
สรุปผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน แก้ไขและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการดำเนินการ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ และภาพถ่าย ซึ่งใช้ประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระยะดำเนินการตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และนำมาผนวกไว้ร่วมกับรายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้แล้ว ทำให้รายงานฉบับนี้จึงเป็นการรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567

ทั้งนี้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการฯ เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2567 จากการสำรวจภาคสนามของพื้นที่โครงการฯ การตรวจสอบเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการดำเนินงาน ปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้น และการแก้ไขปรับปรุงปัญหาดังกล่าว พร้อมทั้งทำการถ่ายภาพการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่างๆ เพื่อใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน



รูปที่ 2.1-1 การตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 แสดงได้ดังตารางที่ 2.2-1

ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)
บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567

☒ โครงการอุตสาหกรรม
สภาพโรงงาน : กำลังการผลิตสูงสุดในปัจจุบัน 153,230 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตสูงสุดตามกฎหมาย EIA 348.38 เมกะวัตต์
การดำเนินงาน : ☒ อัตรากำลังการผลิตปกติ 140,482 เมกะวัตต์

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	1.1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ภายหลังการขอปรับเปลี่ยนระบบควบคุมมลภาวะทางอากาศจากระบบ Water injection ร่วมกับระบบ SCR เป็นระบบ Dry low Emission NO _x (DLE) เพื่อควบคุมการระบายมลสารที่เครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 6 (CTG 6) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด และได้นำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ทั้งหมดเป็นรายงานประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยรายงานฉบับนี้เป็นกรรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 1 หนังสือแจ้ง รายงานผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการฯ
	1.2) นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ	-	- โครงการมีการกำหนดข้อปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมไว้ในนโยบายระหว่างเจ้าของโครงการกับผู้รับเหมา	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>1.3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนแม่บทการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</p> <p>1.4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p>	-	<p>- โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ</p> <p>- โครงการได้ดำเนินการดูแลบำรุงรักษาระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) นอกจากนี้ ยังมีการเฝ้าระวังด้านความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ใกล้เคียง รวมทั้งดำเนินการตรวจวัดปริมาณเชื้อลีสโตเนลลา (Legionella) ในน้ำจากระบบหล่อเย็นของ Phase 1, Phase 2, Phase 3 และ Phase 4 เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2567 โดยผลการตรวจวัดพบว่า มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 100 CFU/l ซึ่งอยู่ในเกณฑ์ตามประกาศกรมอนามัย เรื่อง ข้อปฏิบัติการควบคุมเชื้อลีสโตเนลลาในหอผึ่งเย็นของอาคารในประเทศไทย พ.ศ. 2544</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>เอกสารแนบ 1 หนังสือแจ้งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ</p> <p>เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) เอกสารแนบ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบบหล่อเย็น ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น บริเวณ Phase 1 ถึง Phase 4</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>1.5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งหน่วยงานอนุญาตจังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็วเพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว</p> <p>1.6) หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าควรเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ 	-	<p>- หากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติที่อาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโครงการฯ จะแจ้งให้หน่วยงานราชการรับทราบเพื่อหน่วยงานฯ ที่เกี่ยวข้องให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว</p> <p>- หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่แตกต่างไปจากที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะต้องนำเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงเพื่อให้หน่วยงานอนุญาต และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาเพื่อให้ความเห็นชอบก่อนจะดำเนินการเปลี่ยนแปลงทุกครั้ง โดยล่าสุดโครงการมีการยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซ GE (หมายเลข 192304) และเครื่องกังหันไฟฟ้า BRUSH (หมายเลข 920243.010) ขนาด 57,200 กิโลแอมแปร์ ออกจากระบบการผลิตไฟฟ้า ซึ่งทางโครงการได้ดำเนินการแจ้งความประสงค์ในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งเป็นหน่วยงานผู้อนุญาตกับโครงการรับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ RO2016/017 ทั้งนี้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติเห็นชอบให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบการผลิตไฟฟ้าได้ ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/0751 โดยโครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสามารถติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตาม หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส.1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>เอกสารอ้างอิง</p> <p>หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)</p> <p>เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	1.7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของบริษัท ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และบันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	-	- ปัจจุบันไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น อย่างไรก็ตามโครงการมีการ จัดเตรียมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุร้องเรียนขึ้นในอนาคต โดยทาง สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จะเป็นสื่อกลางสำหรับช่องทางร้องเรียน ของชุมชนในพื้นที่	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 6 ขั้นตอนการทำงาน กรณีเกิดข้อร้องเรียน
	1.8) หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมี หนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูลและ มาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน	-	- การดำเนินงานมีความสอดคล้องตามแผนการดำเนินการก่อสร้างของ โครงการ ที่ได้เสนอไว้ ซึ่งถ้าหากพบว่าไม่สอดคล้องจะมีการทบทวน ข้อมูลของผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตราการลดผลกระทบ สิ่งแวดล้อมตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	1.9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำ กว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	- โครงการได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้ว ซึ่งหากเกิด เหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มีมาตรการระบุอย่าง เคร่งครัดและทันเวลาที่	- ไม่พบปัญหา	-
2. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพ อากาศ	2.1) ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS: continuous emission monitoring system) เพื่อตรวจวัด NO _x , O ₂ และ CO บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำแรงดันสูงแบบใช้ ไอเสีย (HRSG) ทั้ง 6 ปล่อง	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง อย่างต่อเนื่อง (CEMS : continuous emission monitoring system) เรียบร้อยแล้ว และโครงการทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง อย่างต่อเนื่องตามที่มีมาตรการกำหนด เพื่อตรวจวัด NO _x และ CO รวมทั้งได้มีการตรวจวัด O ₂ ร่วมด้วย และมีการบันทึกข้อมูลการ ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 8 รายงานผลการ ตรวจวัดจาก CEMS ของโรงไฟฟ้า ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMS

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	<p>2.2) ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศที่ไม่ให้เกินมาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตสัหรือจำนวนพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 และควบคุมอัตราการปล่อยจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามเกณฑ์ควบคุมที่ส่วนอุตสาหกรรมโรงขยะ อยู่ระยะ กำหนดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าออกไซด์ของไนโตรเจน <ul style="list-style-type: none"> ปล่อง HRSG ชุดที่ 1-4 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตรา ระบาย 8.69 กรัมต่อวินาที (95.0 ppm) ปล่อง HRSG ชุดที่ 5 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการ ระบาย 5.48 กรัมต่อวินาที (60 ppm) ปล่อง HRSG ชุดที่ 6 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการ ระบาย 5.60 กรัมต่อวินาที (60 ppm) ปล่อง Auxiliary boiler มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตรา ระบาย 1.76 กรัมต่อวินาที (กรัมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) ปล่อง Auxiliary boiler มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตรา ระบาย 1.74 กรัมต่อวินาที (กรัมใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง) 	บริเวณ HRSG 1-6 และ Auxiliary Boiler	<p>- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย HRSG#1, HRSG#2, HRSG#3, HRSG#4, HRSG#5 และ Auxiliary Boiler ระหว่างวันที่ 27-29 มีนาคม 2567 และวันที่ 7 มิถุนายน 2567 โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้แก่ TSP, SO₂, NO_x และ CO ซึ่งพบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด โดยเปรียบเทียบกับปริมาณ TSP, NO_x และ SO₂ ที่ระบายจากปล่อง HRSG และ Auxiliary Boiler กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และค่าควบคุมอากาศเสียที่ระบายจากปล่องตามที่มาตรฐานกำหนด โดยอ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 ซึ่งพบว่ามีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด พบว่าปริมาณ TSP, NO_x และ SO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มีมาตรฐานกำหนด สำหรับปริมาณ CO เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดเช่นกัน สำหรับปล่องระบาย HRSG#6 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากโครงการมีการขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซ GE (หมายเลข 192304) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า BRUSH (หมายเลข 920243.010) ขนาด 57,200 กิโลแอมแปร์ ออกจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า รายละเอียดดังเอกสารแนบ 4 และ 5</p>	- ไม่พบปัญหา	<p>ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย เอกสารแนบ 4</p> <p>หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้ งานเครื่องกังหันก๊าซและ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อ สำนักงานคณะกรรมการ กวักับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.)</p> <p>เอกสารแนบ 5</p> <p>หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการ กวักับกิจการพลังงาน</p> <p>เอกสารแนบ 8</p> <p>รายงานผลการตรวจสอบ ระบบ CEMS ของโรงไฟฟ้า</p> <p>เอกสารแนบ 9</p> <p>รายงานผลการตรวจสอบ ระบบ CEMS (Audit CEMS)</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ <ul style="list-style-type: none"> ปล่อย HRSG ชุดที่ 1-5 มีค่าควบคุม SO₂ ที่อัตราการระบาย 0.05 กรัมต่อวินาที (ชุดความเข้มข้น ชุดที่ 1-3 0.39 ppm และชุดที่ 4-5 0.4 ppm) ปล่อย HRSG ชุดที่ 6 มีค่าควบคุม SO₂ ที่อัตราการระบาย 1.30 กรัมต่อวินาที (10 ppm) ค่าฝุ่นละอองแขวนลอย <ul style="list-style-type: none"> ปล่อย HRSG ชุดที่ 1-2 มีค่าควบคุม TSP อัตราการระบาย 0.84 กรัมต่อวินาที (17.4 mg/l) ปล่อย HRSG ชุดที่ 3-5 มีค่าควบคุม TSP อัตราการระบาย 0.91 กรัมต่อวินาที (18.8 mg/l) ปล่อย HRSG ชุดที่ 6 มีค่าควบคุม TSP อัตราการระบาย 1.24 กรัมต่อวินาที (25.0 mg/l) <p>ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษดังกล่าวข้างต้นคิดที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศและปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้อยู่ที่ 7</p>	บริเวณ HRSG 1-6 และ Auxiliary Boiler			
	<p>2.3) ต้องควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออกในปริมาณต่ำ โดยใช้ระบบควบคุม NO_x แบบ Water Injection ของโรงไฟฟ้าระยะที่ 1-4 จำนวน 5 ชุด ติดตั้งระบบควบคุม NO_x แบบ DLE สำหรับ HRSG ชุดที่ 6</p>		<p>- โครงการดำเนินการติดตั้งชุดควบคุม NO_x แบบ De-NO_x Water System (Water Injection) ในห้องเผาไหม้ของ Gas Turbine ชุดที่ 1-5 สำหรับชุดที่ 6 โครงการติดตั้งระบบควบคุม NO_x แบบ Dry Low Emission NO_x (DLE) ที่เครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งระบบนี้สามารถลดปริมาณก๊าซ NO_x ได้ 70-90 % ซึ่งทั้ง 2 ระบบสามารถควบคุม NO_x ที่ระบายออกจากปล่องให้อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด</p>	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-3 ระบบควบคุม NO _x แบบ Water Injection

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	2.4) จัดให้มีระบบควบคุม NO _x แบบ water injection โรงไฟฟ้า ระยะที่ 1-4 จำนวน 5 ชุด แต่ละชุดติดตั้งปั๊มน้ำ จำนวน 2 ตัว ทำงานสลับกัน	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการดำเนินการติดตั้งระบบควบคุม NO _x แบบ De-NO _x Water System (Water Injection) เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ โครงการมี แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อเพิ่ม ประสิทธิภาพในการลด NO _x ของปล่องระบบทุกปล่อง	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	2.5) ดำเนินการบำรุงรักษาระบบ water injection ให้พร้อมใช้งาน ตลอดเวลา		- โครงการมีการกำหนดแผนการบำรุงรักษาระบบ water injection ทุกเดือน เพื่อให้สามารถใช้งานได้ดียังมีประสิทธิภาพ	- ไม่พบปัญหา	
	2.6) หากระบบควบคุม NO _x แบบ water injection ที่เป็นอุปกรณ์ ติดตั้งและอุปกรณ์สำรองเกิดขัดข้องพร้อมๆ กันให้หยุด ดำเนินการผลิตในส่วนที่เกี่ยวข้องและตัดการจ่ายก๊าซเชื้อเพลิง สำหรับหน่วยการผลิตนั้นๆ ทันที โครงการจะเร่งดำเนินการหา สาเหตุ เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไม่ให้เกิดค่าควบคุมที่ กำหนดไว้		- โครงการได้มีการติดตั้งระบบการเตือน (Alarm) ในห้อง Control room เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO _x กรณีระบบควบคุม NO _x แบบ water injection เกิดขัดข้องพร้อมๆ กัน โครงการจะหยุด ดำเนินการผลิตทันที และเร่งดำเนินการหาสาเหตุ เพื่อควบคุมค่าการ ระบาย NO _x ไม่ให้เกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่า อัตราการระบาย NO _x
	2.7) จัดให้มีปล่องระบายมลพิษทางอากาศตามขนาด ดังนี้		- โครงการดำเนินการติดตั้งปล่องระบายมลพิษทางอากาศตามการ ออกแบบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-5 ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ
	<ul style="list-style-type: none"> HRSG ชุดที่ 1-2 สูง 30.5 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 3.05 เมตร HRSG ชุดที่ 3-4 สูง 30 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 3.0 เมตร HRSG ชุดที่ 5-6 สูง 30 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 3.0 เมตร Auxiliary Boiler Stack ความสูง 24.38 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 1.22 เมตร 				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>2.8) ติดตั้งระบบการเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบาย NO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 100 ของค่าควบคุม (High level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้ค่าการระบาย NO_x เกินกว่าค่าควบคุม 	บริเวณ HRSG 1-6	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้มีการติดตั้งระบบการเตือน (Alarm) ในห้อง Control room เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x และได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้ว ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวโครงการจะดำเนินการตามที่มีมาตรการระบุอย่างเคร่งครัดและทันที 	- ไม่พบปัญหา	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x เอกสารแนบ 10 Procedure ระบบการเตือน (Alarm)</p>
3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง	<p>3.1) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)</p>	ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ) 	- ไม่พบปัญหา	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-6 ตัวอย่างป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง (ต่อ)	3.2) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวไว้อย่างเพียงพอ	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
	3.3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอและพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสมเพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง		- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งสร้างอาคารควบคุมเสียง เพื่อลดระดับเสียงดังในสถานที่ทำงาน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-8 อาคารควบคุมเสียง
	3.4) ภายหลังโครงการเพิ่มกำลังการผลิตหรือกรณีติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise contour map กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง		- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ) และจากการดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียงเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ในระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567ดำเนินการตรวจวัดทั้งหมด 1,870 จุด พบว่า ค่าระดับความดังเสียงอยู่ในช่วง 50.5-89.3 dB (A)	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 11 ผลการจัดทำแผนที่ระดับเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map)
	3.5) ปลุกต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยได้ทำการปลูกต้นคริสต์นา บริเวณริมรั้วโครงการเพื่อเป็นแนวกันเสียง และได้ทำการปลูกไม้ยืนต้น เช่น ต้นประดู่ ต้นสาละ เพิ่มเติมบริเวณริมรั้วของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ไม่มีต้นไม้บริเวณริมรั้วโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง (ต่อ)	3.6) ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับไม่ควรเกิน 90 เดซิเบล (เอ) ในการทำงานติดต่อกัน 8 ชั่วโมง	ภายในพื้นที่โครงการ	- หากโครงการได้เตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกิน 80 เดซิเบล (เอ) นอกจากนั้นโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงตามระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 หน่วยการผลิตที่ 5 หยุดการผลิตทำให้โครงการไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดในบริเวณดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
	3.7) ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้าเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้อในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		- โครงการได้ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในหัวข้อด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานเป็นประจำ และนอกจากนี้โครงการยังจัดให้มี Tool Box Talk และ KYT (การหยั่งรู้ระวังอันตราย) เป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 12 แผนงานประจำปี 2567 ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการ ทำงาน
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ	4.1) จัดให้มีการปรับปรุงสภาพน้ำเสีย (Neutralization tank) จำนวน 2 ชุด ขนาด 25 และ 120 ลูกบาศก์เมตร เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Deminerallizer regeneration wastewater) ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการได้จัดให้มีการรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) จำนวน 2 ชุด ขนาด 25.0 ลบ.ม. และ 120 ลบ.ม. ขึ้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Deminerallizer Regeneration Wastewater) ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถังรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.2) จัดให้มีรางรวบรวมน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil separator)	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของโรงงานอุตสาหกรรมโรงเจเนอเรเตอร์	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยมีรางรวบรวมน้ำที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นที่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ซึ่งเป็นถังฝังอยู่ใต้ดิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	4.3) จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากพนักงาน		- น้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมของพนักงานโครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-
	4.4) รวบรวมน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำเสียที่ผ่านถังแยกน้ำ-น้ำมัน น้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น และน้ำเสียจากระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของโรงงานอุตสาหกรรมโรงเจเนอเรเตอร์		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยน้ำเสียที่ผ่านถังแยกน้ำ-น้ำมัน น้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น และน้ำเสียจากถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปจะถูกรวบรวม และส่งไปบำบัดเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นสุดท้ายที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของโรงงานอุตสาหกรรมโรงเจเนอเรเตอร์ โดยทางส่วนอุตสาหกรรมโรงเจเนอเรเตอร์เก็บตัวอย่างน้ำทุกเดือนเพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำไม่ให้เกินเกณฑ์ที่กำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 13 ตัวอย่างผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากส่วนอุตสาหกรรมโรงเจเนอเรเตอร์ ประการแนบ 14 เอกสารแนบ 14 ประกาศส่วนอุตสาหกรรมโรงเจเนอเรเตอร์ ฉบับที่ 1/2559

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.5) ควบคุมคุณภาพของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพาเป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด อาทิ <ul style="list-style-type: none"> • อุณหภูมิ ไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรด-ด่าง 6-9 • ของแข็งละลายทั้งหมด ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร • น้ำมันและไขมัน ไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร • สังกะสี ไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร • ทองแดง ไม่เกิน 2 มิลลิกรัม/ลิตร • คลอรีนอิสระ ไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร 	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพา	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยควบคุมคุณภาพน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพาเป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด ซึ่งปัจจุบันสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพา ได้มีประกาศ เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพา (อยู่ระยะที่ 1/2559) กำหนดให้น้ำเสียที่ระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง จะต้องมีความค่า pH อยู่ในช่วง 5.5-9 ทั้งนี้ในส่วนของการดำเนินการได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง บริเวณ ทั้งนี้ในส่วนของการดำเนินการได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างบริเวณ Discharge Point Phase 1 และ 2 มาตรวจวิเคราะห์ตามมาตรการติดตามตรวจสอบกำหนด โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 พบว่าบริเวณ Discharge Point Phase 1 และ 2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งเอกสารแนบ 14 ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพาฉบับที่ 1/2559
	4.6) ติดตั้งระบบระบายความร้อนซึ่งเป็นหอหล่อเย็นแบบระบบเปิดเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส		- โครงการดำเนินการติดตั้งตามการออกแบบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็นบริเวณ Phase 1 ถึง Phase 4 ภาพถ่ายที่ 2.2-12 เครื่องวัดอุณหภูมิของหอหล่อเย็น
	4.7) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) และถังแยกน้ำมัน (Oil Separator)		- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และความชำนาญ (Chemist) ในการดูแลและบำรุงรักษาถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) และถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-13 เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.8) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าที่สามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ และดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียได้ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น โดยติดตั้งถังแยกน้ำ-น้ำมัน ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) และถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นก่อนจะระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถึงรูปสภาพน้ำ (Neutralization Tank) ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถึงแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	4.9) น้ำฝนที่ได้รับการบำบัดจากสารเคมีหรือน้ำมันจะถูกรวบรวมและส่งไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ก่อนระบายออก สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำของสวนอุตสาหกรรมฯ ออกนอกพื้นที่โครงการ หากยังไม่ได้รับการบำบัด และทำการแก้ไขระบบบำบัดน้ำเสียโดยเร็ว		- รางระบายน้ำฝนของโครงการจะรวมน้ำมันที่มีโอกาสปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกเอาน้ำมันออกก่อนระบายออกสู่รางระบายน้ำของสวนอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถึงแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบายน้ำ/รวมน้ำมันฝน
	4.10) หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้อง ทางโครงการจะต้องกักเก็บน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้ในพื้นที่โครงการ โดยปิดวาล์วระบายน้ำทิ้งออกสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะก่อน โดยไม่ระบาย		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยหากระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการขัดข้อง ทางโครงการจะกักเก็บน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้และส่งไปยังถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) ก่อนจนกว่าจะทำการซ่อมแซมระบบให้เรียบร้อย จึงระบายน้ำทิ้งออกสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะต่อไป	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 15 ผลการตรวจคุณภาพน้ำรายวัน ของโรงไฟฟ้า
	4.11) น้ำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์มากที่สุดโดยใช้รถน้ำดันน้ำและสามเหลี่ยมฯ ให้ทำความสะอาดพื้นที่ถนนและลานจอดรถ หรือใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ ซึ่งมีปริมาณ 40.56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน		- โครงการฯ ได้พิจารณาการนำน้ำทิ้งที่จากระบบ Reject RO กลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด โดยนำกลับมาสำหรับรดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า และพื้นที่สีเขียว ใช้ทำความสะอาดพื้นถนนและลานจอดรถ โดยเริ่มต้นดำเนินการจัดซื้อปั๊มน้ำตัวใหม่ทดแทนตัวเดิมที่ถูกน้ำท่วมตั้งแต่เดือน ก.ค. 66 เป็นต้นไป	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 16 เอกสารเกี่ยวกับการนำน้ำทิ้งที่จากระบบ Reject RO กลับมาใช้ประโยชน์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.12) ตรวจสอบการทำงานของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง ก่อนปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของ ส่วนอุตสาหกรรมฯ เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อน ระบายลงสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวน อุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการฯ มีการบันทึกการตรวจสอบการทำงานของถังแยก น้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) บริเวณบ่อกักน้ำทั้ง เป็นประจำทุก เดือน นอกจากนี้โครงการยังกำหนดให้มีการตรวจสอบน้ำมัน ปีละ 1-2 ครั้ง เนื่องจากปริมาณการบำบัดน้ำมีน้อยมาก	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 17 แบบบันทึกการตรวจสอบ การทำงานของถังแยกน้ำ- น้ำมัน (Oil Separator) ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	4.13) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งในบ่อกักน้ำทั้งที่ทิ้งระบายออก จากพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามมาตรฐานของสวนอุตสาหกรรมฯ ว่าด้วยลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายทิ้ง ลงสู่ท่อรับน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ		- โครงการมีการควบคุมคุณภาพลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัด ขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม โรจนะ โดยทำการตรวจวิเคราะห์ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ สวนอุตสาหกรรมกำหนด	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัด คุณภาพน้ำทิ้ง เอกสารแนบ 14 ประกาศสวน อุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559
	4.14) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่า ความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อ พักน้ำทั้งก่อนระบายน้ำทิ้งสู่ระบบบำบัดน้ำทิ้งของสวน อุตสาหกรรมฯ		- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติเรียบร้อยแล้ว โดย ติดตั้งไว้ 2 จุด ได้แก่ บริเวณ Discharge Point บริเวณ Phase 1 และ 2	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-14 เครื่องตรวจวัดค่า pH, Temp, Conduct แบบอัตโนมัติ
	4.15) ติดตั้งระบบเตือนให้พนักงานปศุสัตว์ระบายน้ำทิ้งจาก แหล่งกักน้ำทิ้งต่างๆ รวมทั้งเปิดประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง ในกรณีที่เกิดการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดแบบ อัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ เพื่อให้มีน้ำทิ้งดังกล่าว ระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ		- โครงการดำเนินการติดตั้งระบบเตือนการปศุสัตว์ระบายน้ำทิ้งแล้ว โดยระบบจะทำงานเมื่อค่า pH เกินกว่าที่กำหนด ระบบจะทำการ เตือนไปที่ DCS (ห้อง Control Room) จากนั้นเจ้าหน้าที่จะ ดำเนินการปศุสัตว์ทันที	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-15 ระบบเตือนให้พนักงาน ปศุสัตว์ระบายน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
5. การคมนาคม	5.1) แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติงานปฏิบัติตามกฎจราจรและ ข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- ทางหลวง หมายเลข 309 - ทางหลวง หมายเลข 3056 - ทางหลวง หมายเลข 32	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถและผู้รับเหมาทุกคนที่นำ ยานพาหนะเข้ามาจะต้องได้รับการอบรมในเรื่องการปฏิบัติตามกฎ จราจรอย่างเคร่งครัด - สำหรับพนักงานขับรถขนส่งสารเคมีจะได้รับการตรวจสอบ และ คำแนะนำเบื้องต้น จาก วิทยากร และนักเคมีก่อนเข้าปฏิบัติงานใน โครงการ - สำหรับผู้รับเหมาจะต้องอบรม Basic Safety ก่อนเข้าปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 18 เอกสารอบรม Basic safety
6. แผนปฏิบัติการ ด้านการจัดการ ของเสีย	6.1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้น ภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามกฎหมายหลักวิชาการต่อไป	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีถังขยะมูลฝอยแยกประเภทพร้อมฝาปิดตั้งตามจุด ต่างๆ อย่างเพียงพอทั่วถึง โดยทางสวนอุตสาหกรรมจะมารับขยะไป กำจัดทุกๆ 2 วัน ทำให้ไม่มีขยะมูลฝอยตกค้างในพื้นที่	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน ภาพถ่ายที่ 2.2-16 ถังขยะมูลฝอยทั่วไป บริเวณต่างๆ ภายใน พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการด้านบริหารจัดการของเสีย (ต่อ)	6.2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่ใช้เก็บรวบรวมไว้ภายในพื้นที่โครงการควรคัดแยกน้ำกลัมนำไปใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้วจะประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของเสียไว้ในอาคารที่พักขยะ และประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> ● บริษัท โอโยริวีซีเคิล 2002 จำกัด ● บริษัท เอส ซี ไอ อีเค์ เซอร์วิสเสส จำกัด ● บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการพัฒนาธุรกิจสิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ● บริษัท ไทยสเตรปเคเตอร์ จำกัด 	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน
	6.3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิตและแจ้งให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีจุดรวบรวมของเสียประเภทต่างๆ เพื่อรอบริษัทที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัด 	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-17 พื้นที่รวบรวมของเสีย ของโครงการ
	6.4) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เเรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน ตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของกากของเสีย และจัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเก็บไว้ในอาคารก่อนส่งให้บริษัทกำจัดกากอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม 	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการ ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	6.5) แจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และชื่อผู้บำบัด ด้วยวิธีการส่งข้อมูลทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) ตามประกาศกระทรวงพลังงานเรื่องหลักเกณฑ์และวิธีการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับปฏิบัติการหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจากโรงงานโดยทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) พ.ศ.2547 ไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบ การแจ้งที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการดำเนินการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และชื่อผู้บำบัด ด้วยวิธีการส่งข้อมูลทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) ตามประกาศกระทรวงพลังงานเรื่องหลักเกณฑ์และวิธีการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับปฏิบัติการหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจากโรงงานโดยทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) พ.ศ. 2547 ไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบการแจ้งที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน
	6.6) บริษัท โรงนะ พะวาเยอร์ จำกัด ต้องแจ้งผู้ขนส่งของเสียตามประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน 4 บริษัท คือ ● บริษัท อโยธยารีเซเคิล 2002 จำกัด ● บริษัท เอส ซี ไอ อีเค โซลูชั่น จำกัด ● บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการพัฒนาธุรกิจสิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ● บริษัท ไทยสแปนเซอร์ จำกัด		- โครงการได้ดำเนินการแจ้งผู้ขนส่งของเสียตามประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรมจำนวน 4 บริษัท คือ ● บริษัท อโยธยารีเซเคิล 2002 จำกัด ● บริษัท เอส ซี ไอ อีเค โซลูชั่น จำกัด ● บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการพัฒนาธุรกิจสิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ● บริษัท ไทยสแปนเซอร์ จำกัด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 20 การแต่งตั้งบริษัท ผู้ขนส่งของเสีย
7. การระบายน้ำ และควบคุม น้ำท่วม	7.1 จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ		- โครงการจัดให้มีการระบายน้ำ แยกออกจากกันเป็น 2 ส่วน ระหว่างระบบระบายน้ำฝน กับระบบระบายน้ำเสีย ซึ่งทำให้ไม่เกิดการปนเปื้อน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบาย/ รวบรวมน้ำฝน ภาพถ่ายที่ 2.2-19 ประตูกันน้ำที่จุดเชื่อมต่อ ระหว่างระบบ น้ำฝนภายในโครงการ และรางรวบรวมน้ำฝน ของสวนอุตสาหกรรม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
7. การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	7.2 ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีการตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ - โครงการมีระบบรวบรวมน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียรวมของสถานอุตสาหกรรมโรจนะ 	ไม่พบปัญหา	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบาย/ รวบรวมน้ำฝน</p> <p>ภาพถ่ายที่ 2.2-20 การทำความสะอาด รางระบายน้ำฝน</p> <p>ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบาย/ รวบรวมน้ำฝน</p>
	7.3 ทิศทางสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงดูแลของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ				
	7.4 จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียรวมของสถานอุตสาหกรรมโรจนะ				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ- สังคม	8.1) ให้การช่วยเหลือสนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่อยู่โดยรอบโครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีต่อชุมชน และนอกจากนี้โครงการได้มีการเชิญตัวแทนชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	8.2) พิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่น เป็นลำดับแรกเพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่		- โครงการมีการพิจารณาว่าจ้างแรงงานรับเหมาในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	8.3) ควบคุมดูแลเจ้าหน้าที่ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด		- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยฯ เพื่อควบคุมดูแลการดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 21 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เอกสารแนบ 22 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	8.4) จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการ		- โครงการจัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการ โดยกำหนดขั้นตอนการทำงานกรณีเกิดข้อร้องเรียน ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้ช่องทางรับเรื่องร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางร้องเรียนของทางโครงการสามารถแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 055-2268333 ได้	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 6 ขั้นตอนการทำงานกรณีเกิดข้อร้องเรียน เอกสารแนบ 7 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชน สัมพันธ์	<p>- แผนชุมชนสัมพันธ์</p> <p>9.1) ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบสนองชุมชนและสังคม</p> <p>9.2) มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่น เป็นลำดับแรกเพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ และเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน</p> <p>9.3) จัดตั้งกองทุนเพื่อการศึกษา แก่โรงเรียนต่างๆ บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อช่วยเป็นกำลังใจให้แก่เด็กนักเรียน และยังช่วยลดภาระของผู้ปกครองได้อีกทางหนึ่งด้วย</p> <p>9.4) ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้า กับชุมชน เช่น กิจกรรมแข่งฟุตบอลประจำปี จัดโครงการ “โรงไฟฟ้ามีน้ำใจช่วยเหลือชุมชน” เพื่อออกสำรวจและช่วยเหลือซ่อมแซมเครื่องใช้ไฟฟ้าของประชาชนบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า จัดอบรมหลักสูตรฝึกอบรมภูมิปัญญาท้องถิ่น ให้ความรู้แก่เยาวชนและชุมชนในเรื่องต่างๆ เช่น การผลิตปุ๋ยชีวภาพจากขี้แกลบ การทำเกษตรแบบผสมผสาน การปลูกพืชสมุนไพรและการใช้ประโยชน์ เพื่อให้ชุมชนสามารถพึ่งพาตนเองได้ ร่วมเป็นเจ้าภาพจัดงานทอดผ้าป่าสามัคคีกับวัดบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น</p>	<p>หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการในอำเภออุทัย อำเภอบางปะอินและอำเภอมะนังศรีอยุธยา</p>	<p>- โครงการมีการดำเนินการช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนมาโดยตลอด โดยมีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้าของบริษัทโรจนะพาวเวอร์ เพื่อเป็นการตอบแทนชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมโครงการ “อาหารกลางวันเพื่อน้อง” ในวันที่ 9-11 สิงหาคม พ.ศ. 2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้ วันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2566 เวลา 10.00 น. โรงเรียนวัดขุนทรัพย์ (สาครราษฎร์บำรุง) วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2566 เวลา 10.00 น. โรงเรียนวัดบ้านทึบ และวันที่ 11 สิงหาคม พ.ศ. 2566 เวลา 10.00 น. โรงเรียนวัดหนองน้ำสัน (เจียนวิทยาคาร)</p> <p>- โครงการมีการพิจารณาว่าจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการ</p> <p>- โครงการมีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า และจัดให้มีกิจกรรมมอบทุนการศึกษาให้กับนักเรียนโรงเรียนบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า</p> <p>- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์</p> <p>ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชน สัมพันธ์ (ต่อ)	- แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน 9.5) จัดให้มีหน่วยงานที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อ คนในชุมชน และลดความวิตกกังวลต่อการพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงนะ เพาวอร์ เกี่ยวกับรูปแบบ/ กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบ ทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม และ ระบบความปลอดภัย พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชน อยู่เสมอ	หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ใน รัศมี 5 กิโลเมตรจาก ที่ตั้งโครงการ ที่คาด ว่าจะได้รับผลกระทบ จากโครงการใน อำเภออุทัย อำเภอ บางปะอินและอำเภอบาง พระนครหรืออยุธยา	- โครงการดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคี โดยมีตัวแทน ชุมชนเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับ โรงไฟฟ้าให้ชุมชนรับทราบ และนอกจากนี้โครงการได้จัดทำ รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้กับ หน่วยงานราชการท้องถิ่น เพื่อประชาสัมพันธ์ให้กับชุมชนได้รับ ทราบอีกทางหนึ่งด้วย	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 23 รายงาน การประชุมพหุภาคี เอกสารแนบ 24 รายงานสรุปผลการ ตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม
	9.6) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนใน ชุมชนด้วยการเข้าพบและหาข้อบ่งชี้ และพร้อมที่จะแก้ไข ปัญหาความเดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ		- โครงการมีการดำเนินการด้านการส่งเสริมความเข้าใจต่อชุมชน นอกจากนี้โครงการยังได้รับความร่วมมือที่ดีจากทางสวน อุตสาหกรรมโรจนะ ในการดำเนินการตามมาตรการดังกล่าว รวมทั้งมีการดำเนินการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อน ของคนในชุมชนจากจากการดำเนินโครงการอีกทางหนึ่งด้วย	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 6 ขั้นตอนการทำงานกรณี เกิดข้อร้องเรียน เอกสารแนบ 7 แบบฟอร์มการรับเรื่อง ร้องเรียน
	9.7) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการ ดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการ แก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน				
	9.8) ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน ต้องจัดให้มีการประชุมชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดย เร่งด่วน เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่แท้จริง และพร้อม ที่จะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสนใจต่อ ความรู้สึกของประชาชน				
	9.9) จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินการโครงการ เพื่อให้เกิด ความเข้าใจและสามารถบอกต่อไปยังสมาชิก/ประชาชนได้		- โครงการมีการดำเนินการด้านการส่งเสริมความเข้าใจต่อชุมชน โดย การเปิดโอกาสให้ตัวแทนชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมการดำเนินงานของ โครงการเพื่อให้ชุมชนเข้าใจในการดำเนินงานของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	9.10) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการในอำเภออุทัย อำเภอบางปะอินและอำเภอพระนครศรีอยุธยา	- โครงการดำเนินการจัดทำรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น บริเวณโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 24 รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ภาพถ่ายที่ 2.2-22 การจัดส่งรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น
	คณะกรรมการพหุภาคี อำนาจหน้าที่ 9.11) ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและส่งเสริมเพิ่มเติมอื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานกลาง (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ	บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนในพื้นที่ที่กษรัศมี 5 กิโลเมตร	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 ได้มีการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2567	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 23 รายงานการประชุมพหุภาคี เอกสารแนบ 25 เอกสารแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคีสำนักรงาน พหุภาคีต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เอกสารแนบ 26 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคีสำนักรงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชน สัมพันธ์ (ต่อ)	9.12) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานการแก้ไข ปัญหาสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการจัดดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อ ร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการค้าเป็นงานโครงการและ กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	บริเวณพื้นที่โครงการ และชุมชนในพื้นที่ ศึกษาพื้นที่ 5 กิโลเมตร	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อควบคุม กำกับ ดูแล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดย ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 ได้มีการประชุม คณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2567	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 23 รายงาน การประเมินพหุภาคี เอกสารแบบ 25 หนังสือแจ้งผลการ พิจารณาขอเปลี่ยนแปลง อำนาจหน้าที่ของ คณะกรรมการพหุภาคีต่อ สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.)
	9.13) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีดำเนินงานที่อาจ ก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยอาจเชิญบุคคล องค์กร และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการ พิจารณา ได้แก่				เอกสารแบบ 26 หนังสือแจ้งผลการ พิจารณาขอเปลี่ยนแปลง อำนาจหน้าที่ของ คณะกรรมการพหุภาคีต่อ สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.)
	- ตรวจสอบเรื่องราวร้องเรียนต่างๆ				
	- เรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ				
	9.14) ส่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ ดำเนินการตามแผนปฏิบัติงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด				
	9.15) คณะกรรมการฯ สามารถแต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลขึ้นมา เพื่อดำเนินการเฉพาะกิจตามเหตุที่เกิดขึ้นมาจากการพัฒนา โครงการ				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย	สาธารณสุข 10.1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พร้อม ยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานี พยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พร้อม ยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีฉุกเฉิน จำนวน 4 คัน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะฉุกเฉิน
	10.2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนเข้าทำงานและ ตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับ เจ้าหน้าที่ก่อสร้างในโครงการ ได้แก่ X-ray ปอด การได้ยิน ของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด		- โครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และ มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยปี 2567 โครงการได้ ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 1 มีนาคม ถึง 30 เมษายน 2567 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 27 การตรวจสุขภาพ พนักงานประจำปี 2567
	10.3) สำรวจข้อมูลสุขภาพของคร้วเรือนที่ใช้เป็นตัวแทนของ ประชาชน ณ จุดติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ โดย สอบถามข้อมูลการเจ็บป่วยของสมาชิกในครัวเรือน		- โครงการกำหนดให้มีการสำรวจข้อมูลสุขภาพของครัวเรือนที่อาศัยอยู่ โดยรอบ โดยโครงการกำหนดแผนการสำรวจข้อมูลในระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2567 นอกจากนี้โครงการยังได้มีการรวบรวม ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่บริเวณโดยรอบ โครงการ	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สถิติสาธารณสุขและ ภาวะสุขภาพ เอกสารแนบ 28 รายงานผลการสำรวจ สภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>10.4) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้ง ในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ป้องกันเสียง เป็นต้น 	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการกำหนดให้พนักงานต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง แวนตา ทุกครั้งในขณะปฏิบัติงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-24</p> <p>การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานของพนักงาน</p> <p>เอกสารแนบ 29</p> <p>ข้อบัญญัติ 10 ประการ</p> <p>ด้านความปลอดภัย</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดระบบตรวจสอบคุณภาพอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิตและก่อนการใช้งานทุกครั้ง 				
	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ 				
			<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการโดยมีการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	<p>เอกสารแนบ 2</p> <p>แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)</p>
			<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ทำการติดตั้งระบบป้องกันฟ้าผ่า และระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว และติดตั้ง Gas detector เพื่อตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-25</p> <p>สายล่อฟ้า สายดิน และ Gas detector</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> ● ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน ● การขนถ่ายสารเคมี ● การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน ● การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ● วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน 	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัย เป็นประจำ เช่น เทคนิคการส่งสัญญาณ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	<p>เอกสารแนบ 30 ตัวอย่างเอกสารประกอบการอบรมด้านความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม</p>
	10.5) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ปฏิบัติงานสัมผัสกับสารเคมี		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) เรียบร้อยแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-26 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	10.6) จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักร กำลังทำงานมีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีอุปกรณ์หรือต่าง เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจ เกิดขึ้นได้ ได้แก่ กำหนดห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟบริเวณนี้ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ สวมอุปกรณ์ ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE รวมทั้งติดป้ายบอกเบอร์ โทรศัพท์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-27 ป้ายเตือนความปลอดภัยต่างๆ
	10.7) ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่าง เพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บ อุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ		- โครงการดำเนินการจัดสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย โดยจัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มี ทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-28 ทางออกฉุกเฉิน
	10.8) จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้ เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพ พร้อมใช้งาน		- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐม พยาบาลเบื้องต้นที่มีป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจนไว้อย่างเพียงพอ และ อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน พร้อมทั้ง มีการตรวจสอบอุปกรณ์ ดับเพลิงเป็นประจำสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 31 Check List การตรวจสอบอุปกรณ์ ดับเพลิง ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ของ โครงการ ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและ ยานพาหนะฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	10.9) จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสม เพื่อใช้ในการขน อุกเหิน	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มียานพาหนะสำหรับพนักงานเพื่อใช้ในการขนอุกเหิน จำนวน 4 คัน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและ ยานพาหนะอุกเหิน
	10.10) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้าและจัด กิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อ สภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน		- โครงการได้มีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยทั้ง 3 ระดับ ประจำโรงไฟฟ้า และมีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน นอกจากนี้โครงการ ได้จัดกิจกรรม เพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติตามอาชีว- อนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน และให้พนักงานมีส่วน ร่วม เช่น การจัดกิจกรรม Tool Box Talk และ กิจกรรม KYT	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 21 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัย เอกสารแนบ 22 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน เอกสารแนบ 32 ตัวอย่างกิจกรรมด้านความ ปลอดภัย เอกสารแนบ 33 นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ภาพถ่ายที่ 2.2-30 กิจกรรม Tool Box Talk และกิจกรรม KYT

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10.11) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนหาสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกัน และแก้ไขต่อไป	พื้นที่โครงการ	- โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ และวิธีการแก้ไข ตลอดระยะเวลาของการดำเนินงานโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 34 รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ
	10.12) จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด		- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS) ของสารเคมีทุกชนิดที่ใช้ภายในโรงงานไฟฟ้า นอกจากนี้ บริเวณ Chemical feed pump ของโครงการได้มีการติดแผ่นป้ายแสดงรายละเอียดเกี่ยวกับสารเคมีไว้ที่ภาชนะบรรจุด้วย	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-32 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS)
	10.13) แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น		- บริเวณอาคารเก็บสารเคมีของโครงการ ได้ออกแบบให้มีการจัดเก็บ/จัดวางแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกันไว้อย่างชัดเจน และนอกจากนี้ โครงการได้ออกแบบบริเวณพื้นที่จัดเก็บ/จัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ให้เป็นอาคารที่มีการระบายอากาศที่ดี มีอุปกรณ์ระงับเหตุกรณีเกิดสารเคมีหกรั่วไหล เช่น วัสดุดูดซับ และมีการจัดทำเขื่อนคอนกรีต (Bund wall) เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-33 เขื่อนคอนกรีต ภาพถ่ายที่ 2.2-34 อาคารเก็บสารเคมี
	10.14) บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ				
	10.15) จัดเตรียมบันไดมรอบถึงเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้				
	10.16) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร		- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนห้ามกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ ได้แก่ ห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE รวมทั้งติดป้ายแจ้งเบร็ทไฟที่ทุกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2- 27 ป้ายเตือนความปลอดภัย ต่าง ๆ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	10.17) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) ให้อย่างเพียงพอและทั่วถึง และมีการทดสอบ Fire Alarm เป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ
	10.18) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้		- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งได้มีการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำทุกเดือน ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสอดคล้องตามแผนงานฯ ที่ได้วางไว้	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 22 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน เอกสารแนบ 35 ตัวอย่างรายงานการประชุม คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เอกสารแนบ 12 แผนงานประจำปี 2567 ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10.19) หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	พื้นที่โครงการ	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบหล่อเย็น	- ไม่พบปัญหา	-
	10.20) ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าปัจจุบันและส่วนขยายตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย ซึ่งประกอบด้วย Fire Detectors, Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน ห้องอาหาร ส่วน Gas Detectors จะติดตั้งไว้ในบริเวณ Gas Turbine 		- โครงการมีการติดตั้ง Fire Detectors, Smoke Detectors, Gas Detectors ไว้อย่างเพียงพอและทั่วถึง	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ในโครงการ
	<ul style="list-style-type: none"> ระบบผลญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณอาคารสำนักงาน ห้องอาหาร Warehouse, Cooling Tower และ Steam Lube Oil ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณ Turbine ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า อาคารบริหาร และบริเวณถังน้ำมันดีเซล โดยจะทำแนวกำแพงปูนล้อมรอบบริเวณถังน้ำมันดีเซลทั้งหมด 		- โครงการมีการติดตั้งระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณอาคารสำนักงาน ห้องอาหาร Warehouse, Cooling Tower และ Steam Lube Oil เรียบร้อยแล้ว		
			- โครงการติดตั้ง ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hose cabinet) บริเวณห้องควบคุมระบบไฟฟ้า, อาคารบริหาร และบริเวณถังเก็บน้ำมันดีเซล เรียบร้อยแล้ว		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำสำหรับดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิง น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิงบริเวณโครงการใช้น้ำจากหอหล่อเย็น นอกจากนี้ยังสามารถใช้น้ำสำรองเพื่อการดับเพลิงได้จากบ่อน้ำประปาของโครงการขนาด 45,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ 	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการใช้น้ำสำหรับดับเพลิงจากบ่อน้ำประปาของโครงการขนาด 45,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ และมีการตรวจสอบปริมาณน้ำทุกสัปดาห์ 	ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-34 บ่อน้ำประปาสำหรับใช้ดับเพลิงของโครงการ
	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ขนาด 200 แรงม้า มี Capacity 465 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และ Jockey Pump ขนาด 2 แรงม้า ขนาด 3.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ติดตั้งหัวดับเพลิงทุกระยะ 300 ฟุต 		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการติดตั้งระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ดีเซลขนาด 208 แรงม้า สตาร์ทอัตโนมัติที่ 139 psig, 1500 GPM และหยุดโดย Manual โดยใช้น้ำจากอ่างเก็บน้ำหอหล่อเย็น จำนวน 1 ตัว และขนาด 246 แรงม้า สตาร์ทอัตโนมัติที่ 152 psig, 2000 GPM และหยุดโดย Manual และใช้น้ำจากบ่อน้ำประปาของโครงการ อีกจำนวน 1 ตัว พร้อมทั้งติดตั้งปั้มน้ำรักษาแรงดัน (Jockey Pump) เพื่อรักษาแรงดันภายในท่อปั้มน้ำดับเพลิงร่วมด้วย รวมทั้งมีการติดตั้ง Portable Gasoline Engine อีกจำนวน 1 ตัว 		
	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม ได้แก่ พื้นที่ Exhaust Bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า โดยชนิด ประเภทและขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 10 		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการติดตั้งเครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable fire extinguishers) ประเภทและขนาดที่ติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NEPA 10. เรียบร้อยแล้ว 		
	<ul style="list-style-type: none"> - หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมดโดยออกแบบให้มีแรงดัน 175 psig อัตราการไหล 500 gpm ซึ่งหัวจ่ายน้ำจะมี 2 ทาง ขนาด 2½ นิ้ว 		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการดำเนินการติดตั้งหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Stand Pipe) เรียบร้อยแล้ว จำนวน 4 จุด 		
					ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ในโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- ในส่วนของระบบ Steam Turbine Lube Oil จะมีการติดตั้ง Sprinkler วาล์วของระบบแรงดันจะถูกติดตั้งในส่วน ของ Boiler และระบบการจ่ายก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้ยัง มีระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การ จัดเตรียมชุดถังเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดถังภัยอันตรายชัดเจน	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้ง Sprinkler ในระบบของ Steam Turbine Lube Oil และมีการติดตั้ง Safety Valve ในส่วนของ Boiler และ ระบบจ่ายก๊าซธรรมชาติ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-40 วาล์วนิรภัย (Safety Valve)
	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่ จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด		- โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็น ครั้งที่ 1 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีรั่วไหล และครั้งที่ 2 การ ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ ระหว่างทีม ดับเพลิงของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับทราบขั้นตอนเป็น อนุญาติ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 โครงการ ได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2567 และโครงการมีแผนการดำเนินการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2567		เอกสารแนบ 36 Procedure แนวทางการปฏิบัติการ ฉุกเฉิน 3 ระดับ เอกสารแนบ 37 การซ้อมแผนฉุกเฉิน
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ร่วมกับระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจาก อาสาสมัครจากพนักงานที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน) และหน่วยงาน ภายนอกปีละ 1 ครั้ง		- โครงการได้ดำเนินการตาม Preventive Maintenance Plan เพื่อให้อุปกรณ์เครื่องจักรอยู่ในสภาพดีตลอดเวลา		เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	- จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดี ตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับ เสี่ยงถึงเกินมาตรฐาน				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- ดำเนินการตรวจสอบติดตามระดับความดังของเสียงในพื้นที่การผลิต ทุกๆ 3 เดือน	พื้นที่โครงการ	- ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยโครงการกำหนดให้ทำการตรวจวัด ทุกๆ 3 เดือน ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 ได้ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ในพื้นที่ทำงาน
	- จัดทำ Noise Contour เพื่อระบุจุดที่มีระดับความดังของเสียงสูง และหามาตรการควบคุม		- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ในระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดทั้งหมด 1,870 จุด พบว่า ค่าระดับความดังเสียงอยู่ในช่วง 50.5-89.3 dB (A)	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 11 ผลการจัดทำ แผนที่ระดับเสียง ที่เท่ากัน (Noise Contour Map)
	- ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า		- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-6 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงดัง
11. การเกิดอันตราย ร้ายแรง	11.1) บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งาน และมีการ การเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการตามแผนรักษาการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) สำหรับอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน และการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ภาพถ่ายที่ 2.2-37 การสำรวจรอยรั่วของ ท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
	11.2) สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทาง ท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ เกี่ยวข้อง		- โครงการได้มีการทดสอบรอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซ เพื่อเป็นการ ป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากก๊าซธรรมชาติรั่วไหล โดยดำเนินการ ตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ภายใต้การกำกับดูแลกรมพัฒนาพลังงาน ทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)	- ไม่พบปัญหา	

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
11. การเกิดอันตราย ร้ายแรง	11.3) กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ ธรรมชาติ ในกรณีมีความจำเป็นต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว ต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบ การขออนุญาตที่ถูกต้อง	พื้นที่โครงการ	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยกรณีเมื่อมี การเข้าทำงานในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ จะต้องมีการขอ อนุญาตเข้าทำงานก่อนทุกครั้ง และโครงการได้มีการติดตั้งป้ายเตือน บริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ อาทิเช่น ห้ามเข้าก่อนได้รับอนุญาต ห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟบริเวณนี้ ห้ามใช้ โทรศัพท์มือถือ ให้สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-38 ป้ายเตือนอันตราย บริเวณสถานีควบคุม ก๊าซธรรมชาติ เอกสารแนบ 38 ตัวอย่าง Work permit
	11.4) กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับความเข้มข้นของก๊าซ ธรรมชาติ รวมถึงสัญญาณเตือน เพื่อคอยทำหน้าที่แจ้งในกรณี เกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ		- โครงการได้ติดตั้งระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถวัดระบบการปล่อยก๊าซ ธรรมชาติได้ 1 นาที โดยหากตรวจพบว่าเกิดการรั่วไหลของก๊าซหรือความ ดันในระบบมีความผิดปกติ อุปกรณ์วัดระบบการปล่อยก๊าซจะทำงาน ทันที โดยมีการตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-39 วาล์วนิรภัย (Safety Valve)
	11.5) กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและ ควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ				
	11.6) กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้ที่เกี่ยวข้องให้ทราบถึง วิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นก๊าซรั่วไหลหรือ เหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น		- โครงการกำหนดให้มีการฝึกอบรม หลักสูตรผู้ปฏิบัติงานในสถานที่ใช้ก๊าซ ธรรมชาติ และหลักสูตรทบทวนการดับเพลิงขั้นเทคนิค โดยการอบรม การดับเพลิงขั้นเทคนิคจะดำเนินการอบรมทุกๆ 2 ปี ซึ่งจะทำให้พนักงาน ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการ ปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นก๊าซรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตราย	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 30 ตัวอย่างเอกสาร ประกอบการอบรมด้าน ความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าร่วม เอกสารแนบ 39 ใบ Cert ผู้ควบคุม ก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
11. การเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	11.7) ปฏิบัติตามแผนระบับอุบัติภัยเนื่องจากการกักขังหรือสารเคมีรั่วที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงบอร์ดไทรศัพทที่ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยมีลำดับขั้นตอนดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ระดับที่ 1 ภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง • ระดับที่ 2 ภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก ได้แก่ รถดับเพลิงเทศบาล • ระดับที่ 3 ภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานานที่ต้องเรียกลูกข่ายงานระงับเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือเรียกได้ว่าเป็น “แผนฉุกเฉินระดับจังหวัด” 	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้กำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน แบ่งเป็น 3 ระดับ คือ ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้ จากพนักงานในโรงงานเอง ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก ได้แก่ รถดับเพลิง เทศบาล และระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกลูกข่ายงานระงับเหตุจาก จังหวัดข้างเคียง หรือแผนฉุกเฉินระดับจังหวัด 	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 36 Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ
	11.8) จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกันระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจากอาสาสมัครจากพนักงานที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน) และหน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้ง		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็นครั้งที่ 1 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีรั่วไหล และครั้งที่ 2 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ ระหว่างทีมดับเพลิงของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียนอนุญาต ทั้งนี้ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 โครงการได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2567 และโครงการมีแผนการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2567 		เอกสารแนบ 37 การซ้อมแผนฉุกเฉิน



Phase 1



Phase 2



Phase 3

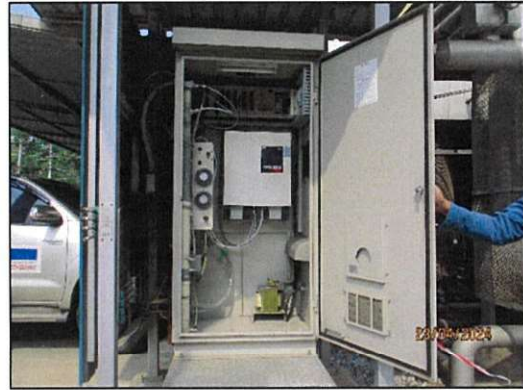


Phase 4

ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น บริเวณ Phase 1- 4



HRSG#1



HRSG#2



HRSG#3



HRSG#4



HRSG#5



Auxiliary Boiler

ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMs



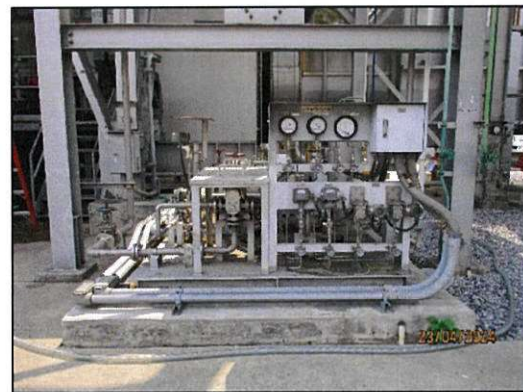
De-NO_x Water System HRSG#1



De-NO_x Water System HRSG#2



De-NO_x Water System HRSG#3



De-NO_x Water System HRSG#4



De-NO_x Water System HRSG#5

ภาพถ่ายที่ 2.2-3 ระบบควบคุม NO_x แบบ Water Injection



ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x



HRSG#1



HRSG#2



HRSG#3



HRSG#4

ภาพถ่ายที่ 2.2-5 ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ



HRS#5



Auxiliary Boiler

ภาพถ่ายที่ 2.2-5 (ต่อ)



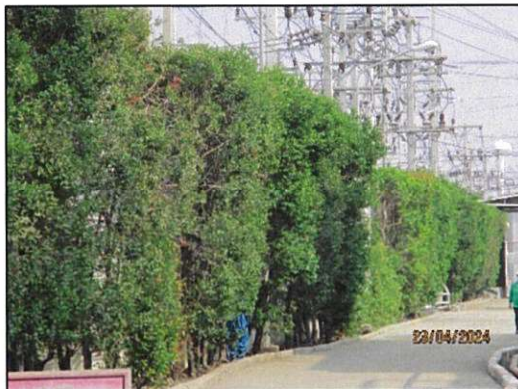
ภาพถ่ายที่ 2.2-6 ตัวอย่างป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)



ภาพถ่ายที่ 2.2-7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



ภาพถ่ายที่ 2.2-8 อาคารควบคุมเสียง



ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization tank)



ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator)



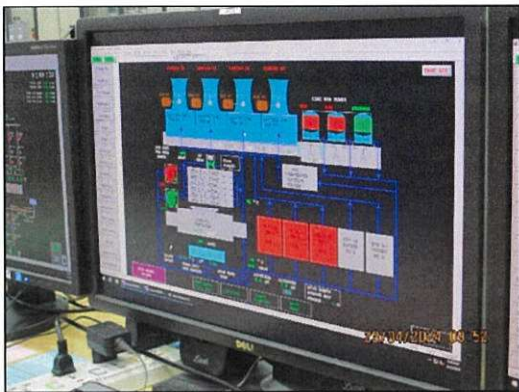
ภาพถ่ายที่ 2.2-12 เครื่องวัดอุณหภูมิของหอหล่อเย็น



ภาพถ่ายที่ 2.2-13 เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย



ภาพถ่ายที่ 2.2-14 เครื่องตรวจวัดค่า pH, Temp, Conduct แบบอัตโนมัติ



ภาพถ่าย 2.2-15 ระบบเตือนให้พนักงานปิดวาล์วระบายน้ำทิ้ง



ภาพถ่ายที่ 2.2-16 ถังขยะมูลฝอยทั่วไป บริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-17 พื้นที่รวบรวมของเสียของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบายรวบรวมน้ำฝน ท่อระบายน้ำเสีย



ภาพถ่ายที่ 2.2-19 ประตูกันน้ำที่จุดเชื่อมต่อระหว่างรางรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการและ
รางรวบรวมน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรม



ภาพถ่ายที่ 2.2-20 การทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน



ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์



อบต.เกาะเรียน



อบต. ธนุ



อบต. คานหาม



อบต. ตลิ่งชัน



อบต. สามเรือน



อบต. หันตรา



อบต. ช้าวเม่า



อบต. บ้านช้าง

ภาพถ่ายที่ 2.2-22 การจัดส่งรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ



เทศบาลตำบลโยธยา



เทศบาลตำบลบ้านกรด



เทศบาลตำบลบ้านสร้าง



เทศบาลตำบลอุทัย

ภาพถ่ายที่ 2.2-22 (ต่อ)



ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-24 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานของพนักงาน



ภาพถ่ายที่ 2.2-25 สายล่อฟ้า สายดิน และ Gas Detector



ภาพถ่ายที่ 2.2-26 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)



ภาพถ่ายที่ 2.2-27 ป้ายเตือนความปลอดภัยต่างๆ



ภาพถ่ายที่ 2.2-28 ทางออกฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-30 กิจกรรม Tool Box Talk และ กิจกรรม KYT



ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ



ภาพถ่ายที่ 2.2-32 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS)



ภาพถ่ายที่ 2.2-33 เขื่อนคอนกรีต (Bund wall)



ภาพถ่ายที่ 2.2-34 อาคารเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 2.2-35 บ่อน้ำประปาสำหรับดับเพลิงของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-36 ปั้มน้ำดับเพลิงของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-37 การสำรวจรอยรั่วของท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-38 ป้ายเตือนบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-39 วาล์วนิรภัย (Safety Valve)