

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ ระดับเสียง น้ำใช้ คุณภาพน้ำ การระบายน้ำ การคมนาคมขนส่ง การจัดการของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สาธารณสุขและสุขภาพ สังคม-เศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน และพื้นที่สีเขียว

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ดังนี้ - วัดหนองแพปลักขิมาราม (ทม.มาบตาพุด) - วัดมาบชลูด (ทม.มาบตาพุด) - รพ.สต.มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) - วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	<u>วัดหนองแพปลักขิมาราม (ทม.มาบตาพุด)</u> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0190-0.0270 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0130-0.0200 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0005-0.0258 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0080-0.0087 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0084-0.0086 ส่วนในล้านส่วน ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก โดยมีความเร็วลม เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที <u>วัดมาบชลูด (ทม.มาบตาพุด)</u> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0330-0.0550 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0190-0.0270 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ (ต่อ)				<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0006-0.0176 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0052-0.0115 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0054-0.0060 ส่วนในล้านส่วน <p>รพ.สต.มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0460-0.0710 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0220-0.0280 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0005-0.0420 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0060-0.0118 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0101-0.0115 ส่วนในล้านส่วน 	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)				<u>วัดตามวงจรรวม (ทม.มาบตาพุด)</u> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0110-0.0290 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0070-0.0230 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0022-0.0155 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0009-0.0051 ส่วนในล้านส่วน - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0030-0.0046 ส่วนในล้านส่วน	
1.2 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด	ปล่องระบายของเครื่อง กำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ปล่อง ดังนี้ - ปล่อง CTG No.1 - ปล่อง CTG No.2 - ปล่อง CTG No.3 - ปล่อง CTG No.4	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองที่มีขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ฝุ่นละอองที่มีขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัด ในช่วงเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ)	<u>ปล่อง CTG No.1</u> - TSP <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ <0.046 กรัมต่อวินาที - PM-10 <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ <0.045 กรัมต่อวินาที - PM2.5 <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ <0.045 กรัมต่อวินาที - NO _x 29.98 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ 2.8274 กรัมต่อวินาที - SO ₂ 0.09 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ 0.0116 กรัมต่อวินาที	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด - ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยัง ไม่ก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ ดำเนินการตรวจวัด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.2 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด (ต่อ)				<p><u>ปล่อง CTG No.2</u></p> <p>- TSP <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ <0.044 กรัมต่อวินาที</p> <p>- PM-10 <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ <0.042 กรัมต่อวินาที</p> <p>- PM2.5 <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ <0.042 กรัมต่อวินาที</p> <p>- NO_x 32.87 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ 2.5096 กรัมต่อวินาที</p> <p>- SO₂ 0.07 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ 0.0074 กรัมต่อวินาที</p>	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยัง ไม่ก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ ดำเนินการตรวจวัด
	Continuous Emission Monitoring System ; CEMS ปล่องระบายของเครื่อง กำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ปล่อง ดังนี้ - ปล่อง CTG No.1 - ปล่อง CTG No.2 - ปล่อง CTG No.3 - ปล่อง CTG No.4	<p>- ฝุ่นละอองรวม (TSP)</p> <p>- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)</p> <p>- ออกซิเจน (O₂)</p> <p>- อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature)</p> <p>- อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)</p>	<p>ตลอด ระยะเวลา เดินเครื่อง หม้อไอน้ำ</p>	<p><u>ปล่อง CTG No.1</u></p> <p>- TSP มีค่าระหว่าง 0.10-9.21 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂</p> <p>- NO_x มีค่าระหว่าง 26.66-39.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂</p> <p>- SO₂ มีค่าระหว่าง 0.04-1.19 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂</p> <p>- O₂ มีค่าระหว่างร้อยละ 10.63-14.70</p> <p>- Temperatureมีค่าระหว่าง 102-152 องศาเซลเซียส</p> <p>- Flow Rate มีค่าระหว่าง 320.11-530.37 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที</p> <p><u>ปล่อง CTG No.2</u></p> <p>- TSP มีค่าระหว่าง 0.10-9.21 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂</p> <p>- NO_x มีค่าระหว่าง 0.02-39.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂</p> <p>- SO₂ มีค่าระหว่าง 0.01-1.15 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂</p> <p>- O₂ มีค่าระหว่างร้อยละ 10.26-15.00</p> <p>- Temperatureมีค่าระหว่าง 104-169 องศาเซลเซียส</p> <p>- Flow Rate มีค่าระหว่าง 321.50-530.47 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที</p>	<p>- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด</p> <p>- ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยัง ไม่ก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ ดำเนินการตรวจวัด</p>

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ระดับเสียง	- บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม.มาบตาพุด)	- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- Leq 24 hrs มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 54.6-60.1 เดซิเบล(เอ) - Lmax มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 80.9-87.6 เดซิเบล(เอ) - L90 มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 46.8-50.5 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
	- บริเวณชุมชนตากวน- อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด)	- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- Leq 24 hrs มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 48.0-58.0 เดซิเบล(เอ) Lmax มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 75.6-99.1 เดซิเบล(เอ) - L90 มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 43.0-47.5 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
	- บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก เฉียงเหนือ	- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- Leq 24 hrs มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 66.4-69.5 เดซิเบล(เอ) Lmax มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 84.5-96.3 เดซิเบล(เอ) - L90 มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 65.5-66.4 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
	- บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- Leq 24 hrs มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 67.9-69.1 เดซิเบล(เอ) Lmax มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 84.7-96.9 เดซิเบล(เอ) - L90 มีค่ามีค่าอยู่ระหว่าง 67.3-67.8 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อพักน้ำทิ้ง จำนวน 2 แห่ง	- ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ซีโอดี (COD) - ค่าน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ของแข็งแขวนลอย (SS)	เดือนละ 1 ครั้ง	บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 - pH มีค่าอยู่ระหว่าง 8.1-8.5 มิลลิกรัมต่อลิตร - BOD ₅ มีค่าอยู่ระหว่าง <2.0-17.2 มิลลิกรัมต่อลิตร - COD มีค่าอยู่ระหว่าง <25-82 มิลลิกรัมต่อลิตร Oil & Grease มีค่าอยู่ระหว่าง <1-2 มิลลิกรัมต่อลิตร SS มีค่าอยู่ระหว่าง <5-16 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด สำหรับบริเวณบ่อพัก น้ำทิ้ง แห่งที่ 2 ยังไม่ ดำเนินการตรวจ วิเคราะห์ เนื่องจาก โครงการยังไม่ ก่อสร้างหน่วยผลิต ไฟฟ้าชุดที่ 3 และชุด ที่ 4 จึงยังไม่ได้ ดำเนินการก่อสร้าง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 2

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- บ่อรวมน้ำทั้งจาก เครื่องผลิตไอน้ำ จำนวน 2 แห่ง	- อุณหภูมิ (Temperature Online) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH Online) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Online)	ตรวจวัดต่อเนื่อง	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติ ที่บริเวณบ่อรวมน้ำทั้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 1 ก่อน หมุนเวียนกลับไปยังถังพักเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าเดิม เพื่อนำเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำไปใช้ประโยชน์ ต่อไป สำหรับบริเวณบ่อรวมน้ำทั้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 2 ยังไม่ดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง อัตโนมัติ เนื่องจากโครงการยังไม่ก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และหน่วยผลิตไฟฟ้า ชุดที่ 4 จึงยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง บ่อรวมน้ำทั้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 2	-
	- บริเวณจุดระบายน้ำทั้ง จาก Oil Separator	- ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ซีโอดี (COD) - ค่าน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ของแข็งแขวนลอย (SS)	อย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง โดยตรวจวัดใน ฤดูฝน เดือนละ 1 ครั้ง	<u>บริเวณจุดระบายน้ำทั้งจาก Oil Separator</u> - pH มีค่าอยู่ระหว่าง 7.8-7.9 - BOD ₅ มีค่า <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - COD มีค่า <25 มิลลิกรัมต่อลิตร - Oil & Grease มีค่าอยู่ระหว่าง <1-1 มิลลิกรัมต่อลิตร - SS มีค่า <5 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
4. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจรที่ เข้า-ออกพื้นที่โครงการ และ บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการขนส่งของโครงการ	ทุกวันตลอด ช่วงดำเนินการ และรวบรวม ข้อมูลทุก 6 เดือน	- โครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่ง ของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรของ โครงการ และไม่มีรถขนส่งเข้า-ออกบริเวณพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังภาคผนวก ข-45	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5.ของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- กำหนดให้บันทึกชนิดและของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ	จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน	- โครงการได้รวบรวม บันทึกชนิดและปริมาณของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีของเสียเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ	ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี ได้แก่ - บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ จำนวน 4 จุด - บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 จุด	- ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	ปีละ 2 ครั้ง	บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ จุดที่ 1 - CTG-71 Analyzer มีค่าเท่ากับ 30.2 องศาเซลเซียส บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ จุดที่ 2 - CTG-72 Block1 #Sampling2 มีค่าเท่ากับ 31.0 องศาเซลเซียส บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จุดที่ 1 - CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler มีค่าเท่ากับ 29.8 องศาเซลเซียส บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จุดที่ 2 - CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler มีค่าเท่ากับ 30.3 องศาเซลเซียส	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จุดที่ 3 และจุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ตรวจวัด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.2 ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ	ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี ได้แก่ - พื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า จำนวน 4 จุด - พื้นที่บริเวณห้องควบคุมจำนวน 4 จุด	- ตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน	ปีละ 2 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างพื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า และพื้นที่บริเวณห้องควบคุมพบว่า ระดับความเข้มของแสงสว่าง มีค่าอยู่ในช่วง 512-1,825 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6.3 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ	ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ได้แก่ - บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 จุด	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาที่ทำงาน	ปีละ 4 ครั้ง	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง <u>บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 เดือนกันยายนและธันวาคม พ.ศ. 2567</u> - CTG-71 (หน้า Generator) มีค่าเท่ากับ 79.3 และ 86.2 เดซิเบล(เอ) - CTG-71 (Analyzer) มีค่าเท่ากับ 84.7 และ 83.3 เดซิเบล(เอ) <u>บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 เดือนกันยายนและพฤศจิกายน พ.ศ. 2567</u> - CTG-72 (หน้า Gas Turbine) มีค่าเท่ากับ 78.2 และ 81.6 เดซิเบล(เอ) - CTG-72 (Block 1 #Sampling 2) มีค่าเท่ากับ 78.4 และ 84.0 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ตรวจวัด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.3 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)				<p>ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง <u>บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1</u> <u>เดือนกันยายนและธันวาคม พ.ศ. 2567</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - CTG-71 (หน้า Generator) มีค่าเท่ากับ 79.5 และ 86.3 เดซิเบล(เอ) - CTG-71 (Analyzer) มีค่าเท่ากับ 84.8 และ 83.2 เดซิเบล(เอ) <p><u>บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2</u> <u>เดือนกันยายนและพฤศจิกายน พ.ศ. 2567</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - CTG-72 (หน้า Gas Turbine) มีค่าเท่ากับ 78.4 และ 81.7 เดซิเบล(เอ) - CTG-72 (Block 1 #Sampling 2) มีค่าเท่ากับ 79.9 และ 84.3 เดซิเบล(เอ) 	
	- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ตรวจวัดระดับเสียงที่เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	ปีละ 2 ครั้ง	- พนักงานส่วนการผลิต มีค่าเท่ากับ 82.1 เดซิเบล(เอ)	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - สำหรับพนักงานส่วนซ่อมบำรุงยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากโครงการเพิ่งเริ่มเปิดดำเนินการ จึงยังไม่มีพนักงานในส่วนซ่อมบำรุง

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.4 การตรวจสอบสุขภาพ	- พนักงานใหม่ - พนักงานทุกคน	<u>ตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไป</u> - ตรวจร่างกายของพนักงาน ทั่วไปโดยแพทย์ - การตรวจสอบสุขภาพช่องอก - การตรวจความสมบูรณ์ ของเม็ดเลือด	- ก่อนเข้า ทำงาน 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ทุกคน ก่อนเริ่มงานและได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567 ในช่วงวันที่ 26 กรกฎาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค
	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	<u>ตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง</u> - การตรวจหาสารเคมีในเลือด ตามลักษณะงานให้สอดคล้อง ตามปัจจัยเสี่ยง - การตรวจสมรรถภาพการ ทำงานของปอด - การตรวจสมรรถภาพการ มองเห็น - การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงให้กับพนักงาน กลุ่มเสี่ยง ประจำปี พ.ศ. 2567 ในช่วงวันที่ 26 กรกฎาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ใน เกณฑ์ปกติ	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค
6.5 การตรวจสอบ อุบัติเหตุและ แผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะของอุบัติเหตุ ความ รุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการ ป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	รวบรวม ปีละ 2 ครั้ง	- โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่ โครงการ โดยระบุลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของ อุบัติเหตุ สาเหตุ พร้อมระบุวิธีการแก้ไข และมาตรการป้องกัน/ แก้ไขทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. สาธารณสุขและ สุขภาพ	- หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่	- รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือ ความเจ็บป่วยของประชากรใน พื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่ และวิเคราะห์ ผลเปรียบเทียบก่อนและหลังมี โครงการ เพื่อหาแนวทาง ป้องกันและแก้ไขผลกระทบ จากโครงการ	รวบรวม ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจ สุขภาพของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ รพ.สต. ตำบลมาตาบุตร (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นศูนย์บริการ สาธารณสุขวัดโสมนัส) รพ.สต.บ้านพูน พบว่า อัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรกของทั้ง 2 รพ.สต. ได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบหายใจ และโรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์ โภชนาการและเม ตาบอลิซึม รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-36	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค
8. สังคม-เศรษฐกิจ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมปัญหาข้อร้องเรียน ต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาใน การดำเนินการแก้ไข และ มาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	รวบรวม ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการรวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน ต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่พบข้อร้องเรียนจากการ ดำเนินการของโครงการ	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค
	- ชุมชนโดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการชุมชน ที่ดำเนินการเก็บตัวอย่าง คุณภาพสิ่งแวดล้อม สถานประกอบการที่ อยู่ในระยะประชิด	- สํารวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้ง สํารวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่ เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสํารวจดัชนีความพึงพอใจ	รายงาน ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการสํารวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความ คิดเห็นของครัวเรือน ผู้นำชุมชน ผู้แทนของหน่วยงานราชการที่ เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ ชุมชนที่เป็นสถานีวิจัยวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม และผู้แทนในกลุ่มพื้นที่อ่อนไหว เช่น วัด โรงเรียน สถานพยาบาล เป็นต้น และสํารวจดัชนีความพึงพอใจ โดยได้ ดำเนินการระหว่างวันที่ 9-13 กันยายน พ.ศ. 2567 รายละเอียด แสดงดังภาคผนวก ข-46	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	โดยรอบพื้นที่โครงการ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	ของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ ครอบคลุมบริเวณชุมชน โดยรอบโครงการ สถานที่ ประกอบการที่อยู่ในระยะ ประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนี คุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชน พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้ เป็นไปตามหลักวิชาการและ หลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่ การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล			
9. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ พื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร สถานที่- ประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการ ดำเนินการร่วมกับชุมชนใน พื้นที่สถานประกอบการใน นิคมฯ และหน่วยงานราชการที่ เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้มีการ สรุป และ รายงานผลการ ดำเนินการ	รวบรวมทุก 6 เดือน ช่วง เปิดดำเนินการ โครงการ	- โครงการได้บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน พร้อมทั้งสรุปและรายงานผลการดำเนินการ โดยมีเจ้าหน้าที่ มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและ ผลกระทบที่ชุมชนได้รับรวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน และพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบาเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/การประชุมรับฟังความ คิดเห็น และการติดบอร์ประชาสัมพันธ์ในชุมชน	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ตลอดช่วง ดำเนินการ	- โครงการได้บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำกับแผนปฏิบัติการ ป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ กลุ่มบริษัท โกลว์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งได้รับการจัดตั้งเรียบร้อยแล้ว และมีการประชุมเป็นประจำ ทุกไตรมาส ดังนี้ - ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2567 - ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2567 - ครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2567 - ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค