
บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) ของบริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) และรายละเอียดโครงการในการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ของบริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด ตามหนังสือ เลขที่ สกพ 5502/2158 ลงวันที่ 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2567 (ภาคผนวก ก-2) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน การคมนาคม การจัดการของเสีย การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม เศรษฐกิจ-สังคมการมีส่วนร่วมของประชาชน และมวลชนสัมพันธ์ สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการเกิดอันตรายร้ายแรง รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2-1

4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) ของบริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) ของบริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	-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 0.016-0.039 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.012-0.023 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0001-0.0132 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0006-0.0015 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.0008-0.0010 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 26.1-29.9 °C - ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก โดยมี ความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และ ความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	-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 0.018-0.031 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.013-0.021 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0013-0.0177 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0008-0.0030 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0017-0.0026 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 26.6-28.2 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ โดยมี ความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และความเร็ว ลมมีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

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 0.018-0.034 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.009-0.025 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง <0.0001-0.0136 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0008-0.0015 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ในช่วง 0.0009-0.0011 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 26.2-27.9 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	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 0.034-0.050 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.014-0.023 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0025-0.0425 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0007-0.0018 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0010-0.0011 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 29.8-31.6 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง <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	- NO _x - SO ₂ - TSP - CO - O ₂ - Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 29.09-47.46 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 2.20-3.63 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-18.60 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.10-14.64 - Flow Rate = 13.25-1,707.33 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 12	- NO _x - SO ₂ - TSP - CO - O ₂ - Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 0.00-40.70 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 0.15-4.94 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-130.44 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.36-14.48 - Flow Rate = 13.42-1,750.13 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 21	- NO _x - SO ₂ - TSP - CO - O ₂ - Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 27.74-58.46 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00-1.36 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 1.41-4.62 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-20.49 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.41-14.65 - Flow Rate = 629.03-1,677.22 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 = 34.52-50.85 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 2.04-5.91 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-78.64 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.63-14.76 - Flow Rate = 1,073.75-1,784.17 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 = 34.42 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ = 0.13 ppm at 7%O ₂ - TSP = 0.38 mg/m ³ at 7%O ₂ - CO = 0.71 ppm at 7%O ₂ - O ₂ = 13.37 % - Flow Rate = 1,959,772 Nm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 12	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าอุทัยเป็นไปตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งไม่มีแผนการเดินเครื่องที่แน่นอน และไม่สามารถทราบแผนการเดินเครื่องล่วงหน้า รวมทั้งมีระยะเวลาในการเดินเครื่องแต่ละครั้งค่อนข้างสั้นจึงไม่สามารถตรวจวัดได้	-

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	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าอุทัยเป็นไปตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งไม่มีแผนการเดินเครื่องที่แน่นอน และไม่สามารถทราบแผนการเดินเครื่องล่วงหน้า รวมทั้งมีระยะเวลาในการเดินเครื่องแต่ละครั้งค่อนข้างสั้นจึงไม่สามารถตรวจวัดได้	-
	-ปล่อง HRSG 22	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าอุทัยเป็นไปตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งไม่มีแผนการเดินเครื่องที่แน่นอน และไม่สามารถทราบแผนการเดินเครื่องล่วงหน้า รวมทั้งมีระยะเวลาในการเดินเครื่องแต่ละครั้งค่อนข้างสั้นจึงไม่สามารถตรวจวัดได้	-
3. ภาพถ่ายดาวเทียมโดยแสดงข้อมูลอุณหภูมิ	- พื้นที่โครงการ และ พื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศและอุณหภูมิของโครงการ	-ข้อมูลอุณหภูมิ	- ปีแรก และ ทุก 3 ปี โดยตรวจวัดช่วงฤดูร้อน ฤดูฝน และ ฤดูหนาว	- การศึกษาและวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียม ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า พื้นที่โรงไฟฟ้าอุทัยและพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้ามีค่าอุณหภูมิพื้นผิวดิน อยู่ระหว่าง 28.5-40.0 องศาเซลเซียส สำหรับฤดูฝน และฤดูหนาว จะนำเสนอรายงานฉบับถัดไป	-

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) = 44.2-48.1 dB(A) - L90 = 39.4-43.6 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- วัดหนองน้ำส้ม	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 49.7-53.5 dB(A) - L90 = 42.9-44.4 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- โรงเรียนวัดนางชี	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 48.1-53.2 dB(A) - L90 = 40.9-45.2 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4.2 Noise Contour	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- Noise Contour	- ทุก 5 ปี	- โครงการมีแผนดำเนินการ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอรายงานฉบับถัดไป	-
4.3 ระดับเสียง ภายในสถานประกอบการ	- Cooling Tower Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 56.5-63.8 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- Boiler Feed Pump Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 54.1-65.4 dB(A)	
	- Gas Turbine Accessories System Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 80.9-81.0 dB(A)	
	- Steam Turbine Generator Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 78.0-78.1 dB(A)	
	- Steam Turbine Lube Oil Skid Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 80.6-80.8 dB(A)	
	- Air Compressor Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 76.8-77.2 dB(A)	
	- Cooling Tower Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 51.2-63.5 dB(A)	
	- Boiler Feed Pump Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 54.8-65.4 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 82.6-82.8 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- Steam Turbine Generator Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 77.9-82.1 dB(A)	
	- Steam Turbine Lube Oil Skid Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 82.6-82.8 dB(A)	
	- Air Compressor Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 77.0-79.3 dB(A)	
	- Gas Compressor (ด้านหัว)	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 67.3-71.0 dB(A)	
5. คุณภาพน้ำผิวดิน 5.1 ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	- บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น	- Temperature - pH - Conductivity	- ทุกเดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 22.75-33.55 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 6.82-8.56 - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 440.46-2,505.04 µS/cm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง	- Temperature - pH - Conductivity	- ทุกเดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 20.54-33.59 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 6.27-8.45 - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 296.06-1,909.37 µS/cm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
5.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น	- Temperature - pH - TDS - Oil & Grease - Zinc (Zn) - Copper (Cu) - Residual Free Chlorine	- 1 ครั้ง/เดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 23.1-32.8 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 6.8-7.6 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 880-1,620 mg/L - Oil & Grease มีค่า <3 mg/L - Zinc (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.02-0.08 mg/L - Copper (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.004 mg/L - Residual Free Chlorine มีค่าเท่ากับ <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 28.2-34.3 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.7-8.1 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 248-412 mg/L - Oil & Grease มีค่าอยู่ในช่วง <3-5 mg/L - Zinc (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.11-0.53 mg/L - Copper (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.020-0.090 mg/L - Residual Free Chlorine มีค่า <0.1 mg/L	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
6. การคมนาคม	-พื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกปริมาณ การจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ โดยแยก ประเภทรถ และเวลา - บันทึกสถิติ อุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้น	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า จำนวน 11,077 คัน - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-
7. การจัดการของเสีย	-พื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไปและ ของเสียจากกระบวนการผลิต	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ของเสียไม่อันตราย จำนวน 16,5913 ตัน - ของเสียอันตราย จำนวน 16,318 ตัน - ขยะมูลฝอย จำนวน 5,304 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 จัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญห และสร้างความเข้าใจ ของโรงไฟฟ้า	- 1 ครั้ง/ปี	- ในปี พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้ามีแผนสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชน สัมพันธ์	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า	- จัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- ปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชนโดย ให้ภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการ พัฒนาโรงไฟฟ้าอุทัย	-
		- สนับสนุนการจัดประชุมและส่งเสริมกิจกรรม/การอบรม เพื่อเพิ่มศักยภาพของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนของโรงไฟฟ้าอุทัย	- ปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ	- โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนจัดการประชุมคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน และนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม มีแผนดำเนินการประชุมในช่วงระหว่างกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. คำนวณสารพิษ/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โรงไฟฟ้า	- สถิติการเจ็บป่วย ของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้ามีการติดตาม ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วย ของประชาชน ในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่ โครงการ โดยทำการโดยการรวบรวมข้อมูลจากรายงานผู้ป่วยนอกจำแนกตามสาเหตุ 21 กลุ่มโรค (รง. 504) ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล โดยประจำปี พ.ศ. 2568 จะนำเสนอผลการรวบรวมข้อมูลในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	-
		- สํารวจข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนอยู่อาศัยในบริเวณรัศมี 5 กิโลเมตร จากโรงไฟฟ้า รวมทั้งประชาชนที่อยู่อาศัยในบริเวณที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการสำรวจข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนอยู่อาศัยในบริเวณรัศมี 5 กิโลเมตร จากโรงไฟฟ้า รวมทั้งประชาชนที่อยู่อาศัยในบริเวณที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า โดยประจำปี พ.ศ. 2568 จะนำเสนอผลการรวบรวมข้อมูลในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	-
		- สถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วยและการบาดเจ็บของพนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2568 ไม่มีอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยของพนักงานเกิดขึ้น	-
	- พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- 1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้าอุทัยได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
11. อันตรายร้ายแรง	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- ระบบป้องกันการเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดีเซล	- 1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้าอุทัย ได้จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอุบัติภัย เนื่องจากก๊าซรั่วไหลหรือสารเคมีรั่วไหล และวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจรับและ Unload Fuel Oil (Fuel Oil Inspection and Unloading) พร้อมทั้งจัดทำคู่มือความปลอดภัย และมีวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน มีการตรวจสอบระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และระบบท่อส่งน้ำมัน พร้อมทั้งมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี โดยในปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-