

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ทรัพยากรน้ำใช้ ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล เสียง การจัดการกากของเสีย การคมนาคมขนส่ง สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สาธารณสุข พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2-1

4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- รพ.สต. มาบตาพุด	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD) (เลือกเป็นตัวแทน 1 สถานี)	- 2 ครั้ง / ปี ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.030-0.053 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.019-0.029 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0082-0.0181 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0024-0.0027 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.0023-0.0026 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างมาทางทิศใต้ รองลงมาเป็นทิศตะวันตกเฉียงใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- วัดมาบชูด	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD)	- 2 ครั้ง / ปี ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.027-0.060 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.016-0.027 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0102-0.0150 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0016-0.0022 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.0015-0.0019 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- ชุมชนหนองแพบ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD) (เลือกเป็นตัวแทน 1 สถานี)	- 2 ครั้ง / ปี ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.028-0.057 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.016-0.022 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0089-0.0154 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0021-0.0024 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.0020-0.0023 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- วัดตากวนคงคาราม	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD)	- 2 ครั้ง / ปี ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.020-0.036 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.014-0.022 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0017-0.0103 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0022-0.0024 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0021-0.0022 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.2 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด - การตรวจวัดด้วยระบบ CEMs	- ปล่องระบาย CTG HRSGs	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- NO _x มีค่าอยู่ในช่วง 7.60-27.3 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ มีค่าอยู่ในช่วง 0.031-0.942 ppm at 7%O ₂ - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 1.061-1.062 mg/m ³ at 7%O ₂ - O ₂ มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 12.16-14.75 - Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 75.0-84.6°C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
-ตรวจวัดแบบ Stack Sampling	- ปล่องระบาย CTG HRSGs	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- NO _x มีค่า 16.16 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ มีค่า 0.09 ppm at 7%O ₂ - TSP มีค่า <0.5 mg/m ³ at 7%O ₂	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
-การประเมินการ ระบายก๊าซเรือน กระจก	- พื้นที่โครงการ	- ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂)	- ปีละ 1 ครั้ง	- การประเมินการระบายก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จาก ปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้าโดยวิธีการของ United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) จากปล่อง CTG HRSG ดำเนินการ ในปี พ.ศ. 2567 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ เท่ากับ 21,048,821 ตัน ซึ่งจากการประเมินพบว่าจะมีการ ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 0.0562 ตัน/ปี	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2.คุณภาพน้ำ - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล)	-จุดระบายน้ำทิ้งก่อนระบายออกจากโครงการ	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - Dissolved Oxygen - SS - BOD	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง - เดือนละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 30.2-36.6 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 8.0-8.2 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 26.2-33.9 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 41,540-50,670 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 27,800-38,800 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 0.7-6.6 NTU - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.8-9.5 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ <5 mg/L ทุกเดือนที่ตรวจวัด - BOD มีค่าเท่ากับ <2.0 mg/L ทุกเดือนที่ตรวจวัด	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	-SW1 : จุดสูบน้ำทะเลของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity - Transparency	-สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.5-33.3 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.5-8.2 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 25.6-33.8 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 40,620-51,090 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 27,550-37,700 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.8-7.8 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.7 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 2.0-3.8 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine - SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าน้อยกว่า 2 mg/L ทุกเดือน - Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 mg/L ทุกเดือน - SS มีค่าน้อยกว่า 2-2 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- SW2: จุดระบายน้ำออกของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity - Transparency	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 30.0-34.9 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.0-8.3 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 24.8-34.4 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 41,390- 51,040 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 27,250-35,900 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.4-7.9 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-26.0 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 1.9-3.0 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine - SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าน้อยกว่า 2 mg/L ทุกเดือน - Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 mg/L ทุกเดือน - SS มีค่าอยู่ในช่วง 2-7 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- SW3: แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity - Transparency	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 30.0-34.9 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.5-8.5 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 25.1-34.6 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 41,530-51,110 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 28,350-34,900 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.8-11.4 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-13.0 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 2.2-2.5 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- SW3 : แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 (ต่อ)	- BOD - Residual Chlorine - SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าน้อยกว่า 2 mg/L ทุกเดือน - Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 mg/L ทุกเดือน - SS มีค่าอยู่ในช่วง <2-7 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- SW4: แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity - Transparency	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.3-33.6 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.4-8.5 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 24.8-34.8 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 41,430-51,080 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 27,500-35,850 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.7-10.6 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.6-55.0 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 2.1-2.5 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine - SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าน้อยกว่า 2 mg/L ทุกเดือน - Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 mg/L ทุกเดือน - SS มีค่าอยู่ในช่วง 3-8 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- SW5 : แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity Transparency	สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.8-34.0 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.8-8.5 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 24.5-34.4 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 40,740-50,970 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 27,000-35,600 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.7-12.4 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 0.9-50.0 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 2.3-2.5 m.	-ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าน้อยกว่า 2 mg/L ทุกเดือน - Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 mg/L ทุกเดือน - SS มีค่าอยู่ในช่วง 3-7 mg/L	-ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- SW6 : แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity Transparency	-สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.7-33.8 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.7-8.5 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 24.9-34.6 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 41,370-50,910 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 28,150-34,900 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.8-10.2 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.5-13.0 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 2.3-2.9 m.	-ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)		- BOD - Residual Chlorine SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าน้อยกว่า 2 mg/L ทุกเดือน - Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 mg/L ทุกเดือน - SS มีค่าอยู่ในช่วง 3-8 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-SW7 : น้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity Transparency	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.9-33.5 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.6-8.3 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 25.2-34.2 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 41,220-51120.0 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 28,450-35,900 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 6.5-10.2 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 0.7-8.5 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 2.5-2.8 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าน้อยกว่า 2 mg/L ทุกเดือน - Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 mg/L ทุกเดือน - SS มีค่าน้อยกว่า 2-6 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-จุดอ้างอิง มีระยะห่างจากจุดระบายน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น 2,000 เมตร	- Temperature	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 30.0-34.2 °C	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3.ทรัพยากรธรรมชาติ	- จุดสูบน้ำทะเลของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจน-เนอเรชั่น	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - สัตว์น้ำวัยอ่อน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 144.353×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.592×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 45 individual/m ² - มีค่าเท่ากับ 1.062×10^6 cells/cu.m.	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	- แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 126.032×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.816×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 45 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	- แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 29.516×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.547×10^6 individual/cu.m.. - มีค่าเท่ากับ 30 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3.ทรัพยากรธรรมชาติ (ต่อ)	- แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 14.163×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.765×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 15 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	- แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - สัตว์น้ำวัยอ่อน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 16.582×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.539×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 45 individual/m ² - มีค่าเท่ากับ 0.536×10^6 cells/cu.m.	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	- น้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 118.825×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 1.622×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 90 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. เสียง	- บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า พลังความร้อนแบบ โคเจนเนอเรชันซึ่งเป็นที่ตั้ง โครงการ	- Leq (24) - L90	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในระหว่าง 56.7-59.3 (dB(A)) - L90 มีค่าอยู่ในระหว่าง 55.3-56.2 dB(A))	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่ กำหนดในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- ชุมชนหนองแพบ	- Leq (24) - L90	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในระหว่าง 54.2-59.2 (dB(A)) - L90 มีค่าอยู่ในระหว่าง 40.3-48.2 (dB(A))	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่ กำหนดในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
5.การคมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการและเส้นทาง การขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจาก การขนส่งของโครงการ	- รวบรวมข้อมูล ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบ อุบัติเหตุจากการขนส่งของโครงการ	-
6.การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดและของเสียแต่ละ ประเภทที่เกิดจากโครงการที่เกิด จากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่ โครงการ	- จัดทำรายงาน สรุปทุก 6 เดือน	- โครงการเก็บรวบรวมของเสียจากกระบวนการผลิต และอาคารสำนักงาน โดยรวบรวมบันทึกชนิดของเสีย แต่ละประเภทและทำการสรุปเป็นประจำทุกเดือน	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7.สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ภายในพื้นที่โครงการ และชุมชนรอบโครงการ	- รวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการรวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- รวบรวมปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ	-
	- ชุมชนโดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ (อ้างอิงรูปที่ 9) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการข้างเคียงโครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง	- รายงานปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ และสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการในช่วงระหว่างวันที่ 9-13 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยบริษัทเอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ผลการสำรวจสามารถสรุปได้ว่าผู้ตอบแบบสำรวจส่วนใหญ่รู้จักโรงไฟฟ้าและมีความมั่นใจในมาตรฐานการดูแลและจัดการด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องมีความเห็นต่อโรงไฟฟ้าในภาพรวมเป็นไปในทางที่ดี และส่วนใหญ่ มีความเห็นว่าการดำเนินการโรงไฟฟ้าก่อให้เกิดผลดี/ผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย/ผลกระทบด้านลบ และโรงไฟฟ้าได้ทำการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7.สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่าง ประชาชนให้เป็นไปตามหลัก วิชาการ และหลักสถิติพร้อมทั้ง แสดงแผนที่การกระจายตัวในการ เก็บข้อมูล			
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของ คณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติ การป้องกัน แก้ไข และติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่ม บริษัทโกลว์	- ตลอดระยะเวลา เปิดดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้ทำการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของ คณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ ก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บริเวณ IP Drum HRSG - บริเวณ Combustion Turbine A - บริเวณ Combustion Turbine B - บริเวณ Steam Turbine Drainage Skid	- ความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress ในรูป WBGT)	- ตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง	- IP Drum HRSG มีค่าเท่ากับ 30.2°C - Combustion Turbine A มีค่าเท่ากับ 28.5°C - Combustion Turbine B มีค่าเท่ากับ 29.2°C - Steam Turbine Drainage Skid มีค่าเท่ากับ 28.6 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- บริเวณ CT Power Control Center Socket Outlet - บริเวณ Fuel Gas Equipment - บริเวณ CEMs Enclosure - บริเวณ Steam Jet Ejector Skid - บริเวณ Steam Turbine Drainage Skid - บริเวณ Steam Turbine Oil Enclosure	- ความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน	- ตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง	- CT Power Control Center Socket Outlet กลางวัน พบค่า 639 Lux / กลางคืน พบค่า 582 Lux - Fuel Gas Equipment กลางวัน พบค่า 10,706-11,101 Lux / กลางคืน พบค่า 5 Lux - CEMs Enclosure กลางวัน พบค่า 495 Lux / กลางคืน พบค่า 58-74 Lux - Steam Jet Ejector Skid กลางวัน พบค่า 1,272-1,527 Lux / กลางคืน พบค่า 5-15 Lux - Steam Turbine Drainage Skid กลางวัน พบค่า 1,623-1,820 Lux / กลางคืน พบค่า 302 Lux - Steam Turbine Oil Enclosure กลางวัน พบค่า 844 Lux / กลางคืน พบค่า 798 Lux	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- Gas Turbine Closure	- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง)	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง	- Leq 8 ชม. มีค่าเท่ากับ 84.8 เดซิเบล (เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน
	- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ระดับเสียงที่เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง	- Noise Dose มีค่าเท่ากับ 36.3 % - TWA มีค่าเท่ากับ 80.6 เดซิเบล (เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน
	- พนักงานใหม่	- ตรวจสุขภาพของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่	-
	- พนักงานทุกคน	- ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานทั่วไปปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานในช่วงระหว่างวันที่ 26 กรกฎาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567	-
	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง 1) การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน 2) การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น 3) การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสมรรถภาพการได้ยินในพนักงานกลุ่มเสี่ยง ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจในช่วงระหว่างวันที่ 26 กรกฎาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567	-
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี	- รวบรวม ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยของพนักงานของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่มาใช้บริการห้องพยาบาลของกลุ่มบริษัทโกลว์ เป็นประจำและจัดให้มีการตรวจสุขภาพสำหรับพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจในช่วงระหว่างวันที่ 26 กรกฎาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะของอุบัติเหตุ บริเวณที่เกิดอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	- รวบรวมปีละ 2 ครั้ง	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ	-
9. สาธารณสุข	- ชุมชนโดยรอบโครงการที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ	- ความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ ข้อร้องเรียนของชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ	- ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง โดยเก็บข้อมูลเข้าชุมชนเดิมนอกจากผลกระทบมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้ง	- โครงการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพความเจ็บป่วยของชุมชนเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบ ทั้งนี้จากการรวบรวมข้อมูลและวิเคราะห์ข้อมูลสถิติรายงานสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (ปัจจุบันคือศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) ประจำปี พ.ศ. 2567 พบว่ากลุ่มโรคที่พบมากที่สุด 3 อันดับแรกได้แก่ ความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุ น้ำ และเบาหวาน และการติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่น ๆ และจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพยุห 3 อันดับแรกได้แก่ การติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่น ๆ และความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุ น้ำ และเบาหวาน เมื่อพิจารณาสถิติการเจ็บป่วยเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา พบว่า ในปี พ.ศ. 2567 มีแนวโน้มการเจ็บป่วยลดลงจากปีก่อนหน้า	-