

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ซึ่งผลการพิจารณาได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2567 กำหนดให้โรงไฟฟ้าดำเนินการลดผลกระทบที่มีต่อสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ ได้แก่

1. มาตรการทั่วไป
2. คุณภาพอากาศ
3. ทรัพยากรน้ำใช้
4. คุณภาพน้ำ
5. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล
6. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน
7. การคมนาคมขนส่ง
8. การจัดการกากของเสีย
9. สังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
11. สาธารณสุข
12. พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ บริษัท เอแอลเอส แลבורาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งมีรายละเอียดผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และที่แก้ไขเพิ่มเติม	- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ อย่างเคร่งครัด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามแนวทางการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และรายงานให้หน่วยงานอนุญาต สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้นำส่ง เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. และเงื่อนไขที่โครงการต้องปฏิบัติตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข-1 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ต่อ สผ. และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- กำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดในแต่ละระยะการพัฒนาโครงการ ตั้งแต่ช่วงเริ่มทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า (Commissioning) ไม่เกินร้อยละ 80 ของอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลงจากโครงการหรือตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยกำหนดให้ติดตามตรวจสอบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ด้วยระบบ CEMS ตั้งแต่เริ่มทดลองเดินระบบของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ซึ่งจะต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่มีการปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่กำหนดไว้ก่อนเริ่มทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ และต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ให้สอดคล้องกับค่าควบคุม ทั้งนี้เพื่อควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศในภาพรวมไม่เกินค่าควบคุม</p>	<p>- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ให้สอดคล้องตามแผนการปรับลดการระบายมลพิษตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติแล้ว ซึ่งจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปผลอัตราการระบายของสารมลพิษรวมได้ดังนี้</p> <p>: $\text{NO}_x = 141.39$ กรัมต่อวินาที</p> <p>: $\text{SO}_2 = 151.58$ กรัมต่อวินาที</p> <p>ผลอัตราการระบายสารมลพิษดังกล่าวมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด ตามแผนการปรับลดการระบายมลพิษตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ นอกจากนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้าพบว่า มีค่าการระบายสารมลพิษอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนดเช่นเดียวกัน</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข-2 อัตราการระบายมลพิษของโรงไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ และอัตราการระบายมลพิษของโรงไฟฟ้าทั้ง 3 โครงการ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567</p> <p>- ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยระบบ CEMS ของ โรงไฟฟ้าระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567</p>

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลง/ปรับลดปริมาณการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ ให้ดำเนินการแจ้งการนิคมอุตสาหกรรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) รับทราบข้อมูลดังกล่าวด้วย	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ทำหนังสือแจ้งกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ในการเปลี่ยนแปลง/ปรับลดปริมาณการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 หนังสือแจ้ง กนอ. เรื่องรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) บ. โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	- จัดทำฐานข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามที่มีการระบายจริง (Actual Emission) เพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบ และนำไปใช้ในการแก้ไขปัญหามลพิษทางอากาศในพื้นที่มาบตาพุด	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ติดตั้งระบบ CEMS เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง และจัดทำฐานข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศเพื่อเป็นฐานข้อมูลของโรงไฟฟ้า รวมทั้งเชื่อมโยงข้อมูลไปยังศูนย์เฝ้าระวัง และควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยระบบ CEMS ของ โรงไฟฟ้าระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
	- จัดทำระบบข้อมูลเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในโครงการ ทั้งชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ (กายภาพและเคมี) แหล่งที่มา และการขนส่งเพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการตรวจสอบ	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ดำเนินการจัดทำระบบข้อมูลของเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในโครงการ ทั้งชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ แหล่งที่มา และการขนส่งอย่างครบถ้วน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 ข้อมูลชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ แหล่งที่มาและการขนส่งเชื้อเพลิง
	- กำหนดให้โครงการยื่นขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนนำชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบชีเอฟพีของโครงการ	- หากบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด จะใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบชีเอฟพีของโครงการ ทางโครงการจะดำเนินการยื่นขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด จะว่าจ้างบริษัท ผู้รับจ้างในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ บริษัทฯ จะต้องนำมามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- หากโครงการจะดำเนินการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ ทางโรงไฟฟ้าจะนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการแก้ไขปัญหามลพิษในพื้นที่มาตพบุดทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยหากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม ทางโรงไฟฟ้าจะดำเนินการแก้ปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยหากมีความจำเป็นจะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่นำเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะดำเนินการจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือผู้อนุญาต พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ก) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ข) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มี อำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการ ปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้อง พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือ ปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือ กิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุง แก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจใน การอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วย			

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของ ชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัด ปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ ได้ชี้แจงรายละเอียดต่อข้อ ห่วงใยของชุมชนผ่านที่ประชุมคณะกรรมการ ไตรภาคี ซึ่งจะมีการประชุมปีละ 4 ครั้ง โดยระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการ จัดประชุม จำนวน 2 ครั้ง โดยจัดประชุมแบบระบบ ไฮบริด (Hybrid Meeting) ณ ห้องประชุมสำนักงาน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดในรูปแบบปกติ และ ระบบออนไลน์ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์แอฟฟริเคชัน Microsoft Team ในวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2567 และวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 ตัวอย่างเอกสารการ ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
	- ให้ประชาสัมพันธ์เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น ผู้นำชุมชน และประชาชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการในรูปแบบที่เข้าถึงง่าย ทั้งติดป้าย ประชาสัมพันธ์ในชุมชน จัดส่งจดหมายข่าวติดบอร์ดใน ชุมชน และหน่วยงานราชการ หนังสือแจ้งผ่าน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ ผู้นำ ชุมชนและครัวเรือน หรือวิธีการอื่นๆ อย่างหลากหลาย	- โครงการได้มีการดำเนินการขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ โดยได้มีการประชาสัมพันธ์การ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้กับหน่วยงาน ราชการท้องถิ่น ผู้นำชุมชน และประชาชนในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร ดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 เอกสารการเปิดรับฟัง ความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อหวั งวล

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	วิธีการ พร้อมทั้งเปิดรับความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และ ข้อห่วงกังวลของผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างต่อเนื่อง อย่างน้อย 15 วัน โดยให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบ และจัดทำรายงานสรุปนำเสนอ ไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการต่อไป			
	- เนื่องจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ประกาศ ให้พื้นที่มาบตาพุดเป็นเขตควบคุมมลพิษ ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในเขต ควบคุมมลพิษต้องดำเนินการตามแผนปรับลดและจัด มลพิษของเขตควบคุมมลพิษนั้น	- โรงไฟฟ้าของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ดำเนินการปรับลดมลพิษให้สอดคล้องตามแผน ปรับลดและจัดมลพิษของเขตควบคุมมลพิษแล้ว โดยจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ในช่วง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปผลอัตราการระบายของสารมลพิษ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 อัตราการระบายมลพิษ ของโรงไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการ สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ และอัตราการ ระบายมลพิษของโรงไฟฟ้าทั้ง 3 โครงการ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องระบายอากาศโดย ระบบ CEMS ของ โรงไฟฟ้าระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)		รวมได้ดังนี้ : NOx = 141.39 กรัมต่อวินาที : SO ₂ = 151.58 กรัมต่อวินาที ซึ่งผลอัตราการระบายสารมลพิษดังกล่าวมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด ตามแผนการปรับลดการระบายมลพิษตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ นอกจากนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้า พบว่า มีค่าการระบายสารมลพิษอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนดเช่นเดียวกัน		
2. คุณภาพอากาศ - การจัดหาเชื้อเพลิง ถ่านหินและสายพาน ลำเลียงถ่านหิน	- กำหนดให้ระบุงค์ประกอบของถ่านหินในสัญญาซื้อขายถ่านหินที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการ และองค์ประกอบของซัลเฟอร์ในถ่านหินไม่เกินร้อยละ 1 โดยน้ำหนัก รวมทั้งกำหนดองค์ประกอบของปรอทในถ่านหินไม่เกิน 160 ไมโครกรัมต่อกิโลกรัม พร้อมทั้งกำหนดให้จัดเก็บฐานข้อมูลองค์ประกอบของถ่านหินที่ได้จากการวิเคราะห์ในการนำเข้ามาแต่ละเที่ยว	- โรงไฟฟ้าได้ระบุในสัญญาซื้อขายถ่านหินบิทูมินัส โดยกำหนดองค์ประกอบของซัลเฟอร์ในถ่านหินมีค่าสูงสุดไม่เกินร้อยละ 1 และองค์ประกอบของปรอทในถ่านหินไม่เกิน 160 ไมโครกรัมต่อกิโลกรัม และโรงไฟฟ้ามีการจัดเก็บข้อมูลองค์ประกอบของถ่านหินในแต่ละเที่ยวที่นำเข้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-8 ตัวอย่างสัญญาซื้อขายถ่านหิน - ภาคผนวก ข-9 ตัวอย่างคุณภาพถ่านหินที่นำเข้าและข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การจัดหาเชื้อเพลิง ถ่านหินและสายพาน ลำเลียงถ่านหิน (ต่อ)	- กำหนดให้บริษัทผู้จัดหาถ่านหินส่งผลการวิเคราะห์องค์ประกอบถ่านหินตั้งแต่ต้นทางก่อนที่เรือขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินให้กับโครงการเพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพและองค์ประกอบถ่านหินให้สอดคล้องตามค่าควบคุมของโครงการ ก่อนขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินต่อไป	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้บริษัทผู้จัดหาถ่านหินส่งผลการวิเคราะห์องค์ประกอบถ่านหินตั้งแต่ต้นทางก่อนที่เรือขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินให้กับโครงการเพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพก่อนขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-8 ตัวอย่างสัญญาซื้อขายถ่านหิน
	- จัดเก็บข้อมูลคุณภาพของถ่านหินที่ได้จากการนำเข้า (ตามเอกสารแนบท้ายของการจัดทำกรสุลกากร) และข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพของถ่านหินของบริษัทฯ (ประกอบด้วยสัดส่วนของซัลเฟอร์ สัดส่วนเถ้า สารโลหะหนัก และธาตุปริมาณน้อยที่เป็นองค์ประกอบในถ่านหิน)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดเก็บข้อมูลคุณภาพถ่านหินและผลการวิเคราะห์คุณภาพของถ่านหินในแต่ละครั้งที่นำเข้ามาให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด โดยประกอบด้วยองค์ประกอบต่างๆ เช่น สัดส่วน ของความชื้น เถ้า ซัลเฟอร์ คาร์บอน สารระเหย สารโลหะหนัก และธาตุปริมาณน้อย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 ตัวอย่างคุณภาพถ่านหินที่นำเข้าและข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
	- ใช้สายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด และมีหัวฉีดพ่นน้ำบริเวณสายพานโปรยถ่านหินลงสู่กองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคาร	- การขนถ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้าดำเนินการภายในช่องลำเลียงถ่านหินแบบปิดตลอดแนวสายพานและมีการฉีดพ่นน้ำบนถ่านหินที่อยู่ภายนอกช่องลำเลียง หรือในขณะโปรยถ่านหินลงสู่กองถ่านหิน รวมทั้งจัดให้มีการตรวจสอบสภาพแนวสายพานลำเลียงถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-1 แนวสายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การจัดหาเชื้อเพลิง ชีวมวลและการขนส่ง เชื้อเพลิงชีวมวล	- จัดเก็บข้อมูลของแหล่งที่มาของชิ้นไม้สับทุกล็อตที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสมในโรงไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 5 ปี ประกอบด้วย ข้อมูลของแหล่งไม้ และที่ตั้งโรงสับไม้ เพื่อป้องกันการลักลอบนำไม้มาจากแหล่งที่ผิดกฎหมาย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- แหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวลต้องให้เป็นไปตามกฎหมายของไทย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนออกจากโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมจุดล้างล้อรถไว้บริเวณใกล้ลานกองถ่านหิน และควบคุมให้มีการล้างล้อรถ บริเวณจุดล้างล้อก่อนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-2 บริเวณล้างล้อรถบรรทุก
	- บดอัดกองถ่านหินให้มีความหนาแน่นเหมาะสม (ประมาณ 1.2 ตันต่อลูกบาศก์เมตร)	- มีการบดอัดบริเวณกองถ่านหิน เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-3 การบดอัดถ่านหิน
	- ติดตั้งหัวพ่นน้ำ (Sprinkler) โดยรอบเพื่อฉีดพ่นน้ำให้ทั่วบริเวณกองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคารเพื่อเป็นการป้องกันการลุกไหม้ของถ่านหินและป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- โรงไฟฟ้ามีการฉีดพ่นน้ำบนกองถ่านหินที่อยู่ภายนอกสายพานลำเลียงถ่านหิน ความถี่ในการฉีดพ่นน้ำบริเวณรอบกองถ่านหินอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง เพื่อป้องกันการลุกไหม้และการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-4 การฉีดพ่นน้ำบนกองถ่านหิน
	- ปลุกไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้าเพื่อลดผลกระทบการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหินและเชื้อเพลิงชีวมวล	- มีการปลุกไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้า เช่น ต้นพญาสัตบรรณ ต้นสนทะเล และต้นสารภีทะเล เป็นต้น เพื่อลดผลกระทบจากการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-5 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้กองชีวมวลอยู่ภายใต้หลังคาคลุมเพื่อป้องกันน้ำฝน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
- การจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลและการขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล (ต่อ)	- การนำเชื้อเพลิงชีวมวลจากลานกองไปใช้ที่หม้อไอน้ำ CFB ต้องเป็นแบบ First in-First out เพื่อป้องกันการเกิดการหมักของชั้นไม้สับ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง	- การดำเนินการของโครงการก่อนที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบชีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังคงทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการเท่ากับ 647 เมกะวัตต์ และมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 11 ปล่อง โดยมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สถานะแห่ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) รายละเอียดดังนี้	- ปัจจุบันการดำเนินการของโครงการมีการปรับเปลี่ยนการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุด และมีการหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดซึ่งทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการลดลงเหลือ 499 เมกะวัตต์ และมีการปรับลดค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดตามแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในเครือ กรณีเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัทโกลว์ เอสพีที 2 จำกัด) หรือระยะที่ 1.1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CTG HRSG1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 	<p>ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 9 ปล่อง หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 147.75, 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 20.35, 0.67 และ 0.51 กรัมต่อวินาทีตามลำดับ)</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>-</p>
	<p>* ปล่อง CTG HRSG2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CTG HRU 1A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 107 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.03 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<p>* ปล่อง CTG HRU 1B</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.32 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CFB & STG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			
	<p>* ปล่อง CTG HRU 2A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CTG HRU 2B</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 			
	<p>* ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CTG HRSG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<p>* ปล่อง CTG HRSG 4</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CFB & STG 3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> - การดำเนินการของโครงการหลังจากที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบชีเอปบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะมีการปรับเปลี่ยนการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดและมีการหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุด ซึ่งทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการลดลงเหลือ 499 เมกะวัตต์ และมีการปรับลดค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดตามแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในเครือ จำนวน 2 โครงการดังนี้ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปัจจุบันทางโครงการเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) หรือระยะที่ 1.1 โดยโครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU1A&1B และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) หรือระยะที่ 1 ซึ่งสามารถแบ่งเป็น 3 กรณีย่อย รายละเอียดดังนี้</p> <p>- ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU1A&1B และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 147.75, 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สถานะแห่ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 20.35, 0.67 และ 0.51 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</p>	<p>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 147.75, 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สถานะแห่ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7)</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CTG HRSG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 	<p>* ปล่อง CTG HRSG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 99.83 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 9.3874 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O₂ มีค่าความเข้มข้น 0.57 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0752 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย <0.054 กรัมต่อวินาที 	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	<p>* ปล่อง CTG HRSG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 	<p>* ปล่อง CTG HRSG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 81.67 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 7.4100 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O₂ มีค่าความเข้มข้น 0.45 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0567 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 1.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 0.08 กรัมต่อวินาที 	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 1 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 179 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.64 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 	* ทางโครงการมีแผนตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายช่วง 23 ส.ค. 67 แต่เนื่องจากหน่วยผลิต CFB1 หยุดการผลิตฉุกเฉินวันที่ 19 สิงหาคม 67 ซึ่งหน่วยผลิตไฟฟ้า CFB1 หมดสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้ กฟผ.วันที่ 31 สิงหาคม 67 จึงไม่มีการเดินเครื่องจักรอีกเลยในช่วง สิงหาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2567 ทั้งนี้จากผลการตรวจวัดค่าการระบายจากปล่องแบบต่อเนื่องจาก CEMs ที่ผ่านมาพบว่าช่วงเดือน ก.ค.-ส.ค. มีค่าการระบายตามเกณฑ์ค่าควบคุม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	* ปล่อง CTG HRU 2A <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้น ไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 	* ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่ได้ ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากทางโครงการไม่ได้ดำเนินการผลิต	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CTG HRU 2B</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 	<p>* ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากทางโครงการไม่ได้ดำเนินการผลิต</p>	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	<p>* ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 	<p>* ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 70.85 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 18.5964 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O₂ มีค่าความเข้มข้น 133.17 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 48.6427 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 33.4 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 4.67 กรัมต่อวินาที 	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRSG3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 	* ปล่อง CTG HRSG3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 73.07 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 6.5566 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O₂ มีค่าความเข้มข้น 0.41 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0509 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย <0.05 กรัมต่อวินาที 	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	* ปล่อง CTG HRSG4 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 	* ปล่อง CTG HRSG4 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 65.37 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 5.2833 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O₂ มีค่าความเข้มข้น 0.60 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0670 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย <0.044 กรัมต่อวินาที 	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต	* ปล่อง CFB & STG3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 63.89 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 17.3391 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O₂ มีค่าความเข้มข้น 116.86 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 44.1220 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ที่ 7%O₂ มีค่าความเข้มข้น 16.8 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 2.43 กรัมต่อวินาที 	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายนสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>- ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 3 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายนสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 137.49, 211.99 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สถานะแห่ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 30.61, 1.20 และ 0.78 กรัมต่อวินาทีตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</p>	<p>- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการ ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 3 หน่วย</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG1 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG2 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CFB & STG 1 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 178 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.24 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRU 2A <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CFB & STG 2 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG4 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>ทั้งนี้ หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>- ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 4 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 136.34, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 31.76, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</p>	<p>- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการ ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 4 หน่วย</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG1 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG2 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CFB & STG 1 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 96 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 27.62 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRU 2A <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CFB & STG 2 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG4 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>ทั้งนี้ หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน แบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะ ดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) ซึ่งมีหน่วย ผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซโดยรวมทั้ง 2 โครงการข้างต้น จำนวน 6 หน่วย (ระยะที่ 2) โครงการจะหยุดเดินระบบ ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลด อัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนของหน่วย ผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการ ระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบาง หน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม ไม่เกิน 120.21, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สถานะแห่ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 47.89, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</p>	<p>- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้า ให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซ ธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่ จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจน เนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะ ดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ</p>	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG1 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG2 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CFB & STG 1 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRU 2A <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CFB & STG 2 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG3 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> * ปล่อง CTG HRSG4 <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>* ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>ทั้งนี้ หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการตั้งค่าสัญญาณเตือนจากอุปกรณ์ตรวจวัดการระบายมลพิษของหน่วยผลิตในห้องควบคุม โดยให้ตั้งค่าเตือนไว้ 2 ระดับ คือ High Level Alarm และ High High Level Alarm และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตและอุปกรณ์ควบคุมการระบายมลสารของหน่วยนั้นพร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 95 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะทำการเตรียมการเพื่อลดกำลังการผลิต หรือหยุดการผลิตหากมีการระบายมลสารทางอากาศสูงถึงค่าควบคุมของโครงการ โดยต้องปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตั้งค่าสัญญาณเตือนในห้องควบคุมกลางเรียบร้อยแล้ว โดยตั้งไว้ที่ 2 ระดับ ได้แก่ high level alarm (ร้อยละ 90 ของอัตราการระบาย) และ high high level alarm (ร้อยละ 95 ของอัตราการระบาย) รวมทั้งมีการดำเนินการปรับปรุงระบบในกรณีที่เกิดความผิดปกติขึ้นตามมาตรการฯ กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-10 การติดตั้งสัญญาณเตือนในห้องควบคุมการผลิต

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	- จัดอบรมพนักงานที่ดูแลการผลิตและระบบควบคุม มลพิษทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ หรือในกรณีรับ พนักงานใหม่	- โรงไฟฟ้าได้ส่งพนักงานไปอบรมผู้ปฏิบัติงานประจำ ระบบป้องกันสิ่งแวดล้อม และด้านมลพิษทางอากาศ อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 แผนการอบรม พนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-12 เอกสารการขึ้น ทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของ เสีย และอากาศ
	- กรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่อง เกินค่าที่กำหนด ต้องจดบันทึกจำนวนครั้งและ ระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศเกิน ค่าที่กำหนด พร้อมกับวิเคราะห์หาสาเหตุและ จัดทำแผนป้องกันการเกิดซ้ำ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการแก้ไข ที่ชัดเจนและดำเนินการทุกขั้นตอน ในกรณีที่สาร มลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-13 แผนปฏิบัติในกรณีที่มี สารมลพิษทางอากาศจากปล่องเกิน ค่าที่กำหนด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ด้านการเผาไหม้และ ระบบระบายมลพิษทางอากาศเป็นผู้ควบคุมดูแล ระบบบำบัดดังกล่าว	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุม ระบบระบายมลพิษทางอากาศแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารการขึ้นทะเบียน ผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของเสีย และ อากาศ
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษ จากการเผาไหม้และการ จัดการการเผาไหม้ที่	- จัดให้มี Water Injection System เพื่อควบคุม การเกิด NO _x ในห้องเผาไหม้ของ CTGs	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบฉีดพ่นน้ำ Water Injection เพื่อควบคุมการเกิด NO _x ภายในห้องเผาไหม้ของ CTGs เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 หน้าจอของระบบ Water Injection
CTG	- ควบคุมปริมาณน้ำจากระบบ Water Injection ที่ ใช้ในการฉีดพ่นเข้าห้องเผาไหม้ของ CTG แต่ละชุด ให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมปริมาณน้ำจากระบบฉีดพ่นน้ำ Water Injection โดยใช้ระบบการควบคุมอัตโนมัติ ตามปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-7 หน้าจอแสดงการควบคุม ปริมาณน้ำ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - อุปกรณ์ควบคุมมลพิษ จากการเผาไหม้และการ จัดการการเผาไหม้ที่ CTG (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ โดยเฉพาะระบบ Water Injection และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 แผนการซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ
	- จัดให้มีระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมอัตราการระบาย SO ₂ ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมอัตราการระบาย SO ₂ ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-15 ระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้
	- ควบคุมอัตราการป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของ CFB ให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการควบคุมอัตราการป้อนหินปูนให้เป็นไปอย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-15 ระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้
	- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดอัตราการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อเป็นเชื้อเพลิงเสริมที่ CFB แต่ละหน่วย และสรุปปริมาณการใช้ในแต่ละวัน	- ทางโรงไฟฟ้ายังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดอัตราการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล เนื่องจากทางโรงไฟฟ้ายังไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสีย (Baghouse Filter) ก่อนระบายออกปล่อง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสียก่อนระบายออกจากปล่อง CFB 1, 2 และ 3	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-16 ประสิทธิภาพของ Baghouse filter - ภาพที่ 2-8 ระบบดักจับฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสีย (Baghouse filter)
	- ติดตั้งระบบ SNCR เพื่อควบคุมอัตราการระบาย NO _x ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบ SNCR ในปี พ.ศ.2553 และแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2554 ซึ่งสามารถควบคุมอัตราการระบาย NO _x ได้ตามที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ประสิทธิภาพของ SNCR (ระบบกำจัด NO _x) และประสิทธิภาพของระบบกำจัด SO ₂

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - อุปกรณ์ควบคุมมลพิษ จากการเผาไหม้และ การจัดการการเผาไหม้ ที่ CFB (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศโดยเฉพาะระบบ SNCR, ระบบป้อนหินปูน, เครื่องดักฝุ่นแบบถุงกรอง และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 แผนการซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ
-การตรวจวัดและ นำเสนอค่าการระบาย มลพิษทางอากาศ	- ติดตั้งระบบตรวจวัดสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) และจัดทำระบบข้อมูลเพื่อรวบรวมผลจาก CEMs รวมทั้งการทำ Audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้ง CEMs เพื่อตรวจวัดติดตามค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และฝุ่นละออง รวมทั้งทำการ audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่องทุกปี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 ผลการติดตามตรวจสอบความถูกต้อง (Relative Accuracy Audit : RAA) ของระบบการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การตรวจวัดและ นำเสนอค่าการระบาย มลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- นำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของ โครงการ (โดยเฉพาะค่าการระบายมลพิษทาง อากาศ) แก่ประชาชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการตรวจสอบการ ดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ ป้ายแสดงผลตรวจวัดการระบายสารมลพิษ ทางอากาศ (Emissions Display Board) ศูนย์ เฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของการนิคมฯ จดหมายข่าว รายงานสิ่งแวดล้อมประจำปี หรือ Website ของบริษัทฯ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการนำเสนอข้อมูลให้ชุมชน และ หน่วยงานต่างๆ เพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการ ตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม ในหลาย รูปแบบ เช่น นิทรรศการเคลื่อนที่ การเปิดบ้านให้ หน่วยงานต่างๆ เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ศูนย์เฝ้าระวัง คุณภาพสิ่งแวดล้อมของการนิคมฯ รายงานประจำปี การนำเสนอข้อมูลผลการตรวจวัดผ่านจอแสดงผล บริเวณด้านหน้าของโรงไฟฟ้า การจัดทำ website (www.glow.co.th , www.gpscgroup.com) วารสารโครงการ สื่อสิ่งพิมพ์ต่างๆ การประชุมผู้นำ ชุมชน การพบปะชี้แจงโครงการของกลุ่มบริษัทโกลว์ กับชุมชนในพื้นที่ "โครงการเคียงบาเคียงไหล่ เยี่ยม บ้านชุมชน" และการนำเสนอผ่านการประชุม คณะกรรมการไตรภาคี เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ผลการดำเนินงาน ด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-6 ตัวอย่างเอกสารการ ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาพที่ 2-9 ป้ายแสดงผลอัตราการ ระบายมลพิษทางอากาศหน้าโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-10 กิจกรรมเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-11 วารสารโครงการ สื่อสาร ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน - ภาพที่ 2-12 การประชุมคณะกรรมการ ไตรภาคี
	- กรณีที่เครื่องวัดสารมลพิษทางอากาศแบบ CEMs ขัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้ โครงการจะใช้ เครื่องวัดแบบมือถือ (Portable Gas Detector) เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 2 ชั่วโมง แทนและรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้ โดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเครื่อง Portable Gas Detector จำนวน 2 ชุด ไว้บริเวณอาคารควบคุม ส่วนกลาง เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 2 ชั่วโมง โดยจะนำมาใช้ในกรณีที่ CEMs ขัดข้อง หรือไม่สามารถใช้งานได้ ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2567 ไม่พบความขัดข้องแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-13 เครื่องตรวจวัดสารมลพิษ ทางอากาศแบบมือถือ (Portable Gas Detector)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - อุปกรณ์ลำเลียงและ ไซโลเก็บกักถ่านหิน	- จัดให้มีไซโลเพื่อเก็บกักถ่านหินที่เกิดขึ้นจาก อุปกรณ์ดักฝุ่นละอองแบบ Baghouse Filter โดย ลำเลียงถ่านหินจาก Baghouse Filter ไปยังไซโล เก็บกักด้วยท่อที่เป็นระบบปิด	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีไซโลเพื่อเก็บกักถ่านหินที่เกิดขึ้น โดย มีท่อที่เป็นระบบปิดใช้สำหรับลำเลียงถ่านหินจาก baghouse filters ไปยังไซโล	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-14 ไซโลเก็บกักถ่านหิน หน่วยผลิต CFB 3
	- รถบรรทุกถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกถ่าน โดยเฉพาะเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของ ฝุ่นละออง	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมรถบรรทุกแบบระบบปิด (เต้าปูน) สำหรับบรรทุกถ่านหินโดยเฉพาะ และมีการล้างทำ ความสะอาดหลังการขนถ่ายทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-15 รถบรรทุกถ่านหิน
3. ทรัพยากรน้ำใช้	- กำหนดให้โครงการนำน้ำทะเลจากแหล่งน้ำทะเล มาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหัน ไอน้ำของโครงการ เพื่อลดความต้องการ ทรัพยากรน้ำใช้ของพื้นที่	- โรงไฟฟ้ามีการนำน้ำทะเลมาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่อง ผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการ สามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหา ขาดแคลนน้ำ	- โรงไฟฟ้ามีแผนงานในการใช้น้ำของโรงไฟฟ้า เพื่อให้ ทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 แผนงานในการใช้น้ำ ของโรงไฟฟ้า
	- จัดทำระบบข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลและ จัดทำแผนลดปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้ในการ ดำเนินการโครงการ	- โรงไฟฟ้ามีการจัดทำข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเล มาใช้ในการดำเนินการโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-21 ข้อมูลปริมาณการสูบ น้ำทะเล

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
3. ทรัพยากรน้ำใช้ (ต่อ)	- นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	- โรงไฟฟ้ามีการบันทึกปริมาณการสูบน้ำทะเล เพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 แผนงานในการใช้น้ำของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-21 ข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเล
	- กรณีในพื้นที่ที่มีปัญหาการขาดแคลนน้ำหรือวิกฤตภัยแล้ง โครงการจะประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือภาคราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาลดปริมาณการใช้น้ำจนกว่าสถานการณ์จะกลับมามีอยู่ในสภาวะปกติ	- หากโรงไฟฟ้ามีปัญหาการขาดแคลนน้ำ จะปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
4. คุณภาพน้ำ - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน	- ควบคุมคุณภาพน้ำทั้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกจากโรงไฟฟ้าทุกเดือน โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ดังนี้ - Temperature = 33.3-36.0 °C - pH = 8.1-8.2 - Turbidity = 1.5-3.1 NTU - Conductivity = 45,780-50,460 µs/cm - Salinity = 28.6-33.9 ppt - TDS = 32,750-35,800 mg/L	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและ สำนักงาน (ต่อ)	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น (ต่อ)	- DO = 6.8-7.4 mg/L - SS = <5 mg/L - BOD ₅ = <2.0 mg/L - TKN = <1.0 mg/L - Nitrate = <0.05-0.06 mg/L - As = 0.002 mg/L - Cu = 0.001 mg/L - Hg = ND mg/L - Se = <0.0005 mg/L - Fe = 0.09 mg/L - TPH - C6-C9 = ND (<20 µg/L) - C10-C14 = ND (<10 µg/L) - C15-C28 = ND (<50 µg/L) - C29-C36 = ND (<50 µg/L) จากผลการตรวจวัด พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทุกพารามิเตอร์	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและ สำนักงาน (ต่อ)	- กำหนดให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตรของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการรวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตรของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักรเข้าบ่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตรของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ทำการรวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักรเข้าบ่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตรของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและ สำนักงาน (ต่อ)	- กำหนดให้รวบรวมน้ำ RO-Reject ของหน่วยผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 1, 2 และ 3 เพื่อ หมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยนำมาใช้เป็นน้ำดิบ ของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 4 (Brine RO Unit)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการนำน้ำจาก RO-Reject ของ หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 1 และ 2 มา เป็นวัตถุดิบในการผลิตของหน่วยที่ 3 แล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-22 ผังการผลิตน้ำใส และ น้ำปราศจากแร่ธาตุ
	- จัดให้มีระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางอย่าง เพียงพอ เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการฟื้นฟู สภาพถังแลกเปลี่ยนประจุแบบ Mixed Bed ของ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและระบบปรับปรุง คุณภาพน้ำควบแน่น (Condensate Polisher) ก่อนระบายลงสู่คลองระบายน้ำ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการติดตั้งระบบปรับสภาพน้ำให้เป็น กลางแล้ว เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการฟื้นฟูสภาพ ถัง แลกเปลี่ยนประจุแบบ Mixed Bed ของระบบ ผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุและระบบปรับปรุงคุณภาพ น้ำควบแน่น (Condensate Polisher) ก่อนระบายลง สู่คลองระบายน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-16 ระบบปรับสภาพน้ำให้ เป็นกลาง
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการล้างพื้น บริเวณส่วนการผลิตเข้าบ่อตกตะกอนก่อน หมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมขดเชยใน ระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- โรงไฟฟ้ารวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการล้างพื้นบริเวณ ส่วนการผลิตเข้าบ่อตกตะกอนก่อนหมุนเวียนกลับไป ใช้ใหม่โดยนำไปเติมขดเชยในระบบฉีดพรมลานกอง ถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและ สำนักงาน (ต่อ)	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุบางส่วนกลับ กลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมสดเชยในระบบ ฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบอาร์โอ โดยนำน้ำที่ผ่าน หมุนเวียนน้ำทิ้งแล้วกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมสดเชย ในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-17 ระบบอาร์โอ
	- กำหนดให้หมุนเวียนน้ำชะจากลานกองถ่านหินที่ ถูกรวบรวมด้วยบ่อรวบรวมน้ำชะเพื่อตกตะกอน กลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมสดเชยในระบบ ฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำรางรวบรวมน้ำรอบลาน กองถ่านหิน และกองชีวมวล เพื่อรวบรวมน้ำชะมา เก็บไว้ที่บ่อ Run-off Pond และสูบน้ำจากบ่อนี้ไปใช้ ในการฉีดพ่นกองถ่านหินเพื่อป้องกันฝุ่นละออง โดย ไม่มีการระบายน้ำชะออกสู่ภายนอกโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-18 รางรวบรวมน้ำรอบลาน กองถ่านหิน - ภาพที่ 2-19 บ่อ Run-off Pond
	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งที่เกิดจากระบบ ผลิตไอน้ำและน้ำทิ้งที่นำมาดักจับไอน้ำ/ลด อุณหภูมิกลับเข้าถังน้ำดิบของโครงการเพื่อนำเข้า ระบบผลิตน้ำใสก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการนำน้ำทิ้งที่เกิดจากระบบผลิต ไอน้ำและน้ำทิ้งที่นำมาดักจับไอน้ำ/ลดอุณหภูมิ มา หมุนเวียนเข้าถังน้ำดิบของโครงการเพื่อนำเข้าระบบ ผลิตน้ำใสก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการชีวภาพ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคาร ต่างๆ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียทาง ชีวภาพ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของ อาคารสำนักงานต่างๆ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-20 ระบบบำบัดน้ำเสียทาง ชีวภาพ
	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนภายในโครงการแยกออก จากระบบระบายน้ำเสีย	- โรงไฟฟ้าดำเนินการแยกระบบระบายน้ำเสียออกจาก ระบบระบายน้ำฝนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-21 ระบบระบายน้ำฝนภายใน โครงการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและ สำนักงาน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมันอย่างเพียงพอ เพื่อ บำบัดน้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ใน กระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อน ระบายลงสู่รางระบายน้ำ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อบำบัด น้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่ราง ระบายน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-22 ระบบแยกน้ำ-น้ำมัน
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบบำบัดน้ำเสียอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะ ระบบแยกน้ำ-น้ำมัน ระบบปรับสภาพน้ำให้ เป็นกลาง ระบบบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม (ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการทางชีวภาพ)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของ ระบบบำบัดน้ำเสียแต่ละประเภทอย่างสม่ำเสมอ และ ซ่อมบำรุงตามแผนการซ่อมบำรุงตามระยะเวลาที่ กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-23 แผนการซ่อมบำรุง ระบบบำบัดน้ำเสีย ประจำปี 2567
	- จัดให้มีการอบรมพนักงานควบคุมระบบบำบัด น้ำเสียอย่างสม่ำเสมอหรือในกรณีรับพนักงานใหม่	- โรงไฟฟ้าได้ส่งพนักงานไปอบรมและสอบเป็น เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงานควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 แผนการอบรม พนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-12 เอกสารการขึ้น ทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของ เสีย และอากาศ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและ บำรุงรักษาระบบผลิตน้ำใสและน้ำปราศจาก แร่ธาตุ รวมถึงระบบบำบัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งของ โครงการ	- มีเจ้าหน้าที่ที่ผ่านการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบ บำบัดมลพิษน้ำ เป็นผู้ดูแลระบบบำบัดน้ำเสีย	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารการขึ้น ทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของ เสีย และอากาศ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล)	- ควบคุมปริมาณการสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบ หล่อเย็นของโครงการให้เหมาะสม โดยปริมาณ น้ำทะเลสูงสุดที่ใช้ในแต่ละหน่วย CFB เป็นดังนี้ • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 1 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 2 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 3 ไม่เกิน 7.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที	- โรงไฟฟ้ายังคงใช้ระบบสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบ หล่อเย็นตามปกติ โดยมิได้ทำการดัดแปลงเพิ่มเติม อุปกรณ์แต่อย่างใด ดังนั้นโรงไฟฟ้ายังคงอ้างอิงผล การตรวจวัดอัตราการไหลของน้ำหล่อเย็นตามเดิม	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มข้นของ คลอรีนแบบอัตโนมัติบริเวณรางระบายน้ำของ โครงการ และแสดงผลที่ห้องควบคุม พร้อมทั้งจัด บันทึกผลการตรวจวัด	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งระบบเครื่องตรวจวัด อุณหภูมิแบบอัตโนมัติแล้วเสร็จในปี พ.ศ.2553 และ ได้ดำเนินการติดตั้งระบบเครื่องตรวจวัดความเข้มข้น ของคลอรีนแบบอัตโนมัติแล้วเสร็จ ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2554 โดยผลการตรวจวัดอุณหภูมิ ในระหว่าง กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 มีค่าอยู่ในช่วง ระหว่าง 25.72-39.99 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมด (ไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส) สำหรับความเข้มข้นของคลอรีนพบ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0010-0.0974 มิลลิกรัมต่อ ลิตร ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด อย่างไร ก็ตาม เมื่อพบค่าเกินเกณฑ์มาตรฐาน โรงไฟฟ้าจะทำ การปรับลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ ให้อยู่ ในระดับที่เหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 ผลการตรวจวัด อุณหภูมิ และคลอรีนจากเครื่อง ตรวจวัดแบบอัตโนมัติของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 2-23 เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิ และคลอรีนอัตโนมัติ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการให้สูงขึ้นไม่เกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการ สำหรับค่าที่ตรวจวัดได้และผลต่างของค่าดังกล่าว จะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโรงไฟฟ้าโดยผลต่างของอุณหภูมิก่อนและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 สรุปได้ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • CFB 1 มีค่าอยู่ในช่วง 1.88-4.98 °c • CFB 2 มีค่าอยู่ในช่วง 1.83-4.99 °c • CFB 3 มีค่าอยู่ในช่วง 0.32-5.00 °c ทั้งนี้ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-25 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
	<ul style="list-style-type: none"> • พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้ให้สัมพันธ์กับผลต่างอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังออกจากคอนเดนเซอร์ รวมทั้งกำลังการผลิต ทั้งนี้หากผลต่างอุณหภูมิน้ำที่ผ่านระบบหล่อเย็นมีแนวโน้มที่จะสูงขึ้นเกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โครงการจะเพิ่มปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้แต่ไม่เกิน 27.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที และจะลดกำลังการผลิตหากปริมาณน้ำใช้ถึงจุดสูงสุดแล้ว ซึ่งการลดกำลังการผลิตลง ทำให้อุณหภูมิที่ผลิตได้ลดลงและทำให้อุณหภูมิของน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นลดลงด้วย 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดฝึกอบรมพนักงานที่ควบคุมปริมาณการใช้น้ำหล่อเย็นให้รับทราบถึงแนวทางและวิธีการในการควบคุมปริมาณน้ำหล่อเย็นให้มีความสอดคล้อง และสัมพันธ์กับผลต่างของอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังออกจากคอนเดนเซอร์ รวมทั้งแนวทาง หรือวิธีการจัดการแก้ไข 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมความเข้มข้นของคลอรีนในน้ำทิ้งของโครงการไม่ให้เกิน 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นคลอรีนแบบต่อเนื่องในน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ค่าที่ตรวจวัดได้จะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นของคลอรีนแบบต่อเนื่องแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม พ.ศ.2554 โดยผลการตรวจวัดความเข้มข้นของคลอรีน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0010-0.0974 มิลลิกรัมต่อลิตร ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด อย่างไรก็ตาม เมื่อพบค่าเกินเกณฑ์มาตรฐาน โรงไฟฟ้าจะทำการปรับลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-24 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ และคลอรีนจากเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติของโรงไฟฟ้าระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 2-23 เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและคลอรีนอัตโนมัติ
	<ul style="list-style-type: none"> • พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์อย่างเหมาะสมตามค่าตรวจวัดที่แสดง โดยต้องมีความเข้มข้นเพียงพอในการควบคุมจุลชีพแต่ไม่สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดคือ 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้หากพบว่าน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นมีแนวโน้มความเข้มข้นของคลอรีนสูงกว่า 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร จะทำการปรับวาล์วควบคุมเพื่อลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ลงเพื่อให้ความเข้มข้นอยู่ในค่าที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมพนักงานที่ควบคุมอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์เพื่อให้รับทราบถึงแนวทางและวิธีการในการควบคุมปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรต์ที่เหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล	- ควบคุมความเร็วของน้ำทะเลบริเวณปากเข้า อุโมงค์น้ำไม่ให้เกิน 0.3 เมตรต่อวินาที ซึ่งเป็น ความเร็วที่สัตว์น้ำส่วนใหญ่สามารถว่ายน้ำหนีได้ รวมทั้งมีการติดตั้งตะแกรงบริเวณอุโมงค์สูบน้ำ ทะเลที่ใช้ในการหล่อเย็นที่มีขนาดช่องตะแกรง ประมาณ 150 มิลลิเมตร เพื่อป้องกันผลกระทบ ต่อสัตว์น้ำ	- ควบคุมความเร็วของน้ำที่สูบน้ำตามคุณสมบัติของ เครื่องสูบน้ำที่ถูกออกแบบและติดตั้งไว้บริเวณ อุโมงค์สูบน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-26 ข้อมูลการออกแบบ อุโมงค์น้ำเข้า
	- อุโมงค์นำน้ำเข้าสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการจะ ติดตั้งอยู่ที่ระดับความลึกมากกว่า 2.0 เมตร จาก ผิวน้ำเพื่อลดการสูญเสียพลังงานที่อาศัยอยู่ อย่างหนาแน่นในระดับความลึกตั้งแต่ 0.3 ถึง 2 เมตร	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการออกแบบอุโมงค์นำน้ำเข้าที่ ระดับความลึกมากกว่า 2 เมตร จากผิวน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-26 ข้อมูลการออกแบบ อุโมงค์น้ำเข้า
	- ประสานงานกับชุมชนและหน่วยงานวิชาการที่ เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดแนวทางที่เหมาะสมในการ สนับสนุนพันธุ์สัตว์น้ำเพื่อปล่อยทดแทนในน้ำ ทะเล เช่น ชนิดพันธุ์สัตว์น้ำ พื้นที่ปล่อยพันธุ์ สัตว์น้ำ เป็นต้น รวมทั้งประเมินผลการ ดำเนินการมาตรการฟื้นฟูหรือทดแทน ทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโครงการเพื่อให้ มีการดำเนินงานที่สอดคล้องกับสภาพพื้นที่	- โรงไฟฟ้าดำเนินการประสานงานกับชุมชนและ หน่วยงานวิชาการเพื่อฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและ ชายฝั่ง โดยการสนับสนุนพันธุ์สัตว์น้ำเพื่อปล่อย ทดแทนลงในทะเล และการสร้างแหล่งที่อยู่อาศัยของ สัตว์ทะเล	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ผลการดำเนินงาน ด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-27 เอกสารประกอบการ ศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเล และชายฝั่งจังหวัดระยอง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ให้ความร่วมมือ สนับสนุน และส่งเสริมหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการฟื้นฟู พัฒนา และเพิ่มผลผลิตทรัพยากรชีวภาพทางทะเลอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ - ติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนลงทะเล รวมถึงธนาคารปูม้าและธนาคารปลาหมึก โดยการสัมภาษณ์ชาวประมงและชาวบ้านในท้องถิ่นเกี่ยวกับผลบวก ผลลบ อุปสรรค และความสำเร็จ เพื่อนำไปปรับปรุงแนวทางในการส่งเสริมให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผลมากขึ้น รวมถึงนำข้อมูลเบื้องต้นมาวิเคราะห์เพื่อปรับปรุงแผนการดำเนินการทุกๆ 2-3 ปี 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำตั้งแต่ปี พ.ศ. 2551 โดยในปี พ.ศ. 2567 กลุ่ม GPSC ร่วมกับกลุ่มปตท.จัดกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำในวันที่ 26 กรกฎาคม 2567 ณ กลุ่มประมงเรือเล็กหาดแสงเงิน โดยปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทั้งสิ้นจำนวน 1,520,999 ตัว - นอกจากนี้ ยังมีการสัมภาษณ์ชาวประมงท้องถิ่นรัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โรงไฟฟ้าเกี่ยวกับประโยชน์จากกิจกรรมการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำเป็นระยะ ซึ่งในปีพ.ศ.2567 ดำเนินการสำรวจในเดือนกันยายน ผลการสำรวจ พบว่า ในพื้นที่มีการทำประมงชายฝั่งเป็นหลัก โดยมีผลผลิตที่จับได้ประมาณวันละ 1-10 กิโลกรัมต่อวัน ประเภทสัตว์น้ำหลักที่จับได้ ได้แก่ ปูม้า หอยแมลงภู่ โดยส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการกิจกรรมการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทำให้จับสัตว์น้ำได้เพิ่มมากขึ้น และขอให้ดำเนินกิจกรรมดังกล่าวต่อไป - รวมทั้ง ยังมีการประชุมสานเสวนา รับ ฟัง ความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มประมงเรือเล็กในพื้นที่เพื่อร่วมจัดทำแผนพัฒนาอาชีพประมงเรือเล็กพลาอยู่ตะเภา-สามัคคี ภายในโครงการเคียงบำเคียงไหลในวันที่ 29 ตุลาคม 2567 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2-24 การสัมภาษณ์ชุมชนและกลุ่มประมงท้องถิ่น

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล (ต่อ)	- วิเคราะห์ผลจากตารางติดตามปริมาณสัตว์น้ำ วัยอ่อนบริเวณจุดสูบน้ำทะเลเพื่อประเมินปริมาณ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนที่เหมาะสม	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ไข่และสัตว์น้ำ วัยอ่อน จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณจุดสูบน้ำทะเล ของโครงการ และบริเวณห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของ โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2567 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้ • บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ มีค่า 1,062,000 หน่วย/ลบ.ม. • บริเวณห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทาง ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 มีค่า 536,000 หน่วย/ลบ.ม. ไข่และตัวอ่อนที่พบ คือ <i>Copepod nauplii</i> (ตัวอ่อน โคพีพอกระยะนาอเพลียส) ซึ่งเป็นชนิดที่พบได้โดยทั่วไป ในน้ำทะเล	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-25 ภาพการเก็บตัวอย่าง นิเวศวิทยาทางน้ำ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล (ต่อ)	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปูม้าเพื่อให้สามารถนำปูไข่แม่มาปล่อยให้ออกไข่และเจริญเป็นตัวอ่อนและปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปูม้าในธรรมชาติต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งธนาคารปูม้า ซึ่งดำเนินการตั้งแต่ปี พ.ศ. 2551 โดยได้อนุบาลและปล่อยแม่พันธุ์ปูม้าจำนวนมาก ร่วมกับกลุ่มประมงพื้นบ้าน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยจัดตั้ง จำนวน 3 แห่ง ได้แก่ กลุ่มประมงพื้นบ้านตากวน-อ่าวประดู่ กลุ่มประมงเรือเล็กหนองแฟบ และศูนย์เรียนรู้การเพิ่มผลผลิตสัตว์น้ำวัยอ่อน กลุ่มประมงเรือเล็ก บ้านพูน และได้ดำเนินการติดตามผลการดำเนินงานร่วมกับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่องเพื่อรับทราบประเด็นปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข ปัญหาอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ยังมีการทำกระชัง สัตว์น้ำกลางทะเลให้กับวิสาหกิจชุมชนชมรมประมง เรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และ อ.บ้านฉาง สามัคคี เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และได้มีการติดตามความคืบหน้าโครงการอย่างต่อเนื่องเป็นระยะๆ เพื่อรับทราบปัญหาอุปสรรคและแนวทางการแก้ไขปัญหาของโครงการดังกล่าว ต่อมาในปี พ.ศ.2564 ได้ทำกระชัง สัตว์น้ำกลางทะเล ขึ้นมาอีก 1 โครงการ โดยโครงการ จะอยู่บริเวณใกล้เคียงเกาะสะเก็ด ส่วนใน ปี 2565-2566 ได้มีการทำโครงการเพาะฟักปูทะเล (ปูดำ) โดยการทำบ้านปูทะเล เพื่อให้แม่ปูทะเลได้ทำการไข่ไข่ ขยายพันธุ์ออกไป ในพื้นที่ป่าชายเลนของกลุ่มประมงเรือเล็กเก่าทอด และเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ได้มีการทำกระชังสัตว์น้ำกลางทะเลให้กับวิสาหกิจชุมชนชมรมประมง เรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และ อ.บ้านฉาง สามัคคี เพิ่มอีก 1 กระชัง ในปี พ.ศ. 2567 ได้มีการติดตามโครงการกระชังสัตว์น้ำกลางทะเล ซึ่งมีจำนวนแม่ปูไข่เอามาใส่ในโครงการจำนวน 268 ตัว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-27 เอกสารประกอบการศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่งจังหวัดระยอง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล (ต่อ)	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปลาหมึก เพื่อนำไข่ปลาหมึกที่ติดมากับอวนหรือเครื่องมือประมงอื่นๆ มาอนุบาลในกระชังในทะเล เพื่อให้สามารถรอดเป็นตัวอ่อนปลาหมึกก่อนปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปลาหมึกในธรรมชาติต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ร่วมมือกับภาคเอกชนในพื้นที่จัดตั้งศูนย์การเรียนรู้การเพิ่มผลผลิตสัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล ณ กลุ่มประมงเรือเล็กหนองแฟบ ซึ่งได้ทำการอนุบาลและเพาะฟักปูไข่ และมีการทำกระชังสัตว์น้ำในทะเลให้กับวิสาหกิจชุมชนชมรมประมง เรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และ อ.บ้านฉาง สามัคคี อีกจำนวน 2 โครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-27 เอกสารประกอบการศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่งจังหวัดระยอง
	- สัมภาษณ์ชาวบ้านโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร (ปีละ 1 ครั้ง) โดยเน้นหมู่บ้านที่ทำการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำและประมงชายฝั่งเพื่อทราบข้อมูลเกี่ยวกับผลผลิตจากการเพาะเลี้ยง บริเวณที่ทำการเพาะเลี้ยง สถิติการประมง บริเวณที่ทำการประมง ฤดูกาล ปริมาณ และชนิดสัตว์น้ำที่ก่อให้เกิดรายได้จากการทำการประมง ความอุดมสมบูรณ์ของสัตว์น้ำ และปัญหาอุปสรรคในการทำการประมง โดยเปรียบเทียบอดีตและปัจจุบัน	- โรงไฟฟ้าได้ใช้ผลการศึกษาที่ทำร่วมกับสถาบันวิจัยทรัพยากรทางน้ำ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย วิเคราะห์ข้อมูลเพื่อปรับปรุงการดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำให้มีความเหมาะสมยิ่งขึ้น รวมถึงการจัดประชาคมเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่างๆ ประกอบด้วยการสืบค้น ข้อมูลทุติยภูมิ การสำรวจ และทำการศึกษาในพื้นที่ ศึกษาปัจจุบัน การสัมภาษณ์ชาวประมงในท้องที่ ภาคเอกชน หน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และสถาบันการศึกษาที่มีการศึกษาวิจัยในพื้นที่ การศึกษาสถานภาพปัจจุบันขององค์ประกอบและ ความสมบูรณ์ของพื้นที่ทะเลและระบบนิเวศวิทยาทางทะเลในการดำเนินการโครงการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่ง เพื่อใช้เปรียบเทียบแนวโน้มการเปลี่ยนแปลง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล (ต่อ)		ของสภาพแวดล้อมและระบบนิเวศวิทยาทางทะเล ในพื้นที่ศึกษาก่อน-หลัง ดำเนินการอย่างละเอียด เพื่อให้ มีความเหมาะสม และมีประสิทธิผลมากยิ่งขึ้น อย่างไรก็ตาม ในด้านเศรษฐกิจสังคมโรงไฟฟ้ามีการ ดำเนินการสัมภาษณ์ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบ โรงไฟฟ้า จำนวน 4 ชุมชน ได้แก่ หนองแพ้ว วัดโสภณ มาบชูด และมาบชูด-ซากกลาง ซึ่งมีตัวแทนของกลุ่ม ประมงร่วมด้วย โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการสำรวจ ในวันที่ 9-13 กันยายน พ.ศ. 2567 ผลการสำรวจ พบว่า ในพื้นที่ มีการทำประมงชายฝั่งเป็นหลัก โดยมีปริมาณ ผลผลิตที่จับได้อยู่ในช่วง 1-10 กิโลกรัมต่อวัน ประเภท สัตว์น้ำที่จับได้ส่วนใหญ่เป็นปูม้า และหอยแมลงภู่		
	- ประเมินผลการดำเนินมาตรการฟื้นฟู/ทดแทน ทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโรงไฟฟ้าเดิมโดย ประสานงานหน่วยงานด้านวิชาการเพื่อให้มีการ ดำเนินงานที่ถูกต้อง ต่อเนื่อง และสอดคล้องกับ สภาพพื้นที่	- โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ได้นำผลการวิจัยของ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยที่ทำการศึกษาระยะที่ ข้อมูล และนำผลการศึกษาที่ได้มาหารือและวางแผน ร่วมกับกลุ่มประมงเรือเล็กเพื่อปรับปรุงการ ดำเนินการ ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำให้มีความเหมาะสม มากยิ่งขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ผลการดำเนินงาน ด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-27 เอกสารประกอบการ ศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเล และชายฝั่งจังหวัดระยอง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ระดับเสียงและความ สั่นสะเทือน	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงและความสั่นสะเทือน สำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังกว่า ปกติหรือที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้า แบบกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ศึกษาแหล่งที่มาของเสียงดัง เพื่อ ดำเนินการลดเสียงที่แหล่งกำเนิดเสียง โดยได้ ดำเนินการติดตั้งกำแพงกันเสียงบริเวณ CFB Unit 1 และ 2 เสร็จสิ้นแล้ว และสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน ในบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ทางโรงไฟฟ้าได้มีการ จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs และ Ear muffs อย่างเหมาะสม และเพียงพอ กับพนักงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-26 กำแพงกันเสียงบริเวณ CFB 1 - ภาพที่ 2-27 ป้ายเตือนให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ภายในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
	- ปลุกต้นไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วของโครงการให้ มากที่สุด เพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชน ใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการปลุกต้นไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้า เช่น ต้นพญาสัตบรรณ ต้นสนทะเล ต้นสารภีทะเล และไทรอินโดนีเซีย เป็นต้น เพื่อลดผลกระทบด้าน เสียงดังและการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-5 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้ว โรงไฟฟ้า
	- กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) สำหรับควบคุมเสียงดัง กรณีที่มีความ จำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อ ควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสม และเพื่อความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือ ไซเลนเซอร์ (Silencer) สำหรับควบคุมเสียงดังกรณีที่ มีความจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วน เพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-28 ไซเลนเซอร์ (Silencer)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ระดับเสียงและความ สั่นสะเทือน (ต่อ)	- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และการระบายไอน้ำ เป็นต้น โดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือน/ตั้งศูนย์เพลลา เครื่องจักรและตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักรเป็นประจำ	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-28 เอกสารการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน
	- จัดให้มีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-29 แผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ
	- ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ	- ผลการตรวจวัดระดับเสียงริมรั้วของโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 6-13 กันยายน 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในช่วง 56.7-59.3 เดซิเบลเอ และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	- กรณีที่พบปัญหาผลกระทบด้านเสียงให้พิจารณาการลดค่าระดับเสียงโดยจัดให้มีระบบลดหรือป้องกันระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ	- จากผลการตรวจวัดที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ระดับเสียงและความ สั่นสะเทือน (ต่อ)	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังภายใน 1 ปีหลังเปิดดำเนินการ และจัดทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- โรงไฟฟ้ามีการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง ซึ่งครั้งล่าสุดได้ดำเนินการไปเมื่อวันที่ 9-10 และ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-30 Noise Contour Map
	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในบางช่วงเวลา	- โรงไฟฟ้ามีประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้า หากมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในบางช่วงเวลา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การคมนาคมขนส่ง	- ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวัง และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- โรงไฟฟ้าได้มีการจัดทำระเบียบการจราจรภายในโรงไฟฟ้า โดยกำหนดให้ใช้ความเร็วของยานพาหนะในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง และมีการอบรมพนักงานขับรถและควบคุมให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-31 กฎระเบียบการจราจรภายในโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-29 ป้ายจราจรจำกัดความเร็วภายในโรงไฟฟ้า
	- วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งสารเคมี เชื้อเพลิงชีวมวล และกากของเสีย เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจรของพื้นที่ โดยหลีกเลี่ยงเส้นทางลัดหรือเส้นทางที่ผ่านชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการขนส่งสารเคมีในช่วงเวลาที่เหมาะสมและจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลพื้นที่เข้า-ออก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-30 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า
	- หากเชื้อเพลิงชีวมวลมีการตกลงบนผิวจราจรที่ใช้ขนส่ง ให้ผู้จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลรับผิดชอบทำความสะอาด โดยห้ามกองชีวมวลที่ตกลงไว้บริเวณไหล่ของถนน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดเตรียมพื้นที่เก็บพักเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้รถบรรทุกเทเชื้อเพลิงชีวมวลลงพื้นที่ เก็บพักได้พร้อมกัน จำนวน 3 คัน เพื่อป้องกันการจ่อรถของรถบรรทุกบริเวณริมทางก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-30 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า
	- จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้ามีการจัดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-32 บันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการ
	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมสถานที่ล้างล้อรถบรรทุกและรถขนส่งอื่นๆ ไว้ในบริเวณใกล้กับลานกองถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-2 บริเวณล้างล้อรถบรรทุก
	- เลือกใช้การขนส่งก๊าซธรรมชาติด้วยระบบท่อและขนส่งถ่านหินด้วยสายพานลำเลียงเพื่อลดปริมาณการจราจรและความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งทางถนน	- การขนส่งวัตถุดิบของโรงไฟฟ้าโดยส่วนใหญ่ มีการขนส่งโดยใช้ระบบท่อและสายพานลำเลียง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-1 แนวสายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด
	- จัดเตรียมพื้นที่สำรองภายในโครงการบริเวณพื้นที่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการเพื่อให้รถบรรทุกจอดได้อย่างน้อย 3 คัน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมพื้นที่บริเวณพื้นที่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการเพื่อให้รถบรรทุกจอดได้อย่างน้อย 3 คัน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 พื้นที่จอดรถบรรทุก

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- กำหนดให้รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมต้องมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่งให้สอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน	- รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-32 รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมติดตั้งระบบจีพีเอส
	- กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่เกิดขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่เกิดขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- การขนส่งสารเคมีทุกครั้งต้องมีเอกสารกำกับ การขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS) ซึ่ง มีข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหามลพิษและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณีเกิดอุบัติเหตุติดบนรถขนส่งซึ่งข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	- การขนส่งสารเคมี จะมีเอกสารกำกับ การขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Safety Data Sheet; SDS)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. การจัดการ กากของเสีย	- จัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตาม กฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2566 ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่ง ของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าจัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้ สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- นำหลักการสามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้กล่าวคือ การ บริหารจัดการเพื่อลดการเกิดของเสีย (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Reuse) และการ ปรับสภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสียเพื่อให้ เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้ น้อยที่สุด	- โรงไฟฟ้ามีการลดของเสียที่เกิดขึ้น โดยมีการนำหลัก สามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-33 เอกสารการจัดทำ 3Rs

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ในพื้นที่ โครงการเพื่อรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากพนักงาน และอาคารสำนักงาน ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจาก สำนักงาน และรวบรวมมาเก็บพักในภาชนะที่ เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และแยกประเภทออก จากกันอย่างชัดเจนก่อนติดต่อให้เทศบาลเมือง มาบตาพุดหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมารับไป กำจัดต่อไป สำหรับขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บ รวบรวมได้ควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทรับซื้อมาเก็บ รวบรวมต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดถังขยะไว้ในบริเวณต่างๆ ครอบคลุม ทั่วโรงไฟฟ้า โดยแยกเป็นประเภทต่างๆ ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล และขยะอันตราย เพื่อจัดแยกประเภทขยะก่อนนำไปกำจัด สำหรับขยะมูลฝอยจะติดต่อให้เทศบาลเมือง มาบตาพุดมารับไปกำจัด และขยะมูลฝอยรีไซเคิล เพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ และบางส่วนเก็บรวบรวม เพื่อ ขายให้กับบริษัทที่รับซื้อที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-33 ถังรองรับกากของเสีย - ภาพที่ 2-34 สถานที่เก็บรวบรวม มูลฝอย - ภาคผนวก ข-34 ตัวอย่างการรายงาน การจัดการกากของเสียระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
	- แยกของเสียจากกระบวนการผลิต และระบบเสริม การผลิตของโครงการ ตามชนิด และความเป็น อันตราย เพื่อความสะดวกต่อการจัดการและนำไป กำจัด	- โรงไฟฟ้าดำเนินการเก็บรวบรวมของเสียแต่ละชนิด โดยแบ่งเป็น ขยะทั่วไป ขยะมูลฝอย และขยะ อันตรายในบริเวณที่จัดเก็บกากของเสีย ก่อนส่งไป กำจัด โดยหากเป็นขยะทั่วไป และขยะมูลฝอยจาก สำนักงาน จะส่งให้เทศบาลเมืองมาบตาพุด ขยะรีไซเคิล ได้ส่งให้บริษัท สามศรีไซเคิล จำกัด ส่วนขยะอันตรายจะส่งให้บริษัท อีสเทิร์น ซิบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (WMS) รับไป กำจัดต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 หนังสือขออนุญาต นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออก นอกโรงงาน - ภาคผนวก ข-34 ตัวอย่างการรายงาน การจัดการกากของเสียระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 2-35 บริเวณที่เก็บรวบรวม ของเสีย

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	- กำหนดให้เจ้าหน้าที่จากไซโลเก็บกากของโครงการ จะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่มีการปิดคลุมอย่าง มิดชิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่ โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดย หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ หากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- โรงไฟฟ้าได้จัดเก็บเจ้าหน้าที่ในไซโลจัดเก็บ และกำจัด โดยนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ โดยผู้รับ กำจัด ได้แก่ บริษัท ทอรัส พอส โซลานซ์ จำกัด และ บริษัท เคมิคซ์ เทคโนโลยี จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ 2567-97 และ 2567-67 โดยทำการขนส่งเจ้าหน้าที่โดย ใช้รถบรรทุกแบบระบบปิด (เต้าปูน) สำหรับบรรทุกเจ้าหน้าที่ ถ่านหินโดยเฉพาะ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 หนังสือขออนุญาต นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออก นอกโรงงาน - ภาคผนวก ข-34 ตัวอย่างการรายงาน การจัดการกากของเสียระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 2-15 รถบรรทุกเจ้าหน้าที่ถ่านหิน
	- กำหนดให้เจ้าหน้าที่จากไซโลเก็บกากของโครงการ จะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่ขนส่งเจ้าหน้าที่ โดยเฉพาะซึ่งเป็นระบบปิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบ ทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัด โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการหาก ไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- โรงไฟฟ้าได้จัดเก็บเจ้าหน้าที่ในไซโลจัดเก็บ และกำจัด โดยนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ โดยผู้รับ กำจัด ได้แก่ บริษัท ทอรัส พอส โซลานซ์ จำกัด และ บริษัท เคมิคซ์ เทคโนโลยี จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ 2567-97 และ 2567-67 โดยทำการขนส่งเจ้าหน้าที่ โดยใช้รถบรรทุกแบบระบบปิด (เต้าปูน) สำหรับ บรรทุกเจ้าหน้าที่ถ่านหินโดยเฉพาะ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 หนังสือขออนุญาต นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออก นอกโรงงาน - ภาคผนวก ข-34 ตัวอย่างการรายงาน การจัดการกากของเสียระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาพที่ 2-15 รถบรรทุกเจ้าหน้าที่ถ่านหิน - ภาพที่ 2-14 ไซโลเก็บกากเจ้าหน้าที่ถ่านหิน หน่วยผลิต CFB3

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ในการประสานงานกับบริษัทผู้รับ กำจัดกากของเสียก่อนถึงช่วงที่กำหนดให้เข้ามารับ กากของเสียไปกำจัดเพื่อป้องกันกรณีที่บริษัทผู้รับ กำจัดไม่สามารถเข้ามารับกากของเสียไปกำจัดใน ช่วงเวลาที่กำหนด	- โรงไฟฟ้ามีเจ้าหน้าที่ในการประสานงานกับบริษัท ผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนถึงช่วงที่กำหนดให้เข้ามา รับกากของเสียไปกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- กำหนดให้มีการคัดเลือกบริษัทรับกำจัดกากของ เสียอันตรายโดยให้คำนึงถึงประสิทธิภาพและ ศักยภาพเป็นสำคัญ	- โรงไฟฟ้ามีการคัดเลือกบริษัทรับกำจัดกากของเสีย อันตรายโดยจะเลือกบริษัทที่ได้รับอนุญาตจาก หน่วยงานราชการเท่านั้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- กำหนดให้มีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงาน รับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทาง ราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยงานดังกล่าวกำจัดกากของ เสียของโครงการเป็นไปตามข้อกำหนดและถูกต้อง ตามหลักวิชาการ	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับ กำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่ โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เมื่อวันที่ 18, 20 และ 23-24 ธันวาคม 2567	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-36 การตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของ เสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ และการมีส่วน ร่วมของประชาชน - ด้านสังคมและ เศรษฐกิจ	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ ความสามารถเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โดยให้ ความสำคัญเป็นอันดับแรก และพยายามจ้างให้ได้เป็น จำนวนมากที่สุด	- โรงไฟฟ้าได้มีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่นเข้า ทำงานตามความเหมาะสมกับความรู้และตำแหน่งงาน โดยในปี พ.ศ. 2567 มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านใน จังหวัดระยอง จำนวน 68 คน คิดเป็นร้อยละ 73 ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- ส่งเสริมการรวมกลุ่มผู้จัดหาชีวมวลในพื้นที่ ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อ สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน	- โรงไฟฟ้าได้ให้ความร่วมมือกับกิจกรรมต่างๆ ใน ชุมชนอย่างสม่ำเสมอ ส่งเสริมและเข้าร่วมกิจกรรม ประเพณีวัฒนธรรมของท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง เช่น สนับสนุนสินค้าชุมชน ส่งเสริมการค้าขายเย็บปักถักร้อย โซลาร์เซลล์และให้ความรู้พลังงานหมุนเวียน สนับสนุน ของใช้ให้กับผู้ป่วยติดเตียงในชุมชน ปลูกป่าสร้างฝาย ชะลอน้ำ ร่วมปลูกป่า ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ สนับสนุน และร่วมงานทำบุญประจำปีของวัดในพื้นที่ ร่วม ทอดกฐิน สนับสนุนกิจกรรมวันลอยกระทง สนับสนุน ทุนการศึกษาให้บุตรหลานชุมชน และกลุ่มประมง เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 แผนและผลการ ดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน(ต่อ) - ด้านสังคมและเศรษฐกิจ	- จัดทำแผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์เพื่อให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้กับประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ	- โรงไฟฟ้ามีการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการทั้งทางเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC วารสารใจเดียวกัน สื่อสิ่งพิมพ์ท้องถิ่นและพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี เป็นระยะๆ การประชุมรับฟังความคิดเห็น การติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน		- ภาคผนวก ข-19 แผนและผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-6 ตัวอย่างเอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาพที่ 2-12 การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- กำหนดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) โดยยึดหลักการมีส่วนร่วมกิจกรรมชุมชน การส่งเสริมและการสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่น รวมไปถึงการส่งเสริมหรือสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์ให้กับชุมชนและท้องถิ่นเพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกัน ได้ระหว่างโครงการกับชุมชน ทั้งนี้ให้ครอบคลุมถึงกิจกรรมด้านการสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการศึกษาและเยาวชน ด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย และด้านคุณภาพชีวิต	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 แผนและผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน(ต่อ) - การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- กำหนดให้มีการสุ่มสอบถามประชาชนหรือกลุ่มเป้าหมายที่เข้าร่วมกิจกรรมเพื่อประเมินผลความพึงพอใจด้านกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมแต่ละด้านหรือแต่ละโครงการ โดยให้ประเมินโดยอ้างอิงกับเป้าหมาย/ดัชนีวัดผลความพึงพอใจเป็นแบบก้าวหน้า	- โรงไฟฟ้าได้ทำแบบสอบถาม สอบถามประชาชนในด้านความพึงพอใจด้านกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมแต่ละด้านหรือแต่ละโครงการ เมื่อวันที่ 9-13 กันยายน 2567 พบว่า ความพึงพอใจต่อภาพรวมในการดำเนินงานของโครงการ อยู่ในระดับปานกลางถึงมาก และมีความเชื่อมั่นต่อระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม และมาตรการป้องกันผลกระทบด้านต่างๆ ของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-37 ผลการสำรวจด้านเศรษฐกิจสังคม ประจำปี พ.ศ. 2567
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน	- โรงไฟฟ้าได้มีการจัดทำแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนแล้ว โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-38 แผนการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) - การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อให้ประชาชนมีความเข้าใจต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน	- เนื่องจากในปี พ.ศ. 2567 มีกิจกรรมการซ่อมบำรุงตามแผนงานประจำปีหลายโครงการ ทำให้จำนวนผู้เยี่ยมชมยังไม่มีมาก (จำนวน 141 คน) แต่อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าได้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ รวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชนผ่านที่ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ซึ่งจะมีการประชุม ปีละ 4 ครั้ง มีการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการทั้งทางเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัท โกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC วารสารใจเดียวกัน (ทั้งรูปแบบเล่มวารสาร และ E-Book) สื่อสิ่งพิมพ์ท้องถิ่น และพบปะเยี่ยมชมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/ การประชุมรับฟังความคิดเห็นการติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-39 เอกสารชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) - การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ รวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ รวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชน และกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้	- โรงไฟฟ้าบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ร่วมกับโรงไฟฟ้าใหม่ 2 โรง จัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี ซึ่งประกอบด้วย ตัวแทนของโครงการ ชุมชน และหน่วยงานราชการ โดยในระยะดำเนินการได้จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คณะกรรมการกำกับฯ) จัดประชุมปีละ 4 ครั้ง เพื่อดำเนินการตรวจสอบการดำเนินการโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมาย/รายงาน EIA กำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จัดประชุมจำนวน 2 ครั้ง ซึ่งจัดประชุมแบบระบบไฮบริด (Hybrid Meeting) ณ ห้องประชุมสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดในรูปแบบปกติและระบบออนไลน์ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์แอฟฟริเคชั่น Microsoft Team ในวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2567 และวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 ตัวอย่างเอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาคผนวก ข-40 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
<p>9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</p> <p>- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</p>	<p>1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมง รอบที่ตั้งโครงการ โดยต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ <p>ทั้งนี้กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนประชาชนและกลุ่มประมงต้องมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
<p>9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</p> <p>- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</p>	<p>2) วาระของคณะกรรมการและการฟื้นฟูสภาพ</p> <p>คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับประกาศแต่งตั้ง โดยดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน คณะกรรมการฯอาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน และกลุ่มประมง และผู้นำชุมชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการ และตัวแทนหน่วยงานราชการ) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
<p>9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</p> <p>- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</p>	<p>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</p> <p>* กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง</p> <p>* ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และ ประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่าง การก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหา ขอร้องเรียนของชุมชน เนื่องมาจากการ ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง</p> <p>* พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</p> <p>* พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็น ปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของ โครงการ</p> <p>* ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือ บุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือ ข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสมประชาสัมพันธ์ โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) - การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	4) องค์กรประชุมและความถี่ในการประชุม การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ละครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน สามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ			
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- กำหนดนโยบายความปลอดภัยที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้าเดิม และทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team) และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำนโยบายด้านสุขภาพและความปลอดภัยร่วมกับกลุ่มบริษัทโกลว์พร้อมทั้งจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อควบคุมดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังได้จัดทำแผนปฏิบัติการโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน และจัดให้มีทีมโต้ตอบภาวะฉุกเฉินในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน รวมทั้งมีการฝึกซ้อมแผนอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-41 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย - ภาคผนวก ข-42 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC - ภาพที่ 2-36 จุดรวมพลภายในโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการประชุมระหว่างคณะกรรมการความปลอดภัยของกลุ่มบริษัทโกลว์ฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง	- ในส่วนของโรงไฟฟ้าเดิม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) มีการดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ตามกฎหมาย และดำเนินการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยร่วมกัน ซึ่งจะมีการประชุมเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-41 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย
	- จัดให้มีระบบโทรศัพท์สายตรงระหว่างห้องควบคุมส่วนกลางของโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทฯ โกลว์	- เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของ บริษัท โกลว์พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้ย้ายสำนักงานและระบบควบคุมต่างๆ มาอยู่รวมกับโรงไฟฟ้าเดิม จึงไม่มีปัญหาเรื่องการติดต่อสื่อสาร โดยใช้ระบบโทรศัพท์ร่วมกับโรงไฟฟ้าเดิม ส่วนโรงไฟฟ้าของบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด การติดต่อสื่อสารได้ใช้ระบบโทรศัพท์สายตรงระหว่างห้องควบคุม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit) ในบางกรณี เช่น งานที่ต้องทำงานในที่อับอากาศ งานที่ก่อให้เกิดความร้อน ประกายไฟ งานที่ต้องทำงานในที่สูงหรือต้องใช้นั่งร้าน เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit) และออกให้สำหรับงานแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-43 ตัวอย่างแสดงเอกสาร Work Permit ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- บันทึกรายละเอียดและวิเคราะห์อุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานที่เกิดขึ้นทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการเก็บบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่ทุกครั้ง โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-44 สถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
	- จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่อาคาร Admin ของโรงไฟฟ้า พร้อมอุปกรณ์เวชภัณฑ์ต่างๆ เพื่อรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุ และมีการทำสัญญากับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง และบริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอลเซอร์วิส จำกัด ในกรณีส่งต่อผู้ป่วยฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-45 สัญญาบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-37 ห้องปฐมพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ และเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำห้องพยาบาล
	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในโครงการตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559	- ดำเนินการตามมาตรการแล้ว โดยมีการตรวจวัดความร้อน แสงสว่าง และเสียงในสถานประกอบการอย่างสม่ำเสมอ โดยตรวจวัดความร้อน แสงสว่าง และเสียงในเดือนกันยายน พ.ศ.2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการแยกหมวดหมู่การเก็บพักสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายเนื่องจากการทำปฏิกิริยา	- โรงไฟฟ้ามีการแยกหมวดหมู่การเก็บพักสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายเนื่องจากการทำปฏิกิริยา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheets, SDS) ของสารเคมีแต่ละชนิดและติดประกาศไว้ในบริเวณพื้นที่ทำงานเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-46 รายการสารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-38 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงานตามลักษณะงานที่เกี่ยวกับสารเคมีและควบคุมดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้อย่างเพียงพอ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง ถุงมือป้องกันสารเคมี ถุงมือ และชุดกันความร้อน เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-47 ข้อมูลอุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2-39 ตู้เก็บอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	- จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลา	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดให้มีอ่างล้างตาและร่างกายฉุกเฉินในกระบวนการผลิตแต่ละจุด และมีการตรวจสอบให้พร้อมใช้งานเป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-40 อ่างล้างตาและร่างกายฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยกำหนดให้ปริมาตรความจุของคันคอนกรีตต้องไม่น้อยกว่าปริมาตรของถังใบที่ใหญ่ที่สุด	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-41 คันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมี
	- กำหนดให้มีแผนงานในการนำสารเคมีที่รั่วไหลไปกำจัดตามวิธีที่เหมาะสมตามคำแนะนำในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (MSDS) หรือตามคำแนะนำจากผู้ผลิตหรือผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- โรงไฟฟ้าดำเนินการจัดการสารเคมีที่รั่วไหลไปกำจัดตามวิธีที่เหมาะสมตามคำแนะนำในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (SDS) หรือตามคำแนะนำจากผู้ผลิตหรือผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- โครงการออกแบบให้ระบบลำเลียงแอมโมเนีย แอนไฮไดรส์จากถังเก็บพักแอมโมเนียไปใช้งานที่ระบบควบคุม NO _x แบบ Selective Non Catalytic Reduction (SNCR) ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีต้องเป็นระบบปิดทั้งหมด และกำหนดให้พนักงานทำงานอยู่ในห้องควบคุมส่วนกลางเพื่อป้องกันหรือโอกาสการสัมผัสกับสารแอมโมเนียแอนไฮไดรส์โดยตรง	- โรงไฟฟ้าออกแบบให้ระบบลำเลียงแอมโมเนีย แอนไฮไดรส์จากถังเก็บพักแอมโมเนียไปใช้งานที่ระบบควบคุม NO _x แบบ Selective Non-Catalytic Reduction (SNCR) ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีต้องเป็นระบบปิดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ผู้ปฏิบัติงานในอาคารเก็บสารเคมีต้องผ่านการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น	- ผู้ปฏิบัติงานในอาคารเก็บสารเคมีผ่านการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีพนักงานเดินตรวจตราความเรียบร้อย ของอาคารเก็บสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ หากพบสิ่ง ผิดปกติให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว และ จัดทำรายงานการสำรวจทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้ามีพนักงานเดินตรวจตราความเรียบร้อยของ อาคารเก็บสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- จัดเตรียมแผนการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและ จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในการควบคุมกรณี เกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้อาคารเก็บสารเคมีซึ่ง กำหนดหน้าที่รับผิดชอบอุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้ และขั้นตอนการปฏิบัติในการตอบโต้เหตุการณ์ ฉุกเฉินอย่างชัดเจนและสามารถนำไปปฏิบัติได้จริง	- โรงไฟฟ้ามีการจัดเตรียมแผนการรองรับกรณีเกิดเหตุ ฉุกเฉินและจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในการ ควบคุมกรณีเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้อาคารเก็บ สารเคมี	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-48 แผนปฏิบัติการภาวะ ฉุกเฉินของโครงการ - ภาคผนวก ข-49 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า
	- กำหนดให้มีการติดตั้งระบบ Gas Detector บริเวณ ถังเก็บแก๊สแอมโมเนียแอมไฮไดรด์เพื่อตรวจสอบการ รั่วซึมของแก๊สแอมโมเนีย โดยกำหนดระดับการแจ้ง เตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ค่าความเข้มข้น ของแก๊สแอมโมเนียที่ 25 ส่วนในล้านส่วน (ซึ่ง อ้างอิงจากค่าความเข้มข้นของแอมโมเนียแอม ไฮไดรด์ในบรรยากาศการทำงานซึ่งจะไม่เกินค่านี้ ไม่ว่าในเวลาใดๆ ของการทำงาน (TLV-Ceiling) มีค่าเท่ากับ 25 ส่วนในล้านส่วน)	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบ Gas Detector บริเวณถัง เก็บแก๊สแอมโมเนียแอมไฮไดรด์	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-42 ระบบ Gas Detector บริเวณถังเก็บแก๊สแอมโมเนียแอม ไฮไดรด์

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้ติดตั้งระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ เพื่อดักจับกรณีเกิดการรั่วไหลของแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ และมีการรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-43 ระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณ ถังเก็บ พัก แอม โม เนีย แอนไฮไดรส์
	- กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ที่สามารถแสดงผลการตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิต รวมทั้งติดตั้ง Pressure Relief Valve เพื่อควบคุมความดันภายในถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ไม่ให้เกินค่าควบคุม โดยก๊าซแอมโมเนียที่ถูกระบายออกจาก Pressure Relief Valve จะถูกรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางของโครงการต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ที่สามารถแสดงผลการตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิต และติดตั้ง Pressure Relief Valve เพื่อควบคุมความดันภายในถัง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-44 อุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์
	- ติดตั้งวาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve) ระหว่างถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์กับท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ของโครงการเพื่อทำให้สามารถตัดระบบได้กรณีตรวจพบการรั่วซึมออกจากระบบ	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งวาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve) ระหว่างถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์กับท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ของโครงการเพื่อทำให้สามารถตัดระบบได้กรณีตรวจพบการรั่วซึมออกจากระบบ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ติดตั้งวาล์วควบคุม (Control Valve) ความดันไอน้ำที่ผ่านเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ซึ่งทำหน้าที่รักษาความดันของไอน้ำให้คงที่	- ปัจจุบันโรงไฟฟ้ายังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) อย่างไรก็ตาม หากดำเนินการติดตั้งเรียบร้อยแล้ว จะดำเนินการปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ติดตั้งชุด Bypass Valve เพื่อลดความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้ง Bypass Valve เพื่อลดความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กำหนดให้มีการสำรองอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) เช่น ลินเนอร์เป็นต้น	- ปัจจุบันโรงไฟฟ้ายังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) อย่างไรก็ตาม หากดำเนินการติดตั้งเรียบร้อยแล้ว จะดำเนินการปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี การตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น โดยมีการจัดอบรมพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และมีการจัดอบรมให้พนักงานเป็นประจำทุกปี	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำแผนการอบรมพนักงานประจำปี และจัดหัวข้อการอบรมให้เหมาะสมกับพนักงานทุกระดับ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาควง ก ข-11 แผนการอบรมพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาควง ก ข-50 การอบรมพนักงานประจำปี พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง ถุงมือป้องกันสารเคมี ถุงมือ และชุดกันความร้อน เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลที่เหมาะสมให้กับผู้ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-47 ข้อมูลอุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2-39 ตู้เก็บอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในอาคารต่างๆ เช่น Deluge Sprinkler System, เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ สำหรับติดตั้งในอาคารโดยทั่วไป และชนิด Carbon Dioxide สำหรับติดตั้งบริเวณห้องควบคุมเครื่องจักรและอุปกรณ์ไฟฟ้า, ระบบเตือนการเกิดอัคคีภัย เช่น Smoke Detector และ Heat Detector ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในอาคารแต่ละจุดอย่างเพียงพอ เช่น เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ smoke detector และ heat detector เป็นต้น และมีการบำรุงรักษาให้มีสภาพพร้อมใช้งานได้อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-51 แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-52 ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและการรั่วไหลข้อต่อวาล์ว - ภาพที่ 2-45 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายนอกอาคารต่างๆ ได้แก่ ท่อน้ำดับเพลิง ถึงเก็บน้ำสำรอง และเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายนอกอาคารแต่ละจุดอย่างเพียงพอ เช่น ท่อน้ำดับเพลิง ถึงเก็บน้ำสำรอง และเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเป็นต้น และมีการดูแลรักษาให้มีสภาพใช้งานได้ตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-51 แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำปี พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-52 ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและการรั่วไหลข้อต่อวาล์ว - ภาพที่ 2-45 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวล โดยออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 850	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวลแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-46 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวล
	- จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	- โรงไฟฟ้ามีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-51 แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำปี พ.ศ. 2567
	- กำหนดให้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด	- ดำเนินการตามมาตรการแล้ว โดยโรงไฟฟ้าฯ ร่วมกับกลุ่มบริษัทโกลว์ได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินทั้ง 3 ระดับ • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-48 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3 	- ดำเนินการตามมาตรการแล้ว โดยโรงไฟฟ้าฯ ร่วมกับกลุ่มบริษัทโกลว์ได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินทั้ง 3 ระดับ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-48 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการ
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยจัดร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทโกลว์ และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฯ ระดับ 2-3 ร่วมกับนิคมฯ	- โรงไฟฟ้ามีการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ภายในโรงไฟฟ้า โดยมีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับที่ 1 เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2567 ซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 2 เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2567 กรณีสารแอมโมเนียรั่วไหลที่บริเวณแท้งก์เก็บและเหตุเพลิงไหม้ที่ WTP2 new air compressor	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-49 การซ้อมแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ของระบบ SNCR และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าติดตั้งระบบ SNCR ในปี พ.ศ.2553 และแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2554 โดยตลอดอายุการใช้งาน โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมแผนในการดูแลรักษาและซ่อมบำรุงอุปกรณ์ และมีการดำเนินการตามแผนอย่างสม่ำเสมอตามระยะเวลาที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. สาธารณสุข	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่น เกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกัน และรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการ ทำงานของพนักงาน และที่เกิดเนื่องมาจาก ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานต่อชุมชนที่อาศัย อยู่โดยรอบ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทรัพยากรบุคคลเคลื่อนที่เพื่อให้บริการด้าน สาธารณสุขแก่ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ และมีการเก็บ รวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยของ ชุมชน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหา ด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้า ระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชน - จากการรวบรวมสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค ในปีพ.ศ. 2567 ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาตาพุด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นศูนย์บริการ สาธารณสุขวัดโสมณ) พบว่า อัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรก ได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคเกี่ยวกับ ต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม และโรคระบบ หายใจ และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน พบว่า อัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรก ได้แก่ โรคระบบ หายใจ อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจ ทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนก โรคในกลุ่มอื่นได้ และโรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ผลการดำเนินงาน ด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 - ภาคผนวก ข-53 ข้อมูลสถิติด้าน สุขภาพของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. สาธารณสุข (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ - ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา ฟื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การให้ความรู้เกี่ยวกับสารเคมีในโครงการ และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น - ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้ 	<p>- โรงไฟฟ้ามีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ โดยกลุ่ม GPSC ร่วมกับกลุ่ม ปตท. จัดอบรมโครงการฝึกอบรม อสม. ดูแลสุขภาพผู้สูงอายุ (Caer Giver) จำนวนผู้เข้าร่วมการอบรมทั้งสิ้นรวม 65 คน เพื่อเพิ่มศักยภาพให้กับ อสม. และลดภาระบุคลากรทางการแพทย์ นอกจากนี้ ยังมีโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ที่ได้จัดกิจกรรมร่วมกับทางสมาคมเพื่อนชุมชน โดยทางกลุ่ม GPSC จะรับผิดชอบจัด 2 ครั้ง คือ วันที่ 9 มิถุนายน 2567 ณ วัดหนองแพบ และวันที่ 14 กรกฎาคม 2567 ณ วัดประชุมมิตรบำรุง</p>	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. สาธารณสุข (ต่อ)	- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐาน อย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐาน อย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-37 ห้องปฐมพยาบาลพร้อม เวชภัณฑ์ และเจ้าหน้าที่พยาบาล ประจำห้องพยาบาล
	- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้ พนักงาน พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งพนักงานเข้า รับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้ พนักงานทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิด-19 หรือ โรคติดต่อร้ายแรงอื่นๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันให้ ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวง สาธารณสุขกำหนด	- โรงไฟฟ้าจะดำเนินการเกี่ยวกับมาตรการติดเชื้อจาก โรคอุบัติใหม่อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-54 มาตรการการป้องกัน การติดเชื้อจากโรคติดต่ออุบัติใหม่
12. พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวที่มีการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณ ขอบเขตพื้นที่ของโครงการให้มากที่สุดเพื่อใช้ ประโยชน์เป็นแนวป้องกันของโครงการ โดยต้องมี พื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ (180 ไร่) ไม่น้อยกว่า 9.24 ไร่ หรือร้อยละ 5.13 ของพื้นที่ โครงการ และมีการแบ่งความรับผิดชอบการดูแล พื้นที่สีเขียว โดยโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่ตั้งอยู่ใน พื้นที่ของโครงการ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวตามที่มาตรการกำหนดไว้ โดยพื้นที่สีเขียวที่อยู่ในการดูแลของโครงการ 7.16 ไร่ หากคิดสัดส่วนพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่ที่ใช้ดำเนิน โครงการ (140 ไร่) คิดเป็นร้อยละ 5.11 นอกจากนี้ยังมี การปลูกป่านอกพื้นที่โครงการด้วย เช่น เขาห้วย มะหาด จำนวน 3 แปลง รวมประมาณ 29 ไร่ โดยเริ่ม ปลูกป่าตั้งแต่ปี 2556 และมีการดูแลบำรุงรักษาจนถึง ปัจจุบันนี้	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-47 พื้นที่สีเขียวโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
12. พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ (ต่อ)	- การปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ภายในพื้นที่สีเขียว จะใช้พรรณไม้ที่มีความสูงและทรงพุ่มที่เหมาะสม และเป็นไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบ และมี ศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นสน ประติพัทธ์ ต้นโอ๊กอินเดีย เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าทำการปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ภายในพื้นที่ สีเขียวจะใช้พรรณไม้ที่มีความสูงและทรงพุ่มที่ เหมาะสม และเป็นไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบ และมี ศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นสน ประติพัทธ์ ต้นโอ๊กอินเดีย เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-47 พื้นที่สีเขียวโรงไฟฟ้า
	- กำหนดนโยบายเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงาน ร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่ อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการ ทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการทำหน้าที่ ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-48 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว
	- กำหนดแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่ สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ และปลูก ต้นไม้ทดแทนต้นไม้ที่ตายให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน	- โรงไฟฟ้ามีแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่ สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-55 แผนการบำรุงรักษา ต้นไม้
	- ประเมินผลและกำหนดแผนงานการบำรุงรักษา พื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกปีเพื่อปรับปรุงแผนงาน การบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้เหมาะสมต่อการ ปฏิบัติจริงและสอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่อาจ เปลี่ยนแปลงในแต่ละปี รวมทั้งกำหนดให้มีการจัดสร งงบประมาณในการสนับสนุนการดำเนินงานตาม แผนบำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ			