
บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 โครงการได้ดำเนินการตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ซึ่งได้รับการ เห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน การคมนาคม การจัดการของเสีย การระบายน้ำ และควบคุมน้ำท่วม เศรษฐกิจ-สังคมการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ สาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย และการเกิดอันตรายร้ายแรง รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2-1

4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย ของบริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	-วัดหนองน้ำส้ม	- TSP-24 hr. - PM-10-24 hr - NO ₂ -1 hr - SO ₂ -1 hr - SO ₂ -24 hr - Wind Speed / Wind Direction - Temperature	-2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.080-0.145 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.029-0.088 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.002-0.014 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.001-0.002 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.001-0.002 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 29.5-31.0 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ (Calms) มีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	-โรงเรียนวัดนางชี	-TSP-24 hr. -PM-10-24 hr -NO ₂ -1 hr -SO ₂ -1 hr -SO ₂ -24 hr -Wind Speed / Wind Direction -Temperature	- 2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.084-0.112 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.031-0.054 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง <0.001-0.002 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.001-0.003 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.001-0.002 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 29.5-30.6 °C - ทิศทางเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา มีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนวัดดอนพุทชา	-TSP-24 hr. -PM-10-24 hr -NO ₂ -1 hr -SO ₂ -1 hr -SO ₂ -24 hr -Wind Speed / Wind Direction -Temperature	- 2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.072-0.110 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.022-0.056 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.003-0.021 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.001-0.002 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่า 0.001-0.002 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 29.1-30.2 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก และทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ระยะที่ 1-4	-TSP-24 hr. -PM-10-24 hr -NO ₂ -1 hr -SO ₂ -1 hr -SO ₂ -24 hr -Wind Speed / Wind Direction -Temperature	- 2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.092-0.119 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.031-0.042 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.002-0.047 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.002-0.003 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่า 0.002-0.003 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 29.6-31.2 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมสงบ (Calms) มีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย 2.1 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง	-ปล่อง HRSG 11	-NOX -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NOx= 0.0-66.79 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.0-0.71 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 0.0-2.20 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.0-481.18 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 0.0-20.72 - Flow Rate = 0.0-1,767.14 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 12	-NOX -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NOx = 0.0-52.88 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.0-1.03 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 0-3.11 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.0-429.73 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 0.0-15.58 - Flow Rate = 0.0-1,785.37 KNm ³ /hr r	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 21	-NOX -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NOx = 0.0-64.67 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.0-16.27 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 0.0-3.95 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.0-288.79 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.28-15.54 - Flow Rate = 694.78-1,738.16 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย 2.1 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (ต่อ)	-ปล่อง HRSG 22	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 19.32-62.03 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.0-3.35 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 0.0-6.74 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.0-204.85 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.32-15.03 - Flow Rate = 1,027.47-1,861.06 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
2.2. การตรวจวัดแบบครั้งคราว	-ปล่อง HRSG 11	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- NO _x = 46.67 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ = 0.57 ppm at 7%O ₂ - TSP = 2.3 mg/m ³ at 7%O ₂ - CO = 6.96 ppm at 7%O ₂ - O ₂ = 13.63 % - Flow Rate = 2,267,910 Nm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 12	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- NO _x = 44.43 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ = 0.58 ppm at 7%O ₂ - TSP = 1.3 mg/m ³ at 7%O ₂ - CO = 26.64 ppm at 7%O ₂ - O ₂ = 14.26 % - Flow Rate = 1,577,133 Nm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย 2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	-ปล่อง HRSG 21	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- NO _x = 30.35 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ = 0.51 ppm at 7%O ₂ - TSP = <0.5 mg/m ³ at 7%O ₂ - CO = 10.87 ppm at 7%O ₂ - O ₂ = 14.34 % - Flow Rate = 2,050,701 Nm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 22	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- NO _x = 33.05 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ = 0.95 ppm at 7%O ₂ - TSP = <0.5 mg/m ³ at 7%O ₂ - CO = 5.47 ppm at 7%O ₂ - O ₂ = 14.23 % - Flow Rate = 2,024,462 Nm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
3. ภาพถ่ายดาวเทียม โดยแสดงข้อมูลอุณหภูมิ	- พื้นที่โครงการ และ พื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศและอุณหภูมิของโครงการ	-ข้อมูลอุณหภูมิ	- ปีแรก และ ทุก 3 ปี โดยตรวจวัดช่วงฤดูร้อน ฤดูฝน และ ฤดูหนาว	- การศึกษาและวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียม ในปี พ.ศ. 2565 พบว่า พื้นที่โรงไฟฟ้าอุทัยและพื้นที่ใกล้เคียงทั้งหมดในฤดูร้อน มีค่าอุณหภูมิพื้นผิวดินอยู่ ระหว่าง 20.0 – 37.8 องศาเซลเซียส โดยพื้นที่เกษตรกรรม มีพืชปกคลุมดินแหล่งน้ำ พื้นที่ชุ่มน้ำจะมีค่าอุณหภูมิ พื้นผิวจากข้อมูลดาวเทียม อยู่ระหว่าง 20.0–28.7 องศาเซลเซียส ส่วนบริเวณโรงงานอุตสาหกรรม แหล่งชุมชนพื้นที่เปิดโล่ง หรือมีสิ่งปกคลุมพื้นผิวเป็นคอนกรีต ไม้ สังกะสี และพื้นดินเปิดโล่ง จะมีค่าอุณหภูมิพื้นผิวดินสูงกว่าพื้นที่ข้างต้น คือมีค่าอยู่ที่ประมาณ 20.4 – 37.8 องศาเซลเซียส	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. ระดับเสียง					
4.1 ระดับเสียงทั่วไป	- ริมรั้วโรงไฟฟ้า ทางด้านทิศใต้	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 44.6-47.2 dB(A) - L90 = 40.5-42.8 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- วัดหนองน้ำส้ม	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 62.9-66.4 dB(A) - L90 = 44.8-45.9 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- โรงเรียนวัดนางชี	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 54.7-61.3 dB(A) - L90 = 44.8-50.5 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4.2 Noise Contour	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- Noise Contour	- ทุก 5 ปี	- 40.2-91.7dB(A)	-
4.3 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ	- Cooling Tower Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 78.8-78.9 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- Boiler Feed Pump Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 77.2-78.3 dB(A)	
	- Gas Turbine Accessories System Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 84.2-84.5 dB(A)	
	- Steam Turbine Generator Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 83.1-83.4 dB(A)	
	- Steam Turbine Lube Oil Skid Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 83.0-83.8 dB(A)	
	- Air Compressor Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 80.5-80.9 dB(A)	
	- Cooling Tower Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 52.4-54.2 dB(A)	
	- Boiler Feed Pump Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 59.9-60.9 dB(A)	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. ระดับเสียง (ต่อ) 4.3 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)	- Gas Turbine Accessories System Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 81.9-82.0 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- Steam Turbine Generator Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่า 78.1 dB(A)	
	- Steam Turbine Lube Oil Skid Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 83.4-83.5 dB(A)	
	- Air Compressor Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่า 78.1 dB(A)	
	- Gas Compressor (ด้านหัว)	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 82.1-82.8 dB(A)	
5. คุณภาพน้ำผิวดิน 5.1 ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	- บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น	- Temperature - pH - Conductivity	- ทุกเดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 21.74-33.12 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 5.50-8.77 - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 221.60-2,339.90 µS/cm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง	- Temperature - pH - Conductivity	- ทุกเดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 20.73-38.84 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 6.00-8.96 - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 15.90-3,323.90 µS/cm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
5.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น	- Temperature - pH - TDS - Oil & Grease - Zine (Zn) - Copper (Cu) - Residual Free Chlorine	- 1 ครั้ง/เดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 27.0-32.9 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.3-7.7 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 1,408-1,600 mg/L - Oil & Grease มีค่าอยู่ในช่วง <3-4 mg/L - Zine (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.009-0.05 mg/L - Copper (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0006-0.007 mg/L - Residual Free Chlorine มีค่าอยู่ในช่วง <0.1-0.1 mg/L	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. คุณภาพน้ำผิวดิน 5.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	-บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง	- Temperature - pH - TDS - Oil & Grease - Zinc (Zn) - Copper (Cu) - Residual Free Chlorine	1ครั้ง/เดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.7-35.2 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.2-8.1 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 228-648 mg/L - Oil & Grease มีค่าอยู่ในช่วง <3-4 mg/L - Zinc (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.03-0.12 mg/L - Copper (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.010 mg/L - Residual Free Chlorine มีค่าอยู่ในช่วง <0.1-0.2 mg/L	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
6. การคมนาคม	-พื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกรถบรรทุก การจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถ และเวลา - บันทึกสถิติ อุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้น	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 มีปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า จำนวน 7,784 คัน - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-
7. การจัดการของเสีย	-พื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไปและ ของเสียจากกระบวนการผลิต	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ของเสียไม่อันตราย จำนวน 143.627 ตัน - ของเสียอันตราย จำนวน 1.405 ตัน - ขยะมูลฝอย จำนวน 5.8275 ตัน	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- ประชาชน และตัวแทนสถานที่สำคัญของชุมชนบริเวณใกล้เคียงโครงการ จำนวน 65 ชุมชน	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็น - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะ - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตก กังวล จัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหา และสร้างความเข้าใจ ของโรงไฟฟ้า	- 1 ครั้ง/ปี	- ในปี พ.ศ. 25656 โรงไฟฟ้ามีแผนสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชนสัมพันธ์	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า	- จัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- ปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชนโดย ให้ภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการ พัฒนาโรงไฟฟ้าอุทัย	-
		- สนับสนุนการจัดประชุมและส่งเสริมกิจกรรม/การอบรม เพื่อเพิ่มศักยภาพของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนของโรงไฟฟ้าอุทัย	- ปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ	- โดยในปี พ.ศ. 2566 โครงการมีแผนจัดการประชุมคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน และนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. คำนวณสารพิษ/อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	- พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โรงไฟฟ้า	- สถิติการเจ็บป่วย ของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้ามีการติดตาม ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วย ของประชาชน ในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่ โครงการ โดยทำการรวบรวม ข้อมูลสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล โดยปี พ.ศ. 2566 จะนำเสนอผลการรวบรวมข้อมูลในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566	-
		- สถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2566 ไม่มีอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยของพนักงานเกิดขึ้น	-
	- พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- 1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้าอุทัยได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2566 จะดำเนินการตรวจสุขภาพในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และจะนำเสนอผลในรายงานฉบับต่อไป	-
11. อันตรายร้ายแรง	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- ระบบป้องกันการเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดีเซล	- 1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้าอุทัย ได้จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอุบัติเหตุ เนื่องจากก๊าซรั่วไหลหรือสารเคมีรั่วไหล และวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจรับและ Unload Fuel Oil (Fuel Oil Inspection and Unloading) พร้อมทั้ง	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
11. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- ระบบป้องกันการเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดีเซล	- 1 ครั้ง/ปี	จัดทำคู่มือความปลอดภัย และมีวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน มีการตรวจสอบระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และระบบท่อส่งน้ำมัน พร้อมทั้งมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี โดยในปี พ.ศ. 2566 มีแผนดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 และจะนำเสนอในรายงานฉบับต่อไป	-