

## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในโครงการของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

#### 4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

**ตารางที่ 4.2-1** สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 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 21	- NO <sub>x</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - SO <sub>2</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - TSP ที่ 7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> - Emission Rate	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- NO <sub>x</sub> มีค่าระหว่าง 0.01-52.80 ppm at 7% O <sub>2</sub> - SO <sub>2</sub> มีค่าระหว่าง 0.00-5.97 ppm at 7% O <sub>2</sub> - TSP มีค่าระหว่าง 0.31-9.19 mg/m <sup>3</sup> at 7% O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> มีค่าระหว่าง 14.11-32.32 % - Emission Rate มีค่าระหว่าง 25,873.09-408,564.90 m <sup>3</sup> /hr.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- ปล่อง HRSG 22	- NO <sub>x</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - SO <sub>2</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - TSP ที่ 7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> - Emission Rate	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- NO <sub>x</sub> มีค่าระหว่าง 0.47-52.71 ppm at 7% O <sub>2</sub> - SO <sub>2</sub> มีค่าระหว่าง 0.00-5.96 ppm at 7% O <sub>2</sub> - TSP มีค่าระหว่าง 0.32-8.42 mg/m <sup>3</sup> at 7% O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> มีค่าระหว่าง 14.47-19.16 % - Emission Rate มีค่าระหว่าง 94,077.98-410,541.00 m <sup>3</sup> /hr.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
1.2 การตรวจสอบความ ถูกต้องของ CEMs	- ปล่อง HRSG 21	- NO <sub>x</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - SO <sub>2</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub>	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงปริมาณ (Performance Audit) ปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 ครั้งล่าสุดในวันที่ 1-2 ธันวาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดแสดงดัง <b>ภาคผนวก ข-8</b> สำหรับปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนจะดำเนินการ ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ปล่อง HRSG 21 และ ปล่อง HRSG 22 ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ จะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	- ผลการตรวจสอบมีค่าอยู่ใน เกณฑ์ประกันคุณภาพใน การทดสอบตามข้อกำหนด ของ 40 CFR 60 ในด้าน Relative Accuracy Test Audit (RATA)
	- ปล่อง HRSG 22	- NO <sub>x</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - SO <sub>2</sub> ที่ 7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub>	ปีละ 1 ครั้ง		

**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 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 21 - ปล่อง HRSG 22	- ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation)	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (System Audit) ปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 ครั้งล่าสุด ในวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-8	-
1.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)	- ปล่อง HRSG 21	- NO <sub>x</sub> - Emission Rate - SO <sub>2</sub> - Emission Rate - TSP - Emission Rate	ทุก 6 เดือน	<div> <div> <div>- NO<sub>x</sub></div> <div>ที่ 14.67% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 24.26 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 54.13 ppm</div> </div> <div> <div>- SO<sub>2</sub></div> <div>ที่ 14.67% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 0.12 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 0.27 ppm</div> </div> <div> <div>- TSP</div> <div>ที่ 14.7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 0.0275 g/s</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ &lt;0.5 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ &lt;0.5 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>เท่ากับ &lt;0.04 g/s</div> </div> </div>	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- ปล่อง HRSG 22	- NO <sub>x</sub> - Emission Rate - SO <sub>2</sub> - Emission Rate - TSP - Emission Rate	ทุก 6 เดือน	<div> <div> <div>- NO<sub>x</sub></div> <div>ที่ 14.46% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 19.04 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 41.54 ppm</div> </div> <div> <div>- SO<sub>2</sub></div> <div>ที่ 14.46% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 3.2123 g/s</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 0.18 ppm</div> </div> <div> <div>- TSP</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ 0.38 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>เท่ากับ 0.0412 g/s</div> </div> <div> <div>- TSP</div> <div>ที่ 14.5% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ &lt;0.5 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>ที่ 7% O<sub>2</sub></div> <div>เท่ากับ &lt;0.5 ppm</div> </div> <div> <div>- Emission Rate</div> <div>เท่ากับ &lt;0.04 g/s</div> </div> </div>	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 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 <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.064-0.093 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.024-0.044 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.013 ppm - SO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001 ppm - SO <sub>2</sub> (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 26.9-29.8 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันตก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-5.5 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมโชย				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- สถานีที่ 2 โรงเรียนบ้านมาบมะค่า	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.042-0.068 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.020-0.035 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.008 ppm - SO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001 ppm - SO <sub>2</sub> (24 hr) มีค่าเท่ากับ <0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.2-29.6 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ค่อนไปทางทิศตะวันตก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-8.0 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมปานกลาง				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 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 <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.041-0.073 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.019-0.042 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.009 ppm - SO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.001 ppm - SO <sub>2</sub> (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 26.9-29.6 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลม ส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-8.0 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมปาน กลาง				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- สถานีที่ 4 วัดใหม่หนองบอน	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - อุณหภูมิ - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.044-0.080 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.041 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.010 ppm - SO <sub>2</sub> (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.001-0.002 ppm - SO <sub>2</sub> (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.001 ppm - อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 27.4-30.0 °C - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมส่วน ใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-5.5 เมตรต่อวินาที จัดเป็นลมเบาถึงลมอ่อน				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 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 2 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 2	- 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	46.0-48.0	dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
				- 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)	
				- 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 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 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 มีค่าระหว่าง 57.8-60.7 dB (A) - Lmax มีค่าระหว่าง 85.1-94.8 dB (A) - L90 มีค่าระหว่าง 50.3-57.5 dB (A) - Ldn มีค่าระหว่าง 62.2-64.6 dB (A) - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 46.8-66.1 dB (A) - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 43.2-67.9 dB (A)				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
4. อุทกวิทยาและ คุณภาพน้ำผิวดิน 4.1 คุณภาพน้ำทิ้งจาก โรงไฟฟ้าในบ่อบำบัดน้ำ ทิ้ง	- บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการฯ	- อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - บีโอดี (BOD) - ค่าคลอไรท์ (ClO <sub>2</sub> <sup>-</sup> ) - แอมโมเนีย (NH <sub>3</sub> )	เดือนละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าระหว่าง 31.2-33.7 °C - pH มีค่าระหว่าง 7.1-7.8 - Conductivity มีค่าระหว่าง 281-682 micromhos /cm - DO มีค่าระหว่าง 4.7-8.7 mg/L - TDS มีค่าระหว่าง 164-336 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ <5-14 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3-4 mg/L - BOD มีค่าระหว่าง <2-5 mg/L - ClO <sub>2</sub> <sup>-</sup> มีค่าระหว่าง ND mg/L - NH <sub>3</sub> มีค่าระหว่าง <0.06- 0.25 mg/L				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 จำกัด**  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
4.1 คุณภาพน้ำทิ้งจาก โรงไฟฟ้าในบ่อบำบัดน้ำ ทิ้ง (ต่อ)	- บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการฯ (ต่อ)	- ทีเคเอ็น (TKN) - ฟอสเฟต ( $PO_4^{3-}$ ) - โครเมียม (Cr) - สังกะสี (Zn) - ปรอท (Hg) - ทองแดง (Cu) - ฟิโคไลโคลิฟอร์มแบคทีเรีย (Fecal Coliform Bacteria) - โซเดียม (Na) - แคลเซียม (Ca) - แมกนีเซียม (Mg) - SAR		- TKN มีค่าระหว่าง 1.1-2.8 mg/L - $PO_4^{3-}$ มีค่าระหว่าง 0.01-0.21 mg/L - Cr มีค่าระหว่าง ND- 0.0007 mg/L - Zn มีค่าระหว่าง 0.08-0.56 mg/L - Hg มีค่าระหว่าง ND-<0.0005 mg/L - Cu มีค่าระหว่าง 0.001-0.002 mg/L - Fecal Coliform มีค่าระหว่าง 2-490 MPN/100 L Bacteria - Na มีค่าระหว่าง 1-2 mmol/L - Ca มีค่าระหว่าง 0.42-0.75 mmol/L - Mg มีค่าระหว่าง 0.24-0.43 mmol/L - SAR มีค่าระหว่าง 1.23-1.97				
4.2 การติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง แบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)	- บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการฯ	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- อุณหภูมิ มีค่าระหว่าง 17.92-33.98 °C - pH มีค่าระหว่าง 6.50-8.48 - ค่าการนำไฟฟ้า มีค่าระหว่าง 350.04- 1,224.00 micromhos /cm - DO มีค่าระหว่าง 4.50-6.00 mg/L				- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มี ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่ กำหนด
4.3 คุณภาพน้ำทิ้งแบบ รายปี	บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการฯ	ทุกดัชนีตามมาตรฐานน้ำทิ้งกรม ชลประทาน	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดในเดือน สิงหาคม พ.ศ. 2565 และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2565				-



**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 จำกัด**  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน 5.1 คุณภาพน้ำใต้ดินบริเวณโรงไฟฟ้า	- GWR1 Up Gradient Monitoring Well ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO <sub>2</sub> ) - 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 <sub>2</sub> มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าระหว่าง 130 micromhos/cm				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	GWR2 Down Gradient Monitoring Well ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 1	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO <sub>2</sub> ) - 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 <sub>2</sub> มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าระหว่าง 370 micromhos/cm				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 2 จำกัด**  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน 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 <sub>2</sub> ) - 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 <sub>2</sub> มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าระหว่าง 333 micromhos/cm				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
5.2 คุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ	- GWR1 Up Gradient Monitoring Well	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO <sub>2</sub> ) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ทุก 6 เดือน และตรวจวัดค่า การนำไฟฟ้า (Conductivity) ทุก 2 สัปดาห์	- Temperature มีค่าเท่ากับ 29.5 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.6 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 3.1 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ <2 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 1,082 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ <5 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L - ClO <sub>2</sub> มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าระหว่าง 1,549-1,676 micromhos/cm				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 จำกัด**  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5.2 คุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ (ต่อ)	- GWR2 Down Gradient Monitoring Well	- อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าบีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าคลอไรท์ (ClO <sub>2</sub> ) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ทุก 6 เดือน และตรวจวัดค่า การนำไฟฟ้า (Conductivity) ทุก 2 สัปดาห์	- Temperature มีค่าเท่ากับ 30.2 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.4 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 1.8 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ <2 mg/L - TDS มีค่าเท่ากับ 3,247 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ 9 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L - ClO <sub>2</sub> มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Conductivity มีค่าระหว่าง 4,159-4,501 micromhos/cm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
6. นิเวศวิทยา	- สถานีที่ 1 (AE1) แม่น้ำมูลบริเวณเหนือ จุดสูบน้ำของโครงการโรงไฟฟ้า หนองระเวียง 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 เหมาะสมต่อการอยู่อาศัยของ สิ่งมีชีวิตในน้ำถึงคุณภาพน้ำ อยู่ในเกณฑ์ปานกลาง สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้
	- สถานีที่ 2 (AE2) แม่น้ำมูลบริเวณจุด สูบน้ำของโครงการโรงไฟฟ้า หนองระเวียง 2	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่ปลา และลูกปลา	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดในช่วงที่มีกิจกรรมการสูบน้ำและ ระบายน้ำทั้ง (เดือนกันยายน ถึงพฤศจิกายน) และจะรายงานผลในรายงาน ฉบับถัดไป	
	- สถานีที่ 3 (AE3) แม่น้ำมูลบริเวณ เหนือจุดระบายน้ำของโครงการ โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 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	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. นิเวศวิทยา (ต่อ)	- 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-30 และ ภาคผนวก ข-59	-
8. การจัดการกาก-ของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณของขยะทั่วไปและของเสียจากกระบวนการผลิต	ทุกเดือน	- โครงการจัดให้มีภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดภายในพื้นที่โครงการ และมีการคัดแยกขยะมูลฝอยกลับมาใช้ใหม่ เพื่อให้เกิดประโยชน์ให้มากที่สุด ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้วจะให้ อบต. หนองระเวียง ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป รายละเอียดดังภาคผนวก ข-31	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
9. เศรษฐกิจและสังคม 9.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่โครงการ - สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึงพอใจของชุมชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนจะดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่โครงการ ในเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-
9.2 ปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่โรงไฟฟ้า และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินโครงการที่เกิดขึ้นกับชุมชน ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ และสรุปผลทุก 6 เดือน	- จากการดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนอันมาจากการดำเนินการของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-5	-
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน 10.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า - สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้า ดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ได้เข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี และตอบสนองชุมชนและสังคม รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-28	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 2 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 2 ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และในระหว่างเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2565 ได้จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการฯ โดยมี ผู้แทนภาครัฐ ผู้แทนภาคชุมชน, ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนโรงไฟฟ้า รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-42 และภาคผนวก ข-43	-
11. ด้านสาธารณสุขและ สุขภาพ 11.1 ประชาชนในพื้นที่ ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชน ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 จะดำเนินการรวบรวมข้อมูลการเจ็บป่วย ของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการรวบรวมข้อมูลระหว่างเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-
11.2 พนักงานของ โครงการ	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และ การบาดเจ็บของพนักงาน ปัญหา สาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	จัดทำรายงาน สรุปทุกเดือน	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 จัดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยใน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึง ขั้นหยุดงานเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-59	-
12. การตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน 12.1 การตรวจสอบสุขภาพ ทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่	- การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน	- การตรวจร่างกายโดยแพทย์ - ตรวจเอกซเรย์ปอด - ตรวจเลือด - (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, ตรวจหมู่เลือด, ตรวจภูมิคุ้มกัน ตัวอักเสบ)	ก่อนเข้าทำงาน	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า มีพนักงานใหม่จากการโอนย้ายจากกลุ่มโรงไฟฟ้า จำนวน 2 คน โดยในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจ สุขภาพพนักงานประจำปี ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 และจะ นำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	-

**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 จำกัด**  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
12.2 การตรวจสอบสุขภาพ ทั่วไปสำหรับ พนักงานประจำ ประจำปี	- พนักงานประจำ	- ตรวจเอกซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - การตรวจร่างกายโดยแพทย์ - ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของ ปอด - ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของ เม็ดเลือด, ตรวจหมู่เลือด, ตรวจภูมิคุ้มกันตัวอีกเสบปี)	ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 มีแผนจะดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2565	-
13. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย 13.1 แผนที่เส้นแสดง ระดับเสียง (Noise Contour)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้า	- Leq 1min	ปีแรกของการ เปิดดำเนินการ และทบทวน ทุก 3 ปี	- โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ได้จัดทำแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีเสียงดัง ในระหว่างวันที่ 8-9 สิงหาคม พ.ศ.2562 ซึ่งเป็นปีแรกของการเปิดดำเนินการโดยผลจัดทำ แผนที่เส้นแสดงระดับเสียง พบว่า มีค่าอยู่ในระหว่าง 53.6-88.8 เดซิเบล(เอ) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-13	-
13.1 ระดับเสียงใน สถานที่ทำงาน	- บริเวณ Auxiliary Cooling Tower	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8            มีค่าระหว่าง        75.3-76.1        dB (A) - Lmax            มีค่าระหว่าง        80.7-82.5        dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Compressor 1	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8            มีค่าระหว่าง        72.7-72.5        dB (A) - Lmax            มีค่าระหว่าง        75.6-85.2        dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Compressor 2	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8            มีค่าเท่ากับ        72.6-74.6        dB (A) - Lmax            มีค่าระหว่าง        78.4-85.3        dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

**ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 จำกัด**  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
13.1 ระดับเสียงใน สถานที่ทำงาน (ต่อ)	บริเวณ Boiler Feed Pump	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	77.5-80.4 86.2-96.6	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	79.5-80.2 81.1-86.1	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	80.2-80.5 82.1-85.5	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	74.1-74.7 79.1-85.5	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Air cooled condensor	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 - Lmax	มีค่าระหว่าง มีค่าระหว่าง	74.7-76.0 86.4-93.3	dB (A) dB (A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
14. ระดับความร้อนใน สถานที่ทำงาน	- บริเวณ Condenser Exhaust Unit	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	25.9-28.9	°C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณหอหล่อเย็นไอน้ำ	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	28.5-30.9	°C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Air Cooled Condenser	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	25.8-29.2	°C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Turbine	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	30.8-33.0	°C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Steam Turbine	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT	มีค่าระหว่าง	30.2-32.0	°C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ของบริษัท กัลป์ เอ็นอาร์วี 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
15. แสงสว่างภายใน สถานประกอบการ	- บริเวณ Electrical and Control Building	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง มีค่าอยู่ในช่วง 119-2,470 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Administration Building	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง มีค่าอยู่ในช่วง 143-986 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- บริเวณ Workshop	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง มีค่าอยู่ในช่วง 90-1,500 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
16. การติดตาม ตรวจสอบความร้อน จากโรงไฟฟ้า	- ครอบคลุมพื้นที่โรงไฟฟ้า และพื้นที่ สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของ โครงการ	- ข้อมูลอุณหภูมิ	ภายในปีแรกของการเปิด ดำเนินการ จากนั้นตรวจวัด ทุกช่วงฤดูทุกๆ 3 ปี	โรงไฟฟ้าหนองระเวียง 2 ได้เริ่มดำเนินการในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2562 โครงการได้ดำเนินการติดตามติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้าโดยใช้ภาพถ่ายดาวเทียมตรวจวัดภายใน 1 ปีแรก ของการดำเนินการโดยใช้ภาพถ่ายดาวเทียมในระหว่างปี 2562-2563 และตรวจวัดอีกครั้งใน ปี 2565 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-60	-