

## บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 2.1 การดำเนินการ

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมช่วงเดือน มกราคม – มิถุนายน 2568 ทางบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท เอ็ม อี ที จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการ

#### 2.2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด สามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ได้ดังตารางที่ 2.2-1

ตารางที่ 2.2-1 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ  
โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<b>1. มาตรการทั่วไป</b> (1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการ ด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมบางปู ตำบลบางปูใหม่ อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการอย่า เคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบ ของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอ ไว้ในรายงาน EIA ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/5836 ลงวันที่ 11 มีนาคม 2567	-	เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือ เห็นชอบฯ และตารางมาตรการฯ
(2) ให้บริษัท เอสเอสยูที จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนด เป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไป กำหนด เป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดย เคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	-	-
(3) ให้บริษัท เอสเอสยูที จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต พิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ โดยให้เป็นไปตาม ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- ทางโครงการได้มอบหมายให้ บริษัท เอ็ม อี ที จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูล และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะ ดำเนินการ ฉบับเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 เพื่อนำเสนอรายงานให้แก่ หน่วยงานอนุญาต โดยได้นำส่งรายงานฯ ครั้งล่าสุด ฉบับประจำเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 ให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบผลการ ดำเนินงานแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568	-	เอกสารแนบที่ 2 สำเนาหนังสือ นำส่งรายงานฯ ฉบับล่าสุด

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(4) ให้บริษัท เอสเอสยูที่ จำกัด บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ทางโครงการได้มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้ดีอยู่เสมอ	-	เอกสารแนบที่ 3 แผนการบำรุงรักษา เครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น เอกสารแนบที่ 4 บันทึกการบำรุงรักษา เครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น รูปที่ 2.2-1 อะไหล่สำรองของระบบหล่อเย็น
(5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัท เอสเอสยูที่ จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดสมุทรปราการทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ทางโครงการมีระเบียบ ขั้นตอน การรับ เรื่อง ร้องเรียน และแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม โดยจากการดำเนินโครงการในช่วงเดือน มกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่มีเรื่องร้องเรียนแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบที่ 5 ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารความปลอดภัย และบันทึกตรวจสอบข้อร้องเรียน
(6) หากเจ้าของโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไว้แล้ว ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้  * หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือ เทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้	- โครงการได้มีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1009.7/5836 ลงวันที่ 11 มีนาคม 2567 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งปัจจุบันยังไม่มี ความประสงค์ จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือเห็นชอบฯ และตารางมาตรการฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไปพร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวที่รับจดทะเบียนไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ * หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตมีความเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงและเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย			
(7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการบริษัทฯ ต้องรีบดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและบันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีเรื่องร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการแต่อย่างใด	-	-
(8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่าให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการฯ ดำเนินการผลิตยังไม่คงตัว	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(9) ให้บริษัท เอสเอสยู จำกัด ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจวัดผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- ทางโครงการได้ว่าจ้างบริษัท เอ็ม อี ที จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานกลาง (Third Party) และได้รับการรับรองอนุญาตการขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมฯ เพื่อดำเนินการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	ภาคผนวกที่ 2 สำเนาหนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
<b>2. คุณภาพอากาศ</b> (1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยมีการควบคุมการระบายมลสารทางปล่องระบายอากาศ ดังนี้ 1) ควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศแต่ละปล่อง ดังนี้ * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ไม่เกิน 60 ppm และ 5.99 กรัม/วินาที/ปล่อง * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ไม่เกิน 5 ppm และ 0.69 กรัม/วินาที/ปล่อง * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 10 mg/m <sup>3</sup> และ 0.53 กรัม/วินาที/ปล่อง อ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจนส่วนเกิน (%Excess Oxygen) ร้อยละ 7	- ทางโครงการมีการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยผลการตรวจวัดปล่อง HRSG 1 (11), HRSG 2 (12), HRSG 3 (21) และปล่อง HRSG 4 (22) พบว่า (1) NO <sub>x</sub> มีค่า 35.04, 19.11, 10.01 และ 44.56 ppm อัตราการระบาย เท่ากับ 3.09, 1.76, 0.888 และ 1.71 กรัม/วินาที ตามลำดับ (2) SO <sub>2</sub> มีค่า <0.2, <0.2, <0.2 และ <0.5 ppm อัตราการระบาย <0.025, <0.027, <0.026 และ <0.028 กรัม/วินาที (3) TSP มีค่า 2, 2, 2 และ 5 mg/m <sup>3</sup> อัตราการระบาย เท่ากับ 0.097, 0.102, 0.098 และ 0.108 กรัม/วินาที ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกปล่อง (แสดงในบทที่ 3)	-	ภาคผนวกที่ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
2) จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NO <sub>x</sub> Combustor) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	- มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มี ประสิทธิภาพ (Dry Low NO <sub>x</sub> Combustor) สำหรับควบคุมการเกิด NO <sub>x</sub> แบบอัตโนมัติ	-	รูปที่ 2.2-2 Dry Low NO <sub>x</sub> Combustor
3) ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ให้เป็นไปตามวิธีการของ US.EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) และก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมงที่สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ปริมาตรอากาศส่วนเกินร้อยละ 7)	- ติดตั้งระบบ CEMs โดยวิธีการติดตั้งระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ไปยังนิคมอุตสาหกรรมบางปูเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบที่ 6 บันทึกผลการตรวจวัดของระบบ CEMs รูปที่ 2.2-3 ระบบ CEMs

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>(2) การจัดการมลพิษทางอากาศ</p> <p>1) กำหนดค่าสัญญาณการแจ้งเตือน (Alarm) จากระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ไว้ 2 ระดับ คือที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับสูง (High Alarm) ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุมหรือเท่ากับ 51 ppm โดยให้พนักงานในห้องควบคุมตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตไฟฟ้า และอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และเฝ้าระวัง</li> <li>- ระดับสูงมาก (High High Alarm) ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม หรือเท่ากับ 54 ppm โดยให้พนักงานในห้องควบคุมทำการแก้ไข เช่น ปรับลดปริมาณอากาศส่วนเกิน เป็นต้น หากไม่สามารถแก้ไขได้จะพิจารณาลดกำลังการผลิตหรือหยุดการผลิต เพื่อแก้ไขให้ระบบสามารถทำงานได้เป็นปกติ</li> </ul>	<p>- มีการกำหนดค่าสัญญาณแจ้งเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ไว้ที่ 2 ระดับเรียบร้อยแล้ว โดยมีค่าควบคุมที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90</p>	-	<p>รูปที่ 2.2-4 การกำหนดค่าสัญญาณแจ้งเตือน (Alarm) ของ CEMs</p>
<p>2) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (ฝุ่นละอองรวม ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์) ที่อ่านได้จากระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้</p> <p>* ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของฝุ่นละอองรวมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่อ่านได้จากระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เป็นต้น</p>	<p>- มีการตรวจสอบแนวโน้มของฝุ่นละอองรวม ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากระบบ CEMs โดยปัจจุบันยังไม่เกิดปัญหาใด มีเพียงบางช่วงเวลามีเพียงการ Startup time (waiting steam quality) บางช่วงเวลา</p>	-	<p>เอกสารแนบที่ 6 บันทึกผลการตรวจวัดของระบบ CEMs</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
* ตรวจสอบระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ของระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบหัวเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NOx Combustor) ให้มีสภาพปกติ	-โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ของระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบหัวเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NOx Combustor) ให้มีสภาพปกติครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 1 และ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 และทางโครงการมีแผนจะดำเนินการในครั้งถัดไปช่วงเดือนธันวาคม 2568 และจะรายงานผลในรายงานเล่มถัดไป	-	เอกสารแนบที่ 8 บันทึกผลการตรวจสอบของระบบ CEMs เอกสารแนบที่ 9 บันทึกการตรวจสอบระบบ Dry Low Nox Combustor
* กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- ปัจจุบันยังไม่เกิดปัญหาคุณภาพของก๊าซแต่อย่างใด แต่หากเกิดจากคุณภาพของก๊าซทางโครงการจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ให้ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพก๊าซ	-	-
* ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดทำงานผิดปกติ (Fails/Error) ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข	- มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติจะเร่งดำเนินการแก้ไข ปัจจุบันยังไม่เกิดปัญหาใด	-	เอกสารแนบที่ 3 แผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น เอกสารแนบที่ 4 บันทึกการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น
* หากตรวจสอบทั้งกระบวนการผลิตแล้วพบว่าการระบายมลพิษยังมีค่าสูง ให้เปลี่ยนแปลง พิกัดการเดินเครื่องกังหันก๊าซ ดังนี้ - ทดสอบโดยลดพิกัดการเดินเครื่องกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลพิษลดลง หรือไม่ - กรณีเดินเครื่องกังหันก๊าซในพิกัดต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลพิษสูงให้ทดลองเพิ่มพิกัดเดินเครื่องกังหันก๊าซ - กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้า เพื่อทำการหยุดกระบวนการผลิตและทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	- มีการตรวจสอบแนวโน้มของฝุ่นละอองรวม ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จากระบบ CEMs ปัจจุบันยังไม่เกิดปัญหาใด	-	เอกสารแนบที่ 6 บันทึกผลการตรวจวัดของระบบ CEMs
3) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศ	-	เอกสารแนบที่ 10 หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ



ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.2-5 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง
<b>3. คุณภาพน้ำ</b> (1) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นจากแหล่งกำเนิดในพื้นที่โครงการ ดังนี้ 1) น้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน จะบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วสู่อุปกรณ์น้ำทิ้งของโครงการ	- โครงการมีรางรวบรวมน้ำฝนและน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงบ่อรวบรวมน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปู	-	รูปที่ 2.2-6 รางรวบรวมน้ำฝนพื้นที่ทั่วไป รูปที่ 2.2-7 รางรวบรวมน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน รูปที่ 2.2-8 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน
2) น้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงาน จะบำบัดขั้นต้นโดยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- ทางโครงการมีการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงาน โดยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	-	รูปที่ 2.2-9 บ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 3,700 ลูกบาศก์เมตร รูปที่ 2.2-10 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
3) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะทำการปรับค่าความเป็นกรด-ด่างให้เป็นกลางภายใน บ่อปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Basin) ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- ทางโครงการได้ทำการปรับค่าความเป็นกรด-ด่างให้เป็นกลางภายใน บ่อปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Basin) ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	-	รูปที่ 2.2-9 บ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 3,700 ลูกบาศก์เมตร รูปที่ 2.2-11 บ่อปรับสภาพน้ำเสีย
(2) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำใช้ในระบบหล่อเย็น ดังนี้ 1) น้ำที่นำมาใช้ในระบบหล่อเย็น ซึ่งใช้น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 1 มาผสมกับน้ำจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ น้ำระบายทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำหรือน้ำประปา โดยควบคุมให้ค่าของแข็งละลายน้ำก่อนเข้าระบบหล่อเย็นไม่เกิน 2,000 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการมีการควบคุมค่าของแข็งละลายน้ำก่อนเข้าระบบหล่อเย็นไม่เกิน 2,000 มิลลิกรัม/ลิตร	-	เอกสารแนบที่ 11 บันทึกการตรวจสอบคุณลักษณะของน้ำ
2) กำหนดให้มีการหมุนวนน้ำใช้ในระบบหล่อเย็นประมาณ 1.5 รอบ เพื่อควบคุมค่าของแข็งละลายน้ำที่ระบายออกจากระบบหล่อเย็นไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการมีการหมุนวนน้ำใช้ในระบบหล่อเย็นประมาณ 1.5 รอบ เพื่อควบคุมค่าของแข็งละลายน้ำที่ระบายออกจากระบบหล่อเย็นให้ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร	-	เอกสารแนบที่ 11 บันทึกการตรวจสอบคุณลักษณะของน้ำ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3) ติดตั้งอุปกรณ์และควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำที่หมุนเวียนใช้งานในระบบหล่อเย็นให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด (Control Limit) พร้อมติดตามแนวโน้ม (Trend Curve) แต่ละดัชนีของน้ำหมุนเวียนในระบบหล่อเย็นอย่างต่อเนื่อง	- มีการติดตั้งอุปกรณ์และควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำที่หมุนเวียนใช้งานในระบบหล่อเย็นให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด (Control Limit) และติดตามแนวโน้ม (Trend Curve) แต่ละดัชนีของน้ำหมุนเวียนในระบบหล่อเย็นอย่างต่อเนื่อง	-	รูปที่ 2.2-12 อุปกรณ์ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำที่หมุนเวียนใช้งานในระบบหล่อเย็น
4) ตรวจวัดอุณหภูมิน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากหอหล่อเย็นอย่างต่อเนื่อง เพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพการถ่ายเทความร้อนลดลง จะต้องทำการตรวจสอบส่วนที่เกี่ยวข้องและแก้ไขโดยเร็ว	- มีการตรวจวัดอุณหภูมิน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากหอหล่อเย็นอย่างต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบที่ 11 บันทึกการตรวจสอบคุณลักษณะของน้ำ
(3) ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ใช้ใช้งาน เช่น มอเตอร์ เกียร์ทดรอบ ใบพัดลม พิลเตอร์ เป็นต้น รวมทั้งโครงสร้างของหอหล่อเย็นเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่ามีอุปกรณ์ส่วนใดชำรุดให้ดำเนินการซ่อมแซมให้ใช้งานได้โดยเร็ว	- มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็นอยู่เสมอ พร้อมทั้งจัดเตรียมอะไหล่สำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	เอกสารแนบที่ 3 แผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น เอกสารแนบที่ 4 บันทึกการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น รูปที่ 2.2-1 อะไหล่สำรองของระบบหล่อเย็น
(4) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่บ่อกักน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปู โดยควบคุมให้เป็นไปตามมาตรฐานน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและเกณฑ์กำหนดของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปู โดยในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่นิคมฯ กำหนดไว้ (แสดงในบทที่ 3)	-	ภาคผนวกที่ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ
(5) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดกรน้ำเสียของโครงการ	- ทางโครงการมีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ	-	-
(6) ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติ (Online monitoring) ใน บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ประกอบด้วย ค่าสารละลายทั้งหมด (TDS) ความนำไฟฟ้า (Conductivity) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) และอุณหภูมิ (Temperature) ทั้งนี้ ในกรณีที่คุณภาพน้ำไม่เป็นไปตามค่าควบคุมให้ปิดเครื่องสูบน้ำของบ่อกักน้ำทิ้งไว้ก่อนระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น เพื่อควบคุมค่าการนำไฟฟ้าให้อยู่ในค่าที่กำหนด	- มีการตรวจสอบค่าสารละลายทั้งหมด (TDS) ความนำไฟฟ้า (Conductivity) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) และอุณหภูมิ (Temperature) วันละ 3 ครั้ง (ช่วงเช้า ช่วงบ่าย และช่วงกลางคืน) ก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ บางปู	-	รูปที่ 2.2-13 ระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติ (Online monitoring) เอกสารแนบที่ 12 สมุดบันทึก (Log sheet)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<b>4. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม</b> (1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมบางปู	- มีระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมบางปูเรียบร้อยแล้ว	-	รูปที่ 2.2-6 รางรวบรวมน้ำฝนพื้นที่ทั่วไป รูปที่ 2.2-14 ประตูระบายน้ำฝน
(2) กำหนดให้มีทีมงานเฉพาะกิจ โดยส่วนงานซ่อมบำรุงเป็นหลักในการดำเนินงาน เพื่อบริหารจัดการให้ทีมงานตรวจสอบระดับน้ำในบริเวณรอบโครงการฯ และระดับภายในนิคมฯ ตลอด 24 ชม.	- จัดทีมงานซ่อมบำรุงเป็นหลักในการตรวจสอบระดับน้ำในรางระบายน้ำ บริเวณรอบโครงการฯ และระดับภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปู	-	เอกสารแนบที่ 13 แผนฉุกเฉิน การเกิดน้ำท่วมโรงไฟฟ้า และบันทึกการตรวจสอบน้ำท่วมช่วง ประจำสัปดาห์ รูปที่ 2.2-15 ระดับน้ำในรางระบายน้ำ
(3) ขุดลอกท่อระบายน้ำภายในโครงการฯ เพื่อเตรียมรองรับปริมาณน้ำฝนที่อาจมีมากกว่าปกติทุก 3 เดือน	- มีทีมงานซ่อมบำรุงในการตรวจสอบระดับน้ำในบริเวณรอบโครงการฯ และขุดลอกท่อระบายน้ำภายในโครงการเพื่อป้องกันการอุดตัน	-	รูปที่ 2.2-6 รางรวบรวมน้ำฝนพื้นที่ทั่วไป
(4) ตรวจสอบช่องทางที่น้ำจากภายนอกจะเข้ามายังพื้นที่โครงการฯ เมื่อระดับน้ำภายนอกโรงงานมีระดับสูงจนอาจเข้าสู่พื้นที่โครงการฯ หรือได้รับการแจ้งเตือนจากการนิคมฯ โดยเผื่อรั้วและเตรียมกระสอบทรายหรือคันดินไว้กั้นน้ำจากภายนอก	- จัดทีมงานซ่อมบำรุงเป็นหลักในการตรวจสอบระดับน้ำในรางระบายน้ำ บริเวณรอบโครงการฯ และระดับภายในนิคมฯ บางปู ปัจจุบันไม่พบปัญหาระดับน้ำล้นแต่อย่างใด	-	-
(5) ตรวจสอบจุดล่อแหลมในโครงการฯ และป้องกันมิให้เกิดการรั่วไหลของน้ำจากภายนอก	- มีทีมงานซ่อมบำรุงในการตรวจสอบการรั่วไหลของน้ำจากภายนอกเข้ามายังพื้นที่โครงการฯ ปัจจุบันยังไม่พบการรั่วไหลใด	-	-
<b>5. ระดับเสียง</b> (1) จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการภายหลังเปิดดำเนินการแล้ว และกรณีที่มีการติดตั้งหรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรอุปกรณ์ของโครงการที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง	- ได้ดำเนินการจัดทำแผนผังเส้นเสียง (Noise Contour Map) เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2566 - โครงการได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	-	เอกสารแนบที่ 14 Noise Contour Map เอกสารแนบที่ 15 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน
(2) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล เอ เรียบร้อยแล้ว	-	รูปที่ 2.2-16 ป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดัง
(3) ปลุกไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าเพื่อใช้เป็นกำแพงกันเสียงและลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง	- โครงการปลูกไม้ยืนต้นที่เหมาะสมกับสภาพพื้นที่ ได้แก่ ปาล์ม บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว และมีการปลูกต้นไม้ชนิดอื่นบริเวณริมรั้วเพิ่มเติม พร้อมจัดเจ้าหน้าที่ดูแลอย่างสม่ำเสมอ	-	รูปที่ 2.2-17 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(4) ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายน้ำ เป็นต้น	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วของท่อระบายน้ำเรียบร้อยแล้ว	-	รูปที่ 2.2-18 อุปกรณ์ลดเสียง (silencer)
(5) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหูและที่ครอบหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้ อย่างเพียงพอ	- ทางโครงการได้จัดเตรียมที่ครอบหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง และมีสำรองไว้อย่างเพียงพอ และจัดทำป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ลดเสียงบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ	-	รูปที่ 2.2-19 พนักงานสวมใส่ PPE รูปที่ 2.2-16 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง
(6) หมั่นตรวจสอบดูแล ใช้ น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือ เครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ ประจำปี 2568 และตรวจสอบตามแผนอย่างเคร่งครัด	-	เอกสารแนบที่ 3 แผนการบำรุงรักษา เครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น เอกสารแนบที่ 4 บันทึกการบำรุงรักษา เครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น
<b>6. การคมนาคมขนส่ง</b> (1) ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมบางปู กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด เพื่อเป็น การป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- มีการอบรมให้พนักงานขับรถอย่างระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎ จราจรอย่างเคร่งครัด	-	-
(2) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07.00-09.00 น. และ 16.00-19.00 น.)	- มีการขนส่งเฉพาะสารเคมีที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำ โดยขนส่งช่วงเวลา ประมาณ 10.00-15.00 น.	-	-
(3) หากมีความจำเป็นต้องขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน ต้องจัดให้มี เจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณ ทางเข้าออกพื้นที่โรงไฟฟ้า	- มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณ ทางเข้าออกพื้นที่โรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมง	-	รูปที่ 2.2-20 เจ้าหน้าที่รักษาความ ปลอดภัย
(4) ควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร และในกรณีการขนส่งจาก โครงการก่อให้เกิดความเสียหาย โครงการและบริษัทรับเหมาขนส่ง ต้องรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้น	- กำหนดให้ผู้รับเหมาควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกตามกฎหมายกำหนด	-	-
(5) จำกัดความเร็วรถในพื้นที่โครงการ โดยให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 30 กม./ชม.	- กำหนดให้รถที่วิ่งในพื้นที่โครงการใช้ความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.	-	รูปที่ 2.2-21 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(6) ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสอบสภาพรถยนต์/รถบรรทุกที่ใช้ในการขนส่งตามระยะเวลาที่กำหนด (ที่ระบุไว้ในคู่มือแนะนำการบำรุงรักษาของแต่ละรถยนต์/รถบรรทุก)	- มีการตรวจสอบสภาพรถยนต์/รถบรรทุกที่ใช้ในการขนส่งตามระยะเวลาที่กำหนด	-	เอกสารแนบที่ 16 คู่มือการบำรุงรักษาและใช้รถยนต์/รถบรรทุกของโครงการ
<b>7. การจัดการขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว</b> (1) จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตรายจากสำนักงาน	- โครงการมีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล ขยะอันตราย โดยจะรวบรวมขยะทั้งหมดใส่ถุงพลาสติกสีด้ามตัดปากถุงมัดชิด พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ให้กับพนักงานในโครงการทราบ	-	รูปที่ 2.2-22 ถังขยะแยกประเภท
(2) จัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชาการมารับไปกำจัดต่อไป	- ทางโครงการมีพื้นที่เก็บรวบรวมสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปิดคลุม ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชาการมารับไปกำจัดต่อไป	-	รูปที่ 2.2-23 พื้นที่เก็บสิ่งปฏิกูล/วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
(3) ส่งเสริมการนำหลัก 3R มาประยุกต์ใช้ในการจัดการขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้แก่ การลดการเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถรีไซเคิลได้ภายในโครงการควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- โครงการได้นำหลัก 3R มาประยุกต์ใช้ในการจัดการขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนำกลับมาใช้ใหม่ให้เกิดประโยชน์มากที่สุด เช่น การใช้กระดาษ Reuse	-	รูปที่ 2.2-24 กิจกรรม 3 R
(4) เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไปไว้ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเข้ามารับไปกำจัดต่อไป	- ทางโครงการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไปไว้ในพื้นที่จัดเก็บที่มีหลังคาปิดคลุม ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชาการมารับไปกำจัดต่อไป	-	รูปที่ 2.2-22 ถังขยะแยกประเภท รูปที่ 2.2-23 พื้นที่เก็บสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(5) กากของเสียอันตรายหรือปนเปื้อนกากของเสียอันตราย อาทิ เเรซินจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำมันหล่อลื่นที่เสื่อมสภาพแล้ว แบตเตอรี่ใช้แล้ว และฉนวนกันความร้อน ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้รับไปกำจัด	- ในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2568 ขยะอุตสาหกรรมไม่อันตราย ได้แก่ เศษเหล็ก รับกำจัดโดย บริษัท สหไทย รีไซเคิล จำกัด ขยะอุตสาหกรรมอันตราย ได้แก่ ไล้กรองอากาศเครื่องกังหันก๊าซ น้ำมันหล่อลื่น รับกำจัดโดย บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ภาชนะปนเปื้อน รับกำจัดโดย บริษัท สุขเจริญทรัพย์ วิ่งเย็น จำกัด ปัจจุบันไม่พบปัญหาขยะตกค้างแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบที่ 17 ใบบันทึกปริมาณมูลฝอย/หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน/สรุปการจัดการกากของเสีย
(6) เก็บรวบรวมขยะของเสียอันตรายจากสำนักงานใส่ในภาชนะที่เหมาะสมมีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป	- ทางโครงการเก็บรวบรวมของเสียอันตรายจากสำนักงานในภาชนะที่ปิดมิดชิดและนำไปเก็บไว้ที่พื้นที่เก็บสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	-	รูปที่ 2.2-23 พื้นที่เก็บสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
(7) ส่งเสริมอาชีพของชุมชนโดยสนับสนุนกลุ่มชุมชนต่าง ๆ จัดทำโครงการทดลองหรือกลุ่มชุมชนต่าง ๆ ที่จัดทำกิจกรรมนำกากของเสียมาใช้ประโยชน์	- โครงการพร้อมที่จะให้การสนับสนุน หากชุมชนมีการจัดทำกิจกรรมนำกากของเสียมาใช้ประโยชน์	-	-
(8) บันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุผู้รับผิดชอบในการขนส่ง ผู้รับผิดชอบการกำจัดหรือจำหน่าย แหล่งที่ส่งไปกำจัดหรือจำหน่าย	- มีการบันทึกชนิดและปริมาณกากของเสีย รวมถึงการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ	-	เอกสารแนบที่ 17 ใบบันทึกปริมาณมูลฝอย/หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน/สรุปการจัดการกากของเสีย
(9) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามกฎหมายกำหนด	- โครงการได้ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการแล้ว	-	เอกสารแนบที่ 17 ใบบันทึกปริมาณมูลฝอย/หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน/สรุปการจัดการกากของเสีย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(10) ต้องจัดการแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่นๆ ที่ชำรุดหรือหมดอายุการใช้งาน โดยส่งกำจัดอย่างถูกต้องตามกฎหมายกำหนดหรือวิธีการอื่นๆ เช่น ดำเนินการส่งคืนให้แก่บริษัทผู้ผลิตหรือผู้ที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายเพื่อนำไปรีไซเคิล	- โครงการยังไม่มี การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์	-	-
<b>8. สภาพเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน</b> <b>8.1 ด้านเศรษฐกิจ-ด้านสังคม</b> (1) พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการ โดยให้ความสำคัญเป็นอันดับแรกและพยายามจ้างให้ได้เป็นจำนวนมากที่สุด	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถตามความเหมาะสมกับตำแหน่งงานเป็นพนักงาน ปัจจุบันมีพนักงานที่เป็นคนท้องถิ่น ร้อยละ 32.81	-	-
(2) จัดกิจกรรมออกเยี่ยมชุมชนโดยรอบแบบบูรณาการ รวมทั้งจัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ เช่น แผ่นพับแสดงรายละเอียดโครงการ จดหมายข่าว เป็นต้น เพื่อแจ้งความก้าวหน้าหรือความเคลื่อนไหวต่าง ๆ ของโครงการ	- จัดตั้งทีมงานมวลชนสัมพันธ์ พร้อมการประชาสัมพันธ์โครงการ และมีหมายเลขโทรศัพท์สายตรงที่ประชาชนสามารถสอบถามข้อมูลข่าวสารการดำเนินงานของโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 18 กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์
(3) ดำเนินกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อเผยแพร่ข้อมูลและการดำเนินงานโครงการ การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชนอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- จัดตั้งทีมงานมวลชนสัมพันธ์ พร้อมการประชาสัมพันธ์เผยแพร่ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ และการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 18 กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์
(4) เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน	- ทางโครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมการมีส่วนร่วม และสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน	-	เอกสารแนบที่ 18 กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์
(5) จัดทำแผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์เพื่อให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการจัดทำแผน CSR เพื่อประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 18 กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(6) จัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ให้ครอบคลุมทั้งแผนงานด้านพัฒนาคุณภาพชีวิตความเป็นอยู่สุขภาพของชุมชน แผนงานพัฒนาทางการศึกษา และแผนงานพัฒนาอาชีพชุมชน ซึ่งแผนดังกล่าวสามารถปรับเปลี่ยนหรือปรับปรุงได้อย่างต่อเนื่องเพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์หรือสภาพแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปเพื่อยกระดับชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ	- ทางโครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมการมีส่วนร่วม และสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน	-	เอกสารแนบที่ 18 กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์
(7) บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ	- ในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีเรื่องร้องเรียนแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบที่ 5 ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารความปลอดภัย/บันทึกตรวจสอบข้อร้องเรียน
<b>8.2 การมีส่วนร่วมของประชาชน</b> (1) จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม (รูปที่ 2)	- จัดทำขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีเรื่องร้องเรียนแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบที่ 5 ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารความปลอดภัย/บันทึกตรวจสอบข้อร้องเรียน
(2) เมื่อคณะกรรมการไตรภาคี โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก ของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ตามคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 663/2566 เรื่อง แต่งคณะกรรมการไตรภาคี โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็กของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ครบวาระ ให้จัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก ของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด เพื่อให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนของโครงการ โดยมีแนวทางการจัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคีพร้อมรายละเอียดการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง ดังนี้	- ทางโครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี เรียบร้อยแล้ว โดยได้มีการประชุมครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2568	-	เอกสารแนบที่ 19 หนังสือแต่งตั้ง คณะกรรมการไตรภาคี/รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ 1/2568



ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>(2) เมื่อคณะกรรมการไตรภาคี โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก ของบริษัท เอสเอสยู จำกัด ตามคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 663/2566 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็กของบริษัท เอสเอสยู จำกัด ครบวาระ ให้จัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็ก ของบริษัท เอสเอสยู จำกัด เพื่อให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนของโครงการ โดยมีแนวทางการจัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคีพร้อมรายละเอียดการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง ดังนี้</p> <p><b>1) โครงสร้างคณะกรรมการไตรภาคี</b></p> <p>คณะกรรมการไตรภาคี ประกอบด้วยตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ และผู้แทนจากโครงการโรงไฟฟ้าบริษัท เอสเอสยู จำกัด โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาคประชาชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมด รายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- ตัวแทนภาคประชาชน ซึ่งไม่เป็นผู้นำหรือผู้บริหารชุมชน จำนวนไม่น้อยกว่า 26 ท่าน มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้านรอบโครงการโรงไฟฟ้าบริษัท เอสเอสยู จำกัด ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร</li><li>- ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ จำนวนไม่น้อยกว่า 8 ท่าน มาจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ โดยให้หัวหน้าส่วนราชการเป็นผู้มอบหมายข้าราชการประจำในตำแหน่งที่เกี่ยวข้องปฏิบัติหน้าที่</li><li>- ตัวแทนจากโครงการโรงไฟฟ้าบริษัท เอสเอสยู จำกัด มา</li></ul>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>จากผู้แทนโครงการโรงไฟฟ้า จำนวนไม่เกิน 2 ท่าน</p> <p>ทั้งนี้ ให้คณะกรรมการไตรภาคีจากตัวแทนทั้ง 3 ฝ่ายจะ ดำเนินการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง และเลขานุการคณะกรรมการ 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการโดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p> <p><b>2) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการไตรภาคี</b></p> <p>สำรวจความต้องการของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจอันดี ระหว่างโครงการกับชุมชน และประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่น หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- รับรู้กระบวนการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผลการ ตรวจวัดตามมาตรการการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ โครงการ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้าน สิ่งแวดล้อม</li> <li>- ให้ข้อมูล คำแนะนำ และข้อเสนอแนะเพื่อให้การดำเนินงาน ของโครงการมีความรอบคอบมากที่สุด และร่วมปรึกษาหารือกำหนด แนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหาร่วมกัน</li> <li>- เป็นตัวแทนของชุมชนในการตรวจเยี่ยมโครงการและติดตาม ตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</li> <li>- เป็นศูนย์กลางเพื่อประสานความร่วมมือในการดำเนินงานใดๆ เพื่อก่อให้เกิดความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการกับชุมชน</li> </ul>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<ul style="list-style-type: none"> <li>- เป็นเวทีในการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นเพื่อความสมานฉันท์ โดยคำนึงถึงประโยชน์ที่แท้จริงของชุมชน</li> <li>- รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริงและสรุปแนวทางป้องกันและแก้ไข</li> <li>- ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน</li> <li>- ร่วมพิจารณาค่าชดเชยกรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการและพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ</li> </ul> <p><b>3) ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการไตรภาคี</b></p> <p>การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ อาจกำหนดได้ตามความเหมาะสมหรือออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการไตรภาคี โดยในเบื้องต้นอาจระบุข้อกำหนดไว้ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก</li> <li>- เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วันนับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</li> <li>- กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ ให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน</li> </ul>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั่งว่างลง และให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p> <p>- กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่</p> <p>- นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p> <ul style="list-style-type: none"><li>* ตาย</li><li>* ลาออก</li><li>* คณะกรรมการมีมติสองในสามให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือไม่สุจริตต่อหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ</li></ul> <p>- ความถี่ในการประชุมของคณะกรรมการไตรภาคี</p> <p>การประชุมคณะกรรมการไตรภาคีต้องมีกรรมการฯ มาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการฯ ทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการฯ กึ่งหนึ่งของคณะกรรมการฯ ทั้งหมด</p>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<b>9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b> <b>9.1 ความปลอดภัยทั่วไป</b> (1) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสม และเพียงพอกับลักษณะงาน	- ทางโครงการมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	-	เอกสารแนบที่ 20 เอกสารการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
(2) จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดสร้างแผนงานด้านความปลอดภัย	- ทำการจัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว และมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานเพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดสร้างแผนงานด้านความปลอดภัย	-	เอกสารแนบที่ 21 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยความปลอดภัย
(3) จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- มีระบบตรวจสอบสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ได้แก่ เครื่องตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detector) เครื่องตรวจวัดความร้อนและการแผ่รังสีความร้อน (Heat Detector and Radiator) อุปกรณ์ดับเพลิง (Fire Suppression) โดยติดตั้งตามมาตรฐานสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA72) ซึ่งระบบตรวจสอบความปลอดภัยจะถูกควบคุมด้วยระบบอัตโนมัติโดยส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะรับสัญญาณดังกล่าวในบริเวณต่างๆ ภายในโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 22 บันทึกตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย เอกสารแนบที่ 23 ผังติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันภัยและระงับเหตุอัคคีภัย รูปที่ 2.2-25 อุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย
(4) จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมาย	-	เอกสารแนบที่ 22 บันทึกตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย เอกสารแนบที่ 23 ผังติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันภัยและระงับเหตุอัคคีภัย
(5) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน และมีสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.2-26 PPE สำรอง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(6) จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันทั่วทั้ง	- มีการจัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	-	รูปที่ 2.2-27 รถรับ-ส่งกรณีฉุกเฉิน
(7) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Permit to Work System)	-	เอกสารแนบที่ 24 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง ระบบการขออนุญาตทำงาน (Permit to work system)/ตัวอย่างใบขออนุญาตทำงาน (Work Permit)
(8) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง	- มีการจัดตั้งทีมดับเพลิง และระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน แผนฉุกเฉิน ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ทางโครงการได้ทำการซ้อมแผนฉุกเฉินดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2568 ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ.2568. การซ้อมแผนฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 25 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน เอกสารแนบที่ 28 สรุปผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
(9) จัดให้มีการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT)	- มีการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT) ทุก 3 เดือน จำนวน 6 สถานี ในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วง 30.2-31.2 °C ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (แสดงรายละเอียดไว้ในบทที่ 3)	-	ภาคผนวกที่ 3 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน
(10) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี ประกอบด้วย - ตรวจสุขภาพทั่วไป - เอ็กซเรย์ปอด ทดสอบการได้ยิน	- ทางโครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยตรวจครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2567 เรียบร้อยแล้ว ซึ่งในปี 2568 ทางโครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานช่วงเดือนกันยายน พ.ศ. 2568	-	เอกสารแนบที่ 29 สรุปผลการตรวจสุขภาพ ปี 2567
(11) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่เกิดอุบัติเหตุแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบที่ 30 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ รูปที่ 2.2-28 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ
(12) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เพื่อเป็นการส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	-	รูปที่ 2.2-29 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p><b>9.2 ระบบป้องกันอัคคีภัย</b></p> <p>(1) หลักการออกแบบและการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการฯ เป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) โดยจะมีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>* อุปกรณ์และสัญญาณเตือนภัย<ul style="list-style-type: none"><li>- ระบบสัญญาณเตือนภัยซึ่งประกอบด้วย Fire Detectors, Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน ส่วนเครื่องตรวจจับการรั่วของก๊าซ (Gas Detectors) จะติดตั้งไว้ในบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและสถานีควบคุมและวัดปริมาตร (MRS)</li><li>* ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>- ระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) จะติดตั้งบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ</li><li>- ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝน (Sprinkler System) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณอาคารสำนักงาน อาคารกักเก็บวัสดุ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ</li><li>- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าและอาคารสำนักงาน</li></ul></li></ul></li></ul>	<p>- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการอย่างเพียงพอซึ่งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA และมีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัยเป็นประจำ</p>	-	<p>เอกสารแนบที่ 22 บันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย</p> <p>เอกสารแนบที่ 23 ผังติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันภัยและระงับเหตุอัคคีภัย</p> <p>รูปที่ 2.2-25 อุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>(2) น้ำสำรองเพื่อการดับเพลิง โครงการจะใช้น้ำที่เก็บกักไว้ในถังเก็บกักน้ำประปา จำนวน 1 ถัง เพื่อสำรองไว้ดับเพลิงในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <p>* ระบบปั้มน้ำดับเพลิง และ Jockey Pump เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA</p> <p>* เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม ได้แก่ พื้นที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า โดยชนิดประเภทและขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 10</p> <p>* หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA</p>	<p>- โครงการจัดให้มีการสำรองน้ำดับเพลิง และติดตั้งเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเพื่อส่งน้ำดับเพลิงและสร้างแรงดันน้ำให้กับ Hydrant &amp; Hose Cabinet, Sprinkler System และ Deluge Sprinkler System ซึ่งจะประกอบด้วยเครื่องสูบน้ำ 2 ชนิด ได้แก่ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก (Fire Pump) และเครื่องสูบน้ำรักษาความดัน (Jockey Pump) ซึ่งเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักมีความสามารถในการจ่ายน้ำได้ 500 แกลลอนต่อนาทีที่แรงดันขณะทำงานประมาณ 10 บาร์ สำหรับเครื่องสูบน้ำรักษาความดันเป็นเครื่องสูบน้ำขนาดเล็ก ติดตั้งเพื่อสูบน้ำทดแทนส่วนที่รั่วออกจากระบบซึ่งทำงานโดยอัตโนมัติด้วย Pressure Switch</p>	-	<p>เอกสารแนบที่ 22 บันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย</p> <p>เอกสารแนบที่ 23 ผังติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันภัยและระงับเหตุอัคคีภัย</p> <p>รูปที่ 2.2-25 อุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย</p> <p>รูปที่ 2.2-30 ถังน้ำสำรองเพื่อการดับเพลิง</p>
<p><b>9.3 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี</b></p> <p>(1) จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน</p>	<p>- มีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน</p>	-	รูปที่ 2.2-31 SDS
<p>(2) ให้ความรู้และชี้แจงอันตรายเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่าย การหกรั่วไหลรวมทั้งแนวทางแก้ไข</p>	<p>- ทางโครงการมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน</p>	-	เอกสารแนบที่ 20 เอกสารการอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
<p>(3) จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉินและฝักบัวชำระร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิต อาคารเก็บวัตถุดิบและสารเคมีให้เพียงพอและเหมาะสมกับบริเวณที่เก็บสารเคมี เช่น กรดซัลฟูริก โซเดียมไฮดรอกไซด์ ในถังเฉพาะพร้อมคันคอนกรีตที่สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหลได้ทั้งหมด</p>	<p>- มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระร่างกายเพียงพอและเหมาะสมพร้อมคันคอนกรีตที่สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหลได้ทั้งหมด โดยมีการตรวจสอบให้พร้อมใช้งานได้อยู่เสมอ</p>	-	<p>เอกสารแนบที่ 31 บันทึกการทดสอบฝักบัวฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.2-32 อ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระร่างกาย และคันคอนกรีต</p>



ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<b>9.4 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน</b> (1) จัดให้มีแผนฉุกเฉินโดยลำดับขั้นตอนและแผนฉุกเฉิน	- มีแผนฉุกเฉินเพื่อเตรียมความพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน	-	เอกสารแนบที่ 25 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การเตรียมความพร้อม และตอบสนองใน ภาวะฉุกเฉินเอกสาร
(2) จัดให้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อย ปีละ 4 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ระดับที่ 2-3	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ทางโครงการได้ทำการซ้อมแผน ฉุกเฉินดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2568 ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ.2568 การซ้อม แผนฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2568	-	เอกสารแนบที่ 25 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การเตรียมความพร้อม และตอบสนองใน ภาวะฉุกเฉินเอกสาร เอกสารแนบที่ 26 วิธีปฏิบัติงาน เรื่องการ ตรวจสอบก๊าซรั่ว เอกสารแนบที่ 27 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การทำงานที่อับอากาศ เอกสารแนบที่ 28 สรุปผลการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน
<b>8.5 สุขภาพ</b> (1) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิด 19 หรือโรคติดต่อร้ายแรงอื่น ๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน ให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่ กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- ทางโครงการมีการดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวง สาธารณสุขกำหนด	-	-
(2) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการ บันทึกลักษณะด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้น หรือมี ความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	-ทางโครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพความ เจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นครั้งล่าสุดเมื่อปี 2567 จาก รพ.สต. แพรกษาเรียบร้อยแล้ว และจะดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยครั้งถัดไปในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 เมื่อ รวบรวมแล้วเสร็จ จะรายงานในฉบับถัดไป	-	เอกสารแนบ 32 ข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ
(3) ให้ความรู้พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อและพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ	- มีการจัดอบรมและให้ความรู้พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อและ พฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<b>10. อันตรายร้ายแรง</b> <b>10.1 มาตรการทั่วไป</b> (1) กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและประกายไฟ ในกรณีมีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง	- กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ต้องได้รับอนุญาตก่อน โดยมีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เพื่อทำงานภายในพื้นที่เขตระบบท่อส่งก๊าซฯ พร้อมทั้งมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยดูแลตลอด 24 ชั่วโมง	-	<b>เอกสารแนบที่ 24</b> ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง ระบบการขออนุญาตทำงาน (Permit to work system)/ตัวอย่างใบขออนุญาตทำงาน (Work Permit) <b>รูปที่ 2.2-33</b> เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณสถานีก๊าซ
(2) กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบความสามารถในการรองรับความดันของท่อ	- มีการจัดทำขั้นตอนการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซฯ และบันทึกการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	-	<b>เอกสารแนบที่ 33</b> ขั้นตอนการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ <b>เอกสารแนบที่ 34</b> PM Plan การบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
(3) กำหนดให้ระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถที่สามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 30 วินาที ด้วยอุปกรณ์ Line Break Protection Control ซึ่งเป็นอุปกรณ์ทำงานอัตโนมัติ ติดตั้งอยู่ที่วาล์ว หากตรวจสอบพบว่าระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- ก๊าซธรรมชาติที่เข้าสู่โครงการจะถูกควบคุมด้วย MRS ซึ่งตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ โดยที่ภายใน MRS มีการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมการขนส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น อุปกรณ์วัดอัตราการไหล อุปกรณ์ควบคุม และตรวจวัดแรงดัน วาล์วฉุกเฉิน (Safety Shut Off Valve; SSV) เป็นต้น ทั้งนี้ หากความดันในระบบมีค่าผิดปกติหรือแสดงให้เห็นว่าระบบท่อขนส่งดังกล่าวอาจมีการรั่วไหล วาล์วฉุกเฉินที่ติดตั้งภายใน MRS จะตัดการจ่ายก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติอีกทั้งเครื่องมือวัดอัตราไหลและความดันของระบบท่อจ่ายก๊าซธรรมชาติข้างต้นสามารถแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางของโครงการซึ่งพนักงานที่ห้องควบคุมส่วนกลางสามารถสั่งตัดการจ่ายก๊าซธรรมชาติได้เช่นกัน นอกจากนี้ เครื่องมือวัดอัตราไหลและความดันสามารถส่งสัญญาณเพื่อแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ศูนย์ปฏิบัติการของ ปตท. ได้เช่นกัน ซึ่งเป็นผู้ควบคุมการจ่ายก๊าซธรรมชาติที่ต้นทาง โดยสามารถควบคุมและตรวจสอบการจ่ายก๊าซด้วยระบบควบคุมอัตโนมัติ (Supervisory Control and Data Acquisition; SCADA) ผ่านระบบควบคุมระยะไกล (Remote Terminal Units; RTUs)	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(4) เมื่อมีการติดตั้งระบบแล้วเสร็จหรืออยู่ในช่วงทดลองเดินระบบ ให้ทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อให้มีความมั่นใจว่าระบบสามารถตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที จากการสั่งปิดวาล์วด้วย SCADA ที่ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อของ ปตท. หากอัตราการไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- ในช่วงทดลองเดินระบบมีการทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากการสั่งปิดวาล์วด้วยระบบ SCADA ที่ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อของ ปตท. เรียบร้อยแล้ว	-	-
(5) จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น Gas Detector ไว้ในบริเวณสถานี MRS	- โครงการได้จัดเตรียม Gas Detector สำหรับตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติไว้ในบริเวณสถานี MRS	-	รูปที่ 2.2-34 Gas Detector
(6) จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- มีการจัดทำขั้นตอนการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซฯ และบันทึกการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	-	เอกสารแนบที่ 33 ขั้นตอนการบำรุงรักษา ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เอกสารแนบที่ 34 PM Plan การบำรุงรักษา ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
(7) กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 ก่อนเปิดดำเนินโครงการและหลังจากเปิดดำเนินการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง และให้มีการซ้อมแบบไม่ประกาศแจ้งล่วงหน้าด้วย โดยเฉพาะการฝึกซ้อมจะมุ่งเน้นขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 30 วินาที ด้วยอุปกรณ์ Line Break Protection Control ซึ่งเป็นอุปกรณ์ทำงานอัตโนมัติติดตั้งอยู่ที่วาล์ว	- มีการจัดตั้งทีมดับเพลิง และระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน แผนฉุกเฉิน - ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ทางโครงการได้ทำการซ้อมแผนฉุกเฉินดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2568 ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ.2568. การซ้อมแผนฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 25 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนอง ในภาวะฉุกเฉิน เอกสารแนบที่ 28 สรุปผลการฝึกซ้อม แผนฉุกเฉิน
(8) หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อมโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	- โครงการได้การสรุปผลการฝึกซ้อมและนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	-	เอกสารแนบที่ 28 สรุปผลการฝึกซ้อม แผนฉุกเฉิน
(9) ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่เพื่อเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจ ในท้องที่เพื่อเตรียม คณะทำงานที่ สามารถเรียกได้ทันที เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจากท่อส่งก๊าซ	-	เอกสารแนบที่ 25 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนอง ในภาวะฉุกเฉิน
(10) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด เพื่อศึกษา วิเคราะห์และทบทวนเพื่อชี้บ่งอันตรายหรือ ค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นก่อนเริ่มดำเนินการ พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกันเพิ่มเติม	- มีการประเมินความเสี่ยงในขั้นตอนการออกแบบเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบที่ 35 การประเมินความเสี่ยง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(11) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่าง ๆ ติดไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจน พร้อมทั้งชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติ	- มีเจ้าหน้าที่ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำประจำโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 37 หนังสืออนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำประจำโครงการ เอกสารแนบที่ 38 เอกสารตรวจสอบหม้อไอน้ำ
(12) ตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องกังหันก๊าซและหม้อไอน้ำประจำปีและหลังจากการซ่อมบำรุงหม้อไอน้ำทุกครั้งโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร	- ทางโครงการมีตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องกังหันก๊าซและหม้อไอน้ำแล้ว	-	เอกสารแนบที่ 38 เอกสารตรวจสอบหม้อไอน้ำ
(13) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) หม้อไอน้ำและอุปกรณ์ประกอบเพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- จัดทำแผน PM Plan หม้อไอน้ำ และอุปกรณ์ประกอบเพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีความปลอดภัย	-	เอกสารแนบที่ 3 แผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น
(15) โครงการได้มีการเตรียมพร้อมสำหรับกรณีฉุกเฉิน โดยจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อเตรียมพร้อมในกรณีที่มีภาวะฉุกเฉินเกิดขึ้น พนักงานทุกคนจะสามารถปฏิบัติเพื่อลดความเสี่ยงหรืออันตรายให้น้อยลง จัดให้มีเส้นทางอพยพพื้นที่ปลอดภัย และสถานที่เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง วิธีการปฐมพยาบาลเบื้องต้นการฝึกอบรมพนักงานประจำ ระบบสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ ทั้งภายในโรงงาน และการติดต่อองค์กรภายนอกโรงงาน	- มีการจัดตั้งทีมดับเพลิง และระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน แผนฉุกเฉิน -ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ทางโครงการได้ทำการซ้อมแผนฉุกเฉินดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2568 ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ.2568 การซ้อมแผนฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 25 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อม และตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน เอกสารแนบที่ 28 สรุปผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
<b>10.2 มาตรการด้านอุปกรณ์</b> (1) จัดให้มีปั๊มน้ำเติมหม้อไอน้ำสำรองจำนวน 1 ชุด	- ทางโครงการมีปั๊มน้ำเติมหม้อไอน้ำสำรอง จำนวน 2 ชุด		รูปที่ 2.2-35 ปั๊มน้ำเติมหม้อไอน้ำสำรอง
(2) ตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งอุปกรณ์ตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับของหน่วยงานราชการ	- ทางโครงการมีตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ต่างๆ ตามมาตรฐานเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบที่ 38 เอกสารตรวจสอบหม้อไอน้ำ
(3) ทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร	- ทางโครงการมีทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบที่ 38 เอกสารตรวจสอบหม้อไอน้ำ
(4) ควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำด้วยระบบ DCS ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูง หรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดในระดับ High-High Alarm และจะมีการตัดระบบเพื่อหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที	- ควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำด้วยระบบ DCS ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำหรือ แรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดและจะมีการตัดระบบเพื่อหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที	-	รูปที่ 2.2-36 ระบบ DCS

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
(5) ตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำทุก 4 ชั่วโมง เพื่อควบคุมคุณภาพให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือการเกิดตะกอนของหม้อไอน้ำ	- มีทดสอบวิเคราะห์ลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำ	-	เอกสารแนบที่ 11 บันทึกการตรวจสอบคุณลักษณะของน้ำ
(6) กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพของอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้พร้อมใช้งาน และทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- จัดทำแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น ประจำปี 2568 และบันทึกการตรวจสอบสภาพของอุปกรณ์ต่างๆ พร้อมทั้งจัดเตรียมอะไหล่สำรองของระบบหล่อเย็น	-	เอกสารแนบที่ 3 แผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น เอกสารแนบที่ 4 บันทึกการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ และระบบหล่อเย็น รูปที่ 2.2-5 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง
<b>10.3 มาตรการด้านพนักงาน</b> (1) ทีมควบคุมหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าต้องมีวิศวกรดูแลระบบที่เป็นผู้มีประสบการณ์การทำงานและได้รับการรับรองให้เป็นผู้ชำนาญการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และต้องเป็นผู้ปฏิบัติการที่ผ่านการฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทุกะการทำงาน	- ทีมควบคุมหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าได้รับการรับรองจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และเป็นผู้ปฏิบัติการที่ผ่านการฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	เอกสารแนบที่ 37 หนังสืออนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำประจำโครงการ
(2) กำหนดให้มีผู้เชี่ยวชาญทำงานอยู่ตลอดเวลาที่มีการเดินระบบหม้อไอน้ำ	- ทีมควบคุมหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าได้รับการรับรองจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกะการทำงาน	-	เอกสารแนบที่ 37 หนังสืออนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำประจำโครงการ
(3) กำหนดให้มีการอบรมพนักงานให้มีความรู้ความเข้าใจในการทำหน้าที่เดินระบบหม้อไอน้ำ	- ทางโครงการมีการอบรมพนักงานให้มีความรู้ความเข้าใจในการทำหน้าที่เดินระบบหม้อไอน้ำ	-	เอกสารแนบที่ 36 วัสดุปฏิบัติงานหม้อไอน้ำ
<b>11. สุนทรียภาพ</b> (1) กำหนดให้พื้นที่สีเขียวโดยพื้นที่ร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมด โดยปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงโตเร็ว เช่น ต้นนนทรี ต้นปับ ต้นสะเดาช้าง ต้นประดู่ ต้นแคนา ต้นอินทนิล ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 5 นิ้ว (2) กำหนดให้มีมาตรการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้เจริญเติบโตมีความสวยงามอยู่เสมอ และปลูกทดแทนในกรณีที่ต้นไม้ตาย เพื่อให้เป็นพื้นที่สีเขียวที่ยั่งยืนของโครงการ	- โครงการปลูกไม้ยืนต้นที่เหมาะสมกับสภาพพื้นที่ ได้แก่ ปาล์ม บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว และมีการปลูกต้นไม้โตเร็วบริเวณริมรั้วเพิ่มเติม พร้อมจัดเจ้าหน้าที่ดูแลอย่างสม่ำเสมอ	-	รูปที่ 2.2-37

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p><b>12. ทรัพยากรชีวภาพ</b></p> <p>(1) กำหนดให้การสำรวจทรัพยากรชีวภาพโดยผู้เชี่ยวชาญ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครอบคลุมทั้งทรัพยากรชีวภาพบนบกและทรัพยากรชีวภาพในน้ำที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการทั้งทางตรงและทางอ้อม พร้อมทั้งส่งต่อข้อมูลการสำรวจให้แก่สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ประโยชน์ต่อไป</p>	<p>- ทางโครงการได้ทำการสำรวจทรัพยากรชีวภาพโดยผู้เชี่ยวชาญ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครอบคลุมทั้งทรัพยากรชีวภาพบนบกและทรัพยากรชีวภาพในน้ำที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการทั้งทางตรงและทางอ้อม พร้อมทั้งส่งต่อข้อมูลการสำรวจให้แก่สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ประโยชน์แล้ว เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568</p>		<p>เอกสารแนบที่ 42 รายงานการสำรวจทรัพยากรชีวภาพ</p>



รูปที่ 2.2-1 อะไหล่สำรองของระบบหล่อเย็น



รูปที่ 2.2-2 Dry Low NOx Combustor



รูปที่ 2.2-3 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.2-4 การกำหนดค่าสัญญาณแจ้งเตือน (Alarm) ของ CEMs



รูปที่ 2.2-5 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง



รูปที่ 2.2-6 รางรวบรวมน้ำฝนพื้นที่ทั่วไป



รูปที่ 2.2-7 รางรวบรวมน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน



รูปที่ 2.2-8 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน





รูปที่ 2.2-9 บ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 3,700 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 2.2-10 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป



รูปที่ 2.2-11 บ่อปรับสภาพน้ำเสีย



รูปที่ 2.2-12 อุปกรณ์ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำที่หมุนเวียนในระบบหล่อเย็น



รูปที่ 2.2-13 ระบบตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติ  
(Online monitoring)



รูปที่ 2.2-14 ประตูระบายน้ำฝน



รูปที่ 2.2-15 ระดับน้ำในรางระบายน้ำ



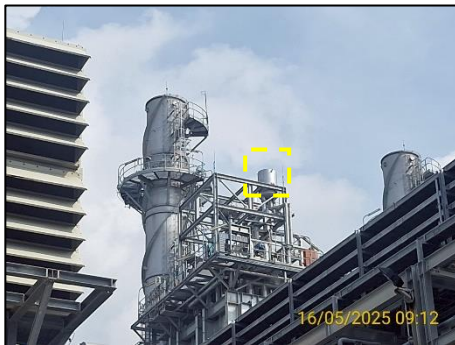




รูปที่ 2.2-16 ป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดัง



รูปที่ 2.2-17 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า



รูปที่ 2.2-18 อุปกรณ์ลดเสียง (silencer)

รูปที่ 2.2-19 พนักงานสวมใส่ PPE



รูปที่ 2.2-20 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

รูปที่ 2.2-21 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.



รูปที่ 2.2-22 ถังขยะแยกประเภท



รูปที่ 2.2-23 พื้นที่เก็บสิ่งปฏิกูล/วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว



รูปที่ 2.2-24 กิจกรรม 3 R



รูปที่ 2.2-25 อุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย





รูปที่ 2.2-25 อุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย (ต่อ)



รูปที่ 2.2-26 PPE สำรอง



รูปที่ 2.2-27 รถรับ-ส่งกรณีฉุกเฉิน

รูปที่ 2.2-28 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ



รูปที่ 2.2-29 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร





รูปที่ 2.2-30 ถังน้ำสำรองเพื่อการดับเพลิง



รูปที่ 2.2-31 SDS



รูปที่ 2.2-32 อ่างล้างตา/ฝักบัวฉุกเฉิน



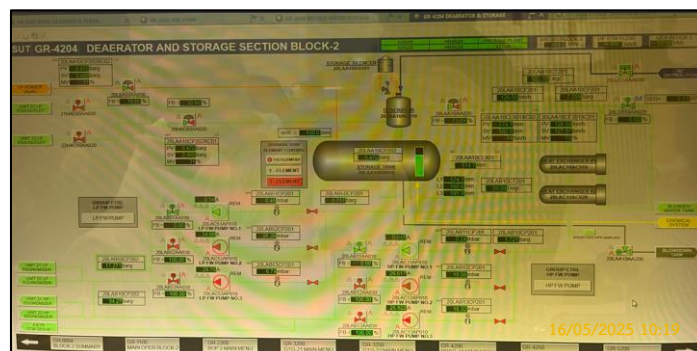
รูปที่ 2.2-33 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณสถานีก๊าซ



รูปที่ 2.2-34 Gas Detector



รูปที่ 2.2-35 ปั๊มน้ำเติมหม้อไอน้ำสำรอง



รูปที่ 2.2-36 ระบบ DCS



รูปที่ 2.2-37 พื้นที่สีเขียว (ต่อ)