การปฐมพยาบาล เบื้องต้น
	- จัดเตรียมเปลสนามสำหรับเคลื่อนย้ายพนักงาน ที่ได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเปลสนาม สำหรับเคลื่อนย้ายพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 30 เปลสนาม
	- พื้นผิววัสดุ เครื่องจักรอุปกรณ์ ที่มีอุณหภูมิสูงจะถูกหุ้มฉนวน เพื่อให้พื้นผิวนวณมีอุณหภูมิไม่เกิน 50 องศาเซลเซียส	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำฉนวนหุ้มพื้นผิววัสดุ เครื่องจักร อุปกรณ์ ที่มีอุณหภูมิสูง เพื่อให้พื้นผิวนวณมีอุณหภูมิไม่เกิน 50 องศาเซลเซียส	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 23 ระบบฉนวนป้องกันความร้อน
	- บันได ทางเดิน และชั้นลอย จะมีความกว้าง และระเบียงเพื่อป้องกันการพลัดตกตามมาตรฐานความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีบันได ทางเดิน และชั้นลอย ที่มีความกว้างและระเบียงเพื่อป้องกันการพลัดตก ตามมาตรฐานความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 31 บันไดทางเดินและชั้นลอย
	- บริเวณที่มีการกระเด็นหรือปนเปื้อนน้ำมัน พื้นจะทำด้วยวัสดุกันสั่น ระบบการทาสีและเครื่องหมายตัวอักษรทิศทางการไหลของระบบท่อ และอุปกรณ์ประกอบต่างๆ ยึดหลักตาม มาตรฐานสากล เพื่อมิให้พนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าสับสนในการเปิดปิดอุปกรณ์ต่างๆ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีวัสดุกันสั่น บริเวณที่มีการกระเด็นหรือปนเปื้อนน้ำมัน ระบบการทาสีและเครื่องหมายตัวอักษร ทิศทางการไหลของระบบท่อและอุปกรณ์ประกอบต่างๆ ตามมาตรฐานสากล เพื่อมิให้พนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าสับสนในการเปิดปิดอุปกรณ์ต่างๆ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 32 ทิศทางการไหลของระบบท่อ
	- เครื่องจักรซึ่งมีเสียงดังจะติดตั้งผนังดูดซับเสียง และออกแบบให้มีระบบระบายอากาศให้หมุนเวียนได้เป็นอย่างดี	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งอาคารปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ซึ่งมีการก่อสร้างที่ได้มาตรฐาน และมีการระบายอากาศได้อย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 4 อาคารปิดครอบเครื่องจักร

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย (ต่อ)	- ติดตั้งฝักบัวและที่ล้างตาไว้ ณ ตำแหน่งที่มีโอกาสเสี่ยงต่อการรั่วไหล หรือเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมี เพื่อหากเกิดอุบัติเหตุขึ้น พนักงาน ที่ได้รับอุบัติเหตุจะสามารถล้างสารเคมีออกได้ทันท่วงที	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งฝักบัวและที่ล้างตาไว้ ณ ตำแหน่งที่มีโอกาสเสี่ยง ต่อการรั่วไหลหรือเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมี เพื่อหากเกิด อุบัติเหตุขึ้นพนักงานที่ได้รับอุบัติเหตุจะสามารถล้างสารเคมี ออกได้ทันท่วงที	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 26 Eye Washer และ Shower
	- ระบบไฟฟ้าและแสงสว่าง โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบไฟฟ้าสำรองเมื่อ เกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน และมีการออกแบบให้มีความปลอดภัยและ แสงสว่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงานด้วย	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบไฟฟ้า แสงสว่างและระบบไฟฟ้าสำรองเมื่อ เกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน และมีการออกแบบให้มีความปลอดภัยและ แสงสว่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงานด้วย รวมถึงมีการตรวจสอบอยู่ เสมอเพื่อให้มั่นใจได้ว่าระบบ/อุปกรณ์ต่างๆ มีการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 33 ระบบไฟฟ้า แสงสว่าง - ภาพที่ 34 ระบบไฟสำรอง
	- มีการควบคุมการเข้าออกภายในโรงไฟฟ้า ควบคุมการเข้าออกพื้นที่ อันตราย ควบคุมการจราจร โดยพนักงานรักษาความปลอดภัยและ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการควบคุมการเข้า-ออก ภายในโรงไฟฟ้า มีการควบคุมการเข้าออกพื้นที่อันตราย และการควบคุมการจราจร โดยพนักงานรักษาความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 17 ยามรักษาการณ์ - ภาคผนวก ข.14 กฎระเบียบ การจราจรภายในโรงไฟฟ้า
	- มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน จัดเตรียมสภาพพื้นที่และขั้นตอน การทำงานเพื่อความปลอดภัยสำหรับบุคคลภายนอกหรือพนักงาน ภายในที่จะเข้าทำงานซ่อมบำรุง	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน จัดเตรียม สภาพพื้นที่และขั้นตอนการทำงานเพื่อความปลอดภัยสำหรับ บุคคลภายนอกหรือ พนักงานภายในที่จะเข้าทำงานซ่อมบำรุง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.26 เอกสารการขอ อนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)
	- มีการตรวจสอบและจัดเตรียมความปลอดภัย เกี่ยวกับสภาพพื้นที่การ ทำงานในจุดเสี่ยง เช่น การทำงานในบริเวณอับอากาศ การทำงานในบริเวณที่มีการตัดเชื่อมหรือเกิดประกายไฟที่เสี่ยงต่อ การเกิดเพลิงไหม้ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบและจัดเตรียมความปลอดภัย เกี่ยวกับสภาพพื้นที่การทำงานในจุดเสี่ยง โดยมีข้อกำหนด รายละเอียดไว้ในขั้นตอนการปฏิบัติงาน การทำงานในบริเวณอับ อากาศการทำงานในบริเวณที่มีการตัดเชื่อมหรือเกิดประกายไฟ ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ซึ่งพนักงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่ ดังกล่าวต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.27 ระเบียบปฏิบัติ ด้านความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการตัด เชื่อม และการประสาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย (ต่อ)	- มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า และจุด ล่อแหลมต่อการเกิดอันตราย หรือเกิดอัคคีภัย	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ต่างๆ อย่าง สม่ำเสมอตามแผนการซ่อมบำรุงรักษาฯ และมีการตรวจสอบสภาพ การทำงานของอุปกรณ์ประจำวัน โดยเจ้าหน้าที่เดินเครื่องซึ่ง ปฏิบัติงานตลอด 24 ชั่วโมง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.20 เอกสารแผน การซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์
	- มีการตรวจสอบการทำงานอุปกรณ์ป้องกันอย่างสม่ำเสมอ ตามกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ในการทำงาน ดังต่อไปนี้ • อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล • ฝักบัวและที่ล้างตา • ไฟแสงสว่างฉุกเฉิน • อุปกรณ์เตือนภัยและดับเพลิง	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบการทำงานอุปกรณ์ป้องกันอย่างสม่ำเสมอ ตามกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ที่ผ่านมามีอุปกรณ์ป้องกันต่างๆ ทั้งหมด ยังคงมีการ ทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.28 เอกสารการ ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง - ภาคผนวก ข.29 เอกสารการ ตรวจสอบ Eye Washer และ Shower
	- มีการจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย เพื่อกระตุ้นและฝึกทักษะ การปฏิบัติด้านความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้ามีการจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย เพื่อกระตุ้นและ ฝึกทักษะการปฏิบัติด้านความปลอดภัย โดยปี พ.ศ. 2567 โครงการมีแผนจะดำเนินการในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.30 กิจกรรมส่งเสริม ความปลอดภัย
	- มีการซ่อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการ ซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการ ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน สารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรม การกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของ โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการซ้อม แผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 35 กิจกรรมซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย (ต่อ)	- หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน จะมีการประชุมสรุปปัญหา เสนอข้อเสนอแนะ และปรับปรุง คู่มือ ความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน โดยมีการบันทึก รายละเอียด รวบรวมสถิติต่างๆ ข้อคิดเห็นจากพนักงาน และข้อร้องเรียนจาก ชุมชนใกล้เคียงในเรื่องด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของ โครงการ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อมในการทำงาน และจัดประชุมเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง โดยมีการบันทึกรายละเอียด รวบรวม สถิติต่างๆ ข้อคิดเห็นจาก พนักงาน และข้อร้องเรียนจากชุมชนใกล้เคียงในเรื่องด้านความ ปลอดภัยเพื่อประมวลผลเสนอการแก้ไขปัญหาปรับปรุงและ ส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ในการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.33 เอกสารการ ประชุมคณะกรรมการด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อมในการทำงาน
	- จัดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย ตามกฎหมายว่าด้วย ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โรงไฟฟ้ากำหนดระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง Safety Inspection ในการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.28 เอกสารการ ตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง - ภาคผนวก ข.29 เอกสารการ ตรวจสอบ Eye Washer และ Shower - ภาคผนวก ข.34 ระเบียบการปฏิบัติงาน เรื่อง Safety Inspection (EHS-P-028)
	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสอบสุขภาพประจำปี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 โครงการมีการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 1-30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจสอบสุขภาพ พบว่า ยังไม่พบความผิดปกติที่เป็นข้อสรุปที่จะวินิจฉัยว่ามีสาเหตุที่ เกิดจากการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.25 แบบแจ้งผลการ ตรวจสอบสุขภาพที่พบความผิดปกติ หรือการเจ็บป่วย การให้การ รักษาพยาบาลและการป้องกัน แก้ไข (จผส.1)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อเป็นการปรับปรุงแผน และทักษะการปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อเป็นการ ปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติ โดยข้อเสนอแนะจากแบบ ประเมินจะถูกนำไปปรับปรุงในการซ่อมครั้งถัดไป	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการ ซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567
	- มีการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อเดือน เพื่อประเมินผลเสนอการแก้ไขปัญหา ปรับปรุง และส่งเสริมกิจกรรม ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการประชุมคณะกรรมการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อเดือน เพื่อประเมินผลเสนอการแก้ไขปัญหา ปรับปรุง และส่งเสริมกิจกรรม ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.33 เอกสารการ ประชุมคณะกรรมการด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อมในการทำงาน
8. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย 8.3 การป้องกันเพลิง ไหม้ และระบบ ดับเพลิง - การเกิดเพลิงไหม้ อาจจะ ก่อให้เกิด ความเสียหาย ต่อ ทรัพย์สิน และ บุคลากรได้	- ในระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย จะมีรายละเอียดการ กำหนดมาตรการและการติดตั้งอุปกรณ์สำหรับการป้องกันเพลิงไหม้ และระบบดับเพลิงต่างๆ ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) (NFPA 10 12 13 14 15 20 24 30 70 72D9E ANSIB31.1 ASME VIII และ IEEE.83) ดังนี้ (1) ระบบป้องกันเพลิงไหม้ของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ประกอบด้วย - ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector) - ระบบตรวจจับความร้อน (Fire Detector) - อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector) - ระบบเตือนภัย สัญญาณเสียง และสัญญาณไฟกระพริบ - ระบบป้องกันอัตโนมัติส่งสัญญาณไปสั่งการให้ระบบดับเพลิง อัตโนมัติทำงาน - ระบบควบคุมส่วนกลางเตือนและป้องกัน อัคคีภัย - ระบบป้องกันเพลิงไหม้ดังกล่าว จะติดตั้งภายใน อาคารที่ทำงาน ในตำแหน่งต่างๆ ที่อาจจะเกิด เพลิงไหม้	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งอุปกรณ์สำหรับการป้องกัน เพลิงไหม้และระบบ ดับเพลิงต่างๆ ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) (NFPA 10 12 13 14 15 20 24 30 70 72D9E ANSIB31.1 ASME VIII และ IEEE.83) ดังนี้ (1) ระบบป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector) ระบบตรวจจับความร้อน (Fire Detector) อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector) ระบบเตือนภัย สัญญาณเสียง และสัญญาณ ไฟกระพริบ ระบบป้องกันอัตโนมัติส่งสัญญาณไปสั่งการให้ ระบบดับเพลิงอัตโนมัติทำงาน และระบบควบคุมส่วนกลาง เตือนและป้องกันอัคคีภัย ซึ่งแพงติดตั้งภายในอาคารที่ทำงาน ในตำแหน่งต่างๆ ที่อาจจะเกิดเพลิงไหม้	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 36 Smoke Detector - ภาพที่ 37 ระบบเตือนภัย อัตโนมัติ - ภาคผนวก ข.35 แผนผังระบบ ดับเพลิงและอุปกรณ์ชำระล้าง ฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

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

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<p>(2) ระบบดับเพลิง ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระบบฉีดน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) ได้ทำการติดตั้งภายในอาคารคลังวัสดุ ซึ่งสามารถทำงานฉีดน้ำดับเพลิงได้โดยอัตโนมัติ เมื่อกระเปาะจับความร้อนแตกและตรวจพบเพลิงไหม้ จะมีการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมของโรงไฟฟ้า เพื่อสามารถสั่งการสนับสนุนการดับเพลิงได้ทันที - หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Yard Hydrant) ซึ่งต่อออกมาจากระบบท่อน้ำดับเพลิง และเดินท่อไปโดยรอบบริเวณโรงไฟฟ้า ให้มีรัศมีการฉีดน้ำดับเพลิงได้ทั่วถึงทุกอาคาร รวมถึงบริเวณติดตั้งเครื่องจักรหลักที่สำคัญภายในโรงไฟฟ้า - ตู้เก็บสายท่อน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) ติดตั้งอยู่บริเวณริมถนนทั่วบริเวณโรงไฟฟ้า - ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> • ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักจะเดินเครื่องด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า (Electrical Motor Driven Fire Water Pump) โดยสูบน้ำจากถังเก็บน้ำดิบในโรงไฟฟ้ามาใช้ในการดับเพลิง • ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรอง ซึ่งเดินเครื่องด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) • ใช้ในกรณีที่ไม่มีกระแสไฟฟ้าภายในบริเวณโครงการฯ โดยมีความสามารถในการเดินเครื่องสูบน้ำดับเพลิงที่มีขนาดเท่ากับเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก 	<p>(2) โรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อยจัดให้มีระบบดับเพลิง ประกอบด้วยระบบฉีดน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) ซึ่งติดตั้งภายในอาคารคลังวัสดุ สามารถทำงานโดยอัตโนมัติเมื่อเกิดเพลิงไหม้ หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Yard Hydrant) ซึ่งต่อออกมาจากระบบท่อน้ำดับเพลิงและเดินท่อไปโดยรอบบริเวณโรงไฟฟ้า ตู้เก็บสายท่อน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) ติดตั้งอยู่บริเวณริมถนนทั่วบริเวณโรงไฟฟ้า มีการติดตั้งระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ซึ่งประกอบด้วยระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักเดินเครื่องด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรอง ซึ่งเดินเครื่องด้วยเครื่องยนต์ดีเซล และระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงซึ่งจะเดินเครื่องอัตโนมัติ เมื่อระดับความดันน้ำดับเพลิงภายในระบบท่อน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าลดลงต่ำ ถึงจุดที่กำหนดไว้ รวมทั้งติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้งถึงดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ และระบบท่อฝอยน้ำดับเพลิงครอบคลุมอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าทั้งหมดเรียบร้อยแล้ว</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 38 Sprinkler System - ภาพผนวก ข.35 แผนผังระบบดับเพลิง และอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน - ภาพที่ 39 Yard Hydrant - ภาพที่ 40 Fire House Cabinet - ภาพที่ 41 Electrical Motor Driven Fire Water Pump - ภาพที่ 42 Diesel Engine Driven Fire Water Pump - ภาพผนวก ข.35 แผนผังระบบดับเพลิง และอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน - ภาพที่ 43 Jockey Pump - ภาพที่ 44 อุปกรณ์ดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้ง - ภาพที่ 45 ระบบดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ - ภาพที่ 38 Sprinkler System

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> ระบบเครื่องสูบน้ำรักษาความดันน้ำดับเพลิง (Jockey Pump) ซึ่งจะเดินเครื่องอัตโนมัติ เมื่อระดับความดันน้ำดับเพลิงภายในระบบท่อน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าลดลงต่ำถึงจุดที่กำหนดไว้เพื่อให้ระดับเพลิง ในระบบดับเพลิงมีความดันสูงเพียงพอที่จะใช้ในการดับเพลิงอยู่เสมอ - ติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้ง เพื่อช่วยระงับอัคคีภัยเบื้องต้น สำหรับภายในแต่ละอาคารของโรงไฟฟ้า - จัดเตรียมถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ ไว้ระงับเหตุเพลิงไหม้ - ติดตั้งระบบท่อฝอยน้ำดับเพลิง ครอบคลุมอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า ได้แก่ หม้อแปลง แรงดันไฟฟ้าหลักขนาด 115 กิโลโวลต์ เครื่องกังหันไอน้ำ และบริเวณระบบสูบน้ำ น้ำมันหล่อลื่นที่อาจเกิดความร้อนสูงและเกิดเหตุเพลิงไหม้ได้ ซึ่งระบบท่อฝอยน้ำดับเพลิงจะทำงานโดยอัตโนมัติเมื่อเครื่องตรวจจับเพลิงไหม้ทำงาน 			
	ระบบป้องกันเพลิงไหม้ของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยออกแบบตามมาตรฐาน NFPA โดยมีรายละเอียดแต่ละบริเวณ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้ง Automatic Water Spray System ในบริเวณ Transformers for Combustion & steam Turbine Generators บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า 	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบป้องกันเพลิงไหม้ออกแบบตามมาตรฐานของ NFPA โดยติดตั้ง Automatic Water Spray System ในบริเวณ Transformers for Combustion & steam Turbine Generators บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 38 Sprinkler System
	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้ง Protection System ในบริเวณ steam Turbine Generator Bearing โดยใช้ Fire Water Spray System 	- โรงไฟฟ้าติดตั้ง Protection System ในบริเวณ steam Turbine Generator Bearing โดยใช้ Fire Water Spray System	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 38 Sprinkler System
	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งหัวดับเพลิง (Hydrants) บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำความดันสูง (HRSG) 	- โรงไฟฟ้าติดตั้งหัวดับเพลิง (Hydrants) บริเวณ เครื่องผลิตไอน้ำความดันสูง (HRSG)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 39 Yard Hydrant

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	- บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Enclosure and Turbine Enclosed Mechanical and Electrical Cabinet) จะมี การป้องกันการเกิดเพลิงไหม้โดยใช้เครื่องดับเพลิงแบบ คาร์บอนไดออกไซด์	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบป้องกันการเกิดเพลิงไหม้ โดยใช้เครื่อง ดับเพลิงแบบคาร์บอนไดออกไซด์ บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Enclosure and Turbine Enclosed Mechanical and Electrical Cabinet)	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 45 ระบบดับเพลิงชนิด คาร์บอนไดออกไซด์
	วิธีการปฏิบัติในการป้องกันเพลิงไหม้ - ประกาศเป็นพื้นที่เขตหวงห้ามไม่ให้บุคคลภายนอกเข้า- ออกโดยไม่ได้รับอนุญาต ควบคุมไม่ให้สูบบุหรี่ ก่อกองไฟ หรือทำการสิ่งที ก่อให้เกิดประกายไฟได้	- โรงไฟฟ้าได้ประกาศเป็นพื้นที่เขตหวงห้าม ไม่ให้บุคคลภายนอก เข้า-ออก โดยไม่ได้รับอนุญาต ควบคุมไม่ให้สูบบุหรี่ ก่อกองไฟ หรือทำการสิ่งทีก่อให้เกิดประกายไฟได้	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 46 ป้ายเตือนเขตหวงห้าม
	- รักษาความสะอาดรอบบริเวณโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าจัดการเรื่องความสะอาดของโรงไฟฟ้าผ่านโครงการ 5ส. ซึ่งได้กำหนดพื้นที่รับผิดชอบให้แก่ส่วนงานแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.36 โครงการ 5ส . ของโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 47 กิจกรรมโครงการ 5ส.
	- ตรวจสอบความพร้อมอุปกรณ์การดับเพลิงเป็นประจำตามกฎหมาย ว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์การดับเพลิง เป็นประจำตามกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.28 เอกสารการ ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
	- จัดกิจกรรมซ้อมแผนดับเพลิงฉุกเฉินร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่น และ โรงงานใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการ ซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการ ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน สารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรม การกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการ ซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567 - ภาพที่ 35 กิจกรรมซ้อมแผน ฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<p>แผนงานปฏิบัติการ</p> <ul style="list-style-type: none"> - การป้องกันอัคคีภัยเป็นหน้าที่ของพนักงานทุกคนภายในโรงไฟฟ้า คือ ฝ่ายบริหาร พนักงาน เจ้าหน้าที่ และเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย โดยกำหนดหน้าที่ดังต่อไปนี้ - ฝ่ายบริหารและผู้จัดการ <ul style="list-style-type: none"> • การจัดแผนผังโรงไฟฟ้า • กำหนดพื้นที่ควบคุมกระบวนการผลิต เครื่องมือ เครื่องจักรที่อาจเกิดอัคคีภัย • กำหนดมาตรฐานการปฏิบัติงานให้มีความปลอดภัยจากอัคคีภัย • ควบคุมการใช้ไฟ การก่อเกิดไฟ เปลวไฟ ประกายไฟ ไฟฟ้า ความร้อน ไฟฟ้าสถิต หรือวิธีการทำงานอื่นใดที่ทำให้เกิดอัคคีภัย • ติดตามตรวจสอบกิจกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย • วางแผนระยะยาวเกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย เช่น ในเรื่องการติดตั้งระบบตรวจสอบสารไวไฟหรือควันไฟ ระบบสัญญาณเตือนภัย ระบบดับเพลิงอัตโนมัติในจุดที่มีสารไวไฟ หรือสารที่ติดไฟได้ง่าย 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดให้มีแผนการปฏิบัติการฉุกเฉิน และกำหนดหน้าที่รับผิดชอบของพนักงานทุกคนในโรงไฟฟ้า ได้แก่ ฝ่ายบริหาร ผู้จัดการ พนักงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.) และเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย ซึ่งทุกคนต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรำนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

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

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> - พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎแห่งความปลอดภัยในการทำงานดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ห้ามก่อไฟในบริเวณที่ หวงห้าม หรือในบริเวณโรงไฟฟ้า ก่อนได้รับอนุญาตจากผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบ • ห้ามสูบบุหรี่ในบริเวณที่มีป้าย "อันตรายจากสารไวไฟหรือวัตถุระเบิด" หรือบริเวณที่ห้ามสูบบุหรี่นอกจากสถานที่จัดไว้เท่านั้น • ห้ามทำการซ่อมแซมเครื่องจักร เครื่องมือ ในบริเวณที่มีสารไวไฟ หรือ วัสดุที่ติดไฟง่าย โดยพละการก่อนที่ช่างซ่อมและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยจะร่วมกันจัดทำใบซ่อมตามขั้นตอนและวิธีที่กำหนด - เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.) <ul style="list-style-type: none"> • กำหนดเขตพื้นที่เสี่ยงต่อการเกิดไฟไหม้ • ตรวจสอบสถานที่ล่อแหลมต่อการเกิดอัคคีภัยเป็นประจำ • กำหนดรายละเอียดของแผนป้องกัน และระงับอัคคีภัย ตลอดจน จัดให้มีการอบรม และฝึกปฏิบัติเป็นระยะๆ • จัดหา ซ่อมบำรุงและตรวจสอบเครื่องดับเพลิง ให้อยู่ในสภาพที่พร้อมต่อการใช้งานได้ตลอดเวลา • รายงานการเกิดอันตรายหรือบาดเจ็บ 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติ ตามกฎแห่งความปลอดภัยในการทำงานอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.24 คู่มือความปลอดภัยในการทำงาน
	<ul style="list-style-type: none"> - เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.) <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจตราไม่ให้บุคคลภายนอก หรือผู้รับส่งสินค้าเข้าไปในโรงไฟฟ้า หรือสถานที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ • รมัตระวังการก่อวินาศภัยบริเวณที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ • เมื่อพบเห็นสิ่งทีอาจก่อให้เกิดเพลิงไหม้ได้ให้รับรายงานต่อผู้ที่เกี่ยวข้อง • สนับสนุนการดับเพลิงช่วงนอกเวลาทำการ 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้เจ้าหน้าที่ รักษาความปลอดภัย ตรวจตราไม่ให้บุคคลภายนอกโรงไฟฟ้า หรือสถานที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ รมัตระวังการก่อวินาศภัย ทั้งนี้ เมื่อพบเห็น สิ่งทีอาจก่อให้เกิดเพลิงไหม้ ให้รับรายงานต่อผู้ที่เกี่ยวข้องและ สนับสนุนการดับเพลิงช่วงนอกเวลาทำการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	- การควบคุมพื้นที่ที่มีสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่าย โดยการนำไฟมา ใช้หรือก่อให้เกิดไฟในพื้นที่ใดๆ ต้องห่างจากบริเวณที่มีสารไวไฟหรือ วัสดุติดไฟได้ง่ายอย่างน้อยในรัศมี 10 เมตร แต่ในกรณีที่ไม่อาจทำได้ ต้องทำการป้องกันสารไวไฟ หรือวัสดุติดไฟได้ง่ายอย่างปลอดภัย ภายใต้การควบคุมของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมพื้นที่ที่มีสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่าย โดยการนำไฟมาใช้หรือก่อให้เกิดไฟในพื้นที่ใดๆ ต้องห่างจากบริเวณ ที่มีสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่ายอย่างน้อยในรัศมี 10 เมตร แต่ในกรณีที่ไม่อาจทำได้ต้องทำการป้องกันสารไวไฟ หรือวัสดุติดไฟ ได้ง่ายอย่างปลอดภัยภายใต้การควบคุมของเจ้าหน้าที่ ความ ปลอดภัย	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของ โรงไฟฟ้า
	- การป้องกันสถานที่ทำงานและวิธีการทำงาน ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิง ไหม้ เช่น การป้องกัน การรั่วไหลของเชื้อเพลิงและสารไวไฟต่างๆ การจัดการขยะหรือเศษวัสดุที่ติดไฟได้ง่าย เสื้อผ้าที่เปียกเปื้อนด้วย สารไวไฟ พนักงานต้อง เปลี่ยนเสื้อผ้าทันที นอกจกนี้เครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ไฟฟ้าที่มีหรือใช้อยู่ในบริเวณสารไวไฟ จะต้องตรวจ ตราเป็นประจำให้อยู่ในสภาพที่ดี	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน ตามแผนฉุกเฉินเพื่อป้องกันสถานที่ทำงาน และตรวจตราเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้ไฟฟ้าที่มีหรือใช้อยู่ในบริเวณสารไวไฟเป็นประจำ ให้อยู่ในสภาพที่ดี	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของ โรงไฟฟ้า
	- การป้องกันอัคคีภัยจากการเชื่อมโลหะ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์การเชื่อมสายไฟ และข้อต่อที่หลวม หรือชำรุด ต้องทำการ แก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย ทำการตรวจสอบการรั่วไหลของข้อต่อและวาล์วเป็นประจำ ถังแก๊สและถังน้ำมันเชื้อเพลิง ต้องวางห่างจากเปลวไฟที่ก่อให้เกิด ความร้อนในระยะ 7 เมตร สายไฟ สายแก๊ส ขณะทำการตัดเชื่อมต้องไม่กีดขวางการทำงาน หรือตรึงบริเวณที่อาจเหยียบทับของคนหรือยานพาหนะ 	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำขั้นตอนการปฏิบัติงานเชื่อมโลหะ เพื่อป้องกัน อัคคีภัยซึ่งพนักงานต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.27 ระเบียบปฏิบัติ ด้านความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการตัด เชื่อม และการประสาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า สะเกตไฟ ที่จะถูกลมพัดปลิวไปตกอยู่ในบริเวณที่มีสารไวไฟ วัสดุติดไฟง่าย หรือเป็นอันตรายต่อพนักงานข้างเคียง 			
	แผนงานตรวจสอบและติดตาม - หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม จะมีการประชุมสรุปปัญหา เสนอ ข้อเสนอแนะ และปรับปรุงคู่มือความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน โดยมีการบันทึกรายละเอียดและ รวบรวมสถิติต่างๆ ข้อคิดเห็นจากพนักงาน และข้อมูลจากหน่วยงานดับเพลิง ท้องถิ่นใกล้เคียง ในเรื่องด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนงานตรวจสอบและติดตามด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว โดยกำหนดให้หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประชุม สรุปปัญหา เสนอข้อเสนอแนะและปรับปรุงคู่มือความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน บันทึกรายละเอียดและรวบรวมสถิติต่างๆ ข้อคิดเห็นจากพนักงานและข้อมูลจากหน่วยงานดับเพลิง ท้องถิ่นใกล้เคียง มีการตรวจสอบ อุปกรณ์ป้องกันไฟไหม้ และประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.28 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง - ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567
	- จัดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันไฟไหม้ ตามกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - จัดให้มีประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อการปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติ			- ภาคผนวก ข.33 เอกสารการประชุม คณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน - ภาพที่ 36 กิจกรรมซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย 8.4 แผนฉุกเฉิน	การควบคุมเหตุฉุกเฉิน - ในเวลาปฏิบัติงานช่วงเวลาดำเนินการ ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะเป็นผู้ทำหน้าที่รับผิดชอบควบคุม เหตุฉุกเฉินทั้งหมด โดยมีหน้าที่ควบคุมความปลอดภัยให้กับพนักงานโรงไฟฟ้าทั้งหมด - สำหรับช่วงเวลาปฏิบัติงานนอกเวลาดำเนินการปกติ หัวหน้ากะ (Shift Leader) จะเป็นผู้รับผิดชอบควบคุมเหตุฉุกเฉินทั้งหมด จนกว่าเหตุการณ์จะสงบเป็นปกติ หรือจนกว่าผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะเดินทางมาถึงโรงไฟฟ้าและเข้ารับหน้าที่ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน ต่อ โดยทั้งนี้ได้แบ่งเหตุฉุกเฉินเป็น 2 ระดับ คือ <ul style="list-style-type: none"> เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า และผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ความเสียหายที่เกิดขึ้นให้อยู่ในวงจำกัดได้โดยใช้บุคลากรพนักงานโรงไฟฟ้า และเครื่องมือฉุกเฉินที่เตรียมพร้อมไว้ในโรงไฟฟ้าแล้วเหตุการณ์สงบลงได้ 	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรมการกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567 - ภาพที่ 35 กิจกรรมการซ้อมแผนฉุกเฉิน
	<ul style="list-style-type: none"> เหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นได้ทั้งจากภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า และผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินแล้วเห็นว่าไม่สามารถเรียกใช้แผนฉุกเฉิน ที่จัดเตรียมไว้สำหรับเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 มาควบคุมสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินให้สงบลงได้ จำเป็นต้องใช้บุคลากร เครื่องมือฉุกเฉิน จากหน่วยงานและหน่วยงานราชการภายนอก เพื่อเข้าร่วมช่วยในการควบคุมสถานการณ์เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นนั้นจึงจะสามารถควบคุมได้ 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<p>แผนการดับเพลิง (Fire Fighting Plan)</p> <p>- ขั้นตอนปฏิบัติช่วงเวลาทำการปกติ : พนักงานผู้ประสบเหตุจะทำการตัดสินใจว่าสามารถระงับเหตุด้วยตัวเองได้หรือไม่ หากระงับเองไม่ได้ให้แจ้งเหตุไปยังอาคารควบคุมกลาง เพื่อช่วยเหลือ และแจ้งข้อมูลกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน มีหน้าที่ประเมินสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นว่าเป็นเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 หรือระดับที่ 2 สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ภายในโรงไฟฟ้า เองหรือไม่ ออกคำสั่งต่างๆ เพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นให้สงบให้พนักงานโรงไฟฟ้าทุกคนมีความปลอดภัยรวมทั้งทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าด้วย เช่น ติดต่อหน่วยดับเพลิงท้องถิ่น ร้องขอรถพยาบาลจากโรงพยาบาลท้องถิ่น ในกรณีที่พนักงานโรงไฟฟ้าได้รับบาดเจ็บจากเหตุเพลิงไหม้ สั่งการให้ทีมดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเข้าปฏิบัติหน้าที่ สั่งอพยพพนักงานออกจากพื้นที่เกิดเหตุไปยังจุดรวมพล สั่งปิดการจราจรในถนนบางสายภายในโรงไฟฟ้าสั่งปิดทางเข้าออกโรงไฟฟ้า เป็นต้น</p> <p>- ขั้นตอนปฏิบัติช่วงเวลารอกเวลาทำการปกติ : พนักงานผู้ประสบเหตุจะทำการตัดสินใจว่าสามารถ ระงับเหตุด้วยตัวเองได้หรือไม่ หากระงับเองไม่ได้ให้แจ้งเหตุไปยังอาคารควบคุมกลาง เพื่อช่วยเหลือและแจ้งข้อมูลกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน เนื่องจากจำนวนพนักงานที่ทำงานอยู่ในโรงไฟฟ้ามีน้อยกว่า ในช่วงการปฏิบัติงานในเวลาทำงานปกติ ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินจะเป็นหัวหน้ากะที่เข้าเวรอยู่นั้น หากประเมินสถานการณ์เพลิงไหม้แล้ว จัดเป็นเหตุฉุกเฉินระดับที่ 2</p>	<p>- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรมการกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉิน</p> <p>- ของโรงไฟฟ้า</p> <p>- ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567</p> <p>- ภาพที่ 35 กิจกรรมซ้อมแผนฉุกเฉิน</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเขียงรากน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	จะต้องรีบแจ้ง หน่วยงานดับเพลิงท้องถิ่นให้เร็วที่สุด ติดต่อเรียก พนักงานโรงไฟฟ้าที่เข้าเวรหรือเรียกเหตุฉุกเฉินให้มาปฏิบัติงาน สั่งทีม ดับเพลิงและทีมเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยเข้าปฏิบัติหน้าที่ตาม แผนการดับเพลิงที่ได้ฝึกซ้อมกันไว้แล้วแจ้งโรงพยาบาลท้องถิ่นเพื่อ เรียกรถพยาบาล ในกรณีที่ทราบว่ามีผู้ได้รับบาดเจ็บในเหตุการณ์ เพลิงไหม้ทำหน้าที่ตัดวงจรไฟฟ้าในบริเวณที่จะทำการฉีดน้ำดับเพลิง รวมถึงแจ้งสถานการณ์ต่อผู้จัดการโรงไฟฟ้า เป็นต้น			
	แผนอพยพ - โครงการฯ ได้กำหนดให้มีจุดรวมพลและเส้นทางอพยพ เป็น 2 จุด โดยให้ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประกาศเลือกใช้เส้นทางอพยพเพียงจุด เดียว โดยการพิจารณาจะขึ้นกับความปลอดภัยและความสะดวกตามแต่ ละตำแหน่งเกิดเหตุที่เกิดขึ้น - เมื่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประกาศภาวะเหตุฉุกเฉิน และแจ้งตำแหน่ง จุดรวมพล พนักงานทุกคนจะมารวมกันที่จุดรวมพลดังกล่าว เพื่อตรวจ ยอดจำนวนพนักงาน และดำเนินการจัดทีมและเตรียมเครื่องมือปฏิบัติ หากพบว่ายอดจำนวนพนักงานไม่ครบทีมทำการค้นหาและอพยพเข้าทำ การช่วยเหลือ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี เกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรมการกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของ โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการ ซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 35 กิจกรรมซ้อมแผน ฉุกเฉิน
	แผนบรรเทาทุกข์ แผนบรรเทาทุกข์ประกอบด้วยหัวข้อต่างๆ ดังนี้ - การประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ - การสำรวจความเสียหาย	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีเกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของ โรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.32 กิจกรรม การ ซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> - การรายงานตัวของเจ้าหน้าที่ทุกฝ่ายและกำหนดจุดนัดพบของบุคลากรเพื่อรับคำสั่ง - การช่วยชีวิต และขุดค้นหาผู้ตาย - การเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย และทรัพย์สินผู้ตาย - การประเมินความเสียหาย ผลการปฏิบัติงาน และรายงานสถานการณ์เพลิงไหม้ การช่วยเหลือ และส่งเคราะห์ผู้ประสบภัย - การปรับปรุงและแก้ไขปัญหาเฉพาะหน้า เพื่อให้ธุรกิจดำเนินการได้เร็วที่สุด 	27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรมการกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567		- ภาพที่ 35 กิจกรรมซ้อมแผน ฉุกเฉิน
	<p>แผนฟื้นฟูและปฏิรูป</p> <ul style="list-style-type: none"> - แผนฟื้นฟูและปฏิรูปหลังจากเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้ขึ้นในโรงไฟฟ้านำรายงานผลการประเมินจากทุกด้าน จากสถานการณ์จริงมาปรับปรุงแก้ไข โดยเฉพาะแผนการป้องกันอัคคีภัย แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ แผนบรรเทาทุกข์ (ทันทีที่เพลิงสงบ) รวมทั้งปรับปรุงแก้ไขตัวบุคลากรต่างๆ ที่มีข้อบกพร่อง - การปรับปรุงเปลี่ยนแปลงแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย มีขึ้นเมื่อ <ul style="list-style-type: none"> • มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขระเบียบข้อบังคับ • แผนที่เคยใช้ไม่ได้ผลโดยประเมินจากผลการซ้อมแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัย • มีการเพิ่มเติมอุปกรณ์ภายในโรงไฟฟ้า ที่อาจมีผลต่อการเกิดเหตุการณ์ผิดปกติขึ้น • มีการเปลี่ยนแปลงผู้อำนวยการดับเพลิง 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรมการกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข.32 กิจกรรมการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 35 กิจกรรมซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

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

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> มีการเปลี่ยนแปลงหรือย้ายตำแหน่งอุปกรณ์ ที่ใช้ในการป้องกันและระงับอัคคีภัย เช่น Fire Hose, Fire Extinguisher เป็นต้น การเปลี่ยนแปลงหน่วยงานที่รับผิดชอบทั้งภายในโรงไฟฟ้า และหน่วยงานเอกชน หรือหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง - หลังจากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ ผู้เข้าร่วมสังเกตการณ์จะให้คำปรึกษาเพื่อหาข้อสรุปดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> แผนที่วางไว้บรรลุตามวัตถุประสงค์และวิธีปฏิบัติที่กำหนดไว้หรือไม่ แนวทางปฏิบัติที่วางไว้เพียงพอสำหรับใช้งาน ได้หรือไม่ จำเป็นที่จะต้องมีการเปลี่ยนแปลงแผนบางอย่างหรือไม่ แผนงานที่นำมาใช้ประสบผลสำเร็จหรือไม่ มีพื้นที่บริเวณใดบ้าง ควรระมัดระวังเป็นพิเศษ การติดต่อประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ได้ผลเพียงพอหรือไม่ - โครงการร่วมปรับปรุงแผนปฏิรูป <ul style="list-style-type: none"> ประชาสัมพันธ์สาเหตุการเกิดอัคคีภัย และแนวทางป้องกันในรูปแบบต่างๆ โครงการสงเคราะห์ผู้ป่วย โครงการปรับปรุงและซ่อมแซม และสรรหาสิ่งที่สูญเสียให้กลับคืนสู่สภาพปกติ 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข	- ควบคุมความเร็วของรถเข้า-ออกพื้นที่โครงการ ไม่เกิน 25 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- โรงไฟฟ้าจำกัดความเร็วของยานพาหนะที่วิ่งภายในบริเวณโรงไฟฟ้า ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 15 ป้ายจำกัดความเร็ว
	- ดูแลและตรวจสอบบำรุงรักษาเครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ พร้อมทั้งระบบควบคุมสามารถเป็นประจํา เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- โรงไฟฟ้าดูแลและตรวจสอบบำรุงรักษาเครื่องมือ อุปกรณ์ต่างๆ พร้อมทั้งระบบควบคุมสามารถเป็นประจําตามแผนการบำรุงรักษาเพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.20 เอกสารแผนการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์
	- กำหนดให้มีแผนฉุกเฉินและมาตรการป้องกัน การเกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานของพนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินและมาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานของพนักงานเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.31 แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
10. เศรษฐกิจ-สังคม - มีการจ้างงานเป็นคนในท้องถิ่น ซึ่งจะเป็นการสร้างอาชีพให้กับประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง - อาจจะทำให้เกิดความวิตกกังวลด้านความปลอดภัย และการควบคุมสามารถของประชาชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า	- เพื่อให้เกิดประโยชน์ในท้องถิ่นชุมชนมากที่สุด โรงไฟฟ้าควรกำหนดนโยบายในการรับพนักงาน ทั้งที่อาศัยความรู้ความชำนาญ และไม่ต้องการอาศัยความรู้ความชำนาญ ควรพิจารณาจากคนในท้องถิ่นก่อน	- โรงไฟฟ้ามีนโยบายพิจารณาเลือกคนในท้องถิ่นเข้าทำงานก่อน ปัจจุบันมีพนักงานประจำ 35 คน เป็นคนท้องถิ่นจำนวน 10 คน ประกอบด้วย เจ้าหน้าที่ส่วนงาน admin 2 คน ส่วนงานบำรุงรักษา 4 คน และส่วนงานเดินเครื่อง 4 คน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- การประชาสัมพันธ์สร้างความเข้าใจกับชุมชน สืบเนื่องจากประชากรในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ยังมีความวิตกกังวลเกี่ยวกับความร้อนของอากาศที่เพิ่มขึ้นจากการมีโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในพื้นที่ เนื่องจากยังไม่เข้าใจหรือไม่ทราบข้อมูลต่างๆ ของโครงการอย่างชัดเจนเพียงพอเพื่อลดความวิตกกังวลดังกล่าว ควรดำเนินการดังนี้ • ประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ เกี่ยวกับโครงการให้มากขึ้น โดยสร้างเครือข่ายการทำงานร่วมกับชุมชนมากขึ้น โดยเฉพาะกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและความสามารถในการควบคุมมลพิษ ตลอดจนแผนในการแก้ไขผลกระทบที่จะเกิดขึ้น	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับข้อมูลต่างๆ ของโรงไฟฟ้าอย่างชัดเจนและเพียงพอเพื่อลดความวิตกกังวลที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งจัดทำเป็นเอกสารเผยแพร่ โดยรวบรวมรายละเอียดของโรงไฟฟ้า และระบบป้องกันการเกิดมลพิษที่สามารถเข้าใจง่าย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.37 เอกสารเผยแพร่รายละเอียดของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> จัดทำเอกสารเผยแพร่โดยรวบรวมรายละเอียดของโรงไฟฟ้า และระบบป้องกันภาวะมลพิษ ในลักษณะที่อ่านแล้วสามารถเข้าใจได้ง่าย ประสานงานกับผู้นำชุมชน ให้จัดกลุ่มชาวบ้านเข้าชมกิจกรรมการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราว เพื่อสร้างความเข้าใจและความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน ประสานงานร่วมมือ และร่วมประชุมกับหน่วยงาน หรือองค์กรในท้องถิ่น เพื่อชี้แจงผลการดำเนินงานลดผลกระทบที่โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติและแนวนโยบายใหม่ๆ ที่จะนำมาปฏิบัติ 			
	<p>- การสนับสนุนกิจกรรมชุมชน โรงไฟฟ้าควรเข้าร่วมสนับสนุนชุมชนในด้านต่างๆ อย่างต่อเนื่อง โดยผ่านการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาชุมชน เช่น ให้ทุนการศึกษาแก่เด็กในชุมชน โครงการคัดเลือกนักเรียนดีเด่นเข้าเป็นบุคลากรของโรงไฟฟ้าตลอดจนกิจกรรมต่างๆ ที่ให้การสนับสนุนด้านสาธารณประโยชน์เข้าร่วมจัดและให้ความสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน จัดและดำเนินโครงการต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ ต่อชุมชน เข้าร่วมบำเพ็ญประโยชน์แก่ชุมชนในโอกาสอันควร เช่น งานประเพณีท้องถิ่น หรือ ร่วมบริจาคเงินเพื่อทำนุบำรุงวัด หรือกิจกรรมทางสังคมอื่นๆ ทั้งนี้เพื่อให้ชุมชนยอมรับว่าโรงไฟฟ้าเป็นส่วนหนึ่งของชุมชน</p>	<p>- ปัจจุบันโรงไฟฟ้าเชิงร่อนน้อย ได้จัดส่งเงินเข้าสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดปทุมธานี ภายใต้การดูแลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.)</p> <p>- อย่างไรก็ตาม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้จัดกิจกรรมให้พนักงานบริษัท AIS เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า รวมทั้งสนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น กิจกรรมพานักเรียนจากโรงเรียนวัดสองพี่น้อง ทำกิจกรรมทัศนศึกษา (นักสืบสายลม นักสืบสายน้ำ) ที่ Sealife Bangkok และกิจกรรมอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ให้ความรู้เรื่องการคัดแยกขยะ พร้อมมอบอุปกรณ์แก่นักเรียนโรงเรียนวัดสองพี่น้อง และสนับสนุนกิจกรรมทอดกฐินประจำปี 2567 ณ วัดเมตตาราม</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข.12 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมที่ช่วยให้เกิดความมั่นใจในกรณีเกิดผลกระทบ เช่น โดยการสนับสนุนด้านความรู้ ด้านวิชาการ เพื่อรองรับการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาชุมชน • โครงการฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัย โครงการฝึกอบรมด้านการปฐมพยาบาลเบื้องต้น การแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร วิธีการและ) ระหว่างราษฎร (ช่องทาง โรงไฟฟ้าและเจ้าหน้าที่ ของรัฐ • จัดทำโครงการปลูกต้นไม้เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวในชุมชน และพื้นที่ใกล้เคียงในอำเภอสามโคก เป็นการลดความวิตกกังวลในเรื่องความร้อน ในอากาศ • สนับสนุนกิจกรรมในโรงเรียนด้านอาสาสมัคร ติดตามสิ่งแวดล้อม หรือนักวิทยาศาสตร์ สิ่งแวดล้อมรุ่นจิ๋ว เช่น นักสืบสายลม นักสืบสายน้ำ เป็นต้น • สนับสนุนการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ จากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง 	- โรงไฟฟ้าได้สนับสนุนกิจกรรมที่ช่วยให้เกิดความมั่นใจในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้กิจกรรมให้พนักงานบริษัท AIS เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า รวมทั้งสนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น กิจกรรมพานักเรียนจากโรงเรียนวัดสองพี่น้อง ทำกิจกรรมทัศนศึกษา (นักสืบสายลม นักสืบสายน้ำ) ที่ Sealife Bangkok และกิจกรรมอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ให้ความรู้เรื่องการคัดแยกขยะพร้อมมอบอุปกรณ์แก่นักเรียนโรงเรียนวัดสองพี่น้อง กิจกรรมปลูกต้นไม้ ณ โรงเรียนวัดสองพี่น้อง สนับสนุนกิจกรรมชุมชนช่วยเหลืออุทกภัยภาคเหนือ กันยายน 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข.12 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ - ภาคผนวก ข.30 กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย - ภาคผนวก ข.38 เอกสารบันทึกการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย - ภาคผนวก ข.39 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย
	- หากมีการร้องเรียนจากคนในชุมชน โครงการต้องให้ความสำคัญและดำเนินการแก้ไขปัญหาโดยเร็วที่สุด ตามขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและวิธีดำเนินการแก้ไขปัญหาแล้ว ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ยังไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.4 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และเอกสารสรุปบันทึกการรับข้อร้องเรียนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
	- ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการซึ่งมีโครงสร้างดังนี้	- โรงไฟฟ้าได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุกปี (ช่วงดำเนินการ) โดยในระหว่าง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข.38 เอกสารบันทึกการประชุมคณะกรรมการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<ul style="list-style-type: none"> ที่มาของคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนจากชุมชน ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย โดยมีสัดส่วน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ผู้แทนจากชุมชน ประกอบด้วย ผู้แทนจากตำบลเชิงรุกรานน้อย จำนวน 5 คน และตำบลอื่นๆ อีกตำบลละ 2 คน ผู้แทนจากภาครัฐ ประกอบด้วย ผู้แทนจากอำเภอสามโคกผู้แทนจากสำนักงานอุตสาหกรรม จังหวัดปทุมธานี ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด ปทุมธานี และผู้แทนจากสำนักงานพลังงาน จังหวัดปทุมธานี หน่วยงานละ 1 คน ผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 2 คน ผู้แทนจากโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย จำนวน 1 คน อำนาจของคณะกรรมการฯ มีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> กำหนดแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย พิจารณาและวินิจฉัยคำร้องทุกข์ ตลอดจนข้อเสนอแนะของประชาชนเกี่ยวกับการดำเนินการ มีความเห็นหรือข้อเสนอให้โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ปรับปรุงหรือแก้ไขการดำเนินการ ให้สอดคล้องกับที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เสนอแนะไปยังหน่วยงานราชการ เพื่อให้โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยหยุดดำเนินการเป็นการชั่วคราวได้ หากไม่ปฏิบัติตามที่ กำหนด 	กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการจัดประชุม ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ซึ่งคณะกรรมการได้ลงพื้นที่ตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามที่กำหนดในมาตรการตรวจติดตามผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และยังทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ และรับเรื่องร้องทุกข์ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า		<p>ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย</p> <p>- ภาคผนวก ข.39 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

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

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	<p>ไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ แต่งตั้งผู้ช่วยเหลืองานอื่นๆ ตามความเหมาะสม</p> <ul style="list-style-type: none"> หน้าที่ของคณะกรรมการฯ มีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> : จัดให้มีการประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อ 1 ครั้ง : ลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบการดำเนินการ : ปิดประกาศคำร้องทุกข์ที่ประชาชนนำเสนอ ต่อคณะกรรมการฯ และปิดประกาศคำวินิจฉัย ของคณะกรรมการฯ ไว้บริเวณที่ทำการของ หน่วยงานราชการในพื้นที่ โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศในที่สาธารณะ ไม่น้อยกว่า 3 แห่ง เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ : กำหนดระเบียบในการรับเรื่องราวร้องทุกข์ ระเบียบการอุทธรณ์ คำวินิจฉัยคำร้องทุกข์ จากประชาชน หรือระเบียบอื่นๆ ที่จำเป็นแก่การปฏิบัติงาน ระเบียบดังกล่าวเมื่อได้ปิดประกาศโดยเปิดเผยในที่สาธารณะมีกำหนดไม่น้อยกว่า 7 วัน แล้วให้มีผลบังคับใช้ได้ : กำหนดระเบียบในการบริหารจัดการด้านการเงิน ระบบบัญชีงานด้านสารบัญ และปิดประกาศให้ประชาชนทั่วไปได้รับทราบ โดยเปิดเผยในที่สาธารณะมีกำหนดไม่ น้อยกว่า 7 วันแล้วให้มีผลบังคับใช้ได้ : จัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ เป็นรายปี โดยปิดประกาศบริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่ โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศโดยเปิดเผยในที่สาธารณะไม่น้อยกว่า 3 แห่ง เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ 			



ภาพที่ 2-1 ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง
(CEMs)



ภาพที่ 2-2 จอแสดงค่าอัตราการระบายสารมลพิษ



ภาพที่ 2-3 Silencer



ภาพที่ 2-4 อาคารปิดครอบเครื่องจักร



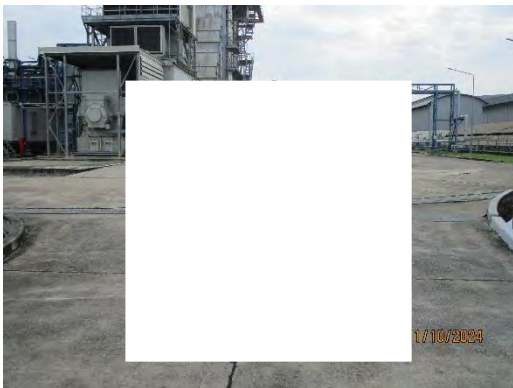
ภาพที่ 2-5 การตรวจสอบ Silencer



ภาพที่ 2-6 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



ภาพที่ 2-7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



ภาพที่ 2-8 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



ภาพที่ 2-9 ระบบ Thermal Evaporation



ภาพที่ 2-10 Neutralization Tank



ภาพที่ 2-11 Oil Separator



ภาพที่ 2-12 Cooling Tower



ภาพที่ 2-13 Holding Pond



ภาพที่ 2-14 การนำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งมารดต้นไม้



ภาพที่ 2-15 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพที่ 2-16 พื้นที่จอดรถ



ภาพที่ 2-17 ยามรักษาการณ์



ภาพที่ 2-18 ถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิด



ภาพที่ 2-19 ภาพขณะบรรจุน้ำมันที่ใช้แล้ว



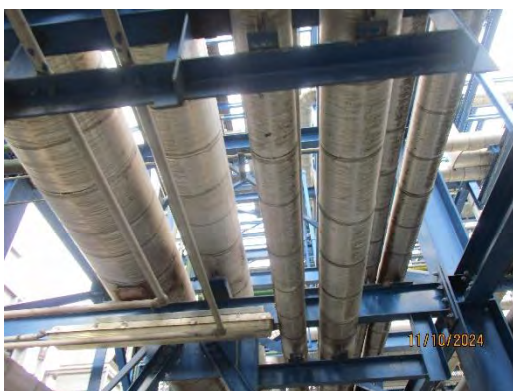
ภาพที่ 2-20 ภาพขณะกักเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม



ภาพที่ 2-21 ระบบจัดเก็บตะกอนจากระบบปรับปรุง
คุณภาพน้ำดิบ



ภาพที่ 2-22 กากของแข็งที่เกิดจากขบวนการแยกน้ำของ
Thermal Evaporation



ภาพที่ 2-23 ระบบฉนวนป้องกันความร้อน



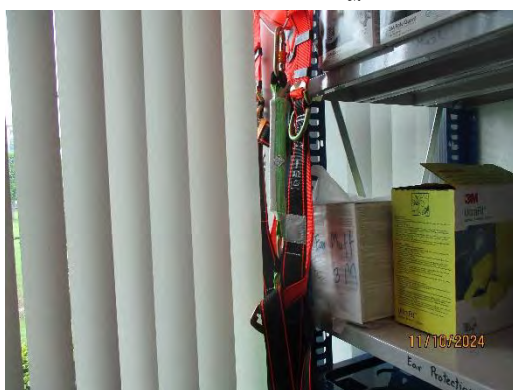
ภาพที่ 2-24 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี



ภาพที่ 2-25 ป้ายสัญลักษณ์เตือนข้อมูลความปลอดภัย
ของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน



ภาพที่ 2-26 Eye Washer และ Shower



ภาพที่ 2-27 เชือกนิรภัย



ภาพที่ 2-28 หน้ากากป้องกันก๊าซพิษ



ภาพที่ 2-29 เครื่องมือและยาสำหรับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น



ภาพที่ 2-30 เพลสนาม



ภาพที่ 2-31 บันไดทางเดินและชั้นลอย



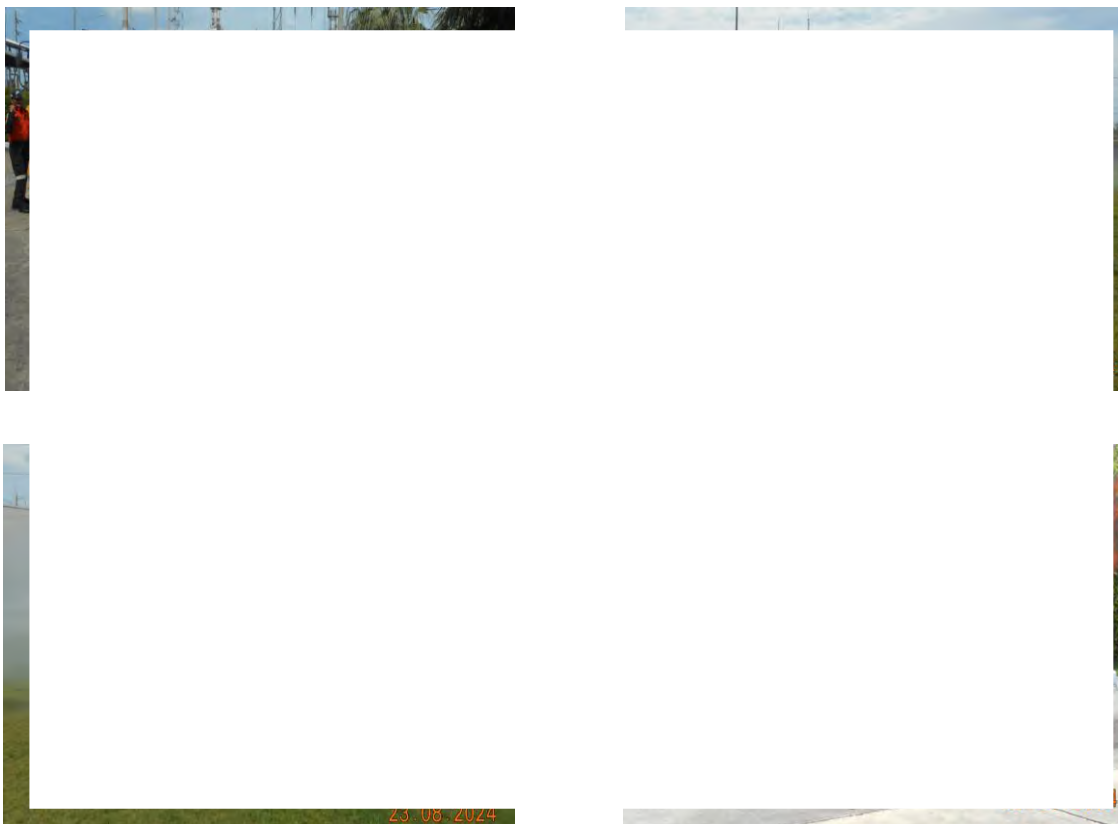
ภาพที่ 2-32 ทิศทางการไหลของระบบท่อ



ภาพที่ 2-33 ระบบไฟฟ้า แสงสว่าง



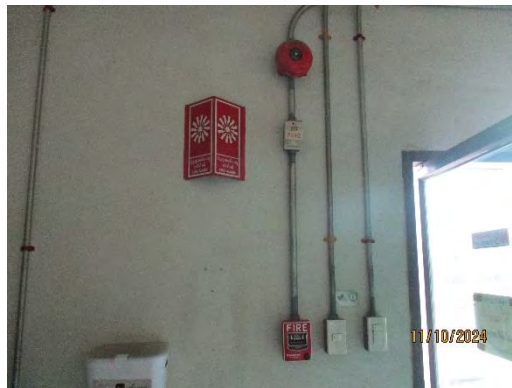
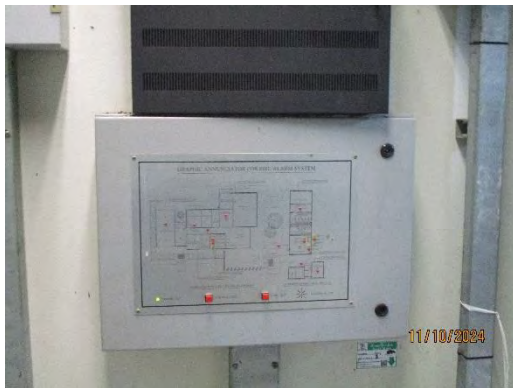
ภาพที่ 2-34 ระบบไฟฟ้าสำรอง



ภาพที่ 2-35 กิจกรรมซ่อมแผนฉุกเฉิน วันที่ 23 สิงหาคม 2567



ภาพที่ 2-36 Smoke Detector



ภาพที่ 2-37 ระบบเตือนภัยอัตโนมัติ



ภาพที่ 2-38 Sprinkler System



ภาพที่ 2-39 Yard Hydrant



ภาพที่ 2-40 Fire House Cabinet



ภาพที่ 2-41 Electrical Motor Driven Fire Water Pump



ภาพที่ 2-42 Diesel Engine Driven Fire Water Pump



ภาพที่ 2-43 Jockey Pump



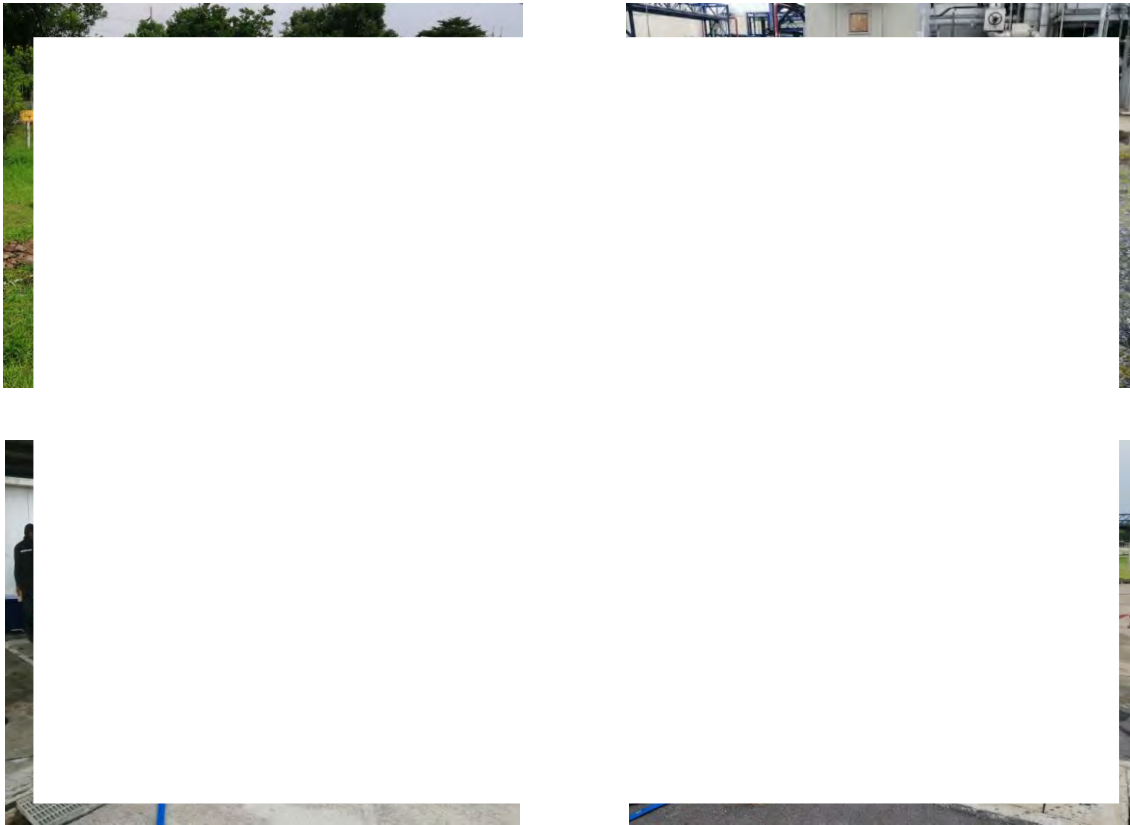
ภาพที่ 2-44 อุปกรณ์ดับเพลิงแบบมือถือ
ชนิดสารเคมีแห้ง



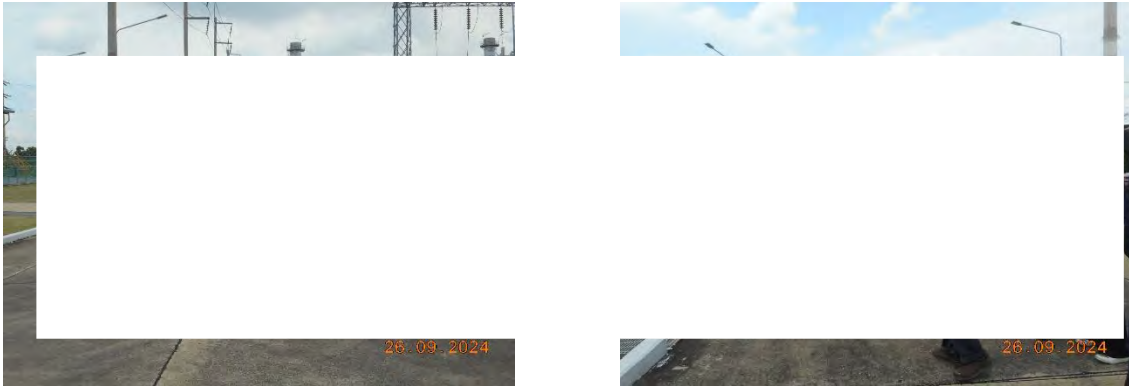
ภาพที่ 2-45 ระบบดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์



ภาพที่ 2-46 ป้ายเตือนเขตหวงห้าม



ภาพที่ 2-47 กิจกรรมโครงการ 5ส.



ภาพที่ 2-48 กิจกรรมเยี่ยมชมโครงการ

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบ

คุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปทุม โคเจนเนอเรชั่น จำกัด) ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อยของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2551 หนังสือที่ ทส 1009.7/7556 บริษัทฯ ได้มีการทบทวนข้อมูลของผลกระทบและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม พ.ศ. 2554 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6626 และได้ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1 ซึ่งได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7861 (ภาคผนวก ก-1)

ทั้งนี้ บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ได้วางขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการตรวจวัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ทิศทางและความเร็วลม - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - NO ₂ (1 ชั่วโมง)	จำนวน 3 สถานี - พื้นที่โรงไฟฟ้า - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย - โรงเรียนคลองบ้านพร้าว	- ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	12-19						3-10					
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (NO _x , O ₂)	จำนวน 2 สถานี - ปล่อง HRSG 1 - ปล่อง HRSG 2	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
3. การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) (NO _x , O ₂)	จำนวน 2 สถานี - ปล่อง HRSG 1 - ปล่อง HRSG 2	- ปีละ 1 ครั้ง	15						5					
4. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว (NO _x , SO ₂ , PM, O ₂)	จำนวน 2 สถานี - ปล่อง HRSG 1 - ปล่อง HRSG 2	- ปีละ 2 ครั้ง	15						5					
5. ระดับเสียงทั่วไป - Leq (24) - Ldn - L90 - Lmax	จำนวน 3 สถานี - พื้นที่โรงไฟฟ้า - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย - โรงเรียนคลองบ้านพร้าว	- ปีละ 2 ครั้ง (5 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ)	12-17						4-9					

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. คุณภาพน้ำและนิเวศวิทยา 6.1 คุณภาพน้ำทิ้ง - อุณหภูมิ - ค่าความเป็นกรดเป็นด่าง - ของแข็งแขวนลอย - น้ำมันและไขมัน - คลอรีน - เหล็ก - ทองแดง - สังกะสี - พรอท - สี	- บ่อพักน้ำทิ้งสุดท้ายของโรงไฟฟ้า	- เดือนละ 1 ครั้ง	9	13	12	9	14	11	9	13	10	8	12	
6.2 คุณภาพน้ำผิวดิน - อุณหภูมิ - ค่าความเป็นกรด-ด่าง - ค่าออกซิเจนละลายในน้ำ - ของแข็งแขวนลอย - น้ำมันและไขมัน - คลอรีน - เหล็ก - ทองแดง - สังกะสี - พรอท	จำนวน 3 สถานี - จุดที่ 1 : แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของ โครงการ - จุดที่ 2 : แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุด สูบน้ำของโรงไฟฟ้า - จุดที่ 3 : แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	- ปีละ 4 ครั้ง		13			14			13			19	

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.3 นิเวศวิทยาในน้ำ - แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่ปลา และลูกปลาวัยอ่อน	จำนวน 3 สถานี - จุดที่ 1 : แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโครงการ - จุดที่ 2 : แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า - จุดที่ 3 แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	- ปีละ 2 ครั้ง		13						13				
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมระบุวิธีการแก้ไข้ปัญหา	- ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการและรายงานผลทุก 6 เดือน												
7.2 บันทึกการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	- ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการและรายงานผลทุก 6 เดือน												
7.3 ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน														

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7.4 ระดับเสียงสะสม - ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	- พื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้าฝ่าย Maintenance 1 - พื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้าฝ่าย Maintenance 2 - พื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้าฝ่าย Maintenance 3 - พื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้าฝ่าย Operation 1 - พื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้าฝ่าย Operation 2	- ปีละ 4 ครั้ง		7			31			7			20	
7.5 ความร้อน - WBGT	- Condenser Exhaust Unit - ท่อลำเลียงไอน้ำ - Generator - Combustion Turbine 1	- ปีละ 4 ครั้ง		7			31			7			20	
7.6 แสงสว่าง - ระดับความเข้มของแสง	- Electrical and Control Building - Administration Building - Workshop - ทางเดิน และพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ปีละ 4 ครั้ง		7			31			7			20	
7.7 การตรวจสอบสุขภาพ การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - เอ็กซเรย์ปอด - ตรวจเลือด : เบื้องต้น	- พนักงานใหม่	- ก่อนเข้าทำงาน												

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงาน ประจำของโครงการ - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - เอ็กซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด - ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกัน ดับอักเสบบี)	- พนักงานประจำ	- ปีละ 1 ครั้ง												
การตรวจสอบสุขภาพพิเศษ สำหรับพนักงาน ประจำของโครงการ - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการทำงานของปอด - การมองเห็น	- การตรวจสอบสุขภาพพิเศษ													
8. สาธารณสุข และสุขภาพ - ติดตามภาวะสุขภาพของประชาชนโดย รวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของ ประชาชนจากสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษา พร้อมวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรค เปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและ วิจารณ์ผล	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลเชียงราก-น้อย - โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพ ตำบลบางกระบือ - โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพ ตำบลบ้านจั่ว - โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพ ตำบลเชียงราก-ใหญ่ - โรงพยาบาล สามโคก	- ปีละ 1 ครั้ง												

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย ของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. เศรษฐกิจ-สังคม - ศึกษาสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน - บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่ต่อโครงการรวมทั้ง วิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ในรัศมี 5 กิโลเมตร - ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานี ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม - ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ - ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า	- ปีละ 1 ครั้ง							5-7					
		- ทุก 6 เดือน												

หมายเหตุ : = แผนการดำเนินงาน / ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
Total Suspended Particulate	High-Volume Air Sample (Size Selective Inlet) / Gravimetric Method	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix B
Particulate Matter (PM-10)	High-Volume Air Sample (Size Selective Inlet) / Gravimetric Method	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix J
Nitrogen dioxide	Introduction Manual Chemiluminescent NO / NOx / NO2 Analyzer Model 200A	US EPA Method Part 50 App. F (Chemiluminescence)
Wind Speed/Direction	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย		
Total Suspended Particulate	Isokinetic Stack Sampling Technique	US EPA, Method 5
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA, Method 6C
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA, Method 7E
ระดับเสียงทั่วไป		
Leq (24), Ldn, L90, Lmax	Integrating Sound Level Meter	Based on ISO 1996/1
คุณภาพน้ำผิวดิน		
Iron	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Based on APHA (2017), 3125
Copper	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Based on APHA (2017), 3125
Zinc	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Based on APHA (2017), 3125
Lead	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Based on APHA (2017), 3125
Dissolved Oxygen	Azide Modification	Based on APHA (2017), 4500-O(C)
Oil & Grease	Liquid liquid /Gravimetric method	Based on APHA (2017), 5520B
pH	Electrometric Method	Based on APHA (2017) ,4500-H (B)

ตารางที่ 3.2-1(ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
อุณหภูมิ Temperature	Laboratory and Field Methods	- Based on APHA (2017), 2550 B - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2550 B
pH at 25 degree C	Electrometric Method	- Based on APHA (2012) ,4500-H (B) - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500 - H (B)
Total Dissolved Solids	Dried at 103-105°C	- Based on APHA (2017), 2540 C - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C
Oil & Grease	Liquid-Liquid, Partition Gravimetric Method	- Based on APHA (2012) ,5520 B - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 B
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	- APHA (2017) ,4500-Cl(F) - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-Cl (F)
Iron	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	- Based on APHA (2017), 3125 - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 3125 B, 3030 F
Copper	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	- Based on APHA (2017), 3125 - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 3125 B, 3030 F

ตารางที่ 3.2-1(ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Zinc	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	- Based on APHA (2017), 3125 - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 3125 B, 3030 F
Lead	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	- Based on APHA (2017), 3125 - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 3125 B, 3030 F
Color (at Original pH)	Weighted-Ordinate Spectrophotometric	- APHA (2017), 2120 F - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2120 F
Color (at pH 7.0)	Weighted-Ordinate Spectrophotometric	- APHA (2017), 2120 F - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2120 F
<u>ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน</u> Noise Dose, TWA	Noise Dose Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E.2561)
<u>ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน</u> Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E.2561)
<u>ปริมาณความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน</u> Illuminance	Lux Meter	ISO/CIE 10527

- การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาแหล่งน้ำและการทำประมง

การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางน้ำแหล่งน้ำและการทำประมงของ โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรน้อย ประกอบด้วย การศึกษาชนิดและปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์หน้าดิน ไขปลา และลูกปลาวัยอ่อน

➤ สถานีและวิธีการเก็บตัวอย่าง

จุดเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์หน้าดิน ไขปลา และลูกปลาวัยอ่อนที่ใช้ในโครงการ ได้ยึดถือตำแหน่งเก็บตัวอย่างจุดตรวจวัดเดียวกันกับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน โดยวิธีการเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชซึ่งมีขนาดใหญ่กว่า 20 ไมโครเมตร ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำโดยการกรองด้วยผ้ากรองขนาด 20 ไมโครเมตร ที่ระดับกึ่งกลางความลึกตามความเข้มแสง โดยเก็บรักษาตัวอย่างด้วยฟอร์มาลินเข้มข้น 4 % ทำการจำแนกชนิดในระดับสกุลภายใต้กล้องจุลทรรศน์แบบเลนส์ประกอบ และคำนวณความหนาแน่นเฉลี่ยต่อปริมาตรน้ำ 1 ลิตรในส่วนของ แพลงก์ตอนสัตว์ ดำเนินการโดยลากถุงแพลงก์ตอนขนาด 100 ไมโครเมตร ในแนวตั้งเหนือระดับพื้นท้องน้ำ 30 เซนติเมตรขึ้นมาจนถึงผิวน้ำเก็บรักษาตัวอย่างด้วยฟอร์มาลินเข้มข้น 4% จากนั้นทำการจำแนกชนิดภายใต้กล้องจุลทรรศน์แบบเลนส์ และคำนวณความหนาแน่นเฉลี่ยต่อปริมาตรน้ำ 1 ลูกบาศก์เมตร

สำหรับวิธีเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดิน ทำการเก็บตัวอย่างด้วยเครื่องมือตักดินที่ดัดแปลงมาจากแบบของ Petersen Grab จากนั้นนำตัวอย่างดินที่เก็บได้แต่ละครั้ง ร่อนผ่านตะแกรงร่อนขนาดตาถี่ 10, 5 และ 1 มิลลิเมตร ตามลำดับ โดยแยกเอาตัวอย่างสัตว์ออกมาและเก็บรักษาตัวอย่างด้วยฟอร์มาลินเข้มข้น 10 % บันทึกรายชื่อของดิน สี และองค์ประกอบอื่นๆที่พบอยู่ในดิน ทำการจำแนกชนิดตัวอย่างหน้าดินในระดับวงศ์ (Family) วิเคราะห์หาความหนาแน่นของสัตว์หน้าดิน คำนวณความหนาแน่นเฉลี่ยแต่ละสถานี หาค่าความหนาแน่นเฉลี่ยแต่ละสถานีเป็นจำนวนตัวต่อตารางเมตร และมวลชีวภาพของสัตว์หน้าดินเป็นค่าน้ำหนักเปียกเป็นกรัมต่อตารางเมตร ทำการวิเคราะห์หากกลุ่มสัตว์หน้าดิน ที่พบในแต่ละกลุ่ม

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรกรน้อยของบริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน 2547

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 7ง วันที่ 15 มกราคม 2553
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

2) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 7ง วันที่ 15 มกราคม 2553
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

3.3.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11ง วันที่ 25 มกราคม 2549

3.3.4 คุณภาพน้ำผิวดิน

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 (แหล่งน้ำประเภทที่ 4) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 111 ตอนพิเศษ 16ง วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2537

3.3.5 คุณภาพน้ำทิ้ง

- คำสั่งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้าง ได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม 2561

2) ระดับความร้อน

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561

- กฎกระทรวงแรงงานกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 7 ตุลาคม 2559 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

3) ความเข้มแสงสว่าง

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39ง เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และความเร็วลมและทิศทางลม ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย และบริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว

1. ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 3.3-5.5 เมตรต่อวินาที รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.1-1

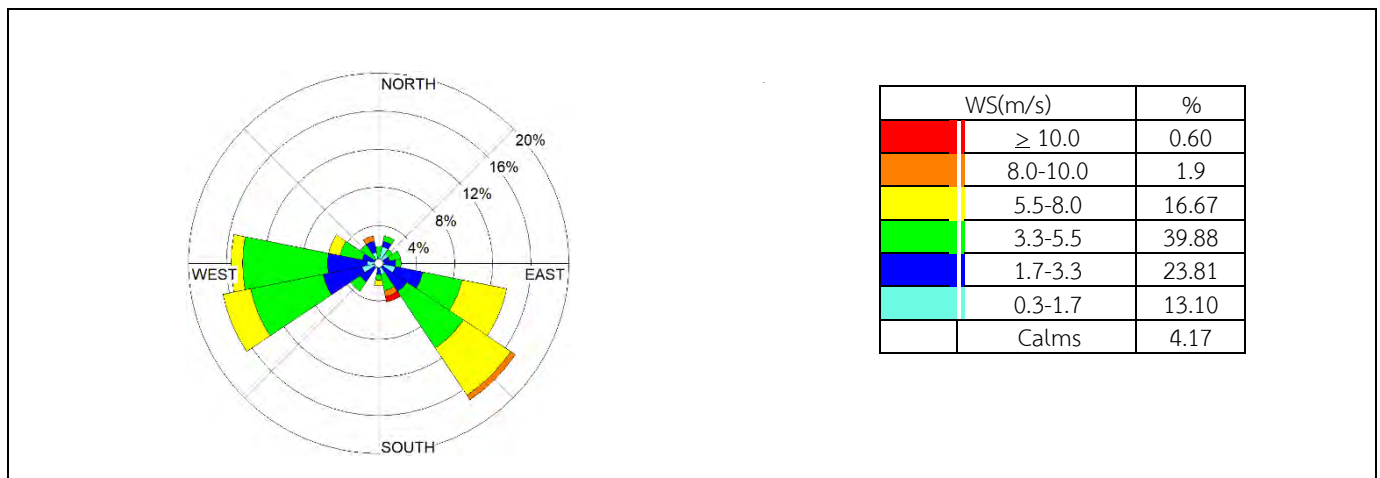
(2) บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ย อยู่ในช่วงระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.1-2

(3) บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ย อยู่ในช่วงระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.1-3

ตารางที่ 3.4.1-1 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567

เวลาที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม													
	3-4 ก.ค. 67		4-5 ก.ค. 67		5-6 ก.ค. 67		6-7 ก.ค. 67		7-8 ก.ค. 67		8-9 ก.ค. 67		9-10 ก.ค. 67	
	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)
09:00 AM-10:00 AM	4.9	SE	5.2	SE	5.8	WSW	6.2	WSW	5.3	W	4.4	WNW	5.5	WNW
10:00 AM-11:00 AM	3.2	W	4.3	SE	4.4	W	3.7	W	2.9	WSW	2.6	NNE	4.3	W
11:00 AM-12:00 PM	2.4	WNW	5.7	SE	2.3	W	7.9	W	3.2	ESE	2.7	ESE	7.4	WSW
12:00 PM-01:00 PM	13.2	SSE	7.6	SE	2.9	W	1.8	WNW	3.6	WSW	4.1	WSW	3.8	WSW
01:00 PM-02:00 PM	8.0	NNW	1.7	E	5.7	S	2.6	WSW	4.6	WNW	4.2	W	3.7	SSE
02:00 PM-03:00 PM	3.8	NNE	1.8	S	4.5	SW	5.1	WNW	3.8	W	6.4	ESE	5.3	SSE
03:00 PM-04:00 PM	3.9	N	3.5	SSE	3.4	NE	7.0	WNW	3.4	W	5.2	ENE	2.4	WSW
04:00 PM-05:00 PM	3.4	SE	7.1	SE	1.5	ENE	3.4	W	4.6	NW	3.0	ENE	2.2	SE
05:00 PM-06:00 PM	4.3	S	0.2	-	7.7	SE	3.9	W	1.3	NNE	5.4	WSW	4.8	E
06:00 PM-07:00 PM	3.1	SE	5.6	ESE	3.5	ESE	7.8	SE	3.7	SE	3.5	SE	9.9	SE
07:00 PM-08:00 PM	3.6	N	6.5	SE	2.7	SW	3.7	W	6.5	ESE	2.3	E	0.9	NNE
08:00 PM-09:00 PM	5.3	WNW	4.2	SE	5.7	WSW	2.5	W	2.7	SE	1.7	ESE	3.1	W
09:00 PM-10:00 PM	2.5	NNW	3.9	W	3.7	W	3.6	WSW	4.9	ESE	2.4	W	2.9	WNW
10:00 PM-11:00 PM	0.5	NNW	5.0	WSW	3.6	WSW	7.1	WSW	5.9	ESE	0.3	WSW	0.0	-
11:00 PM-00:00 AM	2.6	SE	5.0	NW	3.9	W	4.1	WSW	5.8	ESE	3.8	W	1.1	NNW
00:00 AM-01:00 AM	1.1	ESE	4.6	NW	2.1	ESE	3.0	WSW	5.2	ESE	3.9	WSW	4.6	WSW
01:00 AM-02:00 AM	9.5	SSE	3.8	SE	1.2	NE	2.2	SW	6.0	ESE	1.4	W	3.3	SE
02:00 AM-03:00 AM	3.9	SW	1.4	NNE	3.0	SE	2.5	WSW	4.8	ESE	0.5	W	4.2	SE
03:00 AM-04:00 AM	2.7	S	1.6	WSW	0.9	ESE	2.9	W	6.9	SE	0.0	-	3.6	ESE
04:00 AM-05:00 AM	0.8	SSE	5.1	SE	5.8	SE	1.0	NE	5.0	ESE	0.0	-	1.5	ESE
05:00 AM-06:00 AM	1.1	SSE	4.6	ESE	7.0	ESE	1.4	WSW	2.1	ESE	2.9	WSW	6.1	SE
06:00 AM-07:00 AM	0.2	-	1.3	E	5.5	SE	3.4	WSW	5.0	ENE	0.0	-	0.0	-
07:00 AM-08:00 AM	0.4	N	1.8	NW	5.2	W	2.4	WSW	6.0	ESE	2.8	SE	2.5	NNW
08:00 AM-09:00 AM	0.7	SSW	4.8	SE	6.2	W	5.0	WSW	1.4	SW	4.8	WSW	2.5	SW

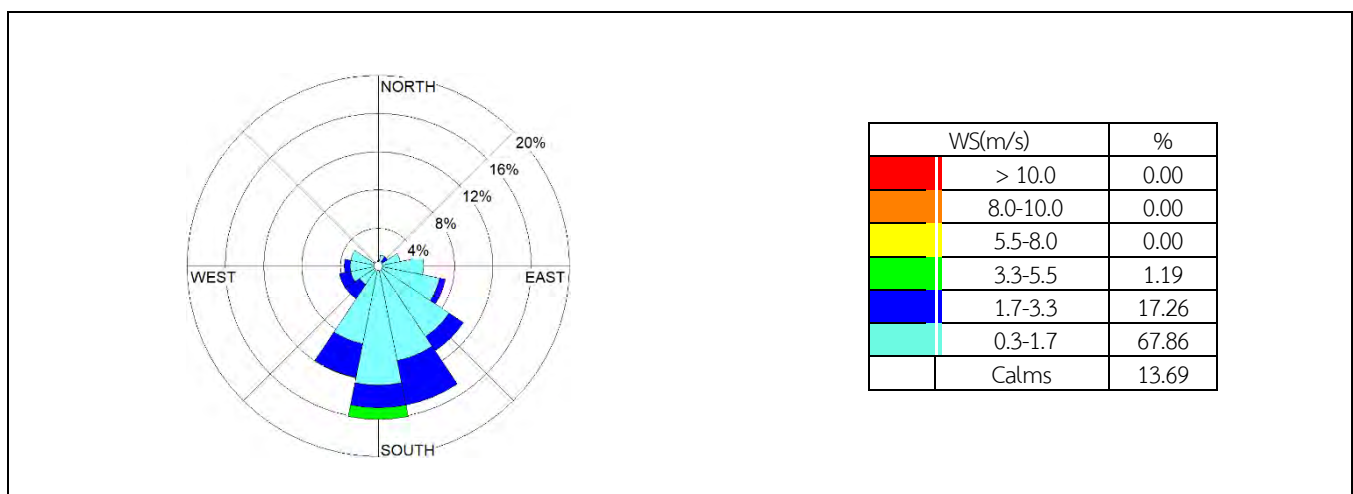


สรุปผลการตรวจวัด : ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 3.3-5.5 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 3.4.1-2 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ

ตำบลเชียงรากน้อย ระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567

เวลาที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม													
	3-4 ก.ค. 67		4-5 ก.ค. 67		5-6 ก.ค. 67		6-7 ก.ค. 67		7-8 ก.ค. 67		8-9 ก.ค. 67		9-10 ก.ค. 67	
	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)
11:00 AM-12:00 PM	0.3	ENE	0.8	E	1.1	SSW	1.7	W	2.1	S	0.9	E	1.0	W
12:00 PM-01:00 PM	1.2	E	1.2	S	0.5	SSE	1.2	ENE	2.8	SW	1.5	S	1.5	SSW
01:00 PM-02:00 PM	1.1	ESE	2.1	SE	2.1	SE	0.6	NW	0.4	W	1.4	WSW	1.5	SE
02:00 PM-03:00 PM	1.6	SE	2.2	SSW	2.1	SSE	1.2	SSW	0.4	SSW	1.6	SSE	1.2	S
03:00 PM-04:00 PM	1.3	S	0.8	E	1.1	SSW	1.7	SSW	0.9	WNW	0.9	SSE	0.7	SW
04:00 PM-05:00 PM	1.0	SE	1.5	SSW	2.1	SSE	2.2	WSW	3.0	S	0.8	SE	0.7	E
05:00 PM-06:00 PM	2.1	SSE	1.0	ESE	3.4	S	0.1	-	0.7	NNE	0.3	ENE	1.6	E
06:00 PM-07:00 PM	2.3	SSE	0.9	NNE	1.0	S	4.0	S	0.5	SSE	0.4	SE	2.2	ESE
07:00 PM-08:00 PM	1.1	SW	1.1	SE	2.0	SSW	2.4	SSE	0.5	SE	1.0	ESE	2.0	SSE
08:00 PM-09:00 PM	1.6	WNW	0.7	S	0.6	WNW	0.9	WSW	0.2	-	0.9	S	0.0	-
09:00 PM-10:00 PM	0.0	-	2.4	SW	1.0	SSW	1.7	SE	1.7	NE	0.5	S	0.5	SSW
10:00 PM-11:00 PM	0.6	SSE	2.8	SSW	0.7	SSW	2.2	SSW	1.5	ENE	0.6	SSW	0.7	SSE
11:00 PM-00:00 AM	0.0	-	0.6	S	1.6	S	0.6	SSW	0.8	S	0.6	WSW	0.0	-
00:00 AM-01:00 AM	0.2	-	2.4	S	0.6	ESE	1.0	SSW	1.3	E	0.1	-	0.3	ESE
01:00 AM-02:00 AM	0.6	E	0.8	S	0.0	-	0.8	S	0.2	-	0.0	-	0.1	-
02:00 AM-03:00 AM	0.6	SE	1.0	S	0.5	SE	0.5	SW	0.2	-	0.7	S	0.5	SSE
03:00 AM-04:00 AM	1.1	S	0.9	SSE	1.0	ESE	1.0	SSW	0.7	SE	0.9	W	1.0	SE
04:00 AM-05:00 AM	0.5	SSE	1.3	S	0.1	-	1.1	S	1.0	ESE	0.2	-	0.3	ESE
05:00 AM-06:00 AM	0.6	SE	0.6	SE	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.4	S	0.8	SE
06:00 AM-07:00 AM	0.4	ESE	0.6	SSE	0.8	ESE	1.0	SSE	0.5	NE	0.0	-	0.0	-
07:00 AM-08:00 AM	0.5	ESE	0.0	-	0.4	WSW	0.3	SSE	0.6	SE	1.9	S	1.3	SSE
08:00 AM-09:00 AM	1.2	SSE	1.4	SSE	1.3	WNW	0.3	W	0.2	-	1.3	S	1.0	SSE
09:00 AM-10:00 AM	1.1	S	1.8	SSE	1.3	N	0.6	WSW	1.0	SW	1.7	WSW	1.9	SSW
10:00 AM-11:00 AM	0.0	-	1.6	SSW	1.5	WNW	2.7	SW	0.6	SSE	1.0	W	2.0	SSE

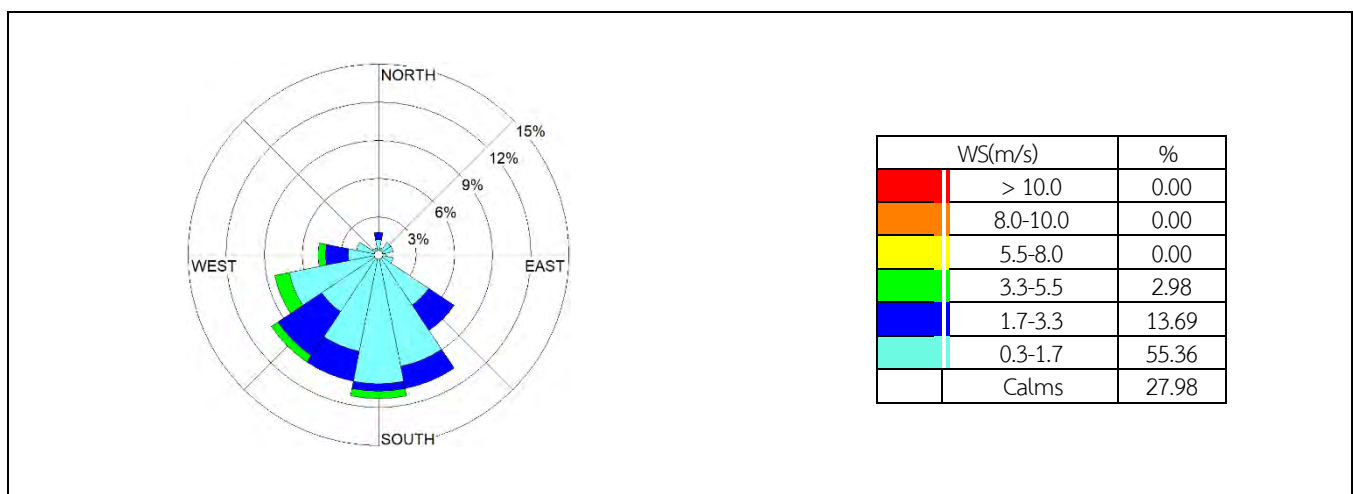


สรุปผลการตรวจวัด : ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ย อยู่ในช่วงระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 3.4.1-3 ร้อยละของการเกิดทิศทางลมในช่วงความเร็วลมที่แตกต่างกัน บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว

ระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567

เวลาที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม													
	3-4 ก.ค. 67		4-5 ก.ค. 67		5-6 ก.ค. 67		6-7 ก.ค. 67		7-8 ก.ค. 67		8-9 ก.ค. 67		9-10 ก.ค. 67	
	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)
10:00 AM-11:00 AM	0.2	-	0.8	NNW	0.4	SW	1.1	N	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW
11:00 AM-12:00 PM	1.9	W	2.6	SSW	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.6	S	0.3	SW
12:00 PM-01:00 PM	0.0	-	1.6	WSW	0.1	-	1.9	SSW	2.2	SW	1.6	W	0.0	-
01:00 PM-02:00 PM	1.4	SE	0.9	SW	4.3	S	2.3	N	4.1	W	0.8	W	1.4	SW
02:00 PM-03:00 PM	1.9	SSE	2.8	SW	2.9	SSW	0.0	-	0.0	-	0.7	SSE	1.2	WSW
03:00 PM-04:00 PM	1.2	SE	0.9	WSW	1.4	SW	0.0	-	0.0	-	1.2	S	1.3	WSW
04:00 PM-05:00 PM	0.6	SSW	1.2	S	2.2	SW	0.3	WSW	3.3	SW	1.5	S	0.0	-
05:00 PM-06:00 PM	0.4	SSW	0.5	SSE	1.7	SSW	1.5	SSW	0.4	E	0.0	-	1.4	SE
06:00 PM-07:00 PM	0.2	-	0.0	-	1.9	SW	2.7	S	0.3	S	0.0	-	1.7	SSE
07:00 PM-08:00 PM	0.0	-	0.0	-	1.6	WSW	0.6	S	1.0	S	0.7	S	1.3	SSE
08:00 PM-09:00 PM	0.2	-	2.8	SE	0.6	NW	0.0	-	1.1	SSE	1.4	SSW	0.4	SSW
09:00 PM-10:00 PM	0.0	-	1.4	SE	0.2	-	3.4	WSW	1.2	SSE	0.0	-	0.5	WSW
10:00 PM-11:00 PM	0.0	-	0.2	-	1.1	WSW	4.2	WSW	1.3	SSE	0.2	-	0.1	-
11:00 PM-00:00 AM	0.9	SSW	0.2	-	0.6	SSW	0.8	WSW	0.5	S	0.3	WNW	0.0	-
00:00 AM-01:00 AM	0.0	-	1.7	SSE	0.0	-	1.3	WSW	0.9	SSE	0.0	-	0.4	SSE
01:00 AM-02:00 AM	0.0	-	1.0	SE	0.5	S	1.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00 AM-03:00 AM	0.0	-	1.0	ENE	0.3	S	1.1	W	0.4	SE	0.7	SSE	0.4	S
03:00 AM-04:00 AM	0.0	-	0.4	SSE	0.3	SSE	0.4	SW	1.3	SSE	0.1	-	0.3	S
04:00 AM-05:00 AM	0.8	SE	1.5	ESE	0.6	SSW	0.7	S	0.0	-	0.3	NNE	0.0	-
05:00 AM-06:00 AM	1.8	SE	0.9	ESE	1.4	SSE	0.6	SSW	0.1	-	0.4	N	1.1	SSE
06:00 AM-07:00 AM	1.9	SE	0.8	SE	1.1	SW	0.2	-	0.9	S	0.0	-	0.9	SSW
07:00 AM-08:00 AM	1.0	SSW	0.4	ENE	1.0	WSW	0.8	SW	1.1	SSE	1.6	S	0.6	WNW
08:00 AM-09:00 AM	1.7	SE	1.1	SSW	1.4	W	0.6	SSW	1.0	NE	2.0	W	2.5	SW
09:00 AM-10:00 AM	1.2	SW	0.2	-	0.0	-	2.0	SW	1.6	NE	2.6	SW	2.0	W



สรุปผลการตรวจวัด : ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ย อยู่ในช่วงระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที

2. ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าฝุ่นละอองรวม ค่าฝุ่นละอองไม่เกิน 10 ไมครอน ค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เป็นเวลา 7 วันติดต่อกัน ระหว่างวันที่ 3-10 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรกรากน้อย และบริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว

(1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- พื้นที่โรงไฟฟ้า พบค่าอยู่ในช่วง 0.046-0.074 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล เชียงรกรากน้อย พบค่าอยู่ในช่วง 0.050-0.097 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว พบค่าอยู่ในช่วง 0.033-0.059 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(2) ฝุ่นละอองรวม ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- พื้นที่โรงไฟฟ้า พบค่าอยู่ในช่วง 0.030-0.034 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล เชียงรกรากน้อย พบค่าอยู่ในช่วง 0.021-0.043 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว พบค่าอยู่ในช่วง 0.020-0.031 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

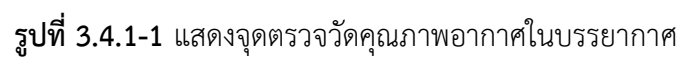
เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สามารถสรุปได้ดังนี้

- พื้นที่โรงไฟฟ้า พบค่าอยู่ในช่วง 0.004-0.022 ส่วนในล้านส่วน
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล เชียงรกรากน้อย พบค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.036 ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว พบค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.029 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด
ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 3.4.1-1 และภาพที่ 3.4.1-1
สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 3.4.1-4





พื้นที่โรงไฟฟ้า



โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย



บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว

ภาพที่ 3.4.1-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : พื้นที่โรงไฟฟ้า 47P0669798, 1559736
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย 47P0670798, 1560759
บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว 47P0669758, 1557619

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)		
	พื้นที่โรงไฟฟ้า	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลเชียงรากน้อย	บริเวณโรงเรียนคลอง บ้านพร้าว
3-4 กรกฎาคม 2567	0.066	0.071	0.052
4-5 กรกฎาคม 2567	0.056	0.070	0.040
5-6 กรกฎาคม 2567	0.055	0.050	0.042
6-7 กรกฎาคม 2567	0.046	0.051	0.046
7-8 กรกฎาคม 2567	0.063	0.097	0.059
8-9 กรกฎาคม 2567	0.061	0.077	0.057
9-10 กรกฎาคม 2567	0.074	0.082	0.033
มาตรฐาน	0.33		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โดยทั่วไป

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายพรมมี ศรีปัตเนตร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-4700

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

**ตารางที่ 3.4.1-4 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ
ในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : พื้นที่โรงไฟฟ้า 47P0669798, 1559736
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย 47P0670798, 1560759
บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว 47P0669758, 1557619

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
	PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)		
	พื้นที่โรงไฟฟ้า	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล เชียงรากน้อย	บริเวณโรงเรียนคลอง บ้านพร้าว
3-4 กรกฎาคม 2567	0.034	0.033	0.030
4-5 กรกฎาคม 2567	0.030	0.035	0.024
5-6 กรกฎาคม 2567	0.030	0.024	0.020
6-7 กรกฎาคม 2567	0.030	0.021	0.024
7-8 กรกฎาคม 2567	0.033	0.043	0.031
8-9 กรกฎาคม 2567	0.031	0.037	0.031
9-10 กรกฎาคม 2567	0.034	0.038	0.030
มาตรฐาน	0.12		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โดยทั่วไป

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายพรมมี ศรีปัดเนตร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-4700

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.1-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : พื้นที่โรงไฟฟ้า
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 3-10 กรกฎาคม 2567
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P0669798, 1559136

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ก.ค. 67	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67	9-10 ก.ค. 67
09:00-10:00 น.	0.007	0.011	0.011	0.008	0.005	0.009	0.013
10:00-11:00 น.	0.014	0.013	0.013	0.006	0.004	0.010	0.013
11:00-12:00 น.	0.016	0.013	0.012	0.005	0.004	0.009	0.007
12:00-13:00 น.	0.009	0.011	0.010	0.004	0.004	0.008	0.008
13:00-14:00 น.	0.010	0.008	0.010	0.004	0.005	0.007	0.014
14:00-15:00 น.	0.012	0.008	0.011	0.005	0.005	0.007	0.021
15:00-16:00 น.	0.013	0.008	0.012	0.006	0.006	0.010	0.016
16:00-17:00 น.	0.012	0.013	0.013	0.005	0.008	0.009	0.008
17:00-18:00 น.	0.012	0.016	0.016	0.008	0.007	0.013	0.012
18:00-19:00 น.	0.018	0.017	0.013	0.017	0.009	0.017	0.015
19:00-20:00 น.	0.015	0.009	0.017	0.015	0.018	0.019	0.012
20:00-21:00 น.	0.015	0.009	0.008	0.012	0.016	0.022	0.016
21:00-22:00 น.	0.008	0.011	0.006	0.008	0.014	0.019	0.020
22:00-23:00 น.	0.007	0.005	0.007	0.011	0.010	0.018	0.012
23:00-24:00 น.	0.009	0.006	0.008	0.013	0.011	0.014	0.012
24:00-01:00 น.	0.007	0.005	0.008	0.010	0.013	0.009	0.012
01:00-02:00 น.	0.007	0.005	0.007	0.006	0.008	0.008	0.010
02:00-03:00 น.	0.009	0.007	0.006	0.005	0.008	0.009	0.006
03:00-04:00 น.	0.005	0.008	0.008	0.005	0.006	0.007	0.007
04:00-05:00 น.	0.005	0.009	0.008	0.005	0.005	0.008	0.007
05:00-06:00 น.	0.006	0.008	0.008	0.005	0.005	0.009	0.007
06:00-07:00 น.	0.007	0.008	0.008	0.006	0.006	0.010	0.008
07:00-08:00 น.	0.007	0.008	0.007	0.006	0.007	0.007	0.009
08:00-09:00 น.	0.009	0.010	0.010	0.005	0.008	0.011	0.013
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.010	0.009	0.010	0.008	0.008	0.011	0.012
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.005	0.005	0.006	0.004	0.004	0.007	0.006
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.018	0.017	0.017	0.017	0.018	0.022	0.021
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.17 ส่วนในล้านส่วน						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ โดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายพรมมี ศรีปัดเนตร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-4700

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4.1-4(ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเขียงรายน้อย
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 3-10 กรกฎาคม 2567
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P0670798, 1560759

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ก.ค. 67	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67	9-10 ก.ค. 67
11:00-12:00 น.	0.007	0.006	0.005	0.016	0.005	0.007	0.008
12:00-13:00 น.	0.010	0.007	0.007	0.014	0.002	0.008	0.008
13:00-14:00 น.	0.009	0.007	0.008	0.014	0.002	0.007	0.006
14:00-15:00 น.	0.008	0.012	0.010	0.016	0.003	0.007	0.006
15:00-16:00 น.	0.013	0.013	0.013	0.036	0.005	0.008	0.006
16:00-17:00 น.	0.017	0.013	0.015	0.035	0.013	0.008	0.006
17:00-18:00 น.	0.017	0.013	0.013	0.024	0.017	0.008	0.007
18:00-19:00 น.	0.015	0.010	0.009	0.018	0.010	0.009	0.009
19:00-20:00 น.	0.015	0.008	0.006	0.012	0.003	0.009	0.011
20:00-21:00 น.	0.012	0.010	0.006	0.009	0.006	0.012	0.010
21:00-22:00 น.	0.010	0.011	0.007	0.008	0.007	0.014	0.008
22:00-23:00 น.	0.008	0.009	0.006	0.008	0.009	0.014	0.009
23:00-24:00 น.	0.007	0.008	0.006	0.006	0.008	0.013	0.008
24:00-01:00 น.	0.007	0.007	0.006	0.006	0.010	0.012	0.008
01:00-02:00 น.	0.007	0.007	0.006	0.006	0.010	0.008	0.008
02:00-03:00 น.	0.006	0.007	0.006	0.008	0.009	0.007	0.006
03:00-04:00 น.	0.006	0.008	0.006	0.014	0.009	0.006	0.006
04:00-05:00 น.	0.007	0.008	0.006	0.008	0.009	0.005	0.005
05:00-06:00 น.	0.007	0.008	0.006	0.013	0.012	0.005	0.005
06:00-07:00 น.	0.005	0.007	0.005	0.011	0.013	0.005	0.006
07:00-08:00 น.	0.005	0.006	0.004	0.009	0.013	0.006	0.005
08:00-09:00 น.	0.005	0.005	0.004	0.007	0.014	0.007	0.005
09:00-10:00 น.	0.006	0.004	0.006	0.006	0.013	0.008	0.004
10:00-11:00 น.	0.008	0.009	0.008	0.005	0.013	0.009	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.009	0.008	0.007	0.013	0.009	0.008	0.007
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.005	0.004	0.004	0.005	0.002	0.005	0.004
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.017	0.013	0.015	0.036	0.017	0.014	0.011
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.17 ส่วนในล้านส่วน						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ โดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายพรมมี ศรีปัดเนตร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-4700

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4.1-4(ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว
 จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 3-10 กรกฎาคม 2567
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P0669758, 1557619

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	3-4 ก.ค. 67	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67	9-10 ก.ค. 67
11:00-12:00 น.	0.006	0.012	0.011	0.005	0.003	0.007	0.007
12:00-13:00 น.	0.011	0.018	0.011	0.007	0.004	0.008	0.007
13:00-14:00 น.	0.006	0.006	0.006	0.002	0.003	0.004	0.006
14:00-15:00 น.	0.004	0.004	0.005	0.002	0.003	0.004	0.010
15:00-16:00 น.	0.007	0.006	0.010	0.007	0.006	0.008	0.021
16:00-17:00 น.	0.008	0.008	0.007	0.004	0.006	0.029	0.015
17:00-18:00 น.	0.007	0.008	0.009	0.005	0.004	0.009	0.004
18:00-19:00 น.	0.008	0.014	0.013	0.008	0.004	0.013	0.011
19:00-20:00 น.	0.008	0.010	0.007	0.008	0.005	0.011	0.007
20:00-21:00 น.	0.008	0.006	0.009	0.007	0.012	0.010	0.007
21:00-22:00 น.	0.012	0.012	0.007	0.012	0.017	0.021	0.018
22:00-23:00 น.	0.007	0.010	0.005	0.008	0.010	0.012	0.014
23:00-24:00 น.	0.006	0.002	0.005	0.010	0.009	0.010	0.009
24:00-01:00 น.	0.007	0.004	0.007	0.013	0.010	0.010	0.010
01:00-02:00 น.	0.004	0.002	0.004	0.005	0.004	0.004	0.006
02:00-03:00 น.	0.004	0.002	0.004	0.004	0.006	0.004	0.005
03:00-04:00 น.	0.006	0.006	0.007	0.007	0.008	0.008	0.007
04:00-05:00 น.	0.004	0.006	0.006	0.004	0.005	0.005	0.006
05:00-06:00 น.	0.004	0.007	0.005	0.005	0.005	0.006	0.006
06:00-07:00 น.	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.007
07:00-08:00 น.	0.005	0.005	0.003	0.004	0.004	0.003	0.004
08:00-09:00 น.	0.005	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
09:00-10:00 น.	0.010	0.010	0.010	0.007	0.008	0.010	0.015
10:00-11:00 น.	0.010	0.009	0.007	0.006	0.009	0.009	0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.009	0.009
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.004	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.004
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.012	0.018	0.013	0.013	0.017	0.029	0.021
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.17 ส่วนในล้านส่วน						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ โดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายพรมมี ศรีปัดเนตร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-4700

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย และบริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.1-2 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.1-2

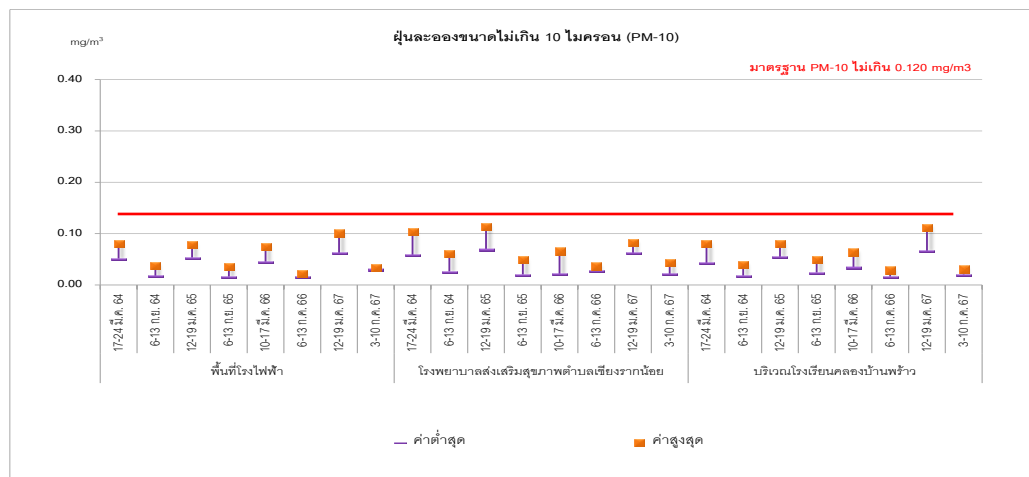
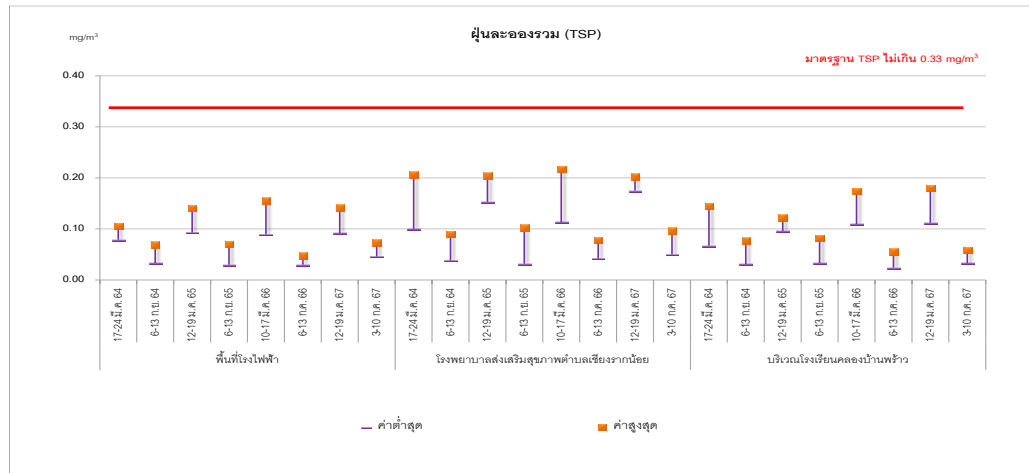
ตารางที่ 3.4.1-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)
พื้นที่โรงไฟฟ้า	17-24 มี.ค. 64	0.079-0.106	0.051-0.080	0.005-0.033
	6-13 ก.ย. 64	0.033-0.070	0.017-0.038	0.001-0.022
	12-19 ม.ค. 65	0.093-0.141	0.053-0.079	0.003-0.068
	6-13 ก.ย. 65	0.030-0.071	0.016-0.036	0.002-0.022
	10-17 มี.ค. 66	0.089-0.156	0.045-0.075	0.016-0.032
	6-13 ก.ค. 66	0.030-0.048	0.015-0.022	0.012-0.031
	12-19 ม.ค. 67	0.092-0.142	0.062-0.101	0.012-0.050
	3-10 ก.ค. 67	0.046-0.074	0.030-0.034	0.004-0.022
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรกรากน้อย	17-24 มี.ค. 64	0.100-0.207	0.058-0.104	0.004-0.026
	6-13 ก.ย. 64	0.038-0.090	0.026-0.061	0.003-0.028
	12-19 ม.ค. 65	0.153-0.205	0.069-0.114	0.003-0.064
	6-13 ก.ย. 65	0.032-0.103	0.020-0.049	0.001-0.034
	10-17 มี.ค. 66	0.113-0.217	0.021-0.066	0.025-0.045
	6-13 ก.ค. 66	0.042-0.078	0.027-0.037	0.010-0.024
	12-19 ม.ค. 67	0.175-0.203	0.062-0.083	0.003-0.016
	3-10 ก.ค. 67	0.050-0.097	0.021-0.043	0.002-0.036
บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว	17-24 มี.ค. 64	0.067-0.145	0.042-0.080	0.005-0.028
	6-13 ก.ย. 64	0.031-0.077	0.018-0.040	0.002-0.028
	12-19 ม.ค. 65	0.096-0.122	0.054-0.081	0.003-0.077
	6-13 ก.ย. 65	0.033-0.082	0.024-0.049	0.002-0.020
	10-17 มี.ค. 66	0.109-0.174	0.034-0.064	0.024-0.044
	6-13 ก.ค. 66	0.024-0.056	0.016-0.029	0.008-0.018
	12-19 ม.ค. 67	0.112-0.180	0.066-0.112	0.004-0.023
	3-10 ก.ค. 67	0.033-0.059	0.020-0.031	0.002-0.029
มาตรฐาน		0.330 ^{1/}	0.120 ^{1/}	0.17 ^{2/}

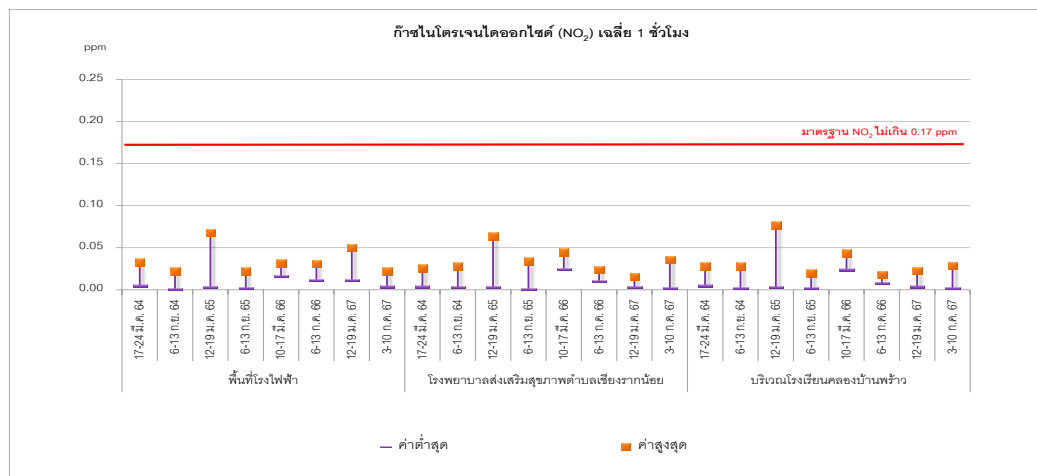
มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

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

หมายเหตุ : mg/m³ ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน



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



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

รูปที่ 3.4.1-2 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการตรวจสอบการระบายมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) จากปล่องระบายอากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และตรวจวัดแบบ Stack Sampling โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจนจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG1 และปล่อง HRSG2 ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปีละ 2 ครั้ง และทำการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs จากปล่องระบายอากาศทั้ง 2 ปล่อง ปีละ 1 ครั้ง โดยตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.2-1

1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission monitoring System:CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 ภาพการตรวจวัดดังภาพที่ 3.4.2-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.2-1 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

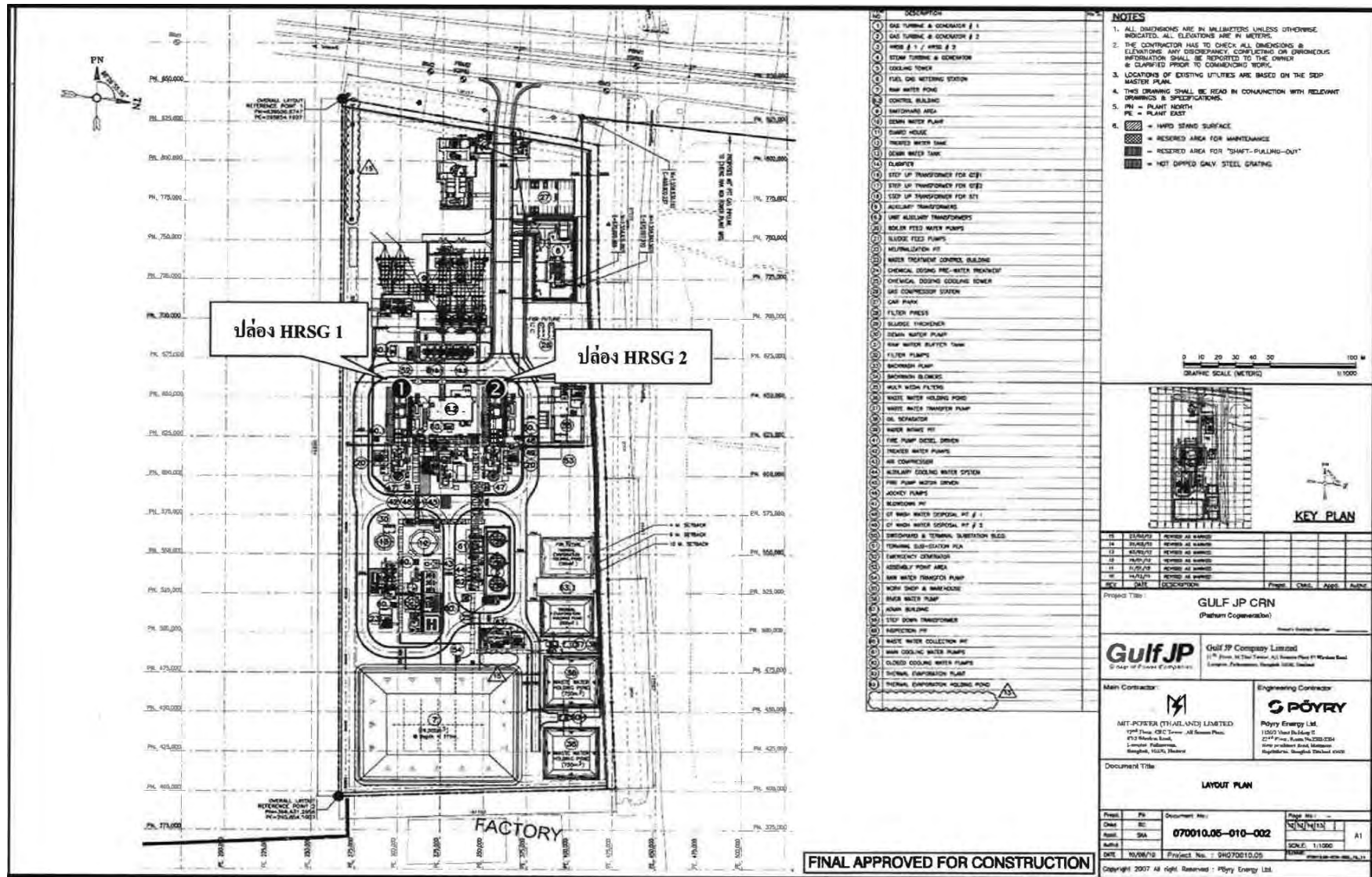
- ปล่อง HRSG 1

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าความเข้มข้นอยู่ในระหว่าง	13.417-58.875	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซออกซิเจน	พบค่าอยู่ในระหว่าง	14.01-16.32	%

- ปล่อง HRSG 2

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าความเข้มข้นอยู่ในระหว่าง	6.883-57.973	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซออกซิเจน	พบค่าอยู่ในระหว่าง	14.26-15.80	%

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศทั้ง 2 ปล่อง พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 กำหนด ส่วนก๊าซออกซิเจนและอัตราการระบายก๊าซทั้งหมด ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน



รูปที่ 3.4.2-1 แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ



ปล่อง HRSG 1



ปล่อง HRSG 2

ภาพที่ 3.4.2-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 3.4.2-1 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศ
แบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด	
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	O ₂
		NOx (ppm)	(ร้อยละ)
HRSG 1	กรกฎาคม 2567	13.417-51.121	14.03-14.90
	สิงหาคม 2567	19.827-54.021	14.06-16.32
	กันยายน 2567	20.675-58.875	14.11-15.92
	ตุลาคม 2567	21.213-57.861	14.02-14.65
	พฤศจิกายน 2567	23.979-57.134	14.01-15.22
	ธันวาคม 2567	20.953-53.444	14.08-14.62
HRSG 2	กรกฎาคม 2567	13.766-45.473	14.58-15.08
	สิงหาคม 2567	13.092-57.973	14.42-15.06
	กันยายน 2567	6.883-32.956	14.50-15.80
	ตุลาคม 2567	8.687-43.184	14.43-14.89
	พฤศจิกายน 2567	17.654-55.824	14.41-15.75
	ธันวาคม 2567	25.772-48.281	14.26-14.80
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60	-
มาตรฐาน ^{3/}		120	-

มาตรฐาน : ^{1/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด พ.ศ. 2556

^{2/}ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring

System:CEMs) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System:CEMs) ของโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง จากปล่อง HRSG 1 ปล่อง และปล่อง HRSG 2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 กำหนด ส่วนก๊าซออกซิเจนและอัตราการระบายก๊าซทั้งหมด ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.2-2 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.2-2

ตารางที่ 3.4.2-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด	
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	O ₂
		NOx (ppm)	(ร้อยละ)
HRSG 1	มกราคม 2564	18.70-54.46	14.32-19.53
	กุมภาพันธ์ 2564	20.71-55.45	14.35-15.26
	มีนาคม 2564	10.20-54.02	14.16-14.85
	เมษายน 2564	10.22-52.70	14.06-16.97
	พฤษภาคม 2564	19.65-44.93	14.16-15.55
	มิถุนายน 2564	15.70-48.25	14.16-16.10
	กรกฎาคม 2564	14.174-56.145	14.202-15.118
	สิงหาคม 2564	6.207-46.602	14.216-15.740
	กันยายน 2564	4.800-24.700	14.230-15.550
	ตุลาคม 2564	12.656-55.688	14.140-14.980
	พฤศจิกายน 2564	10.820-49.565	14.100-14.560
	ธันวาคม 2564	23.695-24.118	14.120-14.180
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60	-
มาตรฐาน ^{3/}		120	-

ตารางที่ 3.4.2-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพ
อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด	
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	O ₂
		NOx (ppm)	(ร้อยละ)
HRSG 1 (ต่อ)	มกราคม 2565	6.000-25.500	14.170-14.690
	กุมภาพันธ์ 2565	9.200-59.870	17.180-14.660
	มีนาคม 2565	24.000-25.350	14.190-14.200
	เมษายน 2565	24.230-54.560	14.120-14.570
	พฤษภาคม 2565	19.640-54.410	14.120-14.750
	มิถุนายน 2565	0.010-55.790	14.180-14.690
	กรกฎาคม 2565	17.663-59.197	14.227-15.380
	สิงหาคม 2565	7.044-59.146	0.859-15.321
	กันยายน 2565	6.610-50.556	0.099-18.750
	ตุลาคม 2565	25.306-59.468	14.280-15.149
	พฤศจิกายน 2565	0.724-56.954	0.094-14.896
	ธันวาคม 2565	25.831-57.132	12.540-15.160
	มกราคม 2566	29.726	14.540
	กุมภาพันธ์ 2566	29.044-59.135	14.12-14.92
	มีนาคม 2566	16.254-57.524	14.22-15.82
	เมษายน 2566	16.646-50.645	14.14-14.56
	พฤษภาคม 2566	12.050-49.735	14.19-14.51
	มิถุนายน 2566	18.084-49.751	14.19-14.54
	กรกฎาคม 2566	16.537-49.007	14.21-15.75
	สิงหาคม 2566	17.243-54.680	14.24-14.85
	กันยายน 2566	20.922-47.687	14.17-15.44
	ตุลาคม 2566	-	-
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60	-
มาตรฐาน ^{3/}		120	-

ตารางที่ 3.4.2-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด	
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	O ₂
		NOx (ppm)	(ร้อยละ)
HRSG 1 (ต่อ)	พฤศจิกายน 2566	26.446-57.934	14.08-14.4
	ธันวาคม 2566	5.282-51.644	13.84-18.37
	มกราคม 2567	11.600-48.403	13.92-16.01
	กุมภาพันธ์ 2567	17.531-51.690	14.12-16.16
	มีนาคม 2567	7.435-43.599	10.49-14.55
	เมษายน 2567	9.007-50.667	14.08-16.0
	พฤษภาคม 2567	4.949-38.350	14.03-14.76
	มิถุนายน 2567	3.168-45.446	14.1-14.81
	กรกฎาคม 2567	13.417-51.121	14.03-14.90
	สิงหาคม 2567	19.827-54.021	14.06-16.32
	กันยายน 2567	20.675-58.875	14.11-15.92
	ตุลาคม 2567	21.213-57.861	14.02-14.65
	พฤศจิกายน 2567	23.979-57.134	14.01-15.22
	ธันวาคม 2567	20.953-53.444	14.08-14.62
HRSG 2	มกราคม 2564	33.79-59.32	14.00-15.30
	กุมภาพันธ์ 2564	2.11-57.79	11.73-14.62
	มีนาคม 2564	27.20-52.01	14.25-14.78
	เมษายน 2564	23.10-58.99	14.34-17.62
	พฤษภาคม 2564	26.08-54.93	14.45-16.09
	มิถุนายน 2564	28.37-59.28	14.49-16.17
	กรกฎาคม 2564	30.051-55.405	14.431-14.872
	สิงหาคม 2564	18.958-36.416	14.422-14.476
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60	-
มาตรฐาน ^{3/}		120	-

ตารางที่ 3.4.2-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด	
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	O ₂
		NOx (ppm)	(ร้อยละ)
HRSG 2 (ต่อ)	กันยายน 2564	33.703-58.326	14.460-16.810
	ตุลาคม 2564	26.034-27.272	14.500-14.500
	พฤศจิกายน 2564	18.092-18.665	14.480-14.500
	ธันวาคม 2564	23.019-23.683	14.550-14.580
	มกราคม 2565	17.510-58.840	14.490-19.500
	กุมภาพันธ์ 2565	19.800-58.100	14.480-14.810
	มีนาคม 2565	32.770-55.100	14.490-14.810
	เมษายน 2565	35.300-58.630	14.440-14.830
	พฤษภาคม 2565	2.010-58.620	13.180-16.130
	มิถุนายน 2565	32.310-59.040	14.180-14.830
	กรกฎาคม 2565	25.703-58.233	14.411-14.843
	สิงหาคม 2565	0.532-59.331	0.112-14.887
	กันยายน 2565	0.725-52.272	0.325-17.402
	ตุลาคม 2565	25.890-59.813	14.501-14.952
	พฤศจิกายน 2565	16.899-59.446	14.467-14.945
	ธันวาคม 2565	24.892-59.700	14.530-17.340
	มกราคม 2566	29.726	14.540
	กุมภาพันธ์ 2566	31.946-53.778	14.20-14.20
	มีนาคม 2566	28.643-51.065	14.36-17.75
	เมษายน 2566	20.401-50.566	14.48-14.88
	พฤษภาคม 2566	22.540-55.784	14.5-14.87
	มิถุนายน 2566	17.264-45.801	14.53-14.83
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60	-
มาตรฐาน ^{3/}		120	-

ตารางที่ 3.4.2-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด	
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂	O ₂
		NOx (ppm)	(ร้อยละ)
HRSG 2 (ต่อ)	กรกฎาคม 2566	25.494-45.804	14.53-16.03
	สิงหาคม 2566	22.426-57.897	14.55-14.97
	กันยายน 2566	25.952-46.409	14.55-14.85
	ตุลาคม 2566	11.839-30.406	14.46-14.66
	พฤศจิกายน 2566	8.331-53.668	14.44-17.06
	ธันวาคม 2566	15.972-47.599	14.42-16.08
	มกราคม 2567	16.580-51.019	14.49-14.79
	กุมภาพันธ์ 2567	16.380-43.941	14.41-14.79
	มีนาคม 2567	13.420-48.807	14.45-15.16
	เมษายน 2567	12.060-54.707	14.42-14.98
	พฤษภาคม 2567	10.240-39.840	14.40-14.75
	มิถุนายน 2567	13.661-41.655	14.40-14.86
	กรกฎาคม 2567	13.766-45.473	14.58-15.08
	สิงหาคม 2567	13.092-57.973	14.42-15.06
	กันยายน 2567	6.883-32.956	14.50-15.80
	ตุลาคม 2567	8.687-43.184	14.43-14.89
	พฤศจิกายน 2567	17.654-55.824	14.41-15.75
	ธันวาคม 2567	25.772-48.281	14.26-14.80
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60	-
มาตรฐาน ^{3/}		120	-

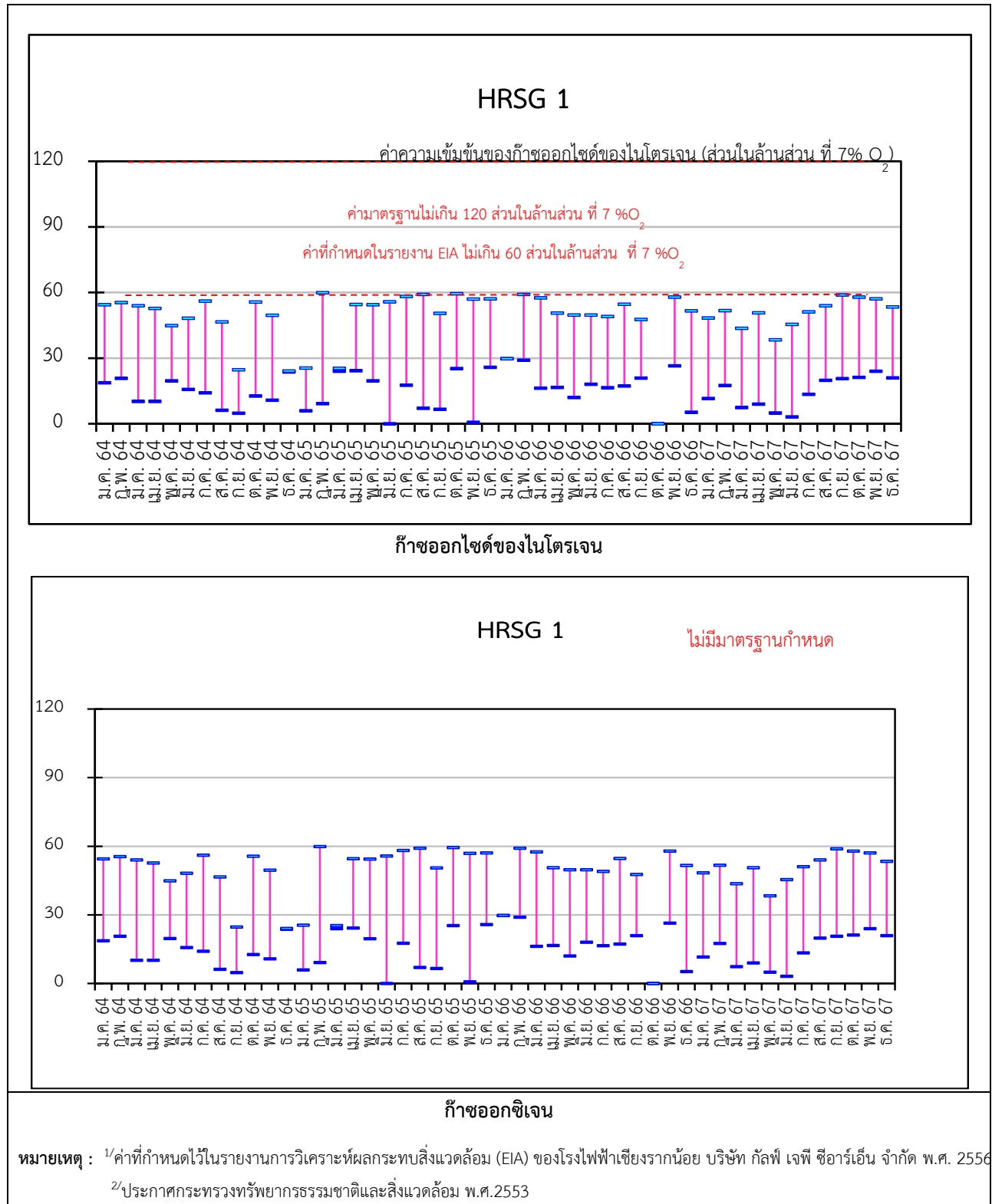
มาตรฐาน : ^{1/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเชิงรกรน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด พ.ศ. 2556

^{2/}ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553

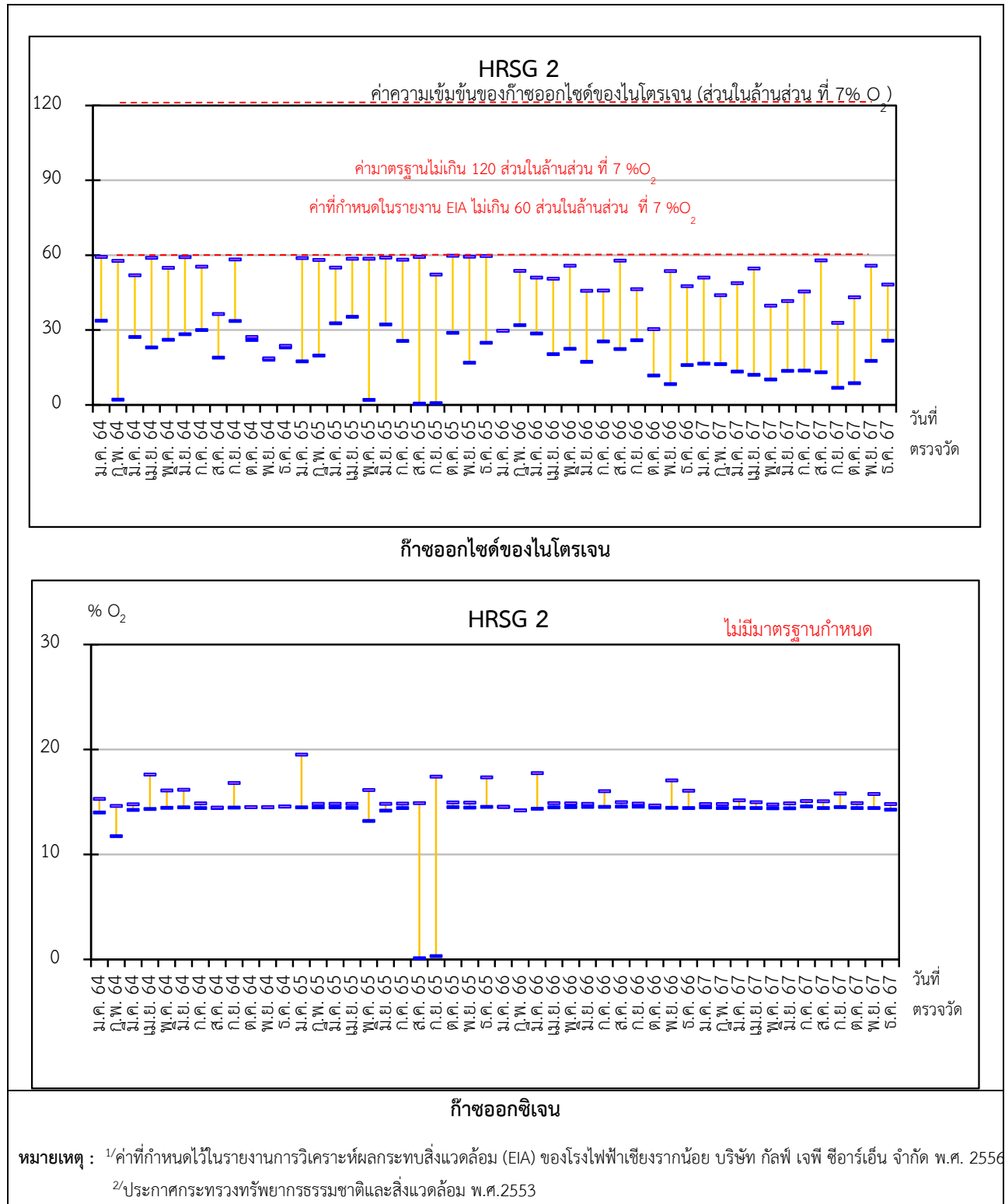
หมายเหตุ : (-) เดือนมกราคม 2566 ระบบเกี่ยวกับการส่งข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง เกิดขัดข้อง โดยโครงการได้ดำเนินการแก้ไขและแจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบเรียบร้อยแล้ว

(-) เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 โครงการทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำ

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้าเชิงรกรน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด



รูปที่ 3.4.2-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.2-2(ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่าง พ.ศ. 2564-2567

2. การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ประจำปี พ.ศ. 2567

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อยมีการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs (RAA) จากปล่องระบายอากาศทั้ง 2 ปล่องปีละ 1 ครั้ง ล่าสุดโครงการทำการตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2) เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs ที่ตรวจวัด NO_x ($7\%\text{O}_2$) ที่ติดตั้งไว้ที่ปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 พบว่ามีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 5.30% และ 1.87% ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ในส่วน Relative Accuracy Audit (RAA) ซึ่งกำหนดเกณฑ์ไว้ไม่เกิน 15% ทั้งสองปล่อง

ส่วนผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs ที่ตรวจวัด O_2 ที่ติดตั้งไว้ที่ปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 พบมีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 0.13% และ 0.07% ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ในส่วน Relative Accuracy Audit (RAA) ซึ่งกำหนดเกณฑ์ไว้ไม่เกิน 15% ทั้งสองปล่อง

รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs (RAA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

3. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (PM) และก๊าซออกซิเจน (O_2) จากปล่อง HRSG 1 และ ปล่อง HRSG 2 ในวันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 โดยขณะทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าทำการเดินเครื่องที่ 100 % Load ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.2-3 ถึงตารางที่ 3.5.2-4 และรูปที่ 3.4.2-2

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับเกณฑ์มาตรฐานและเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 1 ในวันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

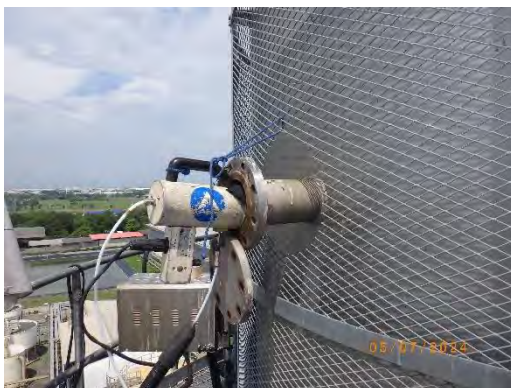
	ที่ 14.6% O_2	ที่ 7% O_2			
ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	<0.5	<0.5	อัตราการระบาย	<0.05	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	10.68	22.23	อัตราการระบาย	1.8674	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	0.24	0.50	อัตราการระบาย	0.0583	กรัมต่อวินาที

(2) ปล่อง HRSG 2

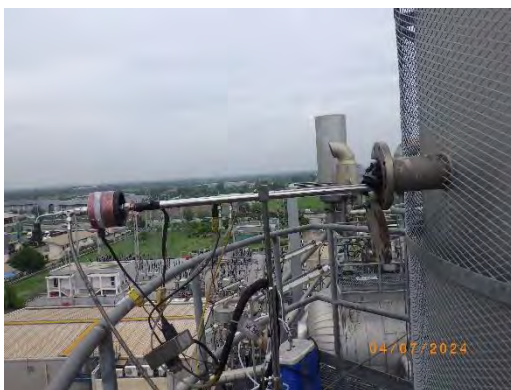
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 2 ในวันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

	ที่ 14.6% O_2	ที่ 7% O_2			
ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	<0.5	<0.5	อัตราการระบาย	<0.05	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	9.64	20.66	อัตราการระบาย	1.8178	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	0.20	0.44	อัตราการระบาย	0.0537	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด สำหรับอัตราการระบาย พบว่าทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนด



ปล่อง HRSG 1



ปล่อง HRSG 2

ภาพที่ 3.4.2-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ตารางที่ 3.4.2-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 1 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.00 – 12.48 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 125.3 เมกะวัตต์
- อุปกรณ์บำบัด ชนิด Dry Low NO_x

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 22.16 ลูกบาศก์ฟุตต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0669814, Y = 1559057
- ความสูง : 35.0 เมตร
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 2.96 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 95.0 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 335,307 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.2 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.2
- ร้อยละความชื้น : 7.51

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่มาตรฐาน			
ฝุ่นละออง	mg/m ³	<0.5	<0.5	32.7 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.05	1.72
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	10.68	22.23	60 ^{1/} , 120 ^{2/}	1.8674	5.92
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.24	0.50	7.14 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0583	0.98

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเขียงรากน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวรวิษ ทองพุ่ม

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรนนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-4702

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.10 – 10.46 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 125.3 เมกะวัตต์
- อุปกรณ์บำบัด ชนิด Dry Low NO_x

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 22.16 ลูกบาศก์ฟุตต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0669808, Y = 1559116
- ความสูง : 35.0 เมตร
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 2.96 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 95.0 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 362,033 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.5 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.4
- ร้อยละความชื้น : 6.97

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่มาตรฐาน			
ฝุ่นละออง	mg/m ³	<0.5	<0.5	32.7 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.05	1.72
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	9.64	20.66	60 ^{1/} , 120 ^{2/}	1.8178	5.92
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.20	0.44	7.14 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0537	0.98

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด พ.ศ.2558

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวรวิษ ทองพุ่ม

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-4702

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และออกซิเจน จากปล่อง HRSG 1 ปล่อง และปล่อง HRSG 2 พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 ทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.2-5 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.2-3

ตารางที่ 3.4.2-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

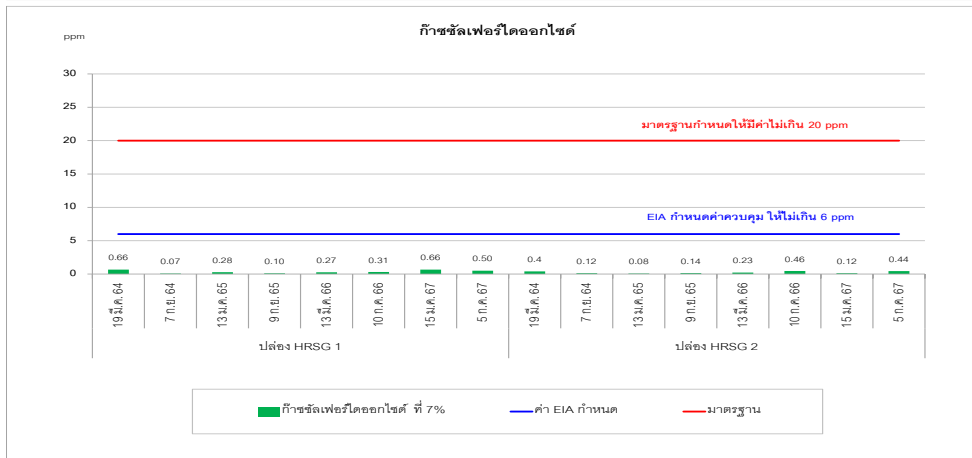
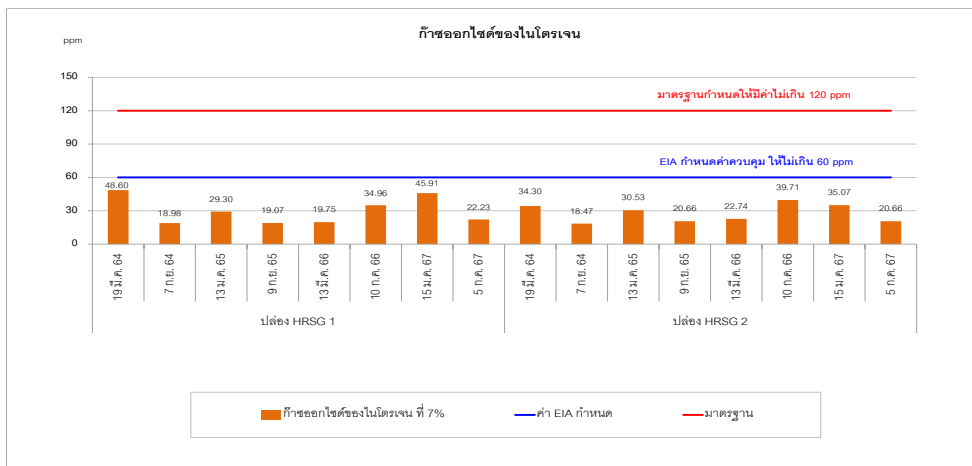
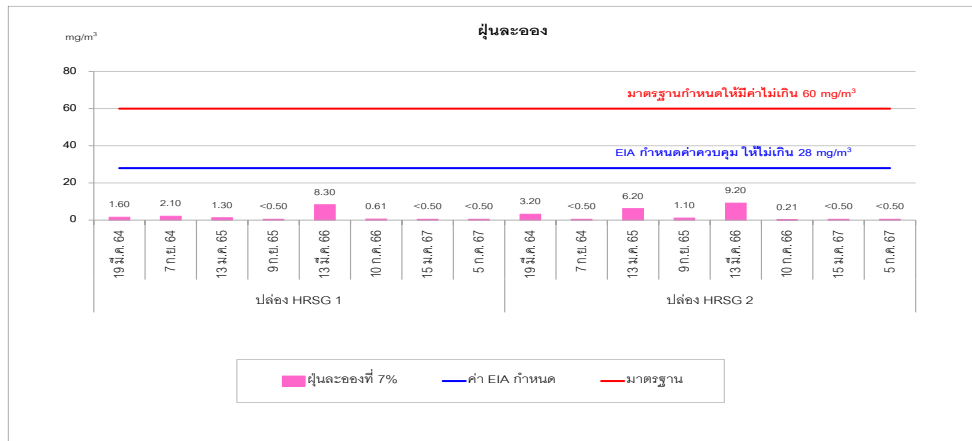
สถานี	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ^{1/} ที่ 7 %O ₂		
		ฝุ่นละออง (mg/m ³)	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)
ปล่อง HRSG 1	19 มี.ค. 64	1.6	48.60	0.66
	7 ก.ย. 64	2.1	18.98	0.07
	13 ม.ค. 65	1.3	29.30	0.28
	9 ก.ย. 65	<0.5	19.07	0.10
	13 มี.ค. 66	8.3	19.75	0.27
	10 ก.ค. 66	0.61	34.96	0.31
	15 ม.ค. 67	<0.5	45.91	0.66
	5 ก.ค. 67	<0.5	22.23	0.50
ปล่อง HRSG 2	19 มี.ค. 64	3.2	34.30	0.40
	7 ก.ย. 64	<0.5	18.47	0.12
	13 ม.ค. 65	6.2	30.53	0.08
	9 ก.ย. 65	1.1	20.66	0.14
	13 มี.ค. 66	9.2	22.74	0.23
	10 ก.ค. 66	0.21	39.71	0.46
	15 ม.ค. 67	<0.5	35.07	0.12
	5 ก.ค. 67	<0.5	20.66	0.44
ค่าที่กำหนด ^{2/}		32.7	60	6
ค่ามาตรฐาน ^{3/}		60	120	20

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

2. ขณะที่ทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องที่ 100% load (full load)

3. ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด พ.ศ. 2556

4. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553



มาตรฐาน : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

ค่าที่กำหนด : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด พ.ศ. 2556

รูปที่ 3.4.2-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) โดยมีจุดตรวจวัด 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย และบริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว จำนวน 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ โดยตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.3-1

1. ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ระหว่างวันที่ 4-9 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี ภาพการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปแสดงดังภาพที่ 3.4.3-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.3-1 ถึง ตารางที่ 3.4.3-3 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24$) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- พื้นที่โรงไฟฟ้า	มีค่าอยู่ในระหว่าง	65.8-66.7	เดซิเบล(เอ)
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย	มีค่าอยู่ในระหว่าง	52.5-59.2	เดซิเบล(เอ)
- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว	มีค่าอยู่ในระหว่าง	53.3-61.6	เดซิเบล(เอ)

(2) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

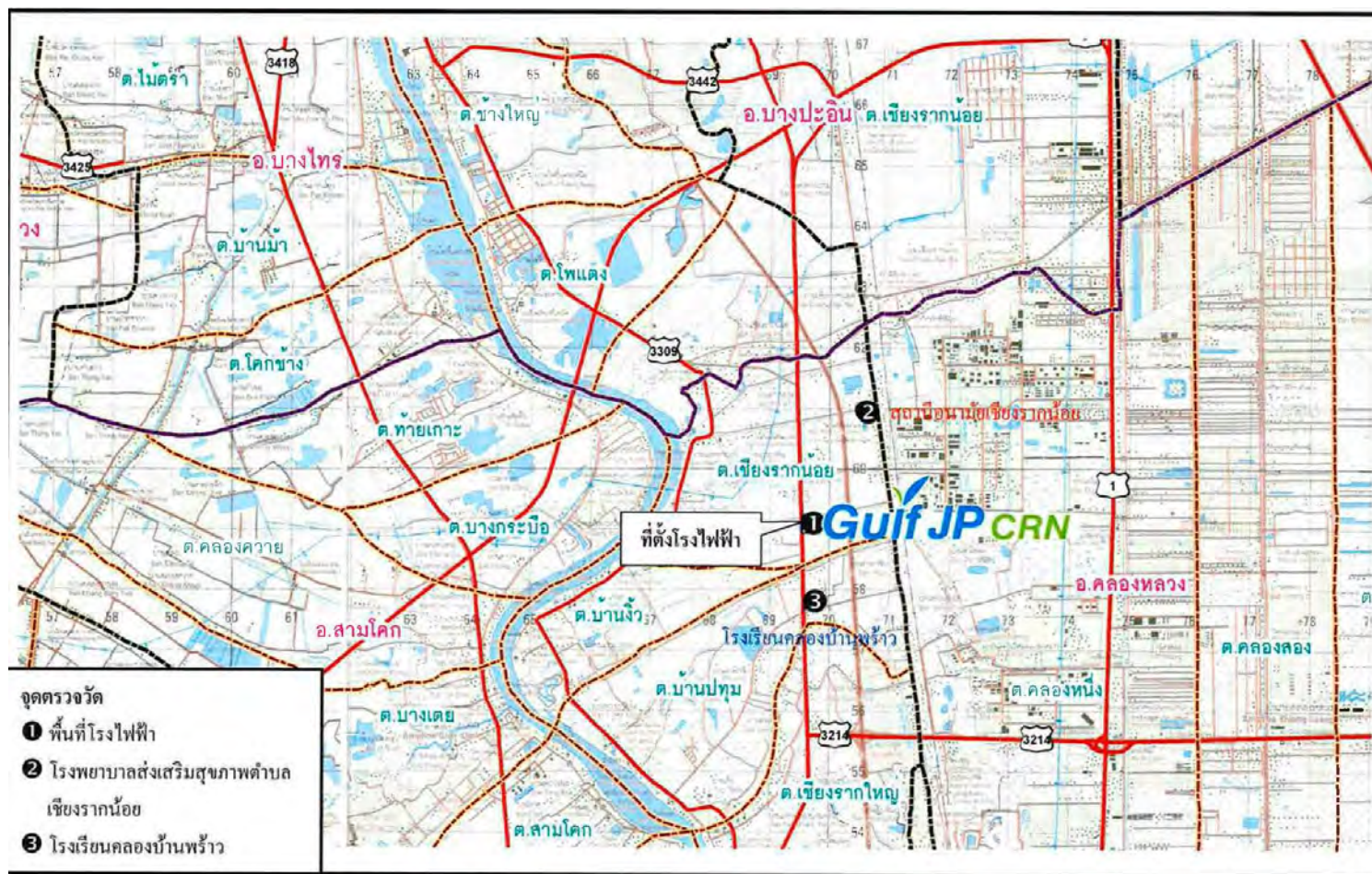
- พื้นที่โรงไฟฟ้า	มีค่าอยู่ในระหว่าง	84.2-90.0	เดซิเบล(เอ)
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย	มีค่าอยู่ในระหว่าง	81.4-100.5	เดซิเบล(เอ)
- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว	มีค่าอยู่ในระหว่าง	86.9-106.1	เดซิเบล(เอ)

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัดดังนี้

- พื้นที่โรงไฟฟ้า	มีค่าอยู่ในระหว่าง	65.2-66.1	เดซิเบล(เอ)
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย	มีค่าอยู่ในระหว่าง	43.1-45.8	เดซิเบล(เอ)
- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว	มีค่าอยู่ในระหว่าง	48.2-52.3	เดซิเบล(เอ)

(4) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัดดังนี้

- พื้นที่โรงไฟฟ้า	มีค่าอยู่ในระหว่าง	71.8-73.1	เดซิเบล(เอ)
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย	มีค่าอยู่ในระหว่าง	58.0-62.0	เดซิเบล(เอ)
- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว	มีค่าอยู่ในระหว่าง	58.3-67.0	เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 3.4.4-1 แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชียงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด



พื้นที่โรงไฟฟ้า



โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย



บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว

ภาพที่ 3.4.4-1 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4.3-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป พื้นที่โรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67
08:00 น. - 09:00 น.	67.0	66.6	66.5	64.4	66.8
09:00 น. - 10:00 น.	66.7	66.3	66.4	64.6	66.1
10:00 น. - 11:00 น.	66.5	66.5	66.4	64.6	66.4
11:00 น. - 12:00 น.	66.4	66.4	66.0	64.3	66.5
12:00 น. - 13:00 น.	66.3	65.8	65.7	64.3	66.5
13:00 น. - 14:00 น.	66.8	66.3	65.9	64.1	66.3
14:00 น. - 15:00 น.	66.7	66.4	66.0	64.0	66.5
15:00 น. - 16:00 น.	66.7	66.1	65.8	64.2	66.8
16:00 น. - 17:00 น.	66.7	66.3	66.0	66.3	67.6
17:00 น. - 18:00 น.	66.6	66.4	66.3	68.2	66.8
18:00 น. - 19:00 น.	67.2	67.1	67.2	67.2	66.7
19:00 น. - 20:00 น.	67.1	66.9	66.9	66.8	66.6
20:00 น. - 21:00 น.	66.9	66.7	66.7	66.5	66.6
21:00 น. - 22:00 น.	66.8	66.5	66.4	66.3	66.4
22:00 น. - 23:00 น.	66.8	66.8	66.6	66.3	66.5
23:00 น. - 00:00 น.	66.6	66.5	66.4	66.0	66.5
00:00 น. - 01:00 น.	66.4	66.2	64.6	65.8	66.6
01:00 น. - 02:00 น.	66.5	66.4	64.7	65.7	66.7
02:00 น. - 03:00 น.	66.6	66.4	64.7	65.8	66.6
03:00 น. - 04:00 น.	66.6	66.4	64.7	66.1	66.6
04:00 น. - 05:00 น.	66.9	66.7	65.2	66.0	66.7
05:00 น. - 06:00 น.	66.8	66.8	65.2	65.9	66.8
06:00 น. - 07:00 น.	66.7	66.4	64.8	66.1	66.6
07:00 น. - 08:00 น.	66.7	66.2	64.6	67.0	66.7

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป พื้นที่โรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	66.7	66.5	65.9	65.8	66.6
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	87.2	84.2	85.1	90.0	87.9
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	66.1	65.9	65.2	65.3	66.1
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	73.1	72.9	71.8	72.3	73.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ

โรงงาน พ.ศ.2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายพรมมี ศรีปัดเนตร

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6523

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณ รักยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.3-2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67
08:00 น. - 09:00 น.	54.5	53.7	54.1	56.0	53.6
09:00 น. - 10:00 น.	57.5	53.0	52.9	53.2	63.4
10:00 น. - 11:00 น.	54.3	52.8	52.5	51.9	64.4
11:00 น. - 12:00 น.	52.5	51.0	51.6	54.4	53.9
12:00 น. - 13:00 น.	57.0	53.0	51.9	56.4	52.2
13:00 น. - 14:00 น.	59.3	53.6	52.7	55.3	53.5
14:00 น. - 15:00 น.	52.8	50.5	53.9	51.6	51.9
15:00 น. - 16:00 น.	53.2	52.2	51.2	51.8	52.8
16:00 น. - 17:00 น.	52.9	53.1	53.7	67.3	54.6
17:00 น. - 18:00 น.	53.5	52.5	54.6	69.7	57.5
18:00 น. - 19:00 น.	54.1	54.8	53.2	53.5	53.1
19:00 น. - 20:00 น.	52.7	50.2	51.6	55.0	55.8
20:00 น. - 21:00 น.	50.0	51.8	51.7	55.0	56.7
21:00 น. - 22:00 น.	50.2	50.7	53.9	52.6	56.2
22:00 น. - 23:00 น.	48.1	50.1	54.1	52.3	55.8
23:00 น. - 00:00 น.	45.3	49.3	52.8	50.5	52.1
00:00 น. - 01:00 น.	46.2	48.1	50.0	52.1	50.8
01:00 น. - 02:00 น.	45.6	50.7	48.3	49.9	53.3
02:00 น. - 03:00 น.	50.4	49.6	49.9	51.2	46.3
03:00 น. - 04:00 น.	45.4	52.2	48.5	51.5	48.7
04:00 น. - 05:00 น.	50.0	52.2	51.1	51.7	52.2
05:00 น. - 06:00 น.	54.7	55.1	55.9	56.6	57.1
06:00 น. - 07:00 น.	55.4	56.2	56.7	57.3	57.6
07:00 น. - 08:00 น.	55.4	54.1	56.1	55.5	55.8

ตารางที่ 3.4.3-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	53.6	52.5	53.1	59.2	56.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	84.7	89.5	81.4	100.5	90.9
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	43.1	44.4	44.5	45.8	44.5
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	58.0	58.8	59.4	62.0	61.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ

โรงงาน พ.ศ.2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายพรมมี ศรีปัดเนตร

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6523

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67
08:00 น. - 09:00 น.	54.2	53.2	54.3	52.8	53.4
09:00 น. - 10:00 น.	52.6	53.8	55.9	54.8	57.9
10:00 น. - 11:00 น.	52.1	55.0	53.3	54.1	67.0
11:00 น. - 12:00 น.	52.4	58.1	53.1	52.1	53.6
12:00 น. - 13:00 น.	56.7	53.6	52.3	52.8	55.2
13:00 น. - 14:00 น.	55.9	54.9	51.1	52.7	53.9
14:00 น. - 15:00 น.	55.8	55.7	52.7	52.5	53.1
15:00 น. - 16:00 น.	55.2	55.8	53.5	52.6	55.5
16:00 น. - 17:00 น.	56.7	56.0	53.5	70.9	54.1
17:00 น. - 18:00 น.	56.4	56.7	56.8	70.0	61.8
18:00 น. - 19:00 น.	55.1	57.0	56.1	55.2	57.7
19:00 น. - 20:00 น.	54.2	56.8	55.3	57.1	59.2
20:00 น. - 21:00 น.	54.0	55.2	53.8	57.0	61.0
21:00 น. - 22:00 น.	53.4	52.0	52.7	56.7	61.8
22:00 น. - 23:00 น.	52.9	53.3	53.1	56.7	61.1
23:00 น. - 00:00 น.	52.5	50.6	51.5	58.6	61.0
00:00 น. - 01:00 น.	50.5	48.5	49.9	58.6	59.0
01:00 น. - 02:00 น.	51.4	48.1	48.4	63.3	63.8
02:00 น. - 03:00 น.	52.0	48.3	48.2	63.2	55.0
03:00 น. - 04:00 น.	50.8	48.4	49.1	57.5	56.6
04:00 น. - 05:00 น.	51.1	49.4	48.8	56.9	59.8
05:00 น. - 06:00 น.	62.3	55.0	53.6	58.6	64.6
06:00 น. - 07:00 น.	55.1	56.1	54.2	54.7	54.5
07:00 น. - 08:00 น.	55.2	55.2	54.3	59.9	57.0

ตารางที่ 3.4.3-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))				
	4-5 ก.ค. 67	5-6 ก.ค. 67	6-7 ก.ค. 67	7-8 ก.ค. 67	8-9 ก.ค. 67
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	55.1	54.5	53.3	61.6	60.1
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	100.4	90.5	86.9	106.1	94.8
ระดับเสียงพื้นฐาน(L90)	50.0	49.9	48.2	50.7	52.3
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	61.7	59.1	58.3	66.6	67.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70				
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115				

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ

โรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายพรมมี ศรีปัดเนตร

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6523

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณ รักยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-6115

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบ ระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24)) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อยและบริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ในระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าใกล้เคียงกันทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมามาทั้งนี้ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.3-3 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.3-2

ตารางที่ 3.4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

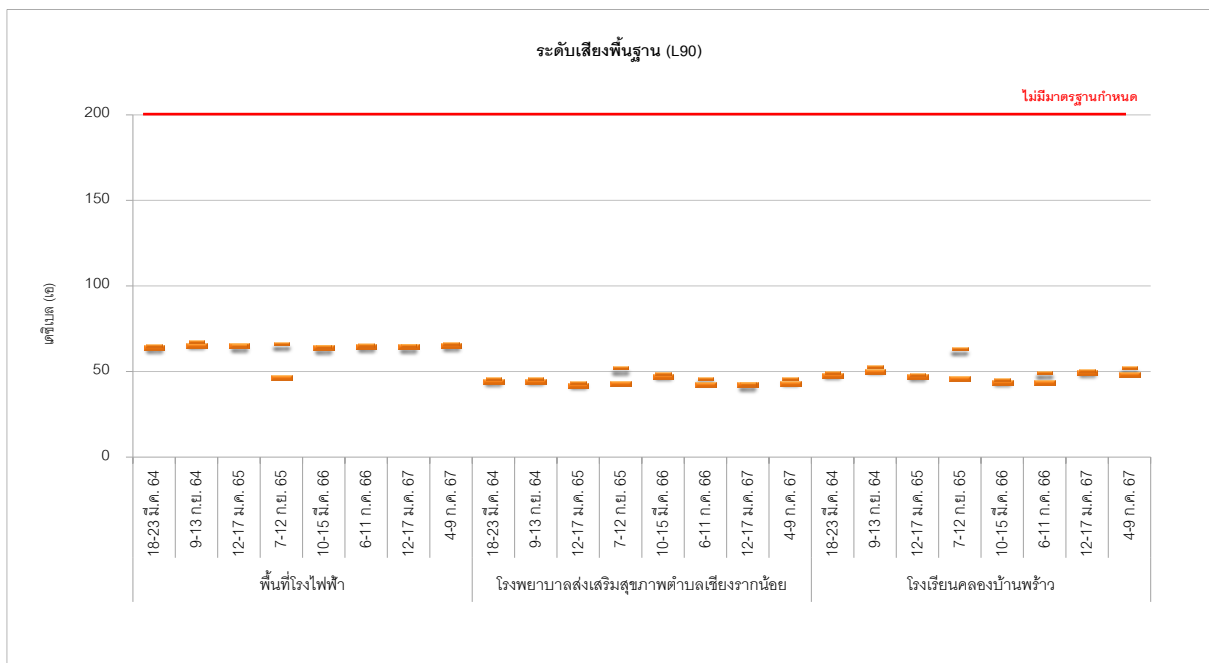
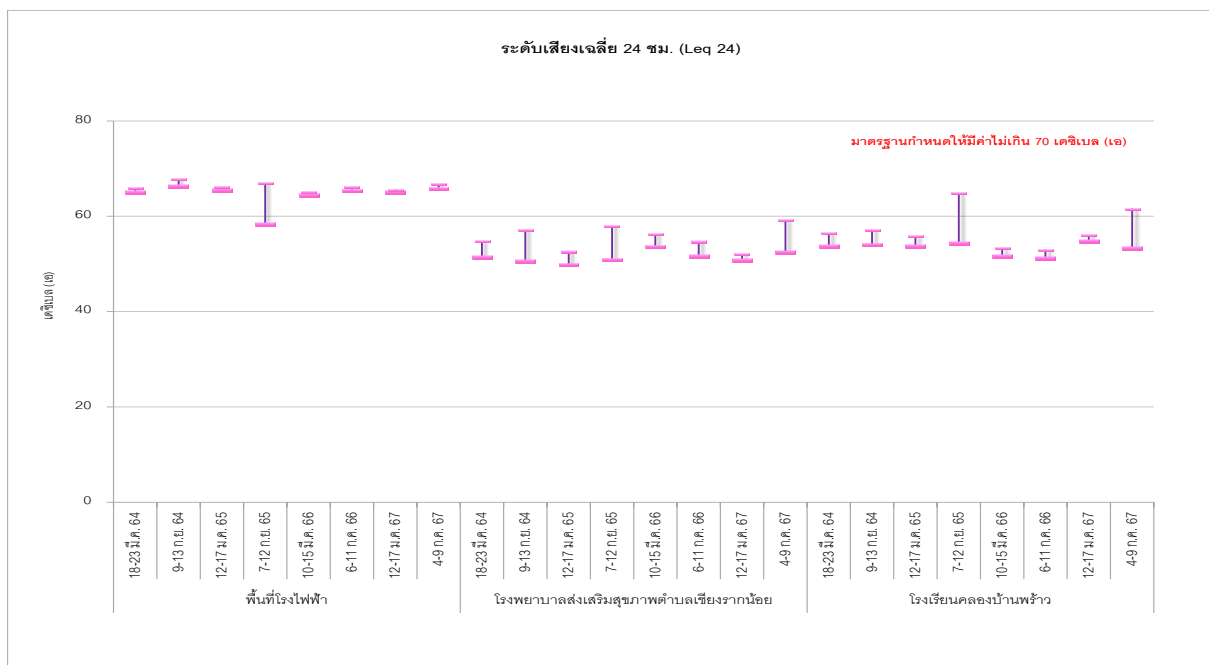
สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)
พื้นที่โรงไฟฟ้า	18-23 มี.ค. 64	65.1-65.9	64.0-65.0	70.9-72.3
	9-13 ก.ย. 64	66.3-67.8	65.4-67.4	72.5-74.3
	12-17 ม.ค. 65	65.5-66.2	65.1-65.4	72.2-72.6
	7-12 ก.ย. 65	58.3-66.9	46.4-66.3	61.6-73.4
	10-15 มี.ค. 66	64.4-65.1	64.1-64.4	70.4-71.7
	6-11 ก.ค. 66	65.4-66.2	64.8-65.5	71.5-72.5
	12-17 ม.ค. 67	65.1-65.6	64.5-65.1	71.2-72.3
	4-9 ก.ค. 67	65.8-66.7	65.2-66.1	71.8-73.1
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย	18-23 มี.ค. 64	51.4-54.8	44.2-45.7	56.9-61.0
	9-13 ก.ย. 64	50.6-57.2	44.1-46.1	55.2-60.9
	12-17 ม.ค. 65	49.9-52.6	41.6-43.8	55.4-56.8
	7-12 ก.ย. 65	50.9-58.0	42.7-52.1	56.4-65.0
	10-15 มี.ค. 66	53.6-56.2	46.9-48.8	59.1-60.8
	6-11 ก.ค. 66	51.7-54.7	42.3-45.9	57.2-58.9
	12-13 ม.ค. 67	50.8-52.0	42.2-42.7	55.5-56.6
	4-9 ก.ค. 67	52.5-59.2	43.1-45.8	58.0-62.0
ค่ามาตรฐาน		70	-	-

ตารางที่ 3.4.3-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)
โรงเรียนคลองบ้านพร้าว	18-23 มี.ค. 64	53.7-56.5	47.7-49.7	58.1-59.6
	9-13 ก.ย. 64	54.1-57.2	49.8-52.7	58.6-62.5
	12-17 ม.ค. 65	53.8-55.8	47.3-48.5	59.3-60.9
	7-12 ก.ย. 65	54.4-64.8	46.0-63.4	61.0-70.9
	10-15 มี.ค. 66	51.7-53.4	43.4-45.6	58.4-59.7
	6-11 ก.ค. 66	51.2-53.0	43.7-49.4	57.3-60.0
	12-13 ม.ค. 67	54.8-56.0	49.4-50.6	61.1-63.1
	4-9 ก.ค. 67	53.3-61.6	48.2-52.3	58.3-67.0
ค่ามาตรฐาน		70	-	-

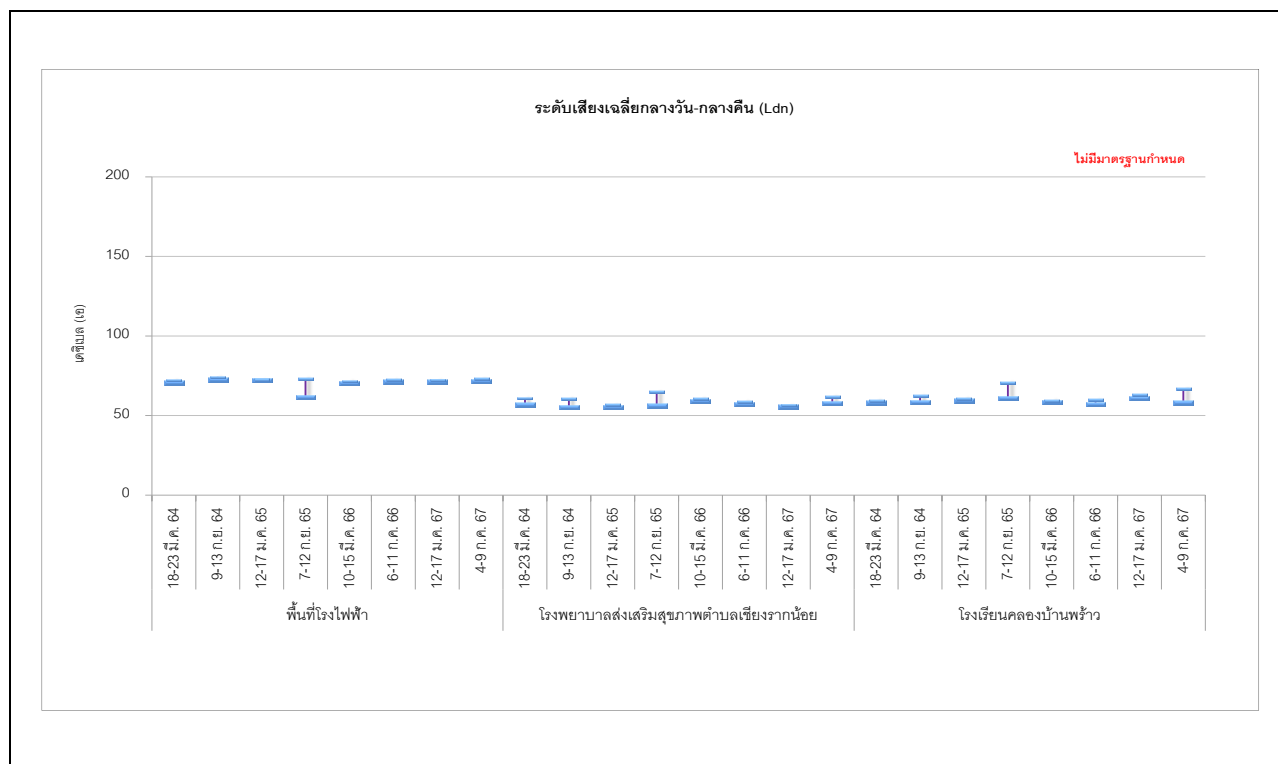
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ. 2548

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



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

รูปที่ 3.4.3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัดระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

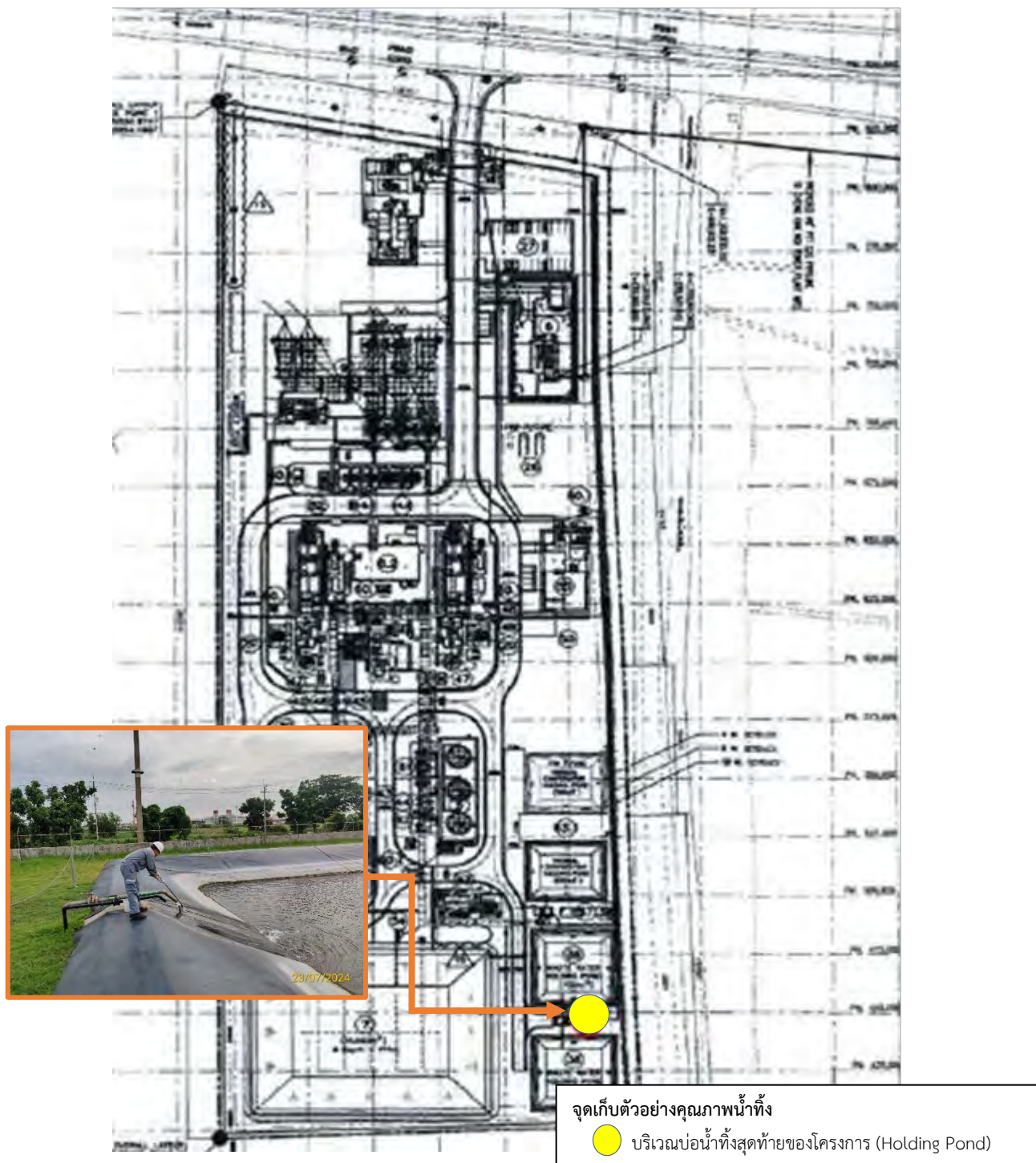
มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เหล็ก (Fe) ทองแดง (Cu) สังกะสี (Zn) ตะกั่ว (Pb) และสี (Color) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการและกำหนดให้ตรวจวัดลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งทุกพารามิเตอร์ตามมาตรฐานน้ำทิ้งตามค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 แผนผังจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4.4-1

1. ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) โดยทำการเก็บตัวอย่างพารามิเตอร์ที่มาตรฐานฯ กำหนด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เหล็ก (Fe) ทองแดง (Cu) สังกะสี (Zn) ตะกั่ว (Pb) และสี (Color) ตำแหน่งและภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งแสดงดังรูปที่ 3.4.4-1 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.4-1 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

- อุณหภูมิ	พบค่าอยู่ในช่วง	28.1-32.7	องศาเซลเซียส
- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าอยู่ในช่วง	7.7-8.0	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่าอยู่ในช่วง	2,236-2,584	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่าอยู่ในช่วง	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอรีนอิสระ	พบค่าอยู่ในช่วง	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	พบค่าอยู่ในช่วง	0.10-1.87	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทองแดง	พบค่า	0.02-0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	พบค่าอยู่ในช่วง	0.47-1.48	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ตะกั่ว	พบค่าอยู่ในช่วง	ตรวจไม่พบ-0.005	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สี	พบค่าอยู่ในช่วง	8-32	เอทีเอ็มไอ

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับค่าเหล็ก ปัจจุบันยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4.4-1 แสดงตำแหน่งและภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4.4-1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond)						มาตรฐาน
		9 ก.ค. 67	13 ส.ค. 67	10 ก.ย. 67	8 ต.ค. 67	12 พ.ย. 67	3 ธ.ค. 67	
Temperature	°C	31.5	32.7	31.7	32.0	29.9	28.1	≤40
pH at 25 degree C	-	8.0	7.8	7.9	7.8	7.7	7.8	5.5-9.0
Total Dissolved Solids	mg/L	2,276	2,236	2,504	2,584	2,444	2,404	≤3,000
Oil & Grease	mg/L	<3	<3	<3	<3	<3	<3	≤5
Residual Free Chlorine	mg/L	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	≤1.0
Iron	mg/L	0.15	0.20	1.87	1.41	1.20	0.10	-
Copper	mg/L	0.02	0.03	0.05	0.03	0.03	0.02	≤2.0
Zinc	mg/L	0.56	0.611	1.48	0.89	1.07	0.47	≤5.0
Lead	mg/L	0.0005	0.0008	0.005	0.003	0.003	ND	≤0.20
Color (at Original pH)	ADMI	13	11	8	15	26	32	≤300
Color (at pH 7.0)	ADMI	12	11	8	15	24	32	≤300

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นาย อิทธิพล ยะโส

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง

ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-4700

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสาวิตรี น้อยแสงี่ยม

ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-4709

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าเชิงรากลน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ ตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด คือ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เหล็ก (Fe) ทองแดง (Cu) สังกะสี (Zn) ตะกั่ว (Pb) และสี (Color) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบดัง **ตารางที่ 3.4.4-2** กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดัง **รูปที่ 3.4.4-2**

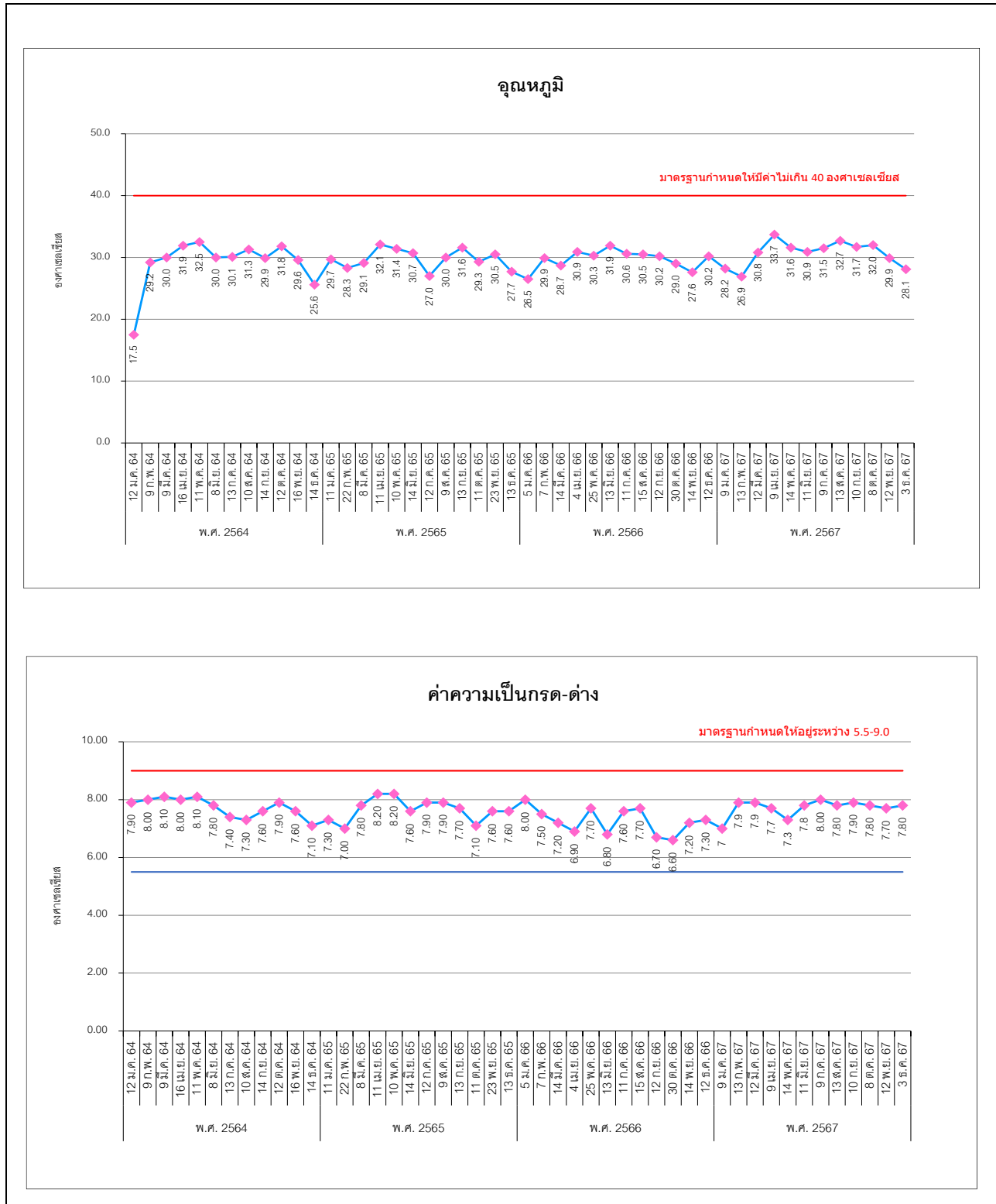
ตารางที่ 3.4.4-2 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง									
	Temp. °C	pH -	Color ^{1/} ADMI	TDS mg/L	Oil & Grease mg/L	Free Cl ₂ mg/L	Iron mg/L	Copper mg/L	Zinc mg/L	Lead mg/L
12 ม.ค. 64	17.5	7.9	21	2,496	<3.0	<0.1	0.09	0.03	0.61	0.0006
9 ก.พ. 64	29.2	8.0	14	2,496	<3.0	0.3	0.51	0.02	0.77	0.0020
9 มี.ค. 64	30.0	8.1	12	2,612	<3.0	<0.1	0.22	0.02	0.68	0.0010
16 เม.ย. 64	31.9	8.0	10	2,268	<3.0	0.2	0.14	0.01	0.56	0.0009
11 พ.ค. 64	32.5	8.1	7	2,352	<3.0	0.1	0.20	0.01	0.51	0.0010
8 มิ.ย. 64	30.0	7.8	12	2,384	<3.0	<0.1	0.32	0.01	0.52	0.0010
13 ก.ค. 64	30.1	7.4	7	1,836	<3.0	0.2	0.12	0.01	0.70	0.0005
10 ส.ค. 64	31.3	7.3	6	2,324	<3.0	0.5	0.17	0.01	0.77	0.0010
14 ก.ย. 64	29.9	7.6	18	2,184	<3.0	0.1	0.18	0.03	0.35	0.0010
12 ต.ค. 64	31.8	7.9	17	2,220	<3.0	0.1	0.21	0.02	0.35	0.0010
16 พ.ย. 64	29.6	7.6	23	2,376	<3.0	0.2	0.18	0.03	0.34	0.0010
14 ธ.ค. 64	25.6	7.1	27	2,448	3.0	0.2	0.20	0.03	0.49	0.0020
11 ม.ค. 65	29.7	7.3	31	2,676	<3	<0.1	0.23	0.03	0.42	0.0010
22 ก.พ. 65	28.3	7	14	2,012	<3	<0.1	0.16	0.02	1.34	0.0010
8 มี.ค. 65	29.1	7.8	8	2,320	<3	0.2	0.14	0.02	0.73	0.0008
11 เม.ย. 65	32.1	8.2	22	2,524	4	0.2	0.05	0.01	0.53	0.0005
10 พ.ค. 65	31.4	8.2	15	2,148	4	0.1	0.11	0.01	0.42	0.0009
14 มิ.ย. 65	30.7	7.6	16	2,408	<3	<0.1	0.2	0.02	0.45	0.0010
12 ก.ค. 65	27.0	7.9	16	2,128	3	<0.1	0.08	0.02	0.38	<0.0005
9 ส.ค. 65	30.0	7.9	28	2,344	<3	0.6	0.16	0.02	0.64	0.0008
13 ก.ย. 65	31.6	7.7	19	2,168	<3	0.4	0.12	0.02	0.64	0.0006
11 ต.ค. 65	29.3	7.1	16	2,280	3	<0.1	0.16	0.02	0.86	0.0008
23 พ.ย. 65	30.5	7.6	40	2,668	3	0.8	0.14	0.02	0.70	0.0009
13 ธ.ค. 65	27.7	7.6	27	2,484	4	0.1	0.11	0.02	0.87	0.0005
มาตรฐาน	≤40	5.5-9.0	≤300	≤3,000	≤5	≤1	-	≤2	≤5	≤0.2

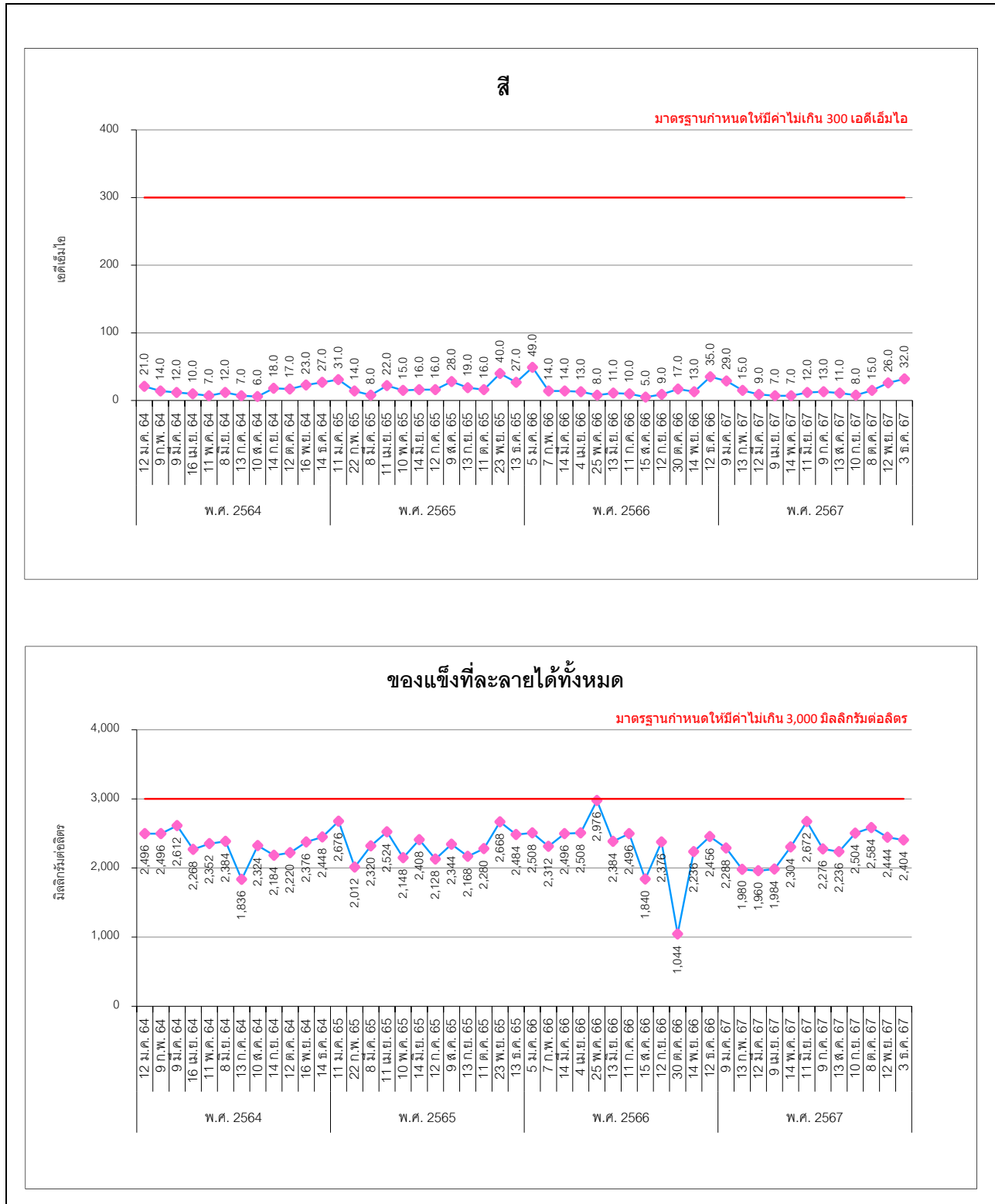
ตารางที่ 3.4.4-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง									
	Temp. °C	pH -	Color ^{1/} ADMI	TDS mg/L	Oil & Grease mg/L	Free Cl ₂ mg/L	Iron mg/L	Copper mg/L	Zinc mg/L	Lead mg/L
5 ม.ค. 66	26.5	8.0	49	2,508	<3	0.3	0.10	0.02	0.61	0.001
7 ก.พ. 66	29.9	7.5	14	2,312	3	0.2	0.06	0.02	1.12	<0.0005
14 มี.ค. 66	28.7	7.2	14	2,496	<3	<0.1	0.15	0.02	4.18	0.0008
4 เม.ย. 66	30.9	6.9	13	2,508	<3	<0.1	0.10	0.01	0.85	<0.0005
25 พ.ค. 66	30.3	7.7	8	2,976	<3	0.2	0.10	0.02	0.84	<0.0005
13 มิ.ย. 66	31.9	6.8	11	2,384	<3	0.3	0.13	0.02	0.71	0.0006
11 ก.ค. 66	30.6	7.6	10	2,496	<3	<0.1	0.10	0.02	0.95	0.0005
15 ส.ค. 66	30.5	7.7	5	1,840	<3	0.5	0.12	0.02	0.51	<0.0005
12 ก.ย. 66	30.2	6.7	9	2,376	<3	<0.1	0.17	0.02	0.64	0.0007
30 ต.ค. 66	29.0	6.6	17	1,044	<3	0.2	0.24	0.02	0.67	0.002
14 พ.ย. 66	27.6	7.2	13	2,236	<3	<0.1	0.07	0.03	0.64	<0.0005
12 ธ.ค. 66	30.2	7.3	35	2,456	<3	<0.1	0.14	0.03	0.43	0.0006
9 ม.ค. 67	28.2	7.0	29	2,288	<3	0.9	0.21	0.02	0.58	0.0006
13 ก.พ. 67	26.9	7.9	15	1,980	<3	0.1	0.09	0.02	0.59	0.0006
12 มี.ค. 67	30.8	7.9	9	1,960	<3	0.8	0.45	0.02	0.78	0.0009
9 เม.ย. 67	33.7	7.7	7	1,984	<3	<0.1	0.2	0.02	0.71	0.0008
14 พ.ค. 67	31.6	7.3	7	2,304	<3	0.2	0.24	0.02	0.7	0.0007
11 มิ.ย. 67	30.9	7.8	12	2,672	<3	<0.1	0.41	0.02	0.59	0.001
9 ก.ค. 67	31.5	8.0	13	2,276	<3	<0.1	0.15	0.02	0.56	0.0005
13 ส.ค. 67	32.7	7.8	11	2,236	<3	<0.1	0.2	0.03	0.611	0.0008
10 ก.ย. 67	31.7	7.9	8	2,504	<3	<0.1	1.87	0.05	1.48	0.005
8 ต.ค. 67	32.0	7.8	15	2,584	<3	<0.1	1.41	0.03	0.89	0.003
12 พ.ย. 67	29.9	7.7	26	2,444	<3	<0.1	1.2	0.03	1.07	0.003
3 ธ.ค. 67	28.1	7.8	32	2,404	<3	<0.1	0.1	0.02	0.47	ND
มาตรฐาน	≤40	5.5-9.0	≤300	≤3,000	≤5	≤1	-	≤2	≤5	≤0.2

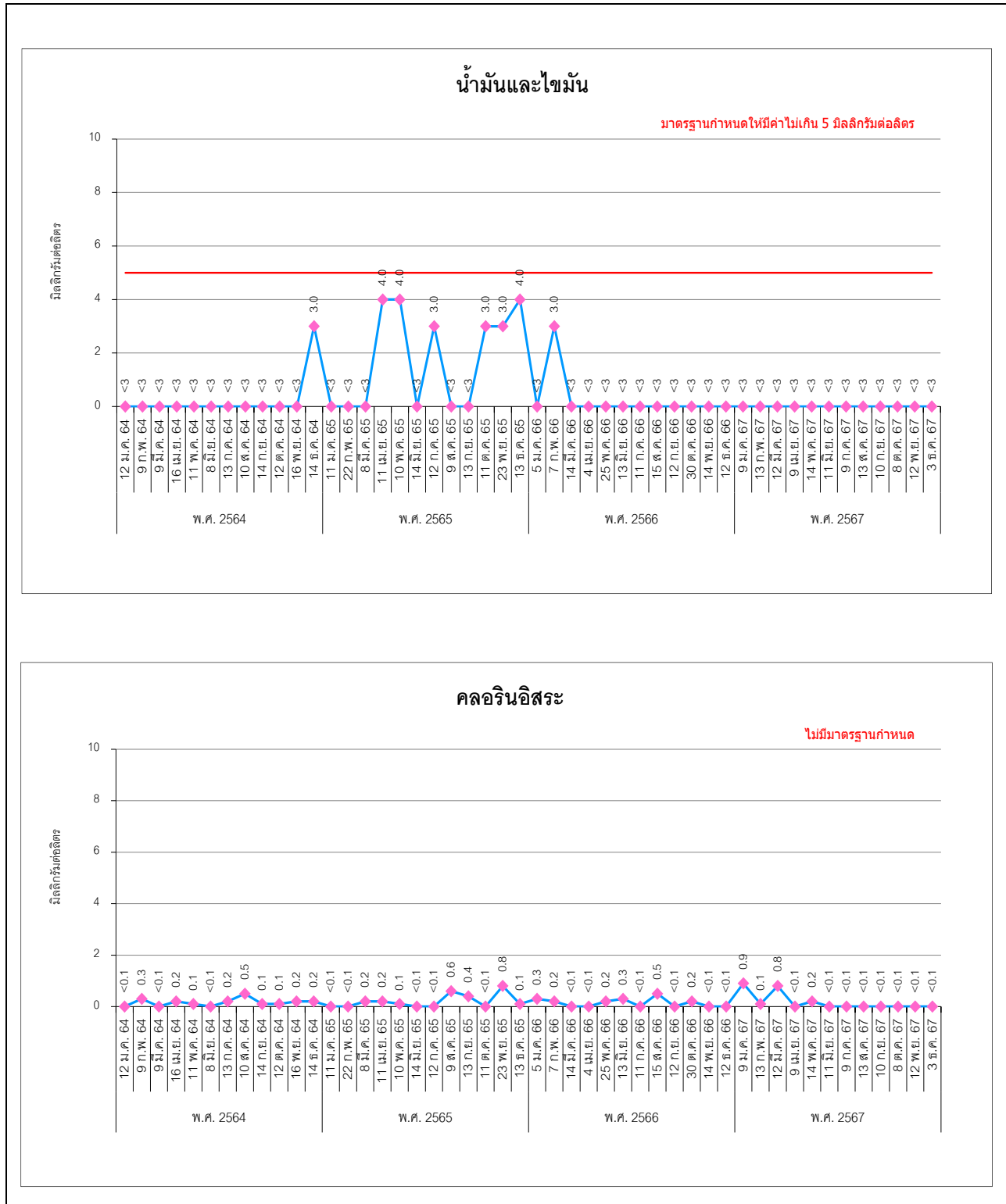
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565



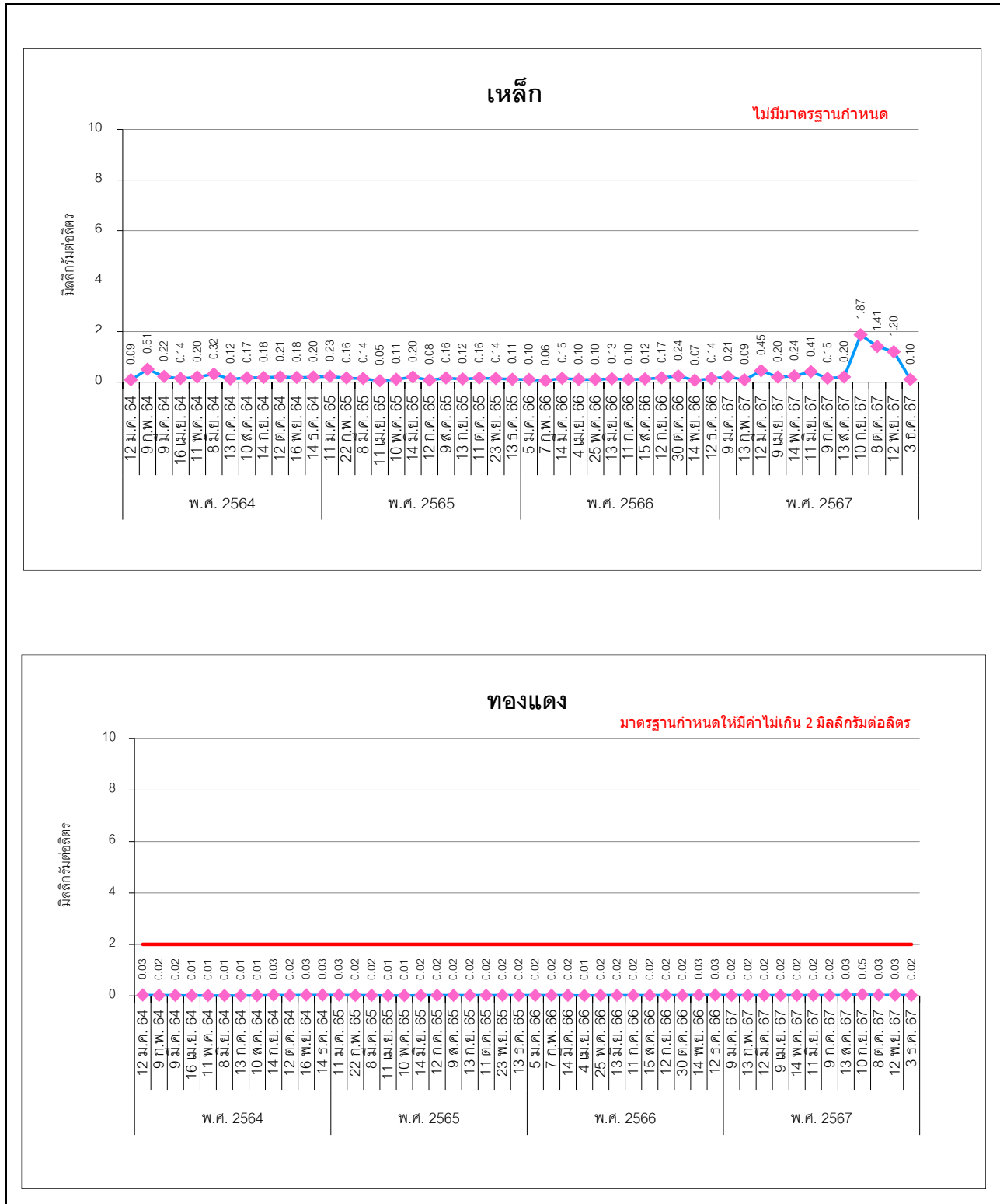
รูปที่ 3.4.4-2 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



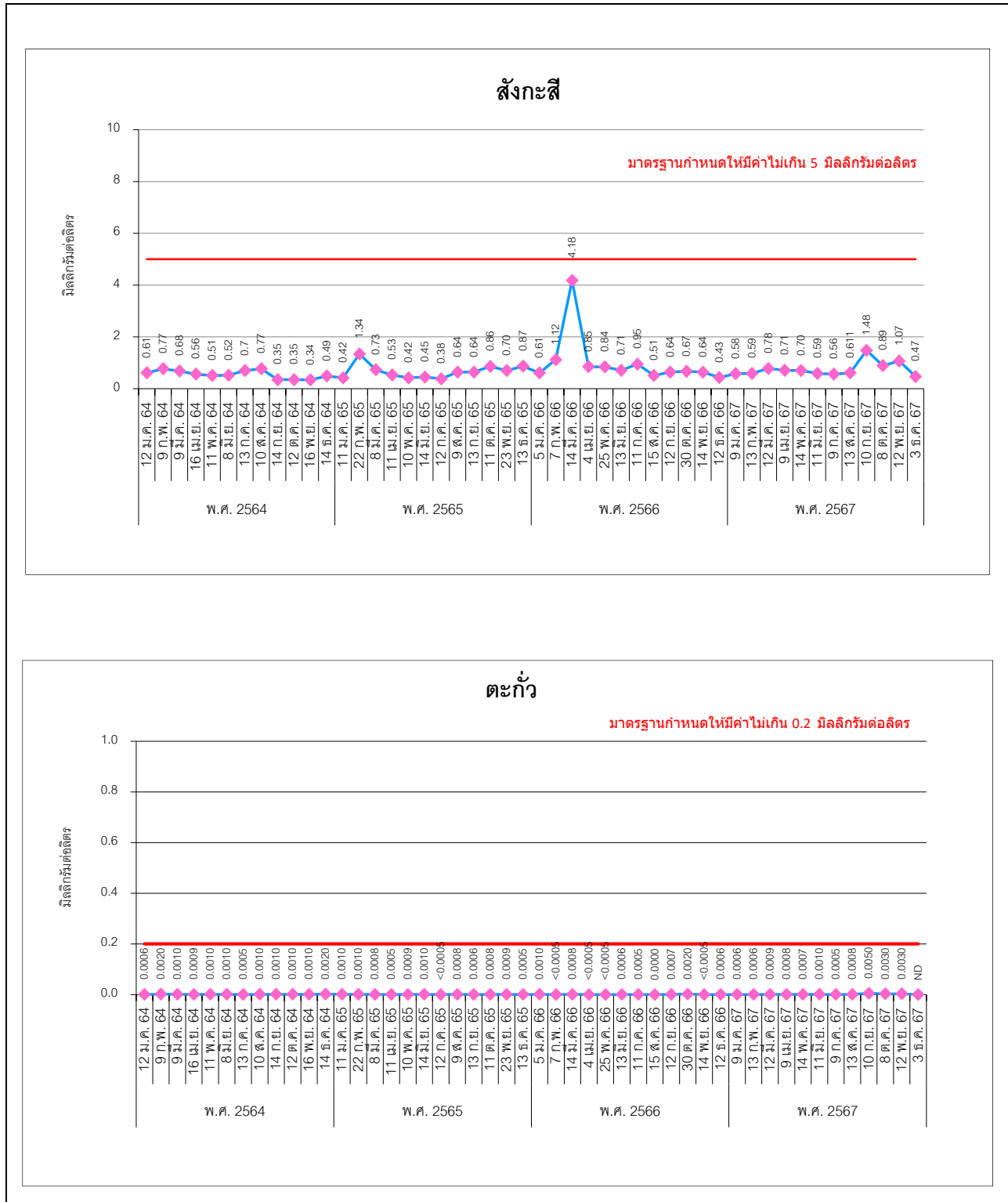
รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.5 คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) คลอรีนอิสระ (Residual Free Chlorine) ค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) เหล็ก (Fe) ทองแดง (Cu) สังกะสี (Zn) และตะกั่ว (Pb) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า และแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการและกำหนดให้ตรวจวัดลักษณะสมบัติของน้ำที่ทุกพารามิเตอร์ตามมาตรฐานน้ำทิ้งตามค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 แผนผังจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4.5-1

1. ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 สถานี ได้แก่ แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า และแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า พารามิเตอร์ที่ตรวจวิเคราะห์ตามที่มาตรการฯ กำหนด โดยทำการเก็บตัวอย่าง 2 ครั้ง ได้แก่ วันที่ 14 สิงหาคม และวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดินแสดงดังรูปที่ 3.4.5-1 ภาพที่ 3.4.5-1 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.5-1 ถึง ตารางที่ 3.4.5-2 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

(1) บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

- ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.003	และ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	มีค่าเท่ากับ	2.48	และ	0.52	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	0.002	และ	0.0005	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	0.008	และ	0.007	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าออกซิเจนละลาย	มีค่าเท่ากับ	6.9	และ	4.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ปริมาณน้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	และ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.3	และ	7.4	
- คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	และ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	32.1	และ	30.6	องศาเซลเซียส
- สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	164	และ	144	มิลลิกรัมต่อลิตร

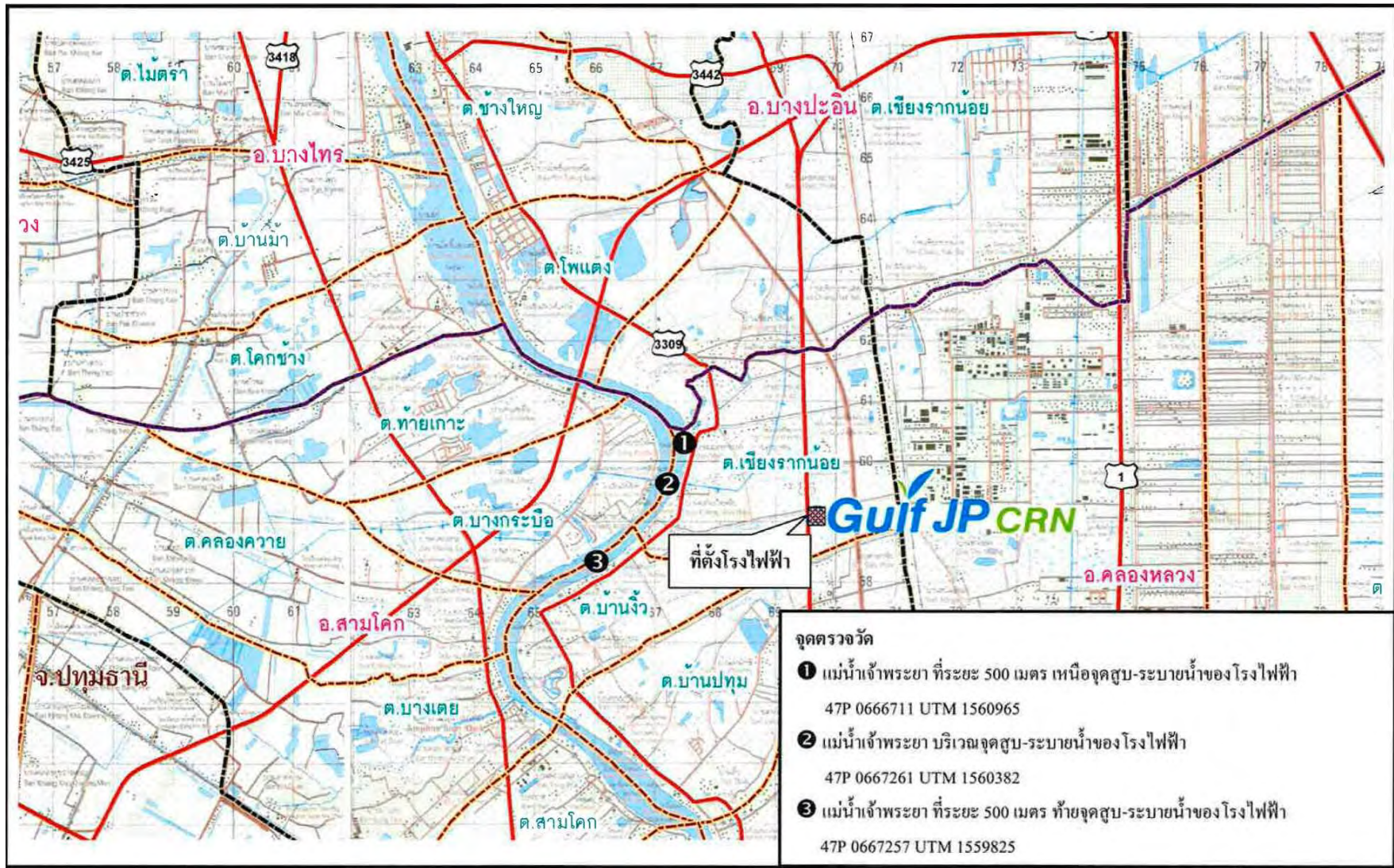
(2) บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

- ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.003	และ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	มีค่าเท่ากับ	2.77	และ	0.56	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	0.002	และ	<0.0005	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	0.009	และ	0.007	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าออกซิเจนละลาย	มีค่าเท่ากับ	7.1	และ	4.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ปริมาณน้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	และ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.3	และ	7.5	
- คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	และ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	32.0	และ	30.5	องศาเซลเซียส
- สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	164	และ	174	มิลลิกรัมต่อลิตร

(3) บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

- ทองแดง	มีค่าเท่ากับ	0.003	และ	0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	มีค่าเท่ากับ	2.92	และ	0.52	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ตะกั่ว	มีค่าเท่ากับ	0.002	และ	0.007	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	มีค่าเท่ากับ	0.01	และ	<0.005	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าออกซิเจนละลาย	มีค่าเท่ากับ	6.5	และ	4.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ปริมาณน้ำมันและไขมัน	มีค่าเท่ากับ	<3	และ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าเท่ากับ	7.4	และ	7.4	
- คลอรีนอิสระ	มีค่าเท่ากับ	<0.1	และ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อุณหภูมิ	มีค่าเท่ากับ	31.4	และ	90.8	องศาเซลเซียส
- สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มีค่าเท่ากับ	152	และ	140	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศ
คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) สำหรับแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 และประเภทที่ 4
พบว่า ทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4.5-1 แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน



บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า



บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า



บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

ภาพที่ 3.4.5-1 แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน

ตารางที่ 3.4.5-1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	LOD	ผลการตรวจวิเคราะห์						มาตรฐาน	
			แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า		แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า		แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า			
			วันที่เก็บตัวอย่าง			14 ส.ค. 67	19 พ.ย. 67	14 ส.ค. 67	19 พ.ย. 67	14 ส.ค. 67
Copper	mg/L	0.00005	0.003	0.001	0.003	0.001	0.003	0.001	≤ 0.10	≤ 0.10
Iron	mg/L	0.0001	2.48	0.52	2.77	0.56	2.92	0.52	-	-
Lead	mg/L	0.00005	0.002	0.0005	0.002	<0.0005	0.002	0.007	≤ 0.05	≤ 0.05
Zinc	mg/L	0.0001	0.008	0.007	0.009	0.007	0.01	<0.005	≤ 1	≤ 1
Dissolved Oxygen	mg/L	-	6.9	4.0	7.1	4.3	6.5	4.0	≥ 4.0	≥ 4.0
Oil and Grease	mg/L	-	<3	<3	<3	<3	<3	<3	-	-
pH		-	7.3	7.4	7.3	7.5	7.4	7.4	5.0-9.0	5.0-9.0
Residual Free Chlorine	mg/L	-	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	-
Temperature	°C	-	32.1	30.6	32.0	30.5	31.4	30.8	๘'	๘'
Total Chlorine	mg/L	-	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	-
Total Dissolved solids	mg/L	-	164	144	164	174	152	140	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 3

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 4

: LOD; Limit of Detection หมายถึง ความเข้มข้นต่ำสุดที่เครื่องสามารถตรวจพบได้

: ๘' หมายถึง เป็นไปตามสภาพธรรมชาติ แต่เปลี่ยนแปลงได้ไม่เกิน 3 องศาเซลเซียส

: * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอิทธิพล ยะโส

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชนัญกาญจน์ อิมขม ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0008 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณแม่น้ำเจ้าพระยา จำนวน 3 สถานี ได้แก่ แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า และแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด คืออุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) คลอรีนอิสระ (Residual Free Chlorine) ค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) เหล็ก (Fe) ทองแดง (Cu) สังกะสี (Zn) และตะกั่ว (Pb) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 และประเภทที่ 4 ยกเว้น ค่าดีไอ บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้าและแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า เก็บตัวอย่าง เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน ทั้งนี้ เนื่องจากในช่วงระหว่าง เดือนตุลาคม-พฤศจิกายน 2565 มีลมมรสุมพายุฝนทำให้มีฝนตกหนัก ซึ่งส่งผลให้จังหวัดทางตอนเหนือต้นแม่น้ำเจ้าพระยารวมทั้งจังหวัดปทุมธานีมีปริมาณน้ำไหลหลากเพิ่มขึ้นและมีน้ำท่วมขังต่อเนื่องยาวนานในหลายพื้นที่จึงอาจเป็นอีกสาเหตุหนึ่งที่มีผลทำให้ลักษณะมวลน้ำแปรปรวนเกิดขึ้นได้ เช่น น้ำมีลักษณะขุ่นขึ้น มีตะกอนสะสมและส่งกลิ่น หรืออาจมีขยะปะปนมากับน้ำ หากถูกสะสมในแม่น้ำแล้วแต่เป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดภาวะมลพิษทางน้ำได้ เป็นต้น อย่างไรก็ตามผลการตรวจวัดค่าออกซิเจนละลายบริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond) ระหว่างเดือนตุลาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 มีค่าอยู่ระหว่าง 7.09-7.98 มิลลิกรัมต่อลิตร เมื่อสถานการณ์น้ำท่วมคลี่คลายและเข้าสู่ฤดูแล้ง พบว่า ค่าออกซิเจนละลายในแม่น้ำเจ้าพระยา กลับสู่สภาวะปกติ แสดงดังผลการตรวจวัดเมื่อเดือนกุมภาพันธ์และพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จึงสรุปได้ว่าค่าออกซิเจนละลายที่พบค่าต่ำในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2565 เป็นผลจากสภาพทางธรรมชาติและไม่ได้เกิดจากผลของการระบายน้ำทิ้งของโครงการ รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดัง **ตารางที่ 3.4.5-2** กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดัง **รูปที่ 3.4.5-2**

ตารางที่ 3.4.5-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า																มาตรฐาน	
		ปี พ.ศ. 2564				ปี พ.ศ. 2565				ปี พ.ศ. 2566				ปี พ.ศ. 2567				ประเภทที่ 3 ^{1/}	ประเภทที่ 4 ^{2/}
		9 ก.พ.	11 พ.ค.	10 ส.ค.	23 พ.ย.	22 ก.พ.	10 พ.ค.	9 ส.ค.	23 พ.ย.	21 ก.พ.	25 พ.ค.	15 ส.ค.	14 พ.ย.	13 ก.พ.	14 พ.ค.	14 ส.ค.	19 พ.ย.		
วันที่เก็บตัวอย่าง																			
Copper	°C	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.001	0.007	0.003	0.001	≤ 0.10	≤ 0.10
Iron		0.56	0.30	0.27	0.78	0.30	0.29	1.50	0.77	0.33	0.26	0.31	0.63	0.29	0.29	2.48	0.52	-	-
Lead	mg/L	0.0004	0.0003	0.0006	0.0006	ND	<0.0005	0.002	<0.0005	ND	<0.0005	ND	0.0006	<0.0005	0.0006	0.002	0.0005	≤ 0.05	≤ 0.05
Zinc	mg/L	0.005	0.01	0.005	0.006	0.006	0.007	0.01	0.007	0.006	0.006	0.006	<0.005	0.006	0.009	0.008	0.007	≤ 1	≤ 1
Dissolved Oxygen	mg/L	5.6	4.7	4.1	4.4	5.2	4.0	4.3	4.1	5.2	5.8	4.5	5.5	5.3	5.8	6.9	4.0	≥ 4.0	≥ 4.0
Oil and Grease	mg/L	<3	<3	<3	<3	<3	3	3	<3	3	<3	<3	<3	<3	6	<3	<3	-	-
pH	mg/L	7.7	7.3	6.8	7.6	7.4	7.9	7.4	7.2	7.8	7.3	7.1	7.2	7.6	7.4	7.3	7.4	5.0-9.0	5.0-9.0
Residual Free Chlorine	mg/L	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	-
Temperature	mg/L	27.6	32.5	31.4	31.2	29.3	31.7	32.5	31.0	29.1	32.6	31.8	31.1	29.6	32.9	32.1	30.6	๘'	๘'
Total Dissolved solids	mg/L	164	184	169	136	204	224	196	204	204	162	200	130	214	171	164	144	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 3
: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 4
: ๘' หมายถึง เป็นไปตามสภาพธรรมชาติ แต่เปลี่ยนแปลงได้ไม่เกิน 3 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า																		มาตรฐาน	
		ปี พ.ศ. 2564				ปี พ.ศ. 2565						ปี พ.ศ. 2566				ปี พ.ศ. 2567				ประเภทที่ 3 ^{1/}	ประเภทที่ 4 ^{2/}
วันที่เก็บตัวอย่าง		9 ก.พ.	11 พ.ค.	10 ส.ค.	23 พ.ย.	22 ก.พ.	10 พ.ค.	9 ส.ค.	23 พ.ย.	13 ธ.ค.	20 ธ.ค.	21 ก.พ.	25 พ.ค.	15 ส.ค.	14 พ.ย.	13 ก.พ.	14 พ.ค.	14 ส.ค.	19 พ.ย.		
Copper	°C	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001	0.003	0.004	-	-	0.002	0.002	0.003	0.001	0.001	0.003	0.003	0.001	≤ 0.10	≤ 0.10
Iron		0.54	0.23	0.25	0.65	0.32	0.29	1.56	0.73	-	-	0.39	0.25	0.35	0.72	0.31	0.28	2.77	0.56	-	-
Lead	mg/L	0.0004	0.0003	0.001	0.0005	ND	<0.0005	0.002	ND	-	-	ND	ND	ND	0.0006	<0.0005	0.0005	0.002	<0.0005	≤ 0.05	≤ 0.05
Zinc	mg/L	<0.005	0.006	<0.005	<0.005	0.006	0.009	0.01	0.010	-	-	<0.005	0.005	<0.005	<0.005	0.007	0.005	0.009	0.007	≤ 1	≤ 1
Dissolved Oxygen	mg/L	5.4	4.9	4.7	4.6	5.1	4.4	5.1	3.6*	2.2*	2.3*	4.7	5.7	5.5	5.5	4.8	6.4	7.1	4.3	≥ 4.0	≥ 4.0
Oil and Grease	mg/L	<3	<3	<3	<3	<3	3	3	<3	-	-	3	<3	<3	<3	<3	6	<3	<3	-	-
pH	mg/L	7.6	7.3	7.0	7.8	7.7	7.9	7.2	7.3	-	-	7.8	7.3	7.4	7.2	7.7	7.6	7.3	7.5	5.0-9.0	5.0-9.0
Residual Free Chlorine	mg/L	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	-	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	-
Temperature	mg/L	27.4	32.3	31.1	31.0	29.2	31.3	31.0	30.6	-	-	28.8	32.7	31.7	30.6	29.1	32.9	32.0	30.5	๓'	๓'
Total Dissolved solids	mg/L	164	192	190	144	218	208	192	184	-	-	194	132	222	140	221	178	164	174	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 3
: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 4
: ๓' หมายถึง เป็นไปตามสภาพธรรมชาติ แต่เปลี่ยนแปลงได้ไม่เกิน 3 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า																		มาตรฐาน	
		ปี พ.ศ. 2564				ปี พ.ศ. 2565				ปี พ.ศ. 2566				ปี พ.ศ. 2567				ประเภทที่ 3 ^{1/}	ประเภทที่ 4 ^{2/}		
วันที่เก็บตัวอย่าง		9 ก.พ.	11 พ.ค.	10 ส.ค.	23 พ.ย.	22 ก.พ.	10 พ.ค.	9 ส.ค.	23 พ.ย.	13 ธ.ค.	20 ธ.ค.	21 ก.พ.	25 พ.ค.	15 ส.ค.	14 พ.ย.	13 ก.พ.	14 พ.ค.	14 ส.ค.	19 พ.ย.		
Copper	°C	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.001	0.003	0.004	-	-	0.003	0.001	0.003	0.001	0.001	0.002	0.003	0.001	≤ 0.10	≤ 0.10
Iron		0.57	0.23	0.26	0.67	0.32	0.26	1.69	0.69	-	-	0.33	0.31	0.28	0.63	0.32	0.31	2.92	0.52	-	-
Lead	mg/L	0.0004	0.0003	0.003	0.0006	ND	<0.0005	0.002	<0.0005	-	-	<0.0005	<0.0005	ND	0.0006	<0.0005	<0.0005	0.002	0.007	≤ 0.05	≤ 0.05
Zinc	mg/L	0.006	0.01	<0.005	0.005	0.007	0.01	0.01	0.01	-	-	0.005	ND	ND	<0.005	<0.005	<0.005	0.01	<0.005	≤ 1	≤ 1
Dissolved Oxygen	mg/L	5.6	5.1	4.0	4.5	5.5	4.1	4.6	3.8*	2.0*	2.5*	5.0	5.8	5.6	5.4	5.4	6.1	6.5	4.0	≥ 4.0	≥ 4.0
Oil and Grease	mg/L	<3	<3	<3	<3	<3	3	3	<3	-	-	<3	<3	<3	<3	<3	3	<3	<3	-	-
pH	mg/L	7.6	7.4	7.0	7.8	7.7	7.9	7.4	7.2	-	-	7.8	7.6	7.5	7.1	7.8	7.7	7.4	7.4	5.0-9.0	5.0-9.0
Residual Free Chlorine	mg/L	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	-	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	-	-
Temperature	mg/L	27.6	32.5	30.9	31.0	29.0	31.3	31.1	30.9	-	-	28.9	32.7	31.9	30.6	29.8	32.6	31.4	30.8	๓'	๓'
Total Dissolved solids	mg/L	176	198	175	136	214	224	190	188	-	-	204	150	202	130	224	175	152	140	-	-

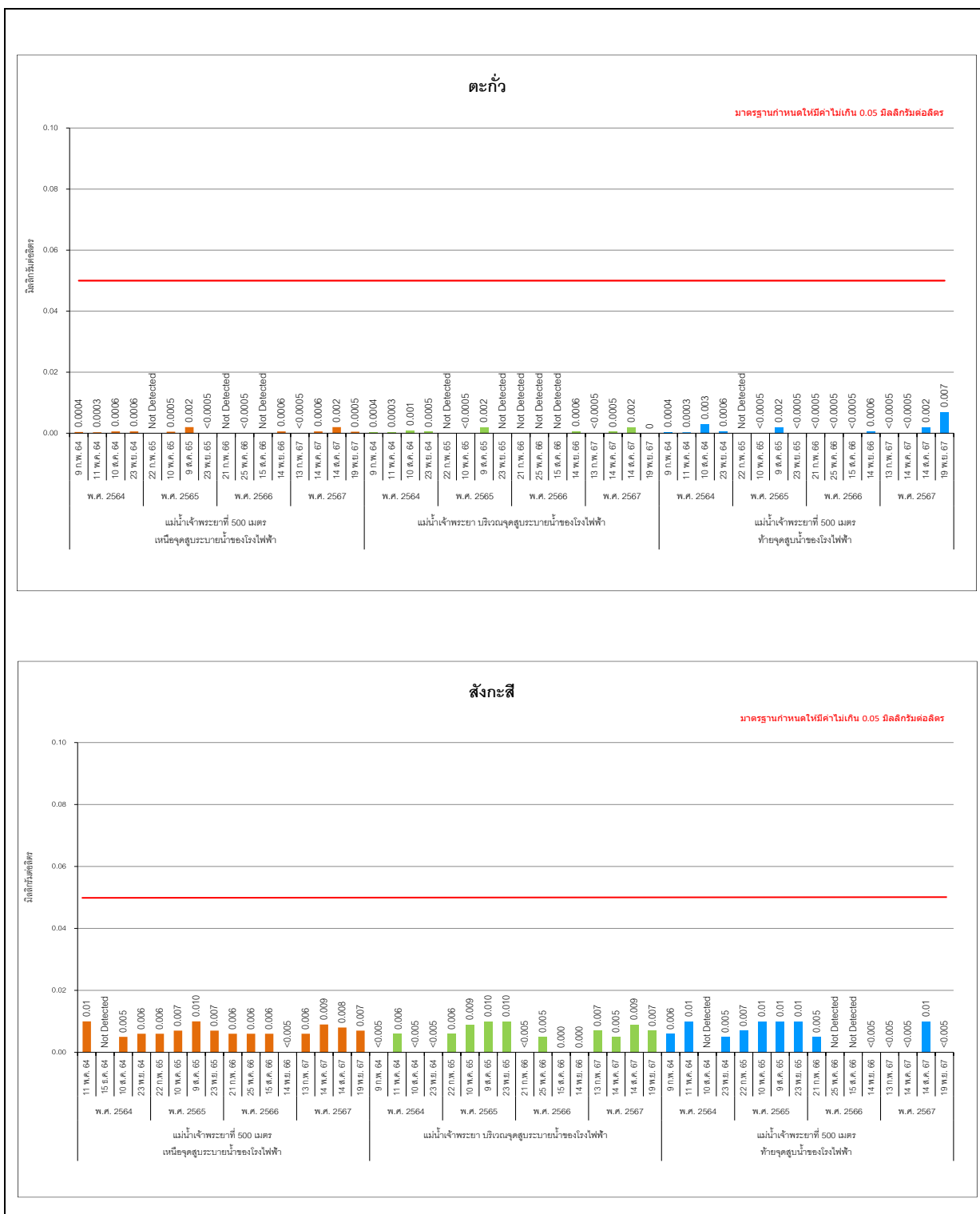
หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 3
: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) สำหรับน้ำผิวดินประเภทที่ 4
: ๓' หมายถึง เป็นไปตามสภาพธรรมชาติ แต่เปลี่ยนแปลงได้ไม่เกิน 3 องศาเซลเซียส

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4.5-2 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

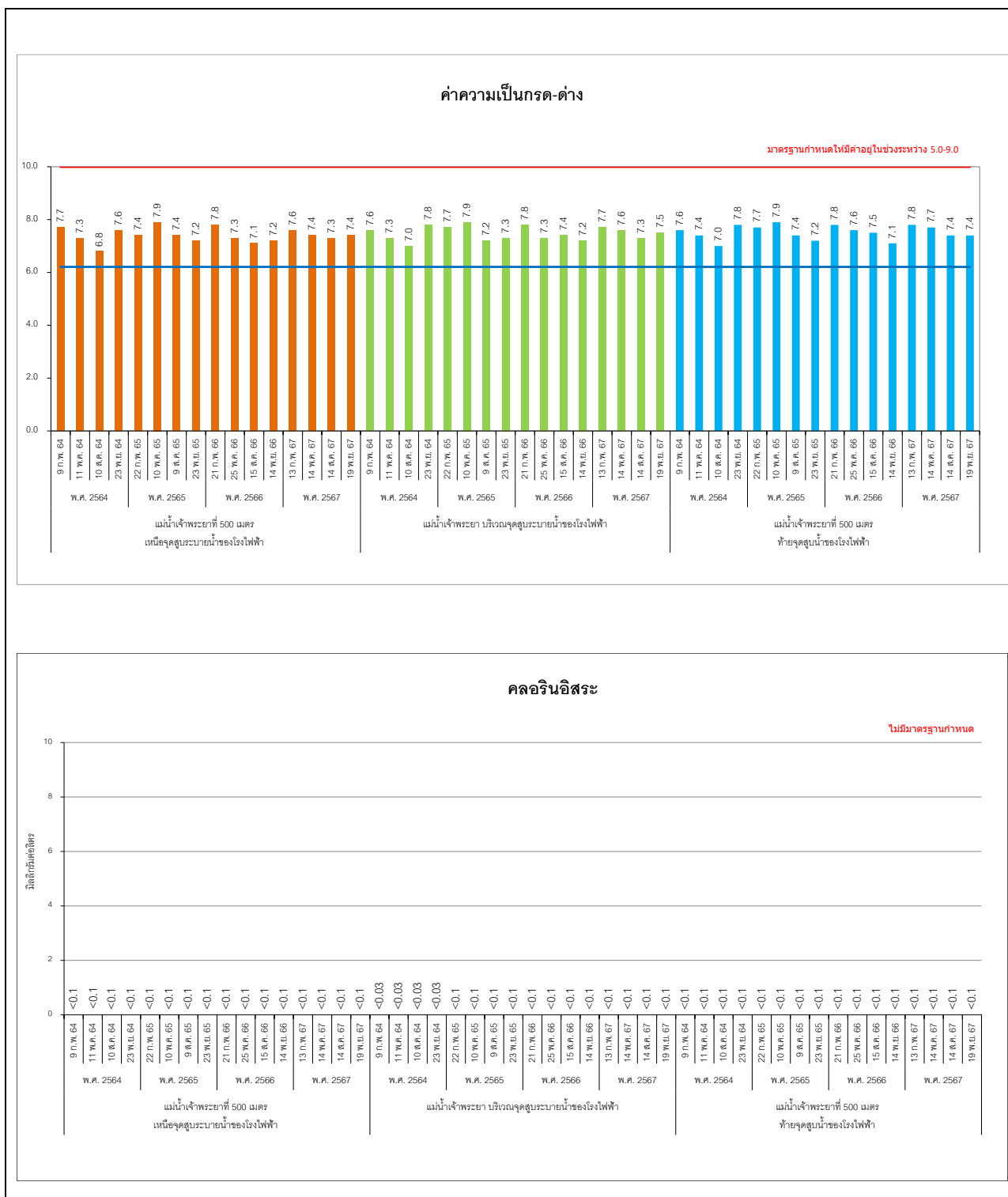


รูปที่ 3.4.5-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



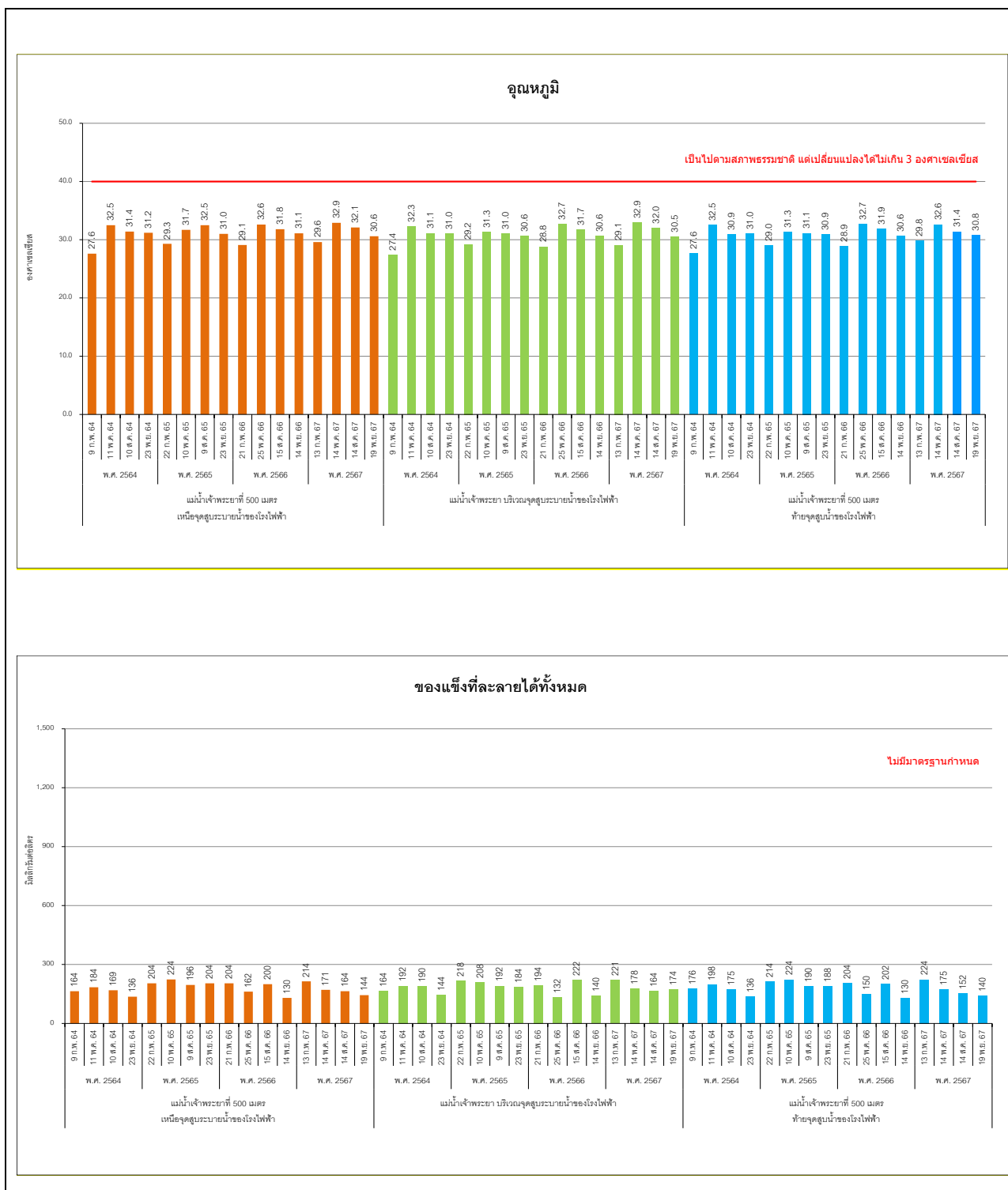
รูปที่ 3.4.5-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4.5-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4.5-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.4.6 นิเวศวิทยาแหล่งน้ำ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจจำนวนชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ไซปลาและลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ จำนวน 3 สถานี ได้แก่ แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า และแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้งและฤดูฝน โดยทำการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ไซปลาและลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน

1. ผลการตรวจวัดนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดจำนวนชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ไซปลาและลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน จำนวน 3 สถานี ได้แก่ แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า และแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นจุดเดียวกันกับจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน โดยโครงการได้ดำเนินการในวันที่ 13 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ภาพการเก็บตัวอย่างการสำรวจนิเวศวิทยาแหล่งน้ำและการทำประมง แสดงดังภาพที่ 3.4.6-1 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.6-1 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

(1) แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

- แพลงก์ตอนพืช พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 9 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 34 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 16 ชนิด รวมทั้งหมด 59 ชนิด มีปริมาณ 2,506 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Oscillatoria* sp. มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.7689 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.6791

- แพลงก์ตอนสัตว์ พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 2 ชนิด และใน Phylum Rotifera จำนวน 3 ชนิด รวมทั้งหมด 5 ชนิด มีปริมาณ 154 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnidium* sp. มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.7372 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.4580

- สัตว์หน้าดิน พบสัตว์หน้าดินจำนวน 3 Phylum ประกอบด้วย Phylum Annelida พบ 1 สกุล ได้แก่ *Nephtys* sp. (โพลีคีต) จำนวน 15 ตัวต่อตารางเมตร Phylum Arthropoda พบ 1 สกุล ได้แก่ *Limnopilos* sp. (ปูแมงมุม) จำนวน 208 ตัวต่อตารางเมตร และ Phylum Mollusca พบ 2 สกุล ได้แก่ *Scaphula* sp. (หอยเจาะไม้) และ *Limnoperna* sp. (หอยกะพงน้ำจืด) จำนวนสกุลละ 89 และ 45 ตัวต่อตารางเมตรตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้มีค่าเท่ากับ 1.0553

- ไข่ปลาลูกปลาวัยอ่อน พบลูกปลาจำนวน 1 วงศ์ประกอบด้วย วงศ์ Cyprinidae พบ 1 กลุ่ม ได้แก่ วงศ์ Cyprinidae (กลุ่มลูกปลาชีว เนื่องจากลูกปลามีขนาดเล็กมากจึงไม่สามารถแยกชนิดได้) จำนวน 7 ตัวต่อ 1,000 ลูกบาศก์เมตร มีค่าดัชนีความหลากหลายเท่ากับ 0.0000 ไม่พบไข่ปลา

(2) แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

- แพลงก์ตอนพืช พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 8 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 30 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 15 ชนิด รวมทั้งหมด 53 ชนิด มีปริมาณ 3,715 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Oscillatoria* sp. มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.3761 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.5985

- แพลงก์ตอนสัตว์ พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 6 ชนิด และใน Phylum Rotifera จำนวน 2 ชนิด รวมทั้งหมด 8 ชนิด มีปริมาณ 181 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnidium* sp. มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.6302 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.7840

- สัตว์หน้าดิน พบสัตว์หน้าดินจำนวน 2 Phylum ประกอบด้วย Phylum Annelida พบ 1 สกุล ได้แก่ *Nephtys* sp. (โพลีคีต) จำนวน 89 ตัวต่อตารางเมตร ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.0000

- ไข่ปลาลูกปลาวัยอ่อน พบลูกปลาจำนวน 1 วงศ์ ประกอบด้วย วงศ์ Cyprinidae พบ 1 กลุ่ม ได้แก่ วงศ์ Cyprinidae (กลุ่มลูกปลาชีว เนื่องจากลูกปลามีขนาดเล็กมากจึงไม่สามารถแยกชนิดได้) จำนวน 22 ตัวต่อ 1,000 ลูกบาศก์เมตร มีค่าดัชนีความหลากหลายเท่ากับ 0.0000 ไม่พบไข่ปลา

(3) แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า

- แพลงก์ตอนพืช พบแพลงก์ตอนพืชใน Division Cyanophyta จำนวน 7 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 37 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 17 ชนิด รวมทั้งหมด 61 ชนิด มีปริมาณ 5,992 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ *Oscillatoria* sp. มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.6136 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.6358

- แพลงก์ตอนสัตว์ พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน Phylum Protozoa จำนวน 5 ชนิด ใน Phylum Rotifera จำนวน 3 ชนิด และใน Phylum Arthropoda จำนวน 2 ชนิด รวมทั้งหมด 10 ชนิด มีปริมาณ 446 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ *Tintinnidium* sp. มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.2995 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.5644

- สัตว์หน้าดิน พบสัตว์หน้าดินจำนวน 1 Phylum ประกอบด้วย Phylum Annelida พบ 2 สกุล ได้แก่ *Nephtys* sp. (โพลีคีต) และ *Nereis* sp. (แม่เพรียง) จำนวนสกุล 15 และ 60 ตัวต่อตารางเมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้มีค่าเท่ากับ 0.5004

- ไข่ปลาลูกปลาวัยอ่อน พบลูกปลาจำนวน 2 วงศ์ ประกอบด้วย วงศ์ Clupeidae พบ 1 ชนิด ได้แก่ Clupeichthys aesarnensis (ลูกปลา ชิวแก้ว) จำนวน 25 ตัวต่อ 1,000 ลูกบาศก์เมตร และวงศ์ Cyprinidae (กลุ่มลูกปลาชิว เนื่องจากลูกปลามีขนาดเล็กมากจึงไม่สามารถแยกชนิดได้) จำนวน 104 ตัวต่อ 1,000 ลูกบาศก์เมตร มีค่าดัชนีความหลากหลายเท่ากับ 0.4917 ไม่พบไข่ปลา

ความหลากหลายทางชีวภาพของสิ่งมีชีวิตประเภทแพลงก์ตอน สามารถนำมาใช้พิจารณา ดัชนีความหลากหลายทางชีวภาพที่บ่งชี้คุณภาพน้ำได้ตามการศึกษาของ Wilhm and Dorris (1968) ซึ่งกำหนดเกณฑ์ในการพิจารณาดัชนีความหลากหลายไว้ดังนี้

ค่าดัชนีความหลากหลาย	เกณฑ์ในการพิจารณา
น้อยกว่า 1.0	คุณภาพน้ำต่ำ (ไม่ค่อยเหมาะสมต่อการอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตในน้ำ)
เท่ากับ 1.0 – 3.0	คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้)
มากกว่า 3.0	คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ดีถึงดีมาก (เหมาะสมต่อการดำรงชีวิตของสิ่งมีชีวิตในน้ำ)

ซึ่งจากผลการวิเคราะห์ค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 0.7372-2.7689 ซึ่งจากการอ้างอิงการพิจารณาคูณภาพน้ำตาม Wilhm and Dorris (1968) สามารถบ่งชี้ได้ว่าคุณภาพน้ำโดยภาพรวมในพื้นที่ส่วนใหญ่ คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้)

ตารางที่ 3.4.6-1 สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
Division Cyanophyta			
Class Cyanophyceae			
Order Chroococcales			
Family Chroococcaceae			
1. <i>Merismopedia</i> sp.	-	20	15
2. <i>Microcystis aeruginosa</i>	6	-	-
Order Nostocales			
Family Oscillatoriaceae			
3. <i>Oscillatoria princeps</i>	-	13	68
4. <i>Oscillatoria</i> sp.	638	1,340	1,650
5. <i>Oscillatoria splendida</i>	6	-	-
6. <i>Oscillatoria tenuis</i>	23	429	225
7. <i>Spirulina platensis</i>	456	590	1,200
Family Nostocaceae			
8. <i>Anabaena</i> sp.	11	7	-
9. <i>Anabaenopsis</i> sp.	11	27	15
10. <i>Cylindrospermum</i> sp.	6	-	-
11. <i>Raphidiopsis</i> sp.	11	34	23

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
Division Chlorophyta			
Class Chlorophyceae			
Order Volvocales			
Family Volvocaceae			
12. <i>Gonium sociale</i>	-	7	-
13. <i>Pandorina morum</i>	46	-	38
Order Tetrasporales			
Family Palmellaceae			
14. <i>Asterococcus superbus</i>	6	7	-
Order Chlorococcales			
Family Hydrodictyaceae			
15. <i>Pediastrum duplex</i>	17	13	30
16. <i>Pediastrum simplex</i>	23	27	15
17. <i>Pediastrum tetras</i>	6	-	8
Family Coelastraceae			
18. <i>Coelastrum microporum</i>	17	-	23
Family Oocystaceae			
19. <i>Ankistrodesmus falcatus</i>	6	-	15
20. <i>Ankistrodesmus</i> sp.	-	7	-
21. <i>Dictyosphaerium pulchellum</i>	6	-	8

ตารางที่ 3.4.6-3(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
22. <i>Oocystis</i> sp.	-	-	8
23. <i>Selenastrum gracile</i>	6	-	-
24. <i>Tetraedron gracile</i>	11	-	-
25. <i>Tetraedron trigonum</i>	-	7	-
Family Scenedesmaceae			
26. <i>Actinastrum hantzschii</i>	6	7	45
27. <i>Crucigenia apiculata</i>	-	27	23
28. <i>Micractinium bornhemense</i>	-	-	8
29. <i>Micractinium pusillum</i>	17	-	15
30. <i>Scenedesmus armatus</i>	11	-	-
31. <i>Scenedesmus dimorphus</i>	-	-	8
32. <i>Scenedesmus opoliensis</i>	6	-	-
33. <i>Scenedesmus quadricauda</i>	11	7	8
34. <i>Scenedesmus</i> sp.	-	-	23
Order Zygomatales			
Family Zygnemataceae			
35. <i>Spirogyra</i> sp.	-	13	-
Family Desmidiaceae			
36. <i>Closterium gracile</i>	11	7	-
37. <i>Closterium lineatum</i>	-	-	15

ตารางที่ 3.4.6-4(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
38. <i>Closterium ralfsii</i>	-	13	-
39. <i>Cosmarium</i> sp.	6	7	-
40. <i>Staurostrum manfeldtii</i>	6	-	-
Class Euglenophyceae			
Order Euglenales			
Family Euglenaceae			
41. <i>Euglena acus</i>	40	13	90
42. <i>Euglena oxyuris</i>	11	7	15
43. <i>Euglena</i> sp.	11	-	15
44. <i>Euglena splendens</i>	-	-	15
45. <i>Euglena viridis</i>	17	7	-
46. <i>Leocinlis ovum</i>	23	20	45
47. <i>Phacus angulatus</i>	6	-	30
48. <i>Phacus hamatus</i>	17	7	15
49. <i>Phacus longicauda</i>	-	-	15
50. <i>Phacus ranula</i>	-	7	-
51. <i>Phacus</i> sp.	17	13	23
52. <i>Phacus tortus</i>	11	7	30
53. <i>Strombomonas acuminata</i>	-	7	23

ตารางที่ 3.4.6-5(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
54. <i>Strombomonas australica</i>	-	-	8
55. <i>Strombomonas deflandrei</i>	-	13	23
56. <i>Strombomonas fluviatilis</i>	17	7	8
57. <i>Strombomonas gibberosa</i>	-	20	30
58. <i>Strombomonas girardiana</i>	6	-	30
59. <i>Strombomonas</i> sp.	11	13	30
60. <i>Trachelomonas crebea</i>	17	40	210
61. <i>Trachelomonas daugerdiana</i>	6	-	-
62. <i>Trachelomonas hispida</i>	63	34	180
63. <i>Trachelomonas mirabilis</i>	-	-	30
64. <i>Trachelomonas similis</i>	29	20	23
65. <i>Trachelomonas zingeri</i>	-	7	-
Division Chromophyta			
Class Bacillariophyceae			
Order Biddulphiales			
Suborder Coscinodiscineae			
Family Thalassiosiraceae			
66. <i>Cyclotella meneghiniana</i>	46	27	135
67. <i>Cyclotella stelligera</i>	274	34	30
68. <i>Stephanodiscus hantzschii</i>	34	87	330

ตารางที่ 3.4.6-6(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
69. <i>Thalassiosira</i> sp. Family Aulacoseiraceae	6	13	60
70. <i>Aulacoseira granulata</i> Order Bacillariales Suborder Fragilariineae Family Fragilariaceae	296	375	870
71. <i>Synedra acus</i>	-	-	8
72. <i>Synedra rumpens</i>	-	-	8
73. <i>Synedra ulna</i> Suborder Bacillariineae Family Eunotiaceae	40	214	38
74. <i>Eunotia formica</i>	-	7	-
75. <i>Eunotia pectinalis</i> Family Cymbellaceae	-	27	53
76. <i>Gomphonema parvulum</i> Family Naviculaceae	-	-	8
77. <i>Gyrosigma attenuatum</i>	23	7	-
78. <i>Gyrosigma</i> sp.	6	20	-
79. <i>Navicula cuspidata</i>	11	13	-

ตารางที่ 3.4.6-7(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
80. <i>Pinnularia gibba</i>	6	-	-
81. <i>Pinnularia grunowii</i>	-	-	8
Family Bacillariaceae			
82. <i>Nitzschia acicularis</i>	6	7	-
83. <i>Nitzschia linearis</i>	-	7	-
84. <i>Nitzschia lorenziana</i>	-	-	8
85. <i>Nitzschia reversa</i>	6	-	-
86. <i>Tryblionella victoriae</i>	6	13	-
Family Surirellaceae			
87. <i>Surirella elegans</i>	-	-	8
88. <i>Surirella ovata</i>	6	-	15
89. <i>Surirella robusta</i>	-	-	23
Class Crysohyceae			
Order Synurales			
Family Mallomonadaceae			
90. <i>Mallomonas litomesa</i>	6	13	8
Class Dinophyceae			
Order Peridinales			
Family Peridiniaceae			
91. <i>Peridinium</i> sp.	46	-	8

ตารางที่ 3.4.6-8(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณแพลงก์ตอนพืช (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
ชนิดแพลงก์ตอนพืช	59	53	61
ปริมาณแพลงก์ตอนพืช	2,506	3,715	5,992
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนพืช	2.7689	2.3761	2.6136
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนพืช	0.6791	0.5985	0.6358

ตารางที่ 3.4.6-2 สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนสัตว์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
Phylum Protozoa			
Subphylum Plasmodroma			
Class Sarcodina			
Subclass Rhizopoda			
Order Testacida			
Family Arcellidae			
1. <i>Arcella</i> sp.	11	13	8
2. <i>Arcella vulgaris</i>	-	7	-
Family Diffugiidae			
3. <i>Centropyxis aculeata</i>	-	7	-
Family Euglyphidae			
4. <i>Euglypha rotunda</i>	-	-	15
Subphylum Ciliophora			
Class Ciliata			
Subclass Spirotricha			
Order Tintinnida			
Family Tintinnididae			
5. <i>Tintinnidium</i> sp.	125	80	293
Family Codonellidae			
6. <i>Tintinnopsis</i> sp.	-	40	53

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนสัตว์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
Subclass Peritricha			
Order Peritrichida			
7. <i>Vorticella</i> sp.	-	20	30
Phylum Rotifera			
Class Monogononta			
Order Ploima			
Family Brachionidae			
8. <i>Anuraeopsis fissa</i>	-	-	8
9. <i>Brachionus caudata</i>	-	7	-
Family Tricercidae			
10. <i>Trichocerca capucina</i>	6	-	-
11. <i>Trichocerca pusills</i>	-	-	8
Family Asplanchnidae			
12. <i>Asplanchna priodonta</i>	6	-	-
Family Synchaetidae			
13. <i>Polyarthra vulgaris</i>	6	7	15

ตารางที่ 3.4.6-2(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนสัตว์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ (หน่วยต่อลิตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
Phylum Arthropoda			
Class Crustacea			
Subclass Branchiopoda			
Order Diplostraca			
Suborder Cladocera			
Family Bosminidae			
14. <i>Bosminopsis negrensis</i>	-	-	8
Subclass Copepoda			
15. Copepod nauplius	-	-	8
ชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	5	8	10
ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์	154	181	446
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์	0.7372	1.6302	1.2995
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนสัตว์	0.4580	0.7840	0.5644

ตารางที่ 3.4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดชนิดสัตว์หน้าดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร เหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
Phylum Annelida			
Class Polychaeta			
Order Phyllodocida			
Family Nephtyidae			
<i>Nephtys</i> sp. (โพลีคีต)	15	89	15
Family Nereididae			
<i>Nereis</i> sp. (แม่เพรียง)	-	-	60
Phylum Arthropoda			
Class Malacostraca			
Order Decapoda			
Family Hymenosomatidae			
<i>Limnopilos</i> sp. (ปูแมงมุม)	208	-	-
Phylum Mollusca			
Class Bivalvia			
Order Arcoida			
Family Arcidae			
<i>Scaphula</i> sp. (หอยเจาะไม้)	89	-	-
Order Mytiloida			
Family Mytilidae			
<i>Limnoperna</i> sp. (หอยกะพงน้ำจืด)	45	-	-

ตารางที่ 3.4.6-3(ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดชนิดสัตว์หน้าดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณ จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณ จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณ จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
ชนิดสัตว์หน้าดิน	4	1	2
ปริมาณสัตว์หน้าดิน	357	89	75
ค่าดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	1.0553	0.0000	0.5004

ตารางที่ 3.4.6-4 สรุปผลการตรวจวัดชนิดไข่และลูกปลา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดไข่ปลาและลูกปลา	ปริมาณไข่ปลาและลูกปลา (ตัว/ฟอง 1,000 ลูกบาศก์เมตร)		
	แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณ จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณ จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณ จุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า
Phylum Chordata			
Subphylum Vertebrata			
Superclass Osteichthyes			
Class Actinopterygii			
Order Clupeiformes			
Family Clupeidae			
<i>Clupeichthys aesamensis</i> (ลูกปลาชีวแก้ว)	-	-	25
Order Cypriniformes			
Family Cyprinidae (กลุ่มลูกปลาชีว)	7	22	104
ชนิดลูกปลา	1	1	2
ปริมาณลูกปลาทั้งหมด	7	22	129
ค่าดัชนีความหลากหลายลูกปลา	0.0000	0.0000	0.4917
ปริมาณไข่ปลา	-	-	-

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบ นิเวศวิทยาแหล่งน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาแหล่งน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าเขียงรากน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดชนิด ปริมาณ และความหนาแน่น และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ไข่ปลาและลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน จำนวน 3 สถานี ได้แก่ แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า และแม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า จากผลการตรวจวัด พบว่า และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ไข่ปลาและลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน พบจำนวนชนิดและความหนาแน่นส่วนใหญ่มีค่าไม่แตกต่างกันมากนัก และเป็นชนิดที่พบได้ทั่วไป ในแหล่งน้ำจืด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.6-5

ตารางที่ 3.4.6-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาในน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ทำการ ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์											
		แพลงก์ตอนพืช			แพลงก์ตอนสัตว์			สัตว์หน้าดิน			ไข่ปลาและลูกปลาวัยอ่อน		
		จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (cell/litre)	Diversity Index	จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (individual/litre)	Diversity Index	จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (individual/m ²)	Diversity Index	จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (individual/m ²)	Diversity Index
แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำ ของโรงไฟฟ้า	9 ก.พ. 64	28	4,185	2.1606	3	24	1.0397	1	45	0.0000	2	427	0.2420
	10 ส.ค. 64	32	8,911	1.8957	4	80	0.9944	4	253	0.9205	2	469	0.6499
	22 ก.พ. 65	30	268,741	0.1178	7	104	1.8701	1	45	0.0000	8	87	0.1095
	9 ส.ค. 65	47	8,665	1.9954	7	2,225	0.3106	4	179	0.9863	3	157	1.0864
	25 พ.ค. 66	45	87,889	1.4480	16	462	2.1615	3	45	1.0986	1	141	0.0000
	15 ส.ค. 66	33	8,010	2.0716	5	131,000	1.2473	3	75	1.0549	3	676	0.6562
	13 ก.พ. 67	20	643	2.3623	4	56	1.2770	2	75	0.6730	3	57	0.7721
	13 ส.ค. 67	59	2,506	2.7689	5	154	0.7372	4	357	1.0553	1	7	0.0000
แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำ ของโรงไฟฟ้า	9 ก.พ. 64	28	2,458	2.6223	6	49	1.6531	2	30	0.6932	2	154	0.1646
	10 ส.ค. 64	23	8,705	1.6949	2	14	0.6931	5	373	1.3214	2	533	0.6663
	22 ก.พ. 65	29	215,034	0.1290	5	70	1.4751	2	105	0.5983	2	101	0.5596
	9 ส.ค. 65	36	7,071	1.8531	9	1,927	0.2803	5	105	1.4751	3	487	1.0254
	25 พ.ค. 66	42	74,732	1.1683	12	315	1.9978	2	75	0.6730	1	492	0.0000
	15 ส.ค. 66	35	18,741	1.3341	4	65,000	1.2508	2	45	0.6365	2	460	0.6000
	13 ก.พ. 67	25	971	2.4909	5	87	1.3381	2	45	0.6365	3	121	0.6574
	13 ส.ค. 67	53	3,715	2.3761	8	181	1.6302	1	89	0.0000	1	22	0.0000

ตารางที่ 3.4.6-5(ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาในน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ทำการ ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์											
		แพลงก์ตอนพืช			แพลงก์ตอนสัตว์			สัตว์หน้าดิน			ไข่ปลาและลูกปลาวัยอ่อน		
		จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (cell/litre)	Diversity Index	จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (individual/litre)	Diversity Index	จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (individual/m ²)	Diversity Index	จำนวน ชนิด	ปริมาณรวม (individual/m ²)	Diversity Index
แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตร ท้ายจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	9 ก.พ. 64	21	1,346	2.2358	4	31	1.3180	3	90	0.8676	2	174	0.3200
	10 ส.ค. 64	27	6,641	1.9398	4	30	1.3322	4	194	1.2333	2	277	0.3430
	22 ก.พ. 65	34	269,281	0.1268	8	203	1.4928	3	75	0.9503	2	121	0.3233
	9 ส.ค. 65	42	8,233	1.9836	10	3,230	0.2870	2	75	0.6730	3	279	1.0413
	25 พ.ค. 66	40	69,250	1.0894	17	325	2.4110	2	90	0.4506	2	436	0.0726
	15 ส.ค. 66	36	21,426	1.2207	4	46,000	1.3228	2	104	0.4126	2	479	0.1926
	13 ก.พ. 67	23	1,275	2.1011	6	111	1.3589	3	135	0.9369	3	123	0.8904
	13 ส.ค. 67	61	5,992	2.6136	10	446	1.2995	2	75	0.5004	2	129	0.4917

หมายเหตุ : Diversity Index = 0 หมายถึง ตรวจพบเพียงชนิดเดียว จึงไม่สามารถคำนวณความหลากหลายได้
: - หมายถึง ตรวจไม่พบ

3.4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1. ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA) ได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคลที่ตัวพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า ปีละ 4 ครั้ง โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) จำนวน 3 บุคคลต่อครั้ง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (TWA-12 hr) จำนวน 2 บุคคลต่อครั้ง

(1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA) 2 ครั้ง ได้แก่ ครั้งที่ 1 ในวันที่ 7 สิงหาคม ครั้งที่ 2 ในวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยผลการตรวจสามารถสรุปได้ดังนี้

- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) มีปริมาณเสียงสะสมอยู่ในช่วง ร้อยละ <1.0-9.3 เมื่อนำมาคำนวณหาระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA) มีค่าอยู่ในช่วง 56.5-74.7 เดซิเบล(เอ)
- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (TWA-12 hr) มีปริมาณเสียงสะสมอยู่ในช่วง ร้อยละ 2.5-30.2 เมื่อนำมาคำนวณหาระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA) มีค่าอยู่ในช่วง 67.0-77.8 เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำมาคำนวณหาระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) และเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัดและการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) พบว่าค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.7-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.7-1



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 3)

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) (ครั้งที่ 1)

ภาพที่ 3.4.7-1 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2)

ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (TWA-12 hr) (ครั้งที่ 1)

ภาพที่ 3.4.7-1 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2)



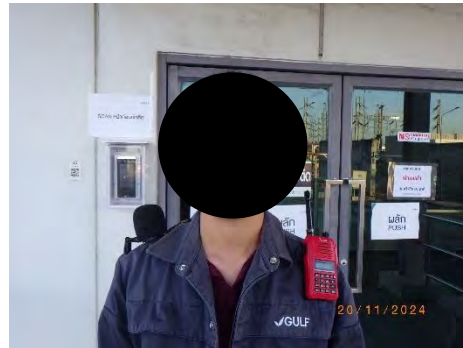
พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 3)

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) (ครั้งที่ 1)

ภาพที่ 3.4.7-1 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1)



พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2)

ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (TWA-12 hr) (ครั้งที่ 2)

ภาพที่ 3.4.7-1 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)

ตารางที่ 3.4.7-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน (TWA) (dB(A))
			ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) (dB(A))	
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง					
ครั้งที่ 1 พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1) :	7 ส.ค. 67	08:00 AM - 04:00 PM	5.9	72.7	85
พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2) :	7 ส.ค. 67	08:00 AM - 04:00 PM	9.3	74.7	85
พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 3) :	7 ส.ค. 67	08:00 AM - 04:00 PM	2.8	69.4	85
ครั้งที่ 2 พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1) :	20 พ.ย. 67	08:00 AM - 04:00 PM	<1	56.5	85
พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2) :	20 พ.ย. 67	08:00 AM - 04:00 PM	7.2	73.6	85
พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 3) :	20 พ.ย. 67	08:00 AM - 04:00 PM	4.8	71.8	85
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง					
ครั้งที่ 1 พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1) :	7 ส.ค. 67	07:04 AM - 07:04 PM	17.8	75.5	83
พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2) :	7 ส.ค. 67	07:04 AM - 07:04 PM	21.9	76.4	83
ครั้งที่ 2 พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 1) :	20 พ.ย. 67	07:00 AM - 07:00 PM	30.2	77.8	83
พนักงานในพื้นที่การผลิตของโรงไฟฟ้า (คนที่ 2) :	20 พ.ย. 67	07:00 AM - 07:00 PM	2.5	67.0	83

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงาน เกี่ยวกับ
ระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียงรวมทั้งระยะเวลาและประเภท

กิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)

^{2/} ประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการ
ทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายมนัสวิน มนัสวิน

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายวิชาญ ชูณห์รัตน์ ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-6113

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

(2) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคลที่ตัวพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า ปีละ 4 ครั้ง โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) จำนวน 3 บุคคลต่อครั้ง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (TWA-12 hr) จำนวน 2 เมื่อนำผลการตรวจวัดไปเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงาน เกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียงรวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ.2562) และประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการดังตารางที่ 3.4.7-2

ตารางที่ 3.4.7-2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน (TWA) (dB(A))
		ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) (dB(A))	
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	2 ก.พ. 64, 4, 11 มี.ย. 64	69.8-78.9	85
	27 ก.ย. 64, 9 พ.ย. 64	68.8-75.5	85
	10 ม.ค. 65, 26 เม.ย. 65	60.2-75.4	85
	1, 8 ส.ค. 65, 2 พ.ย. 65	57.9-83.1	85
	27 ก.พ. 66, 29 พ.ค. 66	71.6-77.8	85
	22 ส.ค. 66, 24 พ.ย. 66	67.5-81.4	85
	7 ก.พ. 67, 31 พ.ค. 67	57.4-84.1	85
	7 ส.ค. 67, 20 พ.ย. 67	56.5-74.7	
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	2 ก.พ. 64, 4, 11 มี.ย. 64	66.5-74.5	83
	27 ก.ย. 64, 9 พ.ย. 64	66.2-82.9	83
	10 ม.ค. 65, 26 เม.ย. 65	68.4-76.5	83
	1, 8 ส.ค. 65, 2 พ.ย. 65	68.0-80.8	83
	27 ก.พ. 66, 29 พ.ค. 66	72.4-75.3	83
	22 ส.ค. 66, 24 พ.ย. 66	64.3-70.5	83
	7 ก.พ. 67, 31 พ.ค. 67	61.8-74.6	83
	7 ส.ค. 67, 20 พ.ย. 67	67.0-77.8	

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงาน เกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียงรวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)

^{2/} ประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

2. ความร้อนภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT) จำนวน 7 สถานี คือ บริเวณ Condenser Exhaust unit บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (steam Turbine) บริเวณ Generator บริเวณ Combustion Turbine 1 บริเวณ Combustion Turbine 2 และ บริเวณ Control Room ปีละ 4 ครั้ง

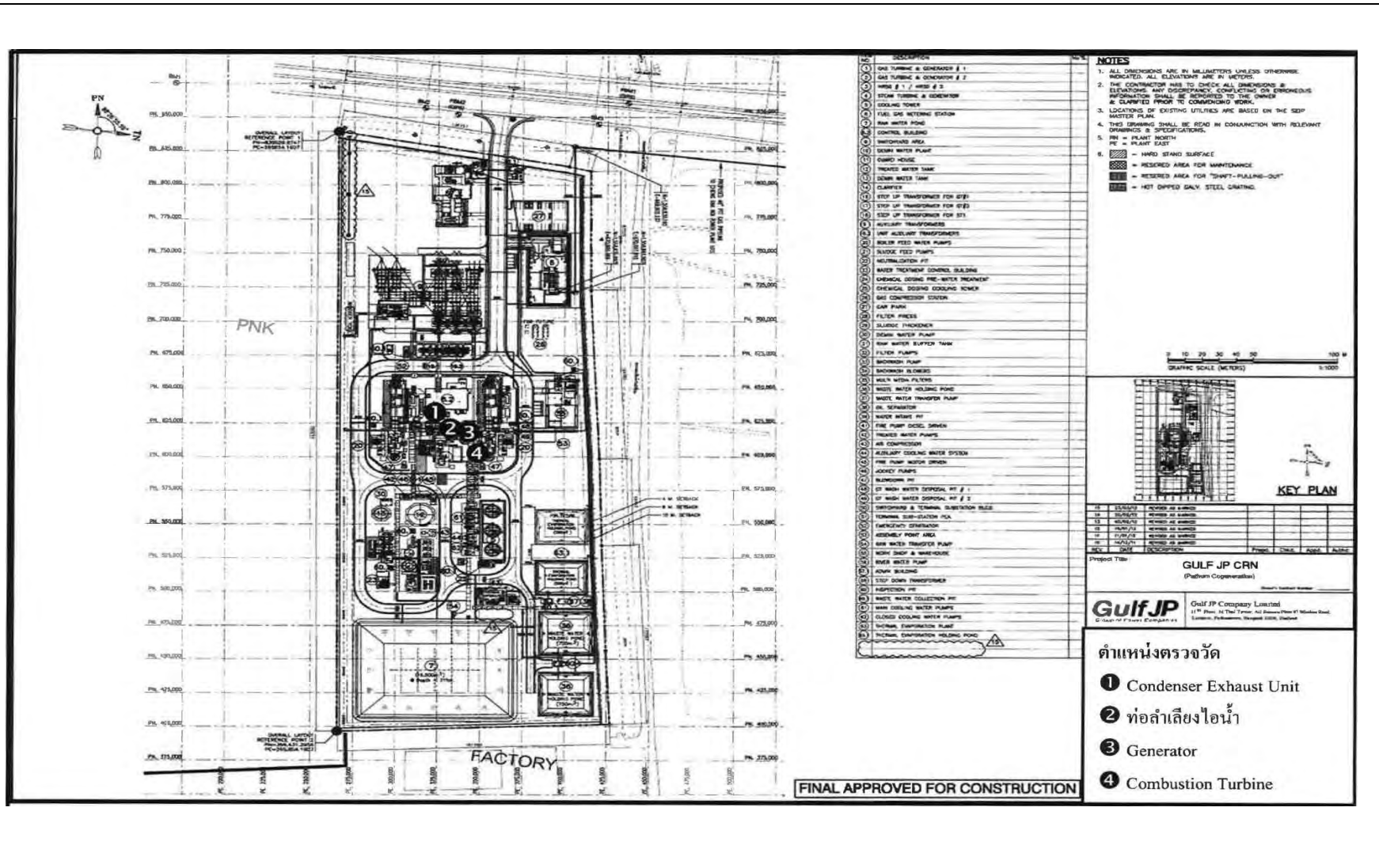
(1) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ครั้งที่ 1 ในวันที่ 7 สิงหาคม ครั้งที่ 2 ในวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ Condenser Exhaust unit บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำบริเวณ Generator และบริเวณ Combustion Turbine 1 โดยผลการตรวจสามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณ Condenser Exhaust unit	พบค่าเท่ากับ	30.6 และ 28.2	องศาเซลเซียส
บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	พบค่าเท่ากับ	33.7 และ 30.9	องศาเซลเซียส
บริเวณ Generator	พบค่าเท่ากับ	33.1 และ 29.8	องศาเซลเซียส
บริเวณ Combustion Turbine 1	พบค่าเท่ากับ	30.7 และ 26.9	องศาเซลเซียส

พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและตามประกาศกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.7-1 ภาพที่ 3.4.7-2 และตารางที่ 3.4.7-3



รูปที่ 3.4.7-1 แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าเชิงรกราน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด



บริเวณ Condenser Exhaust Unit



บริเวณท่อปล่อยไอน้ำ



บริเวณ Generator



บริเวณ Combustion Turbine 1

ภาพที่ 3.4.7-2 แสดงการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 3.4.7-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัด (องศาเซลเซียส)				ลักษณะงาน	มาตรฐาน (WBGT) (°C)
			NWB	GT	DB	WBGT		
7 ส.ค. 67	บริเวณ Condenser Exhaust Unit	120	28.2	36.7	35.3	30.6	งานเบา	34.0
	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	120	29.8	42.8	42.6	33.7		
	บริเวณ Generator	120	29.6	41.2	40.9	33.1		
	บริเวณ Combustion Turbine 1	120	27.9	38.2	35.2	30.7		
20 พ.ย. 67	บริเวณ Condenser Exhaust Unit	120	24.9	36.0	34.0	28.2	งานเบา	34.0
	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	120	27.3	39.5	38.4	30.9		
	บริเวณ Generator	120	26.3	37.8	37.5	29.8		
	บริเวณ Combustion Turbine 1	120	24.3	33.2	32.9	26.9		

มาตรฐาน : กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายนายมนัสวิน มนัสวิน
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-225-ค-6523
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-6113
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

(2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

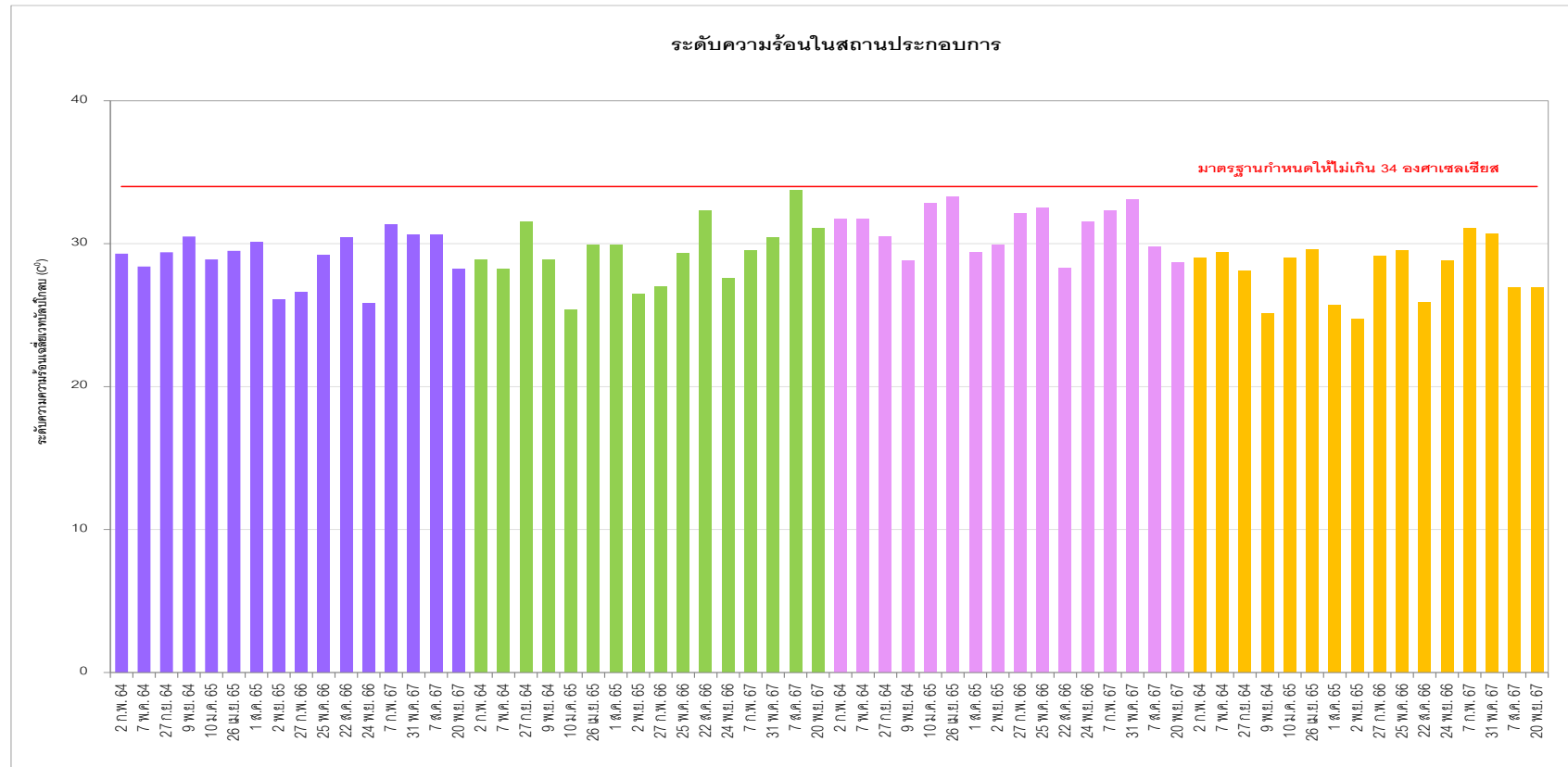
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ Condenser Exhaust unit บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ บริเวณ Generator และบริเวณ Combustion Turbine 1 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และตามประกาศกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 3.4.7-2 และตารางที่ 3.4.7-4

ตารางที่ 3.4.7-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	WBGT (องศาเซลเซียส)			
	บริเวณ Condenser Exhaust Unit	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	บริเวณ Genertor	บริเวณ Gas Turbine 1
2 ก.พ. 64	29.3	28.9	28.8	25.9
7 พ.ค. 64	28.4	28.2	31.7	29.0
27 ก.ย. 64*	29.4	31.5	31.7	29.4
9 พ.ย. 64*	30.5	28.9	30.5	28.1
10 ม.ค. 65	28.9	25.4	28.8	25.1
26 เม.ย. 65	29.5	29.9	32.8	29.0
1 ส.ค. 65	30.1	29.9	33.3	29.6
2 พ.ย. 65	26.1	26.5	29.4	25.7
27 ก.พ. 66	26.6	27.0	29.9	24.7
25 พ.ค. 66	29.2	29.3	32.1	29.1
22 ส.ค. 66	30.4	32.3	32.5	29.5
24 พ.ย. 66	25.8	27.6	28.3	25.9
7 ก.พ. 67	31.3	29.5	31.5	28.8
31 พ.ค. 67	30.6	30.4	32.3	31.1
7 ส.ค. 67	30.6	33.7	33.1	30.7
20 พ.ย. 67	28.2	30.9	29.8	26.9
มาตรฐาน	34.0			

มาตรฐาน : กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



มาตรฐาน : กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่างและเสียง พ.ศ. 2559

รูปที่ 3.4.7-2 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3. แสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และบริเวณ Workshop ปีละ 4 ครั้ง

(1) ผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

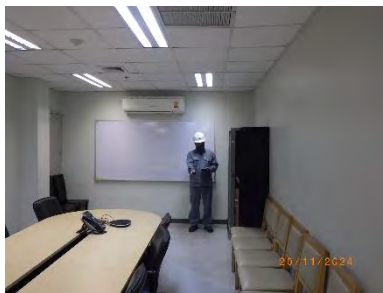
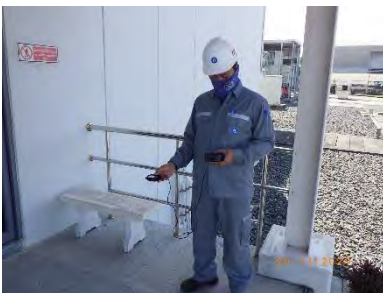
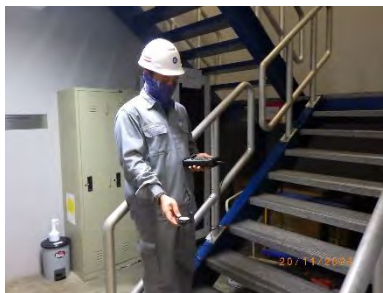
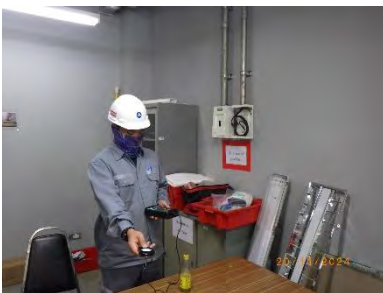
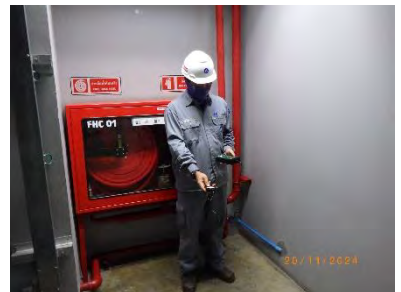
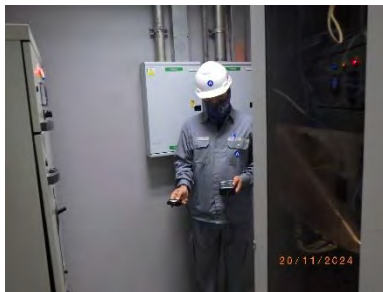
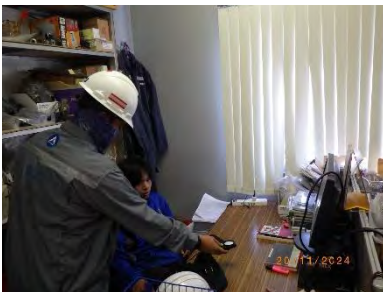
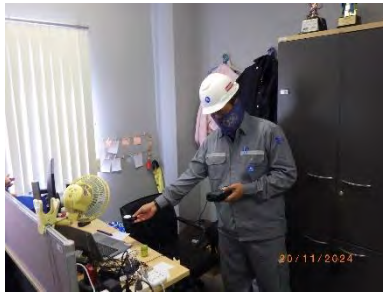
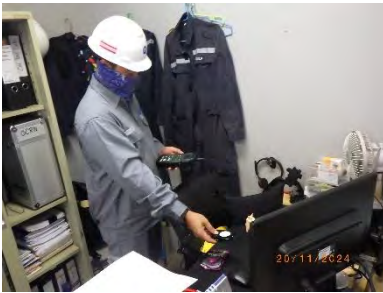
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 1 ในวันที่ วันที่ วันที่ ครั้งที่ 1 ในวันที่ 7 สิงหาคม ครั้งที่ 2 ในวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยตรวจวัดจำนวน 8 สถานี คือ บริเวณ Administration Building, Maintenance Building # Floor 1, Maintenance Building # Floor 2, Lab Chemical Building, Control Room Building # Floor 1, Control Room Building # Floor 2, Control Room Building # Floor 3 และ Boiler Steam Turbine Gas Turbine โดยสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

ช่วงเวลากลางวัน

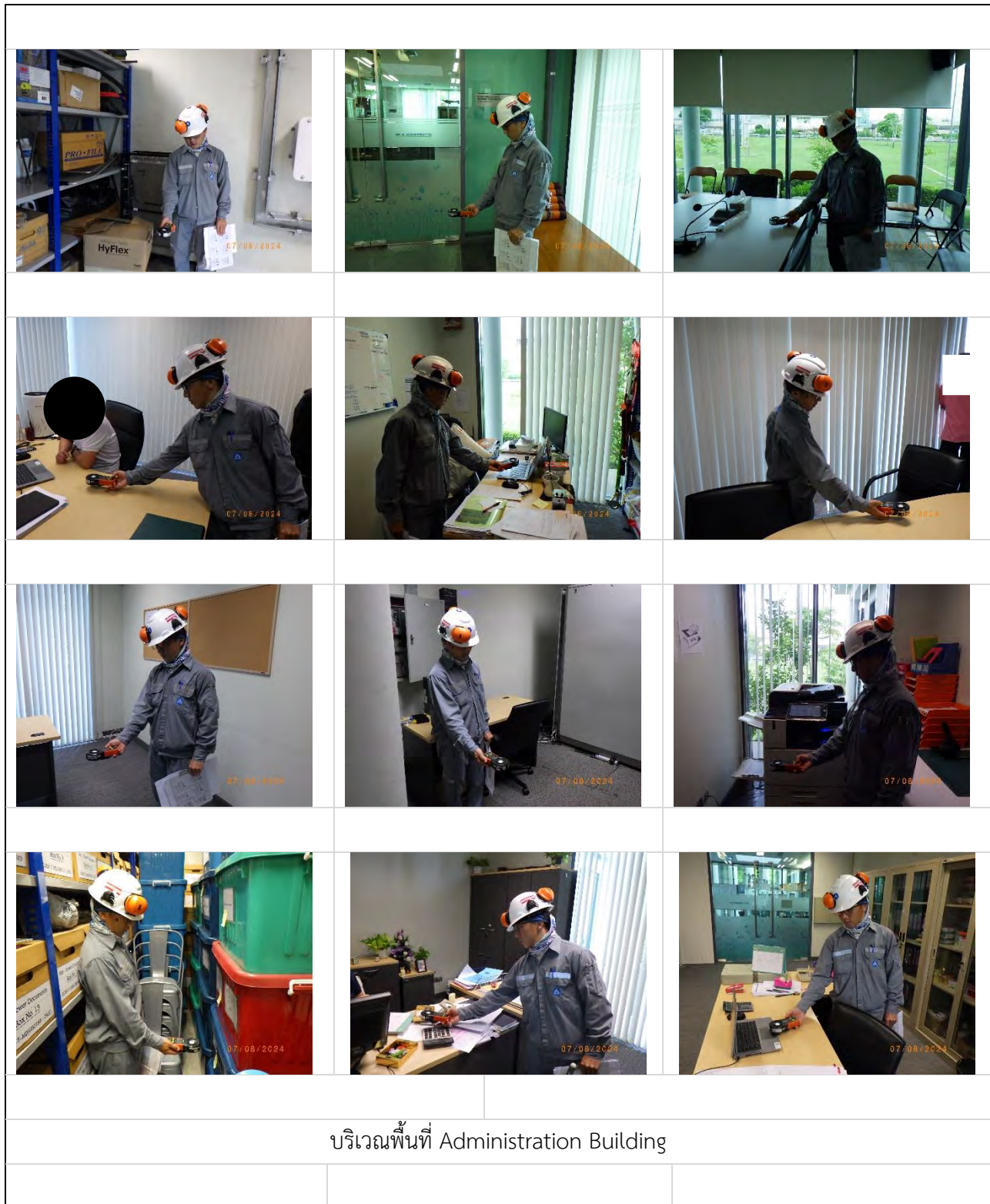
(1) Administration Building	พบค่าอยู่ระหว่าง	82-985	และ	323-996	ลักซ์
(2) Maintenance Building # Floor 1	พบค่าอยู่ระหว่าง	100-559	และ	101-771	ลักซ์
(3) Maintenance Building # Floor 2	พบค่าอยู่ระหว่าง	58-890	และ	99-996	ลักซ์
(4) Lab Chemical Building	พบค่าอยู่ระหว่าง	100-11,438	และ	219-6,280	ลักซ์
(5) Control Room Building # Floor 1	พบค่าอยู่ระหว่าง	125-11,040	และ	145-4,440	ลักซ์
(6) Control Room Building # Floor 2	พบค่าอยู่ระหว่าง	200-814	และ	111-656	ลักซ์
(7) Control Room Building # Floor 3	พบค่าอยู่ระหว่าง	121-591	และ	121-668	ลักซ์
(8) Boiler Steam Turbine Gas Turbine	พบค่าอยู่ระหว่าง	201-349	และ	201-744	ลักซ์

ช่วงเวลากลางคืน ดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างใน 9 บริเวณ ได้แก่ Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งขวา 11, Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งซ้าย 12, Chemical Skid : Cooling Tower, Chemical Skid : Pre-Treatment, Chemical Skid : Thermal Evaporation, Chemical Skid : Water Treatment Plant, Control Room Building FL.2 : Battery Room, Control Room Building FL.3 และอาคาร รปภ. พบมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 54-1,348 ลักซ์ เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด โดยภาพการตรวจวัดดัง ภาพที่ 3.4.7-3 และมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.7-5 ถึง 3.4.7-6



บริเวณพื้นที่ Electrical and Control Building

ภาพที่ 3.4.7-3 แสดงการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ



ภาพที่ 3.4.7-3 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ



ภาพที่ 3.4.7-3 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
ครั้งที่ 1							
1.1	Area : Administration : Copy Room จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	501	506	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Administration : Copy Room จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	511				
2.1	Area : Administration : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	296	155	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Administration : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	120				
2.3	Area : Administration : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	145				
2.4	Area : Administration : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	118				
2.5	Area : Administration : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	149				
2.6	Area : Administration : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	82				
2.7	Area : Administration : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	95				
2.8	Area : Administration : Corridor จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	134				
2.9	Area : Administration : Corridor จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	116				
2.10	Area : Administration : Corridor จุดที่ 10	ทางเดินภายในอาคาร	293				
3.1	Area : Administration : Document Room จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	456	427	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Administration : Document Room จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	398				
4.1	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	205	293	100	200	ผ่าน
4.2	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	390				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.3	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	367				
4.4	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 4	ห้องควบคุม	210				
5.1	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 1	ห้องประชุม	675	511	150	300	ผ่าน
5.2	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 2	ห้องประชุม	498				
5.3	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 3	ห้องประชุม	338				
5.4	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 4	ห้องประชุม	326				
5.5	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 5	ห้องประชุม	341				
5.6	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 6	ห้องประชุม	352				
5.7	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 7	ห้องประชุม	571				
5.8	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 8	ห้องประชุม	985				
6.1	Area : Administration : Meeting Room 2 จุดที่ 1	ห้องประชุม	668	714	150	300	ผ่าน
6.2	Area : Administration : Meeting Room 2 จุดที่ 2	ห้องประชุม	760				
7.1	Area : Administration : Meeting Room จุดที่ 1	ห้องประชุม	456	508	150	300	ผ่าน
7.2	Area : Administration : Meeting Room จุดที่ 2	ห้องประชุม	560				
8.1	Area : Administration : Server Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	291	310	100	200	ผ่าน
8.2	Area : Administration : Server Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	328				
9	Spot : Administration : โต๊ะทำงาน EHS Manager	คอมพิวเตอร์	541	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Administration : โต๊ะทำงาน HR Manager	คอมพิวเตอร์	415	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Administration : โต๊ะทำงาน Plant Manager	คอมพิวเตอร์	419	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : Administration : โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ CR.	คอมพิวเตอร์	417	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
13	Spot : Administration : โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่จัดซื้อ 1	คอมพิวเตอร์	410	-	400-500	-	ผ่าน
14	Spot : Administration : โต๊ะทำงานผู้ช่วย HR/Admin	คอมพิวเตอร์	416	-	400-500	-	ผ่าน
15.1	Area : Administration : ห้องรับแขก จุดที่ 1	พื้นที่รับแขก	965	918	50	100	ผ่าน
15.2	Area : Administration : ห้องรับแขก จุดที่ 2	พื้นที่รับแขก	870				
1.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	295	300	100	200	ผ่าน
1.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	281				
1.3	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	349				
1.4	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	314				
1.5	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	299				
1.6	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	264				
2.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 22 Kv Switch Gear (บริเวณหน้าตู้สวิตช์) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	204	244	100	200	ผ่าน
2.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 22 Kv Switch Gear (บริเวณหน้าตู้สวิตช์) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	209				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.3	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 22 Kv Switch Gear (บริเวณหน้าตู้สวิตช์) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	318				
3.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery 115 Kv Relay Protection จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	201	203	100	200	ผ่าน
3.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery 115 Kv Relay Protection จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	205				
4.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	205	204	100	200	ผ่าน
4.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	204				
5.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	205	256	100	200	ผ่าน
5.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	204				
5.3	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	345				
5.4	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	296				
5.5	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	245				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.6	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	242				
1.1n	Area : อาคาร รปภ. จุดที่ 1	ปัอม รปภ.	275	294	-	100	ผ่าน
1.2n	Area : อาคาร รปภ. จุดที่ 2	ปัอม รปภ.	312				
1.1n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งขวา 11 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	423	423	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งขวา 11 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	475				
1.3n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งขวา 11 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	385				
1.4n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งขวา 11 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	409				
2.1n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งซ้าย 12 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	428	394	100	200	ผ่าน
2.2n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งซ้าย 12 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	410				
2.3n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งซ้าย 12 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	425				
2.4n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งซ้าย 12 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	312				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	3,940	6,978	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	10,530				
1.3	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	9,670				
1.4	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	3,770				
1.1n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	785	518	150	300	ผ่าน
1.2n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	527				
1.3n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	425				
1.4n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	335				
2.1	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	4,760	5,520	150	300	ผ่าน
2.2	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	6,430				
2.3	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	5,910				
2.4	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	4,980				
3.1	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	3,840	2,855	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	3,650				
3.3	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	2,950				
3.4	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	2,090				
3.5	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	2,478				
3.6	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	2,120				
3.1n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	325	349	150	300	ผ่าน
3.2n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	345				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.3n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	375				
3.4n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	375				
3.5n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	310				
3.6n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	363				
4.1	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	3,109	6,108	150	300	ผ่าน
4.2	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	3,620				
4.3	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	3,780				
4.4	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	4,125				
4.5	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	6,310				
4.6	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	6,620				
4.7	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 7	พื้นที่ไลน์ผลิต	9,860				
4.8	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 8	พื้นที่ไลน์ผลิต	11,438				
4.1n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	325	338	150	300	ผ่าน
4.2n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	338				
4.3n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	453				
4.4n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	317				
4.5n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	325				
4.6n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	315				
4.7n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 7	พื้นที่ไลน์ผลิต	314				
4.8n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 8	พื้นที่ไลน์ผลิต	317				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.1	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	4,925	2,057	150	300	ผ่าน
5.2	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	1,483				
5.3	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	875				
5.4	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	945				
5.1n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	374	344	150	300	ผ่าน
5.2n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	385				
5.3n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	301				
5.4n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	315				
1.1	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	165	354	50	100	ผ่าน
1.2	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	239				
1.3	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	508				
1.4	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	505				
2.1	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	152	179	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	125				
2.3	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	264				
2.4	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	174				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1	Area : Control Room Building FL.1 : หน้าประตูทางเข้า อาคาร CCR จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	11,040	8910	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Control Room Building FL.1 : หน้าประตูทางเข้า อาคาร CCR จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	6,780				
1.1	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	205	202	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	200				
1.1n	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	310	268	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	225				
2.1	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	202	220	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	203				
2.3	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	229				
2.4	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	207				
2.5	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	207				
2.6	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	208				
2.7	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	242				
2.8	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	235				
2.9	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	205				
2.10	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	204				
2.11	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	207				
2.12	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	205				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.13	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	210				
2.14	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	207				
2.15	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	217				
2.16	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	210				
2.17	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	202				
2.18	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	249				
2.19	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 19	ห้องสวิตช์	210				
2.20	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 20	ห้องสวิตช์	212				
2.21	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 21	ห้องสวิตช์	215				
2.22	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 22	ห้องสวิตช์	215				
2.23	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 23	ห้องสวิตช์	214				
2.24	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 24	ห้องสวิตช์	289				
2.25	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 25	ห้องสวิตช์	205				
2.26	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 26	ห้องสวิตช์	207				
2.27	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 27	ห้องสวิตช์	241				
2.28	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 28	ห้องสวิตช์	271				
2.29	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 29	ห้องสวิตช์	208				
2.30	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 30	ห้องสวิตช์	205				
2.31	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 31	ห้องสวิตช์	282				
2.32	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 32	ห้องสวิตช์	204				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.1n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	220	223	100	200	ผ่าน
2.2n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	202				
2.3n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	210				
2.4n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	224				
2.5n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	206				
2.6n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	256				
2.7n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	200				
2.8n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	224				
2.9n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	278				
2.10n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	237				
2.11n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	220				
2.12n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	200				
2.13n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	215				
2.14n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	224				
2.15n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	202				
2.16n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	226				
2.17n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	214				
2.18n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	242				
2.19n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 19	ห้องสวิตช์	224				
2.20n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 20	ห้องสวิตช์	246				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.21n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 21	ห้องสวิตช์	205				
2.22n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 22	ห้องสวิตช์	223				
2.23n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 23	ห้องสวิตช์	215				
2.24n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 24	ห้องสวิตช์	235				
2.25n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 25	ห้องสวิตช์	200				
2.26n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 26	ห้องสวิตช์	226				
2.27n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 27	ห้องสวิตช์	212				
2.28n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 28	ห้องสวิตช์	201				
2.29n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 29	ห้องสวิตช์	238				
2.30n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 30	ห้องสวิตช์	212				
2.31n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 31	ห้องสวิตช์	225				
2.32n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 32	ห้องสวิตช์	273				
3.1	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	389	497	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	814				
3.3	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	315				
3.4	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	471				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	162	139	50	100	ผ่าน
3.2n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	105				
3.3n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	129				
3.4n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้า ห้อง MCC จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	159				
1.1	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	420	396	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	325				
1.3	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 3	ห้องรับประทานอาหาร	365				
1.4	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 4	ห้องรับประทานอาหาร	473				
1.1n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	318	384	150	300	ผ่าน
1.2n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	384				
1.3n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 3	ห้องรับประทานอาหาร	435				
1.4n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 4	ห้องรับประทานอาหาร	401				
2.1	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	151	155	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	121				
2.3	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	135				
2.4	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	225				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.5	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	128				
2.6	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	206				
2.7	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	121				
2.1n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	159	276	50	100	ผ่าน
2.2n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	132				
2.3n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	131				
2.4n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	284				
2.5n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	256				
2.6n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	348				
2.7n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	625				
3.1	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	305	312	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	320				
3.1n	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	301	304	150	300	ผ่าน
3.2n	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	307				
4	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 1	คอมพิวเตอร์	410	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 1	คอมพิวเตอร์	410	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 2	คอมพิวเตอร์	415	-	400-500	-	ผ่าน
5n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 2	คอมพิวเตอร์	412	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 3	คอมพิวเตอร์	420	-	400-500	-	ผ่าน
6n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 3	คอมพิวเตอร์	417	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation Manager	คอมพิวเตอร์	423	-	400-500	-	ผ่าน
7n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation Manager	คอมพิวเตอร์	412	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 1	คอมพิวเตอร์	500	-	400-500	-	ผ่าน
8n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 1	คอมพิวเตอร์	526	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 2	คอมพิวเตอร์	525	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 2	คอมพิวเตอร์	506	-	400-500	-	ผ่าน
10.1	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	591	332	50	100	ผ่าน
10.2	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	269				
10.3	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	261				
10.4	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	205				
10.1n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	217	220	50	100	ผ่าน
10.2n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	239				
10.3n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	224				
10.4n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	202				
1	Spot : Lab Chemical Building : โต๊ะทำงาน Operation Demin	คอมพิวเตอร์	405	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2	Spot : Lab Chemical Building : โต๊ะทำงาน นักเคมี	คอมพิวเตอร์	410	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Lab Chemical Building : โต๊ะวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	เครื่องมือทดสอบ	417	-	400-500	-	ผ่าน
4.1	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	131	226	50	100	ผ่าน
4.2	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	100				
4.3	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	354				
4.4	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	317				
5.1	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	519	400	50	100	ผ่าน
5.2	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	467				
5.3	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	319				
5.4	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	293				
1.1	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	479	433	50	100	ผ่าน
1.2	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	391				
1.3	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	408				
1.4	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	453				
1.5	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	411				
1.6	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	417				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.7	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	351				
1.8	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	424				
1.9	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	559				
2.1	Area : Maintenance Building FL.1 : LAN & SERVER ROOM จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	229	235	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Maintenance Building FL.1 : LAN & SERVER ROOM จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	241				
3.1	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 1	ซ่อมงาน	315	322	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 2	ซ่อมงาน	373				
3.3	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 3	ซ่อมงาน	328				
3.4	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 4	ซ่อมงาน	303				
3.5	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 5	ซ่อมงาน	325				
3.6	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 6	ซ่อมงาน	316				
3.7	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 7	ซ่อมงาน	327				
3.8	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 8	ซ่อมงาน	312				
3.9	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 9	ซ่อมงาน	315				
3.10	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 10	ซ่อมงาน	317				
3.11	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 11	ซ่อมงาน	318				
3.12	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 12	ซ่อมงาน	320				
4	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 1	คอมพิวเตอร์	405	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 2	คอมพิวเตอรื	410	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 3	คอมพิวเตอรื	439	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 4	คอมพิวเตอรื	431	-	400-500	-	ผ่าน
8.1	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	292	150	50	100	ผ่าน
8.2	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	105				
8.3	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	100				
8.4	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	105				
8.5	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 5	บันไดในอาคาร	127				
8.6	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 6	บันไดในอาคาร	173				
1.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	321	357	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	377				
1.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 3	ห้องรับประทานอาหาร	351				
1.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 4	ห้องรับประทานอาหาร	379				
2.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Copy Room จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	300	323	150	300	ผ่าน
2.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Copy Room จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	346				
3.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	314	254	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	318				
3.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	313				
3.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	396				
3.5	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	371				

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.6	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	393				
3.7	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	63				
3.8	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	62				
3.9	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	58				
4.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	481	666	150	300	ผ่าน
4.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	520				
4.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 3	ห้องเก็บเอกสาร	775				
4.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 4	ห้องเก็บเอกสาร	890				
5.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 1	ห้องประชุม	428	487	150	300	ผ่าน
5.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 2	ห้องประชุม	577				
5.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 3	ห้องประชุม	425				
5.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 4	ห้องประชุม	417				
5.5	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 5	ห้องประชุม	613				
5.6	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 6	ห้องประชุม	462				
6	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Electrical 1	คอมพิวเตอร์	414	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Electrical 2	คอมพิวเตอร์	420	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
8	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Electrical 3	คอมพิวเตอรื	444	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Machanical 1	คอมพิวเตอรื	410	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Machanical 2	คอมพิวเตอรื	415	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Machanical 3	คอมพิวเตอรื	420	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Maintanance Manager	คอมพิวเตอรื	837	-	400-500	-	ผ่าน
13	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงานผู้ช่วย เครื่องกล	คอมพิวเตอรื	415	-	400-500	-	ผ่าน
14	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงานผู้ช่วยช่าง ไฟฟ้า C&I	คอมพิวเตอรื	410	-	400-500	-	ผ่าน
ครั้งที่ 2							
1.1	Area : Administration : Copy Room จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	996	774	150	300
1.2	Area : Administration : Copy Room จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	552			
2.1	Area : Administration : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	368	439	50	100
2.2	Area : Administration : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	522			
2.3	Area : Administration : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	323			
2.4	Area : Administration : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	487			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.5	Area : Administration : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	525			
2.6	Area : Administration : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	445			
2.7	Area : Administration : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	386			
2.8	Area : Administration : Corridor จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	374			
2.9	Area : Administration : Corridor จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	463			
2.10	Area : Administration : Corridor จุดที่ 10	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	501			
3.1	Area : Administration : Document Room จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	495	582	150	300
3.2	Area : Administration : Document Room จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	669			
4.1	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	346	489	100	200
4.2	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	672			
4.3	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	400			
4.4	Area : Administration : Electrical Room จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	537			
5.1	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	912	604	150	300
5.2	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	512			
5.3	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	399			
5.4	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	401			
5.5	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	469			
5.6	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	497			
5.7	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	673			
5.8	Area : Administration : Meeting Room 1 จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	970			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
6.1	Area : Administration : Meeting Room 2 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	363	382	150	300
6.2	Area : Administration : Meeting Room 2 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	401			
7.1	Area : Administration : Meeting Room จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	558	496	150	300
7.2	Area : Administration : Meeting Room จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	435			
8.1	Area : Administration : Server Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	732	730	100	200
8.2	Area : Administration : Server Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	729			
9	Spot : Administration : โต๊ะทำงาน EHS Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	963	-	400-500	-
10	Spot : Administration : โต๊ะทำงาน HR Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	502	-	400-500	-
11	Spot : Administration : โต๊ะทำงาน Plant Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	628	-	400-500	-
12	Spot : Administration : โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่ CR.	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	497	-	400-500	-
13	Spot : Administration : โต๊ะทำงานเจ้าหน้าที่จัดซื้อ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	511	-	400-500	-
14	Spot : Administration : โต๊ะทำงานผู้ช่วย HR/Admin	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	435	-	400-500	-
15.1	Area : Administration : ห้องรับแขก จุดที่ 1	พื้นที่รับแขก	กลางวัน	342	360	50	100
15.2	Area : Administration : ห้องรับแขก จุดที่ 2	พื้นที่รับแขก	กลางวัน	379			
1.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	356	380	100	200
1.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	412			
1.3	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	435			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.4	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	375			
1.5	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	383			
1.6	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 115 Kv Relay Protection จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	319			
2.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 22 Kv Switch Gear (บริเวณหน้าตู้สวิตช์) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	209	207	100	200
2.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 22 Kv Switch Gear (บริเวณหน้าตู้สวิตช์) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	201			
2.3	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง 22 Kv Switch Gear (บริเวณหน้าตู้สวิตช์) จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	211			
3.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery 115 Kv Relay Protection จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	213	209	100	200
3.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery 115 Kv Relay Protection จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	205			
4.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	207	210	100	200
4.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Battery Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	212			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.1	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	207	454	100	200
5.2	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	323			
5.3	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	744			
5.4	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	665			
5.5	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	396			
5.6	Area : ห้อง Switchyard Control Room : ห้อง Terminal Sub 115 Kv จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	390			
1.1n	Area : อาคาร รปภ. : จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางคืน	302	412	-	100
1.2n	Area : อาคาร รปภ. : จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางคืน	522			
1.1n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฟังขวา 11 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	669	678	100	200
1.2n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฟังขวา 11 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	649			
1.3n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฟังขวา 11 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	692			
1.4n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฟังขวา 11 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	702			
2.1n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฟังซ้าย 12 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	656	659	100	200
2.2n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฟังซ้าย 12 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	655			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.3n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งซ้าย 12 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	710			
2.4n	Area : Boiler Steam Turbine Gas Turbine : ฝั่งซ้าย 12 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	616			
1.1	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	5,940	4,530	150	300
1.2	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	6,280			
1.3	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	3,440			
1.4	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	2,460			
1.1n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	361	594	150	300
1.2n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	1,348			
1.3n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	319			
1.4n	Area : Chemical Skid : Cooling Tower จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	348			
2.1	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	4,400	5,028	150	300
2.2	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	4,620			
2.3	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	5,160			
2.4	Area : Chemical Skid : Demineralization Plant จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	5,930			
3.1	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	3,420	3,463	150	300
3.2	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	3,120			
3.3	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	5,540			
3.4	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	3,360			
3.5	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	2,650			
3.6	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	2,690			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	310	474	150	300
3.2n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	302			
3.3n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	329			
3.4n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	558			
3.5n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	869			
3.6n	Area : Chemical Skid : Pre-Treatment จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	476			
4.1	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	3,880	3,348	150	300
4.2	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	3,740			
4.3	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	3,510			
4.4	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	4,980			
4.5	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	2,740			
4.6	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	2,510			
4.7	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 7	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	2,490			
4.8	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 8	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	2,930			
4.1n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	309	325	150	300
4.2n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	318			
4.3n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	341			
4.4n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	363			
4.5n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 5	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	322			
4.6n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 6	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	328			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.7n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 7	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	314			
4.8n	Area : Chemical Skid : Thermal Evaporation จุดที่ 8	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	302			
5.1	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	787	785	150	300
5.2	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	864			
5.3	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	523			
5.4	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางวัน	967			
5.1n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 1	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	314	367	150	300
5.2n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 2	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	302			
5.3n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 3	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	453			
5.4n	Area : Chemical Skid : Water Treatment Plant จุดที่ 4	พื้นที่ไลน์ผลิต	กลางคืน	398			
1.1	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	175	202	50	100
1.2	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	145			
1.3	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	193			
1.4	Area : Control Room Building FL.1 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	293			
2.1	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	228	269	50	100
2.2	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	212			
2.3	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	303			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.4	Area : Control Room Building FL.1 : ทางเดิน Cable Room จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	333			
3.1	Area : Control Room Building FL.1 : หน้าประตูทางเข้าอาคาร CCR จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	4,440	3,920	50	100
3.2	Area : Control Room Building FL.1 : หน้าประตูทางเข้าอาคาร CCR จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	3,400			
1.1	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	602	629	100	200
1.2	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	656			
1.1n	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางคืน	599	622	100	200
1.2n	Area : Control Room Building FL.2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางคืน	646			
2.1	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	577	297	100	200
2.2	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	195			
2.3	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	308			
2.4	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	330			
2.5	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	244			
2.6	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	179			
2.7	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	358			
2.8	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	320			
2.9	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	348			
2.10	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	333			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.11	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	218			
2.12	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	263			
2.13	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	252			
2.14	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	193			
2.15	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	363			
2.16	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางวัน	346			
2.17	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางวัน	480			
2.18	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางวัน	274			
2.19	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 19	ห้องสวิตช์	กลางวัน	167			
2.20	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 20	ห้องสวิตช์	กลางวัน	153			
2.21	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 21	ห้องสวิตช์	กลางวัน	374			
2.22	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 22	ห้องสวิตช์	กลางวัน	360			
2.23	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 23	ห้องสวิตช์	กลางวัน	163			
2.24	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 24	ห้องสวิตช์	กลางวัน	364			
2.25	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 25	ห้องสวิตช์	กลางวัน	228			
2.26	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 26	ห้องสวิตช์	กลางวัน	209			
2.27	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 27	ห้องสวิตช์	กลางวัน	408			
2.28	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 28	ห้องสวิตช์	กลางวัน	356			
2.29	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 29	ห้องสวิตช์	กลางวัน	233			
2.30	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 30	ห้องสวิตช์	กลางวัน	339			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.31	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 31	ห้องสวิตช์	กลางวัน	344			
2.32	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 32	ห้องสวิตช์	กลางวัน	235			
2.1n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	575	289	100	200
2.2n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	204			
2.3n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	402			
2.4n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	308			
2.5n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางคืน	239			
2.6n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางคืน	200			
2.7n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางคืน	319			
2.8n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางคืน	335			
2.9n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางคืน	328			
2.10n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางคืน	340			
2.11n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางคืน	212			
2.12n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางคืน	230			
2.13n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางคืน	248			
2.14n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางคืน	190			
2.15n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางคืน	364			
2.16n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางคืน	341			
2.17n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางคืน	491			
2.18n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางคืน	216			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.19n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 19	ห้องสวิตช์	กลางคืน	185			
2.20n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 20	ห้องสวิตช์	กลางคืน	150			
2.21n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 21	ห้องสวิตช์	กลางคืน	296			
2.22n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 22	ห้องสวิตช์	กลางคืน	316			
2.23n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 23	ห้องสวิตช์	กลางคืน	185			
2.24n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 24	ห้องสวิตช์	กลางคืน	326			
2.25n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 25	ห้องสวิตช์	กลางคืน	214			
2.26n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 26	ห้องสวิตช์	กลางคืน	204			
2.27n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 27	ห้องสวิตช์	กลางคืน	405			
2.28n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 28	ห้องสวิตช์	กลางคืน	353			
2.29n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 29	ห้องสวิตช์	กลางคืน	193			
2.30n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 30	ห้องสวิตช์	กลางคืน	347			
2.31n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 31	ห้องสวิตช์	กลางคืน	324			
2.32n	Area : Control Room Building FL.2 : ห้อง MCC จุดที่ 32	ห้องสวิตช์	กลางคืน	213			
3.1	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	111	212	50	100
3.2	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	174			
3.3	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	248			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.4	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	313			
3.1n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	64	109	50	100
3.2n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	54			
3.3n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	152			
3.4n	Area : Control Room Building FL.2 : ทางเดินบันไดหน้าห้อง MCC จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	165			
1.1	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	661	582	150	300
1.2	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	634			
1.3	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 3	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	473			
1.4	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 4	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	559			
1.1n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	654	527	150	300
1.2n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	434			
1.3n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 3	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	472			
1.4n	Area : Control Room Building FL.3 : Canteen จุดที่ 4	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	549			
2.1	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	416	346	50	100
2.2	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	267			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.3	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	544			
2.4	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	212			
2.5	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	246			
2.6	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	294			
2.7	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	443			
2.1n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	438	320	50	100
2.2n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	247			
2.3n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	413			
2.4n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	220			
2.5n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	238			
2.6n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	262			
2.7n	Area : Control Room Building FL.3 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	423			
3.1	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	494	562	150	300
3.2	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	630			
3.1n	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางคืน	478	539	150	300
3.2n	Area : Control Room Building FL.3 : Document Room จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางคืน	600			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	487	-	400-500	-
4n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	402	-	400-500	-
5	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	535	-	400-500	-
5n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	511	-	400-500	-
6	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	409	-	400-500	-
6n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation 3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	407	-	400-500	-
7	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	668	-	400-500	-
7n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	668	-	400-500	-
8	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	503	-	400-500	-
8n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	507	-	400-500	-
9	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	422	-	400-500	-
9n	Spot : Control Room Building FL.3 : โต๊ะทำงาน shift Leader 2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	406	-	400-500	-
10.1	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	600	511	50	100
10.2	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	473			
10.3	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	414			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
10.4	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	556			
10.1n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	535	462	50	100
10.2n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	441			
10.3n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	414			
10.4n	Area : Control Room Building FL.3 : ทางเดินห้อง Control Cabinet (บริเวณโซนกลางห้อง) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	460			
1	Spot : Lab Chemical Building : โต๊ะทำงาน Operation Demin	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	435	-	400-500	-
2	Spot : Lab Chemical Building : โต๊ะทำงาน นักเคมี	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	435	-	400-500	-
3	Spot : Lab Chemical Building : โต๊ะวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	เครื่องมือทดสอบ	กลางวัน	574	-	400-500	-
4.1	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	323	402	50	100
4.2	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	556			
4.3	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	219			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.4	Area : Lab Chemical Building : ทางเดิน MCC Demin Plant จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	511			
5.1	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	414	348	50	100
5.2	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	408			
5.3	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	328			
5.4	Area : Lab Chemical Building : ทางเดินอาคาร Lab จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	244			
1.1	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	555	656	50	100
1.2	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	771			
1.3	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	696			
1.4	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	609			
1.5	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	569			
1.6	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	664			
1.7	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	675			
1.8	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	727			
1.9	Area : Maintenance Building FL.1 : Corridor จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	642			
2.1	Area : Maintenance Building FL.1 : LAN & SERVER ROOM จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	288	336	100	200
2.2	Area : Maintenance Building FL.1 : LAN & SERVER ROOM จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	385			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 1	ซ่อมงาน	กลางวัน	315	412	150	300
3.2	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 2	ซ่อมงาน	กลางวัน	501			
3.3	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 3	ซ่อมงาน	กลางวัน	502			
3.4	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 4	ซ่อมงาน	กลางวัน	422			
3.5	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 5	ซ่อมงาน	กลางวัน	342			
3.6	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 6	ซ่อมงาน	กลางวัน	463			
3.7	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 7	ซ่อมงาน	กลางวัน	318			
3.8	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 8	ซ่อมงาน	กลางวัน	295			
3.9	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 9	ซ่อมงาน	กลางวัน	488			
3.10	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 10	ซ่อมงาน	กลางวัน	453			
3.11	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 11	ซ่อมงาน	กลางวัน	425			
3.12	Area : Maintenance Building FL.1 : Work Shop จุดที่ 12	ซ่อมงาน	กลางวัน	422			
4	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	412	-	400-500	-
5	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	454	-	400-500	-
6	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	435	-	400-500	-
7	Spot : Maintenance Building FL.1 : โต๊ะทำงาน C&I 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	461	-	400-500	-
8.1	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	474	186	50	100
8.2	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	101			
8.3	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	113			
8.4	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	104			

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
8.5	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 5	บันไดในอาคาร	กลางวัน	132			
8.6	Area : Maintenance Building FL.1 : บันไดทางเดิน จุดที่ 6	บันไดในอาคาร	กลางวัน	190			
1.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	441	465	150	300
1.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	448			
1.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 3	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	512			
1.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Canteen จุดที่ 4	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	460			
2.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Copy Room จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	456	526	150	300
2.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Copy Room จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	595			
3.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	481	430	50	100
3.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	528			
3.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	909			
3.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	556			
3.5	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	613			
3.6	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	112			
3.7	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	463			
3.8	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	106			
3.9	Area : Maintenance Building FL.2 : Corridor จุดที่ 9	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	99			
4.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	731	710	150	300

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	937			
4.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 3	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	738			
4.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Document Room จุดที่ 4	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	432			
5.1	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	636	723	150	300
5.2	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	725			
5.3	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	662			
5.4	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	743			
5.5	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	817			
5.6	Area : Maintenance Building FL.2 : Meeting Room จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	754			
6	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Electrical 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	509	-	400-500	-
7	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Electrical 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	581	-	400-500	-
8	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Electrical 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	779	-	400-500	-
9	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Mechanical 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	401	-	400-500	-
10	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Mechanical 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	505	-	400-500	-
11	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Mechanical 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	401	-	400-500	-
12	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงาน Maintenance Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	996	-	400-500	-

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
13	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงานผู้ช่วยเครื่องกล	คอมพิวเตอรื	กลางวัน	439	-	400-500	-
14	Spot : Maintenance Building FL.2 : โต๊ะทำงานผู้ช่วยช่างไฟฟ้า C&I	คอมพิวเตอรื	กลางวัน	446	-	400-500	-

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
(ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

^{2/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาดูอยู่กับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)

^{3/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓):

กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ให้ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง

(2) ผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการของโรงไฟฟ้าเชิงรกรักน้อย ดำเนินการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง โดยตรวจวัด 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และบริเวณ Workshop เมื่อนำผลการ ตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม ในการทำงาน พ.ศ. 2546 กฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 และค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงานเรื่อง มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด มีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงใน ตารางที่ 3.4.7-6

ตารางที่ 3.4.7-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ลักซ์)							
	24 ส.ค. 63	5 พ.ย. 63	2 ก.พ. 64	7 พ.ค. 64	27 ก.ย. 64*	30 พ.ย. 64*	10 ม.ค. 65	26 เม.ย. 65
Administration Building	144-1,224	175-1,320	181-826	-	173-1,428	114-969	115-903	120-2,530
Maintenance Building # Floor 1	174-998	139-460	155-694	-	201-1,441	204-802	150-521	127-632
Maintenance Building # Floor 2	209-998	331-1,213	403-742	-	403-1,732	202-854	339-880	52-974
Lab Chemical Building	150-581	212-410	203-502	1,870-4,680	250-712	201-28,100	353-6,370	294-21,300
Control Room Building # Floor 1	166-16,280	118-4,201	249-8,990	-	-	111-11,810	270-647	123-17,550
Control Room Building # Floor 2	242-1,151	281-482	165-917	-	-	201-490	266-598	179-864
Control Room Building # Floor 3	330-869	402-791	344-990	-	-	-	-	-
Boiler Steam Turbine Gas Turbine	303-655	201-992	170-522	200-654	221-771	210-523	234-554	205-745

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 3.4.7-6(ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ลักซ์)									
	1 ส.ค. 65	2, 18 พ.ย. 65	มี.ค. 66	พ.ค. 66	22 ส.ค. 66	24 พ.ย. 66	1 ก.พ. 67	31 พ.ค. 67	7 ส.ค. 67	20 พ.ย. 67
Administration Building	145-2,746	104-1,215	100-980	129-5,540	53-1,599	188-1,459	78-3,390	103-905	82-985	323-996
Maintenance Building # Floor 1	155-688	199-890	138-744	77-612	76-470	91-674	59-533	78-737	100-559	101-771
Maintenance Building # Floor 2	109-755	230-892	61-1,700	57-1,120	64-899	94-1,347	65-839	68-978	58-890	99-996
Lab Chemical Building	223-1,961	264-6,320	200-56,900	210-30,00	144-19,300	232-5,440	203-69,500	215-26,129	100-11,438	219-6,280
Control Room Building # Floor 1	112-5,490	211-9,546	241-15,780	88-4,950	50-9,310	110-5,060	80-6,900	104-7,480	125-11,040	145-4,440
Control Room Building # Floor 2	175-1,005	202-624	146-8,900	96-731	53-623	160-462	108-618	106-747	200-814	111-656
Control Room Building # Floor 3	-	250-747	190-873	105-778	170-531	249-2,170	200-706	125-664	121-591	121-668
Boiler Steam Turbine Gas Turbine	146-488	211-489	221-670	174-441	201-786	204-584	210-806	200-607	201-349	201-744

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : การตรวจวัดระดับความเข้มแสงของแสงสว่างครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2564 ไม่สามารถตรวจวัดได้ในบางอาคาร เนื่องจากสถานการณ์โรคระบาดโควิด 19

การตรวจวัดระดับความเข้มแสงของแสงสว่าง เมื่อวันที่ 10 มกราคม และ 26 เมษายน 2565 ไม่สามารถตรวจวัดได้ในบางอาคาร เนื่องจากสถานการณ์โรคระบาดโควิด 19

บางพื้นที่ไม่สามารถตรวจวัดได้ในบางอาคาร เนื่องจากสถานการณ์โรคระบาดโควิด 19

การตรวจวัดระดับความเข้มแสงของแสงสว่าง เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2565 ไม่สามารถตรวจวัดบริเวณห้อง Control Room Building # Floor 3 เนื่องจากเป็นพื้นที่หวงห้ามไม่อนุญาตให้บุคคลภายนอกเข้าในช่วงสถานการณ์โรคระบาดโควิด 19 ระบาด จนกระทั่งมีประกาศจากกระทรวงสาธารณสุข ยกเลิกโควิด 19 จากการเป็นโรคติดต่ออันตราย เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 จึงอนุญาตให้เข้าทำการตรวจวัดได้ตามปกติในเดือนพฤศจิกายน 2565 ที่ผ่านมา

3.4.8 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

(1) การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน ได้แก่ การตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจเอกซเรย์ปอด และตรวจเลือดเบื้องต้น โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่

ตารางที่ 3.4.8-1 สรุปจำนวนพนักงานใหม่ โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

เดือน	จำนวนพนักงานใหม่	ชาย	หญิง
มกราคม	ไม่มีพนักงานเข้าใหม่	-	-
กุมภาพันธ์	ไม่มีพนักงานเข้าใหม่	-	-
มีนาคม	มีพนักงานเข้าใหม่	-	-
เมษายน	ไม่มีพนักงานเข้าใหม่	-	-
พฤษภาคม	ไม่มีพนักงานเข้าใหม่	-	-
มิถุนายน	ไม่มีพนักงานเข้าใหม่	-	-

(2) การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานประจำ ประจำปี พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ ปีละ 1 ครั้ง ได้แก่การตรวจเอกซเรย์ปอด การมองเห็น การตรวจร่างกายทั่วไป การตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ ตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอก สมรรถภาพการได้ยิน ตรวจสายตาอาชีวอนามัย และตรวจสมรรถภาพปอด เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานระหว่างวันที่ 1-30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่ พบว่า อยู่ในเกณฑ์ปกติ และยังไม่พบความผิดปกติที่เป็นข้อสรุปที่จะวินิจฉัยว่ามีสาเหตุมาจากการทำงาน แผนการตรวจสอบสุขภาพ โปรแกรมตรวจสอบสุขภาพดังแสดงในภาคผนวก ข.25

การตรวจสอบสุขภาพพิเศษ

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องปีการตรวจสอบสุขภาพพิเศษให้แก่พนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินสำหรับพนักงานสายปฏิบัติงานด้านช่าง ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอดสำหรับพนักงานบำรุงรักษาผลิตน้ำเคมี และตรวจการมองเห็น สำหรับพนักงาน โรงไฟฟ้าทุกคน

ในปี พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสุขภาพพิเศษให้กับพนักงานเมื่อวันที่ ระหว่างวันที่ 1-30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่ พบว่าอยู่ในเกณฑ์ปกติ และยังไม่พบความผิดปกติที่เป็นข้อสรุปที่จะวินิจฉัยว่ามีสาเหตุมาจากการทำงานแผนการตรวจสอบสุขภาพ ดังแสดงในภาคผนวก ข.25

(3) การติดตามภาวะสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามภาวะสุขภาพของประชาชน โดยรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชนจากสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษา ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางกระบือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านจั่ว โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากใหญ่ และโรงพยาบาลสามโคก ทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคและเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปวิจารณ์ผล ปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้าเชียงรากน้อย บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ทำการเก็บรวบรวมข้อมูลสาเหตุการป่วยของประชาชนจากสถานพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งล่าสุดมีการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชน จากหน่วยงานให้บริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่ตามที่มาตรการกำหนด ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล และโรงพยาบาลในพื้นที่จากหน่วยงานทั้ง 5 หน่วยงาน คือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางกระบือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านจั่ว โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากใหญ่ และโรงพยาบาลสามโคก ในปี 2567 โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย โดยมีสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรค หลักๆ 3 ลำดับ ได้แก่ โรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์ โภชนาการและเมตาบอลิซึม โรคระบบไหลเวียนเลือด และโรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก ตามลำดับ สำหรับหน่วยงานอื่นๆ ขณะนี้อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลและจะรายงานผลให้ทราบในรายงานฉบับถัดไป รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-3

3.4.9 เศรษฐกิจและสังคม

มาตรการกำหนดให้ทำการศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าในรัศมี 5 กิโลเมตร ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่นและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยใช้แบบสอบถาม ปีละ 1 ครั้ง และทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการรวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ทุก 6 เดือน

1. การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

โรงไฟฟ้าเชียงรากน้อย ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 5-7 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 โดยได้ใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ ผู้นำชุมชน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือนที่ตั้งอยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าเชียงรากน้อย รัศมีประมาณ 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจการของโรงไฟฟ้าและชุมชน ที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผู้แทนหน่วยงานราชการผลการ

สำรวจสามารถสรุปได้ว่า ผู้ตอบแบบสำรวจส่วนใหญ่รู้จักโรงไฟฟ้าและรับทราบข่าวสารข้อมูลของโรงไฟฟ้าและมีความ
มั่นใจในมาตรฐานการดูแลและการจัดการ ด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
ในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องมีความคิดเห็น
ต่อโรงไฟฟ้า ในภาพรวมเป็นไปในทางที่ดี รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-2

บทที่ 4

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ นิเวศวิทยา การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สาธารณสุขและสุขภาพ และเศรษฐกิจและสังคม รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2.1-1

4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในตารางที่ 4-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าเชิงรกรากน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- TSP-24hr. - PM-10-24hr. - NO ₂ -1hr - Wind Speed - Wind Direction	- ปีละ 2 ครั้ง	- 0.046-0.074 mg/m ³ - 0.030-0.034 mg/m ³ - 0.004-0.022 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 3.3-5.5 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรกรากน้อย	- TSP-24hr. - PM-10-24hr. - NO ₂ -1hr - Wind Speed - Wind Direction	- ปีละ 2 ครั้ง	- 0.050-0.097 mg/m ³ - 0.021-0.043 mg/m ³ - 0.002-0.036 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว	- TSP-24hr. - PM-10-24hr. - NO ₂ -1hr - Wind Speed - Wind Direction	- ปีละ 2 ครั้ง	- 0.033-0.059 mg/m ³ - 0.020-0.031 mg/m ³ - 0.002-0.029 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ		ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่			
1. คุณภาพอากาศจาก(ต่อ) 1.2 ปล่องระบายอากาศ - การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง	- ปล่องของ HRSG 1	- NO _x - O ₂	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- 13.417-58.875 ppm ที่ 7%O ₂ - 14.01-16.32 ppm ที่ 7%O ₂		ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐาน
	- ปล่องของ HRSG 2	- NO _x - O ₂	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- 6.883-57.973 ppm ที่ 7%O ₂ - 14.26-15.80 ppm ที่ 7%O ₂		
	- การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs	- ปล่องของ HRSG 1 - NO _x - O ₂	-ปีละ 1 ครั้ง	- 5.30 % - 0.13 %		ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ในด้าน Relative Accuracy Audit (RAA)
		- ปล่องของ HRSG 2 - NO _x - O ₂	-ปีละ 1 ครั้ง	- 1.87 % - 0.07 %		
	- การตรวจวัดแบบครั้งคราว	- ปล่องของ HRSG 1 - NO _x - SO ₂ - TSP	-ปีละ 2 ครั้ง	- 22.23 ppm ที่ 7% และ 1.8674 g/s - 0.50 ppm ที่ 7% และ 0.0583 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7% และ <0.05 g/s		ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐาน
		- ปล่องของ HRSG 2 - NO _x - SO ₂ - TSP	-ปีละ 2 ครั้ง	- 20.66 ppm ที่ 7% และ 1.8178 g/s - 0.44 ppm ที่ 7% และ 0.0537 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7% และ <0.05 g/s		ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐาน
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- Leq(24) - L90 - Ldn	- ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง	- 65.8-66.7 dBA - 65.2-66.1 dBA - 71.8-73.1 dBA		ผลการตรวจวัดค่าLeq(24) และ Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชียงรากน้อย	- Leq(24) - L90 - Ldn	- ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง	- 52.5-59.2 dBA - 43.1-45.8 dBA - 58.0-62.0 dBA		ผลการตรวจวัดค่าLeq(24) และ Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- บริเวณโรงเรียนคลองบ้านพร้าว	- Leq(24) - L90 - Ldn	- ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง	- 53.3-61.6 dBA - 48.2-52.3 dBA - 58.3-67.0 dBA		ผลการตรวจวัดค่าLeq(24) และ Lmax มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- บริเวณบ่อน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ (Holding Pond)	- Temperature - pH - TDS - Oil&Grease - Residual Free Chlorine - Iron - Copper - Zinc - Lead - Color	- ทุกเดือน	- 28.1-32.7 °C - 7.7-8.0 - 2,236-2,584 mg/L - <3 mg/L - <0.1 mg/L - 0.10-1.87 mg/L - 0.02-0.05 mg/L - 0.47-1.48 mg/L - ตรวจไม่พบ-0.005 mg/L - 8-32 ADMI	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
4. คุณภาพน้ำผิวดิน	- แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำของโรงไฟฟ้า	- Copper - Iron - Lead - Zinc - Dissolved Oxygen - Oil and Grease - pH - Residual Free Chlorine - Temperature - Total Dissolved solids	- ปีละ 4 ครั้งต่อเนื่อง	- 0.003 และ 0.001 mg/L - 2.48 และ 0.52 mg/L - 0.002 และ 0.0005 mg/L - 0.008 และ 0.007 mg/L - 6.9 และ 4.0 mg/L - <3 และ <3 mg/L - 7.3 และ 7.4 - <0.1 และ <0.1 mg/L - 32.1 และ 30.6 °C - 164 และ 144 mg/L	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ			ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่				
4. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุด สูบน้ำของโรงไฟฟ้า	- Copper - Iron - Lead - Zinc - Dissolved Oxygen - Oil and Grease - pH - Residual Free Chlorine - Temperature - Total Dissolved solids	- ปีละ 4 ครั้ง ต่อเนื่อง	- 0.003 และ 0.001 mg/L - 2.77 และ 0.56 mg/L - 0.002 และ <0.0005 mg/L - 0.009 และ 0.007 mg/L - 7.1 และ 4.3 mg/L - <3 และ <3 mg/L - 7.3 และ 7.5 - <0.1 และ <0.1 mg/L - 32.0 และ 30.5 °C - 164 และ 174 mg/L			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของ โรงไฟฟ้า	- Copper - Iron - Lead - Zinc - Dissolved Oxygen - Oil and Grease - pH - Residual Free Chlorine - Temperature - Total Dissolved solids		- 0.003 และ 0.001 mg/L - 2.92 และ 0.52 mg/L - 0.002 และ 0.007 mg/L - 0.01 และ <0.005 mg/L - 6.5 และ 4.0 mg/L - <3 และ <3 mg/L - 7.4 และ 7.4 - <0.1 และ <0.1 mg/L - 31.4 และ 90.8 °C - 152 และ 140 mg/L			

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ		ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่			
5. นิเวศวิทยาในน้ำ	- แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรเหนือจุดสูบน้ำ ของโรงไฟฟ้า	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ปริมาณไข่และลูกปลา	- ปีละ 2 ครั้ง	- 2,506 - 154 - 357 - 7	หน่วยต่อลิตร หน่วยต่อลิตร ตัวต่อตารางเมตร ตัวต่อ 1,000 ลูกบาศก์เมตร	มีค่าอยู่ระหว่าง 0.7372-2.7689 ซึ่งจากการอ้างอิงการพิจารณา คุณภาพน้ำตาม Wilhm and Dorris (1968) สามารถบ่งชี้ได้ว่าคุณภาพ น้ำโดยภาพรวมในพื้นที่ส่วนใหญ่ คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้)
	- แม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณจุดสูบน้ำของ โรงไฟฟ้า	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ปริมาณไข่และลูกปลา	- ปีละ 2 ครั้ง	- 3,715 - 181 - 89 - 22	หน่วยต่อลิตร หน่วยต่อลิตร ตัวต่อตารางเมตร ตัวต่อ 1,000 ลูกบาศก์เมตร	มีค่าอยู่ระหว่าง 0.7372-2.7689 ซึ่งจากการอ้างอิงการพิจารณา คุณภาพน้ำตาม Wilhm and Dorris (1968) สามารถบ่งชี้ได้ว่าคุณภาพ น้ำโดยภาพรวมในพื้นที่ส่วนใหญ่ คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้)
	- แม่น้ำเจ้าพระยาที่ 500 เมตรท้ายจุดสูบน้ำของ โรงไฟฟ้า	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ปริมาณไข่และลูกปลา	- ปีละ 2 ครั้ง	- 5,992 - 446 - 75 - 129	หน่วยต่อลิตร หน่วยต่อลิตร ตัวต่อตารางเมตร ตัวต่อ 1,000 ลูกบาศก์เมตร	มีค่าอยู่ระหว่าง 0.7372-2.7689 ซึ่งจากการอ้างอิงการพิจารณา คุณภาพน้ำตาม Wilhm and Dorris (1968) สามารถบ่งชี้ได้ว่าคุณภาพ น้ำโดยภาพรวมในพื้นที่ส่วนใหญ่ คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้)

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. กากของเสีย	- ภายในโรงไฟฟ้า	- ชนิด ปริมาณการเก็บกัก และการขนส่งกากของเสีย	- ตลอดระยะ เวลาดำเนินการ	- ขยะมูลฝอยทั่วไปเกิดขึ้น โครงการ ดำเนินการส่งให้องค์การบริหารส่วนตำบล เชิงรุกรานน้อยรับไปกำจัดต่อไป - มีกากของเสียอันตรายเกิดโครงการ ดำเนินให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไป กำจัดต่อไป	-
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย 7.1 บันทึกสถิติการเกิด อุบัติเหตุ	- ภายในโรงไฟฟ้า	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะของ อุบัติเหตุผลกระทบต่อ สุขภาพ จำนวนผู้ได้รับ บาดเจ็บพร้อมระบุวิธีการ แก้ไขปัญหาและ ข้อเสนอแนะ	- ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นในพื้นที่ โรงไฟฟ้า	-
7.2 การประเมินระดับ คณะกรรมการ ด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม ในการทำงาน	- คณะกรรมการ ด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม ในการทำงาน	- การประชุม คณะกรรมการ ด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อม ในการทำงาน	- ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้ จัดให้มี คณะกรรมการด้าน ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ในการทำงานและ มีการประชุมของคณะ กรรมการฯ เดือนละ 1 ครั้ง	-
7.3 การประเมินผล การซ่อม แผนฉุกเฉิน	- ภายในโรงไฟฟ้า	- ประเมินผลการซ่อมแผน ฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับ แผน และทักษะ การปฏิบัติงาน ของพนักงาน	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้ง ต่อปี โดยในปี 2567 จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีเกิดเพลิงไหม้และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการซ้อม แผนฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และการอบรมการกู้ชีพ เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567	
7.4 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน	- ระดับเสียงสะสม (%) - TWA-8 hr - ระดับเสียงสะสม (%) - TWA-12 hr	- TWA	- ปีละ 4 ครั้ง	- <1.0-9.3 % - 56.5-74.7 dB(A) - 2.5-30.2 % - 67.0-77.8 dB(A)	ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
7.5 ความร้อน	- Condenser Exhaust Unit - ท่อลำเลียงไอน้ำ - Generator - Gas Turbine	- WBGT	- ปีละ 4 ครั้ง	- 30.6 และ 28.2 องศาเซลเซียส - 33.7 และ 30.9 องศาเซลเซียส - 33.1 และ 29.8 องศาเซลเซียส - 30.7 และ 26.9 องศาเซลเซียส	ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
7.6 แสงสว่าง	- Administration Building - Maintenance Building - # Floor 1 - Maintenance Building - # Floor 2 - Lab Chemical Building - Control Room Building - # Floor 1 - Control Room Building - # Floor 2 - Control Room Building - # Floor 3 - Boiler Steam Turbine - Gas Turbine	- Lux	- ปีละ 4 ครั้ง	- 82-985 และ 323-996 ลักซ์ - 100-559 และ 101-771 ลักซ์ - 58-890 และ 99-996 ลักซ์ - 100-11,438 และ 219-6,280 ลักซ์ - 125-11,040 และ 145-4,440 ลักซ์ - 200-814 และ 111-656 ลักซ์ - 121-591 และ 121-668 ลักซ์ - 201-349 และ 201-744 ลักซ์	ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ) 7.7 การตรวจสอบสุขภาพ ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโรงไฟฟ้า	- ตรวจร่างกายโดยแพทย์ - ตรวจเอกซเรย์ปอด - ตรวจเลือดเบื้องต้น	- ก่อนเข้างาน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่	-
- ตรวจสอบสุขภาพประจำปี	- พนักงานโรงไฟฟ้า	- ตรวจร่างกายโดยแพทย์ - ตรวจเอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการทำงานของ ปอด - ตรวจเลือด (ความ สมบูรณ์ของ เม็ดเลือด หมู่ เลือด และภูมิคุ้มกันตับ อักเสบ)	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย ได้ดำเนินการตรวจ สุขภาพพนักงานระหว่างวันที่ 1-30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจสอบสุขภาพ ส่วนใหญ่ พบว่า อยู่ในเกณฑ์ปกติ และยังไม่ พบความผิดปกติที่เป็นข้อสรุปที่จะวินิจฉัยว่า มีสาเหตุมาจากการทำงาน	-
- การตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	- พนักงานประจำของ โรงไฟฟ้า	- ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ ยิน - สมรรถภาพการทำงาน ของปอด - การมองเห็น		- ล่าสุดโรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสุขภาพพิเศษ ให้กับพนักงานระหว่างวันที่ 1-30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจสอบสุขภาพ ส่วนใหญ่ พบว่า อยู่ในเกณฑ์ปกติ และยังไม่ พบความผิดปกติที่เป็นข้อสรุปที่จะวินิจฉัยว่า มีสาเหตุมาจากการทำงาน	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. สาธารณสุขและสุขภาพ	- สถานพยาบาลโดยรอบ โรงไฟฟ้า	- ข้อมูลสุขภาพของ ประชาชน	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าเชิงรุกรานน้อย บริษัท กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ทำการเก็บรวบรวมข้อมูลสาเหตุ การป่วยของประชาชนจากสถานพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งล่าสุดมีการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชนจากหน่วยงานให้บริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่ ตามที่มาตรการกำหนด ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล และโรงพยาบาล ในพื้นที่จากหน่วยงานทั้ง 5 หน่วยงาน คือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางกระบือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านจั่ว โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานใหญ่ และโรงพยาบาลสามโคก ในปี 2567 โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเชิงรุกรานน้อย โดยมีสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรค หลักๆ 3 ลำดับ ได้แก่ โรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์ โภชนาการและเมตาบอลิซึม โรคระบบไหลเวียนเลือด และโรคระบบย่อยอาหารรวมโรคในช่องปาก ตามลำดับ สำหรับหน่วยงานอื่นๆ ขณะนี้อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลและจะรายงานผลให้ทราบในรายงานฉบับถัดไป	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9.1 การสำรวจ เศรษฐกิจ-สังคม	-ชุมชนโดยรอบพื้นที่ โรงไฟฟ้าในรัศมี 5 กิโลเมตร -ชุมชนที่เป็นสถานี ตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อม -ผู้นำชุมชน -ผู้นำท้องถิ่น -หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้อง	- สำรวจสภาพ เศรษฐกิจ และ สังคม และ ความ คิดเห็น ของประชาชน ผู้นำ ชุมชน และหน่วยงาน ที่ เกี่ยวข้อง	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าเชิงรอกน้อย ได้ดำเนินการสำรวจ สภาพเศรษฐกิจและสังคมล่าสุด เมื่อวันที่ เมื่อวันที่ 5-7 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 โดยได้ ใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ ผู้นำ ชุมชน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทน ครัวเรือน ที่ตั้งอยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าเชิงรอก น้อยรัศมีประมาณ 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชน ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนิน กิจการของโรงไฟฟ้าและชุมชนที่เป็นสถานี ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผู้แทน หน่วยงานราชการ ผลการสำรวจสามารถ สรุปได้ว่า ผู้ตอบแบบสำรวจส่วนใหญ่รู้จัก โรงไฟฟ้าและรับทราบข่าวสารข้อมูล ของโรงไฟฟ้า และมีความมั่นใจในมาตรฐาน การดูแลและจัดการ ด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องมีความ คิดเห็นต่อโรงไฟฟ้าในภาพรวมเป็นไปในทาง ที่ดี	-