

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 บริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 บริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
1. คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)	- ปล่อง HRSG 11	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - TSP ที่ 7%O ₂ - O ₂ - Flow Rate	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- NO _x	มีค่าระหว่าง	0.00-55.67	ppm at 7% O ₂	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- ปล่อง HRSG 12	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - TSP ที่ 7%O ₂ - O ₂ - Flow Rate	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- NO _x	มีค่าระหว่าง	0.25-52.76	ppm at 7% O ₂	
1.2 การตรวจสอบความ ถูกต้องของ CEMs (Performance Audit)	- ปล่อง HRSG 11	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - O ₂	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงปริมาณ (Performance Audit) ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ครั้งล่าสุดในวันที่ 29-30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-8 สำหรับปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป				- ผลการตรวจสอบมีค่าอยู่ใน เกณฑ์ประกันคุณภาพใน การทดสอบตามข้อกำหนด ของ 40 CFR 60 ในด้าน Relative Accuracy Test Audit (RATA)
	- ปล่อง HRSG 12	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - O ₂	ปีละ 1 ครั้ง					

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1.3 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (System Audit)	- ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 12	- ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation)	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (System Audit) ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ครึ่งล่าสุดในวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-8	-
1.4 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)	- ปล่อง HRSG 11	- NO _x - Emission Rate - SO ₂ - Emission Rate - TSP - Emission Rate	ทุก 6 เดือน	- NO _x ที่ 15.0% O ₂ เท่ากับ 14.98 ppm ที่ 7% O ₂ เท่ากับ 35.12 ppm - Emission Rate เท่ากับ 2.6626 g/s - SO ₂ ที่ 15.0% O ₂ เท่ากับ 0.12 ppm ที่ 7% O ₂ เท่ากับ 0.28 ppm - Emission Rate เท่ากับ 0.0297 g/s - TSP ที่ 15.0% O ₂ เท่ากับ <0.5 mg/m ³ ที่ 7% O ₂ เท่ากับ <0.5 ppm - Emission Rate เท่ากับ <0.05 g/s	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- ปล่อง HRSG 12	- NO _x - Emission Rate - SO ₂ - Emission Rate - TSP - Emission Rate	ทุก 6 เดือน	- NO _x ที่ 15.2% O ₂ เท่ากับ 20.20 ppm ที่ 7% O ₂ เท่ากับ 48.86 ppm - Emission Rate เท่ากับ 3.4892 g/s - SO ₂ ที่ 15.2% O ₂ เท่ากับ 0.03 ppm ที่ 7% O ₂ เท่ากับ 0.08 ppm - Emission Rate เท่ากับ 0.0079 g/s - TSP ที่ 15.2% O ₂ เท่ากับ <0.5 mg/m ³ ที่ 7% O ₂ เท่ากับ <0.5 ppm - Emission Rate เท่ากับ <0.05 g/s	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
2. ด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านหนองตาคง	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.064-0.093 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.024-0.044 mg/m ³ - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.013 ppm - SO ₂ (1 hr) มีค่าเท่ากับ <0.001 ppm - SO ₂ (24 hr) มีค่าเท่ากับ <0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 26.9-29.8 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อยไปทางทิศตะวันตก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-5.5 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมโชย				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- สถานีที่ 2 โรงเรียนบ้านมาบมะค่า	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.042-0.068 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.020-0.035 mg/m ³ - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.008 ppm - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001 ppm - SO ₂ (24 hr) มีค่าเท่ากับ <0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.2-29.6 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ค่อยไปทางทิศตะวันตก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-8.0 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมปานกลาง				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
2. ด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลหนองปลิง	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.041-0.073 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.019-0.042 mg/m ³ - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.009 ppm - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.001 ppm - SO ₂ (24 hr) มีค่าเท่ากับ <0.001-0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 26.9-29.6 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-8.0 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมปานกลาง				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- สถานีที่ 4 วัดใหม่หนองบอน	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.044-0.080 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.041 mg/m ³ - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.010 ppm - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.002 ppm - SO ₂ (24 hr) มีค่า 0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.4-30.0 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-5.5 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมอ่อน				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
3. ระดับเสียง	- สถานที่ 1 ริมรั้วโครงการโรงไฟฟ้า หนองระเวียง 1 ด้านทิศใต้	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงเวลากลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min)	ทุก 6 เดือน	- Leq 24	มีค่าระหว่าง	58.9-61.4	dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- สถานที่ 2 ชุมชนด้านทิศตะวันตกของ โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงเวลากลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min)	ทุก 6 เดือน	- Lmax	มีค่าระหว่าง	84.1-88.6	dB (A)	
				- L90	มีค่าระหว่าง	57.4-59.8	dB (A)	
				- Ldn	มีค่าระหว่าง	65.0-67.4	dB (A)	
				- Leq 1 hr	มีค่าระหว่าง	56.9-63.2	dB (A)	
				- Leq 5 min	มีค่าระหว่าง	54.8-68.9	dB (A)	
				- Leq 24	มีค่าระหว่าง	46.0-48.0	dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
				- Lmax	มีค่าระหว่าง	80.3-88.8	dB (A)	
				- L90	มีค่าระหว่าง	40.0-41.5	dB (A)	
				- Ldn	มีค่าระหว่าง	50.7-51.9	dB (A)	
				- Leq 1 hr	มีค่าระหว่าง	39.3-55.6	dB (A)	
				- Leq 5 min	มีค่าระหว่าง	37.7-62.8	dB (A)	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- สถานที่ 3 ชุมชนในเขตอุตสาหกรรม สุรนารี (หมู่ที่ 6 ตำบลหนองระเวียง)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงเวลากลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min)	ทุก 6 เดือน	- Leq 24 - Lmax - L90 - Ldn - Leq 1 hr - Leq 5 min	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	57.8-60.7 85.1-94.8 50.3-57.5 62.2-64.6 46.8-66.1 43.2-67.9	dB (A) dB (A) dB (A) dB (A) dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
4. อุทกวิทยาและ คุณภาพน้ำผิวดิน 4.1 คุณภาพน้ำทิ้งจาก โรงไฟฟ้าในบ่อบำบัด น้ำทิ้ง	- บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการฯ	- อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - บีโอดี (BOD) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻) - แอมโมเนีย (NH ₃)	เดือนละ 1 ครั้ง	- Temperature - pH - Conductivity - DO - TDS - SS - Oil & Grease - BOD - ClO ₂ ⁻ - NH ₃	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง มีค่า มีค่าระหว่าง	25.5-32.1 7.2-8.2 295-374 5.0-7.2 148-288 5-17 <3-4 <2-5 ND <0.06-0.57	°C micromhos/ cm mg/L mg/L mg/L mg/L mg/L mg/L mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
4.1 คุณภาพน้ำทิ้งจาก โรงไฟฟ้าในบ่อกัก น้ำทิ้ง (ต่อ)	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการฯ	- ทีเคเอ็น (TKN) - ฟอสเฟต (PO_4^{3-}) - โครเมียม (Cr) - สังกะสี (Zn) -ปรอท (Hg) - ทองแดง (Cu) - ฟิโคลโคลิฟอร์มแบคทีเรีย - (Fecal Coliform Bacteria) - โซเดียม (Na) - แคลเซียม (Ca) - แมกนีเซียม (Mg) - SAR		- TKN มีค่าระหว่าง 1.3-2.2 mg/L - PO_4^{3-} มีค่าระหว่าง ND-0.02 mg/L - Cr มีค่าระหว่าง ND-0.001 mg/L - Zn มีค่าระหว่าง 0.01-0.09 mg/L - Hg มีค่าระหว่าง ND mg/L - Cu มีค่าระหว่าง 0.0005-0.003 mg/L - Fecal Coliform มีค่าระหว่าง 49-330 MPN/ Bacteria 100 mL - Na มีค่าระหว่าง 1.18-1.85 mmol/L - Ca มีค่าระหว่าง 0.43-0.56 mmol/L - Mg มีค่าระหว่าง 0.22-0.35 mmol/L - SAR มีค่าระหว่าง 1.31-2.08				
4.2 การติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการฯ	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- อุณหภูมิ มีค่าระหว่าง 15.48-33.00 °C - pH มีค่าระหว่าง 6.50-8.43 - ค่าการนำไฟฟ้า มีค่าระหว่าง 259.94-1,099.67 micromhos/cm - DO มีค่าระหว่าง 4.04-6.00 mg/L				- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มี ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่ กำหนด
4.3 คุณภาพน้ำทิ้งแบบ รายปี	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการฯ	- ทุกดัชนีตามมาตรฐานน้ำทิ้งกรม ชลประทาน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2565 และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565				-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
4.4 คุณภาพน้ำทิ้งในอ่างเก็บน้ำทิ้ง	- อ่างเก็บน้ำทิ้ง	<ul style="list-style-type: none">- อุณหภูมิ (Temperature)- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)- ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)- ของแข็งแขวนลอย (SS)- น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)- ค่าบีโอดี (BOD)- ค่าคลอไรท์ (ClO₂)- ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S)- แอมโมเนีย (NH₃)- ทีเคเอ็น (TKN)- ฟอสเฟต (PO₄⁻³)- โครเมียม (Cr)- สังกะสี (Zn)- ปรอท (Hg)- ทองแดง (Cu)- ฟิคอลโคลิฟอร์มแบคทีเรีย- โซเดียม (Na)- แคลเซียม (Ca)- แมกนีเซียม (Mg)- SAR	ช่วงที่มีการระบายน้ำจากอ่างเก็บน้ำทิ้งลงสู่แม่น้ำมูล	- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 โครงการไม่ได้มีการระบายน้ำจากอ่างเก็บน้ำทิ้งลงสู่แม่น้ำมูล โดยจะนำเสนอผลการตรวจวัดในช่วงที่มีการระบายน้ำจากอ่างเก็บน้ำทิ้งลงสู่แม่น้ำมูล ในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
4.5 คุณภาพน้ำของ แม่น้ำมูล	- สถานี (MR1) แม่น้ำบริเวณเหนือจุด ระบายน้ำของโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻) - ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H ₂ S) - แอมโมเนีย (NH ₃) - ทีเคเอ็น (TKN) - ฟอสเฟต (PO ₄ ⁻³) - โครเมียม (Cr) - สังกะสี (Zn) - ปรอท (Hg) - ทองแดง (Cu) - ฟิคอลโคลิฟอร์มแบคทีเรีย (Fecal Coliform Bacteria) - โซเดียม (Na) - แคลเซียม (Ca) - แมกนีเซียม (Mg) - SAR	ช่วงที่ไม่มี กิจกรรมสูบน้ำและการ ระบายน้ำทิ้ง	- Temperature มีค่าเท่ากับ 31.2 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.5 - Conductivity มีค่าเท่ากับ 385 micromhos/cm - DO มีค่าเท่ากับ 5.8 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 230 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ 22 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ 3 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ <2 mg/L - ClO ₂ ⁻ มีค่าเท่ากับ ND mg/L - H ₂ S มีค่าเท่ากับ 0.02 mg/L - NH ₃ มีค่าเท่ากับ <0.06 mg/L - TKN มีค่าเท่ากับ <1.0 mg/L - PO ₄ ⁻³ มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Cr มีค่าเท่ากับ 0.0006 mg/L - Zn มีค่าเท่ากับ 0.008 mg/L - Hg มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Cu มีค่าเท่ากับ 0.002 mg/L - Fecal Coliform Bacteria มีค่าเท่ากับ 33.0 MPN/100 L - Na มีค่าเท่ากับ 1.42 mmol/L - Ca มีค่าเท่ากับ 0.56 mmol/L - Mg มีค่าเท่ากับ 0.36 mmol/L - SAR มีค่าเท่ากับ 1.48			- ผลการตรวจวิเคราะห์ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน 5.1 คุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณโรงไฟฟ้า	- GWR1 Up Gradient Monitoring Well ของโครงการ โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ทุก 6 เดือน	- Temperature มีค่าเท่ากับ 29.6 °C - pH มีค่าเท่ากับ 6.5 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 5.8 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ <2 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 316 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ 12 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ 3 mg/L - ClO ₂) มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity) มีค่าเท่ากับ 130 micromhos /cm				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- GWR2 Down Gradient Monitoring Well ของโครงการ โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ทุก 6 เดือน	- Temperature มีค่าเท่ากับ 30.4 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.1 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 5.2 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ <2 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 276 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ 8 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L - ClO ₂) มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity) มีค่าเท่ากับ 370 micromhos /cm				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
5.1 คุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณโรงไฟฟ้า (ต่อ)	- GWR3 Down Gradient Monitoring Well ของโครงการ โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ทุก 6 เดือน	- Temperature มีค่าเท่ากับ 31.2 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 6.6 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ 5 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 436 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ 35 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ 3 mg/L - ClO ₂ ⁻ มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าเท่ากับ 333 micromhos /cm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด			
5.2 คุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณอ่างเก็บน้ำทิ้ง	- GWR1 Up Gradient Monitoring Well	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ทุก 6 เดือน และตรวจวัด ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ทุก 2 สัปดาห์	- Temperature มีค่าเท่ากับ 29.6 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.2 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 3.3 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ 2 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 818 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ 90 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ 4 mg/L - ClO ₂ ⁻ มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าระหว่าง 518-1,782 micromhos /cm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด			

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
5.2 คุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณอ่างเก็บน้ำทั้ง (ต่อ)	- GWR2 Down Gradient Monitoring Well	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ทุก 6 เดือน และตรวจวัด ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ทุก 2 สัปดาห์	- Temperature มีค่าเท่ากับ 30.4 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.7 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 3.0 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ <2 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 1,520 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ <5 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L - ClO ₂ มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าระหว่าง 1,065-2,382 micromhos /cm				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
5.3 คุณภาพน้ำบริเวณบ่อ รวบรวมน้ำ (Sump) ของอ่างเก็บน้ำทั้ง	- บริเวณบ่อรวบรวมน้ำ (Sump) ของอ่าง เก็บน้ำทั้ง	- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	เดือนละ 1 ครั้ง	- TDS มีค่าระหว่าง 3,829-4,407 mg/L				-
6. นิเวศวิทยา	- สถานีที่ 1 (AE1) แม่น้ำมูลบริเวณ เหนือจุดสูบน้ำของโครงการ โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ประมาณ 500 เมตร	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่ปลา และลูกปลา	ปีละ 2 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช 16,204,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร - แพลงก์ตอนสัตว์ 121,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร - สัตว์หน้าดิน 4 ตัวต่อตารางเมตร - ไข่ปลา และลูกปลา 2 ลูกบาศก์เมตร				อ้างอิงการพิจารณาคุณภาพ น้ำตาม Wilhm and Dorris (1968) บ่งชี้ได้ว่าในคุณภาพ น้ำอยู่ในเกณฑ์ต่ำไม่ค่อย เหมาะสมต่อการอยู่อาศัย ของสิ่งมีชีวิตในน้ำถึง คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปาน กลาง สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัย อยู่ได้
	- สถานีที่ 2 (AE2) แม่น้ำมูลบริเวณจุด สูบน้ำของโครงการ โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่ปลา และลูกปลา	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดในช่วงที่มีกิจกรรมการสูบน้ำและ ระบายน้ำทั้ง (เดือนกันยายน ถึงพฤศจิกายน) และจะรายงานผลใน รายงานฉบับถัดไป				

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. นิเวศวิทยา (ต่อ)	- สถานีที่ 3 (AE3) แม่น้ำมูลบริเวณเหนือจุดระบายน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ประมาณ 500 เมตร	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่ปลา และลูกปลา	ปีละ 2 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช 16,689,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร - แพลงก์ตอนสัตว์ 120,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร - สัตว์หน้าดิน 1 ตัวต่อตารางเมตร - ไข่ปลา และลูกปลา 2 ลูกบาศก์เมตร	
	- สถานีที่ 4 (AE4) แม่น้ำมูลบริเวณจุดระบายน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่ปลา และลูกปลา	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดในช่วงที่มีกิจกรรมการสูบน้ำและระบายน้ำทิ้ง (เดือนกันยายน ถึงพฤศจิกายน) และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป	
	- สถานีที่ 5 (AE5) แม่น้ำมูลบริเวณท้ายจุดระบายน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ประมาณ 500 เมตร	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่ปลา และลูกปลา	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดในช่วงที่มีกิจกรรมการสูบน้ำและระบายน้ำทิ้ง (เดือนกันยายน ถึงพฤศจิกายน) และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป	
7. การคมนาคมขนส่ง	- บริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ	- ชนิดและจำนวนยานพาหนะ - สถิติการเกิดอุบัติเหตุ จราจรของโครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-34 และ ภาคผนวก ข-62	-
8. การจัดการกาก-ของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณของขยะทั่วไปและของเสียจากกระบวนการผลิต	ทุกเดือน	- โครงการจัดให้มีภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดภายในพื้นที่โครงการ และมีการคัดแยกขยะมูลฝอยกลับมาใช้ใหม่ เพื่อให้เกิดประโยชน์ให้มากที่สุด ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้วจะให้อบต.หนองระเวียง ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป รายละเอียดดังภาคผนวก ข-35	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
9. เศรษฐกิจและสังคม 9.1 การสำรวจสภาพ เศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน สถาน ประกอบการและ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ประชาชน ผู้นำชุมชน สถาน ประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่โครงการ - สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึง ดัชนีความพึงพอใจของชุมชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนจะดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่โครงการ ในเดือนพฤศจิกายน- ธันวาคม พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-
9.2 ปัญหาข้อร้องเรียน ต่างๆ ที่เกิดจากการ ดำเนินงานของ โครงการ	- พื้นที่โรงไฟฟ้า และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่ เกิดจากการดำเนินโครงการที่เกิด ขึ้นกับชุมชน ตลอดระยะเวลาดำน เนินโครงการ	ตลอด ระยะเวลาดำน เนินโครงการ และสรุปผล ทุก 6 เดือน	- จากการดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนอันมาจากการดำเนินการของโครงการ รายละเอียดดัง แสดงในภาคผนวก ข-5	-
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน 10.1 แผนด้านการ ประชาสัมพันธ์ และ การมีส่วนร่วมของ ประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า - สถานประกอบการในเขต อุตสาหกรรมฯ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้า ดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขต อุตสาหกรรมฯ และหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ได้เข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน และหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดีและตอบสนองชุมชนและ สังคม รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-31	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
10.2 การจัดตั้ง คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	- พื้นที่โรงไฟฟ้า และบริเวณใกล้เคียง	- จัดตั้งคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งบันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการฯ	สรุปการ ดำเนินงาน ทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว และในระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ได้จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการฯ โดยมีผู้แทนภาครัฐ ผู้แทนภาคชุมชน, ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนโรงไฟฟ้า รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-43 และ ภาคผนวก ข-44	-
11. ด้านสาธารณสุขและ สุขภาพ 11.1 ประชาชนในพื้นที่ ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนใน รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 จะดำเนินการรวบรวมข้อมูลการเจ็บป่วยของ ประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการรวบรวมข้อมูลระหว่างเดือนมกราคม- ธันวาคม พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-
11.2 พนักงานของ โครงการ	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการ บาดเจ็บของพนักงาน ปัญหา สาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	จัดทำ รายงานสรุป ทุกเดือน	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 จัดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยใน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้น หยุดงานเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-62	-
12. การตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน 12.1 การตรวจสอบสุขภาพ ทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่	- การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน	- การตรวจร่างกายโดยแพทย์ - ตรวจเอกซเรย์ปอด - ตรวจเลือด - (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, ตรวจหมู่เลือด, ตรวจภูมิคุ้มกันตับ อักเสบปี)	ก่อนเข้า ทำงาน	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า มีพนักงานใหม่จากการโอนย้ายจากกลุ่มโรงไฟฟ้า จำนวน 1 คน โดยในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจ สุขภาพพนักงานประจำปี ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอ ในรายงานฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
12.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานประจำประจำปี	- พนักงานประจำ	- ตรวจเอกซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - การตรวจร่างกายโดยแพทย์ - ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด - ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, ตรวจหมู่เลือด, ตรวจภูมิคุ้มกันตับอักเสบปี)	ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 มีแผนจะดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	-
13. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 13.1 แผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้า	- Leq 1min	ปีแรกของการเปิดดำเนินการและทบทวนทุก 3 ปี	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ได้จัดทำแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีเสียงดัง ในระหว่างวันที่ 6-7 สิงหาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งเป็นปีแรกของการเปิดดำเนินการ โดยผลจัดทำแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง พบว่า มีค่าอยู่ในระหว่าง 6.23-91.70 เดซิเบล(เอ) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-13	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
13.1 ระดับเสียงใน สถานที่ทำงาน	- บริเวณ Auxiliary Cooling Tower	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	75.9-80.0 78.0-81.4	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Compressor 1	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	74.5-77.1 79.5-82.6	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Compressor 2	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	73.9-76.5 76.9-80.7	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Boiler Feed Pump	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	80.3-82.2 81.6-84.6	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Turbine 1	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	80.2-82.7 83.8-86.7	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Turbine 2	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	79.9-81.9 82.9-85.6	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	บริเวณ Steam Turbine	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	75.4-76.2 77.4-79.1	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Air cooled condensor	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าเท่ากับ มีค่าระหว่าง	74.8 76.8-79.2	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ			ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่				
14. ระดับความร้อนใน สถานที่ทำงาน	- บริเวณ Condenser Exhaust Unit	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	26.7-28.4 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	27.4-29.2 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Air Cooled Condenser	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	26.7-28.4 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Turbine	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	30.2-30.3 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Steam Turbine	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	30.6-32.0 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
15. แสงสว่างภายใน สถานประกอบการ	- บริเวณ Electrical and Control Building	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง	มีค่าระหว่าง	120- 1,305 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Administration Building	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง	มีค่าระหว่าง	143-986 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Workshop	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง	มีค่าระหว่าง	90-1,500 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
16. การติดตาม ตรวจสอบความร้อน จากโรงไฟฟ้า	- ครอบคลุมพื้นที่โรงไฟฟ้า และพื้นที่ สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของ โครงการ	- ข้อมูลอุณหภูมิ	ภายในปีแรกของการ เปิดดำเนินการ จากนั้นตรวจวัดทุก ช่วงฤดูทุกๆ 3 ปี	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1 ได้เริ่มดำเนินการในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2562 โครงการได้ดำเนินการติดตามติดตามตรวจสอบความร้อน จากโรงไฟฟ้าโดยใช้ภาพถ่ายดาวเทียม ในระหว่างปี พ.ศ. 2562-2563 และ 2565 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-63			-