

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

โรงไฟฟ้าอิสระ ของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 66.8925 ไร่ ในนิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เป็นโรงไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fire Combined Cycle Plant) เปิดดำเนินโครงการเมื่อปี พ.ศ.2542 โดยมีกำลังการผลิตเท่ากับ 713 เมกะวัตต์ ซึ่งได้รับมติเห็นชอบอนุมัติโครงการจากการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ที่ ทส 1010.7/4688 ลงวันที่ 7 เมษายน พ.ศ.2563 ปัจจุบันโรงไฟฟ้าได้หยุดเดิน ระบบผลิตหลัก (Stand By Mode) ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ. หรือ EGAT)

ทั้งนี้ โครงการมีการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (เทคโนโลยีแผงโฟโต-โวลเทอิก) บนหลังคา (Solar Rooftop) จำนวนทั้งหมด 1,184 แผง บนอาคารปรับปรุงคุณภาพน้ำ อาคาร สำนักงาน และอาคารจอดรถ เพื่อใช้เป็นแหล่งพลังงานภายในพื้นที่โครงการทั้งในช่วงที่เดินระบบผลิตปกติ (Operation Mode) และช่วงหยุดเดินระบบผลิตหลัก (Stand By Mode) ซึ่งได้รับใบอนุญาตจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ. หรือ EGAT) ในวันที่ 14 กรกฎาคม พ.ศ.2564 เรียบร้อยแล้ว

โดยมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และเปลี่ยนแปลงชื่อเจ้าของโครงการ สรุปได้ ดังตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1 **ความเป็นมาและการจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
โครงการโรงไฟฟ้าอิสระ บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด

ความเป็นมา	การจัดทำรายงาน EIA	หมายเหตุ
1. จัดตั้งโรงไฟฟ้าอิสระ เมื่อปี พ.ศ.2542	จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร- ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ที่ วว 0804/511 ลงวันที่ 12 มกราคม พ.ศ.2542	เริ่มดำเนินโครงการ
2. โครงการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1 ในปี พ.ศ.2542	ได้รับการพิจารณาเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จาก สผ. ตามหนังสือแจ้ง ผลการพิจารณา ที่ วว 0804/4093 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ.2542 (ดังภาคผนวก ก.2)	การขอเปลี่ยนแปลงการใช้ เทคโนโลยีจากเดิมของ GE มาเป็น ABB
3. ในปี พ.ศ.2546 การเปลี่ยนแปลง ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท บ่อวิน พาวเวอร์ จำกัด เปลี่ยนแปลงชื่อ เจ้าของโครงการเป็น บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ.2546 ตามหนังสือ รับรอง ที่ สจก. 019161ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน พ.ศ.2560 (ดังภาคผนวก ก.3)	บริษัทฯ ได้ดำเนินการแจ้งการ เปลี่ยนแปลงชื่อเจ้าของโครงการ ให้กับทางหน่วยงานราชการ ทราบแล้ว
4. โครงการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 ในปี พ.ศ.2563	ได้รับการพิจารณาเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จาก สผ. ตามหนังสือแจ้ง ผลการพิจารณา ที่ ทส 1010.7/4688 ลงวันที่ 7 เมษายน พ.ศ.2563 (ดังภาคผนวก ก.1)	การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ (เทคโนโลยี แผงโฟโตโวลเทอิก) บนหลังคา

ดังนั้น บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด จึงมอบหมายให้ บริษัท ซีคอต จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษา
ทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งตรวจสอบและรวบรวมข้อมูล
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อจัดทำรายงานการปฏิบัติตาม
มาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต โดยยึดมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/4688 ลงวันที่ 7 เมษายน
พ.ศ.2563 เป็นมาตรการฯ ที่ใช้ในปัจจุบัน สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1
ประจำปี พ.ศ.2565 (ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565)

1.2 ขอบเขตการดำเนินงาน

1.2.1 มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตรวจสอบและรวบรวมผลการดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการที่ถูกกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในแต่ละด้าน ดังนี้

1) มาตรการทั่วไป

2) มาตรการระยะดำเนินการ

- (1) ด้านคุณภาพอากาศ
- (2) ด้านเสียง
- (3) ด้านคุณภาพน้ำ
- (4) ด้านการจัดการของเสีย
- (5) ด้านการคมนาคม
- (6) ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (7) ด้านสังคม-เศรษฐกิจ

1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ.2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม จำนวน 7 บริเวณ ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อย วัดหุบบอนวนาราม วัดบ่อวิน วัดพันเสด็จนอก ชุมชนห้วยเหียน และบ้านมาบบอน เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงโครงการดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าหลัก จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการกำหนดปีละ 2 ครั้ง)

(2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า โดยดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และ HRSG 21 โดยตรวจวัดต่อเนื่องตลอดอายุโรงไฟฟ้า

(3) การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\text{Leq } 24 \text{ hr}$) และค่าระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (Ldn) จำนวน 4 บริเวณ คือ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บ้านบ่อวิน บ้านห้วยเหียน และ บ้านพันเสด็จนอก เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงโครงการดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าหลัก จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการกำหนดปีละ 2 ครั้ง)

(4) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดำเนินการตรวจวัดอัตราการไหล อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) สารแขวนลอย (SS) สารที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน (Fat Oil and Grease) ซัลไฟด์ (Sulfide) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) จำนวน 3 จุด คือ จุดปล่อยน้ำออกจากบ่อปรับคุณภาพน้ำ (Polishing Pond) จุดปล่อยน้ำจากบ่อตรวจคุณภาพน้ำ (Water Quality Checking Pond) และ จุดปล่อยน้ำออกจากหน่วยระบบบำบัดน้ำเสีย (Treated Water Discharge) เดือนละ 1 ครั้ง

(5) การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ดำเนินการตรวจวัดอัตราการไหล อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) สารแขวนลอย (SS) สารที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) น้ำมันและไขมัน (Fat Oil and Grease) คลอรีนและซัลเฟต โดยมีจุดตรวจวัด 3 บริเวณ คือ บริเวณใกล้จุดระบายน้ำทิ้งลงสู่ห้วยมะนาวเหนือจุดระบายน้ำทิ้งลงสู่ห้วยมะนาว และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งลงสู่ห้วยมะนาว จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการกำหนดปีละ 2 ครั้ง)

(6) ชีววิทยาทางน้ำ ดำเนินการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณใกล้จุดระบายน้ำทิ้งลงสู่ห้วยมะนาวเหนือจุดระบายน้ำทิ้งลงสู่ห้วยมะนาว และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งลงสู่ห้วยมะนาว จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการกำหนดปีละ 2 ครั้ง)

(7) การใช้น้ำ ดำเนินการเก็บข้อมูลความเพียงพอของน้ำใช้ และข้อมูลคุณภาพและปัญหาการใช้น้ำภายในโรงไฟฟ้า และอ่างเก็บน้ำหนองค้อ จำนวน 1 ครั้ง (มาตรการกำหนดปีละ 2 ครั้ง)

(8) การจัดการของเสีย ดำเนินการเก็บรวบรวมข้อมูลชนิด/ ปริมาณขยะทั่วไป และการจัดการของเสียแต่ละประเภทที่เกิดขึ้น โดยรวบรวมข้อมูลทุกๆ 6 เดือน

(9) การคมนาคมขนส่ง ดำเนินการรวบรวมบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งภายในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหาทุกครั้งโดยรวบรวมข้อมูลทุกๆ 6 เดือน

(10) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

- รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ทุกๆ 6 เดือน

- รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน และการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

- การตรวจสุขภาพพนักงาน ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไป และสมรรถภาพของปอด การตรวจสมรรถภาพการไต่ขึ้น (พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 90 เดซิเบลเอ) การตรวจสมรรถภาพการมองเห็นและทดสอบการทำงานของปอดให้แก่พนักงานที่ทำงานเชื่อมหรือทำงานเกี่ยวข้องกับความร้อน และตรวจเพิ่มเติมตามปัจจัยเสี่ยงของพนักงานโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ โดยดำเนินการตรวจให้กับพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน และปีละ 1 ครั้ง

- การซ้อมแผนฉุกเฉิน และการจัดอบรมปฐมพยาบาล ดำเนินการรวบรวมรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน พร้อมทั้งประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติของพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง

- การตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 5 บริเวณ คือ Working Area, Control Room, Compressor Area, Generator Area และ Pump Area ทุกๆ 3 เดือน ในช่วงโครงการดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าหลัก

(11) สังคม-เศรษฐกิจ ดำเนินการรวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ปัญหา พร้อมการติดตามผลการแก้ปัญหาข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ ปีละ 1 ครั้ง

แผนการดำเนินงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ.2565 ของโรงไฟฟ้าอิสระ บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ระบุดำเนินการดังแสดงในตารางที่ 1.2-1

รายละเอียดของมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก-1

ตารางที่ 1.2-1 แผนการดำเนินงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าอิสระ บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - TSP (Avg. 24 hr) - PM-10 (Avg. 24 hr) - NO ₂ (Avg. 1 hr) - SO ₂ (Avg. 1 & 24 hr) - ความเร็วและทิศทางลม (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก - บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อย - วัดหุบบอนนาราม - วัดบ่อวิน - วัดพันเสด็จนอก - บ้านมาบบอน - ชุมชนห้วยเหียน			2-9						↔			
1.3 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศด้วยระบบ CEMs - ผุ่นละอองรวม (PM) - SO ₂ - NO _x - CO	- ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 21	←		Reserved Shutdown		→	←		Reserved Shutdown				→

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. ระดับเสียง - Leq 24 hr - Ldn (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่อง)	- ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก - บ้านบ่อวิน - บ้านห้วยเหียน - บ้านพันเสด็จนอก			4-7						↔			
3. คุณภาพน้ำ 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง - Flow rate - Temperature - pH - SS - TDS - Fat Oil and Grease - Sulfide - Free Chlorine	- Polishing Pond (บ่อข้างถัง Oil separator) - Water Quality Checking Pond (บ่อหลังปั๊ม รปภ.) - Treated Water Discharge (บ่อน้ำโรงไฟฟ้า)	6	3	3	7	5	2	←					→

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3.2 น้ำผิวดิน - Flow rate - Temperature - pH - SS - TDS - Fat Oil and Grease - Sulfate - Chlorine	- เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้ง ลงสู่ห้วยมะนาว - ใกล้จุดระบายน้ำทิ้ง ลงสู่ห้วยมะนาว - ใต้จุดปล่อยน้ำทิ้ง ลงสู่ห้วยมะนาว			11						↔			
3.3 ชีววิทยาทางน้ำ - แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้ง ลงสู่ห้วยมะนาว - ใกล้จุดระบายน้ำทิ้ง ลงสู่ห้วยมะนาว - ใต้จุดปล่อยน้ำทิ้ง ลงสู่ห้วยมะนาว			11						↔			
3.4 การใช้น้ำ - ความเพียงพอของน้ำใช้ - คุณภาพและปัญหาการใช้น้ำ	- ภายในโรงไฟฟ้า - อ่างเก็บน้ำหนองค้อ	← รวบรวมข้อมูลและรายงานทุก 6 เดือน →											

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. การจัดการของเสีย - บันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และการจัดการของเสียของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	←											→
5. การคมนาคมขนส่ง - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดจากการขนส่งของโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ	←											→
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 สถิติอุบัติเหตุ - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุโดยระบุสาเหตุ ลักษณะของการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	- ภายในพื้นที่โครงการ	←											→

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.1 สถิติอุบัติเหตุ (ต่อ) - รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	← รวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง →											
6.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน - การตรวจสอบสภาพทั่วไปและ สมรรถภาพของปอด	- พนักงานทุกคน ก่อนเข้าทำงาน และปีละ 1 ครั้ง							↔					
- การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียง ดังเกิน 90 เดซิเบลเอ)								↔					
- การตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น และทดสอบการทำงานของปอด (พนักงานที่ทำงานเชื่อม/ทำงาน เกี่ยวกับความร้อน)								↔					
- การตรวจตามปัจจัยเสี่ยงของพนักงาน													
6.3 การซ้อมแผนฉุกเฉิน - Chemical Spill (Level 1) - Fire drill (Level 1) - H ₂ Gas leakage (Level 1)	- ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า (ปีละ 1 ครั้ง)			16		30	24						

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.3 การซ้อมแผนฉุกเฉิน (ต่อ) - Fire drill (Level 2) - Radiation leak (Level 1)									22		26		
6.4 จัดอบรมปฐมพยาบาล (ปีละ 1 ครั้ง) - Accident electrical shock and use AED&CPR	- ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า (ปีละ 1 ครั้ง)	28											
6.5 ตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ - Leq 8 hr (ตรวจวัดทุก 3 เดือน)	- Working Area - Control Room - Compressor Area - Generator Area - Pump area			25			21			↔			↔
7. สังคม-เศรษฐกิจ - รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ปัญหา พร้อมการติดตามผลการแก้ปัญหาข้อ ร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ ปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	←											→
รวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง													

หมายเหตุ : 1. ในปี พ.ศ.2565 โรงไฟฟ้าหยุดเดินระบบตามเงื่อนไขของ กฟผ. (EGAT)