บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังที่ได้ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และระดับเสียงโดยทั่วไป พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดไว้ทุกประการ

เพื่อให้ผลการปฏิบัติของโครงการอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด ทางโครงการจะปฏิบัติตามข้อเสนอแนะต่อไปนี้

1. **คุณภาพอากาศในบรรยากาศ**
   - ตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการ

2. **คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด**
   - ตรวจติดตามและเฝ้าระวังค่ามลสารจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3. **คุณภาพน้ำ**
   - ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำเสีย และเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งอย่างสม่ำเสมอ

4. **ระดับเสียงโดยทั่วไป**
   - ทำการเฝ้าระวังและติดตามผลการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบ

5. **ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน**
   - จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ
   - เฝ้าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้การดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

6. **ระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน**
   - เฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงานอย่างต่อเนื่องตามมาตรการที่กำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้มีความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงานสูงจนทำให้เกิดอันตรายต่อสุขภาพพนักงานได้
   - ควรติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบข้อบังคับในการปฏิบัติงานบริเวณที่มีความร้อนสูงอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุในการทำงาน เนื่องมาจากการอ่อนเพลียในการทำงาน และป้องกันผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นต่อสุขภาพพนักงานในระยะยาวต่อไป

7. **ความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน**
   - โครงการควรดำเนินการตรวจวัดความเข้มแสงในพื้นที่ทำงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

กลุ่มบริษัทบี.กริม มีแผนการพัฒนาโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP Cogeneration) ที่มีระบบผลิตกระแสไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังผลิตไฟฟ้า (Installation Capacity) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง เพื่อสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคกลางของประเทศไทย และแบ่งเบาภาระการลงทุนของภาครัฐในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ โดยบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2” และบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3” และโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณปลายปี พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด มีพื้นที่อยู่ติดกับโครงการไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด โดยบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด และบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ได้ตกลงกันที่จะให้โรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน เช่น อาคารควบคุม (Electrical & Control Building) ลานไกไฟฟ้า สถานีควบคุมแรงดันและปริมาณก๊าซ (Gas Metering Regulation Station) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เป็นต้น และการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งจะดำเนินการพร้อมกัน

ปี พ.ศ. 2563 บริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด ได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณา และ สผ. ได้แจ้งความเห็นชอบในรายงานฯ ดังหนังสือที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2564 บริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด ได้แจ้งการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เป็นชื่อ “**บริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด**” เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2564 ซึ่งบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง 2 จำกัด ได้แจ้ง สผ. ให้ได้ทราบเรียบร้อยแล้ว ดังหนังสือที่ ทส 1010.7/7155 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564

ทั้งนี้ ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)

จากการรังวัดที่ดินของนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ และจัดสรรที่ดินตามผังแม่บท ตามที่ได้รับอนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำให้เนื้อที่ดินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ลดลงจากที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ประมาณ 0-3-69.62 ไร่ คงเหลือเนื้อที่ดินประมาณ 454-3-4.88 ไร่ ประกอบกับบริษัทฯ ได้ว่าจ้างให้ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) ออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detail Design) เพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ใหม่ ให้เหมาะสมกับการดำเนินการมากยิ่งขึ้น ซึ่งการทบทวนการออกแบบเดิมตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ ทำให้การใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนและระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสียและระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย และพื้นที่สีเขียว เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงข้างต้น มิได้มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าตามที่ออกแบบไว้แต่อย่างใด โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

(ต่อไปนี้ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2” เรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2” และ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3” จะเรียก “โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3” ด้วย)

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบและพิจารณาให้ความเห็น ตลอดจนให้ข้อเสนอแนะในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติตามมาตรการให้มีความถูกต้องเหมาะสม เพื่อให้การดำเนินการของโครงการเกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

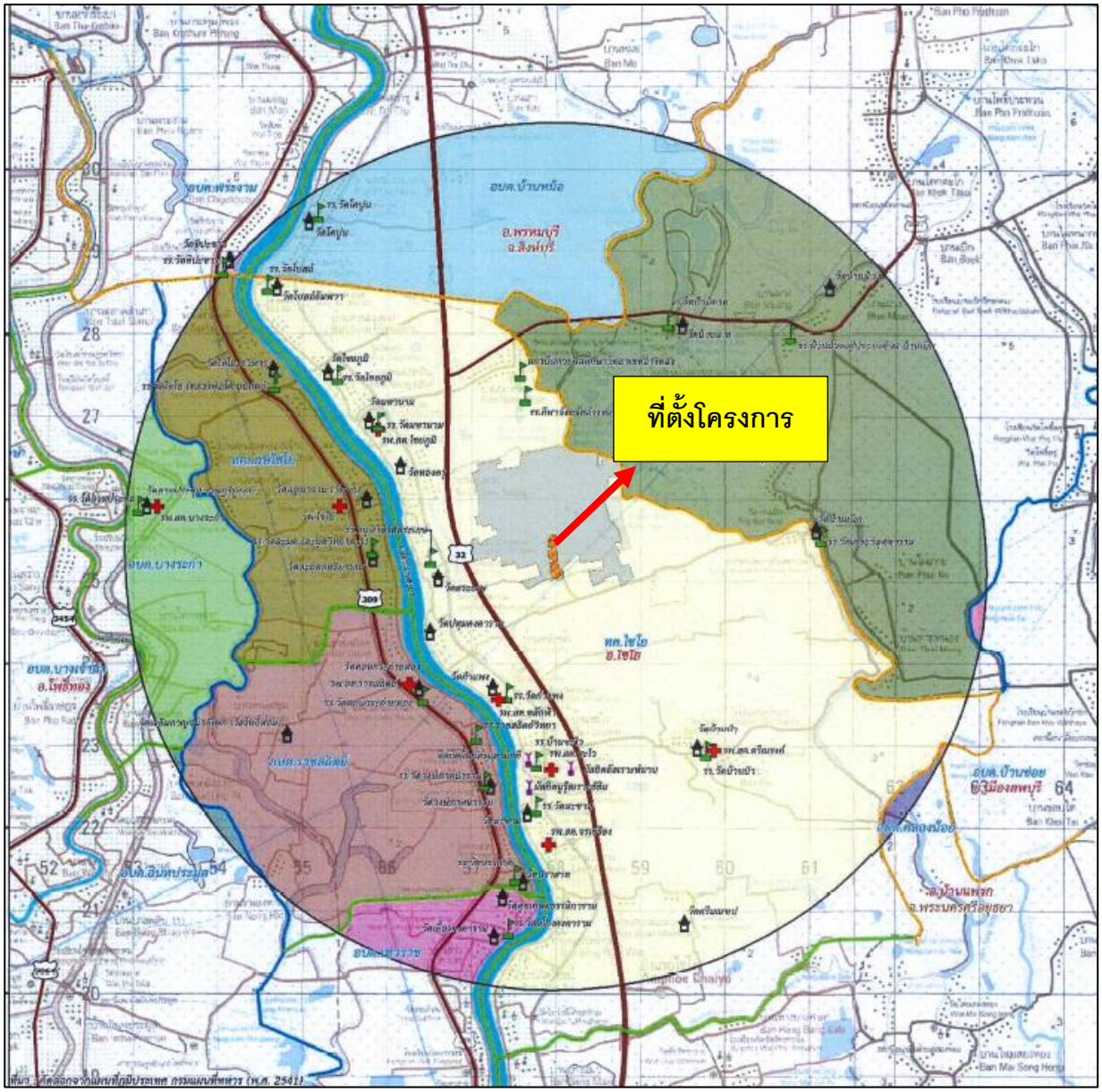
1. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

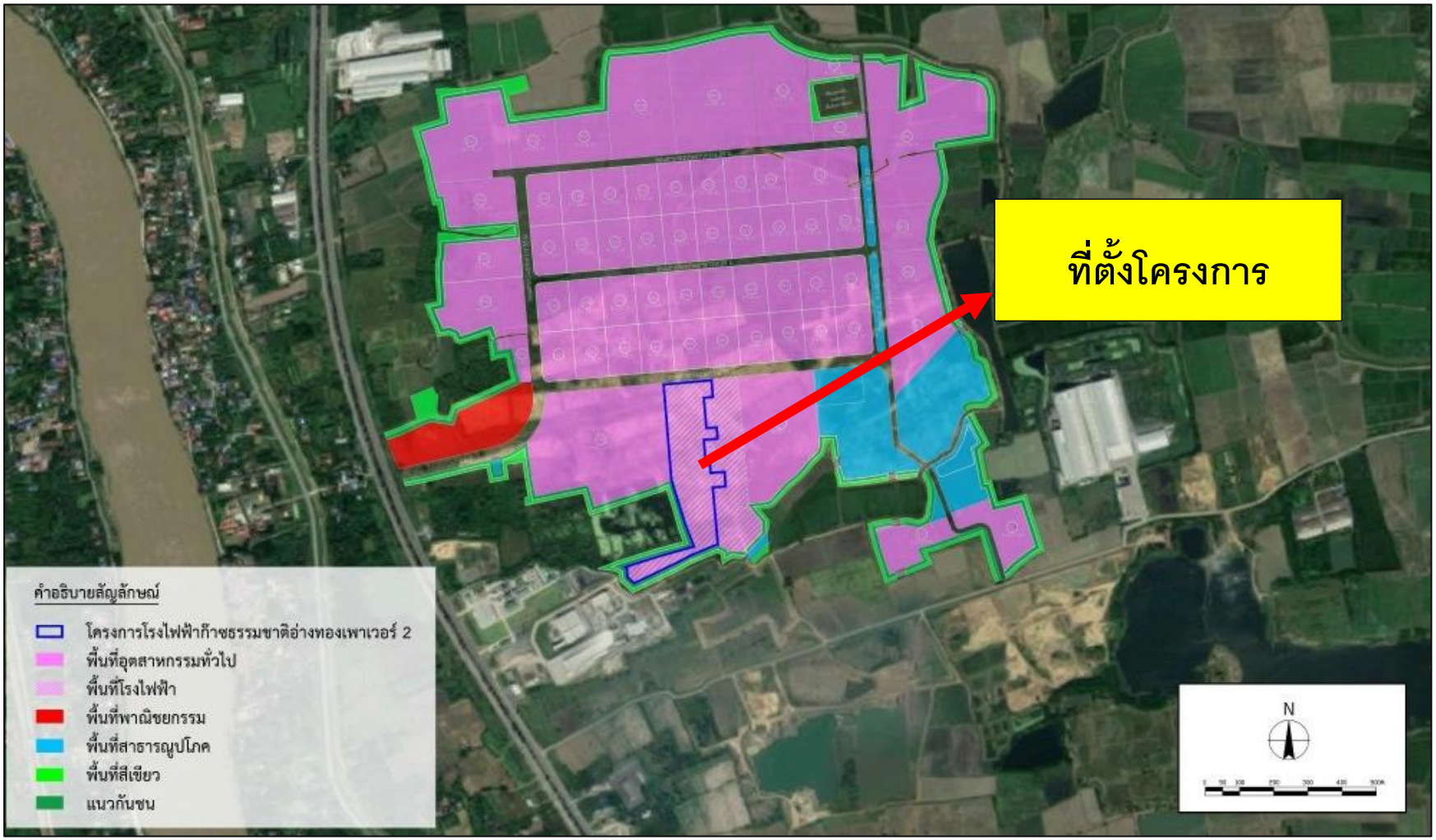
1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
4. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
5. สถานที่ติดต่อ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
   เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
   เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240
   ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โพธา
   โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245
   E-mail : prakaimas.p@bgrimmpower.com
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2564 และ ครั้งที่ 2 ตามหนังสือพิจารณาเลขที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุด วันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2566
8. รายละเอียดโครงการ
   1) **สถานภาพการดำเนินการ** เปิดดำเนินการ เมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566
   2) **แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ**

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 74,698 ตารางเมตร หรือประมาณ 46.69 ไร่ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 จะตั้งอยู่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งโครงการมีอาณาเขต ติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ (ภาพที่ 1.1) ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	พื้นที่ถนนสายหลักภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์)
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	พื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิม นิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์)
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่อุตสาหกรรม พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์)



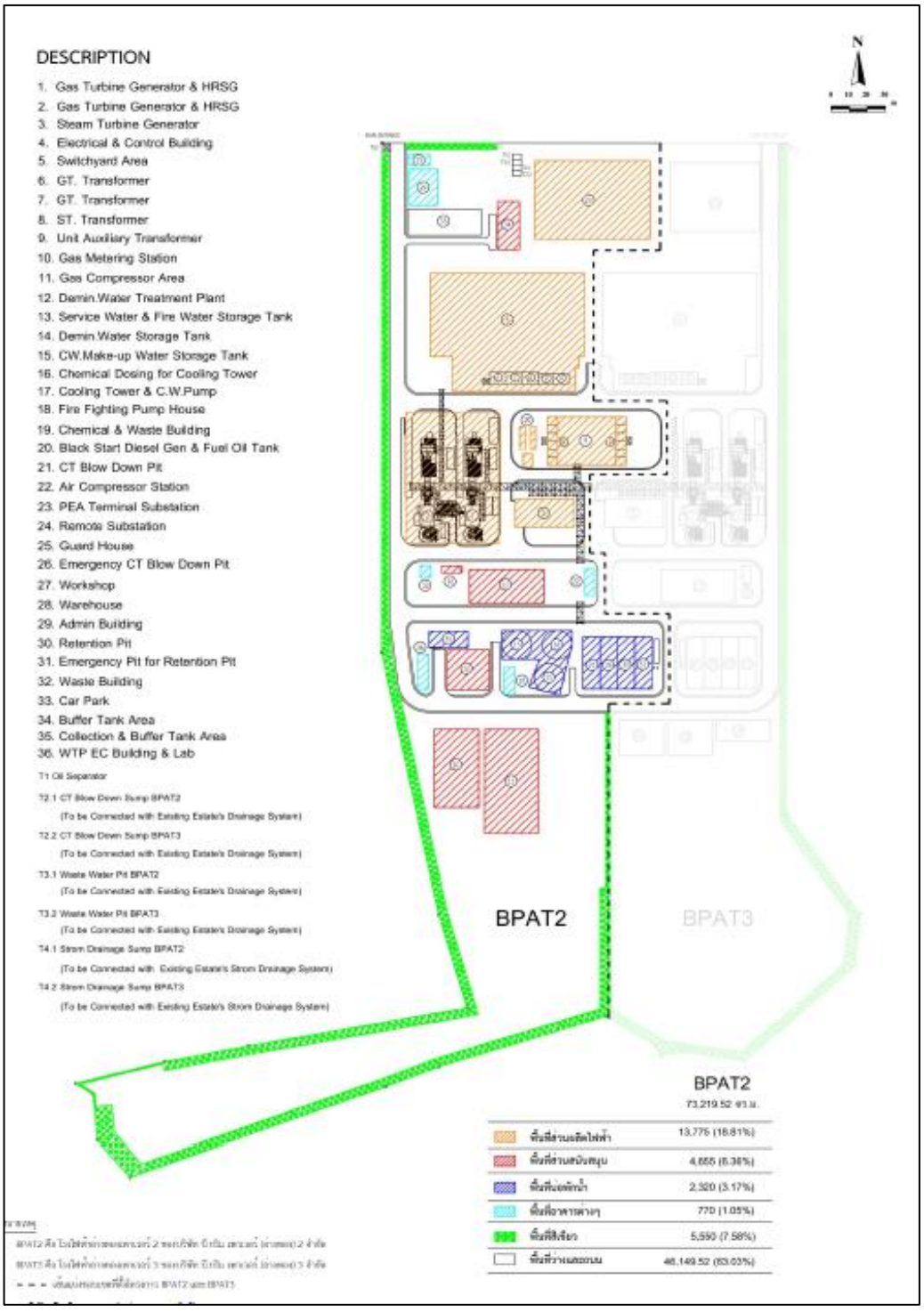
ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)

3) การใช้ประโยชน์พื้นที่และผังองค์ประกอบโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการใช้ประโยชน์ที่ดิน แบ่งออกเป็น พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อพักน้ำ พื้นที่อาคารต่างๆ และพื้นที่สีเขียว รวมถึงพื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น (ภาพที่ 1.2)



ภาพที่ 1.2 แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

4) เครื่องจักร อุปกรณ์และกระบวนการผลิต

โครงการได้ทำการออกแบบระบบความปลอดภัยของเครื่องจักรหลักในการผลิต ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) ลานไกไฟฟ้า (Switchyard) และสถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (MRS) ออกแบบตามมาตรฐานสากล

(1) เครื่องจักรอุปกรณ์

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโรงไฟฟ้าของโครงการประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหัน เครื่องผลิตไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เครื่องควบแน่น และหอหล่อเย็น และรายละเอียดทางเทคนิคของเครื่องจักรและอุปกรณ์แต่ละประเภทดังนี้

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators: GTGs)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs จำนวน 2 ชุด ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งชุดละ 50 เมกะวัตต์ สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดชุดละ 48.887 เมกะวัตต์ โดยใช้พลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติมาเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อหมุนกังหันไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าส่วนก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ออกมาจาก GTGs จะถูกส่งไปยังหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators; HRSGs) เพื่อผลิตน้ำต่อไป โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO_X (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในอากาศร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน (ppm) ที่สัดส่วนของออกซิเจนร้อยละ 7

- หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators: HRSGs)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรง ภายในติดตั้งแผงท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุด ก๊าซร้อนจากเครื่องกังหันก๊าซที่ไหลผ่านเข้ามาใน HRSG เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อ ซึ่งท่อภายใน HRSG สามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อเครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) แผงท่อเครื่องต้มระเหย (Evaporator) และแผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater)

- แผงท่อเครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) เป็นท่อที่เพิ่มอุณหภูมิแก่น้ำป้อนหม้อน้ำ (Feed Water)
- แผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ภายในท่อจะมีไอน้ำไหลอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่ Drum เพื่อแยกน้ำและ ไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าแผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater) ผลิตไอน้ำร้อน ยวดยิ่งหรือไอดง (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

- แผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง ลักษณะเป็นท่อที่แขวนไว้ภายใน HRSG ปลายแต่ละด้านจะต่อกับท่อที่เรียกว่า Header โดยด้านบนของ Header จะยึดติดกับโครงสร้าง HRSG ส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อให้ขยายตัวได้

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG)

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) มีกำลังการผลิตติดตั้ง 45 เมกะวัตต์ สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดประมาณ 44.940 เมกะวัตต์ จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam; HP) และไอน้ำแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำจะใช้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

- เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลงจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดอุณหภูมิลงกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้ เครื่องควบแน่นจะได้รับการออกแบบให้ทำงานที่ความดันประมาณ 0.0821-0.0952 บาร์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของกังหันไอน้ำ

- ระบบหล่อเย็น (Circulating Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นของโครงการ (Circulating Cooling Water System) เป็นระบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower จำนวน 2 ชุด ลักษณะโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็กทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้า ด้านบนติดตั้งพัดลมดูดอากาศสวนทางกับกระแสน้ำเพื่อที่จะลดอุณหภูมิ ซึ่งถูกฉีดเป็นฝอยลงมาจากด้านบน และลงสู่อ่างเก็บน้ำด้านล่าง และเพื่อให้เกิดการใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โครงการจึงมีการหมุนเวียนน้ำในระบบ 6.25 รอบ ซึ่งการหมุนเวียนน้ำใช้นั้นส่งผลให้น้ำมีความขุ่นและความเข้มข้นของสารต่างๆ เพิ่มมากขึ้น โครงการจึงต้องมีการระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Cooling Water Blowdown) เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่ใช้หมุนเวียน นอกจากนี้น้ำส่วนหนึ่งจะสูญเสียไปในระบบ (Evaporation Loss และ Drift Loss) ดังนั้นจึงมีการเติมน้ำเข้ามาทดแทนน้ำที่สูญเสียไปซึ่งเรียกน้ำส่วนนี้ว่าน้ำทดแทน (Make up Water)

(2) กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบผลิตไฟฟ้าแบบพลังความร้อน (Cogeneration) โดยโครงการจะมีเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ชุด และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยสรุปกระบวนการผลิตดังนี้

(3) กำลังผลิต

สำหรับแนวทางการดำเนินการ (Mode of Operation) ของโครงการในการผลิตกระแสไฟฟ้าประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 เครื่อง ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดเครื่องละ 50 เมกะวัตต์ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 45 เมกะวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง รวมกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 145 เมกะวัตต์ การดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการต่อวัน แบ่งออกเป็นการดำเนินการที่สภาวะ 100% Load เป็นเวลา 14 ชั่วโมงต่อวัน (09.00-23.00 น.)

(4) เชื้อเพลิง

<u>แหล่งเชื้อเพลิงและการขนส่งเชื้อเพลิงเข้าสู่โรงไฟฟ้า</u>

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยจะรับก๊าซธรรมชาติจากท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 28 นิ้ว ของ ปตท. (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครสวรรค์) ที่อยู่ริมถนนสายเอเชีย โดยจะเชื่อมต่อจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติปัจจุบันของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ ขนาด 12 นิ้ว ซึ่งโครงการจะวางท่อแยกจากแนวท่อตังกล่าวจากจุดเชื่อมต่อของท่อส่งก๊าซก่อนเข้าสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (Metering and Regulating Station; MRS) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ประมาณ 1,050 เมตร โดยจะเชื่อมต่อด้วยท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว จากนั้นจะเดินท่อมาเข้าพื้นที่โครงการด้านทิศใต้และเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการส่วนข้อมูลความดันก๊าซ และมาตรฐานการออกแบบระบบท่อขนส่ง

<u>สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรแก๊ส</u>

ก๊าซธรรมชาติที่เข้าสู่โครงการจะถูกควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ ซึ่งตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ โดยภายในมีการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมการขนส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น อุปกรณ์วัดอัตราการไหล อุปกรณ์ควบคุมและตรวจวัดแรงดันวาล์วฉุกเฉิน (Safety Shut Off Valve ; SSV) เป็นต้น ทั้งนี้หากความดันในระบบท่อมีค่าผิดปกติหรือแสดงให้เห็นว่าระบบท่อขนส่งดังกล่าวอาจมีการรั่วไหล วาล์วฉุกเฉินที่ติดตั้งภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซจะตัดการจ่ายก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติ ภายใน 1 นาที อีกทั้งเครื่องมือวัดอัตราการไหลและความดันของระบบท่อจ่ายก๊าซธรรมชาติข้างต้นสามารถแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางของโครงการ ซึ่งพนักงานที่ต้องควบคุมส่วนกลางสามารถ

สั่งตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้เช่นกัน นอกจากนี้เครื่องมือวัดอัตราการไหลและความดันสามารถส่งสัญญาณเพื่อแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ศูนย์ปฏิบัติการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้เช่นกัน ซึ่งเป็นผู้ควบคุมการจ่ายก๊าซธรรมชาติที่ต้นทาง โดยสามารถควบคุมและผ่านระบบควบคุมระยะไกล (Remote terminal Units ; RTUs)

(5) **สารเคมี**

ชนิดและปริมาณการใช้สารเคมี

สารเคมีในกระบวนการผลิตส่วนใหญ่ของโครงการ เป็นสารเคมีสำหรับปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เหมาะสมต่อการใช้งาน และป้องกันการเกิดตะกรันและตะกอนในท่อน้ำ ซึ่งไม่มีชนิดใดเป็นสารพิษ (Toxic Substance)

การกักเก็บสารเคมี

โครงการได้ออกแบบให้มีการใช้อาคารเก็บสารเคมีร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ซึ่งมีพื้นที่ติดกับโครงการ โดยอาคารดังกล่าวตั้งอยู่ในพื้นที่และอยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด และได้ออกแบบให้จัดเก็บสารเคมีที่ใช้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 รวมถึงมีการจัดเก็บกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งการจัดเก็บสารเคมีและกากของเสียจะมีการแยกส่วนกันอย่างชัดเจน

อาคารเก็บสารเคมีได้กำหนดให้มีคันคอนกรีตรอบถังเก็บกักสารเคมีที่สามารถรับรองหากเกิดสารเคมีรั่วไหล ของสารเคมีที่มีความจุไม่น้อยกว่าร้อยละ 110 ตามที่ระบุในคู่มือการจัดการความปลอดภัยสารเคมี และคู่มือการจัดการสารเคมีอันตรายสูง (แนวทางทางปฏิบัติในการบริการจัดการสารเคมีอย่างปลอดภัย และมีประสิทธิภาพทั้ง ระบบตั้งแต่การจัดเก็บ การใช้ การขนย้าย ขนถ่าย ขนส่ง และจัดการกากของเสียจากการใช้สารเคมีอันตราย) ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (2553)

5) ผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย กระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) จะมีโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งโรงไฟฟ้าแต่ละโรงมีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 142.714 เมกะวัตต์ รวม 2 โครงการ 285.428 เมกะวัตต์ ใช้เองในโครงการ 6.396 เมกะวัตต์ (โครงการละ 3.198 เมกะวัตต์) เหลือไฟฟ้าที่จำหน่ายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รวมประมาณ 180 เมกะวัตต์ (โครงการละ 90 เมกะวัตต์) และไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ รวมสูงสุดประมาณ 99.032 เมกะวัตต์ (โครงการละ 49.516 เมกะวัตต์) นอกจากนี้จะจำหน่ายไอน้ำ 60 ตัน/ชั่วโมง (โครงการละ 30 ตัน/ชั่วโมง) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

<u>กระแสไฟฟ้า</u>

โครงการจะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 90 เมกะวัตต์ ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และบางส่วนจะใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์)

การจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ ปัจจุบันยังไม่มีการตกลงทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เนื่องจากยังไม่มีโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามาตั้ง อย่างไรก็ตาม นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) มีพื้นที่ที่ต้องการใช้ไฟฟ้าประมาณ 1,165.99 ไร่ (ไม่รวมพื้นที่โรงไฟฟ้าและพื้นที่สีเขียวและแนวกันชน) ซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าที่โครงการจะจ่ายกระแสไฟฟ้าแรงดันไฟฟ้า 115 เควี และ 22 เควี โดยใช้ระบบสายทางอากาศ (Overhead Transmission Line) ที่มีการปักไปตามแนวถนนของนิคมฯ ซึ่งการจัดตำแหน่งปักเสาไฟฟ้าแรงสูงจะออกแบบให้สอดคล้องเป็นไปตามมาตรฐานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

<u>ไอน้ำ</u>

ปริมาณการผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายสูงสุดของโครงการประมาณ 30 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ผ่านระบบท่อจำหน่าย โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำ และมีความดันลดลง เท่ากับ 22 บาร์ ที่อุณหภูมิ 225 องศาเซลเซียส

โดยการจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ ปัจจุบันยังไม่มีการตกลงทำสัญญาซื้อขายไอน้ำ เนื่องจากไม่มีโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามาตั้งโดยกลุ่มลูกค้าไอน้ำของโครงการ

ส่วนใหญ่จะเป็นกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมอาหารในนิคมฯ ที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ ซึ่งนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ได้มีการจัดพื้นที่อุตสาหกรรม (Zoning) ให้โรงงานประเภทดังกล่าวอยู่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อสะดวกต่อการส่งจ่ายไอน้ำ โดยท่อส่งจ่ายไอน้ำจากโครงการไปยังกลุ่มลูกค้าไอน้ำจะวางท่อ (Pipe Rack) และสะพานวางท่อ (Pipe bridge) ซึ่งเป็นโครงสร้างเหล็กและอยู่ในเขตของถนนภายในนิคมฯ

6) ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า

(1) ระบบระบายความร้อน

ระบบหล่อเย็นของโครงการมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต มีจำนวน 2 Calls โดยระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) ทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของน้ำระบายความร้อนที่ใช้ในระบบหมุนเวียน โดยน้ำระบายความร้อนที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบคุมแน่นและระบบแลกเปลี่ยนความร้อนจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิให้เหลือประมาณ 32.2-33.5 องศาเซลเซียส จากนั้นน้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของระบบหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยใช้ระบบหมุนเวียนแบบปิด (Close Cycle System) ที่มีระบบการปั๊มน้ำช่วยหมุนเวียนน้ำ และน้ำส่วนหนึ่งจะมีการระบายทิ้ง (Blowdown) ดังนั้น จึงมีความจำเป็นต้องเติมน้ำเข้าไปทดแทน (Makeup Water) ทั้งนี้ น้ำที่ใช้ในระบบหล่อเย็นต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรด์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ

(2) ระบบควบคุมการผลิต

โครงการมีห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room: CCR) ทำหน้าที่เป็นศูนย์ควบคุมการทำงานของอุปกรณ์และระบบต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า ในส่วนของการสั่งเดินเครื่อง (Start up) การเพิ่มและลดกำลังการผลิต (Load and Unload) การหยุดเดินเครื่อง (Shut down) ตลอดจนทำการตรวจวัดทดสอบการทำงานของอุปกรณ์การผลิตต่างๆ การเชื่อมโยงระบบควบคุมระหว่างโรงไฟฟ้าโดยใช้ระบบควบคุมจากส่วนกลาง (Distribution Control System; DCS)

(3) ระบบส่งกระแสไฟฟ้า

โครงการจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแหล่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยก่อสร้างลานไกไฟฟ้า (Facilities Switchyard) 115 kV ภายในพื้นที่โครงการเพื่อส่งไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้าของส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าบริเวณสถานีไฟฟ้าดอนพุด สำหรับกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่โครงการจะทำการปรับแรงดันจาก 115 kV เป็น 22 kV ก่อนการจำหน่ายเข้าสู่ระบบสายไฟฟ้าแรงสูง 22 kV นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ต่อไป

7) ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ ระยะดำเนินการ

7.1 น้ำใช้

(1) ปริมาณน้ำใช้

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งาน ทั้งนี้ ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการจะใช้น้ำร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 สรุปปริมาณความต้องการ การใช้น้ำรวมของทั้งสองโครงการสูงสุดประมาณ 7,557.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ) ซึ่งสรุปได้ดังนี้

ก) โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน (Tap Water Type 1 = 2,811 ลูกบาศก์เมตร/วัน และ Tap Water Type 2 = 967.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน)

ข) โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด มีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน (Tap Water Type 1 = 2,811 ลูกบาศก์เมตร/วัน และ Tap Water Type 2 = 967.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน)

เมื่อพิจารณาการน้ำใช้ตามประเภทการน้ำใช้ พบว่า นิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง จะส่งน้ำใช้ให้โครงการ จำแนกออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ น้ำประปา (Tap Water Type 1) และน้ำรีไซเคิล (Tap Water Type 2) ซึ่งแบ่งปริมาณความต้องการใช้น้ำทั้ง 2 โครงการ ดังต่อไปนี้

ก) น้ำประปา (Tap Water Type 1) มีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 6,352.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ)

ข) น้ำประปา (Tap Water Type 1) มีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 1,935.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ)

ดังนั้น สรุปได้ว่าโรงไฟฟ้า 1 โครงการมีความต้องการใช้น้ำสูงสุด 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวม 2 โครงการมีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 7,557.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ทั้งน้ำประปา (Tap Water Type 1) และน้ำรีไซเคิล (Tap Water Type 2) โครงการละ 4,157.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวมหนังสือรับรองจากบริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด (บริษัทผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ซึ่งเป็นผู้ดูแลระบบสาธารณูปโภคของนิคมฯ) มีความสามารถในการจ่ายน้ำให้ทั้ง 2 โครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 8,314.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ประเภทของการใช้น้ำและรายละเอียดการใช้น้ำของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

ก) น้ำบริการ

น้ำบริการ คือ น้ำที่นำมาใช้เพื่อการอุปโภคของพนักงาน รวมถึงน้ำที่ใช้ในการชดเชยระบบดับเพลิง โดยโครงการมีความต้องการใช้น้ำบริการสูงสุดประมาณ 28 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำใช้ส่วนนี้จะรับมาจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำในเมมเบรน (ระบบ Ultrafiltration (UF) และระบบ Membrane Multi Filter (MMF)) ของโครงการ ซึ่งจะถูกเก็บสำรองไว้ที่ Service Water Tank ก่อนนำมาใช้งาน

ข) น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิต

จากข้อมูลรูปแบบการเดินเครื่องของโครงการ จะพบว่าโครงการจะแบ่งรูปแบบการเดินเครื่องในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเป็น 3 กรณี ได้แก่

- กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และไม่จำหน่ายไอน้ำ
- กรณีเดินเครื่องเต็มระบบการผลิต (100%) และพร้อมจำหน่ายไอน้ำ
- กรณีเดินเครื่องบางส่วนของการผลิต (60%; Partial Load) และไม่พร้อมจำหน่ายไอน้ำ

ซึ่งในแต่ละโครงการจะมีการดำเนินการผลิตทั้งแบบเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (14 ชั่วโมง) และแบบเดินเครื่องบางส่วนของกำลังการผลิต (60%) (10 ชั่วโมง) ดังนั้นปริมาณความต้องการน้ำใช้จึงแตกต่างกันออกไปขึ้นกับรูปแบบการเดินเครื่องในแต่ละวัน

โดยรูปแบบการเดินเครื่องที่มีความต้องการน้ำใช้ต่อวันสูงสุดจะเป็นกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และพร้อมจ่ายไอน้ำ ซึ่งมีรายละเอียดการใช้น้ำดังนี้

ก) น้ำใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็น

โครงการรับน้ำประปา (Tap Water Type 1) จากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง และนำมาพักไว้ในถัง Buffer & Auto Strainer ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะนำไปเก็บที่ถังเก็บน้ำหล่อเย็น (CT Make Up Tank) ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง โดยกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังผลิต (100%) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชดเชยระบบหล่อเย็น 2,811.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชดเชยระบบหล่อเย็น 3,176.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีเดินเครื่องบางส่วนของกำลังการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชดเชยระบบหล่อเย็น 2,806.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ข) น้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank

โครงการรับน้ำประปา (Tap Water Type 2) จากระบบการปรับปรุงคุณภาพน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ซึ่งเป็นน้ำรีไซเคิลของนิคมฯ นำมาพักไว้ใน Buffer Tank ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะส่งเข้า Blow Down Tank รวมกับน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำ โดยกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังผลิต (100%) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 455.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำประปาจากนิคมฯ 120.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ 335.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน

กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 422.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นนำประปาจากนิคมฯ 370.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ 52.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน ส่วนกรณีเดินเครื่องบางส่วนของกำลังการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 334.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำประปาจากนิคมฯ 288.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ 46.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ค) น้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG)

กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังผลิต (100%) พร้อมจำหน่ายไอน้ำโครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 484.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน กรณีเดินเครื่องเต้มกำลังการผลิต (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำโครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีการเดินเครื่องบางส่วนของการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 54.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำในส่วนนี้จะเป็นน้ำที่ผ่านระบบการผลิตน้ำปราศแร่ธาตุของโครงการ ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit ; EDI Unit) ทั้งนี้น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้จะถูกจัดเก็บไว้ในถังน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้งานโดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ลงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2563 เรียบร้อยแล้ว

(2) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำมาใช้งาน ทั้งนี้ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งรายละเอียดของระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

ก) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter) ขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

โครงการรับน้ำปรับปรุงคุณภาพน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมผ่านถังพักน้ำ (Buffer Tank) จากนั้นจะนำมาปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ที่มีการผลิตสูงสุด 4,800 ลูกบาศก์เมตร/วัน (100 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง x 24 ชั่วโมง x 2 ชุด) ซึ่งจะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด โดยโครงการออกแบบให้มีการกรอง 2 ชั้น คือ น้ำประปาจะจ่ายผ่านการกรองด้วยเยื่อบาง (Membrane Filter : MF) ก่อนจากนั้นจึงนำไปผ่านเยื่อบางที่มีรูขนาดเล็กมาก (Ultrafiltration : UF) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์แล้ว จะเรียกว่าน้ำบริการ (Service Water) ซึ่งจะสำรองไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Tank) ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด เพื่อใช้เป็นน้ำบริการ (น้ำใช้พนักงานและน้ำชดเชยระบบดับเพลิง) ประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร/วัน (โครงการละประมาณ 28 ลูกบาศก์เมตร/วัน) สำหรับน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำโครงการ (Reject Water) จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตรแล้วจึงส่งไปยัง Blow Down Tank เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำต่อไป

ข) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

น้ำที่ผ่านการกรองจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (UF/MF) สูงสุดประมาณ 1,533 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกส่งเข้าไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่มีอยู่จำนวน 2 ชุด ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionzation Unit ; EDI Unit) ที่มีความสามารถในการผลิตสูงสุดประมาณ 2,400 ลูกบาศก์เมตร/วัน (50 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง x 24 ชั่วโมง x 2 ชุด) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำและจะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัดเพื่อนำไปเป็นน้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ สำหรับน้ำระบายทิ้งที่เกิดขึ้นการกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO Reject Water & EDI Reject Water) จะถูกรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร แล้วส่งไปยัง Blow Down Tank เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำต่อไป

(3) แหล่งน้ำใช้ของนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง

แหล่งน้ำใช้ของโครงการ คือ น้ำจากระบบผลิตน้ำใช้ของนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ได้แก่ ระบบผลิตน้ำประปา (Tap Water Type 1) และระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (น้ำรีไซเคิลของนิคมฯ (Tap Water Type 2)) ซึ่งโรงงานที่จะเปิดดำเนินการภายในนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง (กลุ่มนิคมอุตสาหกรรมอาหาร โรงไฟฟ้า รวมถึงระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของนิคมฯ) มีความต้องการใช้น้ำประปารวม 9,786.3 ลูกบาศก์เมตร/วัน และโรงงานอุตสาหกรรมทั่วไปที่จะเปิดดำเนินการภายในนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง

(โรงงานที่ไม่ใช่กลุ่มอุตสาหกรรมอาหาร และพื้นที่พาณิชยกรรม) มีความต้องการใช้น้ำประมาณจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำรวม 5,982.2 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ทั้งนี้ นิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง จัดสรรน้ำประปา และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำสำหรับโรงไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด) ในปริมาณสูงสุด 6,352 ลูกบาศก์เมตร/วัน และ 1,962 ลูกบาศก์เมตร/วัน ตามลำดับ (รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง, รายงานฉบับสมบูรณ์เดือนมีนาคม พ.ศ. 2563) โดยผ่านระบบท่อประปา และท่อส่งน้ำปรับปรุงคุณภาพน้ำของนิคมฯ มาเชื่อมต่อกับระบบท่อน้ำโครงการ และจัดเก็บในถังเก็บน้ำ ก่อนที่จะสูบจ่ายไปยังส่วนต่าง ๆ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 โดยการใช้น้ำของทั้ง 2 โครงการ ยังมีค่าอยู่ในความสามารถจ่ายน้ำของนิคมฯ

โดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากบริษัทปาร์ค อินดัสตรี จำกัด ซึ่งเป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง และเป็นผู้ดูแลระบบสาธารณูปโภคภายในนิคมฯ ตามที่กำหนดไว้และออกหนังสือรับรองความสามารถในการจัดหาน้ำ การรองรับน้ำฝน และน้ำทิ้งของโครงการเรียบร้อยแล้ว

7.2 น้ำเสีย/น้ำทิ้ง

น้ำระบายทิ้งที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ จะเป็นน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน น้ำระบายทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) และน้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ โดยมีรายละเอียดการจัดการดังนี้

(1) น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน ซึ่งมีปริมาณน้ำเสียประมาณ 6.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 (Retention Pit No.2) ของโครงการซึ่งมีขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ต่อไป

(2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 506.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง No.1 (Retention Pit No.1) ของโครงการ ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ

(3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำปริมาณ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งไปยัง Blow Down Tank ก่อนที่จะระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 (Retention Pit No.2) ซึ่งมีขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(4) น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ ประกอบด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณสูงสุด 671.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร แบ่งออกเป็น 2 ส่วน ส่งไปยัง Blow Down Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด โครงการละประมาณ 335.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำ เมื่อรวมกับน้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำปริมาณ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิจะมีน้ำระบายทิ้งจาก Blow Down Tank สูงสุดประมาณ 519.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะระบายออกสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 (Retention Pit No.2) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(5) น้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ สามารถแบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนและน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน โดยน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคารส่วนต่าง ๆ ก่อน ระบายเข้าสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ ต่อไป ส่วนน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน ได้แก่ น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ลานไกไฟฟ้า หม้อแปลง โครงการจะรวบรวมน้ำดังกล่าวลงสู่ระบบแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร เพื่อให้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 (Retention Pit No.2) ของโครงการขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

7.3 ระบบระบายน้ำฝนและระบบป้องกันน้ำท่วม

1) ระบบระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำฝนของโครงการแบ่งเป็น 25 ระบบ ได้แก่ ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-Contaminated Stom Water Drainage System) และระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Stom Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนน้ำฝนปนเปื้อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนน้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมและปล่อยลงรางระบายน้ำภายในนิคมฯ ซึ่งโครงการได้รับหนังสือรับรองการระบายน้ำของโครงการจากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ลงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ 2563 เรียบร้อยแล้ว

2) ระบบป้องกันน้ำท่วม

พื้นที่โครงการที่ตั้งในนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ได้ออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วมให้ครอบคลุมผลกระทบในรอบ 100 ปี จึงไม่จำเป็นต้องก่อสร้างระบบการป้องกันน้ำท่วมแต่อย่างใด โดยนิคมฯ ได้ออกแบบระบบระบายน้ำฝนให้มีความเหมาะสมกับทิศทางการไหลของน้ำตามสภาพภูมิประเทศ รวมทั้งมีการก่อสร้างคันกั้นน้ำล้อมรอบพื้นที่นิคมฯ เพื่อป้องกันน้ำจากบริเวณรอบนอกไหลเข้าสู่พื้นที่ภายในนิคมฯ ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ กนอ. กำหนด โดยสรุประบบป้องกันน้ำท่วมของนิคมฯ ได้ดังนี้

(1) ระดับการป้องกันน้ำท่วม

การพิจารณาระดับการป้องกันน้ำท่วมของนิคมฯ จะอ้างอิงระดับความสูงของน้ำท่วมบริเวณพื้นที่นิคมฯ โดยใช้แบบจำลองทางชลศาสตร์ River Network Model ในการศึกษาเพื่อกำหนดระดับน้ำสูงสุดที่เกิดขึ้น ซึ่งข้อสรุปของรายงานดังกล่าวพิจารณาไว้ใน 2 กรณี คือ กรณีระดับน้ำสูงสุด และกรณีระดับน้ำสูงสุดพิจารณาร่วมกับ Climate Change ในอีก 100 ปี

(2) ลักษณะคันป้องกันน้ำท่วม

การวางแผนผังแม่บทและการออกแบบสาธารณูปโภคของโครงการได้ดำเนินการตามข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วยมาตรฐานสาธารณูปโภค สิ่งอำนวยความสะดวกและการบริการ สำหรับนคมอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ พ.ศ. 2557 โดยในหมวด 3 ข้อ 27 ของข้อบังคับฯ ระบุไว้ว่า “นิคมอุตสาหกรรมซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีลักษณะเป็นที่ลุ่มและมีน้ำท่วมขัง ต้องดำเนินการก่อสร้างคันกั้นน้ำล้อมรอบพื้นที่โครงการ เพื่อป้องกันน้ำท่วมและป้องกันน้ำจากบริเวณรอบนอกไหลเข้าสู่พื้นที่ภายในนิคมอุตสาหกรรม” ซึ่งใน “ คันป้องกันน้ำท่วมให้ป้องกันน้ำท่วมได้ที่ความสูงกว่าระดับน้ำท่วมสูงสุดในรอบ 10 ปี ไม่น้อยกว่า 0.5 เมตร” ดังนั้น นิคมฯได้ออกแบบการก่อสร้างคันป้องกันน้ำท่วมเป็นคันดินสูง + 9.0 เมตร (รทก.) ที่เสริมความแข็งแรงด้วยเสาเข็มและแผ่นผนังคอนกรีตเสริมเหล็ก (Pile and Plank) มีระดับป้องกันน้ำท่วมที่ความสูงประมาณ +10.50 เมตร (รทก.) ซึ่งคันดินจะสูงกว่าระดับพื้นที่โดยรอบสูงสุดประมาณ 4 เมตร ซึ่งอยู่ด้านทิศตะวันออกและด้านทิศใต้ของโครงการ

8) ระบบคมนาคม

โครงการจะใช้เส้นทางคมนาคมเข้าสู่พื้นที่โครงการจะมีการคมนาคมทางบกเท่านั้น ซึ่งสามารถเดินทางได้อย่างสะดวก เนื่องจากเส้นทางสายต่าง ๆ มีความต่อเนื่องและเชื่อมโยงกัน โดยเส้นทางการคมนาคมขนส่งของโครงการจะใช้เป็นเส้นทางหลัก ได้แก่ ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 32 (ถนนเอเชีย) และทางหลวงชนบท อท. 2038 (ถนนหลักฟ้า) โดยเส้นทางคมนาคมสายหลักในการเข้า-ออก อาคารควบคุมและอาคารสำนักงานร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด โดยอาคารดังกล่าวตั้งอยู่ในพื้นที่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ทำให้ผลกระทบต่อสภาพจราจรที่เกิดขึ้นต่อสภาพการจราจรปัจจุบัน จะเกิดจากปริมาณจราจรของพนักงานของ

พนักงานที่มาปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าทั้งสองโครงการ ซึ่งมีจำนวนทั้งสิ้น 60 คน รวมทั้งรถที่ใช้ขนส่งสารเคมี โดยการขนส่งสารเคมีทั้ง 10 ชนิดของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด โดยมีจำนวนเที่ยวขนส่งรวมทั้งสิ้น 20 เที่ยว/วัน ซึ่งจะใช้การขนส่งโดยใช้รถบรรทุกขนาดกลาง 6 ล้อ

9) พนักงาน

อัตรากำลังในการดำเนินการของโครงการของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด คาดว่าจะมีจำนวนพนักงานประมาณ 30 คน ทั้งนี้ในส่วนของอาคารสำนักงานจะใช้ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ซึ่งมีพนักงาน ประมาณ 30 คน ดังนั้น จึงมีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 60 คน

10) มลพิษและการควบคุม

10.1 มลพิษทางอากาศและการควบคุม

(1) แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 เกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษหลักที่ปนเปื้อนออกมากับของไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_x) และฝุ่นละอองรวม (TSP) โดยมีอัตราการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายในกรณีการดำเนินการรูปแบบต่าง ๆ

โดยโครงการมีปล่องระบายมลพิษทางอากาศ จำนวน 2 ปล่อง และมีการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 ส้านในล้านส่วน มีอัตราการระบาย 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง (รวม 13.00 กรัม/วินาที) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_x) ความเข้มข้น 10 ส่วนในล้านส่วน มีอัตราการระบาย 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง (รวม 3.02 กรัม/วินาที) และฝุ่นละออง (TSP) ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร (รวม 2.30 กรัม/วินาที)

เมื่อตรวจสอบความเข้มข้นและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการแล้ว พบว่า โครงการมีการระบายมลพิษทางอากาศไม่เกินกว่าที่มาตรฐานกำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง ที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ดังหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 โดยให้โครงการโรงไฟฟ้าที่จะเข้ามาตั้งในนิคมฯ แต่ละแห่งต้องมีปล่องระบาย 2 ปล่อง ที่ความสูงปล่องไม่น้อยกว่า 45 เมตร โดยมีอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ ดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 ล้านในล้านส่วน มีอัตราการระบาย 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง (รวม 14.66 กรัม/วินาที)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_x) ความเข้มข้น 10 ล้านในล้านส่วน มีอัตราการระบาย 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง (รวม 3.40 กรัม/วินาที)

ค) ฝุ่นละออง (TSP) ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบาย 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง (รวม 2.60 กรัม/วินาที)

ดังนั้น เมื่อพิจารณาการระบายมลพิษทางอากาศจากโครงการสูงสุดในกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100% เปรียบเทียบกับค่าควบคุมของนิคมฯ พบว่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่นิคมเอส อ่างทอง กำหนด ดดยโครงการได้รับรองการระบายมลพิษทางอากาศจากนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ดังหนังสือที่ อก 5102.3/2494 ลงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2563

(2) เทคโนโลยีการควบคุม

ก) การควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

มลพิษทางอากาศในระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า เกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงเพื่อขับเคลื่อนกังหันก๊าซ ซึ่งมลพิษหลักที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมกับไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่จะถูกระบายออกจะมีปริมาณมากหรือน้อยขึ้นกับเทคโนโลยีในการควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนของกังหันก๊าซ

นอกจากนี้ โครงการยังกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โดยตรวจวัดปริมาณของก๊าซ NO_2 ที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง และควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่กำหนดไว้ เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพของประชาชน และผลผลิตทางการเกษตรในบริเวณใกล้เคียง ทั้งนี้โครงการยังควบคุมความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ 60 ล้านในล้านส่วน (ppm) ที่ออกซิเจนร้อยละ 7

ข) การควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในกระบวนการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงจะก่อให้เกิดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เนื่องจากโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในการผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่รับมาจาก ปตท. มีองค์ประกอบของซัลเฟอร์น้อย ทั้งนี้โครงการยังควบคุมความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ 10 ล้านในล้านส่วน (ppm) ที่ออกซิเจนร้อยละ 7

ค) การควบคุมฝุ่นละออง

ฝุ่นละอองที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ส่วนใหญ่มาจากอากาศที่ใช้ในการเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งผู้ผลิตยืนยันค่าอัตราการระบายฝุ่นละออง กำหนดไว้ไม่ให้เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ที่ออกซิเจนร้อยละ 7

(3) การติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) ซึ่งประกอบด้วย เครื่องมือวัดและแสดงค่าความเข้มข้นของ NO_x ค่าความทึบแสง (Opacity) ออกซิเจน (O_2) อัตราการไหล (Flow Rate) และอุณหภูมิ (Temperature) ของ Flue Gas โดยอุปกรณ์ CEMs จะถูกติดตั้งบริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่อง เพื่อทำการตรวจวัดและแสดงข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อนละ 7

10.2 เสียงและการควบคุม

(1) ขอบเขตพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ

โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง ซึ่งบริเวณโดยรอบจะเป็นพื้นที่ถนน และพื้นที่สีเขียวของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) และพื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ทั้งนี้ พื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียงโครงการมากที่สุดจะเป็นบ้านพักอาศัยในชุมชนซึ่งอยู่ด้านทิศตะวันตกของโครงการมีระยะห่างจากโครงการประมาณ 750 เมตร

(2) แหล่งกำเนิดเสียงและการควบคุม

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์และเครื่องจักรที่นำมาใช้ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์ โดยชนิดและจำนวนของอุปกรณ์ และแครื่องจักรที่นำมาใช้ในโครงการ ได้แก่

ก) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด
ข) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด
ค) เครื่องอัดอากาศ (Air Compressors) จำนวน 1 ชุด
ง) หอหล่อเย็นสำหรับการกล่อเย็นเครื่องควบแน่น (Main Cooling Towers for Condensor Cooling) จำนวน 1 ชุด

ในกรณีที่อุปกรณ์บางชนิดบางชนิดที่คาดว่าจะเกิดเสียงดัง เช่น วาล์วฉุกเฉิน (Safety Valve) และวาล์วระบายในช่วงเริ่มเดินเครื่อง (Start-up Vent Valve) เป็นต้น จะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) เพื่อลดระดับเสียงจากอุปกรณ์ดังกล่าว ส่วนเครื่องจักรที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตกระแสไฟฟ้าจะอยู่ในอาคารปิด ทำให้ระดับเสียงที่เกิดขึ้นลดลง เมื่อเดินผ่านอาคารดังกล่าว นอกจากนี้ โครงการจะควบคุมให้ระดับเสียงทั่วไปที่บริเวณขอบรั้วของพื้นที่โครงการไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ แต่อย่างไรก็ตาม ระดับเสียงที่กล่าวไว้ข้างต้นเป็นระดับเสียงที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงการดำเนินงานปกติ ซึ่งไม่ครอบคลุมกรณีที่เกิดเหตุผิดปกติต่าง ๆ เช่น

ก) การเริ่มเดินระบบ

ข) การหยุดเดินระบบ

ค) การเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง

ทั้งนี้ในกรณีดังกล่าวโครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ

10.3 การควบคุมมลพิษทางเสียง

การควบคุมและการป้องกันมลพิษทางเสียง โดยโครงการได้กำหนดแนวทางการดำเนินการ ดังนี้

(1) การลดระดับเสียงที่แหล่งกำเนิด

การออกแบบเครื่องจักรและการจัดวางผังติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เหมาะสม โดยจะกำหนดให้ผู้ออกแบบทำการออกแบบเครื่องจักรให้มีระดับเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบลเอที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร หากเครื่องจักรอุปกรณ์ใดมีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ลดระดับเสียงที่แหล่งกำเนิด รวมทั้งวางผังติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามหลักวิศวกรรมความปลอดภัย

(2) การบริหารจัดการ

พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ กำหนดเป็นบริเวณพื้นที่เสียงดัง โดยติดตั้งป้ายสัญลักษณ์แสดงว่าเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง ซึ่งจะไม่มีพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ รวมทั้งการกำหนดแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์สม่ำเสมอ เพื่อป้องกันมิให้เป็นแหล่งกำหนดของเสียงดัง

(3) การป้องกันที่ตัวบุคคล

การปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่โครงการโดยทั่วไปตลอดระยะเวลาการทำงานจะปฏิบัติงานอยู่ภายในห้องควบคุม (Control Room) กรณีที่มีจะเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอเป็นครั้งคราว เช่น การตรวจสอบสภาพความร้อนและความผิดปกติตลอดจนจดบันทึกผลการตรวจสอบ โครงการกำหนดให้พนักงานที่เข้าไปทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง ต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอัดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น

11) น้ำทิ้งและการจัดการ

การดำเนินการของโครงการจะมีน้ำระบายทิ้งที่เกิดขึ้น 5 ประเภท ได้แก่ 1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน 2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น 3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ 4) น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ และ 5) น้ำจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการ โดยแหล่งกำเนิด ปริมาณและวิธีการจัดการน้ำเสีย ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน

อาคารสำนักงานของโครงการถูกออกแบบมาให้ใช้ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี. กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจึงเกิดจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมด 60 คน (พนักงานโครงการ จำนวน 30 คน และพนักงานโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 30 คน) จึงส่งผลให้เกิดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงาน ประมาณ 6.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ของโครงการ ซึ่งมีประสิทธิภาพการกำจัด BOD ประมาณร้อยละ 65 ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ของโครงการขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น

น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 506.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100% ไม่จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง No. 1 (Retention Pit No. 1) ของโครงการขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ

น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ ปริมาณ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน ส่งไปยัง Blow Down Tank ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ซึ่งมีขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(4) น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ ประกอบด้วยระบบมัลติเมมเบรนฟิลเตอร์ และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณสูงสุดประมาณ 671.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร แล้วแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ส่งไปยัง Blow Down Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัทบี. กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัทบี. กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด โครงการละ 335.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำ เมื่อรวมกับน้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิจะมีน้ำระบายทิ้งจาก Blow Down Tank สูงสุดประมาณ 519.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(5) น้ำเสียจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนปื้อนของโครงการ

น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการจะถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้

ก) น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน จะถูกรวบรวมระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคารส่วนต่าง ๆ ก่อน ระบายเข้าสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ ต่อไป

ข) น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน มีปริมาณเท่ากับ 9.9 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมลงสู่ระบบแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร เพื่อให้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 (Retention Pit No.2) ของโครงการขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(6) การจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

โครงการมีการออกแบบบ่อพักน้ำทิ้งจำนวน 2 บ่อ ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้ง No. 1 (Retention Pit No. 1) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร มีไว้เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น และบ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำเสียจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (UF/MF) น้ำระบายจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ รวมถึงน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator

12) การจัดการกากของเสีย

การดำเนินการของโครงการจะมีขยะมูลฝอยและกากของเสียเกิดขึ้น ซึ่งประเภท ปริมาณ และวิธีการจัดการมูลฝอยของโครงการ ดังนี้

(1) มูลฝอยทั่วไป

มูลฝอยทั่วไป เช่น เศษอาหาร ถุงพลาสติก กระดาษ เป็นต้น คาดว่าจะเกิดขึ้นประมาณ 48 กิโลกรัม/วัน (คำนวณจากจำนวนพนักงาน โครงการละ 30 คน รวมเป็น 60 คน และอัตราการเกิดมูลฝอย 0.8 กิโลกรัม/คน/วัน (พิชิต สกุลพรหมณ์, 2531)) โดยโครงการจะจัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทไว้ตามจุดต่าง ๆ ที่เหมาะสมอย่างเพียงพอ นอกจากนี้โครงการได้จัดให้มีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์เพื่อส่งจำหน่ายต่อไป ส่วนมูลฝอยที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ โครงการจะติดต่อไปยังเทศบาลตำบลไชโยเพื่อรับไปกำจัดต่อไป

(2) กากของเสียอุตสาหกรรม

กากของเสียจากกระบวนการผลิต แบ่งเป็นกากของเสียไม่อันตราย และกากของเสียอันตราย โดยโครงการได้จัดให้มีการจัดการ

(ก) กากของเสียไม่อันตราย

- **เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า**

เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า คาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 1 ตัน/ปี โดยโครงการจะทำการคัดแยกประเภทวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว แล้วนำไปเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทเพื่อรอติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายมารับไปกำจัดต่อไป

- **เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง**

เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง คาดว่าจะมีปริมาณ 5 ตัน/ปี โดยโครงการจะจัดเก็บไว้ในพื้นที่กองเก็บภายในอาคารเก็บกากของเสีย และจะทำการติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป

- **เรซินเสื่อมสภาพที่ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ**

เรซินเสื่อมสภาพที่ใช้ในการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ คาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 2 ตัน/ทุก ๆ 5 ปี โดยโครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ภานในอาคารเก็บกากของเสีย และจะทำการติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป

- **ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า**

ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า คาดว่ามีปริมาณประมาณ 0.02 ตัน/ทุก ๆ 2 ปี โดยโครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ภานในอาคารเก็บกากของเสีย และจะทำการติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มารับไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป

- **ไส้กรองอากาศของ** Gas Turbine

ไส้กรองอากาศแบบแผ่นที่ใช้สำหรับกรองฝุ่น เศษวัสดุต่างๆ ที่มากับอากาศก่อนเข้าสู่ระบบผลิตไฟฟ้าฯ เป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ ใช้ได้ครั้งเดียว และไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะชื้น ไม่สามารถเป่าหรือล้างออกได้ เมื่อใช้ในระยะหนึ่งจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine คาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 4 ตัน/ปี โดยโครงการจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ภายในอาคารเก็บกากของเสีย และจะทำการรวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของเก่านำไปกำจัดหรือนำไปใช้ประโยชน์ใหม่

- **ฉนวนกันความร้อน**

ฉนวนกันความร้อน คาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 3 ตัน/ปี โดยโครงการจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ภายในอาคารเก็บกากของเสีย และจำทำการติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาต นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนต่อไป

(ข) ของเสียอันตราย

- **น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถังบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว)**

น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถังบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) คาดว่ามีปริมาณประมาณ 7 ตัน/ปี โดยโครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ภานในอาคารเก็บกากของเสีย และจะทำการติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 หรือ 106 มารับไปกำจัด โดบวิธีการเผาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์หรือใช้ในการผสมเชื้อเพลิงต่อไป

- **กระป๋องปนเปื้อนน้ำมัน**

กระป๋องปนเปื้อนน้ำมัน คาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 1 ตัน/ปี โดยโครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ภานในอาคารเก็บกากของเสีย และจะทำการติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป

- **ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน**

ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมันคาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 1.5 ตัน/ปี โดยโครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ภานในอาคารเก็บกากของเสีย และจะทำการติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป

(3) อาคารเก็บกากของเสีย

โครงการได้จัดให้มีอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งได้ออกแบบให้เป็นอาคารชั้นเดียวมีฝาผนังโปร่ง มีช่องระบายอากาศ และมีหลังคาคลุม ซึ่งการการจัดเก็บกากของเสียจะมีการแยกประเภทกากของเสียทั่วไป และกากของเสียอุตสาหกรรม ในอาคารเก็บกากของเสียจะมีป้ายบ่งบอกชนิดของกากของเสียชัดเจน โดยในการกำจัดโครงการจะมีการประสานงานไปยังผู้รับซื้อล่วงหน้า ซึ่งโครงการสามารถกำหนดช่วงเวลาและขนส่งกากของเสียออกนอกโครงการได้ ปัจจุบันมีบริษัทสามารถรับกากของเสียไปกำจัดหลายแห่ง ดังนั้นโครงการจึงมีทางเลือกในการนำกากของเสียออกกำจัดอย่างถูกวิธีมากขึ้น โดยไม่ต้องเก็บพักของเสียไว้ในโครงการเป็นเวลานาน ๆ เพื่อรอนำไปกำจัด

13) **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย**

(1) **การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย**

โครงการจะจัดทำแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีเนื้อหาครอบคลุมทุกขั้นตอนการดำเนินการ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของโครงการจะเป็นไปตามมาตรฐานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยขั้นสูงโดยวัตถุประสงค์ของแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้แก่

ก) เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุและการสัมผัสวัตถุที่อาจเป็นผลทำให้บาดเจ็บ การเจ็บป่วยและ/หรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับพนักงานในโครงการ พนักงานของบริษัทผู้รับเหมาช่วง ผู้เข้าเยี่ยมโครงการหรือบุคคลอื่นๆ

ข) เพื่อให้เกิดการดำเนินงานโดยยึดมั่นตามนโยบายและวิธีปฏิบัติด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งสอดคล้องกับกฎหมายไทยและนโยบายด้านความปลอดภัยของโครงการ

ค) เพื่อคัดเลือกและให้การอบรมพนักงานทุกคน เพื่อความมั่นใจในความสามารถและการ)ฏิบัติงานอย่างมืออาชีพแต่ละคน ตามหน้าที่รับผิดชอบ ซึ่งสอดคล้องกับแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และแผนฉุกเฉิน

ง) เพื่อจัดให้มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่มีความปลอดภัยและถูกสุขลักษณะ โดยอาศัยการออกแบบอุปกรณ์และวิธีการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย

จ) เพื่อจัดให้มีอุปกรณ์ที่ปลอดภัยและอยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งาน

ฉ) เพื่อจัดให้มีการสาธารณูปโภค/สาธาณูปการ และห้องรับประทานอาหารที่ถูกสุขลักษณะและเพียงพอต่อความต้องการของพนักงาน

(2) **อุปกรณ์ตรวจสอบด้านความปลอดภัย**

โครงการได้จัดให้มีระบบความปลอดภัยเพื่อใช้ในการเฝ้าระวังเหตุการณ์ฉุกเฉิน ประกอบด้วย

ก) เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detector) และเครื่องตรวจจับควันไฟ (Smoke Detector) โดยทำการติดตั้งในพื้นที่ที่เป็นอาคารต่าง ๆ เช่น ห้องควบคุม หรือสำนักงาน เป็นต้น

ข) สัญญาณเตือนไฟไหม้ (Fire Alarm System) และสัญญาณเสียง (Sirens) โดยระบบสัญญาณเตือนภัยจะติดตั้งในบริเวณที่สามารถได้ยินเสียงชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่จุดใดของโครงการก็ตา

ค) ระบบแจ้งเตือนเหตุ (Fire Control Panel) ส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุมการผลิต โดยมีการติดตั้งจุดต่าง ๆ ทั้งในบริเวณอาคารสำนักงานและบริเวณพื้นที่ผลิต

ง) อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (Gas Detector) จะติดตั้งในพื้นที่เสี่ยง ได้แก่ บริเวณที่มีโอกาสเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ

(3) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

จำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการถูกออกแบบให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American Nation Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระราชูปถัมภ์ (วสท.) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโถงงาน พ.ศ. 2552 และกฎกระทรวงกำหนดมาตรการในการบริหาร จัดการ และการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555

โครงการออกแบบติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแยกกันอย่างชัดเจนกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัทบี. กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ยกเว้น ระบบสูบน้ำดับเพลิงที่มีการใช้งานร่วมกัน

(4) แผนป้องกันและระงับอัคคีภัยอันเกิดจากก๊าซธรรมชาติ

แผนป้องกันและระงับอัคคีภัยอันเกิดจากก๊าซธรรมชาติ จัดทำเพื่อป้องกันการเกิดเพลิงไหม้ เนื่องจากก๊าซธรรมชาติและเพื่อให้มีการเตรียมการและดำเนินการในขณะเกิดเพลิงไหม้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ ต้องทราบถึงคุณลักษณะต่างๆ ที่ก่อให้เกิดอันตรายจากก๊าซธรรมชาติ และวิธีปฏิบัติโดยทั่ว ๆ ไป ดังนี้

ก) คุณสมบัติพื้นฐานและคุณสมบัติที่จะก่อให้เกิดอันตรายจากก๊าซธรรมชาติ

- ก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้กับหน่วยการผลิตไฟฟ้า เป็นก๊าซมีเทน (Methane) เกือบทั้งหมด ซึ่งเรียกว่าก๊ษซธรรมชาติแห้ง (Dry Gas)
- ก๊าซธรรมชาติมีความหนาแน่นไอ เท่ากับ 0.6 เมื่อเทียบกับอากาศโดยน้ำหนัก (อากาศ เท่ากับ 1)
- ก๊าซมีเทนมีลักษณะเป๊ฯไอในอุณหภูมิและความดันบรรยากาศปกติ
- ก๊าซมีเทนขยายตัวเป็นไอได้หลายเท่าตัวเมื่อเทียบกับก๊าซอื่น
- อัตราส่วนของก๊าซมีเทนกับอากาศที่สามารถติดไฟได้เรียกว่า “Flammable and Explosive Limit” อยู่ระหว่าง 5.0-1.5% (Low to High Limit)

ข) อันตรายที่เกิดขึ้นจากก๊าซธรรมชาติ

- เกิดจากการรั่วไหล และระบายออกสู่บรรยากาศ (ก๊าซมีเทน มีอันตรายเมื่อผสมกับอากาศในปริมาณที่เหมาะสม)

- ก๊าซธรรมชาติไม่มีสีไม่เป็นอันตรายต่อร่างกายแต่บางคนอาจแพ้กลิ่นของสารเคมีที่เติมลงไปเพื่อเตือน เมื่อเกิดการรั่วหรือระบายเกิดขึ้นทำให้เกิดอาการเวียนศีรษะหรืออาเจียน สารที่ใช้เติมก๊าซ ชื่อ “Ethyl Mercaptan [H_2CH_2SH]” หากเข้าไปในกลุ่มก๊าซอาจทำให้หมดสติได้เนื่องจากการขาดอากาศหายใจ

ค) เขตอันตราย เมื่อมีการกำหนดให้มีเขตอันตรายขึ้น ผู้ที่เข้าไปในเขตอันตรายจะปฏิบัติตามมาตรการควบคุมและป้องกันเพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด ดังนี้

- ห้ามสูบบุหรี่
- ห้ามนำไฟแช็ก ไม้ขีดไฟหรือสิ่งที่ทำให้เกิดประกายไฟเข้าไปในเขตอันตรายที่ถูกกำหนดไว้
- ห้ามนำหรือเก็บสารที่ช่วยในการเผาไหม้ในเขตอันตราย
- ห้ามนำหรือเก็บสารที่เกิดการสันดาปได้เองในเขตอันตราย
- งานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน (Hot Work)
- ต้องมีการวางแผนมาตรการเกี่ยวกับความปลอดภัยก่อนปฏิบัติงาน
- ห้ามผู้ที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานเข้าไปในเขตอันตราย

ง) ข้อควรปฏิบัติในกรณีมีก๊าซรั่วเกิดขึ้น

- การเข้าใกล้ไฟหรือตำแหน่งที่รั่วของก๊าซจะต้องเข้าทางด้านเหนือลม
- ให้ทุกคนออกจากบริเวณที่มีกลุ่มก๊าซและก๊าซลอยผ่านขจัดสิ่งที่เป็นต้นเหตุที่อาจทำให้ก๊าซติดไฟได้ และให้ปฏิบัติทันที
- จัดให้มีคนเฝ้าบริเวณก๊าซรั่วห้ามคนเข้าใกล้บริเวณก๊าซรั่วในระยะไม่น้อยกว่า 200 ฟุต เว้นแต่ผู้ที่จะต้องเข้าไปปฏิบัติงาน
- ก๊าซรั่วไม่ติดไฟโดยการปิดวาล์วใช้น้ำฉีดเป็นฝอยเพื่อลดไอก๊าซ หากไม่สามารถหยุดการรั่วของก๊าซต้องทำการควบคุมการลุกไหม้ โดยการใช้น้ำปริมาณมากฉีดไปยังโลหะที่ร้อน
- ก๊าซรั่วและติดไฟ ห้ามใช้เครื่องดับเพลิงจนกว่าจะหยุดการรั่วของก๊าซเสร็จใช้น้ำฉีดพื้นที่ร้อนจัด และปล่อยให้มีการลุกไหม้ที่ท่อระบายการใช้ผงเคมีแห้งใช้ได้ผลดีในการดับไฟไหม้ก๊าซที่มีขนาดใหญ่ไม่มาก และฉีดไปยังจุดที่มีก๊าซรั่วให้ใช้ CO_2 ในการดับไฟ สำหรับก๊าซที่มีความดันต่ำ ๆ หากไม่สามารถควบคุมการรั่วไหลของก๊าซได้ ให้ควบคุมไอก๊าซที่พุ่งออกมาก่อน โดยใช้น้ำฉีดอุปกรณ์รอบ ๆ
- การป้องกันอันตรายเมื่อเกิดมีการรั่วของก๊าซ เมื่อทราบว่ามีการรั่วของก๊าซให้หยุดอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกชนิด ที่ไม่ใช่ Explosion Proof Type ในบริเวณที่เกิดการรั่วปิดลิ้นหยุดการไหลของก๊าซควบคุมแหล่งที่อาจเกิดการลุกไหม้ไล่ก๊าซโดยการระบายอากาศ

จ) การตรวจสอบหาตำแหน่งที่อาจเกิดการรั่วของก๊าซ

กำหนดจุดที่จะทำการตรวจวัดปริมาณก๊าซรั่ว จัดทำหมายเลขลำดับของลิ้นและหน้าแปลนทุกตัวที่จะตรวจสอบเพื่อจัดทำตารางตรวจสอบ และกำหนดระยะเวลานการตรวจสอบ โดยการใช้เครื่องมือในการตรวจสอบก๊าซ

ฉ) ซ่อมหรือบำรุงรักษาเกี่ยวกับอุปกรณ์หรือท่อที่ก๊าซไหลผ่าน

ควรปิดกั้นก่อนลงมือซ่อมเกี่ยวกับอุปกรณ์หรือท่อที่มีก๊าซไหลผ่าน มีการระบายอากาศอย่างเพียงพอ ตรวจวัดอัตราส่วนของก๊าซก่อนปฏิบัติงาน และขณะซ่อมเป็นระยะ โดยเครื่องมือในการซ่อม ควรเป็นชนิดที่มีการป้องกันการเกิดประกายไฟ (Non-Sparking Type)

ช) มาตรการควบคุมดูแลระบบท่อ

มาตรการในการควบคุมดูแลความปลอดภัย และลดผลกระทบจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในความรับผิดชองของโรงไฟฟ้าได้กำหนดมาตรการในการควบคุมดูแลและลดผลกระทบจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในพื้นที่โครงการ ดังนี้

- ออกแบบระบบท่อก๊าซธรรมชาติในพื้นที่โครงการตามมาตรฐานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น American Standard of Mechanical Engineer (ASME) และ American National Standard Institute (ANSI) เป็นต้น เพื่อลดผลกระทบจากการเกิดอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นต่อท่อก๊าซฯ และจัดให้มีการเฝ้าระวังตรวจสอบแนวท่อเป็นประจำ
- ติดตั้งระบบป้องกันการกัดกร่อนด้วยกระแสไฟฟ้า (Cathodic Protection) ที่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อป้องกันการกัดกร่อนภายในท่อ
- ติดตั้งป้ายแสดงตำแหน่งท่อก๊าซธรรมชาติบริเวณที่อาจเกิดอันตราย และติดตั้งป้ายข้อปฏิบัติ และเบอร์ติดต่อในระยะที่มองเห็น

14) ชุมชนสัมพันธ์และการรับเรื่องร้องเรียน

(1) ชุมชนสัมพันธ์

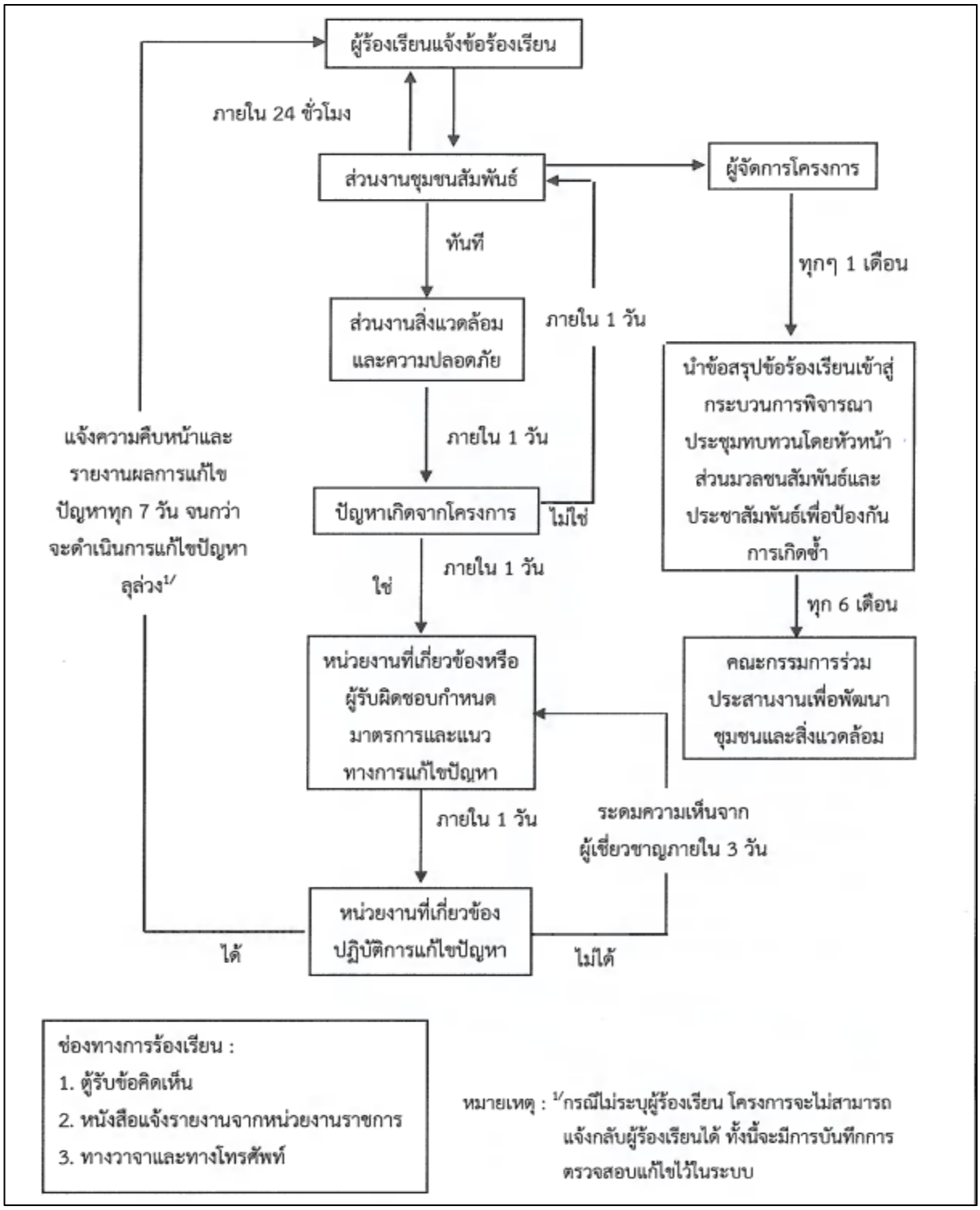
เพื่อเป็นการสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงการ และเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการได้จัดให้มีแผนชุมชนสัมพันธ์ดังนี้

- ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน

- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ เป็นต้น
- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่นในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน

(2) การรับเรื่องร้องเรียน

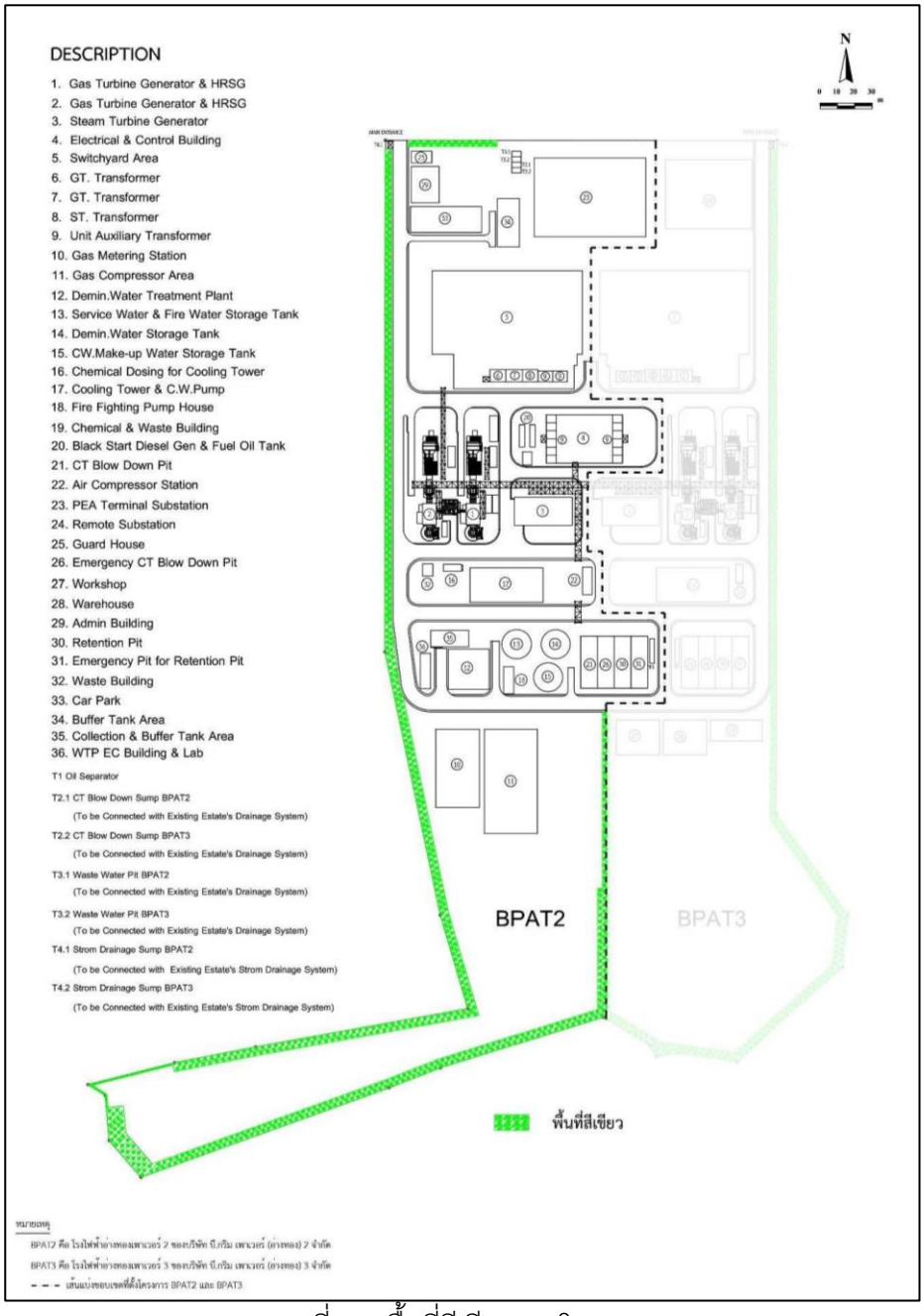
โครงการได้ตระหนักถึงผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนใกล้เคียงที่อาจเกิดขึ้นได้จากการดำเนินงานของโครงการ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้จัดเตรียมแผนดำเนินการกรณีที่มีการร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการจากชุมชน โดยผังรับเรื่องร้องเรียนแสดงดังภาพที่ 1.3 ทั้งนี้ หากไม่สามารถตรวจสอบหาสาเหตุเบื้องต้น และแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 3 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ



ภาพที่ 1.3 แผนการรับเรื่องร้องเรียน

15) พื้นที่สีเขียว

พื้นที่สีเขียวของโครงการ มีขนาดพื้นที่ประมาณ 5,550 ตารางเมตร (คิดเป็นร้อยละ 7.43 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด) ซึ่งพื้นที่สีเขียวจะแยกจากพื้นที่สีเขียวที่เป็นแนวกันชนของนิคมฯ โดยโครงการพิจารณาให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบโครงการยกเว้นบริเวณพื้นที่ระหว่าง Substation ของโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3 เนื่องจากเป็นบริเวณสายไฟฟ้าแรงสูงหากมีการปลูกต้นไม้ยืนต้นจะไม่ปลอดภัย และบริเวณถนนคอนกรีตและลานหิน ซึ่งอยู่ระหว่างโครงการ โดยเริ่มตั้งแต่บริเวณ Switchyard จนถึง Storage Tank เพื่อความสะดวกในการเข้าบำรุงรักษาเครื่องจักรระหว่าง 2 โครงการ ดังภาพที่ 1.4



ภาพที่ 1.4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

1.3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ดังตารางที่ 1.2 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2566 ระยะดำเนินการ ดังตารางที่ 1.3

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม												
ระยะก่อสร้าง												
- มาตรการทั่วไป												
- ด้านคุณภาพอากาศ												
- ด้านเสียง												
- ด้านการใช้น้ำ												
- ด้านอุทกวิทยาทางน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน												
- ด้านคมนาคม												
- ด้านการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม												
- ด้านการจัดการกากของเสีย												
- ด้านเศรษฐกิจ-สังคม												
- ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชน												
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ												
- ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย												
- ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง												

หมายเหตุ : การก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จในเดือนกันยายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ) **<u>ระยะดำเนินการ</u>** - มาตรการทั่วไป - คุณภาพอากาศ - คุณภาพน้ำ - ระดับเสียง - การระบายน้ำ - การคมนาคมขนส่ง - การจัดการของเสีย - สังคม-เศรษฐกิจ - พื้นที่สีเขียว - อาชีวอนามัยและความปลอดภัย • มาตรการทั่วไป • อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย • แผนตอบโต้เหตุฉุกเฉิน • การขนถ่ายสารสไตรีนโมโนเมอร์ และของเหลวที่เหลือจากการหมุนเวียนกลับไปใช้ในกระบวนการผลิต (RV) จากถังเก็บกักลงรถแท็งก์ • การขนส่งสารสไตรีนโมโนเมอร์และของเหลวที่เหลือจากการหมุนเวียนกลับไปใช้ในกระบวนการผลิต (RV) - การศึกษาด้านอันตรายร้ายแรง - สุขภาพ												

หมายเหตุ : โครงการเริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. **ด้านคุณภาพอากาศ** 1.1 **คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศโดย** CEMS	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ระบบ CEMS : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี
1.2 **คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษอากาศ**	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($PM_{2.5}$) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)** 1.3 **คุณภาพอากาศในบรรยากาศ**	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง (A1) - สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2) - สถานีที่ 3 รพ.สต. ชะไว (A3) - สถานีที่ 4 วัดปทุมคงคาราม (A4)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
2. **ด้านเสียง**	จำนวน 1 สถานี ได้แก่ - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1)	ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) - บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) - ด้านทิศใต้ (N3) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ
3. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน** 3.1 **ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ**	จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 (W1) บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) - สถานีที่ 2 (W2) บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
3. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)** 3.1 **ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ (ต่อ)**	จำนวน 2 สถานี - สถานีที่ 1 (W3) บ่อสำรวจน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
4. **ด้านการคมนาคม**	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
5. **ด้านการจัดการกากของเสีย**	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม			
6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชนสถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรองโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจและความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน			
7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	- ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ **8.1 ด้านการติดสภาวะทางสุขภาพ** **8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง**	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขของพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ เจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานและสุขภาพพนักงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป **8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่**	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ก่อนเข้างานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
9. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย**	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะการเกิดอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุสาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.1 **จัดทำผังแสดงเส้นเสียง** (Noise Contour Map)	- พื้นที่โครงการ	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ
9.2 **เสียงในสถานที่ทำงาน**	ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.)	- ปีละ 2 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
9. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)** 9.2 **เสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)**	ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
9.3 **ความร้อนในสถานที่ทำงาน**	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperator : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
9.4 **แสงสว่างในสถานที่ทำงาน**	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มข้นแสง	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
10. **พื้นที่สีเขียว**	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูกทดแทนเป็นประจำ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. **ด้านคุณภาพอากาศ**															
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS	Plan :	มีแผนการดำเนินการในปี 2567											
			Action :												
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษอากาศ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($PM_{2.5}$) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :										✓	-	-

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)** 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง (A1) - สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2) - สถานีที่ 3 รพ.สต. ชะไว (A3) - สถานีที่ 4 วัดปทุมคงคาราม (A4)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	Plan :											
			Action :										✓		
2. **ด้านเสียง**	ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) - บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด	Plan :											
			Action :										✓		

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. **ด้านเสียง (ต่อ)**	ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) - ด้านทิศใต้ (N3) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.)	Plan :												
			Action :										✓		
3. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน** 3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ	- สถานีที่ 1 (W1) บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) - สถานีที่ 2 (W2) บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
	- สถานีที่ 1 (W3) บ่อสำรวจน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. **ด้านการคมนาคม**	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
5. **ด้านการจัดการกากของเสีย**	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
6. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม** 6.1 **การสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน สถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง**	- ชุมชนในพื้นที่โดยรองโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจและความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	Plan :												
			Action :								✓				

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)															
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน															
7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	Plan :												
			Action :									✓			

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ															
8.1 ด้านการติดสภาวะทางสุขภาพ															
8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ เจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป															
8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	Plan :												
			Action :	← โครงการจะทำการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานทุกคน →											
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	Plan :												
			Action :											✓	

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย**	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะการเกิดอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุสาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไขและวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- พื้นที่โครงการ	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	Plan :	←	มีแผนการดำเนินการในปี 2567										→
			Action :												

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)** 9.2 **เสียงในสถานที่ทำงาน**	ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr)	Plan :												
			Action :										✓		
	ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (TWA)	Plan :												
			Action :										✓		
9.3 **ความร้อนในสถานที่ทำงาน**	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลป์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperator : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	Plan :												
			Action :										✓		

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)** 9.4 **แสงสว่างในสถานที่ทำงาน**	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มข้นแสง	Plan :												
			Action :										✓		
10. **พื้นที่สีเขียว**	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูกทดแทนเป็นประจำ	Plan :												
			Action :										✓	✓	✓

หมายเหตุ : โครงการเริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน เป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

ระยะก่อสร้าง

- มาตรการทั่วไป
- ด้านคุณภาพอากาศ
- ด้านเสียง
- ด้านการใช้น้ำ
- ด้านอุทกวิทยาทางน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน
- ด้านคมนาคม
- ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- ด้านการจัดการกากของเสีย
- ด้านสภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชน
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ
- ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง

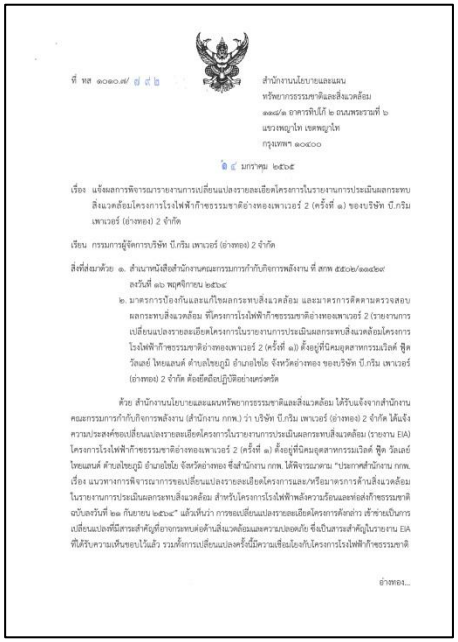
ระยะดำเนินการ

- มาตรการทั่วไป
- ด้านคุณภาพอากาศ
- ด้านเสียง
- ด้านการใช้น้ำ
- ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน
- ด้านการคมนาคมขนส่ง
- ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- ด้านการจัดการกากของเสีย
- ด้านสภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชน
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ
- ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง
- ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

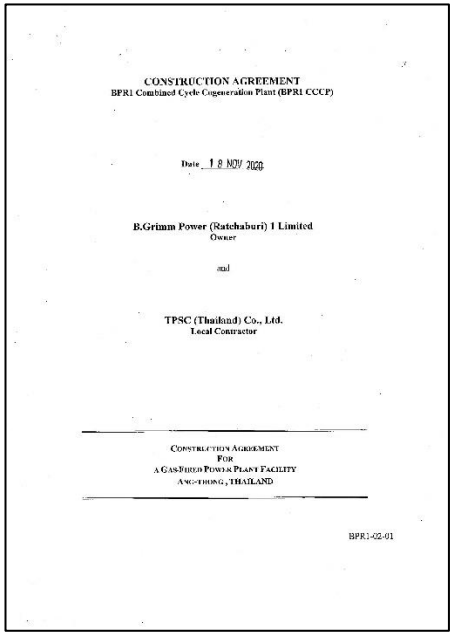
ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังมีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 2.1 และระยะดำเนินการ รายละเอียดแสดงในตารางที่ 2.2

ระยะก่อสร้าง

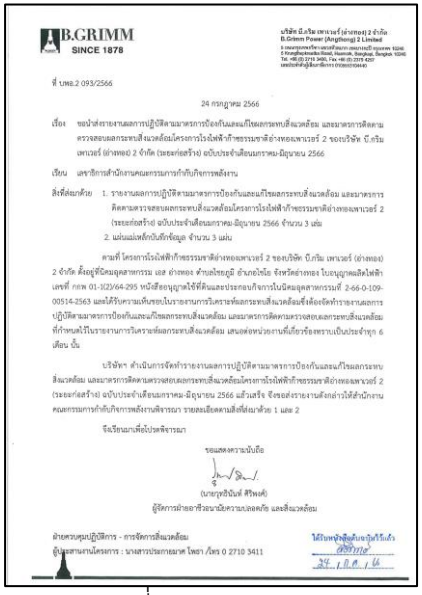
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป**	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง และใช้เป็นแนวทางกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ปัจจุบันโครงการปฏิบัติตามมาตรการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1) โดยสิ้นสุดระยะก่อสร้างในเดือนกันยายน พ.ศ. 2566	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 1 หนังสือเห็นชอบโครงการฉบับเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป (ต่อ)**	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมา และให้บริษัทผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติต่อไป (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา	 CONSTRUCTION AGREEMENT BPR1 Combined Cycle Cogeneration Plant (BPR1 CCCP) Date 18 NOV 2020 B.Grimm Power (Ratchaburi) 1 Limited Owner and TPSC (Thailand) Co., Ltd. Local Contractor CONSTRUCTION AGREEMENT FOR A GAS-FIRED POWER PLANT FACILITY ANG-THONG, THAILAND BPR1-02-01 ภาคผนวกที่ 2 สัญญาจ้างงานก่อสร้าง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป (ต่อ)**	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด รายงานผลปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการโดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่กำหนด	- โครงการได้จัดส่งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาตเรียบร้อยแล้วในวันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 3 เอกสารนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมามตรการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป (ต่อ)**	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการได้เปิดดำเนินการช่วงเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งได้ทำการตรวจสอบและบำรุงรักษาตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันประจำปีเพื่อดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดี และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียงตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีมีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดอ่างทอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- จากการดำเนินงานยังไม่พบปัญหาสิ่งแวดล้อมและเรื่องร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ตามหากพบปัญหาหรือได้รับเรื่องร้องเรียนดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามขั้นตอนที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป (ต่อ)**	- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้ • หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้หากมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะดำเนินการแจ้งให้ทราบทันที	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป (ต่อ)**	(ต่อ) และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ (ต่อ)			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป (ต่อ)**	• หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตจัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไข (ต่อ)			

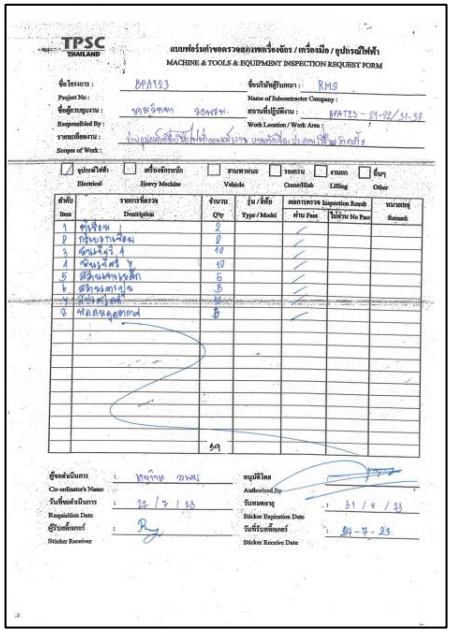
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **มาตรการทั่วไป (ต่อ)**	(ต่อ) มาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย			
	- กรณีมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางบริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีการบันทึกเป็นรายงานไว้ ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **ด้านคุณภาพอากาศ**	- รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุก เพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาใช้ผ้าใบคลุมส่วนบรรทุกของรถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่โครงการทุกครั้งเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองและการตกหล่นของวัสดุก่อสร้าง (รูปที่ 2.1)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.1 รถบรรทุกขนส่งอุปกรณ์ก่อสร้างที่มีผ้าใบปิดคลุม
	- ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนน พื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสม	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดฝุ่นและพื้นที่ส่วนใหญ่ เช่น ถนน ได้ดำเนินการปรับสภาพเป็นถนนคอนกรีตทั้งโครงการแล้ว จึงทำให้ไม่มีการฉีดพรมน้ำในพื้นที่โครงการแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะเครื่องยนต์ / เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง	- โครงการมีการตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะเครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง (ภาคผนวกที่ 4) เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 4 แบบฟอร์มคำขอตรวจสภาพเครื่องยนต์ และเครื่องจักร

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการไม่มีกิจกรรมการเปิดหน้าดินในพื้นการก่อสร้าง ทั้งนี้ ถนนและพื้นที่อื่น ๆ ในโครงการได้ดำเนินการปรับสภาพเทพื้นเป็นคอนกรีตทั้งหมดแล้ว สำหรับรถที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการจึงไม่มีการล้างความสะอาดล้อรถบรรทุกแต่ใด เนื่องจากไม่มีพื้นที่ส่วนใดในโครงการเป็นพื้นที่ดินโคลน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาห้ามคนงานไม่ให้เผาทำลายเศษวัสดุหรือมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง (รูปที่ 2.2) และได้มีการแจ้งให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในการเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.2 ป้ายห้ามเผาเศษวัสดุก่อสร้าง / ขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้างของโครงการ
	- ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	- ไม่พบปัญหา	-

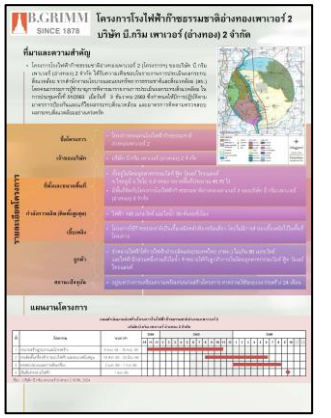
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง	- โครงการได้กำหนดให้ผู้รับเหมาใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง (รูปที่ 2.3) และได้มีการแจ้งให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในการเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.3 ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบริเวณด้านหน้าโครงการ	- โครงการได้กำหนดให้ผู้รับเหมาทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบริเวณด้านหน้าโครงการเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2.4)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.4 คนงานทำความสะอาดพื้นผิวจราจรบริเวณด้านหน้าโครงการ

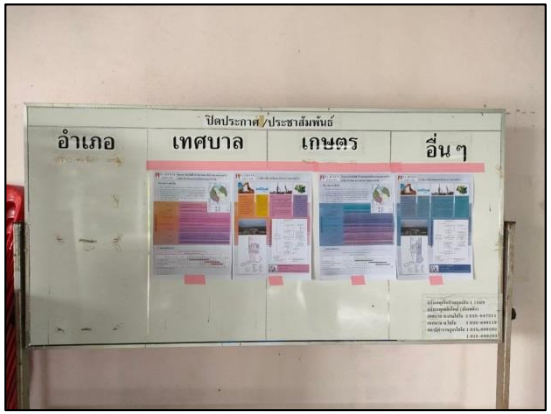
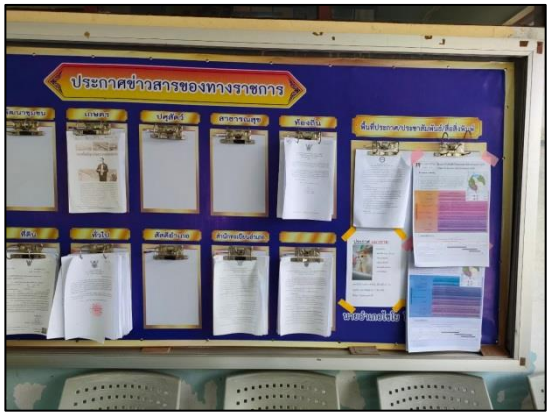
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง	- กิจกรรมก่อสร้างที่เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานราก ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด	- โครงการได้กำหนดช่วงเวลางดทำกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงหลังเวลา 17.00-8.00 น. ของวันถัดไป เพื่อลดผลกระทบต่อชุมชนในช่วงเวลาดังกล่าวในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการอยู่ระหว่างการเก็บรายละเอียดงาน และแก้ไขงานในบางจุด ซึ่งไม่ได้ดำเนินกิจกรรมก่อการสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา	-
	- แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- โครงการได้มีการแจ้งแผนการก่อสร้างไปยังผู้นำชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนดำเนินการก่อสร้าง (ภาคผนวกที่ 5) และครั้งล่าสุดได้แจ้งแผนการทดสอบระบบผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ชุมชนได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 5-2)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 5 เอกสารแจ้งแผนการก่อสร้างโครงการ

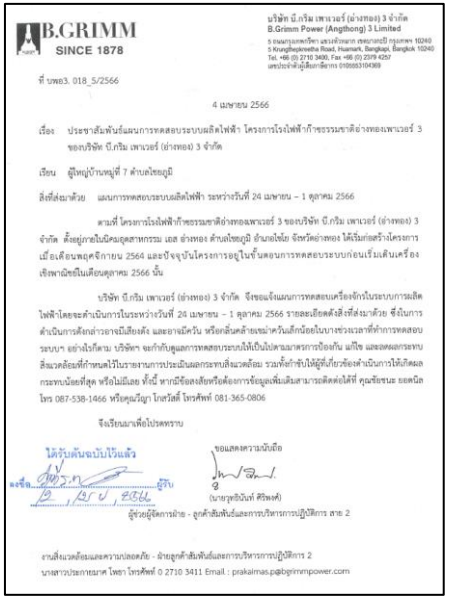
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)				 ภาคผนวกที่ 5 เอกสารแจ้งแผนก่อสร้างโครงการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)				  ภาคผนวกที่ 5 เอกสารแจ้งแผนก่อสร้างโครงการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. **ด้านเสียง (ต่อ)**	- แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- โครงการได้มีการแจ้งแผนการก่อสร้างไปยังผู้นำชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 2 สัปดาห์ และแจ้งแผนการทดสอบระบบผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ชุมชนได้รับทราบ (ภาคผนวกที่ 5-2)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 5-2 สำเนาหนังสือแจ้งแผนการทดสอบระบบผลิตไฟฟ้า

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง	- โครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับความดังของเสียงต่ำ และทำการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักร ทุกวัน ก่อนเริ่มใช้งาน และมีการซ่อมบำรุงให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานที่ดีอยู่เสมอ เพื่อลดระดับความดังของเสียง	- ไม่พบปัญหา	-
	- ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง (รูปที่ 2.5) และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) (รูปที่ 2.6) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง เกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง (รูปที่ 2.7)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.5 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)				รูปที่ 2.6 ที่อุดหู (Ear Plug) รูปที่ 2.7 คนงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังขณะทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. **ด้านเสียง (ต่อ)**	- ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด โดยมีระบุอยู่ในสัญญาจ้าง	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงตลอดระยะเวลาที่มีการก่อสร้างโครงการ (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.8 เจ้าหน้าที่ลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. ด้านการใช้น้ำ	- กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	- โครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม (รูปที่ 2.9)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.9 น้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาทางน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน	- จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการและจัดให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีรางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่ของโครงการตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง ซึ่งในปัจจุบันงานก่อสร้างได้แล้วเสร็จและมีการปรับถมพื้นที่ที่เคยเป็นรางระบายน้ำชั่วคราวเดิมไปแล้ว และโครงการได้ปรับให้เป็นรางระบายน้ำถาวรโดยรอบพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.10 รางระบายน้ำถาวรในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาทางน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด	- ทางบริษัทผู้รับเหมาได้จัดเตรียมห้องน้ำไว้ให้แก่คนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอโดยแยกชาย-หญิง และถูกสุขลักษณะ (รูปที่ 2.11) โดยติดตั้งระบบบำบัดน้ำสำเร็จรูปเพื่อบำบัดคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด (รูปที่ 2.12)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.11 ห้องสุขาสำหรับคนงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาทางน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)				 รูปที่ 2.12 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปของห้องน้ำ

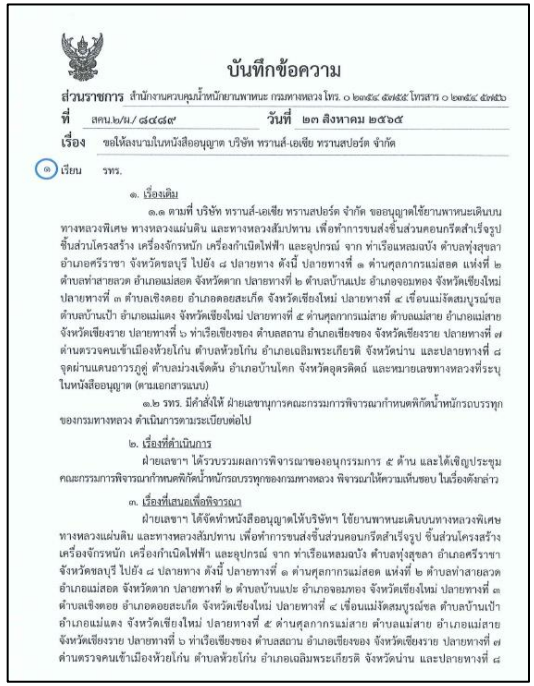
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาทางน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- ทางโครงการกำหนดให้ยานพาหนะและเครื่องจักรที่นำมาใช้ จะต้องมีการซ่อมบำรุงให้แล้วเสร็จก่อนนำเข้ามา ซึ่งได้จัดสรรพื้นที่สำหรับซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักร โดยจะใช้ในกรณีเท่าที่จำเป็นเท่านั้นเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ (รูปที่ 2.13) ทั้งนี้ในเดือนกรกฎาคม-กันยายน พ.ศ. 2566 ไม่มีกิจกรรมการซ่อมบำรุงในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.13 รางระบายน้ำฝนของการนิคม

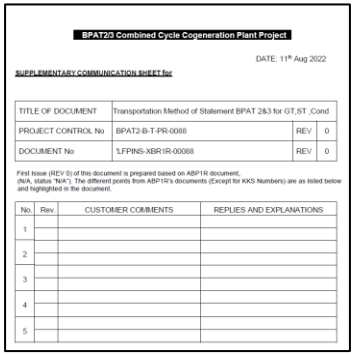
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาทางน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะและอุปกรณ์ก่อสร้าง บริเวณพื้นที่ก่อสร้างต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนเด็ดขาด	- ทางโครงการกำหนดให้อุปกรณ์และเครื่องจักรที่นำมาใช้จะต้องมีการซ่อมบำรุงให้แล้วเสร็จก่อนนำเข้ามา ซึ่งได้จัดสรรพื้นที่สำหรับเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่น จะใช้กรณีเท่าที่จำเป็นเท่านั้น ทั้งนี้ในเดือนกรกฎาคม-กันยายน พ.ศ. 2566 ไม่มีกิจกรรมการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหารสำนักงานชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น	- โครงการได้จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหารสำนักงานชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วม (รูปที่ 2.12) เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปของห้องน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านคมนาคม	- กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานงานกับตำรวจจราจร เพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่งเพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- โครงการได้มีการประสานงานกับกรมทางหลวง โดยขอนุญาตใช้ยานพาหนะเดินบนทางหลวงพิเศษ ทางหลวงแผ่นดิน และทางหลวงสัมปทาน เพื่อใช้ในการขนส่งชิ้นส่วนคอนกรีต เครื่องจักรหนัก เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และอุปกรณ์ขนาดใหญ่ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรเมื่อมีการขนส่ง ทั้งนี้ จึงได้ดำเนินการแจ้งประสานงานเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง โดยเส้นทางการขนส่งหลักของโครงการจะเป็นถนนสายเอเชีย หมายเลข 32 เป็นหลัก (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	 บันทึกข้อความ ส่วนราชการ สำนักงานควบคุมน้ำหนักยานพาหนะ กรมทางหลวง โทร. ๐ ๒๓๕๔ ๕๗๕๕ โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๕๗๕๖ ที่ สคน.๒/ม./ ๔๘๔๘๙ วันที่ ๒๓ สิงหาคม ๒๕๖๕ เรื่อง ขอให้ลงนามในหนังสืออนุญาต บริษัท ทรานส์-เอเชีย ทรานสปอร์ต จำกัด เรียน รทร. ๑. เรื่องเดิม ๑.๑ ตามที่ บริษัท ทรานส์-เอเชีย ทรานสปอร์ต จำกัด ขออนุญาตใช้ยานพาหนะเดินบนทางหลวงพิเศษ ทางหลวงแผ่นดิน และทางหลวงสัมปทาน เพื่อทำการขนส่งชิ้นส่วนคอนกรีตสำเร็จรูป ชิ้นส่วนโครงสร้าง เครื่องจักรหนัก เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และอุปกรณ์ จาก ท่าเรือแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ไปยัง ๔ ปลายทาง ดังนี้ ปลายทางที่ ๑ ด่านศุลกากรแม่สอด แห่งที่ ๒ ตำบลท่าสายลวด อำเภอแม่สอด จังหวัดตาก ปลายทางที่ ๒ ตำบลบ้านแปะ อำเภอจอมทอง จังหวัดเชียงใหม่ ปลายทางที่ ๓ ตำบลเชิงดอย อำเภอดอยสะเก็ด จังหวัดเชียงใหม่ ปลายทางที่ ๔ เชื่อนแม่จัดสมบูรณ์ชล ตำบลบ้านเป้า อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ ปลายทางที่ ๕ ด่านศุลกากรแม่สาย ตำบลแม่สาย อำเภอแม่สาย จังหวัดเชียงราย ปลายทางที่ ๖ ท่าเรือเชียงของ ตำบลสถาน อำเภอเชียงของ จังหวัดเชียงราย ปลายทางที่ ๗ ด่านตรวจคนเข้าเมืองห้วยโก๋น ตำบลห้วยโก๋น อำเภอเฉลิมพระเกียรติ จังหวัดน่าน และปลายทางที่ ๘ จุดผ่านแดนอารวุฏู่ ตำบลม่วงเจ็ดต้น อำเภอบ้านโคก จังหวัดอุตรดิตถ์ และหมายเลขทางหลวงที่ระบุในหนังสืออนุญาต (ตามเอกสารแนบ) ๑.๒ รทร. มีคำสั่งให้ ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการพิจารณากำหนดพิกัดน้ำหนักรถบรรทุกของกรมทางหลวง ดำเนินการตามระเบียบต่อไป ๒. เรื่องที่ดำเนินการ ฝ่ายเลขาฯ ได้รวบรวมผลการพิจารณาของอนุกรรมการ ๕ ด้าน และได้เชิญประชุมคณะกรรมการพิจารณากำหนดพิกัดน้ำหนักรถบรรทุกของกรมทางหลวง พิจารณาให้ความเห็นชอบ ในเรื่องดังต่อไป ๓. เรื่องที่เสนอเพื่อพิจารณา ฝ่ายเลขาฯ ได้จัดทำหนังสืออนุญาตให้บริษัทฯ ใช้ยานพาหนะเดินบนทางหลวงพิเศษ ทางหลวงแผ่นดิน และทางหลวงสัมปทาน เพื่อทำการขนส่งชิ้นส่วนคอนกรีตสำเร็จรูป ชิ้นส่วนโครงสร้าง เครื่องจักรหนัก เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และอุปกรณ์ จาก ท่าเรือแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ไปยัง ๔ ปลายทาง ดังนี้ ปลายทางที่ ๑ ด่านศุลกากรแม่สอด แห่งที่ ๒ ตำบลท่าสายลวด อำเภอแม่สอด จังหวัดตาก ปลายทางที่ ๒ ตำบลบ้านแปะ อำเภอจอมทอง จังหวัดเชียงใหม่ ปลายทางที่ ๓ ตำบลเชิงดอย อำเภอดอยสะเก็ด จังหวัดเชียงใหม่ ปลายทางที่ ๔ เชื่อนแม่จัดสมบูรณ์ชล ตำบลบ้านเป้า อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ ปลายทางที่ ๕ ด่านศุลกากรแม่สาย ตำบลแม่สาย อำเภอแม่สาย จังหวัดเชียงราย ปลายทางที่ ๖ ท่าเรือเชียงของ ตำบลสถาน อำเภอเชียงของ จังหวัดเชียงราย ปลายทางที่ ๗ ด่านตรวจคนเข้าเมืองห้วยโก๋น ตำบลห้วยโก๋น อำเภอเฉลิมพระเกียรติ จังหวัดน่าน และปลายทางที่ ๘ ภาคผนวกที่ 6 เอกสารการประสานงานกับตำรวจจราจร กรณีมีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. **ด้านคมนาคม (ต่อ)**	- วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	- ในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการวางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร (ภาคผนวกที่ 6-1)	- ไม่พบปัญหา	 BPAT2/3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project DATE: 11th Aug 2022 SUPPLEMENTARY COMMUNICATION SHEET for TITLE OF DOCUMENT: Transportation Method of Statement BPAT 2&3 for GT,ST ,Cond PROJECT CONTROL No: BPAT2-B-T-PR-0088 REV 0 DOCUMENT No: \LFPINS-XBR1R-00088 REV 0 First Issue (REV 0) of this document is prepared based on ABP1R document, (N/A, status "N/A"). The different points from ABP1R's documents (Except for KKS Numbers) are as listed below and highlighted in the document. No. / Rev. / CUSTOMER COMMENTS / REPLIES AND EXPLANATIONS 1 2 3 4 5 ภาคผนวกที่ 6-1 เอกสารกำหนดเส้นทางการขนส่ง และวิธีการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ที่มีขนาดใหญ่
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- ไม่พบปัญหา	-

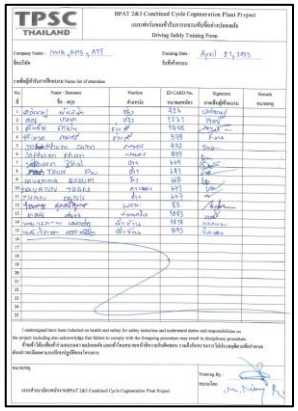
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. **ด้านคมนาคม (ต่อ)**	- ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- รถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุจะถูกควบคุมน้ำหนักโดยชั่งที่ด่านชั่งน้ำหนักของทางหลวงให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันความเสียหายของผิวจราจร	- ไม่พบปัญหา	-
	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.14)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.14 การอบรมพนักงานขับรถ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านคมนาคม (ต่อ)	- จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่ให้เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- โครงการกำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของรถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างโครงการไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และในเขตชุมชนไม่ให้เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง - โครงการได้กำหนดความเร็วของยานพาหนะที่เข้ามาภายในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างของโครงการให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2.15)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.15 ป้ายจำกัดความเร็วรถในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านคมนาคม (ต่อ)	- กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการควบคุมให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.14) โดยมีการจัดอบรมให้กับพนักงาน (ภาพผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.14 การอบรมพนักงานขับรถ  ภาคผนวกที่ 7 เอกสารแบบฟอร์มขอเข้ารับการอบรมขับขี่อย่างปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านคมนาคม (ต่อ)	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่ยานพาหนะต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ เช่น รถรับส่งคนงาน รถขนส่งอุปกรณ์ก่อสร้าง เป็นต้น (รูปที่ 2.16) เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.16 หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านคมนาคม (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลการเข้า-ออกของรถบรรทุกในพื้นที่ก่อสร้างตลอดเวลา (รูปที่ 2.17)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.17 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิดเพื่อป้องกันการล่วงหล่นของวัสดุบนพื้นถนน	- สำหรับรถบรรทุกที่ใช้ขนส่งวัสดุในการก่อสร้างทางโครงการกำชับให้บริษัทผู้รับเหมาต้องใช้ผ้าหรือวัสดุที่คล้ายกันปกคลุมส่วนการบรรทุกวัสดุให้มิดชิด และควรมีวัสดุ เช่น แผ่นไม้ แผ่นโลหะ หรือวัสดุอื่นปิดท้ายรถและตัวรถให้สูงกว่าวัสดุที่ขนส่งเพื่อป้องกันมิให้สิ่งของที่บรรทุกตกหล่น รั่วไหลหรือปลิวออกมาจากรถลงบนเขตทางจราจรหรือไหล่ทาง (รูปที่ 2.1)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.1 รถบรรทุกขนส่งอุปกรณ์ก่อสร้างที่มีผ้าใบปิดคลุม

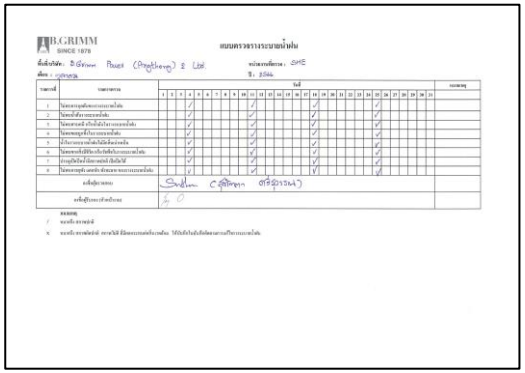
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม**	- ขุดคูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	- โครงการจัดให้มีรางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่ของโครงการตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง ซึ่งในปัจจุบันงานก่อสร้างได้แล้วเสร็จและมีการปรับถมพื้นที่ที่เคยเป็นรางระบายน้ำชั่วคราวเดิมไปแล้ว และโครงการได้ปรับให้เป็นรางระบายน้ำถาวรโดยรอบพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.10 รางระบายน้ำถาวรในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)**	- นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการไม่มีพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดินแล้วส่วนใหญ่ได้ดำเนินการปรับสภาพเป็นคอนกรีตทั้งโครงการแล้ว จึงทำให้ไม่มีการฉีดพรมน้ำในพื้นที่โครงการแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา	-
	- ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที	- โครงการได้กำหนดให้มีตรวจสอบระบบระบายน้ำของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที (ภาคผนวกที่ 8) ซึ่งในปัจจุบันงานก่อสร้างได้แล้วเสร็จและมีการปรับถมพื้นที่ที่เคยเป็นรางระบายน้ำชั่วคราวเดิมไปแล้ว และโครงการได้ปรับให้เป็นรางระบายน้ำถาวรโดยรอบพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.10 รางระบายน้ำถาวรในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)				 ภาคผนวกที่ 8 เอกสารการตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำชั่วคราวของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)**	- ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออก เพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	- โครงการได้กำชับให้บริษัทผู้รับเหมาป้องกันควบคุมและติดป้ายเตือนไม่ให้คนงานก่อสร้างทิ้งมูลฝอยลงรางระบายน้ำ พร้อมทั้งให้คนงานทำความสะอาดรางระบายน้ำ (รูปที่ 2.18) เพื่อป้องกันการอุดตันและเน่าเสียของน้ำในรางระบายน้ำ โดยได้มีการแจ้งให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในการเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.18 คนงานทำความสะอาดรางระบายน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)**	- กำหนดพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	- ผู้รับเหมาได้กำหนดพื้นที่จัดเก็บเศษวัสดุที่เหลือใช้จากการก่อสร้างให้เป็นสัดส่วนโดยการแยกประเภทให้เกิดความชัดเจน เพื่อความเป็นระเบียบเรียบร้อย ปลอดภัย และสะดวกในการขนย้ายเพื่อนำไปทิ้งหรือกำจัดต่อไป (รูปที่ 2.19)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.19 พื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้าง

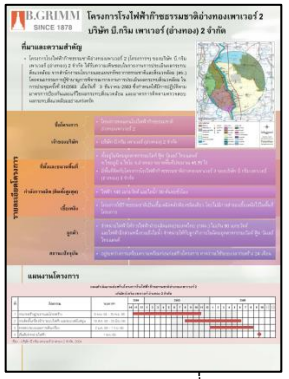
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)**	- จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดเตรียมถังรองรับขยะพร้อมฝาปิดมิดชิดเพื่อรวบรวมขยะจากคนงานก่อสร้าง (รูปที่ 2.20) ซึ่งจะรวบรวมในพื้นที่จัดขยะมูลฝอยรวมของโครงการ และประสานงานกับเทศบาลตำบลไชโยเข้ามาเก็บขนขยะมูลฝอยเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.20 ถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิด

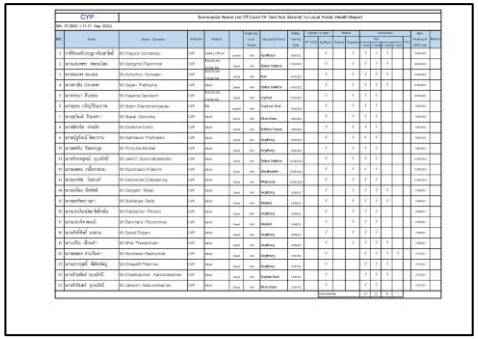
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและเศษวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไป เพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ หรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- บริษัทผู้รับเหมามีการคัดแยกเศษวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ โดยแยกออกจากขยะมูลฝอยทั่วไป เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ทั้งนี้เพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำหรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ซึ่งขยะมูลฝอยจะถูกคัดแยกและรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่พักขยะ (รูปที่ 2.21)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.21 พื้นที่พักขยะ
	- ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีของเสียอันตรายเกิดขึ้นภายในโครงการ และได้ดำเนินการนำออกหรือส่งกำจัดไปยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 25-1)	- ไม่พบปัญหา	ภาคผนวกที่ 25-1 เอกสารสรุปปริมาณการส่งกำจัดของเสียภายในโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)**	- ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	- โครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างโดยเด็ดขาด และได้มีการแจ้งให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในการเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.2)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.2 ป้ายห้ามเผาเศษวัสดุก่อสร้าง / ขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้างของโครงการ
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม**	- ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ประชาชนในพื้นที่และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้างโครงการ และประชาสัมพันธ์เป็นระยะอย่างต่อเนื่องตลอดช่วงก่อสร้างโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารและขั้นตอนการก่อสร้างให้ประชาชนในพื้นที่และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้างโครงการ และประชาสัมพันธ์เป็นระยะอย่างต่อเนื่องตลอดช่วงก่อสร้างโครงการ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 5 เอกสารแจ้งแผนก่อสร้างโครงการ

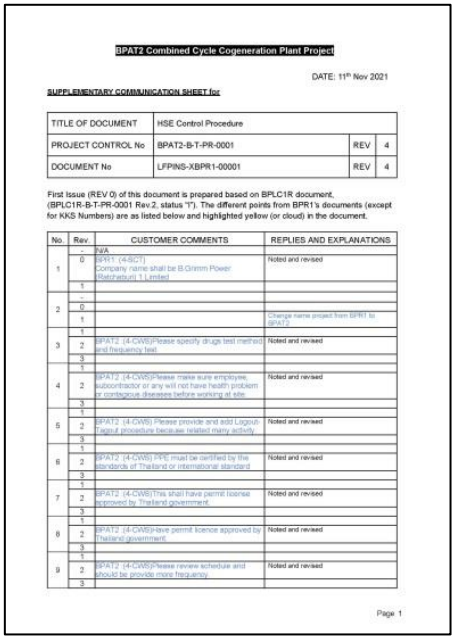
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- กำหนดให้ผู้รับเหมาพิจารณาว่าจ้างแรงงานท้องถิ่นหรือพื้นที่ใกล้เคียงเป็นอันดับแรก โดยพิจารณาคุณสมบัติตามความเหมาะสม	- บริษัทผู้รับเหมาพิจารณารับคนงานก่อสร้างที่อยู่ในท้องถิ่นเข้ามาทำงาน เพื่อช่วยให้คนในท้องถิ่นมีงานทำโดยคนงานก่อสร้างที่มีภูมิลำเนาเป็นคนจังหวัดอ่างทองมีทั้งหมด 8 คน (ภาคผนวกที่ 9) จากจำนวนคนงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 9 ข้อมูลจำนวนคนงานท้องถิ่น
	- จัดให้มีหัวหน้างานเป็นผู้ดูแลงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- บริษัทผู้รับเหมาจัดให้มีหัวหน้างานเป็นผู้ดูแลควบคุมงานก่อสร้างให้เป็นไปตามแบบแผน และกฎระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ของพื้นที่ก่อสร้าง (รูปที่ 2.22) รวมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย พร้อมทั้งดูแลการเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างอย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.17)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.22 หัวหน้าคนงาน

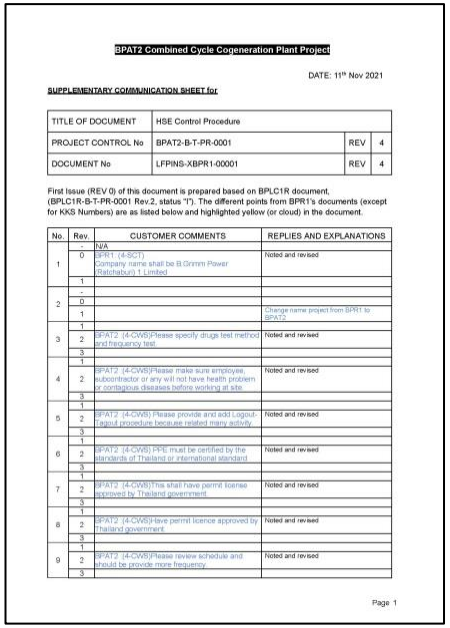
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)				รูปที่ 2.22 หัวหน้าคนงาน (ต่อ) รูปที่ 2.17 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- กำกับดูแลคนงานก่อสร้างมิให้ก่อปัญหาด้านสังคม เช่น ปัญหาทะเลาะวิวาท ลักทรัพย์ ยาเสพติด การพนัน เป็นต้น โดยการวางกฎระเบียบ และการลงโทษ และประสานงานกับเจ้าที่ตำรวจหรือเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นร่วมตรวจตรา	- โครงการมอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมากำกับดูแลคนงานก่อสร้างมิให้ก่อปัญหาด้านสังคม เช่น ปัญหาทะเลาะวิวาท ลักทรัพย์ ยาเสพติด การพนัน เป็นต้น โดยการวางกฎระเบียบและการลงโทษ และประสานงานกับเจ้าที่ตำรวจหรือเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นร่วมตรวจตรา (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา	 BPAT2 Combined Cycle Cogeneration Plant Project DATE: 11th Nov 2021 SUPPLEMENTARY COMMUNICATION SHEET for TITLE OF DOCUMENT: HSE Control Procedure PROJECT CONTROL No: BPAT2-B-T-PR-0001 REV 4 DOCUMENT No: LFPINS-XBPR1-00001 REV 4 First Issue (REV 0) of this document is prepared based on BPLC1R document, (BPLC1R-B-T-PR-0001 Rev.2, status "I"). The different points from BPR1's documents (except for KKS Numbers) are as listed below and highlighted yellow (or cloud) in the document. No. / Rev. / CUSTOMER COMMENTS / REPLIES AND EXPLANATIONS 1 0 N/A EPA1: (4-SCT) Company name shall be B.Grimm Power (Ratchaburi 1) Limited Noted and revised 2 0 / 1 Change name project from BPR1 to BPAT2 3 2 BPAT2: (4-CWS)Please specify drugs test method and frequency test. Noted and revised 4 2 BPAT2: (4-CWS)Please make sure employee, subcontractor or any will not have health problem or contagious diseases before working at site. Noted and revised 5 2 BPAT2: (4-CWS) Please provide and add Lagout-Tagout procedure because related many activity. Noted and revised 6 2 BPAT2: (4-CWS) PPE must be certified by the standards of Thailand or international standard. Noted and revised 7 2 BPAT2: (4-CWS)This shall have permit license approved by Thailand government. Noted and revised 8 2 BPAT2: (4-CWS)Have permit licence approved by Thailand government. Noted and revised 9 2 BPAT2: (4-CWS)Please review schedule and should be provide more frequency. Noted and revised Page 1 ภาคผนวกที่ 10 เอกสารกำหนดกฎระเบียบกำกับดูแลคนงานของโครงการ และบทลงโทษ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- ดำเนินการตามนโยบายทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างเคร่งครัด เพื่อรักษาประโยชน์ชุมชนโดยรอบ	- โครงการดำเนินการตามนโยบายทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างเคร่งครัด เพื่อรักษาประโยชน์ชุมชนโดยรอบ (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 11 เอกสารนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

BPAT2 Combined Cycle Cogeneration Plant Project

DATE: 11th Nov 2021

SUPPLEMENTARY COMMUNICATION SHEET for

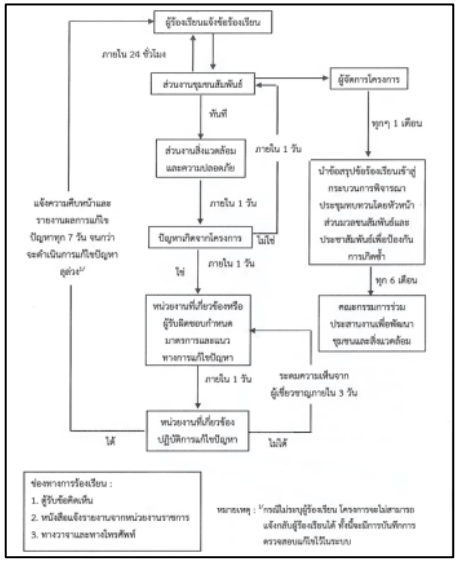
TITLE OF DOCUMENT	HSE Control Procedure		
PROJECT CONTROL No	BPAT2-B-T-PR-0001	REV	4
DOCUMENT No	LFPINS-XBPR1-00001	REV	4

First Issue (REV 0) of this document is prepared based on BPLC1R document, (BPLC1R-B-T-PR-0001 Rev.2, status "I"). The different points from BPR1's documents (except for KKS Numbers) are as listed below and highlighted yellow (or cloud) in the document.

No.	Rev.	CUSTOMER COMMENTS	REPLIES AND EXPLANATIONS
1	0	N/A BPR1 (4-SC1) Company name shall be B.Grimm Power (Ratchaburi) 1 Limited	Noted and revised
	1		
	2		
2	0		
	1		Change name project from BPR1 to BPAT2.
	1		
3	2	BPAT2 (4-CWS)Please specify drugs test method and frequency test.	Noted and revised
	3		
	1		
4	2	BPAT2 (4-CWS)Please make sure employee, subcontractor or any will not have health problem or contagious diseases before working at site.	Noted and revised
	3		
	1		
5	2	BPAT2 (4-CWS) Please provide and add Logout-Tagout procedure because related many activity.	Noted and revised
	3		
	1		
6	2	BPAT2 (4-CWS) PPE must be certified by the standards of Thailand or international standard.	Noted and revised
	3		
	1		
7	2	BPAT2 (4-CWS)This shall have permit license approved by Thailand government.	Noted and revised
	3		
	1		
8	2	BPAT2 (4-CWS)Have permit licence approved by Thailand government.	Noted and revised
	3		
	1		
9	2	BPAT2 (4-CWS)Please review schedule and should be provide more frequency.	Noted and revised
	3		

Page 1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียนดังนี้ • เจ้าหน้าที่โครงการ ได้รับแจ้งข้อร้องเรียนจากผู้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึก จดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ จะต้องบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวในแบบฟอร์มบันทึกข้อร้องเรียนและผู้รับข้อร้องเรียน จดชื่อที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้	- โครงการได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนที่กำหนดในแผนที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 12 เอกสารขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	• แจ้งเรื่องร้องเรียนด้วยตัวเอง * ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 • แจ้งเรื่องร้องเรียนผ่าน * สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ * สำนักงานเทศบาลตำบลไชโย * โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 แจ้งเรื่องทางจดหมาย แจ้งเรื่องทางโทรศัพท์ และแจ้งเรื่องผ่านจดหมายอิเล็กทรอนิกส์	- โครงการได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน โดยติดตั้งตู้รับความคิดเห็นบริเวณทางเข้าด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2.23) ไว้สำหรับแจ้งเรื่องร้องเรียนทางจดหมาย		 รูปที่ 2.23 ตู้รับความคิดเห็น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- เจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์แจ้งเรื่องไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ซึ่งมีเจ้าหน้าดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจากข้อร้องเรียนที่ได้รับ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์ดำเนินการตามขั้นตอนที่กำหนดตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยมีทีมเจ้าหน้าที่โครงการโรงไฟฟ้าทำหน้าที่ในการตรวจสอบข้อเท็จจริงกรณีมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น อย่างไรก็ตามยังไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ข้อร้องเรียนไม่ได้เกิดจากการดำเนินการของโครงการจะต้องแจ้งผลการตรวจสอบข้อมูลให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 1 วัน และแจ้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากกรณีที่ข้อร้องเรียนไม่ได้เกิดจากการดำเนินการของโครงการจะแจ้งผลการตรวจสอบข้อมูลให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 1 วัน และแจ้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-

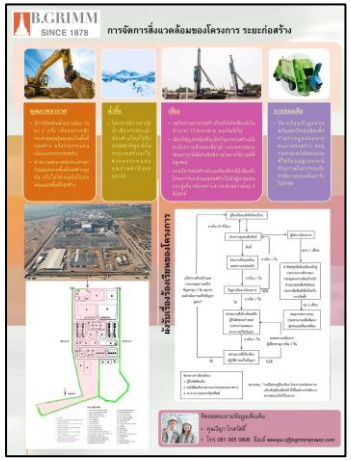
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการจะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่าง ๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบหาสาเหตุกำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากกรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะแจ้งให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 3 วัน และแจ้งแผนการแก้ไขให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัดโดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดำเนินการตรวจสอบข้อเท็จจริงกรณีมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้โครงการอยู่ระหว่างการแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนของโครงการโรงไฟฟ้า โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-
	- หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและผู้ร้องเรียนให้ลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะตรวจสอบหาสาเหตุและผู้ร้องเรียนให้ลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีปัญหาดังกล่าวไม่เสร็จแล้ว โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- จัดให้มีการประชุมคณะทำงานและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดข้อร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- ทั้งนี้ หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทางโครงการจะจัดตั้งคณะทำงานและประชุมเพื่อแก้ไขข้อร้องเรียน และจะสรุปให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-กันยายน พ.ศ. 2566 ไม่มีข้อร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ว่าเป็นผลกระทบมาจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
10. **ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชน**	- เจ้าของโครงการ และบริษัทผู้รับเหมาจะต้องมีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างเพียงพอ สร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ถ้ามีการร้องเรียนต้องรีบดำเนินการแก้ไข	- โครงการได้ให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างเพียงพอโดยผ่านทางผู้นำชุมชน เพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ถ้ามีเรื่องร้องเรียนต้องรีบดำเนินการแก้ไข โดยในเดือนกรกฎาคม-กันยายน พ.ศ. 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-

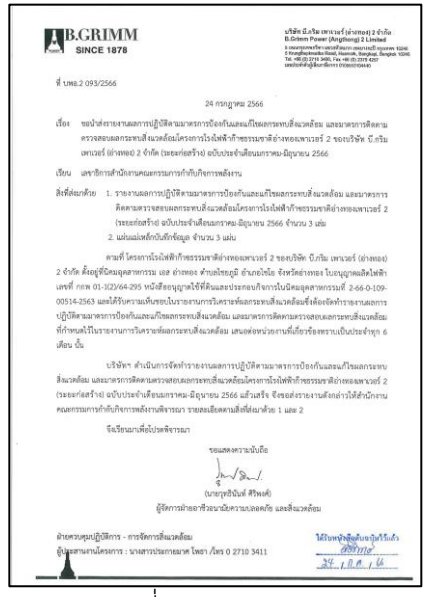
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชน (ต่อ)**	- ติดป้ายประกาศบริเวณหน้าพื้นที่ตั้งโครงการ และชุมชน เพื่อนำเสนอข้อมูลข่าวสารของโครงการ โดยระบุข้อมูลเกี่ยวข้องกับโครงการ เช่น ชื่อโครงการ แผนการก่อสร้างโครงการ บริษัทผู้รับเหมา บริษัทเจ้าของโครงการ ผู้ประสานงาน และหมายเลขโทรศัพท์ เป็นต้น	- โครงการได้ติดป้ายประกาศบริเวณหน้าพื้นที่ตั้งโครงการ ชุมชน เพื่อนำเสนอข้อมูลข่าวสารของโครงการ โดยระบุข้อมูลเกี่ยวกับโครงการ ได้แก่ ชื่อโครงการ แผนการก่อสร้างโครงการ บริษัทผู้รับเหมา บริษัทเจ้าของโครงการ (รูปที่ 2.24)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.24 ป้ายชื่อโครงการ
	- เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการในช่วงก่อสร้าง และแจ้งความก้าวหน้าของการดำเนินการให้ชุมชนทราบเป็นระยะในช่องทางหลากหลายรูปแบบ เช่น แผ่นพับ ป้ายแจ้งข่าว สื่อสิ่งพิมพ์ และเอกสารต่าง ๆ เป็นต้น	- โครงการได้เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการในช่วงก่อสร้าง และแจ้งความก้าวหน้าของการดำเนินการให้ชุมชนทราบเป็นระยะในช่องทางรูปแบบแผ่นพับ และแจ้งผ่านทางผู้นำชุมชน (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 5 เอกสารแจ้งแผนก่อสร้างโครงการ

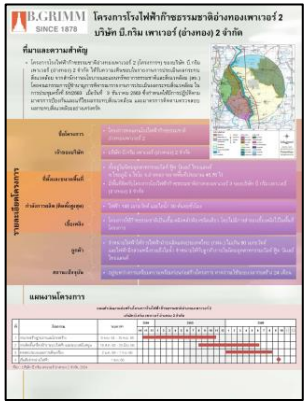
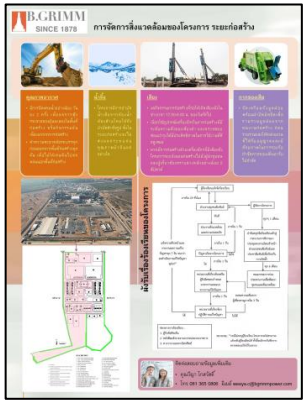
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชน (ต่อ)**	- จัดให้มีการเยี่ยมชมโครงการในระหว่างการก่อสร้างเพื่อเปิดโอกาสให้ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร ทราบถึงความก้าวหน้าโครงการ และผลการปฏิบัติตามมาตรการสิ่งแวดล้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการเยี่ยมชมโครงการในระหว่างการก่อสร้างเพื่อเปิดโอกาสให้ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร ทราบถึงความก้าวหน้าโครงการและได้แจ้งความคืบหน้างานก่อสร้างโครงการและผลปฏิบัติตามมาตรการ ฯ ผ่านการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ปีละ 2 ครั้งโดยครั้งที่ 1/2566 ดำเนินการในวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2566 ณ ห้องประชุมที่ว่าการอำเภอไชโย และครั้งที่ 2/2566 ดำเนินการเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566 ณ ห้องประชุมชั่วคราว โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง 2&3 จังหวัดอ่างทอง (ภาคผนวกที่ 5-1)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 5-1 หนังสือเชิญเข้าร่วมการประชุมไตรภาคีของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทองรายงานสรุปผลการประชุมปี 2/2566 และเอกสารประกอบการบรรยากาศความก้าวหน้าของงานก่อสร้างโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชน (ต่อ)**	- สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้แก่หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาลและอบต.) ในรัศมี 5 กิโลเมตร ทราบทุก 6 เดือน เพื่อนำไปเผยแพร่ต่อชุมชนต่อไป	- โครงการได้นำส่งผลการปฏิบัติตามมาตรการให้กับเทศบาลตำบลไชโยทราบ โดยรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2566	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 3 เอกสารนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมามตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชน (ต่อ)**	- กำหนดให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการรับทราบแผนการก่อสร้างโครงการอย่างต่อเนื่อง	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการรับทราบแผนการก่อสร้างโครงการอย่างต่อเนื่อง (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา	  ภาคผนวกที่ 5 เอกสารแจ้งแผนก่อสร้างโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ**	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในกรณีคนงานเกิดการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บจากการทำงานเล็กน้อย (รูปที่ 2.25) พร้อมทั้งจัดให้มีรถฉุกเฉินไว้ในพื้นที่โครงการตลอดเวลา เพื่อใช้งานในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุร้ายแรง (รูปที่ 2.26)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)				รูปที่ 2.26 รถรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)**	- กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาได้ปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง โดยมีการตรวจสุขภาพตามความเสี่ยงตามช่วงที่เข้าปฏิบัติงานเป็นระยะ (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 14 เอกสารการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
	- ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ ทั้งนี้เพื่อให้คนงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในพื้นที่ก่อสร้างโครงการ (รูปที่ 2.27)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.27 กิจกรรม Morning Talk

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)**	- จัดระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่พักคนงานก่อสร้าง และพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกลักษณะ	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดระบบสุขาภิบาลในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างถูกสุขลักษณะโดยได้จัดเตรียมน้ำดื่ม น้ำใช้ที่สะอาด และห้องน้ำห้องส้วม (รูปที่ 2.28) ส่วนบริเวณที่พักคนงานจะดำเนินการจัดสรรระบบสุขาภิบาลโดยบริษัทผู้รับเหมา	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.28 ระบบสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ก่อสร้างโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ (ต่อ)**	- กำหนดให้ผู้รับเหมาสำรวจและทำการกำจัดแหล่งเพาะพันธุ์ยุง เช่น ภาชนะน้ำท่วมขัง บริเวณที่มีต้นไม้หนาทึบ เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดให้ผู้รับเหมาสำรวจและทำการกำจัดแหล่งเพาะพันธุ์ยุง เช่น ภาชนะที่มีน้ำท่วมขังที่ไม่ใช่น้ำสะอาดให้มีการเทน้ำออกให้หมด หากเป็นภาชนะที่ใส่น้ำอุปโภค-บริโภค ให้หาฝามาปิดให้มิดชิด หรือแหล่งน้ำที่เป็นรางระบายน้ำให้มีการหยอดทรายอะเบทกำจัดลูกน้ำยุงลาย และฉีดพ่นยาฆ่ายุงในบริเวณที่พักคนงานเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.29 ฉีดพ่นสารเคมีกำจัดยุงบริเวณที่พักคนงาน (ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565)
	- ประสานงานกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่เข้ามาทำการฉีดพ่นยาในกรณีที่โรคไข้เลือดออกระบาด หรือพบผู้ป่วยบริเวณที่พักอาศัย	- บริษัทผู้รับเหมาได้ประสานงานกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในพื้นที่เข้ามาทำการฉีดพ่นยาในกรณีที่โรคไข้เลือดออกระบาด หรือพบผู้ป่วยบริเวณที่พักอาศัย ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ยังไม่มีกิจกรรมการฉีดพ่นยาฆ่ายุงบริเวณภายในที่พักคนงาน ทั้งนี้ ไม่พบผู้ป่วยไข้เลือดออก (รูปที่ 2.29)	- ไม่พบปัญหา	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ (ต่อ)**	- ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องสุขาภิบาลที่พักอาศัยและสุขอนามัยส่วนบุคคล	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องสุขาภิบาลที่พักอาศัยและสุขอนามัยส่วนบุคคลแก่คนงานให้ได้ทราบเมื่อต้องมีการพักอาศัยภายในที่อยู่เดียวกันหรือแหล่งที่มีคนจำนวนมากอาศัยอยู่รวมกัน โดยให้คำนึงถึงความสะอาดของที่อยู่อาศัยเป็นหลัก ทั้งนี้เพื่อสุขอนามัยที่ดีของคนงานทุกคนที่อาศัยอยู่ร่วมกันในที่พัก และไม่เป็นแหล่งของโรคติดต่อ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)**	- จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด	- โครงการได้มอบหมายให้ผู้รับเหมาจัดให้มีระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างอย่างเข้มงวดมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยเฝ้าเวรยาม (รูปที่ 2.30) มีกล้องวงจรปิดบันทึกภาพเหตุการณ์ตลอดเวลา มีการลงบันทึกชื่อเพื่อเข้า-ออกที่พัก (รูปที่ 2.31) พร้อมทั้งติดไฟส่องสว่างในช่วงเวลากลางคืนบริเวณทางเข้าที่พักคนงาน (รูปที่ 2.32)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.30 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้าที่พักคนงาน รูปที่ 2.31 คนงานลงชื่อเข้า-ออกที่พัก

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)				 รูปที่ 2.32 ไฟส่องสว่าง
	- ให้ความร่วมมือกับสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ	- โครงการได้ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ ซึ่งในปัจจุบันยังมีการระบาดของโรคโควิด 19 และโรคไข้หวัดใหญ่สายพันธ์ต่าง ๆ	- ไม่พบปัญหา	-

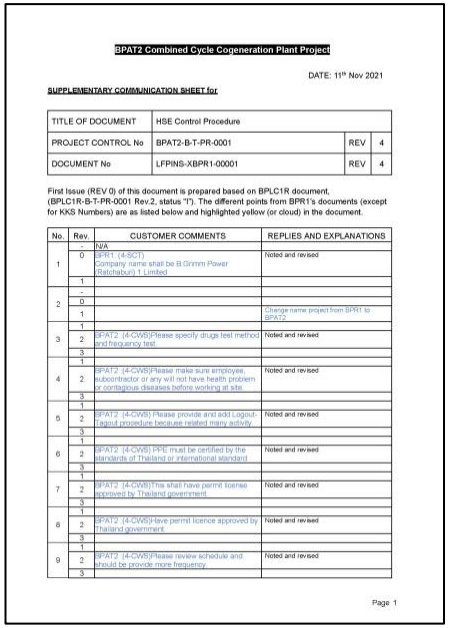
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- ประสานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้องรวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่อุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่ เช่น โรคติดต่อทางเดินหายใจ และโรคติดต่อทางเดินอาหาร เป็นต้น	- ในช่วงสถานการณ์โควิด 19 ได้มีการระบาดโครงการได้ดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่เป็นระยะพร้อมกับให้ความรู้ในการดูแลตนเองในเบื้องต้นกับพนักงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 15 เอกสารอบรมให้ความรู้เรื่องสุขภาพ
	- บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการให้เพียงพอและปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณสำนักงานชั่วคราวของโครงการได้มีการจัดให้มีระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการอย่างเพียงพอ เช่น ระบบน้ำประปาน้ำใช้ ระบบไฟฟ้า การสัญจรสะดวก และการติดต่อสื่อสารที่สามารถประสานงานได้ทันที (รูปที่ 2.33)	- ไม่พบปัญหา	 ถังสำรองน้ำใช้ รูปที่ 2.33 ระบบสาธารณูปโภคบริเวณสำนักงานชั่วคราว

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)				ห้องน้ำ พื้นที่จอดรถ รูปที่ 2.33 ระบบสาธารณูปโภคบริเวณสำนักงานชั่วคราว (ต่อ)

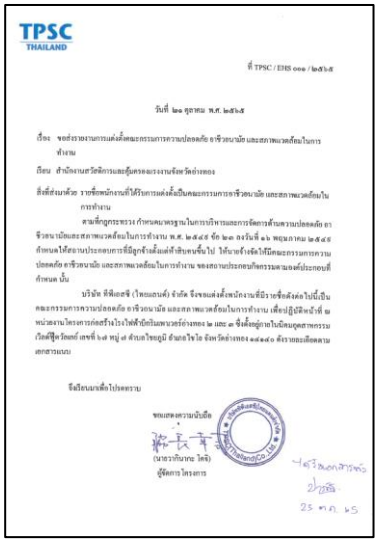
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย**	- ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้ * โครงการ กำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโรงไฟฟ้าในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบ ก่อสร้าง และการดำเนินการเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- โครงการได้ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างไว้อย่างชัดเจนในทุกส่วนงาน ทั้งในส่วนการออกแบบก่อสร้างและการดำเนินการให้สอดคล้องกับมาตรฐานและกฎระเบียนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	 BPAT2 Combined Cycle Cogeneration Plant Project DATE: 11th Nov 2021 SUPPLEMENTARY COMMUNICATION SHEET for TITLE OF DOCUMENT: HSE Control Procedure PROJECT CONTROL No: BPAT2-B-T-PR-0001 REV 4 DOCUMENT No: LFPINS-XBPR1-00001 REV 4 First Issue (REV 0) of this document is prepared based on BPLC1R document, (BPLC1R-B-T-PR-0001 Rev.2, status "I"). The different points from BPR1's documents (except for KKS Numbers) are as listed below and highlighted yellow (or cloud) in the document. No. / Rev. / CUSTOMER COMMENTS / REPLIES AND EXPLANATIONS 1 / 0 / BPR1 (4-SCT) Company name shall be B.Grimm Power Ratchaburi) 1 Limited / Noted and revised 1 / 1 / Change name project from BPR1 to BPAT2 3 / 2 / BPAT2 (4-CWS)Please specify drugs test method and frequency test. / Noted and revised 4 / 2 / BPAT2 (4-CWS)Please make sure employee, subcontractor or any will not have health problem or contagious diseases before working at site / Noted and revised 5 / 2 / BPAT2 (4-CWS) Please provide and add Logout-Tagout procedure because related many activity. / Noted and revised 6 / 2 / BPAT2 (4-CWS) PPE must be certified by the standards of Thailand or international standard / Noted and revised 7 / 2 / BPAT2 (4-CWS)This shall have permit license approved by Thailand government / Noted and revised 8 / 2 / BPAT2 (4-CWS)Have permit licence approved by Thailand government / Noted and revised 9 / 2 / BPAT2 (4-CWS)Please review schedule and should be provide more frequency / Noted and revised Page 1 ภาคผนวกที่ 11 เอกสารนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

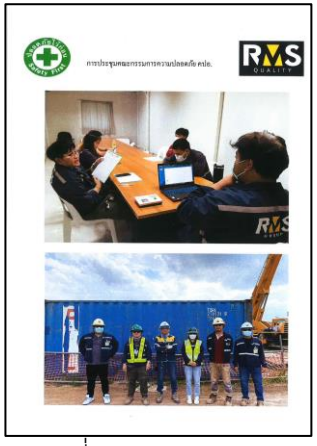
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย**	* จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการจะมีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถเข้ามาควบคุมงานรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตลอดระยะเวลาการก่อสร้างโครงการ (ภาคผนวกที่ 16)	- ไม่พบปัญหา	ภาคผนวกที่ 16 เอกสารการขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.) ของบริษัทผู้รับเหมา

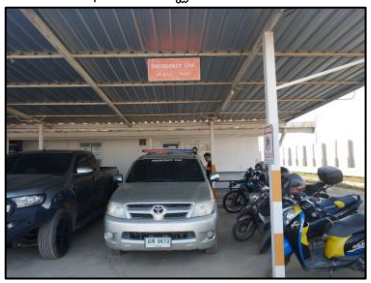
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	* โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่าง ๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานจะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข	- บริษัทผู้รับเหมาได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 17) และได้ดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวกที่ 17-1)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 17 คำสั่งแต่งตั้ง คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  ภาคผนวกที่ 17-1 เอกสารการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	* จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐานรวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในกรณีคนงานเกิดการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บจากการทำงานเล็กน้อย (รูปที่ 2.25) พร้อมทั้งจัดให้มีรถฉุกเฉินไว้ในพื้นที่โครงการตลอดเวลา เพื่อใช้งานในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุร้ายแรง (รูปที่ 2.26)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น  รูปที่ 2.26 รถรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน

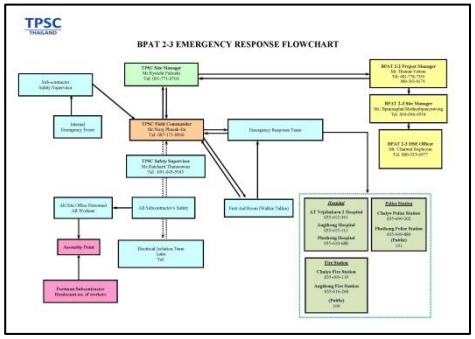
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	* จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาลได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม	- บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างมีการจัดเตรียมน้ำดื่ม น้ำใช้ที่สะอาดไว้ให้คนงานก่อสร้าง (รูปที่ 2.9) พร้อมทั้งห้องน้ำที่เพียงพอต่อจำนวนคนงาน (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.9 น้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง

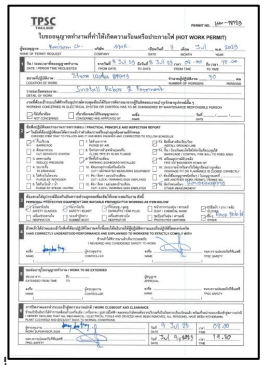
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 รูปที่ 2.11 ห้องสุขาสำหรับคนงาน

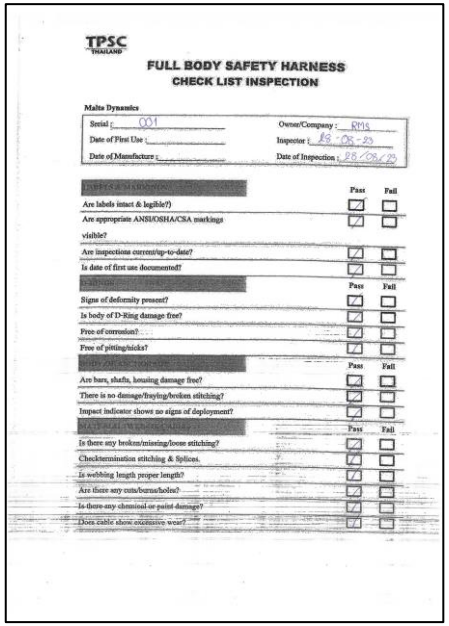
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	* ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่นพร้อมทั้งกำหนดให้มีการซ้อมแผนอพยพหนีไฟเป็นประจำ เพื่อให้มีความพร้อมหากเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 18 เอกสารแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงท้องถิ่น

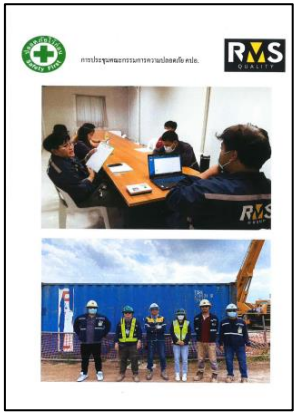
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	* จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ	- ในการเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง เช่น งานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ จะกำหนดให้มีการขออนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนดเสมอและดำเนินการควบคุมงานโดย จป. (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)
	* หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปปัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้า โดยบันทึกรายละเอียดรวบรวมสถิติต่าง ๆ	- หน่วยงานด้านความปลอดภัย ฯ จะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้างในทุกเช้า เพื่อสรุปปัญหาของการดำเนิน พร้อมทั้งข้อเสนอแนะในการปฏิบัติงานก่อนมีการเริ่มทำงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน (รูปที่ 2.27)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.27 กิจกรรม Morning Talk

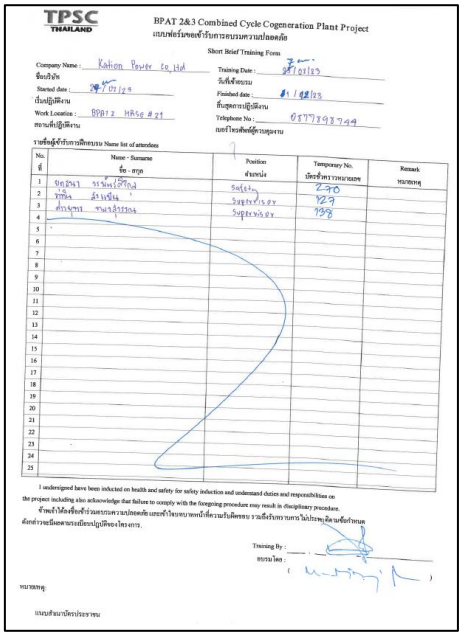
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	* กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safe Procedure)	- เจ้าหน้าที่ จป. ของบริษัทผู้รับเหมามีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างสม่ำเสมอเพื่อการใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	 TPSC FULL BODY SAFETY HARNESS CHECK LIST INSPECTION ภาคผนวกที่ 20 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ของบริษัทผู้รับเหมา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	* จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา	- บริษัทผู้รับเหมาได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 17) และได้ดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวกที่ 17-1)	- ไม่พบปัญหา	  ภาคผนวกที่ 17-1 เอกสารการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- จัดอบรมหัวหน้างาน / ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงาน และคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการอบรมหัวหน้างาน ผู้ควบคุมงาน และคนงาน เรื่องความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงานโดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว ต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงานแก่คนงานก่อสร้าง (รูปที่ 2.34) และกำหนดให้สวมใส่ทุกครั้งขณะปฏิบัติงาน (รูปที่ 2.35)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

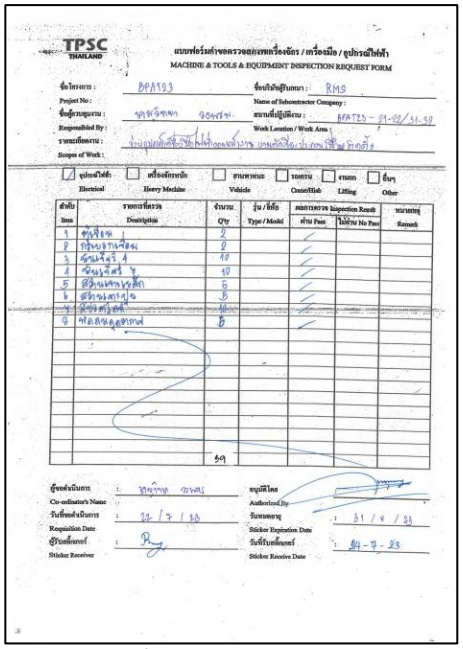
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 รูปที่ 2.35 คนงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	- บริษัทผู้รับเหมาได้จัดเตรียมอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน ทั้งนี้ได้มีการตรวจสอบสภาพหลังการใช้งาน และก่อนการใช้งานเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2.36)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.36 เช็คสภาพอุปกรณ์ / เครื่องมือ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- บริษัทผู้รับเหมาจัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน เช่นการตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ไฟฟ้า ปลั๊กไฟ และตู้เชื่อม เป็นต้น เพื่อความปลอดภัยสำหรับผู้ใช้งานอุปกรณ์นั้น ๆ และลดอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 22 เอกสารตรวจสอบสภาพเครื่องมือ และอุปกรณ์ไฟฟ้า

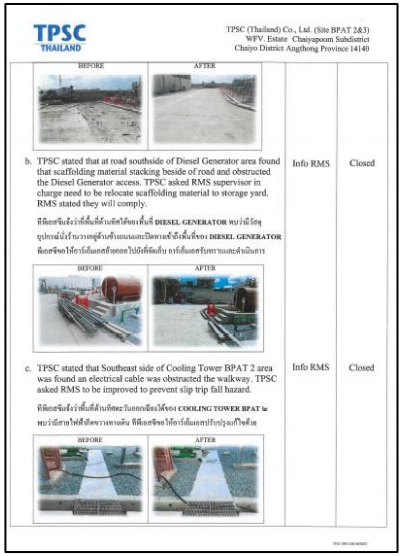
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- กำหนดเขตการก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น	- บริษัทผู้รับเหมาได้กำหนดบริเวณเขตพื้นที่การก่อสร้างอย่างชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์/เครื่องมือการก่อสร้าง เขตกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว รวมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนภัยในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่ที่มีความเข้มงวดในด้านความปลอดภัยทั้งหมด โดยกั้นพื้นที่เอาไว้ห้ามบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่ได้รับอนุญาตเข้าพื้นที่ (รูปที่ 2.37)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.37 ป้ายเตือนแสดงเขตพื้นที่การก่อสร้าง

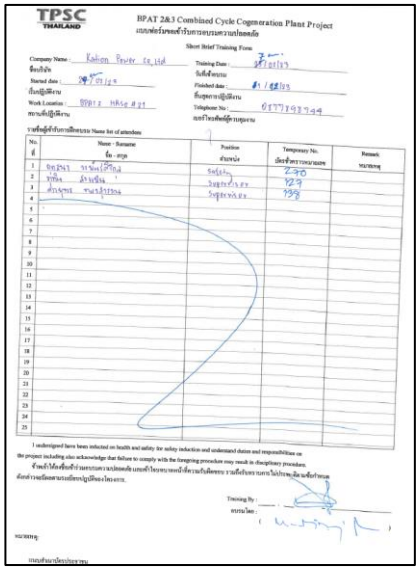
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนที่กำหนดไว้แล้ว	- โครงการได้กำหนดแผนผังการใช้ประโยชน์ของพื้นที่ก่อสร้างไว้ชัดเจน และสร้างความเป็นระเบียบในการใช้สอยพื้นที่ก่อสร้างตามแบบแปลนที่กำหนดไว้เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้างเป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงาน	- โครงการได้กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้างให้เป็นกฎทั่วไป และกฎเฉพาะลักษณะงานให้คนงานก่อสร้างปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย
	- หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- โครงการได้กำหนดให้มีการหลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้น ในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นภายในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างของโครงการอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ได้มีการป้องกัน และควบคุมเพื่อไม่ให้เกิดเหตุการณ์ที่ไม่ปลอดภัยต่อตัวคนงาน หรือบุคคลอื่น ๆ ในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียง ได้มีการดำเนินการตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในการทำงาน และปรับปรุงขั้นตอนการปฏิบัติงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน (ภาคผนวกที่ 23-1) โดยจะมี จป. วิชาชีพทำหน้าที่ควบคุมดูแลมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอยู่ตลอดการดำเนินงานก่อสร้างโครงการ	- ไม่พบปัญหา	 TPSC THAILAND TPSC (Thailand) Co., Ltd. (Site BPAT 2&3) WFV. Estate Chaiyapoom Subdistrict Chaiyo District Angthong Province 14140 BEFORE AFTER b. TPSC stated that at road southside of Diesel Generator area found that scaffolding material stacking beside of road and obstructed the Diesel Generator access. TPSC asked RMS supervisor in charge need to be relocate scaffolding material to storage yard. RMS stated they will comply. — Info RMS — Closed BEFORE AFTER c. TPSC stated that Southeast side of Cooling Tower BPAT 2 area was found an electrical cable was obstructed the walkway. TPSC asked RMS to be improved to prevent slip trip fall hazard. — Info RMS — Closed BEFORE AFTER ภาคผนวกที่ 23-1 เอกสารรายงานการตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในการทำงาน และปรับปรุงขั้นตอนการปฏิบัติงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท	- โครงการได้อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงาน และคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง

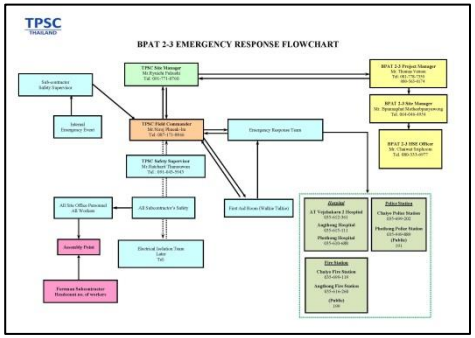
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น	- โครงการได้จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งจัดให้มีการสอบสวนและเขียนรายงาน และทำสรุปสถิติในการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-
	- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการดูแลรักษาและการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม	- หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน โครงการจะมีสวัสดิการดูแลรักษาและค่าใช้จ่ายชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-

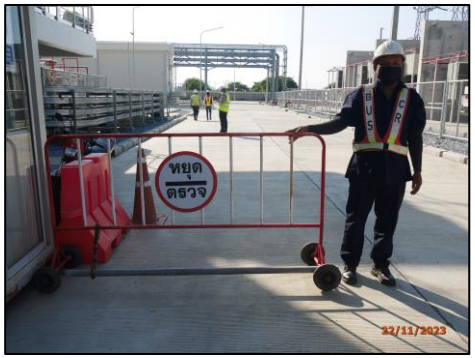
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	**การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง** - ผู้รับเหมาก่อสร้างหลักจะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อม และเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทีมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูฉนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่าง ซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น	- ผู้รับเหมาได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อมและเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ (รูปที่ 2.38)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.38 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี

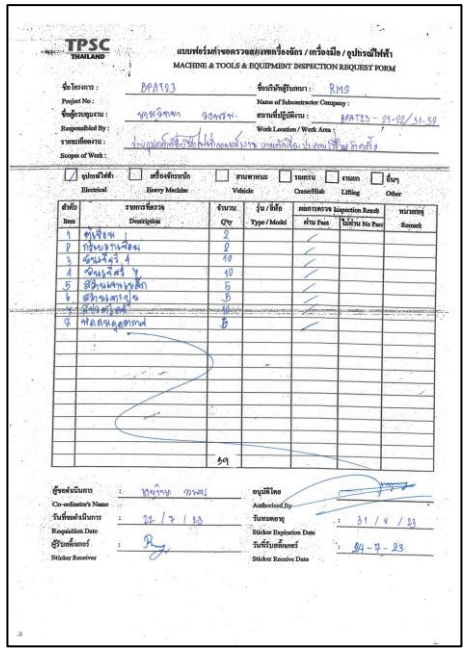
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลักจะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการได้มอบหมายให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 18 เอกสารแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงท้องถิ่น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจร ปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลการเข้า-ออกการจราจรของรถบรรทุกในพื้นที่ก่อสร้างตลอดเวลา (รูปที่ 2.17)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.17 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

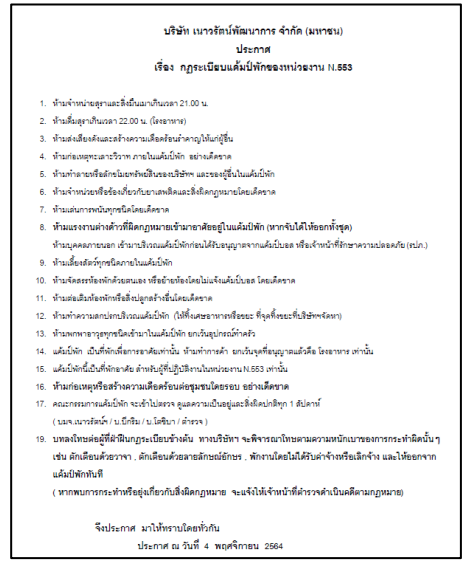
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย	- โครงการได้มอบหมายให้ผู้รับเหมาให้มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย เช่น บริเวณตู้ไฟ (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 22 เอกสารตรวจสอบสภาพเครื่องมือ และอุปกรณ์ไฟฟ้า

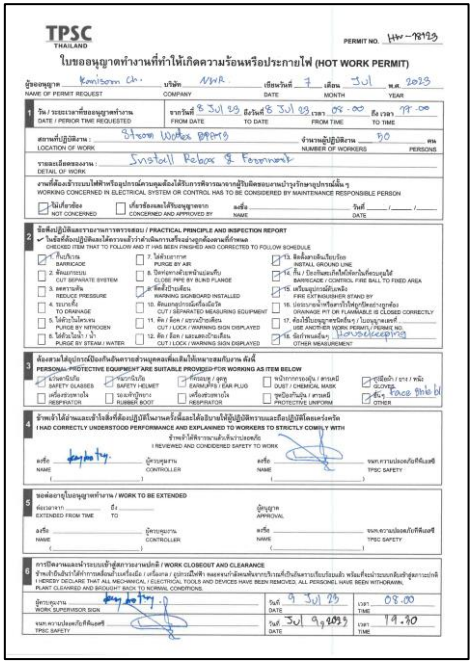
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- โครงการได้มอบหมายให้ผู้รับเหมามีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) อย่างสม่ำเสมอเป็นประจำทุกเดือน (รูปที่ 2.39) โดยผู้รับเหมาจะทำหน้าที่ตรวจสอบและบันทึกการตรวจสอบถังดับเพลิงลงในเอกสาร Checklist ประจำถังดับเพลิงเพื่อแสดงให้ทราบว่าถังดับเพลิงนั้นได้มีการตรวจสอบแล้ว และพร้อมใช้งาน	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.39 ตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิง

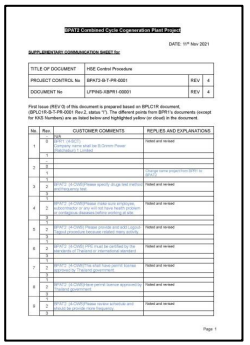
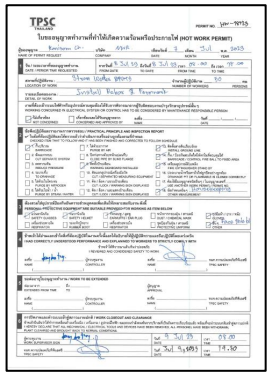
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	- โครงการได้จัดให้มีมาตรการในการกำกับดูแลเกี่ยวกับบ้านพักคนงาน และกำหนดเป็นส่วนหนึ่งในสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนี้ * กรณีบริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชน นายจ้าง (ผู้รับเหมาก่อสร้าง) ต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิดเพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง * กำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหาต่อชุมชนท้องถิ่น * สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่องถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน * ให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการสุขาภิบาลที่พักอาศัย * ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ให้เข้ามาให้ความรู้ที่ถูกต้องเรื่องการดูแลตัวเองและการป้องกันโรคที่ถูกต้อง รวมทั้งการตรวจประเมินเบื้องต้นในกรณีที่เกิดอุบัติการณ์ของโรคติดต่อในพื้นที่	- โครงการได้จัดให้มีมาตรการในการกำกับดูแลเกี่ยวกับบ้านพักคนงานให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และกำหนดให้เป็นส่วนหนึ่งในสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า (ภาคผนวกที่ 25)	- ไม่พบปัญหา	 **บริษัท เนารัตน์พัฒนาการ จำกัด (มหาชน)** **ประกาศ** **เรื่อง กฎระเบียบแค้มป์พักของหน่วยงาน N.553** 1. ห้ามจำหน่ายสุราและสิ่งเป็นมาเกินเวลา 21.00 น. 2. ห้ามเล่นสุราเกินเวลา 22.00 น. (ร้องอาหาร) 3. ห้ามส่งเสียงดังและสร้างความเดือดร้อนรำคาญให้แก่ผู้อื่น 4. ห้ามก่อเหตุทะเลาะวิวาท ภายในแค้มป์พัก อย่างเด็ดขาด 5. ห้ามทำลายหรือลักขโมยทรัพย์สินของบริษัทฯ และของผู้อื่นในแค้มป์พัก 6. ห้ามจำหน่ายหรือร้องเรียนกับยาเสพติดและสิ่งผิดกฎหมายโดยเด็ดขาด 7. ห้ามเล่นการพนันทุกชนิดโดยเด็ดขาด 8. **ห้ามแรงงานต่างด้าวที่ผิดกฎหมายเข้ามาอาศัยอยู่ในแค้มป์พัก (หากจับได้ให้ออกทั้งชุด)** ห้ามบุคคลภายนอก เข้ามาบริเวณแค้มป์พักก่อนได้รับอนุญาตจากแค้มป์บอส หรือเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.) 9. ห้ามเลี้ยงสัตว์ทุกชนิดภายในแค้มป์พัก 10. ห้ามจัดสรรห้องพักด้วยตนเอง หรือย้ายห้องโดยไม่แจ้งแค้มป์บอส โดยเด็ดขาด 11. ห้ามต่อเติมห้องพักหรือสิ่งปลูกสร้างขึ้นโดยเด็ดขาด 12. ห้ามทำความสกปรกบริเวณแค้มป์พัก (ให้ทิ้งเศษอาหารหรือขยะ ที่จุดทิ้งขยะที่บริษัทฯจัดหา) 13. ห้ามพกพาอาวุธทุกชนิดเข้ามาในแค้มป์พัก ยกเว้นอุปกรณ์ทำครัว 14. แค้มป์พัก เป็นที่พักเพื่อการอาศัยเท่านั้น ห้ามทำการค้า ยกเว้นจุดที่ได้รับอนุญาตแล้วคือ โรงอาหาร เท่านั้น 15. แค้มป์พักนี้เป็นที่พักอาศัย สำหรับผู้ที่ปฏิบัติงานในหน่วยงาน N.553 เท่านั้น 16. **ห้ามก่อเหตุหรือสร้างความเดือดร้อนต่อชุมชนโดยรอบ อย่างเด็ดขาด** 17. คณะกรรมการแค้มป์พัก จะเข้าไปตรวจ ดูแลความเป็นอยู่และสิ่งผิดปกติทุก 1 สัปดาห์ (บมจ.เนารัตน์ฯ / บ.บีกริม / บ.ไลซ์บา / สำรวจ) 19. **บทลงโทษต่อผู้ที่ฝ่าฝืนกฎระเบียบข้างต้น ทางบริษัทฯ จะพิจารณาโทษตามความหนักเบาของการกระทำผิดนั้นๆ** เช่น ตักเตือนด้วยวาจา , ตักเตือนด้วยลายลักษณ์อักษร , พักงานโดยไม่ได้รับค่าจ้างหรือเลิกจ้าง และให้ออกจากแค้มป์พักทันที (หากพบการกระทำหรืออยู่เกี่ยวกับสิ่งผิดกฎหมาย จะแจ้งให้เจ้าหน้าที่ตำรวจดำเนินคดีตามกฎหมาย) จึงประกาศ มาให้ทราบโดยทั่วกัน ประกาศ ณ วันที่ 4 พฤศจิกายน 2564 ภาคผนวกที่ 25 กฎระเบียบข้อบังคับ / ข้อปฏิบัติบริเวณบ้านพักคนงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง**	- กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- โครงการได้กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ได้จัดทำป้ายเตือน ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และแจ้งเป็นพื้นที่อันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างได้จัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 11 เอกสารนโยบายทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ
	- กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- โครงการมอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมากั้นรั้วรอบพื้นที่ดำเนินการเชื่อม และจำกัดเวลาเข้าสู่พื้นที่ก่อสร้าง โดยมีเอกสารบันทึกการขออนุญาตเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างที่ชัดเจน และหากมีการทำงานในพื้นที่เสี่ยงจะทำหนังสือขออนุญาตเข้าทำ (Work Permit) ก่อนทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- โครงการมอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมาจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้ เช่น พื้นที่ตัดเหล็ก เชื่อมเหล็ก (รูปที่ 2.38)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.38 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- พื้นที่อาจก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานานโดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- พื้นที่อาจก่อให้เกิดอันตรายได้มีการติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานานโดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (รูปที่ 2.40)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.40 ป้ายเตือนเขตพื้นที่อันตราย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการ เพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลไซโย เพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉินเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-

ระยะดำเนินการ

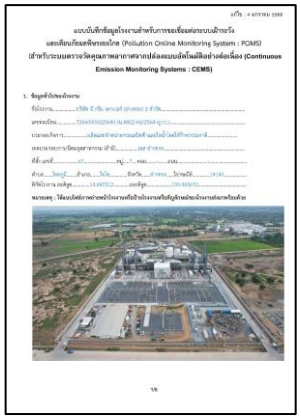
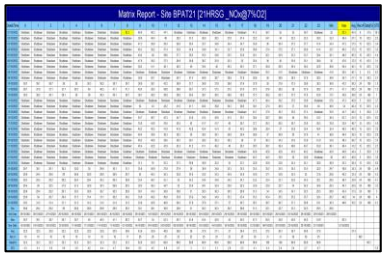
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. ด้านคุณภาพอากาศ	**การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ** - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_xO_2 อัตราการการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.1)	- ไม่พบปัญหา	 CEMS ปล่อง HRSG 1 CEMS ปล่อง HRSG 2 รูปที่ 2.1 บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)

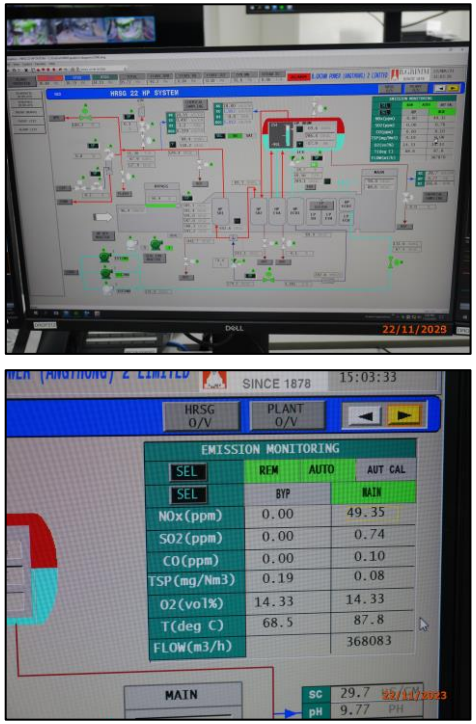
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	**การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ** - กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการพร้อมแจ้งผลการ Audit CEMS ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ	- เนื่องจากโครงการเริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ.2566 ที่ผ่านมา สำหรับการ Audit CEMS มีแผนจะดำเนินการในปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)**	- เชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	- โครงการได้ทำการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นมา (ภาคผนวกที่ 1)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 1 เอกสารการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center)
	- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบทุกปี	- กรณี CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม โครงการจะบันทึกสถิติโดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้โดยในเดือนตุลาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs

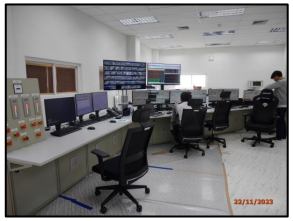
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)**	- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย NO_X ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม โดยมีการจัดการดังนี้ * เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะต้องตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขทันที	- โครงการได้ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย NO_X ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (รูปที่ 2.2) เมื่อผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งเจ้าหน้าที่จะทำการตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขโดยทันที โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.2 ระบบเตือน (Alarm) ควบคุมค่า NO_X

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)**	* เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม กรณีที่อยู่ระหว่างการตรวจสอบหาสาเหตุ และผลการตรวจวัดมีค่าความผิดปกติจากค่าที่ตั้งไว้ จะทำการลดโหลด และเร่งทำการแก้ไขปัญหาทันทีที่พบความผิดปกติ * หากพบค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องให้ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเพื่อให้การทำงานกลับสู่สภาวะปกติ ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ (เกิดการแจ้งเตือน Alarm ที่ร้อยละ 100 ของค่าควบคุม) จะทำการลดกำลังการผลิตลงก่อนแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shutdown) เพื่อแก้ไขตามความเหมาะสมต่อไป			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)**	- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO_X โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO_X (รูปที่ 2.3) (รูปที่ 2.4) โดยมีการควบคุมระบบแบบอัตโนมัติและมีเจ้าหน้าที่คอยตรวจสอบประจำที่ห้อง Control Room ตลอดเวลา (รูปที่ 2.5)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.3 หัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X รูปที่ 2.4 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (DLN)  รูปที่ 2.5 ห้อง Control Room

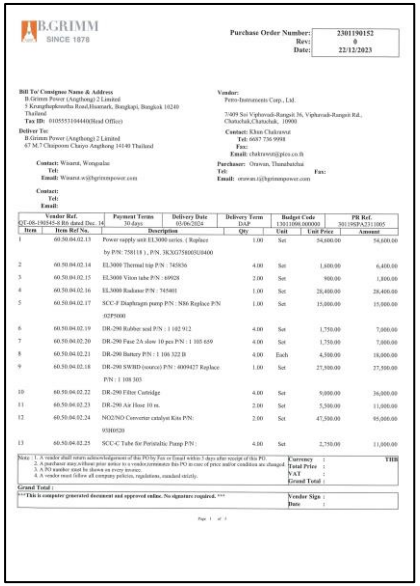
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)**	- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าควบคุมที่โครงการกำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้ * ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง * ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ที่ระบายออกมาจากแต่ละปล่อง มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง * ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.15 กรัม/วินาที/ปล่อง	- การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 1 (รูปที่ 2.6) ตรวจวัดในวันที่ 30 ตุลาคม 2566 พบว่า SO_2 มีค่า < 2.1 ppm หรือ < 0.2665 g/s NO_x มีค่า 36.4 ppm หรือ 3.2803 g/s TSP มีค่า 0.9 mg/m^3 หรือ 0.0410 g/s - การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 2 (รูปที่ 2.7) ตรวจวัดในวันที่ 30 ตุลาคม 2566 พบว่า SO_2 มีค่า < 2.1 ppm หรือ < 0.2589 g/s NO_x มีค่า 38.0 ppm หรือ 3.3761 g/s TSP มีค่า 0.6 mg/m^3 หรือ 0.0299 g/s ซึ่งมีค่าเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมกำหนด	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.6 ปล่อง HRSG 1 รูปที่ 2.7 ปล่อง HRSG 2

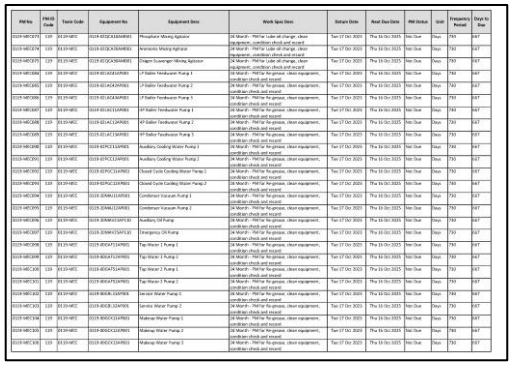
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	**การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง** - กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวสำหรับกระบวนการผลิตภายในโครงการ เพื่อเป็นการลดผลกระทบมลพิษทางด้านคุณภาพอากาศ (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.8 สถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติ
	การจัดการมลพิษทางอากาศ - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่ได้อ่านจาก (CEMS) เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ * ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาสที่อ่านได้จาก (CEMS) โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ * ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ * กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS หากเกินค่าควบคุม โดยทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องและตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ ทั้งนี้ หากเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต่อไป ปัจจุบันไม่พบเหตุการณ์ผิดปกติ	- ไม่พบปัญหา	-

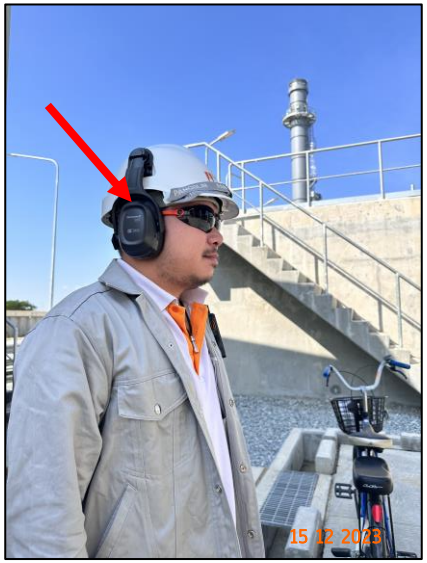
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)**	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษอากาศ	- เนื่องจากทางโครงการเริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ที่ผ่านมา จึงอยู่ระหว่างการจัดสรรเจ้าหน้าที่เพื่อขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ซึ่งรายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างพอเพียง เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซ่มเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างพอเพียง (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 3 รายการจัดซื้ออะไหล่สำรองสำหรับงานซ่อม / เปลี่ยนระบบควบคุมมลพิษ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)**	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้กำหนดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพโดยกำหนดเป็นแผนประจำปี (ภาคผนวกที่ 4)	-	 ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ และระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ทุกครั้งที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม โครงการได้กำหนดให้มีบันทึกสถิติทุกครั้งโดยบันทึกหาสาเหตุ และระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้งไว้อย่างละเอียด โดยในเดือนตุลาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	-	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **ด้านเสียง**	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Mep) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนิดการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น	- โครงการได้มีแผนที่จะตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Mep) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว โดยจะดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไปและจะดำเนินการตรวจวัดในทุก ๆ 3 ปี ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 - โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) อย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.9)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.9 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

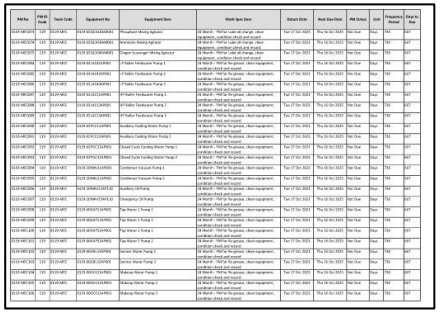
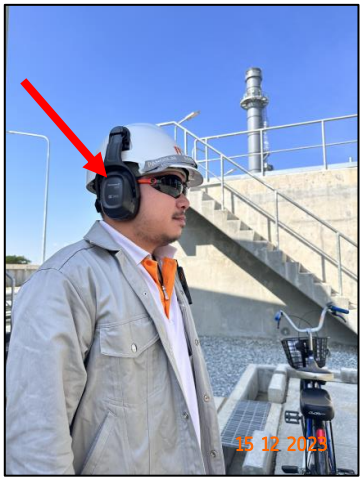
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **ด้านเสียง (ต่อ)**	- กำหนดให้เครื่องจักร และอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียงที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้กำหนดให้เครื่องจักร และอุปกรณ์มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)ทั้งนี้หากเครื่องจักรมีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ ได้ดำเนินการติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง / จัดทำห้องครอบเสียงเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.10)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.10 ห้องครอบเสียง
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้ติดป้ายเตือนไว้บริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.11) เพื่อเตือนให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.11 ป้ายเตือนพื้นที่เสียงดัง

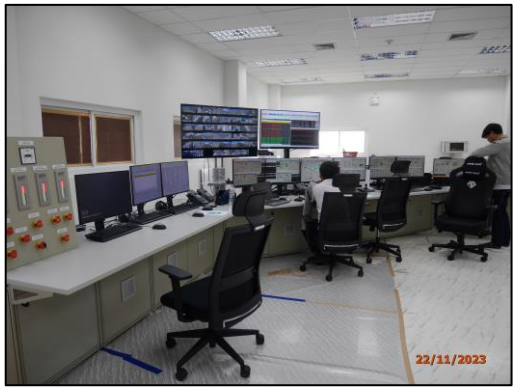
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **ด้านเสียง (ต่อ)**	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างพอเพียง	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดังสำรองไว้อย่างพอเพียง (รูปที่ 2.12)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 Ear Plug และ Ear Muff

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านเสียง (ต่อ)	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการได้ทำการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนการบำรุงและรักษาเครื่องจักรประจำปี ทั้งนี้ในพื้นที่ที่เครื่องจักรมีเสียงดังมาก โครงการได้ทำที่ครอบเสียงสำหรับเครื่องจักรไว้เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องทำงานติดต่อกันไม่เกิน 8 ชั่วโมง หากพนักงานจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดังโครงการกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งในการปฏิบัติงาน (รูปที่ 2.5) ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานในห้อง Control Room (รูปที่ 2.9)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.9 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านเสียง (ต่อ)				 รูปที่ 2.5 ห้อง Control Room

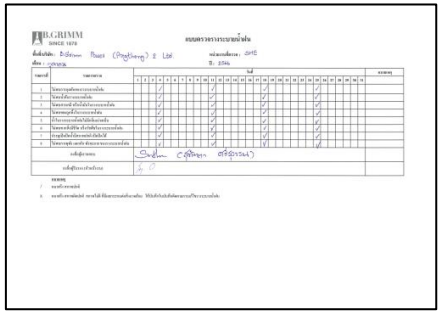
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **ด้านเสียง (ต่อ)**	- ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบล (เอ)โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- โครงการจะดำเนินการจัดทำ Noise Contour Map ในปีพ.ศ. 2567 เพื่อค้นหาพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) และจะดำเนินการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงานในรอบเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา	-
	- ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้ควบคุมระดับเสียงริมรั้วไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงริมรั้วในรอบเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งตรวจวัดเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม ถึง 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ผลการตรวจวัดมีค่าดังนี้ ริมรั้วทิศใต้ มีค่า 55.3-58.5 เดซิเบล (เอ) ริมรั้วทิศตะวันตก มีค่า 59.5-61.5 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 5 ผลการตรวจวัดเสียงริมรั้ว

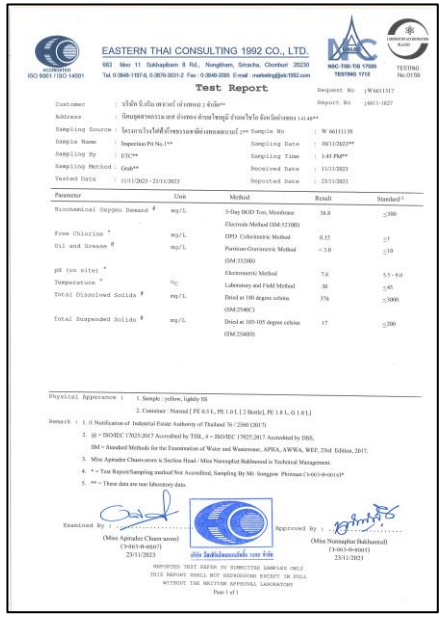
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. **ด้านการใช้น้ำ**	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำ และซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันทีเพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพท่อน้ำในจุดต่าง ๆ เช่น ห้องน้ำ ห้องครัว หากพบการรั่วซึมของน้ำในบริเวณดังกล่าวจะทำการซ่อมแซมทันที ทั้งนี้ ยังไม่พบการรั่วซึม	- ไม่พบปัญหา	-
	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีนโยบายในการลดการใช้น้ำโดยมีป้ายรณรงค์ประหยัดน้ำ พร้อมทั้งจะทำการหมุนเวียนน้ำเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด (รูปที่ 2.13)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.13 ป้ายรณรงค์ประหยัดน้ำ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน**	- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- โครงการได้แยกระบบระบายน้ำน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกันอย่างชัดเจน (รูปที่ 2.14) และมีการตรวจสอบระบบระบายน้ำเป็นประจำตามแผนที่กำหนด (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	 ปที่ 2.14 รางระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน  ภาคผนวกที่ 6 เอกสารตรวจสอบรางระบายน้ำฝน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	- ควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ดวัลเลย์ ไทยแลนด์ ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- โครงการได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการก่อนปล่อยออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา	 EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD. Test Report ภาคผนวกที่ 5 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร รองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นเพื่อพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ และจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนี อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561	- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2.15) ทั้งนี้เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นโดยพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนระบายน้ำเข้าสู่บ่อ Holding Pond ของนิคม ฯ (รูปที่ 2.16) - โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2.17) เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนีอุณหภูมิ, ค่าความเป็นกรดและด่าง และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561 ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.15 บ่อ CT Blow Down Pit รูปที่ 2.16 บ่อ Holding Pond ของ กนอ.

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)				 รูปที่ 2.17 บ่อ Emergency CT Blow Down Pit

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) (รูปที่ 2.18) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยบ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการเป็นบ่อระบบปิดและแยกจากระบบระบายน้ำฝน	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.18 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้มีการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) (รูปที่ 2.19) และมีการติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด (รูปที่ 2.20) เพื่อควบคุมไม่ให้มีการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของการนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.19 บ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) รูปที่ 2.20 วาล์วควบคุมการเปิดปิด

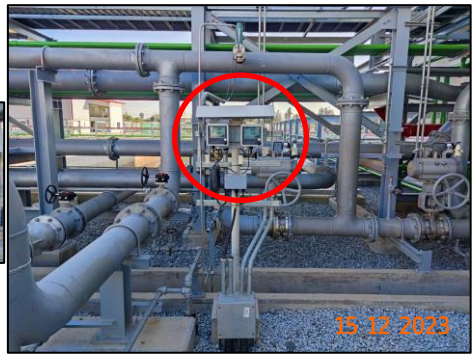
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคม ฯ กำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 2.21) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายน้ำลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคม ฯ และได้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) (รูปที่ 2.22) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากโครงการในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานของน้ำเสียที่การนิคม ฯ กำหนด ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.21 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) รูปที่ 2.22 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- กรณีที่มีลักษณะสมบัติและคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคม ฯ กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) ของโครงการขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำ และวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอย่างเป็นประจำก่อนปล่อยลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคม ฯ หากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่ทางการนิคม ฯ กำหนด โครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) (รูปที่ 2.22) พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งเพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาภายในเวลา 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.22 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit)

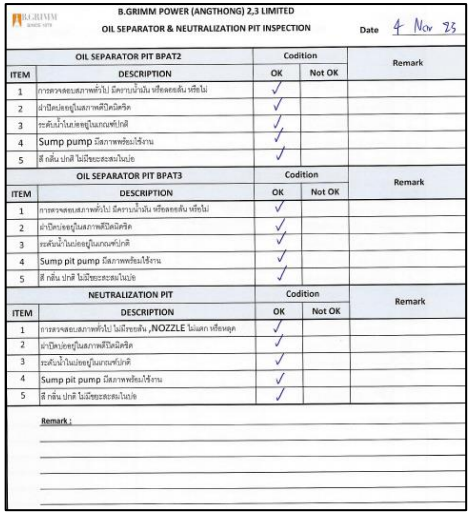
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และตรวจสอบน้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็นที่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) โดยมีการตรวจวัดตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่านำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 2.23) และบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) (รูปที่ 2.24) โครงการได้ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ, ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่านำไฟฟ้า เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.23 ระบบตรวจสอบคุณภาพแบบ Online บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)  รูปที่ 2.24 ระบบตรวจสอบคุณภาพแบบ Online บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)**	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียข้างต้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนที่จะรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) (รูปที่ 2.18) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคม ฯ	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.18 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) (รูปที่ 2.25) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.25 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)				 B.GRIMM POWER (ANGTHONG) 2,3 LIMITED OIL SEPARATOR & NEUTRALIZATION PIT INSPECTION Date 4 Nov 23 OIL SEPARATOR PIT BPAT2 / Codition / Remark ITEM / DESCRIPTION / OK / Not OK 1 การตรวจสอบสภาพทั่วไป มีคราบน้ำมัน หรือคอลสัน หรือไม่ ✓ 2 ฝาปิดปลอดภัยในสภาพที่ปิดมิดชิด ✓ 3 ระดับน้ำไม่ปลอดภัยในเกณฑ์ปกติ ✓ 4 Sump pump มีสภาพพร้อมใช้งาน ✓ 5 สี กลิ่น ปกติ ไม่มีของสะสมในบ่อ ✓ OIL SEPARATOR PIT BPAT3 / Codition / Remark ITEM / DESCRIPTION / OK / Not OK 1 การตรวจสอบสภาพทั่วไป มีคราบน้ำมัน หรือคอลสัน หรือไม่ ✓ 2 ฝาปิดปลอดภัยในสภาพที่ปิดมิดชิด ✓ 3 ระดับน้ำไม่ปลอดภัยในเกณฑ์ปกติ ✓ 4 Sump pit pump มีสภาพพร้อมใช้งาน ✓ 5 สี กลิ่น ปกติ ไม่มีของสะสมในบ่อ ✓ NEUTRALIZATION PIT / Codition / Remark ITEM / DESCRIPTION / OK / Not OK 1 การตรวจสอบสภาพทั่วไป ไม่มีของสัน ,NOZZLE ไม่แตก หรือหลุด ✓ 2 ฝาปิดปลอดภัยในสภาพที่ปิดมิดชิด ✓ 3 ระดับน้ำไม่ปลอดภัยในเกณฑ์ปกติ ✓ 4 Sump pit pump มีสภาพพร้อมใช้งาน ✓ 5 สี กลิ่น ปกติ ไม่มีของสะสมในบ่อ ✓ Remark : ภาคผนวกที่ 7 เอกสารบันทึกการดูแลบำรุงรักษาบ่อแยกน้ำมันประจำทุกเดือน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. **ด้านการคมนาคมขนส่ง**	- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้จัดอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดที่ทางกฎหมายกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา	ภาคผนวกที่ 8 เอกสารการอบรมพนักงานขับรถ
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06:00-08:00 น. และ 16:00-18:00 น.)	- ในพื้นที่ที่มีการจราจรคับคั่งทางโครงการได้แจ้งให้บริษัทขนส่งหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วนในช่วงเวลา 06:00-08:00 น. และ 16:00-18:00 น.	- ไม่พบปัญหา	-
	- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการได้มีการตรวจสอบสภาพบรรทุกขนส่งที่เข้ามาภายในพื้นที่โครงการตามมาตรการกำหนด เพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจากสภาพรถขนส่ง	- ไม่พบปัญหา	-

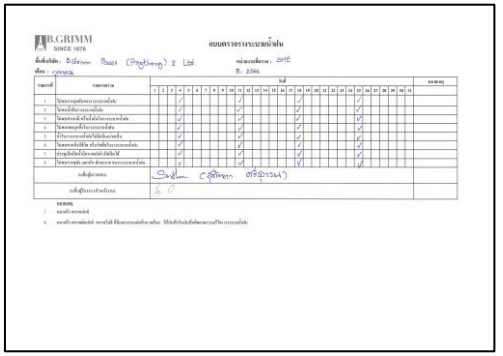
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. **ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)**	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียที่เข้ามาในโครงการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการได้กำหนดให้รถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งกากของเสียทุกคันที่เข้ามาภายนพื้นที่โครงการจะต้องแสดงหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งและชื่อบริษัทที่ทำการขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. **ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)**	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างพอเพียง เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่จอดรถสำหรับพนักงานและผู้รับเหมาสำหรับจอดรถอย่างเพียงพอภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.26)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.26 พื้นที่จอดรถ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- บริเวณด้านหน้าประตูทางเข้าโครงการจะมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกให้กับผู้ที่จะเข้ามาติดต่อภายในโครงการตลอด 24 ชั่วโมง (รูปที่ 2.27)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.27 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก โครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. **ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม**	- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคม ฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด	- โครงการได้สร้างระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคม ฯ เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.14)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.14 รางระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน ทั้งนี้ ได้กำหนดแผนการขุดลอกทำความสะอาดเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 6 เอกสารตรวจสอบรางระบายน้ำฝน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. **ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)**	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้กำหนดให้คนงานทำความสะอาดรางระบายน้ำตามแผนทำความสะอาดรางระบายน้ำของโครงการเป็นประจำทุกปี (รูปที่ 2.28) โดยแผนจะกำหนดไว้ในช่วงฤดูแล้ง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในหน้าฝนภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.28 การทำความสะอาดรางระบายน้ำในโครงการ
	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการและระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการจัดการกากของเสีย**	- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.29) โดยภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยได้จัดให้มีถังแบบแยกประเภทอย่างชัดเจนเพื่อง่ายต่อการรวบรวม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.29 ถังขยะแบบแยกประเภท

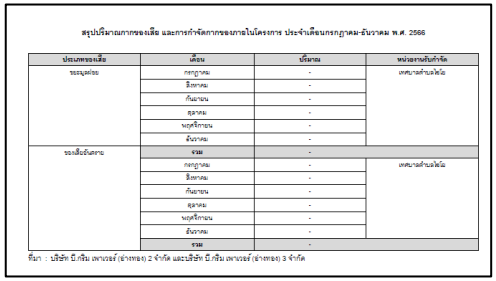
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)**	- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- ขยะรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากภายในโครงการจะถูกคัดแยกและเก็บไว้ในพื้นที่รวบรวมขยะของโครงการ (รูปที่ 2.30) ซึ่งพื้นที่รวบรวมขยะจะแบ่งห้องเก็บโดยแยกประเภทขยะเอาไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2.31) ทั้งนี้ขยะรีไซเคิลจะรวบรวมไว้ให้มีปริมาณเพียงพอเพื่อนำขายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตต่อไป	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.30 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม รูปที่ 2.31 พื้นที่เก็บรวบรวมขยะรีไซเคิล

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)**	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต โครงการจะดำเนินการรวบรวมและแยกประเภทก่อนที่จะนำส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้อนุญาตจากทางราชการต่อไป ทั้งนี้ในเดือนตุลาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่มีการส่งกำจัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)**	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซิ่นเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- โครงการได้จัดให้มีภาชนะสำหรับใส่ของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2.30) ทั้งนี้ ของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นจากโครงการส่วนใหญ่จะเป็นน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว โดยจะเก็บรวบรวมให้มีจำนวนที่มากพอก่อนจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.30 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม
	- จัดทำบันทึกชนิดปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือจำกัด	- โครงการได้มีการจดบันทึกชนิด และปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการก่อนนำส่งกำจัด และจำหน่าย ซึ่งจะมีการจัดทำรายงานสรุปปริมาณกากของเสียในแต่ละเดือนโดยจะระบุสถานที่รับซื้อ / รับกำจัดของเสียจากโครงการอย่างละเอียดและครบถ้วน (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 9 เอกสารบันทึก ชนิด ปริมาณของเสียที่ส่งไปกำจัด (Manifest)

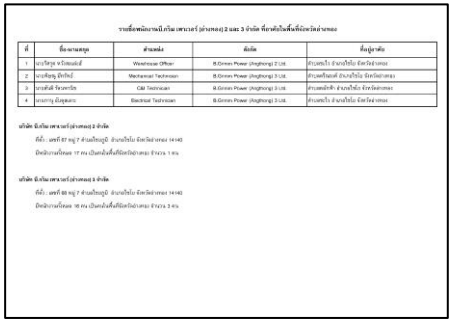
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. **ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)**	- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสียโดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายให้ชัดเจน	- บริเวณพื้นที่รวบรวมจัดเก็บมูลฝอย และกากของเสียภายในโครงการได้สร้างให้มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2.30) และเทพื้นเป็นคอนกรีตทั้งหมดแล้ว พร้อมทั้งมีการติดป้ายเพื่อแยกประเภทของเสียไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2.32)	- ไม่พบปัญหา	รูปที่ 2.30 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม รูปที่ 2.32 ป้ายแยกประเภทขยะ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)				 รูปที่ 2.302ป้ายแยกประเภทขยะ (ต่อ)
	- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

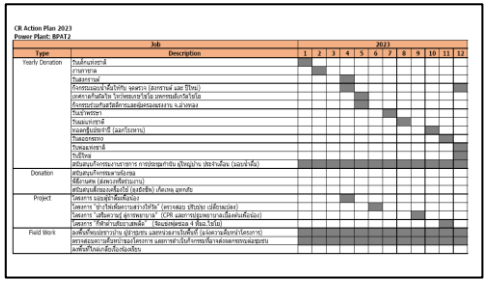
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม**	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการ โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก	- โครงการได้พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเข้าทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก ปัจจุบันมีคนงานท้องถิ่นจำนวน 4 คน คิดเป็นร้อยละ 24 จากพนักงานทั้งหมด 17 คน (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 10 เอกสารหลักฐานการจ้างแรงงานท้องถิ่นสัดส่วนแรงงานท้องถิ่น
	- เปิดโอกาสให้ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไปเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไปเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อคลายความกังวล และเป็นการสร้างสัมพันธ์ภาพที่ดีระหว่างโรงงานและชุมชน (รูปที่ 2.33) ล่าสุดเข้าเยี่ยมชมเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.33 การเข้าเยี่ยมชมโครงการ (ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไป)

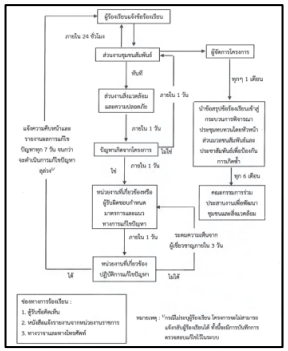
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ และมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหา และผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- โครงการได้จัดให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ข้อมูล พร้อมทั้งปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการโดยผ่านเวทีการประชุมคณะกรรมติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งจัดขึ้นปีละ 2 ครั้ง เพื่อหาแนวทางคลี่คลายปัญหา และหาทางออกร่วมกันหากชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากโครงการ โดยในปีพ.ศ. 2566 ได้ดำเนินไปแล้วทั้ง 2 ครั้ง ซึ่งครั้งที่ 1/2566 ดำเนินการในวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2566 ณ ห้องประชุมที่ว่าการอำเภอไชโย และครั้งที่ 2/2566 ดำเนินการเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566 ณ ห้องประชุมชั่วคราว โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง 2&3 จังหวัดอ่างทอง ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 11 หนังสือเชิญเข้าร่วมการประชุมไตรภาคีของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง รายงานสรุปผลการประชุมปี 2/2566 และเอกสารประกอบการบรรยากาศความก้าวหน้าของงานก่อสร้างโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- โครงการได้มีการจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชุมชนได้รับทราบ พร้อมทั้งจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์เพื่อลงพื้นที่ชุมชนและให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 12 เอกสารจัดทำแผนประชาสัมพันธ์ / มวลชนสัมพันธ์ ภาคผนวกที่ 13 เอกสารการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน	- โครงการจัดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนและประชาสัมพันธ์ช่องทางดังกล่าวให้ชุมชนได้ทราบ โดยสามารถแจ้งร้องเรียนได้ 3 ช่องทาง ได้แก่ 1) ทางโครงการโดยตรงที่ป้อม รปภ. หน้าโรงงาน 2) ทางจดหมาย 3) ทางโทรศัพท์ 4) กล่องรับความคิดเห็น ทั้งนี้ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 14 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและแบบฟร์อมการรับเรื่องร้องเรียน

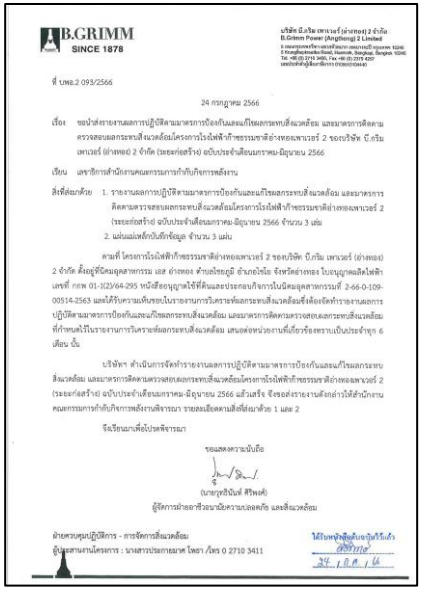
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนได้รับทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่างๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบสาเหตุ กำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการทำเดินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากเกิดการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขจัดการและแจ้งการรับทราบให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 3 วัน และแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อตรวจสอบสาเหตุ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขปัญหา และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการทำเดินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ ทั้งนี้ ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา	-
	- หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- หากโครงการไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นได้และแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะแจ้งให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ทั้งนี้ ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)**	- จัดให้มีการประชุมคณะทำงานและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปผลให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากมีข้อร้องเรียนโครงการจะมีการเรียกประชุมคณะทำงานเป็นวาระเร่งด่วนเพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และดำเนินการทำรายงานสรุปผลการแก้ไขให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- หากประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากผลการดำเนินงานของโครงการ ทั้งนี้โครงการจะให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสมต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-
	- เจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์แจ้งไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ซึ่งมีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจากข้อร้องเรียนที่ได้รับ	- การแจ้งข่าวเรื่องร้องเรียนจะเป็นของเจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์ โดยจะแจ้งไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จากนั้นฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจากข้อร้องเรียนที่ได้รับเพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน**	- สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติตามมาตรการ ฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และอบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบ ทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดส่งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และอบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบเรียบร้อยแล้วในวันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 15 เอกสารนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน โดยมีรายละเอียดดังนี้ • ทอดกฐินสามัคคีและจัดตั้งโรงทาน ในงานกฐินสามัคคีประจำปี 2566 ณ วัดมหานาม อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง • สนับสนุนงบประมาณแข่งขันกีฬาพื้นบ้านสร้างความสามัคคีประชาชนในชุมชน ประจำปี พ.ศ. 2566 • สนับสนุนกิจกรรมวันเข้าพรรษา 2566 อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง • สนับสนุนน้ำดื่มกิจกรรม เดิน วิ่ง การกุศล จัดขึ้นโดยสาธารณสุขอำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง • สนับสนุนน้ำดื่มในกิจกรรม ฟุตบอลประเพณีตรุษอีดิ้ลอัฎฮา Chawai sport Ediladha League 2023 • สนับสนุนน้ำดื่ม จำนวน 100 แพ็ค มหาวิทยาลัยการกีฬาแห่งชาติ ประจำวิทยาเขตอ่างทอง • สนับสนุนกิจกรรมทอดผ้าป่าผ้าป่าเพื่อการศึกษา 92 ปี โรงเรียนอนุบาลวัดสระเกษ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง • สนับสนุนกิจกรรมทอดผ้าป่าสามัคคีพื่อการศึกษา โรงเรียนวัดละมุด (ละมุดวิทยาคาร) อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 13 เอกสารการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	- จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยทำการแจ้งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่าง ๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- ทางโครงการมีแผนจะจัดกิจกรรมในปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับถัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	- การแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการมีละเอียดดังนี้ ข้อ 1 ในกรณีนิคมอุตสาหกรรมเวิล์ด ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ยังมิได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ให้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่างทองเพาเวอร์ 2 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกับกำดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเฉย เยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จ ภายใน 60 วัน หลังจากที่รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ฯ (ครั้งที่1) ได้รับความเห็นชอบ	- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง เรียบร้อยแล้ว โดยได้มีประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการฯ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 16)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 16 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้ 1) **โครงสร้างคณะกรรมการฯ** คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ ผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนภาคราชการ และผู้แทนจากโครงการ โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาคประชาชนมากกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมด มีรายละเอียดดังนี้ 1. ตัวแทนประชาชน (ต้องไม่เป็นผู้บริหารหรือผู้นำชุมชน) ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นตัวแทนจากเขตการปกครองท้องถิ่น ดังต่อไปนี้ ทต. ไชโย ทต. เกษไชโย อบต. ราชสถิต อบต. เทวราช อบต. บางระกำ อบต. บางเจ้าฉ่า อบต. องครักษ์ ทต. โพธิ์ทอง อบต. อินทประมูล อบต. พระงาม อบต. บ้านหม้อ อบต. หัวสำโรง อบต. บ้านเบิก อบต. บ้านข่อย และ อบต. คลองน้อย			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9.ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	2. ตัวแทนจากภาคราชการ ได้แก่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องจำนวน 3 ท่าน เช่น ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง ผู้แทนจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขของจังหวัดอ่างทอง เป็นต้น และผู้แทนจากหน่วยงานด้านการปกครองในจังหวัดอ่างทอง (จังหวัด อำเภอ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) เป็นต้น 3. ผู้แทนจากโครงการ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ โครงการไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 จำนวน 1 ท่าน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 1 ท่าน ซึ่งทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการ ทั้งนี้ คณะกรรมการฯ จากตัวแทน 3 ฝ่าย จะดำเนินการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการโดยความเห็นชอบของที่ประชุม			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	การคัดเลือกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ในส่วนของตัวแทนจากภาคประชาชน ควรมีการจัดกระบวนการคัดเลือกตัวแทน โดยดำเนินการดังนี้ ก) หน่วยงานท้องถิ่นจัดให้ประชาชนเป็นผู้คัดเลือกตัวแทนประชาชนในเขตเทศบาล/อบต. ข) ส่งรายชื่อตัวแทนประชาชนของเทศบาล/อบต. ต่อโครงการหรือคณะกรรมการฯ เพื่อดำเนินการต่อไป 2) **วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจระบุข้อกำหนด ดังนี้ (1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก โดยมีระยะในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	(2) เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วันนับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น (3) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน (4) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วันจะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และให้คณะกรรมการประกอบด้วย กรรมการเท่าที่เหลืออยู่			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9.ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(5) นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ ก) ลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ เช่น เจ็บป่วย หรือเสียชีวิต เป็นต้น ข) ไม่เข้าร่วมประชุมตามข้อกำหนดของคณะกรรมการติดต่อกัน 4 ครั้ง หรือตามที่คณะกรรมการกำหนด ค) คณะกรรมการมีมติสองในสามให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือไม่สุจริตต่อหน้าที่ ง) ย้ายภูมิลำเนาออกจากพื้นที่ที่มีภูมิลำเนาโดยรอบพื้นที่ศึกษาเกินกว่า 90 วัน จ) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเกิดจากการกระทำโดยประมาท ฉ) วิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ (6) หากมีกรรมการท่านใดประสงค์จะลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ ให้มีหนังสือแจ้งต่อประธานหรือฝ่ายเลขานุการอย่างน้อย 15 วัน ก่อนที่จะมีการกำหนดการประชุมครั้งต่อไป และให้ฝ่ายเลขานุการนำรายชื่อคณะกรรมการท่านใหม่แจ้งต่อที่ประชุมในวาระต่อไป			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9.ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ** (1) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบเพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (2) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ (4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชนพิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการรวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนเสร็จแล้ว			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9.ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	4) **องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนเพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์ ข้อ 2 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ร่วมเป็นกรรมการ ตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อบริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) เรียบร้อยแล้ว ให้ยกเลิกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ ตามข้อ 1			

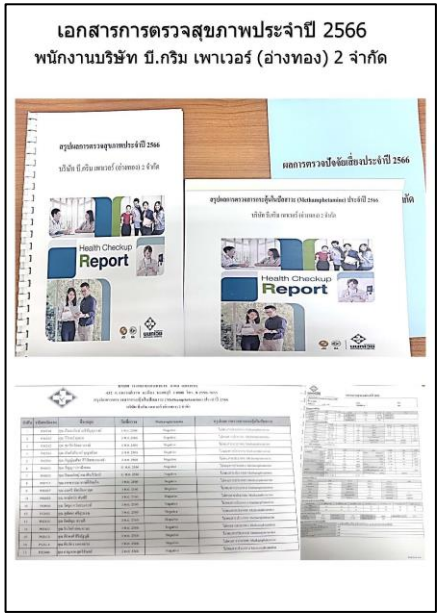
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. **ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ มีรายละเอียดดังมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)**	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการอยู่ระหว่างจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์ไว้สำหรับปฐมพยาบาลกรณีที่พนักงานมีการบาดเจ็บ หรือเจ็บป่วยเล็กน้อย ทั้งนี้หากมีอาการหนักเกินขีดจำกัดการปฐมพยาบาลของเจ้าหน้าที่ภายในโครงการได้มีการจัดเตรียมยานพาหนะสำหรับนำส่งพนักงานไปยังสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงได้ทันที (รูปที่ 2.34) (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.34 รถรับส่งฉุกเฉิน กระเป๋าปฐมพยาบาล ภาคผนวกที่ 17 เอกสารการจัดซื้อเวชภัณฑ์, ยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)**	- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสอบสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำ และพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยการกำหนดตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์อย่างเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2566 ไปแล้วเมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)**	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- โครงการได้ช่วยเหลือและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียงและโดยรอบโครงการ เช่น ร่วมบริจาคโลหิต สนับสนุนน้ำดื่มกิจกรรม เดินวิ่ง การกุศล จัดขึ้นโดยสาธารณะสุขอำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการทำกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับหน่วยงานสาธารณสุข
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- โครงการมีมาตรการเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของประชาชนในชุมชนร่วมกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโครงการอย่างเต็มความสามารถ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. **ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)**	- แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- เนื่องจากทางโครงการเพิ่งเปิดดำเนินการโดยจำนวนพนักงานยังไม่ครบตามอัตรา อย่างไรก็ตามหากจำนวนพนักงานครบตามอัตราแล้วจะดำเนินการแจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานในพื้นที่โครงการ ฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการเป็นประจำทุกปี	- เนื่องจากโครงการเริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 โดยจะซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในปี พ.ศ. 2567 และจะดำเนินการประสานหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ตามมาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการได้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนใกล้เคียงอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปด้วยกัน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย**	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน** - ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- โครงการได้ระบุชนิดและจำนวนของอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ ในพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบสภาพความพร้อมของการใช้งานของอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในขณะที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น (รูปที่ 2.35) และได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้สำหรับให้พนักงานอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.36)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.35 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

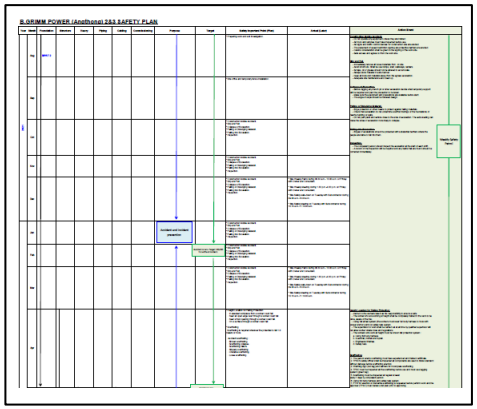
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			รูปที่ 2.36 อุปกรณ์ป้องป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

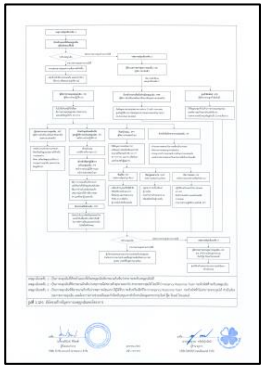
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- โครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ ภายในโครงการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งก่อนการใช้งาน และหลังจากที่ใช้งานเสร็จแล้ว เพื่อป้องกันการชำรุดเสียหาย และยืดอายุการใช้งานตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต	- ไม่พบปัญหา	-
	- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการได้กำหนดให้มีการติดตั้งระบบระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) เพื่อป้องกันและเตือนภัยหากมีการรั่วไหล เช่น ในพื้นที่สถานีก๊าซธรรมชาติ หรือบริเวณพื้นที่เก็บสารเคมี เป็นต้น (รูปที่ 2.37)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.37 อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) บริเวณพื้นที่อันตราย

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ * ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน * การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการจัดให้มีการอบรมให้ความรู้ให้กับพนักงานในโครงการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานก่อนเข้าปฏิบัติงานกับทางโครงการโดยจะมีแผนการอบรมไว้สำหรับอบรมให้ความรู้แก่พนักงานเป็นประจำทุกปีตามแผนฝึกอบรมพนักงาน (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 20 แผนอบรมพนักงานประจำปี

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 3 ระดับ	- ทางโครงการได้จัดให้มีแผนแผนฉุกเฉิน รวมทั้งจะมีการทบทวนแผนให้มีความเหมาะสมกับปัจจุบันอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 21 แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน
	- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ต้องการทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) (รูปที่ 2.38) ไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ต้องการทำงานสัมผัสกับสารเคมี เช่น บริเวณพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.38 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower และ Eye Wash)

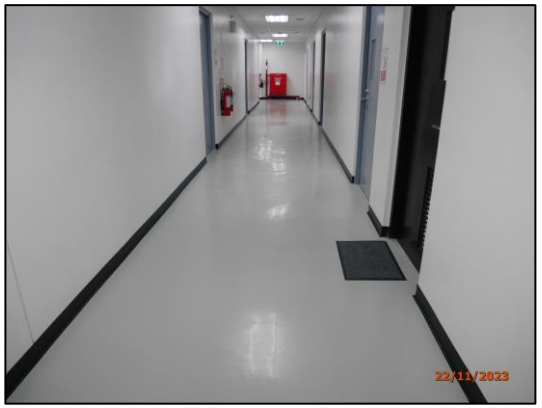
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น	- โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือนและป้ายบอกข้อกำหนดในพื้นที่ต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 2.39) เช่น บริเวณพื้นที่ผลิต บริเวณคลังเก็บวัตถุดิบทั่วไป บริเวณอาคารเก็บวัตถุดิบอันตราย ➢ การติดป้ายห้ามสูบบุหรี่ ป้ายสวมหมวกนิรภัย ป้ายสวมรองเท้านิรภัย ป้ายให้สวมใส่หน้ากากป้องกันสารเคมี ➢ การติดป้ายกำหนดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โรงงานทั้งหมด ➢ การติดป้ายให้สวมถุงมือป้องกันสารเคมีขณะการขนถ่ายหรือเคลื่อนย้ายสารเคมี ➢ ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.39 ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 รูปที่ 2.39 ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. **ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)**	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น	- ในพื้นที่การทำงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับพนักงานโครงการได้จัดให้มีการติดตั้งหลอดไฟเพื่อให้แสงสว่างอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.40) และบริเวณทางเดินห้ามไม่ให้มีการวางสิ่งของหรือสิ่งกีดขวางไว้อย่างเด็ดขาด (รูปที่ 2.41) พร้อมทั้งจัดทำทางออกฉุกเฉิน และติดป้ายไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2.42)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.40 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน  รูปที่ 2.41 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			รูปที่ 2.42 ป้ายทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน

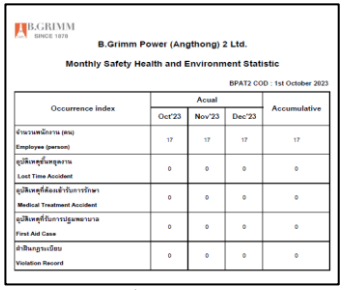
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงที่เป็นชนิดผงเคมีแห้ง ถังดับเพลิงแบบมือถือ และหัวจ่ายน้ำดับเพลิงพร้อมอุปกรณ์สายฉีดน้ำดับเพลิง ชุดผจญเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.43) - ในเดือนกรกฎาคม-กันยายน พ.ศ. 2566 ผู้รับเหมาได้จัดเตรียมห้องพยาบาล เวชภัณฑ์ รถฉุกเฉินไว้ภายในโครการ ทั้งนี้โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ที่ผ่านมา (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.43 อุปกรณ์ดับเพลิง

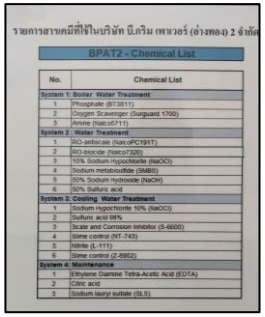
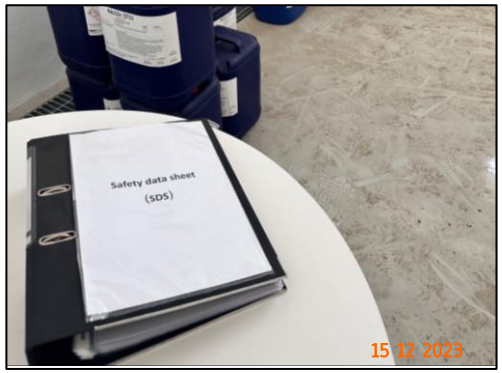
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 รูปที่ 2.43 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ) กระเป๋าปฐมพยาบาล อยู่ระหว่างการจัดซื้อสำหรับ 3 อาคาร : E&C , Workshop, Admin ภาคผนวกที่ 17 เอกสารการจัดซื้อเวชภัณฑ์, ยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้าและจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- โครงการได้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน ระดับบริหารงาน และระดับวิชาชีพที่ดูแลในเรื่องด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งทำหน้าที่ในการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ให้แก่พนักงานในโครงการ (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 22 เอกสารการขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโครงการ
	- จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โครงการได้กำหนดให้มีการจัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุ หากเกิดอุบัติเหตุขึ้นภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 23) ทั้งนี้ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ 2566 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	 B.Grimm Power (Angthong) 2 Ltd. Monthly Safety Health and Environment Statistic BPAT2 COD : 1st October 2023 ภาคผนวกที่ 23 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดทำ Chemical List (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ	- โครงการได้จัดทำรายการสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการโดยเรียงตามตัวอักษรเพื่อให้ง่ายต่อการค้นหา และได้แสดงคุณสมบัติข้อควรระวังระดับความอันตรายของสารเคมีที่อยู่ในโครงการเป็นต้น (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 24 เอกสาร Chemical List แสดงรายการอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในโครงการ
	- รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานตาม Chemical List และจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดที่เกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการได้จัดทำแฟ้มเอกสารบันทึกข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานในโครงการตามรายการสารเคมีที่จัดทำไว้และได้จัดเก็บไว้ภายในอาคารเก็บสารเคมีเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.44)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.44 แฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (SDS) ที่เก็บไว้ในอาคารเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จำแนกพื้นที่จัดเก็บสารเคมีออกเป็นประเภทต่าง ๆ โดยแบ่งจากคุณสมบัติตาม SDS โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- ภายในอาคารเก็บสารเคมีของโครงการได้ทำการจำแนกประเภทของสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันโดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ (รูปที่ 2.45)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.45 อาคารเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- ภายในอาคารเก็บสารเคมีโครงการจัดให้มีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ (รูปที่ 2.46)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.46 ช่องระบายอากาศในพื้นที่เก็บสารเคมี (อาคารเก็บสารเคมี)
	- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	- โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือน / ป้ายข้อห้ามต่าง ๆ ถึงอันตรายที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายภายในอาคารเก็บสารเคมี	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างพอเพียง	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ภายในอาคารเก็บสารเคมีอย่างเพียงพอเพื่อป้องกัน และระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี และพื้นที่ใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- เนื่องจากโครงการเริ่มเปิดดำเนินการเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 สำหรับการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจึงอยู่ระหว่างดำเนินการโดยกำหนดแต่งตั้งให้แล้วเสร็จภายในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีในระบบน้ำหล่อเย็นที่เป็นสารก่อให้เกิดโรคมะเร็งหากมีความจำเป็นต้องใช้พนักงานที่สัมผัสจะต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมีอย่างเคร่งครัดห้ามสัมผัสโดยตรงหรือสูดดมโดยจะมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างเป็นประจำและมีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี	- ไม่พบปัญหา	-
	- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้พนักงานหรือผู้รับเหมาสูบบุหรี่ภายในพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด นอกจากพื้นที่ที่ทางโครงการได้จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น (รูปที่ 2.47) โดยจะมีป้ายเตือนไว้ในบริเวณพื้นที่ต่าง ๆ ภายในโครงการ (รูปที่ 2.48)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.47 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			รูปที่ 2.48 ป้ายห้ามสูบบุหรี่

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11.ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ * อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม	- โครงการได้ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) เรียบร้อยแล้ว - โครงการได้มีการติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยไว้ตามจุดต่าง ๆ ภายในโครงการ เช่น กริ่งกดสัญญาณฉุกเฉิน กริ่งสัญญาณเตือนภัย (รูปที่ 2.49) Heat Detectors หรือ Smoke Detectors เป็นต้น (รูปที่ 2.50)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.49 อุปกรณ์สัญญาณเตือนภัย

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11.ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			รูปที่ 2.50 Smoke Detector

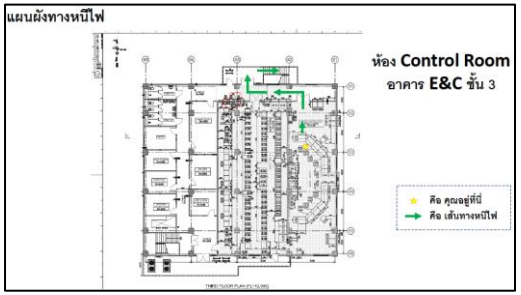
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** * ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย • ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) • ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) • เครื่องดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA • หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด • ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น	- สำหรับระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ โครงการได้จัดให้มีระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณจุดเสี่ยงที่อาจเกิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) โดยทำการติดตั้งไว้โดยรอบพื้นที่โครงการทั้งนอกอาคาร และภายในอาคาร และหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ควบคู่กับการติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguishers) โดยจะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA (รูปที่ 2.43) ทั้งนี้ โครงการยังได้จัดเตรียมชุดผจญเพลิง (รูปที่ 2.51) หรือชุดป้องกันความร้อนไว้หากเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นภายในโครงการ		 ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) รูปที่ 2.43 อุปกรณ์ดับเพลิง

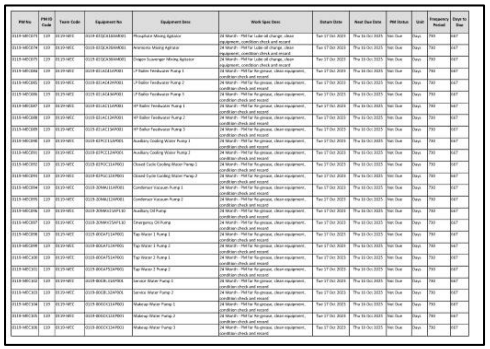
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ถังดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) รูปที่ 2.43 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			รูปที่ 2.51 ชุดผจญเพลิง  รูปที่ 2.52 แผนผังทางหนีไฟ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนดำเนินการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด และมีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี พร้อมทั้งอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานอย่างเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลาและดำเนินการแก้ไข หากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี (ภาคผนวกที่ 4) เพื่อซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักรที่ใช้งานภายในโครงการให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขทันทีหากพบว่ามีการชำรุดเสียหาย	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11.ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ	- โครงการได้จัดให้มีมาตรการปฏิบัติในการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้และการบรรจุโดยจะเน้นเฉพาะสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการและมีการการอบรมให้ความรู้กับพนักงานและจัดทำแผนซ้อมเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดสารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.53)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.53 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

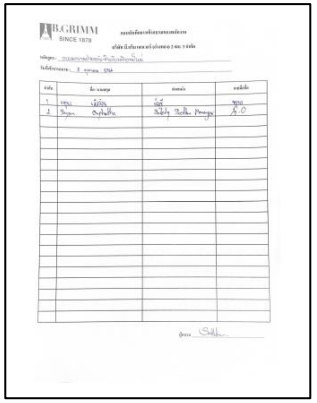
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11.ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมแซมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ	- ภาชนะที่ใช้สำหรับบรรจุสารเคมีโครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนอย่างสม่ำเสมอ หากพบว่ามีการชำรุดเสียหายจะดำเนินการซ่อมบำรุงให้อยู่ในภาพดี และพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	- ไม่พบปัญหา	-
	- ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสกับสารเคมีจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม และโครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ เช่น ชุดป้องอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์อื่น ๆ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ (รูปที่ 2.53)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.53 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการได้กำหนดให้มีการจัดอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องตามแผนการฝึกอบรมประจำปีเพื่อให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี (ภาคผนวกที่ 25)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 25 เอกสารการอบรมพนักงาน
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์และวัสดุดูดซับกรณีสารเคมีหกรั่วไหล (รูปที่ 2.54) และอุปกรณ์ดับเพลิง เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิงกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ (รูปที่ 2.43)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.54 วัสดุดูดซับในพื้นที่เก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ถังดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) รูปที่ 2.43 อุปกรณ์ดับเพลิง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดทำแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล และแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีเกินเหตุเพลิงไหม้ และได้กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 การซ้อมแผนจะดำเนินการในช่วงปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีภายในอาคารเก็บสารมี (รูปที่ 2.54) ไว้อย่างเพียงพอ เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้ทันที	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.54 วัสดุดูดซับในพื้นที่เก็บสารเคมี

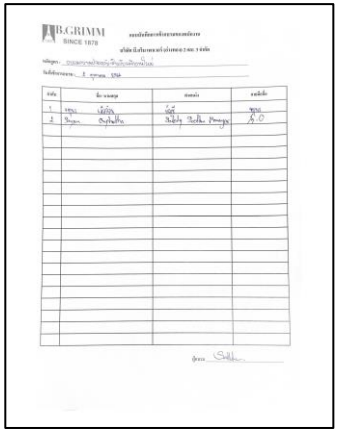
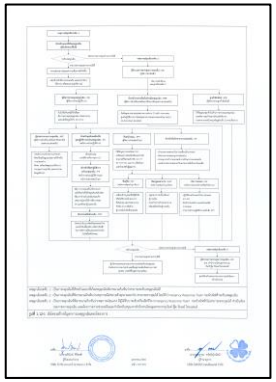
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรง ตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ * จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ * จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น * จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำและตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด * กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- มาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงของโครงการได้มีการออกแบบทางเทคนิคด้านวิศวกรรมในการป้องกันความปลอดภัยตลอดจนถึงแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัยภายในโครงการ โดยการจัดทำกฎระเบียบและวิธีการในการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัย พร้อมทั้งมีการบังคับใช้อย่างเคร่งครัด รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมไว้ในพื้นที่โครงการ / พื้นที่เสี่ยง เช่น วาล์วนิรภัย, มาตรวัดปริมาณน้ำ / ความดันต่าง ๆ (รูปที่ 2.55) สำหรับน้ำที่ใช้ในการป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำจะต้องผ่านการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนดำเนินการป้อนน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และได้กำหนดให้มีการตรวจสอบบำรุงรักษาเครื่องอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้มีสภาพดี และพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา	 วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ รูปที่ 2.55 อุปกรณ์ควบคุมความเสี่ยง

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 Gas Pressure รูปที่ 55 อุปกรณ์ควบคุมความเสี่ยง (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้าเพื่อให้ความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการส่งเสริมให้ความรู้ความเข้าใจ และจัดอบรมแก่พนักงานทุกคนภายในโรงไฟฟ้าเพื่อให้มีความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 25) เพื่อเสริมสร้างจิตสำนึก และให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 25 เอกสารการอบรมพนักงาน
	- จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- โครงการได้จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นพร้อมวิธีแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำและสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งกำหนดมาตรการชดเชยค่าเสียหายกรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 21 แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)** - ติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตุทิศทางลม ก่อนอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งถุงลม (Wind Sock) (รูปที่ 2.56) เพื่อสังเกตุทิศทางลม ก่อนอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน (รูปที่ 2.57)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.56 ถุงลม (Win Sock) ดูทิศทางลม รูปที่ 2.57 จุดรวมพล

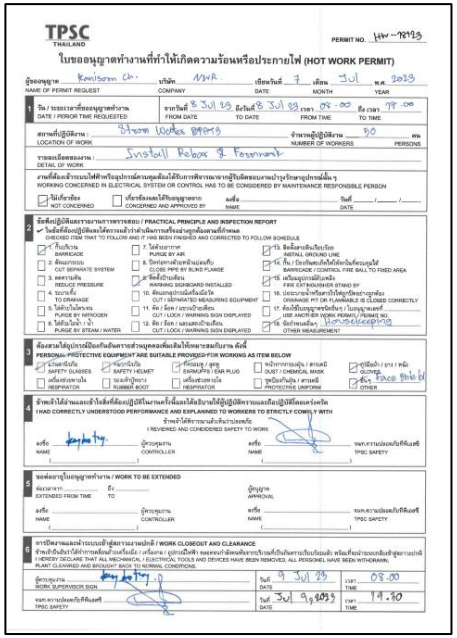
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง**	- กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัดพร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการได้กำหนดบริเวณสถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ (รูปที่ 2.58) โดยห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และได้จัดทำป้ายเตือนไว้โดยรอบพื้นที่สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.59) และกำหนดให้เฉพาะบุคคลเท่านั้นที่สามารถเข้าพื้นที่ได้โดยจะไม่อนุญาตให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าโดยเด็ดขาด หากมีความจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่สถานีจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัดพร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.58 สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ รูปที่ 2.59ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ

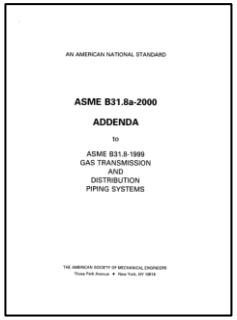
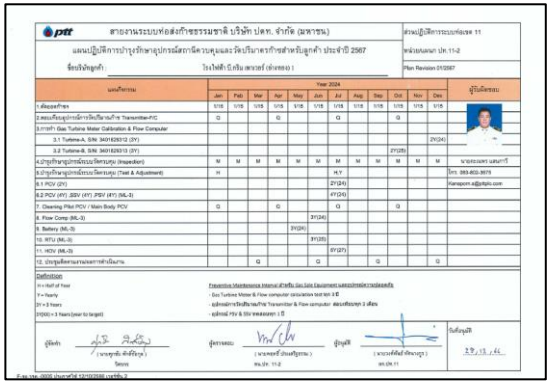
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)				 รูปที่ 2.59 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ (ต่อ)

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดเขตพื้นที่อันตราย และกำหนดให้มีมาตรการควบคุมและป้องกันความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในพื้นที่อันตราย ซึ่งจะต้องมีการขออนุญาตทำงาน (ภาคผนวกที่ 26) ก่อนเข้าปฏิบัติในพื้นที่ก่อนทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา	 TPSC THAILAND PERMIT NO. HW-18123 ใบขออนุญาตทำงานที่ทำให้เกิดความร้อนหรือประกายไฟ (HOT WORK PERMIT) ภาคผนวกที่ 26 เอกสารการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง Work Permit

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- โครงการได้จัดทำระเบียบ และวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ พร้อมกำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 27 เอกสารระเบียบข้อบังคับและวิธีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ
	- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้มีแผนการซ่อมบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอตามแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 28 เอกสารบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการตรวจสอบหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อโดยเป็นประจำ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ก่อนเปิดใช้งานได้ตรวจสอบหารอยรั่วเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอหากมีการชำรุดเสียหายจะทำการซ่อมแซมทันที	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการได้กำหนดให้มีการฝึกอบรมพนักงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- ไม่พบปัญหา	-

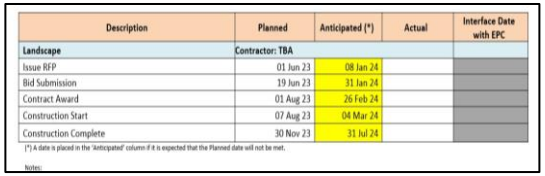
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. **ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)**	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉิน และอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปีตามแผนการอบรมประจำปี และเข้าร่วมการการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง และหน่วยงานภายนอกเพื่อให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน ทั้งนี้โครงการมีแผนดำเนินการในปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. **ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ**	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- โครงการจะจัดให้มีการเพิ่มพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการให้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ สำหรับความก้าวหน้าจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจะทำการปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ สำหรับความก้าวหน้าจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. **ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)**	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการได้มีแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 29 อกสารดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว
	- จัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจะจัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- ไม่พบปัญหา	-
	- เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียวประชิดกับแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack)	- แนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) โครงการจะปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียวปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ สำหรับความก้าวหน้าจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3
ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- ด้านคุณภาพอากาศ
- ด้านเสียง
- ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- ด้านการคมนาคม
- ด้านการจัดการกากของเสีย
- ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ
- ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- พื้นที่สีเขียว

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. **ด้านคุณภาพอากาศ** 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	<u>ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง</u> - ปล่อง HRSG 1 - ปล่อง HRSG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG โดยตรวจวัด NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า	ต.ค.-ธ.ค. 66
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)		
		- อุณหภูมิปลายปล่อง		
		- อัตราการไหลของก๊าซ		
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล	ดำเนินการปี 2567
1.2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ	<u>ตรวจวัดแบบสุ่ม</u> - ปล่อง HRSG 1 - ปล่อง HRSG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	- Intrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 7E)	30 ต.ค. 66
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	- Intrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	
		- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- Isokinetic, Gravimetric Method(U.S. EPA Method 5)	
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})	- U.S. EPA Method 201 A	
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($PM_{2.5}$)	- U.S. EPA Method 201 A	
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)	- U.S. EPA Method 3	
		- อุณหภูมิปลายปล่อง	- U.S. EPA Method 2	
		- อัตราการไหลของก๊าซ	- U.S. EPA Method 2	

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)				
1.3. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1 : วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง - A2 : วัดบ้านลาด - A3 : รพ.สต.ชะไว - A4 : วัดปทุมคงคาราม	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	- Gravimetric Methd	28 ต.ค. -4 พ.ย. 66
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	- Gravimetric Methd	
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	- Chemiluminescence Method	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	- UV Fluorescence Method	
		- ความเร็วลม และทิศทางลม	- WS/WD Equipment	
		- อุณหภูมิ	- Thermometer Sensoe	

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
2. **ด้านเสียง** 2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	<u>ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว</u> - N1 : สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง	- L_{eq} 24 hr. - L_{90} - L_{dn} - L_{max} - บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด	- Integrated Sound Level Meter	28 ต.ค. -4 พ.ย. 66
	<u>ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ</u> - N2 : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก - N3 : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคม ฯ	- L_{eq} 24 hr.	- Integrated Sound Level Meter	28 ต.ค. -4 พ.ย. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. **ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน** 3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ	<u>ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง</u> - W1 : บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Pit) - W2 : บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivirt)	- Online Monitoring - Online Monitoring - Online Monitoring	ต.ค.-ธ.ค. 66
	<u>ตรวจวัดคุณภาพแบบสุ่ม</u> - W3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) - W4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	- อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- ตาม Standard Method for The Examination of Water and Wastewater ของ APHA, AWWA and WEF 23rd Edition, 2017	ต.ค.-ธ.ค. 66
4. **ด้านการคมนาคม**	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้ง และจัดทำสรุปเป็นรายเดือน	ต.ค.-ธ.ค. 66
5. **ด้านการจัดการกากของเสีย**	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- สำรวจและบันทึก	ต.ค.-ธ.ค. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. สังคม และเศรษฐกิจ				
6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจและความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการพร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติพร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	ส.ค. 66 เป็นการสำรวจช่วงระยะก่อสร้าง
6.2 บันทึกปัญหาเรื่องร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน	ต.ค.-ธ.ค. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน				
7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบ การในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	ต.ค.-ธ.ค. 66
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	27 ก.ย. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
8. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ 8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่	ต.ค.-ธ.ค. 66
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	ต.ค.-ธ.ค. 66
8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่ 8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานใหม่ของโครงการ - พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอด และสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ - รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ	3 พ.ย. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย**	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา และข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ต.ค.-ธ.ค. 66
9.1 จัดทำแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- Integrated Sound Level Meter	ดำเนินการปี 2567
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	- Gas Turbine Generator - Stem Turbine Generator - Cooling Tower	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.) - ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาในการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- Integrated Sound Level Meter - Noise Dosimeter	30 ต.ค. 66

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลป์โกลบ (Wet Buld Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- Wet Bulb Globe Temperature	30 ต.ค. 66
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter	30 ต.ค. 66
10. พื้นที่สีเขียว	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูกทดแทนเป็นประจำ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูกทดแทนเป็นประจำ	ต.ค.-ธ.ค. 66

หมายเหตุ : โครงการเริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

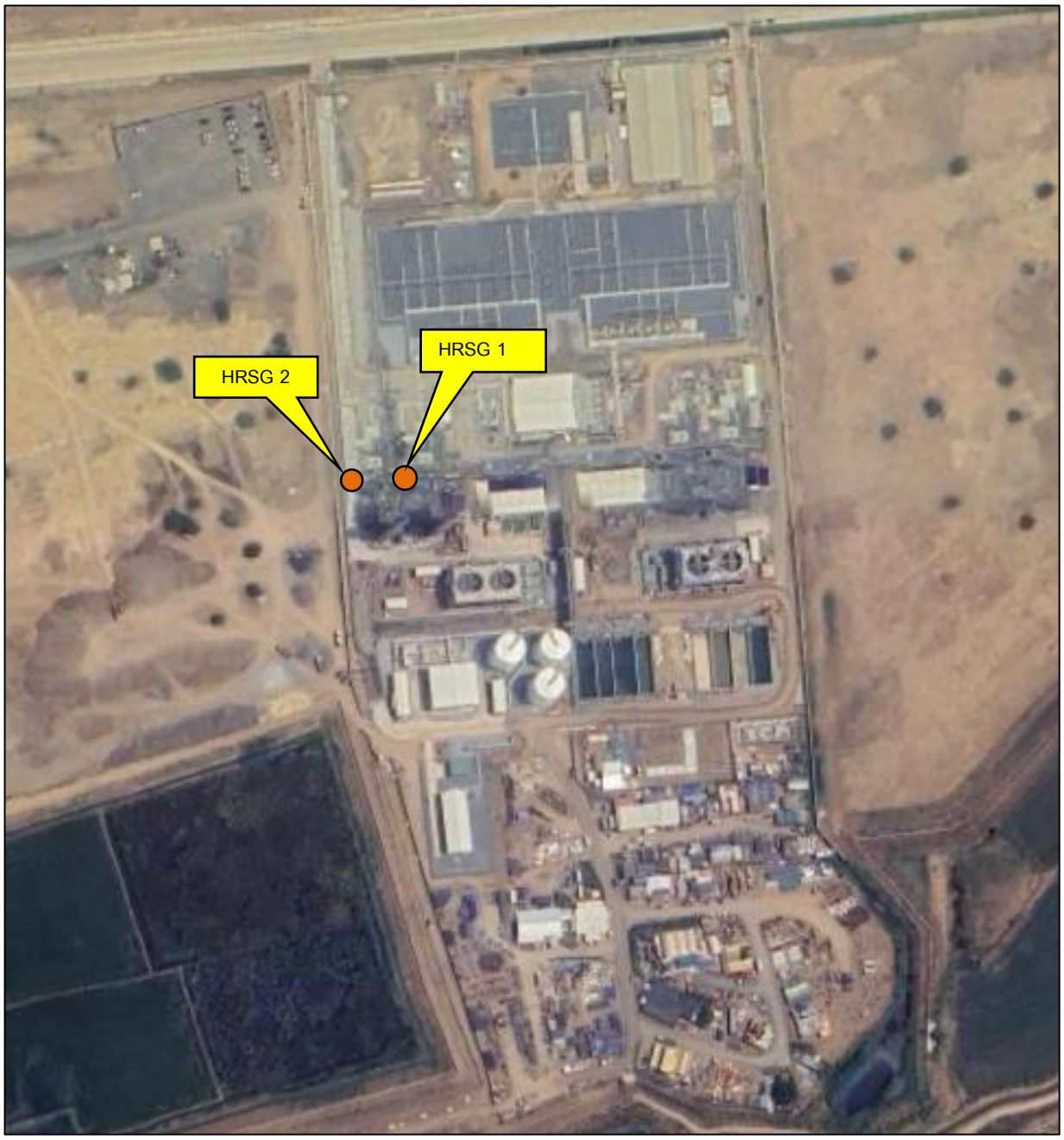
การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 2

โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งโครงการเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 โดยมีแผนจะดำเนินการในปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับถัดไป

3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 1

รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 2

3.1.1.3 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1	Oxide of Nitrogen ; NO_x	Chemical Absorption, Colorimetric Method (U.S.EPA Method 7)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ทิ้งตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO_2 ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2	Sulfur Dioxide ; SO_2	Barium Thorin titration (U.S. EPA Method 6)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium Thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้หลักการ Isokinetic (คือความเร็วลมของอากาศที่เข้ามายัง nozzle เก็บตัวอย่างอากาศเท่ากับความเร็วลมของอากาศเสียในปล่องที่ระบายออก) ปริมาณฝุ่นจะถูกเก็บอยู่บน Glass Fiber Filter นำไปทดสอบโดยการอบที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส และชั่งน้ำหนักหาปริมาณฝุ่นที่ได้ ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
4	Particulate matter less than of Equal 10 micrometers ; PM 10	U.S. EPA Method 201 A	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Stack Sampling ดูดอากาศในปล่องระบายผ่านหัวคัดฝุ่นละอองขนาด 10 ไมครอนด้วยอัตราการไหลคงที่และดักฝุ่นละอองขนาด 10 ไมครอนด้วยกระดาษกรองจากนั้นจึงนำไปวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Gravimetric ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 201A

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
5	Particulate matter less than of Equal 2.5 micrometers ; PM 2.5	U.S. EPA Method 201 A	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Stack Sampling ดูดอากาศในปล่องระบายผ่านหัวคัดฝุ่นละอองขนาด 2.5 ไมครอนด้วยอัตราการไหลคงที่และดักฝุ่นละอองขนาด 2.5 ไมครอนด้วยกระดาษกรองจากนั้นจึงนำไปวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Gravimetric ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 201A
6	ก๊าซออกซิเจน (O_2)	Electrochemical method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Flue Gas Analyzer ดูดอากาศจากปล่องระบายมาทำการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Electrochemical ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 3A
7	อัตราการไหลของก๊าซ	Type S Pitot tube and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Type S Pitot tube วัดค่าความเร็วเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2
8	อุณหภูมิปลายปล่อง	Thermocouple and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Thermocouple วัดค่าอุณหภูมิเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2

3.1.1.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 แบบสุ่ม (Stack Sampling) แสดงดังตารางที่ 3.3

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตราการระบายจริง (g/s) (Actual $\%O_2$)	มาตรฐาน[1/]	ค่ากำหนดใน EIA[2/]			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m^3/s)*	อุณหภูมิ (°C)	Actual $\%O_2$	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O_2)			mg/m^3	ppm	g/s			
657784	1625356	HRSG 1	30 ต.ค. 66	39.72	3.06	18.16	102.51	91.00	14.40	SO_2	ppm	< 2.1	< 0.2665	20	-	10	1.51	Natural gas	Steam Injection	กลม
										NO_x as NO_2	ppm	36.4	3.2803	120	-	60	6.50			
										TSP	mg/m^3	0.9	0.0410	60	20	-	1.15			
						18.55	102.15	91.00	14.40	PM10	mg/m^3	0.2	-	-	-	-	-			
						18.57	102.50	91.00	14.50	PM 2.5	mg/m^3	0.1	-	-	-	-	-			
657810	1625360	HRSG 2	30 ต.ค. 66	39.722	3.057	17.56	99.59	90.0	14.31	SO_2	ppm	< 2.1	< 0.2589	20	-	10	1.51	Natural gas	Steam Injection	กลม
										NO_x as NO_2	ppm	38.0	3.3716	120	-	60	6.50			
										TSP	mg/m^3	0.6	0.0299	60	20	-	1.15			
						18.53	102.07	90.00	14.30	PM10	mg/m^3	0.1	-	-	-	-	-			
						18.57	102.28	91.00	14.30	PM 2.5	mg/m^3	0.1	-	-	-	-	-			

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- ผลิตกระแสไฟฟ้า ปริมาณ 140 เมกกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

[2/] = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเมธี สุขประเสริฐ

ชื่อผู้บันทึก : นายเมธี สุขประเสริฐ

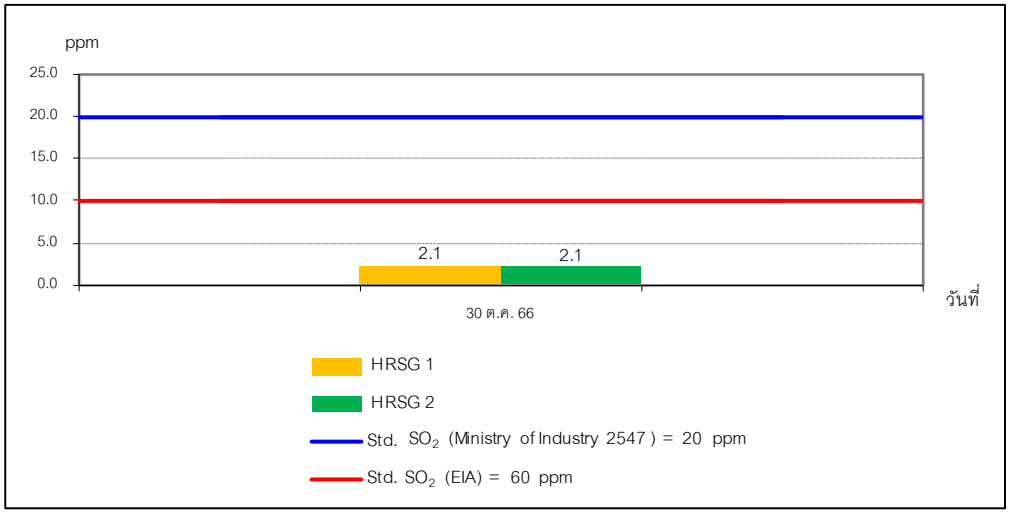
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

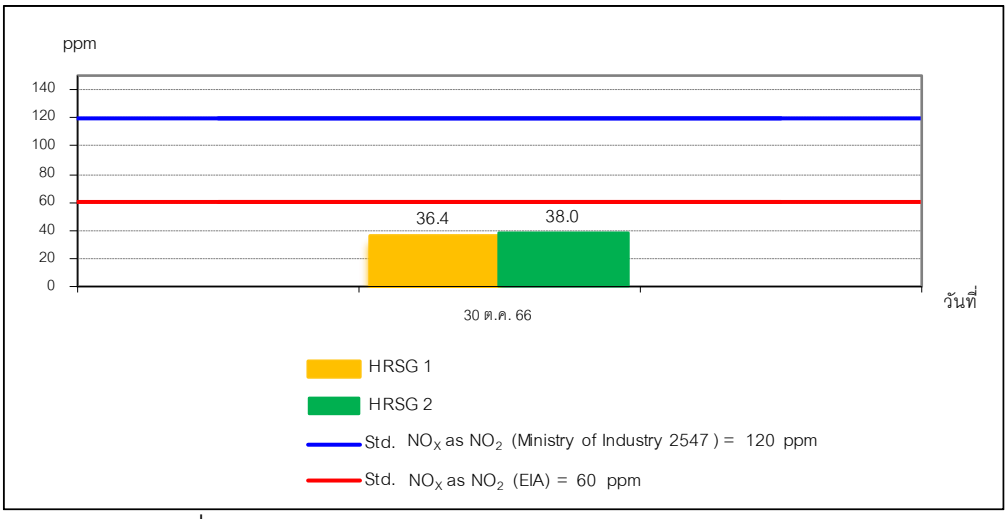
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-0004

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

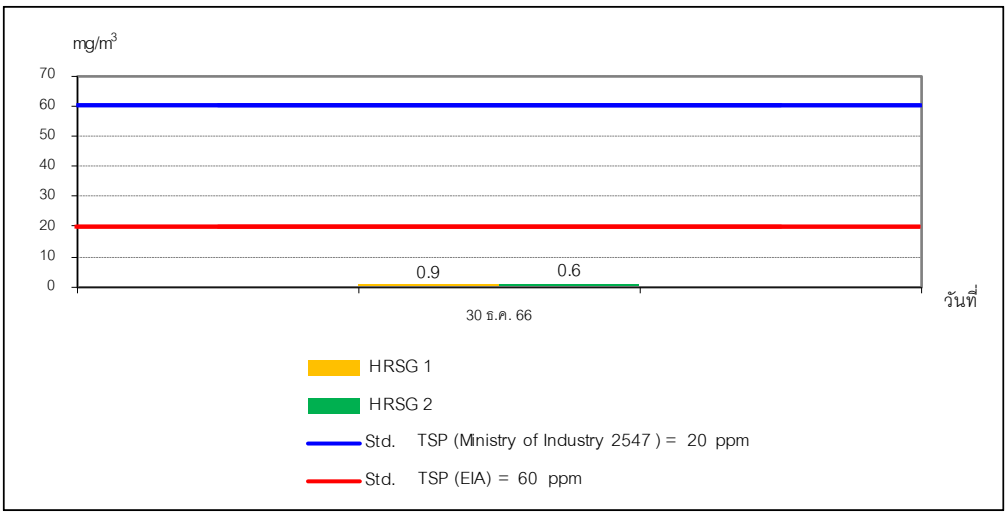
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



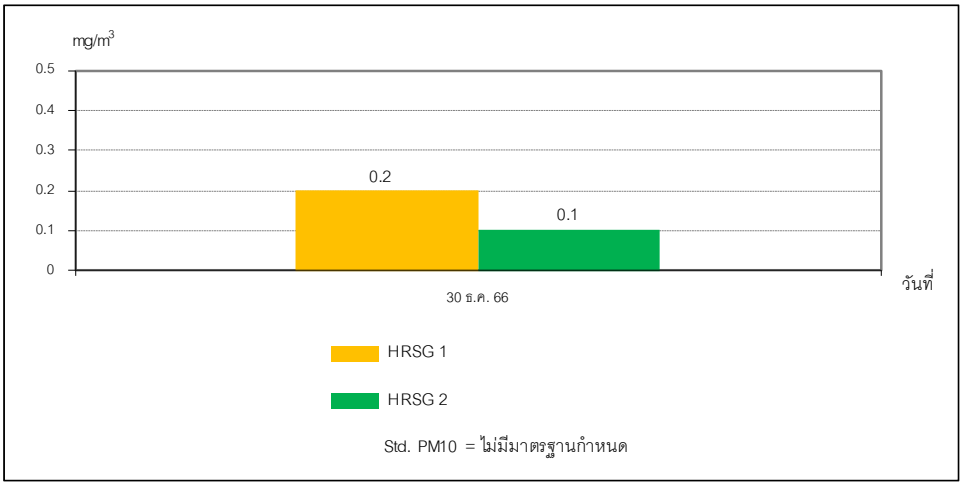
ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 ในปล่องระบาย



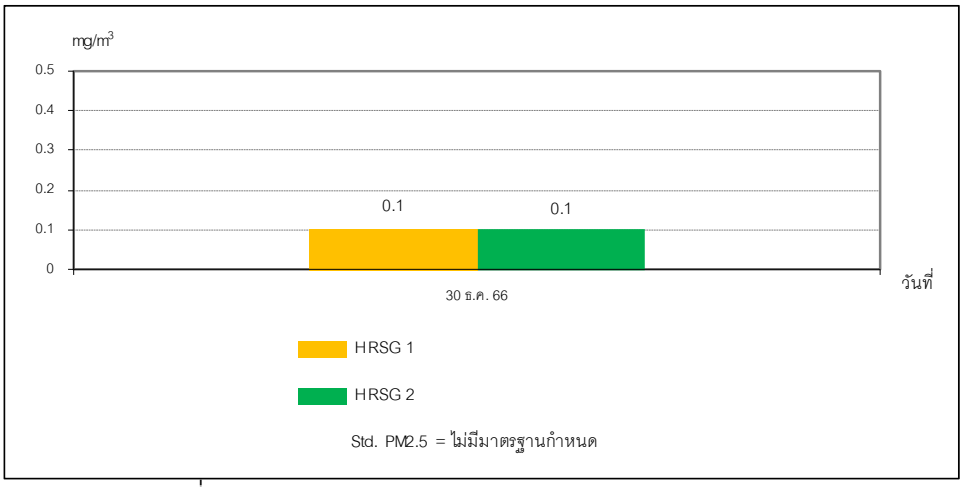
ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_X as NO_2 ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.5 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM10 ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM2.5 ในปล่องระบาย

3.1.1.5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

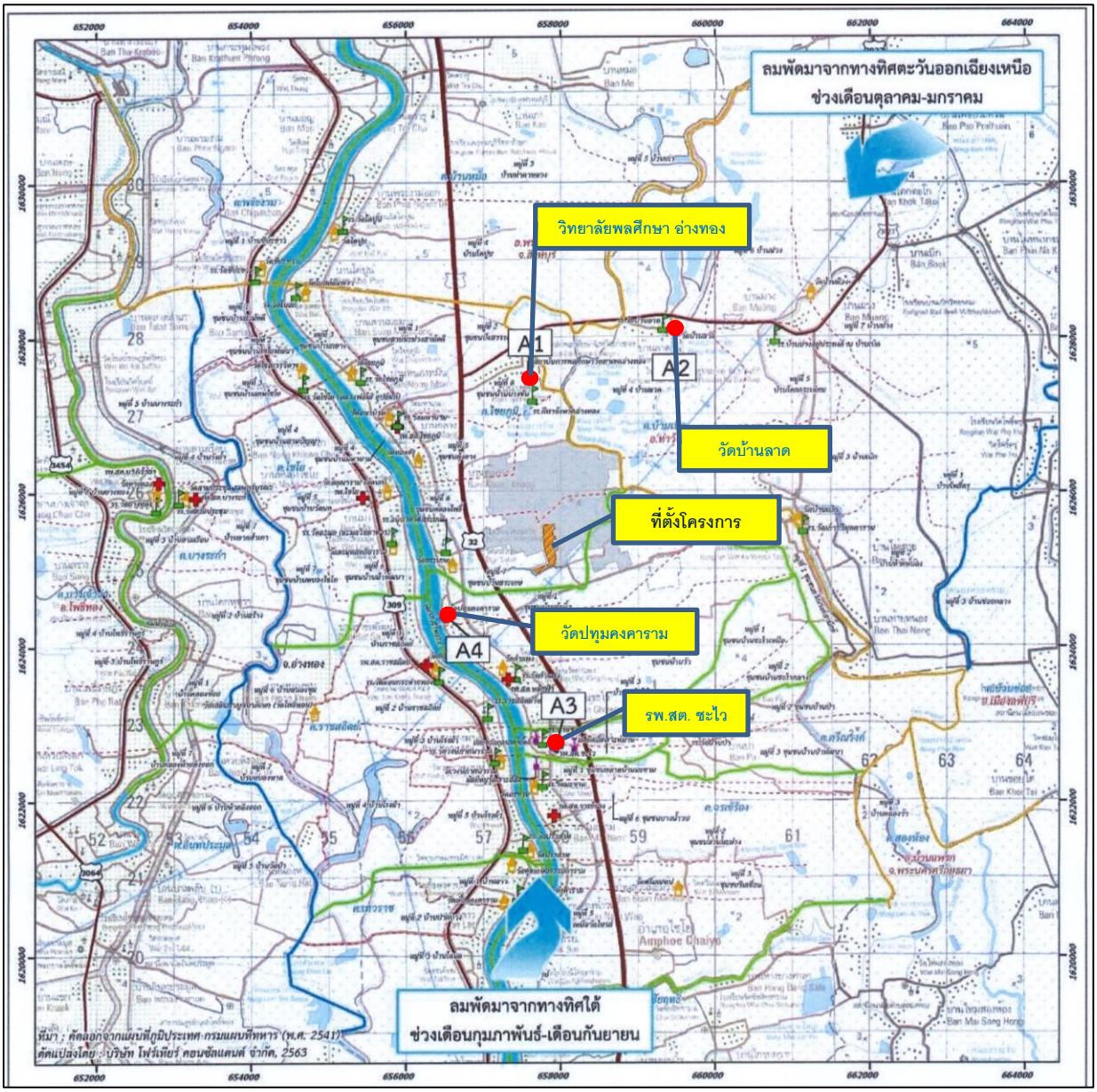
จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไว และบริเวณวัดปทุมคงคาราม แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.7 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3 - 3.6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.7 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง

รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดบ้านลาด

รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ รพ.สต. ชะไว

รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดปทุมคงคาราม

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4

ตารางที่ 3.4 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Total Suspended Particulate; TSP	Gravimetric	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass fiber filter ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric
2.	Particulate matter less than or Equal 10 micrometers ; PM10	Gravimetric	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Quartz Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA

ตารางที่ 3.4 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
3.	Nitrogen Dioxide; NO_2	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
4.	Sulfur Dioxide; SO_2	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
5.	Temperature	Thermometer	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Twmperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ เป็นระยะเวลา 7 วัน และนำข้อมูลมาประมวลผล

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไว และบริเวณวัดปทุมคงคาราม แสดงดังตารางที่ 3.5

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m^3)	PM 10 (mg/m^3)	Temperature (^oC)	
657590	1627639	วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง	-	28-29 ต.ค. 66	0.061	0.017	31.9	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
				29-30 ต.ค. 66	0.030	0.012	30.9	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
				30-31 ต.ค. 66	0.023	0.018	28.0	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66	0.032	0.021	30.3	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				1-2 พ.ย. 66	0.048	0.030	31.3	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				2-3 พ.ย. 66	0.064	0.040	31.8	แดดร้อน / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				3-4 พ.ย. 66	0.078	0.047	32.7	แดดร้อน / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
659441	1628166	วัดบ้านลาด	-	28-29 ต.ค. 66	0.064	0.030	30.3	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
				29-30 ต.ค. 66	0.029	0.011	29.0	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
				30-31 ต.ค. 66	0.023	0.008	26.7	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
				31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66	0.042	0.025	28.9	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				1-2 พ.ย. 66	0.055	0.035	29.9	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				2-3 พ.ย. 66	0.061	0.035	31.5	แดดร้อน / เมฆบาง / ลมเบา
				3-4 พ.ย. 66	0.072	0.038	32.3	แดดร้อน / เมฆบาง / ลมเบา
มาตรฐาน					0.33	0.12	-	-

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m^3)	PM 10 (mg/m^3)	Temperature (^oC)	
657920	1622738	รพ.สต. ชะไว	-	28-29 ต.ค. 66	0.049	0.035	29.7	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
				29-30 ต.ค. 66	0.026	0.015	29.8	แดดน้อย / เมฆมาก / ลมเบา
				30-31 ต.ค. 66	0.019	0.007	27.1	แดดน้อย / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66	0.026	0.022	28.9	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				1-2 พ.ย. 66	0.050	0.039	29.5	แดดร้อน / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				2-3 พ.ย. 66	0.060	0.045	29.9	แดดร้อน / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
				3-4 พ.ย. 66	0.072	0.049	30.4	แดดร้อน / เมฆบางส่วน / ลมเบา
656515	1624555	วัดปทุมคงคาราม	-	28-29 ต.ค. 66	0.049	0.033	30.2	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				29-30 ต.ค. 66	0.028	0.014	29.8	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
				30-31 ต.ค. 66	0.022	0.008	27.7	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66	0.029	0.018	28.5	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				1-2 พ.ย. 66	0.046	0.031	29.0	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				2-3 พ.ย. 66	0.061	0.040	29.5	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
				3-4 พ.ย. 66	0.063	0.040	30.3	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
มาตรฐาน					0.33	0.12	-	-

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- บริเวณ วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา มีรถขับผ่านค่อนข้างน้อย มีผู้คนผ่านไปมาในช่วงเย็นจะมีคนมาออกกำลังกาย - บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัดซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่มีสิ่งรบกวนที่มีผลต่อการตรวจวัด - บริเวณ รพ.สต. ชะไว ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านหน้าทางเข้า รพ.สต. ซึ่งอยู่ใกล้ถนน มีรถขับผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีชาวบ้านมาใช้บริการ รพ.สต. สภาพโดยรวมเงียบสงบ - บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัดซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่มีสิ่งรบกวนที่มีผลต่อการตรวจวัด

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model 200A S/N ENOAI200A01679

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.003	0.002	0.004	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.002	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.002	0.003	0.004	0.002
17:00 - 18:00	0.002	0.002	0.004	0.002
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 - 20:00	0.003	0.009	0.003	0.004
20:00 - 21:00	0.003	0.004	0.003	0.004
21:00 - 22:00	0.003	0.004	0.004	0.004
22:00 - 23:00	0.005	0.004	0.003	0.003
23:00 - 00:00	0.005	0.004	0.004	0.003
00:00 - 01:00	0.005	0.004	0.004	0.003
01:00 - 02:00	0.005	0.004	0.004	0.003
02:00 - 03:00	0.002	0.004	0.004	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.004	0.004	0.003
04:00 - 05:00	0.003	0.004	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.002	0.003	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.002	0.003	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.003	0.002	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.002	0.003	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.002	0.003	0.004	0.003
10:00 - 11:00	0.002	0.003	0.004	0.003
11:00 - 12:00	0.003	0.003	0.003	0.003
Min-Max	0.002-0.005	0.002-0.009	0.003-0.004	0.002-0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.003**	**0.003**	**0.004**	**0.003**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17			

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model 200A S/N ENOAI200A01679

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.002
13:00 - 14:00	0.002	0.002	0.002
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.002	0.003	0.002
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.002
17:00 - 18:00	0.003	0.003	0.002
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.006
19:00 - 20:00	0.003	0.003	0.009
20:00 - 21:00	0.003	0.009	0.011
21:00 - 22:00	0.003	0.010	0.009
22:00 - 23:00	0.003	0.007	0.008
23:00 - 00:00	0.004	0.007	0.005
00:00 - 01:00	0.004	0.008	0.005
01:00 - 02:00	0.004	0.005	0.004
02:00 - 03:00	0.003	0.003	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.004
04:00 - 05:00	0.004	0.003	0.004
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.003	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.002	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003
11:00 - 12:00	0.003	0.003	0.004
Min-Max	0.002-0.004	0.002-0.010	0.002-0.011
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.003	0.004	0.004
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17		

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2005

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวัดบ้านลาด (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.003	0.006	0.004	0.005
13:00 - 14:00	0.006	0.004	0.004	0.004
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.003	0.004
15:00 - 16:00	0.004	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.005	0.003	0.003	0.004
17:00 - 18:00	0.007	0.006	0.003	0.003
18:00 - 19:00	0.004	0.005	0.002	0.003
19:00 - 20:00	0.003	0.004	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.003	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.003	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.003	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.003	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.003	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.003	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.003	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.003	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.003	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.006	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.004	0.002	0.002	0.003
07:00 - 08:00	0.005	0.005	0.007	0.006
08:00 - 09:00	0.004	0.003	0.005	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.003	0.005	0.005
10:00 - 11:00	0.005	0.004	0.006	0.004
11:00 - 12:00	0.004	0.005	0.006	0.004
Min-Max	0.003-0.007	0.002-0.006	0.002-0.007	0.002-0.006
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.004**	**0.003**	**0.003**	**0.003**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17			

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2005

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวัดบ้านลาด (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.005	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.004	0.006	0.007
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.005
15:00 - 16:00	0.005	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.005
17:00 - 18:00	0.004	0.003	0.005
18:00 - 19:00	0.004	0.003	0.004
19:00 - 20:00	0.003	0.002	0.004
20:00 - 21:00	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.003	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.003	0.005	0.005
08:00 - 09:00	0.005	0.006	0.004
09:00 - 10:00	0.005	0.009	0.004
10:00 - 11:00	0.004	0.007	0.004
11:00 - 12:00	0.005	0.006	0.004
Min-Max	0.002-0.005	0.002-0.009	0.002-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.003**	**0.004**	**0.003**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17		

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657920E, 1622738N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model 200A S/N ENOI200A02243

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณรพ.สต. ชะไว (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.002	0.003
11:00 - 12:00	0.003	0.003	0.003	0.002
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.002	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.003	0.002	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.005	0.003	0.003	0.003
18:00 - 19:00	0.006	0.004	0.005	0.004
19:00 - 20:00	0.008	0.005	0.005	0.005
20:00 - 21:00	0.005	0.004	0.004	0.005
21:00 - 22:00	0.005	0.005	0.004	0.005
22:00 - 23:00	0.004	0.005	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.005	0.005	0.003	0.004
00:00 - 01:00	0.005	0.004	0.003	0.005
01:00 - 02:00	0.004	0.003	0.003	0.004
02:00 - 03:00	0.004	0.003	0.003	0.005
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.003	0.004
04:00 - 05:00	0.003	0.003	0.002	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 - 07:00	0.002	0.003	0.002	0.003
07:00 - 08:00	0.002	0.004	0.002	0.003
08:00 - 09:00	0.003	0.003	0.002	0.003
09:00 - 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003
Min-Max	0.002-0.008	0.002-0.005	0.002-0.005	0.002-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.004**	**0.003**	**0.003**	**0.004**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17			

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657920E, 1622738N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model 200A S/N ENOI200A02243

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณรพ.สต. ชะไว (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
10:00 - 11:00	0.003	0.006	0.004
11:00 - 12:00	0.003	0.003	0.003
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.004	0.005	0.003
18:00 - 19:00	0.006	0.006	0.004
19:00 - 20:00	0.008	0.008	0.004
20:00 - 21:00	0.006	0.007	0.005
21:00 - 22:00	0.007	0.007	0.005
22:00 - 23:00	0.007	0.007	0.007
23:00 - 00:00	0.006	0.008	0.007
00:00 - 01:00	0.006	0.008	0.007
01:00 - 02:00	0.006	0.008	0.006
02:00 - 03:00	0.005	0.007	0.005
03:00 - 04:00	0.006	0.005	0.004
04:00 - 05:00	0.004	0.005	0.005
05:00 - 06:00	0.004	0.005	0.004
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.005	0.005	0.004
08:00 - 09:00	0.004	0.014	0.004
09:00 - 10:00	0.005	0.004	0.004
Min-Max	0.003-0.008	0.003-0.014	0.003-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.005**	**0.006**	**0.004**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17		

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656515E, 1624555N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model 200E S/N ENOAI200E03407

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวัดปทุมคงคา (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
11:00 - 12:00	0.001	0.002	0.002	0.002
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.002	0.003
13:00 - 14:00	0.001	0.001	0.002	0.003
14:00 - 15:00	0.001	0.002	0.001	0.002
15:00 - 16:00	0.002	0.001	0.003	0.002
16:00 - 17:00	0.004	0.001	0.002	0.002
17:00 - 18:00	0.005	0.002	0.004	0.003
18:00 - 19:00	0.009	0.006	0.002	0.005
19:00 - 20:00	0.012	0.007	0.004	0.009
20:00 - 21:00	0.014	0.010	0.009	0.011
21:00 - 22:00	0.014	0.011	0.010	0.013
22:00 - 23:00	0.016	0.012	0.009	0.014
23:00 - 00:00	0.014	0.011	0.007	0.011
00:00 - 01:00	0.013	0.010	0.006	0.010
01:00 - 02:00	0.015	0.008	0.006	0.011
02:00 - 03:00	0.015	0.007	0.006	0.010
03:00 - 04:00	0.011	0.008	0.005	0.012
04:00 - 05:00	0.007	0.006	0.007	0.012
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.006	0.009
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.007	0.011
07:00 - 08:00	0.002	0.002	0.006	0.013
08:00 - 09:00	0.003	0.006	0.006	0.009
09:00 - 10:00	0.005	0.004	0.004	0.005
10:00 - 11:00	0.003	0.002	0.003	0.004
Min-Max	0.001-0.016	0.001-0.012	0.001-0.010	0.002-0.014
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.007**	**0.005**	**0.005**	**0.008**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17			

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656515E, 1624555N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model 200E S/N ENOAI200E03407

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวัดปทุมคงคา (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
11:00 - 12:00	0.007	0.005	0.004
12:00 - 13:00	0.005	0.004	0.003
13:00 - 14:00	0.006	0.002	0.003
14:00 - 15:00	0.003	0.002	0.002
15:00 - 16:00	0.003	0.002	0.002
16:00 - 17:00	0.003	0.001	0.002
17:00 - 18:00	0.004	0.002	0.001
18:00 - 19:00	0.009	0.003	0.002
19:00 - 20:00	0.016	0.007	0.005
20:00 - 21:00	0.014	0.009	0.006
21:00 - 22:00	0.016	0.007	0.004
22:00 - 23:00	0.015	0.006	0.003
23:00 - 00:00	0.015	0.005	0.014
00:00 - 01:00	0.016	0.012	0.013
01:00 - 02:00	0.013	0.015	0.014
02:00 - 03:00	0.014	0.010	0.016
03:00 - 04:00	0.013	0.012	0.015
04:00 - 05:00	0.018	0.012	0.016
05:00 - 06:00	0.012	0.011	0.015
06:00 - 07:00	0.012	0.011	0.012
07:00 - 08:00	0.014	0.013	0.011
08:00 - 09:00	0.009	0.012	0.010
09:00 - 10:00	0.006	0.007	0.012
10:00 - 11:00	0.005	0.005	0.010
Min-Max	0.003-0.018	0.001-0.015	0.001-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.010**	**0.007**	**0.008**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17		

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว.003-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- บริเวณ วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา มีรถขับผ่านค่อนข้างน้อย มีผู้คนผ่านไปมาในช่วงเย็นจะมีคนมาออกกำลังกาย - บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัดซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่มีสิ่งรบกวนที่มีผลต่อการตรวจวัด - บริเวณ รพ.สต. ชะไว ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านหน้าทางเข้า รพ.สต. ซึ่งอยู่ใกล้ถนนมีรถขับผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีชาวบ้านมาใช้บริการ รพ.สต. สภาพโดยรวมเงียบสงบ - บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัดซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่มีสิ่งรบกวนที่มีผลต่อการตรวจวัด

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5701

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.007	0.009	0.008	0.012
13:00 - 14:00	0.007	0.009	0.008	0.013
14:00 - 15:00	0.007	0.009	0.009	0.012
15:00 - 16:00	0.007	0.010	0.009	0.012
16:00 - 17:00	0.007	0.009	0.008	0.010
17:00 - 18:00	0.009	0.009	0.010	0.009
18:00 - 19:00	0.008	0.009	0.010	0.007
19:00 - 20:00	0.008	0.009	0.010	0.009
20:00 - 21:00	0.009	0.013	0.010	0.008
21:00 - 22:00	0.009	0.012	0.010	0.009
22:00 - 23:00	0.010	0.008	0.009	0.009
23:00 - 00:00	0.009	0.007	0.010	0.008
00:00 - 01:00	0.009	0.008	0.010	0.009
01:00 - 02:00	0.009	0.007	0.009	0.009
02:00 - 03:00	0.010	0.010	0.009	0.008
03:00 - 04:00	0.010	0.009	0.010	0.009
04:00 - 05:00	0.010	0.007	0.011	0.009
05:00 - 06:00	0.010	0.008	0.012	0.009
06:00 - 07:00	0.010	0.008	0.012	0.008
07:00 - 08:00	0.010	0.008	0.013	0.009
08:00 - 09:00	0.010	0.007	0.011	0.009
09:00 - 10:00	0.010	0.009	0.012	0.009
10:00 - 11:00	0.010	0.008	0.011	0.008
11:00 - 12:00	0.009	0.007	0.012	0.010
Min-Max	0.007-0.010	0.007-0.013	0.008-0.013	0.007-0.013
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.009	0.009	0.010	0.009
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]			
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12[2/]			

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5701

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.009	0.010	0.011
13:00 - 14:00	0.009	0.011	0.011
14:00 - 15:00	0.010	0.010	0.010
15:00 - 16:00	0.009	0.010	0.010
16:00 - 17:00	0.009	0.009	0.010
17:00 - 18:00	0.010	0.009	0.010
18:00 - 19:00	0.009	0.010	0.010
19:00 - 20:00	0.009	0.010	0.008
20:00 - 21:00	0.009	0.010	0.009
21:00 - 22:00	0.009	0.009	0.009
22:00 - 23:00	0.009	0.009	0.010
23:00 - 00:00	0.010	0.010	0.010
00:00 - 01:00	0.009	0.011	0.010
01:00 - 02:00	0.010	0.010	0.011
02:00 - 03:00	0.009	0.011	0.010
03:00 - 04:00	0.010	0.010	0.011
04:00 - 05:00	0.010	0.010	0.011
05:00 - 06:00	0.009	0.010	0.011
06:00 - 07:00	0.009	0.010	0.010
07:00 - 08:00	0.010	0.011	0.011
08:00 - 09:00	0.009	0.010	0.010
09:00 - 10:00	0.010	0.011	0.011
10:00 - 11:00	0.009	0.010	0.012
11:00 - 12:00	0.011	0.010	0.011
Min-Max	0.009-0.011	0.009-0.011	0.008-0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.009**	**0.010**	**0.010**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]		
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12[2/]		

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3220

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวัดบ้านลาด (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.019	0.017	0.017	0.017
13:00 - 14:00	0.020	0.017	0.017	0.017
14:00 - 15:00	0.020	0.017	0.017	0.016
15:00 - 16:00	0.019	0.017	0.017	0.016
16:00 - 17:00	0.018	0.016	0.017	0.017
17:00 - 18:00	0.018	0.017	0.017	0.017
18:00 - 19:00	0.018	0.017	0.017	0.017
19:00 - 20:00	0.018	0.017	0.017	0.017
20:00 - 21:00	0.018	0.017	0.017	0.017
21:00 - 22:00	0.018	0.017	0.017	0.017
22:00 - 23:00	0.018	0.017	0.017	0.017
23:00 - 00:00	0.018	0.017	0.017	0.017
00:00 - 01:00	0.018	0.017	0.017	0.017
01:00 - 02:00	0.018	0.017	0.017	0.017
02:00 - 03:00	0.018	0.017	0.017	0.017
03:00 - 04:00	0.018	0.017	0.017	0.017
04:00 - 05:00	0.017	0.017	0.017	0.017
05:00 - 06:00	0.018	0.017	0.017	0.017
06:00 - 07:00	0.017	0.017	0.017	0.017
07:00 - 08:00	0.017	0.017	0.017	0.017
08:00 - 09:00	0.017	0.017	0.017	0.017
09:00 - 10:00	0.018	0.017	0.017	0.017
10:00 - 11:00	0.017	0.017	0.017	0.017
11:00 - 12:00	0.017	0.017	0.017	0.017
Min-Max	0.017-0.020	0.016-0.017	0.017	0.016-0.017
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.018**	**0.017**	**0.017**	**0.017**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]			
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12[2/]			

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3220

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวัดบ้านลาด (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
12:00 - 13:00	0.017	0.016	0.016
13:00 - 14:00	0.016	0.016	0.017
14:00 - 15:00	0.016	0.016	0.016
15:00 - 16:00	0.016	0.016	0.016
16:00 - 17:00	0.017	0.016	0.016
17:00 - 18:00	0.017	0.017	0.017
18:00 - 19:00	0.017	0.016	0.017
19:00 - 20:00	0.017	0.017	0.017
20:00 - 21:00	0.017	0.017	0.017
21:00 - 22:00	0.017	0.017	0.017
22:00 - 23:00	0.017	0.017	0.017
23:00 - 00:00	0.017	0.017	0.017
00:00 - 01:00	0.017	0.017	0.017
01:00 - 02:00	0.017	0.017	0.017
02:00 - 03:00	0.017	0.017	0.017
03:00 - 04:00	0.017	0.017	0.017
04:00 - 05:00	0.017	0.017	0.017
05:00 - 06:00	0.017	0.017	0.017
06:00 - 07:00	0.017	0.017	0.017
07:00 - 08:00	0.017	0.017	0.017
08:00 - 09:00	0.017	0.017	0.017
09:00 - 10:00	0.017	0.017	0.017
10:00 - 11:00	0.017	0.017	0.017
11:00 - 12:00	0.017	0.016	0.017
Min-Max	0.016-0.017	0.016-0.017	0.016-0.017
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.017**	**0.017**	**0.017**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]		
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12[2/]		

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657920E, 1622738N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1607

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณรพ.สต. ชะไว (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
10:00 - 11:00	0.012	0.014	0.015	0.014
11:00 - 12:00	0.012	0.014	0.015	0.015
12:00 - 13:00	0.013	0.013	0.015	0.015
13:00 - 14:00	0.014	0.013	0.015	0.015
14:00 - 15:00	0.011	0.014	0.014	0.016
15:00 - 16:00	0.013	0.014	0.015	0.016
16:00 - 17:00	0.013	0.014	0.014	0.016
17:00 - 18:00	0.013	0.014	0.014	0.016
18:00 - 19:00	0.014	0.014	0.015	0.016
19:00 - 20:00	0.013	0.014	0.015	0.016
20:00 - 21:00	0.012	0.014	0.015	0.016
21:00 - 22:00	0.012	0.014	0.015	0.016
22:00 - 23:00	0.012	0.014	0.015	0.015
23:00 - 00:00	0.012	0.014	0.014	0.016
00:00 - 01:00	0.012	0.015	0.014	0.016
01:00 - 02:00	0.012	0.014	0.014	0.016
02:00 - 03:00	0.013	0.014	0.014	0.016
03:00 - 04:00	0.013	0.013	0.014	0.017
04:00 - 05:00	0.013	0.013	0.014	0.017
05:00 - 06:00	0.014	0.013	0.015	0.016
06:00 - 07:00	0.014	0.013	0.016	0.017
07:00 - 08:00	0.013	0.014	0.016	0.017
08:00 - 09:00	0.013	0.015	0.015	0.017
09:00 - 10:00	0.013	0.015	0.015	0.017
Min-Max	0.011-0.014	0.013-0.015	0.0014-0.016	0.014-0.017
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.013**	**0.014**	**0.015**	**0.016**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]			
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12[2/]			

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657920E, 1622738N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1607

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณรพ.สต. ชะไว (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
10:00 - 11:00	0.017	0.015	0.014
11:00 - 12:00	0.017	0.015	0.014
12:00 - 13:00	0.017	0.015	0.015
13:00 - 14:00	0.017	0.015	0.015
14:00 - 15:00	0.017	0.015	0.015
15:00 - 16:00	0.017	0.015	0.015
16:00 - 17:00	0.018	0.015	0.015
17:00 - 18:00	0.018	0.016	0.014
18:00 - 19:00	0.018	0.016	0.015
19:00 - 20:00	0.017	0.016	0.015
20:00 - 21:00	0.017	0.015	0.014
21:00 - 22:00	0.017	0.015	0.014
22:00 - 23:00	0.017	0.015	0.014
23:00 - 00:00	0.017	0.015	0.015
00:00 - 01:00	0.017	0.016	0.014
01:00 - 02:00	0.017	0.015	0.014
02:00 - 03:00	0.016	0.015	0.014
03:00 - 04:00	0.015	0.015	0.014
04:00 - 05:00	0.016	0.014	0.014
05:00 - 06:00	0.015	0.014	0.014
06:00 - 07:00	0.015	0.015	0.014
07:00 - 08:00	0.015	0.015	0.014
08:00 - 09:00	0.015	0.015	0.014
09:00 - 10:00	0.015	0.014	0.014
Min-Max	0.015-0.018	0.014-0.016	0.014-0.015
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.016**	**0.015**	**0.014**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	**0.30**[1/]		
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.12**[2/]		

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656515E, 1624555N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6458

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวัดปทุมคงคา (ppm)			
	28-29 ต.ค. 66	29-30 ต.ค. 66	30-31 ต.ค. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
11:00 - 12:00	0.002	0.005	0.004	0.004
12:00 - 13:00	0.003	0.005	0.005	0.004
13:00 - 14:00	0.002	0.004	0.004	0.004
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.004	0.004	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.005	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.005	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.005	0.004	0.004	0.004
19:00 - 20:00	0.005	0.005	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.005	0.005	0.005	0.004
21:00 - 22:00	0.005	0.004	0.004	0.004
22:00 - 23:00	0.005	0.004	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.005	0.004	0.004	0.004
00:00 - 01:00	0.005	0.004	0.004	0.004
01:00 - 02:00	0.005	0.004	0.004	0.004
02:00 - 03:00	0.005	0.004	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.005	0.005	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.005	0.005	0.005	0.004
05:00 - 06:00	0.005	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.005	0.004	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.005	0.004	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.005	0.004	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.005	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.004	0.004	0.004	0.004
Min-Max	0.002-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]			
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12[2/]			

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656515E, 1624555N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6458

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

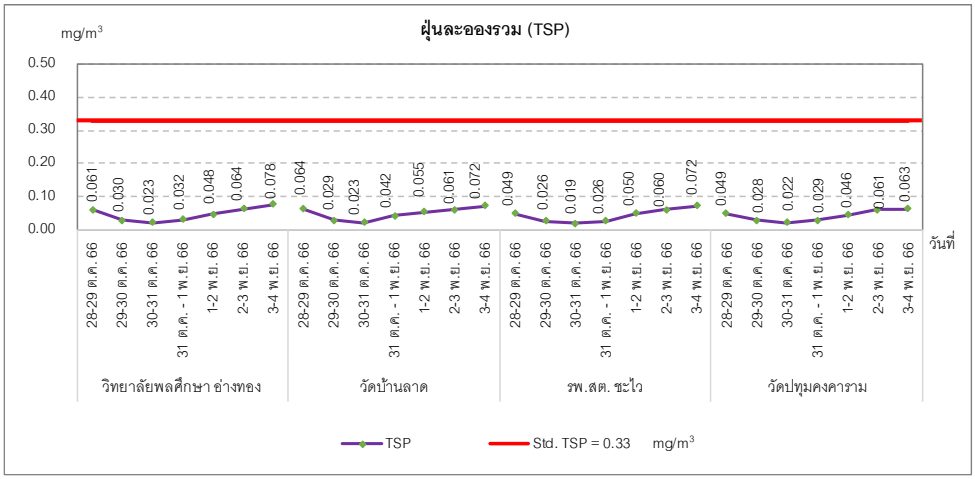
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

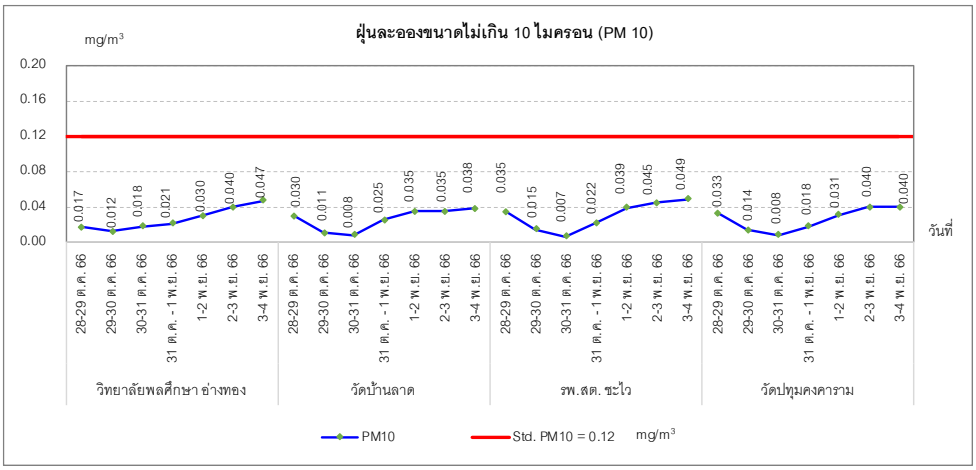
เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวัดปทุมคงคา (ppm) (ต่อ)		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
11:00 - 12:00	0.004	0.004	0.004
12:00 - 13:00	0.004	0.004	0.004
13:00 - 14:00	0.004	0.004	0.004
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.004	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.004	0.004	0.004
19:00 - 20:00	0.004	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.004	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.004	0.004	0.004
22:00 - 23:00	0.004	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.004	0.004	0.004
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.004
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.005
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.004	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.004	0.004	0.003
Min-Max	0.004	0.004	0.003-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.004**	**0.004**	**0.004**
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]		
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12[2/]		

มาตรฐาน	:	[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง [2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (SO_2 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2 **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว.003-ค-0003
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- บริเวณ วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา มีรถขับผ่านค่อนข้างน้อย มีผู้คนผ่านไปมาในช่วงเย็นจะมีคนมาออกกำลังกาย - บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัดซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่มีสิ่งรบกวนที่มีผลต่อการตรวจวัด - บริเวณ รพ.สต. ชะไว ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านหน้าทางเข้า รพ.สต. ซึ่งอยู่ใกล้ถนน มีรถขับผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีชาวบ้านมาใช้บริการ รพ.สต. สภาพโดยรวมเงียบสงบ - บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัดซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่มีสิ่งรบกวนที่มีผลต่อการตรวจวัด

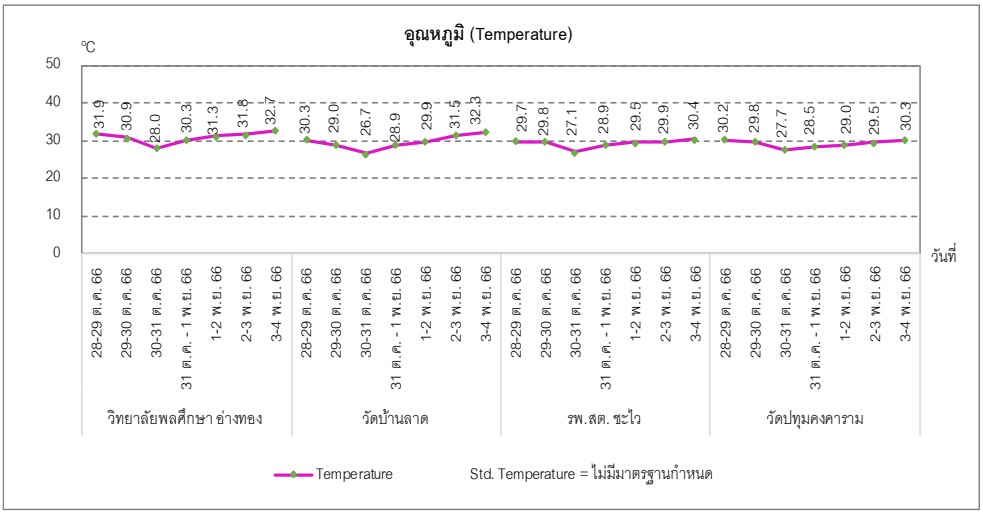
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



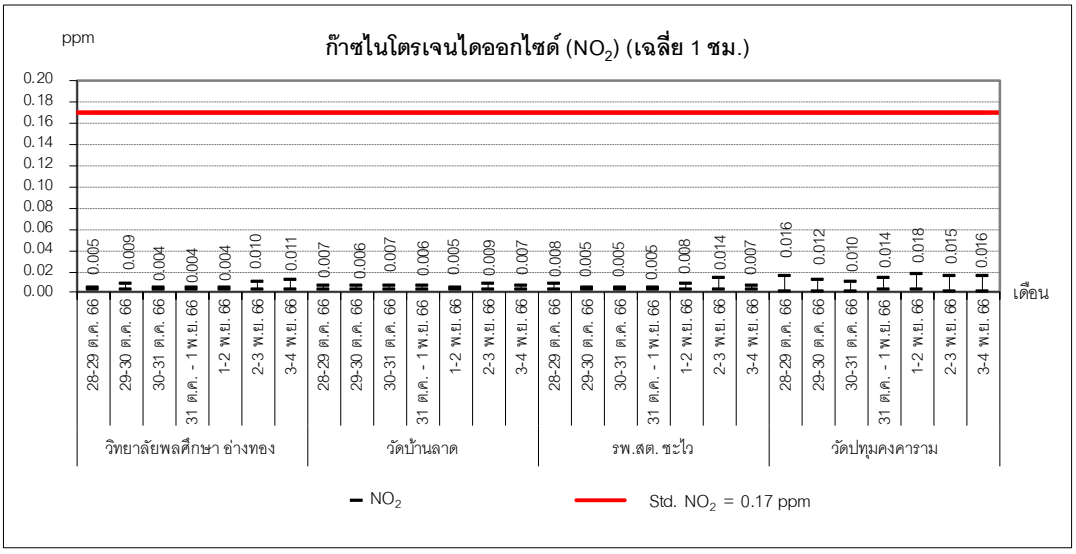
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



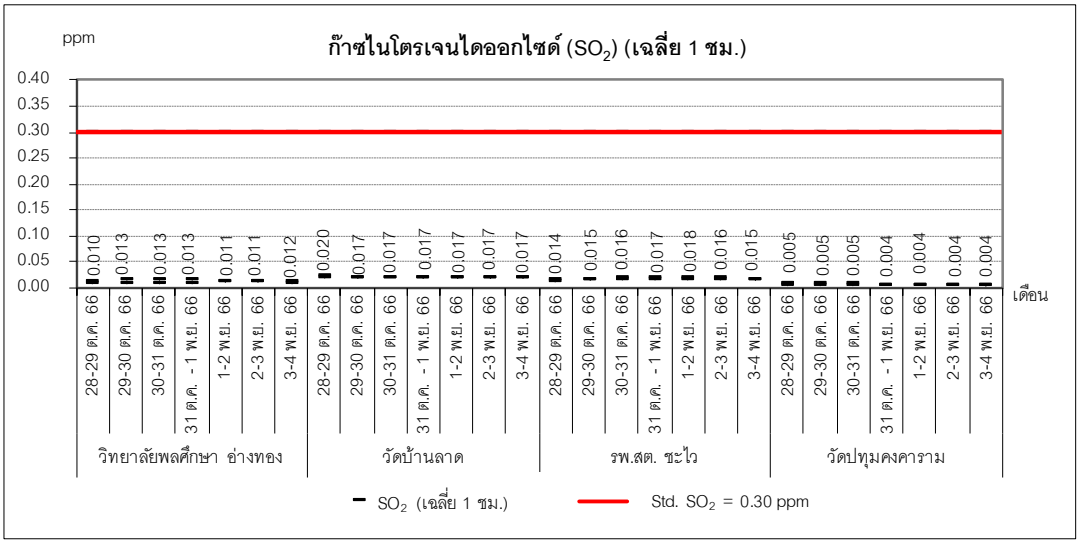
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



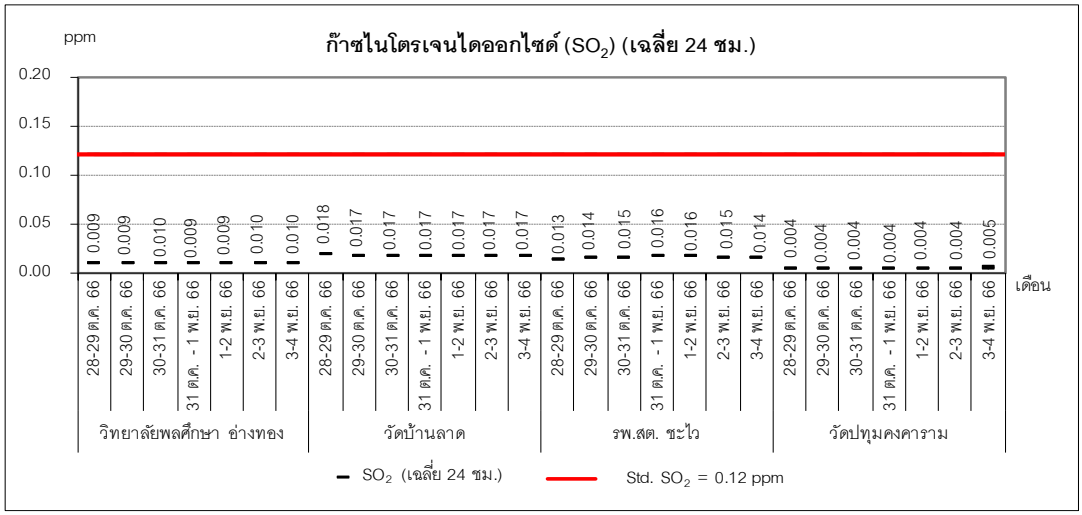
ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.11 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_2 ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.12 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไว และบริเวณวัดปทุมคงคาราม พบว่าผลการตรวจวัด TSP, PM10 และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป, ค่า PM 2.5 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศทั่วไป, ค่า NO_2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.8

ตารางที่ 3.8 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูลมาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไว และบริเวณวัดปทุมคงคาราม แสดงดังตารางที่ 3.9 และภาพที่ 3.14

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657590E, 1627639N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง					
	28-29 ต.ค. 66		29-30 ต.ค. 66		30-31 ต.ค. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.9	W	0.9	NW	1.3	N
13:00-14:00	0.4	NW	0.9	NW	2.7	WNW
14:00-15:00	0.0	-	0.9	NW	0.9	N
15:00-16:00	0.0	-	0.9	NW	0.4	N
16:00-17:00	0.0	-	0.4	NW	0.4	N
17:00-18:00	0.0	-	0.0	-	0.9	N
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N
03:00-04:00	0.4	NW	1.8	N	0.4	N
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N
05:00-06:00	0.9	WNW	0.0	-	0.9	NE
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NE
07:00-08:00	0.0	-	0.9	NE	1.3	NE
08:00-09:00	0.4	NNW	1.3	N	1.3	N
09:00-10:00	0.4	NNW	0.9	NE	1.3	N
10:00-11:00	1.3	NNW	1.3	N	0.9	NNW
11:00-12:00	0.9	NW	0.9	N	0.4	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	1.8	-	2.7	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657590E, 1627639N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (ต่อ)							
	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66		1-2 พ.ย. 66		2-3 พ.ย. 66		3-4 พ.ย. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.4	NE	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-
13:00-14:00	0.9	NE	0.4	NE	0.9	N	0.0	-
14:00-15:00	0.4	NNE	0.4	NE	0.4	N	0.0	-
15:00-16:00	0.9	NE	0.4	NNE	0.4	N	0.4	NNW
16:00-17:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
17:00-18:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	1.3	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.9	NE	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
10:00-11:00	1.3	NE	0.4	NE	0.4	ENE	0.0	-
11:00-12:00	0.9	NE	0.4	NE	0.0	-	0.4	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	**1.3**	-	**0.4**	-	**0.9**	-	**0.4**	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดบ้านลาด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 659441E, 1628166N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดบ้านลาด					
	28-29 ต.ค. 66		29-30 ต.ค. 66		30-31 ต.ค. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.0	-	0.9	N	0.9	NNE
13:00-14:00	0.4	NNW	0.4	N	0.9	WSW
14:00-15:00	0.4	NNE	0.4	ENE	0.4	WSW
15:00-16:00	0.4	ESE	0.4	NW	0.9	N
16:00-17:00	0.4	ENE	0.4	NNW	0.4	N
17:00-18:00	0.4	ENE	0.4	N	0.4	NW
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.4	NE	0.4	NNE
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
04:00-05:00	0.0	-	0.4	N	0.4	NNE
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NNE
07:00-08:00	0.0	-	0.4	N	0.9	NNE
08:00-09:00	0.4	N	0.9	N	0.9	N
09:00-10:00	0.4	NNW	0.9	N	0.9	NNE
10:00-11:00	0.4	NNW	0.9	NNE	1.3	NE
11:00-12:00	0.9	N	1.3	N	0.9	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.9	-	1.3	-	1.3	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดบ้านลาด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 659441E, 1628166N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดบ้านลาด (ต่อ)							
	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66		1-2 พ.ย. 66		2-3 พ.ย. 66		3-4 พ.ย. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.9	NE	1.3	ENE	1.3	E	0.4	ENE
13:00-14:00	0.9	NNE	1.3	ENE	0.9	ENE	0.4	N
14:00-15:00	0.9	ENE	0.9	ENE	0.9	NNE	0.4	ENE
15:00-16:00	0.9	ENE	0.9	NE	0.9	N	0.4	ENE
16:00-17:00	1.3	ENE	0.9	NE	0.4	N	0.4	N
17:00-18:00	0.9	NE	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	NNE	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.4	NNE	0.4	N	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.4	NE	0.4	NNW	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.4	NE	0.4	NW	0.0	-	0.4	WNW
09:00-10:00	0.9	NE	0.4	NE	0.4	ENE	0.4	W
10:00-11:00	1.8	ENE	0.9	ENE	0.9	E	0.4	NNW
11:00-12:00	1.8	ENE	1.3	E	0.9	ENE	0.9	WNW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.3	-	1.3	-	0.9	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะไว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657920E, 1622738N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะไว					
	28-29 ต.ค. 66		29-30 ต.ค. 66		30-31 ต.ค. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.4	W	0.9	ENE	0.9	NE
11:00-12:00	0.9	W	0.9	NE	0.9	NE
12:00-13:00	0.9	W	0.4	NE	0.4	NNW
13:00-14:00	0.9	W	0.4	NE	0.4	WNW
14:00-15:00	0.4	W	0.4	NE	0.0	-
15:00-16:00	0.4	ESE	0.4	WNW	0.4	NE
16:00-17:00	0.9	ESE	0.4	NE	0.4	WNW
17:00-18:00	0.4	ESE	0.4	NE	0.0	-
18:00-19:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
04:00-05:00	0.4	W	0.0	-	0.4	NNE
05:00-06:00	0.4	W	0.0	-	0.4	NE
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
07:00-08:00	0.0	-	0.4	NE	0.4	NE
08:00-09:00	0.0	-	0.9	NNE	0.4	NNE
09:00-10:00	0.4	NE	0.9	NE	1.3	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	**0.9**	-	**0.9**	-	**1.3**	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะไว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657920E, 1622738N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะไว (ต่อ)							
	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66		1-2 พ.ย. 66		2-3 พ.ย. 66		3-4 พ.ย. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	1.3	NE	2.7	ENE	1.8	E	1.3	NE
11:00-12:00	1.8	NE	2.2	ENE	1.8	E	0.9	ENE
12:00-13:00	1.8	ENE	2.2	NE	0.9	ENE	0.9	NE
13:00-14:00	1.8	NE	1.8	NE	0.9	ENE	0.9	E
14:00-15:00	1.8	ENE	1.3	NE	0.4	NE	0.4	E
15:00-16:00	1.8	NE	1.3	NE	0.0	-	0.4	SE
16:00-17:00	1.3	NE	0.9	NE	0.0	-	0.4	WNW
17:00-18:00	0.9	NE	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.4	NE	0.4	NE	0.4	NE	0.4	ESE
08:00-09:00	1.8	NE	1.3	NE	0.4	NE	0.4	ESE
09:00-10:00	2.7	NE	1.8	E	0.9	NE	0.4	E
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.7	-	2.7	-	1.8	-	1.3	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะไว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 656515E, 1624555N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดปทุมคงคาราม					
	28-29 ต.ค. 66		29-30 ต.ค. 66		30-31 ต.ค. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.0	-	1.3	NNE	1.3	ENE
12:00-13:00	0.4	WNW	0.9	NE	0.9	E
13:00-14:00	0.9	WNW	0.9	WNW	0.4	E
14:00-15:00	0.4	NE	1.3	WNW	0.4	NE
15:00-16:00	0.0	-	0.9	WNW	0.9	NNE
16:00-17:00	0.0	-	0.9	N	0.9	NE
17:00-18:00	0.0	-	0.9	NNE	0.9	NE
18:00-19:00	0.0	-	0.4	NNE	0.4	E
19:00-20:00	0.0	-	0.4	NE	0.4	ENE
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ENE
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
00:00-01:00	0.0	-	0.4	N	0.4	NNW
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
03:00-04:00	0.4	WNW	0.9	NE	0.9	NE
04:00-05:00	0.4	WNW	0.4	NNW	0.9	NW
05:00-06:00	0.4	WNW	0.4	NW	0.9	NE
06:00-07:00	0.9	WNW	0.4	NNE	0.9	NE
07:00-08:00	0.9	N	0.9	NE	0.9	NW
08:00-09:00	0.9	WNW	1.3	NE	1.3	NE
09:00-10:00	0.9	WNW	1.3	ENE	1.3	NE
10:00-11:00	0.9	NNE	1.3	E	1.8	NNE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.9	-	1.3	-	1.8	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะไว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 656515E, 1624555N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดปทุมคงคาราม (ต่อ)							
	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66		1-2 พ.ย. 66		2-3 พ.ย. 66		3-4 พ.ย. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	1.8	NNE	1.8	E	0.9	NE	0.9	NE
12:00-13:00	1.3	NNE	1.8	ENE	0.4	NE	0.9	NE
13:00-14:00	1.3	NE	1.8	NE	0.9	ENE	0.4	NE
14:00-15:00	1.8	ENE	1.3	NE	0.9	E	0.4	WNW
15:00-16:00	1.3	NE	1.3	NE	0.9	E	0.4	WNW
16:00-17:00	1.3	N	0.9	NE	0.9	E	0.4	NW
17:00-18:00	0.9	NE	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
21:00-22:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.4	ENE	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
01:00-02:00	0.4	ENE	0.4	NNW	0.4	ENE	0.0	-
02:00-03:00	0.4	NE	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.9	NE	0.4	NNW	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	NE	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	ENE	0.4	NNW	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.9	NE	0.4	NE	0.4	NNE	0.0	-
08:00-09:00	1.3	ENE	0.9	ENE	0.9	NW	0.0	-
09:00-10:00	1.8	ENE	0.9	ENE	0.9	NW	0.4	E
10:00-11:00	2.2	E	0.9	ENE	0.9	NNE	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-	**0.4**	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	**2.2**	-	**1.8**	-	**0.9**	-	**0.9**	-

หมายเหตุ : WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction

N	= 349-360-11	SE	= 124-146	W	= 259-270-281
NNE	= 12-33	SSE	= 147-168	WNW	= 282-303
NE	= 34-56	S	= 169-180-191	NW	= 304-326
ENE	= 57-78	SSW	= 192-213	NNW	= 327-348
E	= 79-90-101	SW	= 214-236		
ESE	= 102-123	WSW	= 237-258		

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-0003

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ข้อสรุป :

- **<u>บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 64.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % รองลงมาคือ ทิศเหนือ 10.7 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 4.8 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย
- **<u>บริเวณวัดบ้านลาด</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 46.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศเหนือ 11.9 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 10.7 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย
- **<u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 51.2 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 26.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 2.4 % ทิศตะวันตก 4.2 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย
- **<u>บริเวณวัดปทุมคงคาราม</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 32.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 22.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 12.5 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 8.3 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย

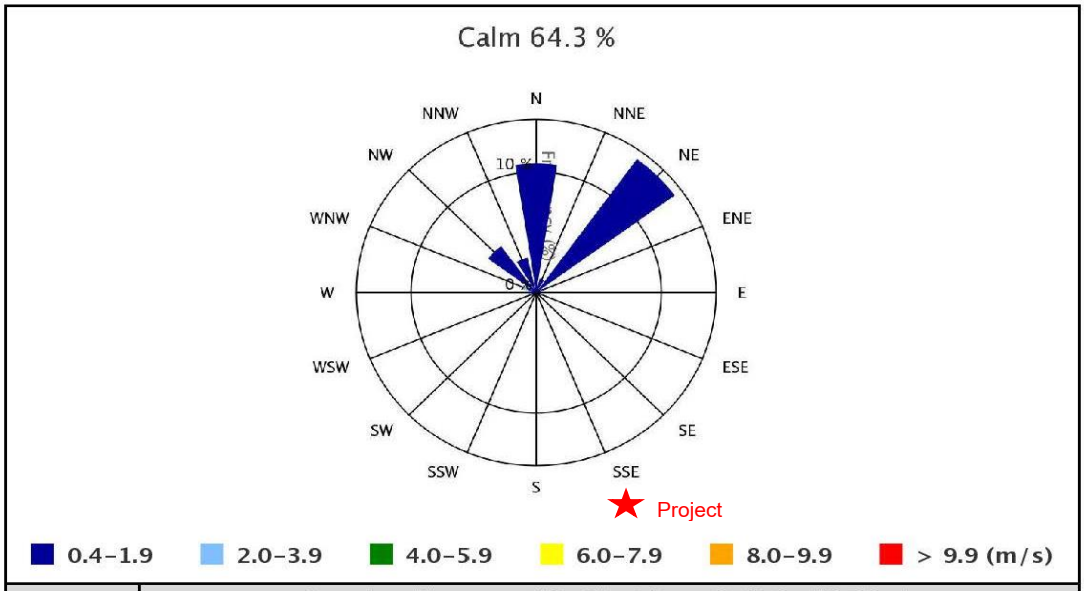
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง (A1)

วันที่ตรวจวัด : 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2566



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	>9.9 m/s	Total
N	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7
NNE	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
NE	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7
ENE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
WNW	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
NW	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8
NNW	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
Calm	64.3						

<u>บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง</u>

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

แผนผังทิศทางและความเร็วลม

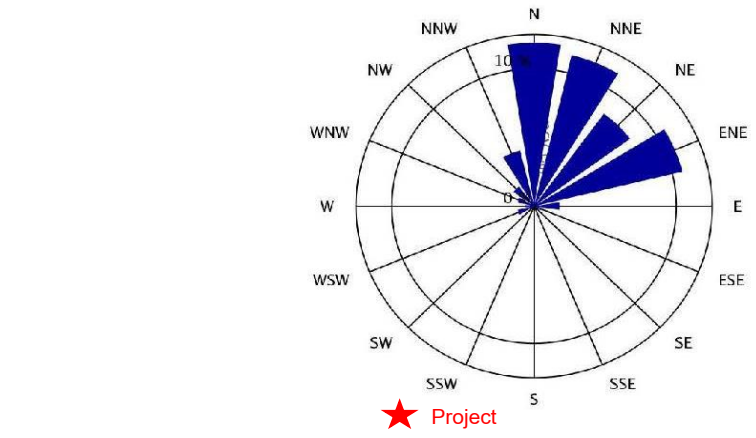
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2)

วันที่ตรวจวัด : 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2566

Calm 46.4 %



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	>9.9 m/s	Total
N	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9
NNE	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3
NE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
ENE	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7
E	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
ESE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
W	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
WNW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
NW	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
NNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
Calm	46.4						

บริเวณวัดบ้านลาด

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

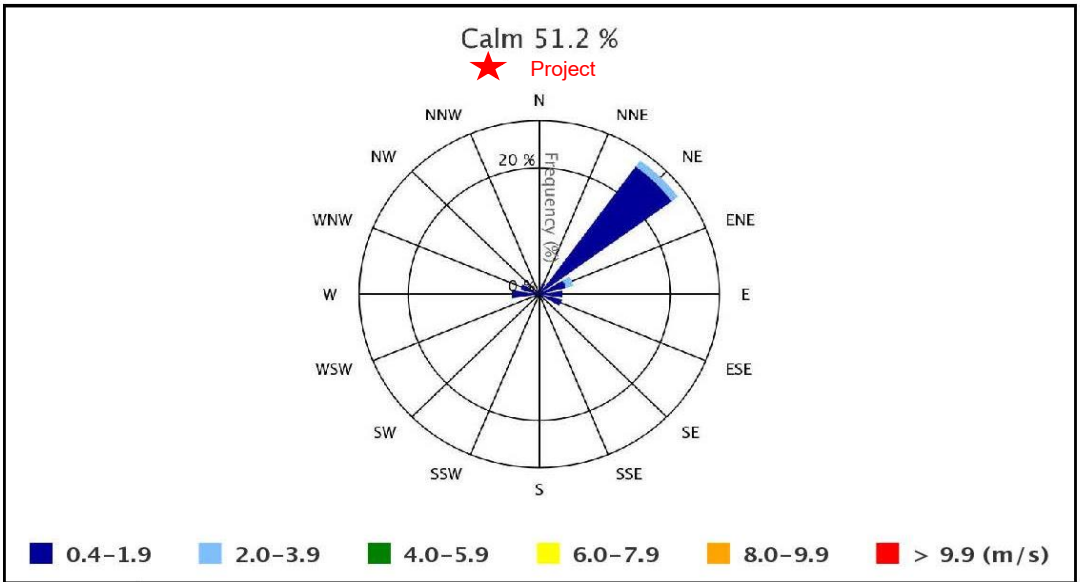
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว (A3)

วันที่ตรวจวัด : 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2566



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	>9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
NE	25.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2
ENE	4.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4
E	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
ESE	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
SE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
Calm	51.2						

<u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว</u>

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

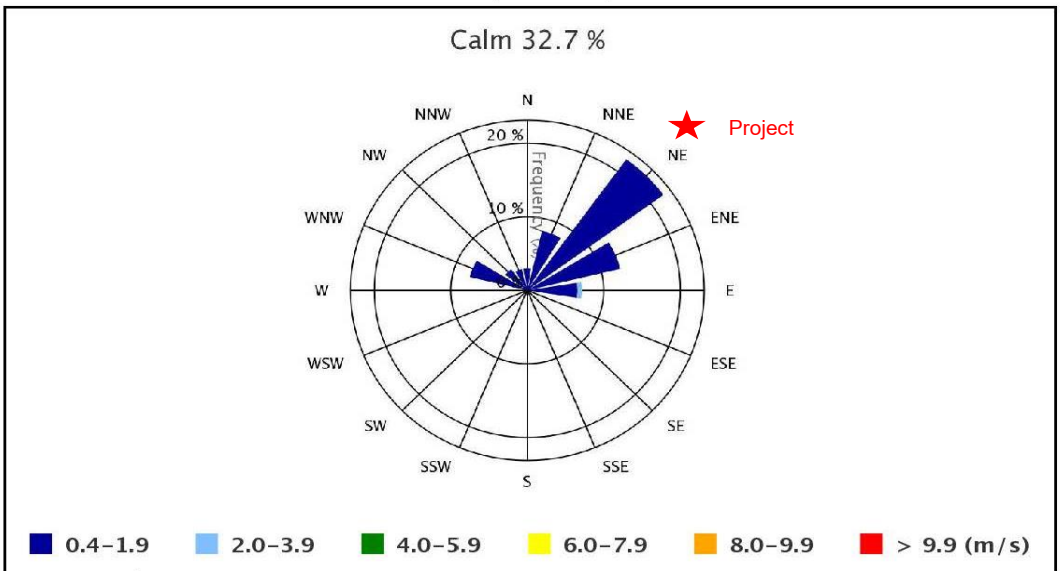
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 4 วัดปทุมคงคาราม (A4)

วันที่ตรวจวัด : 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน 2566



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
NNE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
NE	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0
ENE	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
E	6.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7
NW	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
NNW	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
Calm	32.7						

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 4 สถานี คือ

- **<u>บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 64.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % รองลงมาคือ ทิศเหนือ 10.7 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 4.8 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณบริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง

- **<u>บริเวณวัดบ้านลาด</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 46.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศเหนือ 11.9 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 10.7 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดบ้านลาด

- **<u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 51.2 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 26.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 2.4 % ทิศตะวันตก 4.2 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะไว

- **<u>บริเวณวัดปทุมคงคาราม</u>** ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 32.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 22.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 12.5 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 8.3 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 22 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดปทุมคงคาราม

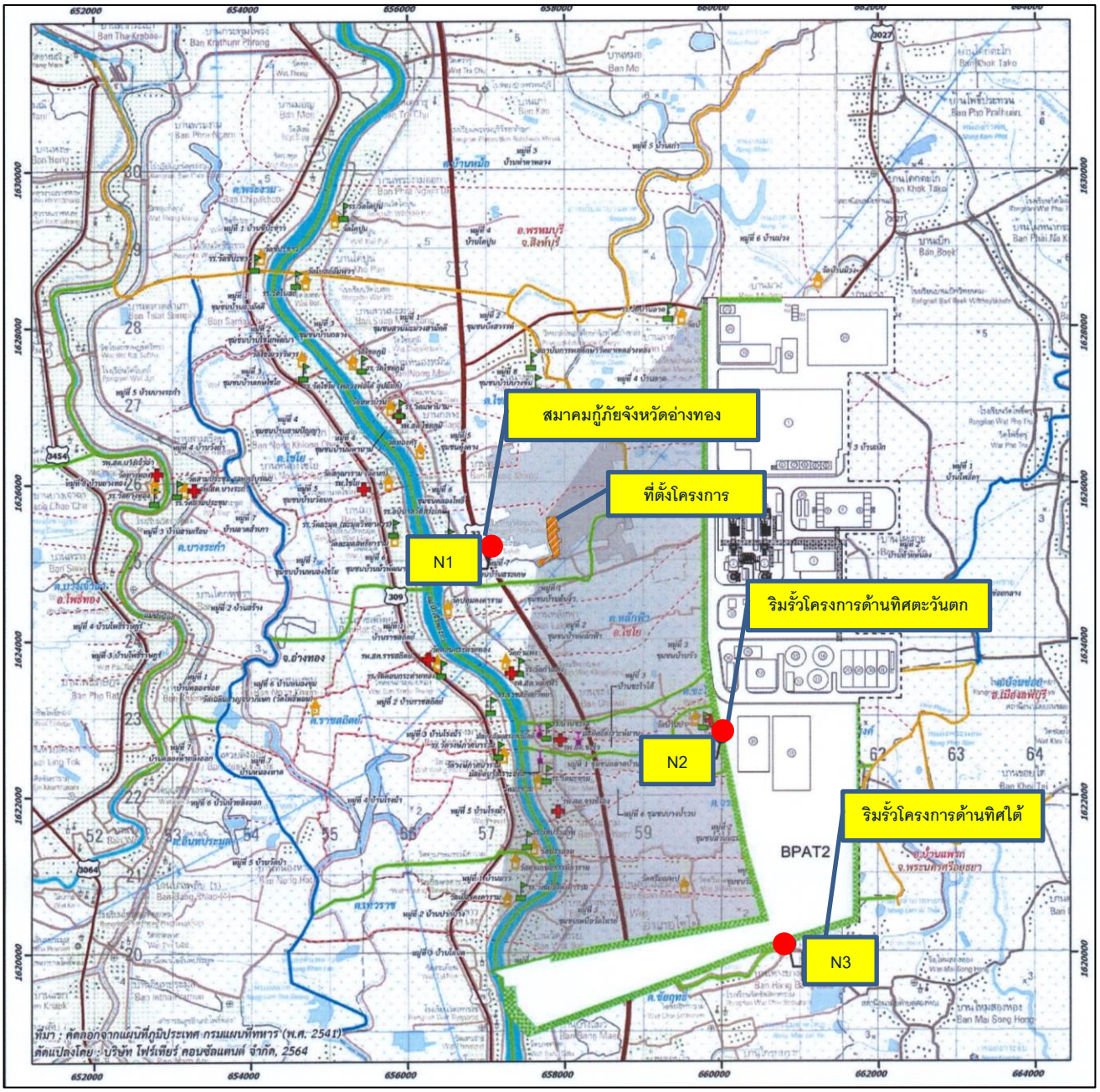
ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (พื้นที่อ่อนไหว) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.15 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังรูปที่ 3.7-3.9

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.15 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง

รูปที่ 3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

3.2.2 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.10

ตารางที่ 3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1.	ระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq}1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
2.	ระดับเสียง (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
3.	ระดับเสียง (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จำนวน 24 ค่า ต่อเนื่องเป็นเวลา 7 วัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณ เป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและกลางคืน (L_{dn}, L_d และ L_n)
4.	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเสียงสูงสุด (L_{eq} 1 hr. and L_{max}) โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

3.2.3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (พื้นที่อ่อนไหว) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แสดงดังตารางที่ 3.11

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657026E, 1625092N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301607

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง [dB(A)]									
เวลา	28-29 ต.ค. 66			29-30 ต.ค. 66			30-31 ต.ค. 66		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
13:00 – 14:00	56.5	69.2	52.8	56.0	65.9	52.6	62.6	73.2	59.2
14:00 – 15:00	57.3	70.9	53.9	57.1	67.1	54.5	60.5	68.4	57.2
15:00 – 16:00	57.1	81.1	53.3	57.8	69.2	55.1	59.8	68.8	56.4
16:00 – 17:00	57.4	71.5	54.2	57.7	71.9	55.1	59.5	71.9	55.8
17:00 – 18:00	58.7	72.4	56.4	59.0	67.4	56.9	60.3	71.1	57.3
18:00 – 19:00	57.6	69.2	54.3	58.7	66.3	56.3	58.6	72.1	54.8
19:00 – 20:00	56.8	71.5	53.4	58.3	76.8	54.7	58.2	69.6	54.3
20:00 – 21:00	56.7	71.3	52.8	57.9	69.3	54.2	58.1	77.9	53.8
21:00 – 22:00	57.9	76.5	52.4	57.3	70.1	52.9	57.3	70.8	53.4
22:00 – 23:00	56.5	74.6	52.3	56.1	69.7	51.4	56.8	69.0	53.2
23:00 – 00:00	54.6	65.2	50.3	54.9	65.9	49.9	55.8	70.9	51.5
00:00 – 01:00	53.5	65.6	48.3	54.6	68.0	49.3	55.2	66.8	51.1
01:00 – 02:00	53.7	70.7	48.2	53.3	65.8	48.2	54.5	67.9	49.1
02:00 – 03:00	53.1	66.3	47.5	53.7	64.1	48.1	55.5	67.5	51.3
03:00 – 04:00	54.0	67.2	48.7	56.2	72.0	49.5	56.1	73.5	51.8
04:00 – 05:00	55.5	72.8	50.7	56.3	66.5	50.9	56.0	68.5	51.7
05:00 – 06:00	55.1	66.1	50.0	57.6	68.8	53.1	56.7	74.4	52.7
06:00 – 07:00	55.8	67.8	51.1	58.2	78.8	53.9	57.0	70.4	52.1
07:00 – 08:00	56.3	67.3	51.6	57.7	68.9	53.5	57.6	69.1	53.1
08:00 – 09:00	55.9	68.3	51.3	57.4	68.2	53.4	57.2	67.8	53.0
09:00 – 10:00	55.8	67.1	51.6	56.7	73.2	52.6	57.2	67.5	53.5
10:00 – 11:00	55.3	66.9	51.0	57.3	74.2	53.1	56.7	77.9	52.4
11:00 – 12:00	55.7	73.9	51.8	58.9	68.3	55.1	54.6	73.6	51.4
12:00 – 13:00	55.7	73.0	52.1	63.1	78.6	59.5	54.4	67.1	51.3
L_{eq} 24 hr.	56.2	-	-	57.6	-	-	57.9	-	-
L_{dn}	61.5	-	-	62.8	-	-	62.9	-	-
Min-Max	53.1-58.7	65.2-81.1	47.5-56.4	53.3-63.1	64.1-78.8	48.1-59.5	54.4-62.6	66.8-77.9	49.1-59.2
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657026E, 1625092N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301607

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66			1-2 พ.ย. 66			2-3 พ.ย. 66		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
13:00 – 14:00	54.7	69.0	51.4	55.0	68.3	50.6	55.4	68.2	50.5
14:00 – 15:00	55.6	66.5	52.1	55.1	65.7	51.4	55.7	75.8	51.2
15:00 – 16:00	56.0	68.2	52.5	55.7	72.9	51.8	56.3	72.9	52.4
16:00 – 17:00	56.4	66.3	53.1	56.2	70.1	52.3	56.9	68.5	53.2
17:00 – 18:00	57.7	71.3	54.9	57.7	68.9	54.3	58.8	74.3	55.5
18:00 – 19:00	57.5	71.0	53.8	57.0	68.7	53.1	58.3	71.6	54.7
19:00 – 20:00	57.6	72.7	53.3	57.3	72.0	53.0	57.7	76.9	53.6
20:00 – 21:00	57.3	70.3	53.4	57.0	70.9	52.8	56.9	65.8	52.7
21:00 – 22:00	56.9	66.6	52.7	56.2	66.4	52.0	56.6	66.6	52.2
22:00 – 23:00	56.8	76.3	52.0	55.7	68.6	50.7	56.4	70.2	51.2
23:00 – 00:00	55.7	65.2	51.1	54.9	66.1	49.3	55.5	69.8	50.2
00:00 – 01:00	55.1	66.1	49.4	56.0	75.9	49.6	53.9	68.6	48.3
01:00 – 02:00	54.9	69.9	49.5	54.9	72.4	49.0	53.6	68.5	47.5
02:00 – 03:00	55.1	68.8	49.3	54.6	66.8	49.1	55.2	69.8	49.1
03:00 – 04:00	54.8	69.0	49.1	54.7	67.3	49.4	55.3	69.4	49.4
04:00 – 05:00	55.5	72.9	51.2	54.7	66.8	49.4	55.7	73.5	50.3
05:00 – 06:00	55.3	66.3	50.6	56.0	67.9	52.1	56.1	67.4	51.8
06:00 – 07:00	56.7	67.4	51.9	56.7	71.1	52.2	56.6	74.9	52.0
07:00 – 08:00	57.1	70.0	52.5	56.6	71.2	51.7	56.1	68.8	51.2
08:00 – 09:00	55.7	66.7	51.2	55.5	68.2	50.3	56.3	73.5	50.9
09:00 – 10:00	55.1	68.0	50.7	54.4	68.6	49.4	55.5	73.2	50.0
10:00 – 11:00	54.7	63.7	50.4	54.6	69.4	49.6	54.6	66.8	49.6
11:00 – 12:00	54.8	71.0	50.5	54.6	70.8	49.8	54.6	68.7	50.0
12:00 – 13:00	54.7	65.8	50.7	54.8	73.9	50.5	54.8	66.9	50.5
L_{eq} 24 hr.	56.0	-	-	55.8	-	-	56.1	-	-
L_{dn}	62.1	-	-	61.9	-	-	62.0	-	-
Min-Max	54.7-57.7	63.7-76.3	49.1-54.9	54.4-57.7	65.7-75.9	49.0-54.3	53.6-58.8	65.8-76.9	47.5-55.5
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657026E, 1625092N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301607

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	3-4 พ.ย. 66		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
13:00 – 14:00	54.8	64.5	50.5
14:00 – 15:00	55.8	66.1	51.7
15:00 – 16:00	56.1	70.4	52.2
16:00 – 17:00	56.9	69.5	53.3
17:00 – 18:00	59.2	79.8	55.9
18:00 – 19:00	57.9	69.4	54.5
19:00 – 20:00	57.9	70.1	53.9
20:00 – 21:00	57.3	70.2	53.1
21:00 – 22:00	57.6	72.5	53.7
22:00 – 23:00	56.5	66.4	52.7
23:00 – 00:00	55.7	66.4	50.9
00:00 – 01:00	54.9	68.9	49.8
01:00 – 02:00	54.1	64.9	49.0
02:00 – 03:00	54.6	69.8	49.3
03:00 – 04:00	55.6	71.4	51.5
04:00 – 05:00	56.0	68.9	52.2
05:00 – 06:00	56.6	72.7	52.9
06:00 – 07:00	57.0	71.1	52.7
07:00 – 08:00	56.8	74.6	52.6
08:00 – 09:00	56.9	73.8	53.0
09:00 – 10:00	56.1	70.2	52.1
10:00 – 11:00	55.7	70.2	51.8
11:00 – 12:00	54.9	64.7	51.1
12:00 – 13:00	55.7	73.6	51.9
L_{eq} 24 hr.	56.4	-	-
L_{dn}	62.3	-	-
Min-Max	54.1-59.2	64.5-79.8	49.0-55.9
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657808E, 1625196N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G300957

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]				
เวลา	L_{eq}			
	28-29 พ.ย. 66	29-30 พ.ย. 66	30-31 พ.ย. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
10:00 – 11:00	62.7	59.3	61.4	63.4
11:00 – 12:00	62.1	60.3	61.3	60.3
12:00 – 13:00	59.3	55.5	64.5	59.0
13:00 – 14:00	63.1	59.8	63.7	59.3
14:00 – 15:00	64.2	60.5	62.6	59.2
15:00 – 16:00	64.0	58.7	61.2	59.6
16:00 – 17:00	64.0	57.0	62.2	58.9
17:00 – 18:00	62.4	58.9	61.3	59.7
18:00 – 19:00	62.8	62.9	62.1	60.3
19:00 – 20:00	62.9	61.9	61.8	62.0
20:00 – 21:00	61.8	62.4	61.9	61.3
21:00 – 22:00	62.8	61.9	62.4	61.4
22:00 – 23:00	61.9	61.8	61.0	62.1
23:00 – 00:00	61.9	60.1	61.7	60.4
00:00 – 01:00	59.2	57.5	59.5	58.3
01:00 – 02:00	58.3	57.6	58.1	57.8
02:00 – 03:00	57.9	58.6	57.5	57.4
03:00 – 04:00	57.9	58.4	57.4	57.2
04:00 – 05:00	57.4	57.9	57.4	57.2
05:00 – 06:00	58.8	59.3	58.1	58.5
06:00 – 07:00	58.9	59.7	59.0	59.6
07:00 – 08:00	57.4	57.3	57.1	57.0
08:00 – 09:00	60.0	63.2	62.5	58.3
09:00 – 10:00	61.3	64.9	63.1	57.8
L_{eq} 24 hr.	61.5	60.4	61.3	59.8
L_{dn}	66.4	65.9	66.1	65.6
Min-Max	57.4-64.2	55.5-64.9	57.1-64.5	57.0-63.4
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]			

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657808E, 1625196N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G300957

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]			
เวลา	L_{eq}		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
11:00 – 12:00	57.3	59.3	56.3
12:00 – 13:00	56.9	60.1	55.2
13:00 – 14:00	56.3	56.9	56.9
14:00 – 15:00	59.9	63.8	60.7
15:00 – 16:00	60.8	61.4	60.0
16:00 – 17:00	58.8	60.3	59.7
17:00 – 18:00	58.9	61.0	59.6
18:00 – 19:00	59.4	60.5	59.2
19:00 – 20:00	61.0	61.5	60.7
20:00 – 21:00	61.8	61.5	61.2
21:00 – 22:00	61.3	61.9	61.8
22:00 – 23:00	62.0	61.4	62.0
23:00 – 00:00	62.1	62.8	62.5
00:00 – 01:00	60.2	59.8	60.9
01:00 – 02:00	58.4	57.5	58.8
02:00 – 03:00	57.5	58.0	57.8
03:00 – 04:00	57.3	57.6	57.8
04:00 – 05:00	57.2	57.8	57.5
05:00 – 06:00	57.2	57.6	57.8
06:00 – 07:00	58.8	58.8	58.9
07:00 – 08:00	60.7	59.3	59.7
08:00 – 09:00	57.0	57.2	58.5
09:00 – 10:00	58.6	57.5	57.9
10:00 – 11:00	60.2	56.7	58.2
L_{eq} 24 hr.	59.5	60.1	59.5
L_{dn}	65.7	65.8	65.8
Min-Max	56.3-62.1	56.7-63.8	55.2-62.5
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]		

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657876E, 1625015N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301013

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]				
เวลา	L_{eq}			
	28-29 พ.ย. 66	29-30 พ.ย. 66	30-31 พ.ย. 66	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 66
10:00 – 11:00	57.0	50.2	58.8	59.9
11:00 – 12:00	57.9	50.3	58.7	55.7
12:00 – 13:00	55.5	51.5	63.3	56.3
13:00 – 14:00	60.0	50.5	60.9	54.5
14:00 – 15:00	53.2	50.7	60.4	60.9
15:00 – 16:00	54.5	49.9	56.8	59.8
16:00 – 17:00	55.8	50.9	58.9	55.6
17:00 – 18:00	54.3	52.8	57.4	56.0
18:00 – 19:00	56.8	57.4	60.1	55.6
19:00 – 20:00	56.9	58.1	58.3	57.5
20:00 – 21:00	57.6	58.5	59.3	56.6
21:00 – 22:00	57.9	58.0	60.0	57.6
22:00 – 23:00	56.3	56.4	56.0	57.8
23:00 – 00:00	56.8	55.6	59.4	57.5
00:00 – 01:00	54.2	52.1	56.8	55.0
01:00 – 02:00	51.5	52.1	54.6	51.7
02:00 – 03:00	51.8	54.2	54.6	53.6
03:00 – 04:00	53.1	55.2	54.0	52.0
04:00 – 05:00	52.3	53.6	52.7	52.2
05:00 – 06:00	54.2	55.5	53.9	52.8
06:00 – 07:00	58.1	56.1	59.5	57.0
07:00 – 08:00	53.3	54.5	53.1	50.0
08:00 – 09:00	54.2	55.5	59.2	51.1
09:00 – 10:00	55.3	61.3	58.2	52.5
L_{eq} 24 hr.	55.9	55.3	58.5	56.3
L_{dn}	61.5	61.3	63.4	61.8
Min-Max	51.5-60.0	49.9-61.30	52.7-63.3	50.0-60.9
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]			

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657876E, 1625015N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G301013

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]			
เวลา	L_{eq}		
	1-2 พ.ย. 66	2-3 พ.ย. 66	3-4 พ.ย. 66
11:00 – 12:00	51.3	54.7	55.5
12:00 – 13:00	50.7	52.5	54.0
13:00 – 14:00	49.1	52.4	51.7
14:00 – 15:00	56.0	56.1	57.2
15:00 – 16:00	53.6	55.7	56.2
16:00 – 17:00	54.2	55.5	58.3
17:00 – 18:00	53.8	54.8	56.4
18:00 – 19:00	55.4	57.7	57.2
19:00 – 20:00	57.6	55.8	57.6
20:00 – 21:00	56.6	60.2	58.6
21:00 – 22:00	58.3	58.0	59.0
22:00 – 23:00	57.7	57.4	57.7
23:00 – 00:00	56.8	58.6	59.6
00:00 – 01:00	56.6	56.9	58.9
01:00 – 02:00	52.8	51.5	57.1
02:00 – 03:00	54.1	54.4	53.2
03:00 – 04:00	52.8	52.3	53.3
04:00 – 05:00	51.3	51.5	53.1
05:00 – 06:00	50.9	50.7	51.9
06:00 – 07:00	55.0	53.1	54.7
07:00 – 08:00	54.7	55.2	54.9
08:00 – 09:00	50.2	51.2	50.7
09:00 – 10:00	52.3	52.7	51.6
10:00 – 11:00	54.0	56.0	52.1
L_{eq} 24 hr.	54.7	55.5	56.2
L_{dn}	60.8	61.2	62.5
Min-Max	49.1-58.3	50.7-60.2	50.7-59.6
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]		

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

[2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

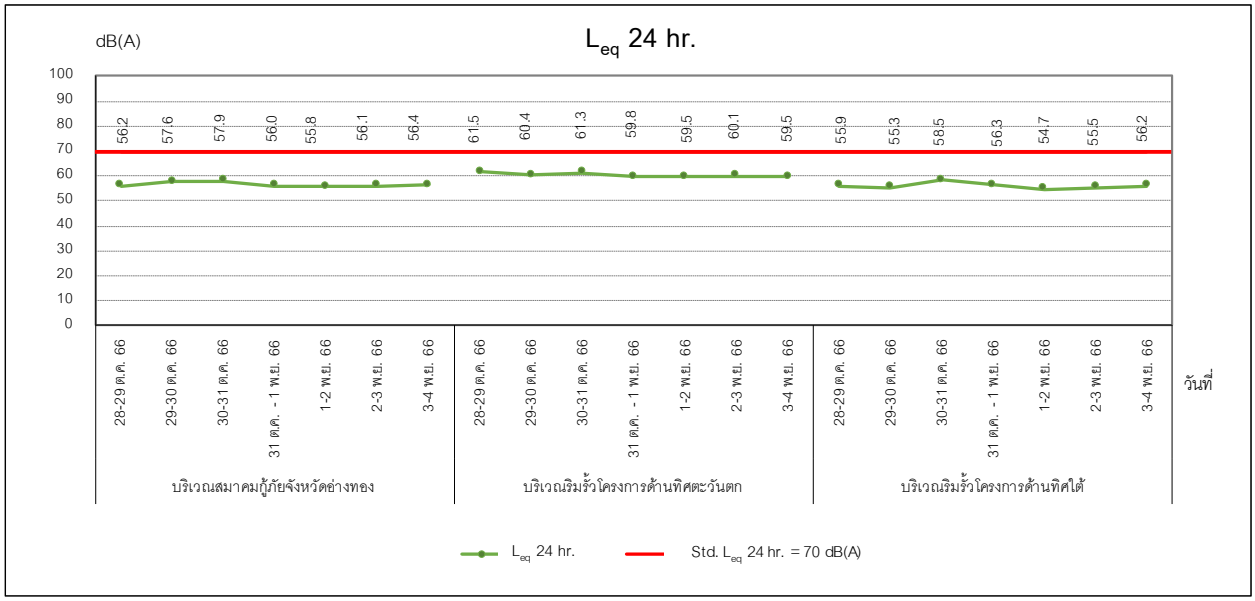
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-0003

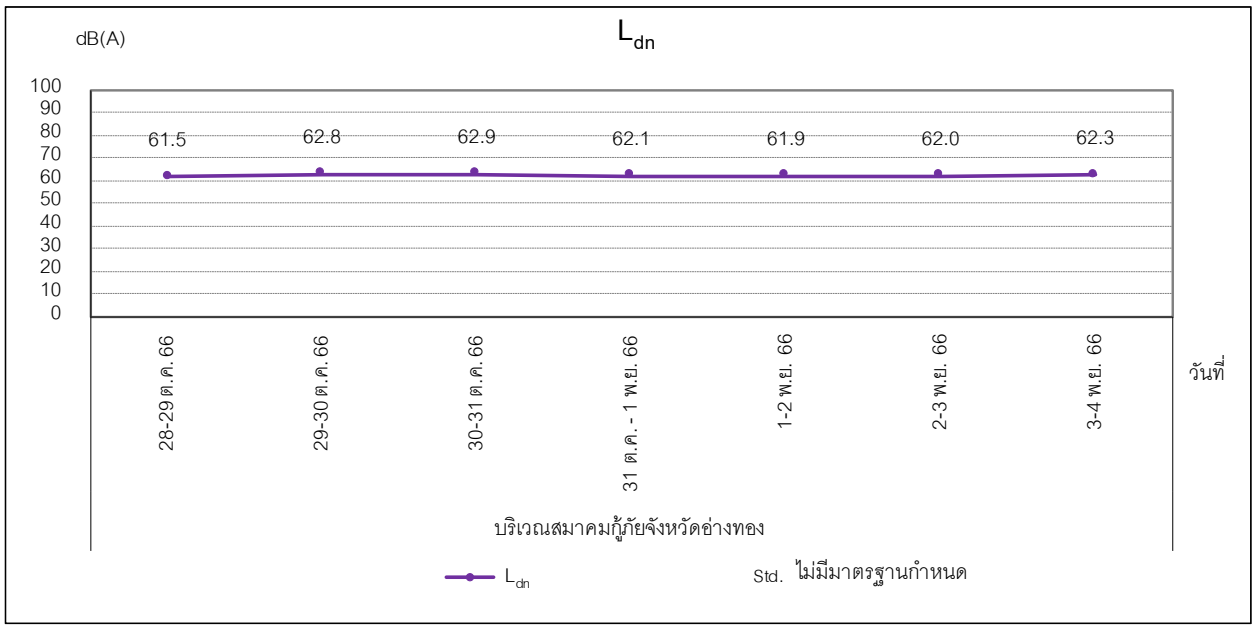
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด :
- บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง จุดตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ใกล้ถนนหมายเลข 32 มีรถวิ่งผ่านไปมาค่อนข้างมากเนื่องจากเป็นถนนสายหลัก ภายในพื้นที่สมาคมมีรถของสมาคม เข้า-ออก พื้นที่เล็กน้อย
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก จุดตั้งเครื่องตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่โครงการมีเสียงจากการทำงานของเครื่องจักรภายในโครงการ
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ จุดตั้งเครื่องตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่โครงการมีกิจกรรมการทำงานของคนงานก่อสร้าง

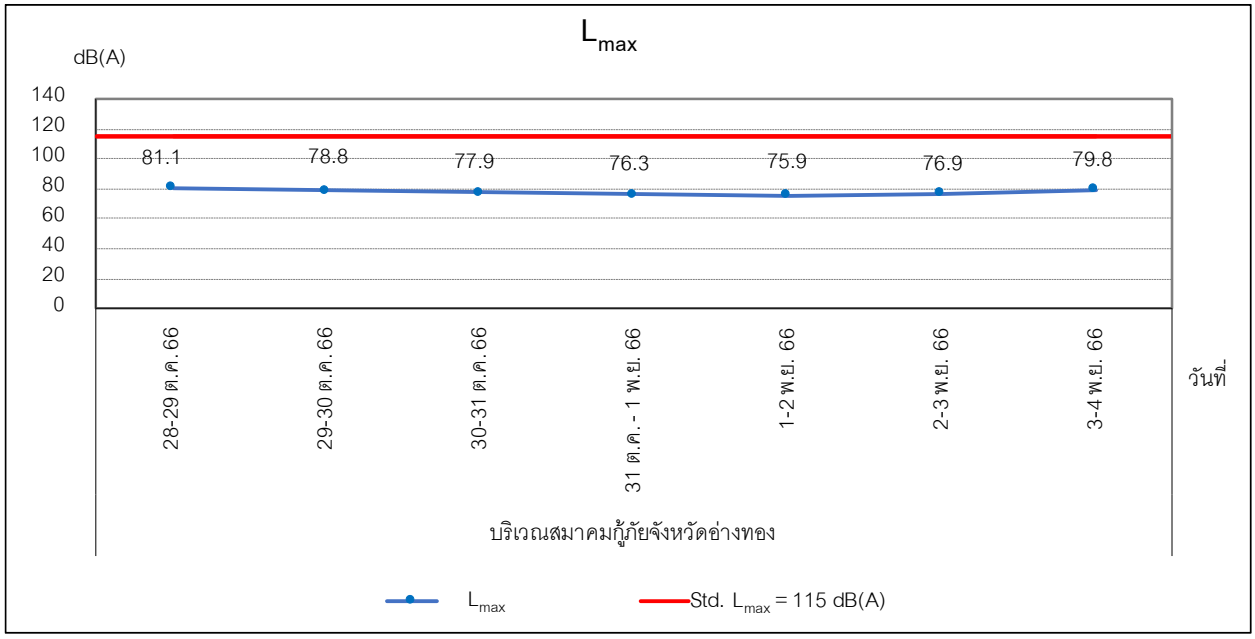
กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{dn})



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{max})

3.2.4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 28 สิงหาคม - 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน (L_{dn}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

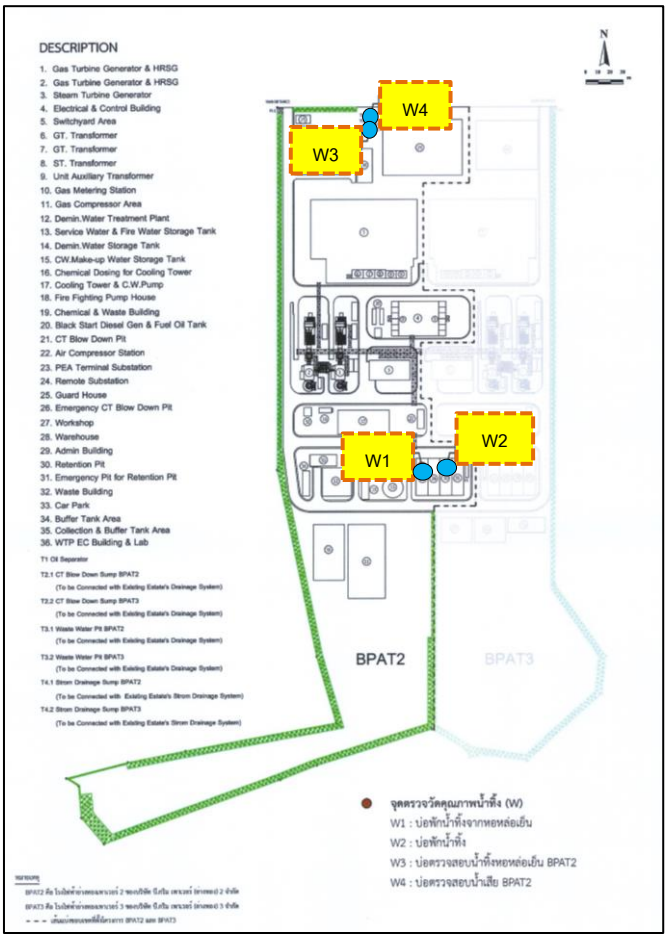
3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Pit) และบริเวณ W2 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 สถานี บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.19 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.10-3.11

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.19 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปที่ 3.10 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWn Sump BPAT2)

รูปที่ 3.11 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)

3.3.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.12 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.13

ตารางที่ 3.12 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่าง ๆ ดังนี้ 1. รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อน้ำตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร 2. รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร ทั้งนี้ค่า Flowrate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็ง เพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Flow Rate	Calculation
2	Temperature	Laboratory and Field
3	pH (on site)	Electrometric
4	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C : APHA 2017 (2540C)
5	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C : APHA 2017 (2540D)
6	Oil and Grease	Partition-Gravimetric และ In-house method : APHA 2017 (5520B)
7	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric

3.3.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) แสดงดังตารางที่ 3.14 สำหรับผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Pit) และบริเวณ W2 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

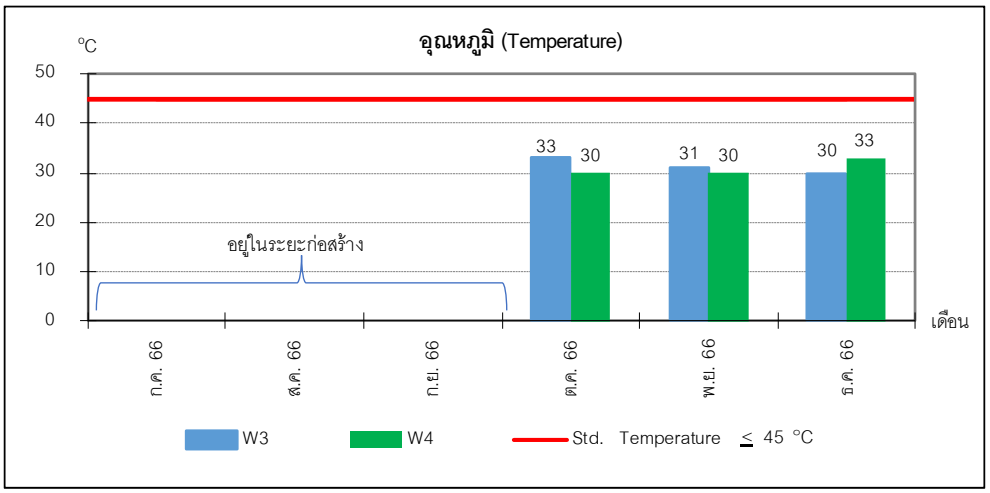
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

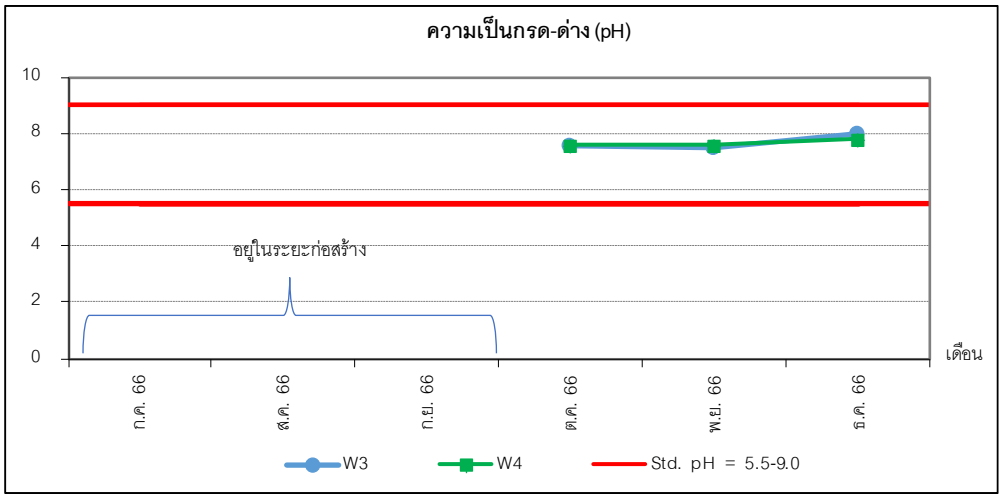
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2)						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน
		ก.ค. 66	ส.ค. 66	ก.ย. 66	ต.ค. 66	พ.ย. 66	ธ.ค. 66		
Flow Rate	m^3/day	**	**	**	1,440	1,440	0	0-1,440	-
Temperature	°C	**	**	**	33	31	30	30-33	≤ 45
pH	-	**	**	**	7.6	7.5	8.0	7.5-8.0	5.5-9.0
TDS	mg/L	**	**	**	420	1,420	1,412	420-1,420	≤ 3,000
TSS	mg/L	**	**	**	6	5	7	5-7	≤ 200
Oil and Grease	mg/L	**	**	**	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	≤ 10
Free Chlorine	mg/L as Cl_2	**	**	**	0.21	0.18	1.2	0.18-1.2	≤ 1
พารามิเตอร์	**หน่วย**	**ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)**						**ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด**	**มาตรฐาน**
		ก.ค. 66	**ส.ค. 66**	**ก.ย. 66**	**ต.ค. 66**	**พ.ย. 66**	**ธ.ค. 66**		
Flow Rate	m^3/day	**	**	**	1,440	1,440	0	0-1,440	-
Temperature	°C	**	**	**	30	30	33	30-33	≤ 45
pH	-	**	**	**	7.6	7.6	7.8	7.6-7.8	5.5-9.0
TDS	mg/L	**	**	**	1,436	376	328	328-1,436	≤ 3,000
TSS	mg/L	**	**	**	5	17	24	5-24	≤ 200
Oil and Grease	mg/L	**	**	**	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	≤ 10
Free Chlorine	mg/L as Cl_2	**	**	**	0.22	0.15	<0.5	<0.5-0.22	≤ 1

หมายเหตุ	:	≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้ ** = อยู่ระหว่างการก่อสร้างยังไม่เปิดดำเนินการ
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายทรงพล ผิวอ้วน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายทรงพล ผิวอ้วน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการทดสอบโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

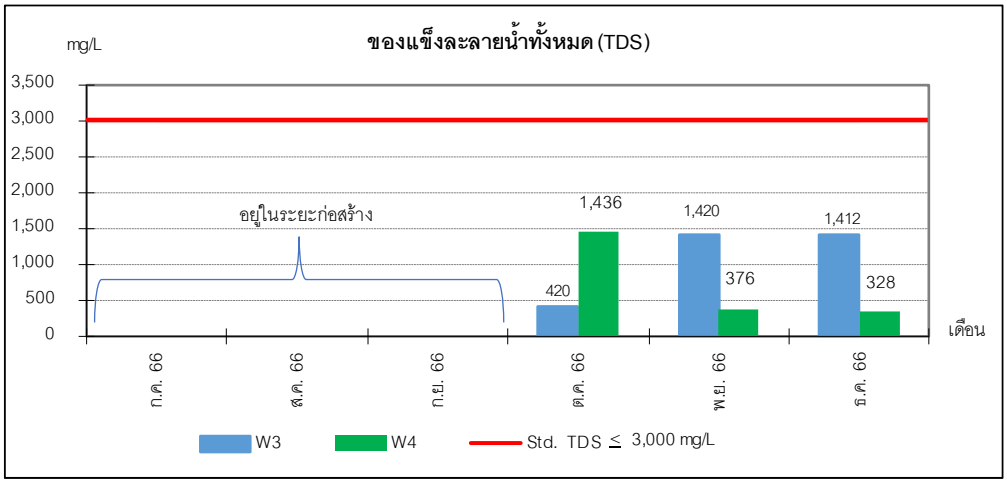
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



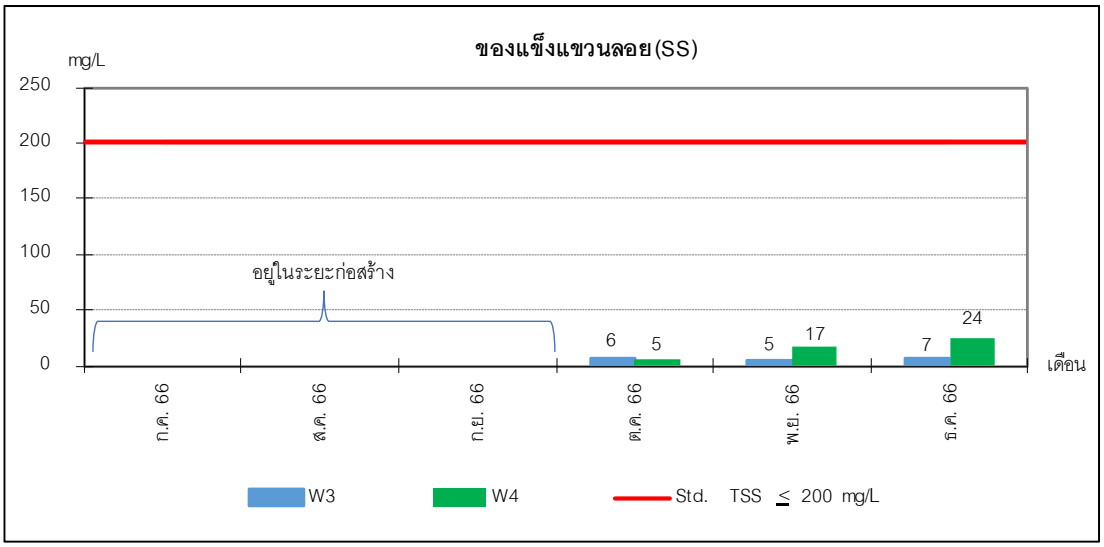
ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



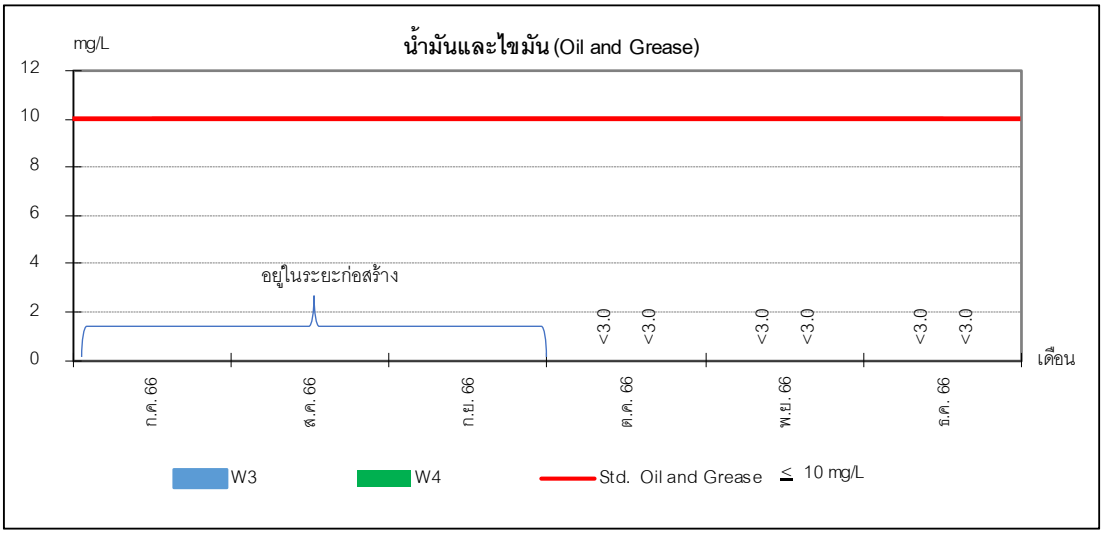
ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้ง



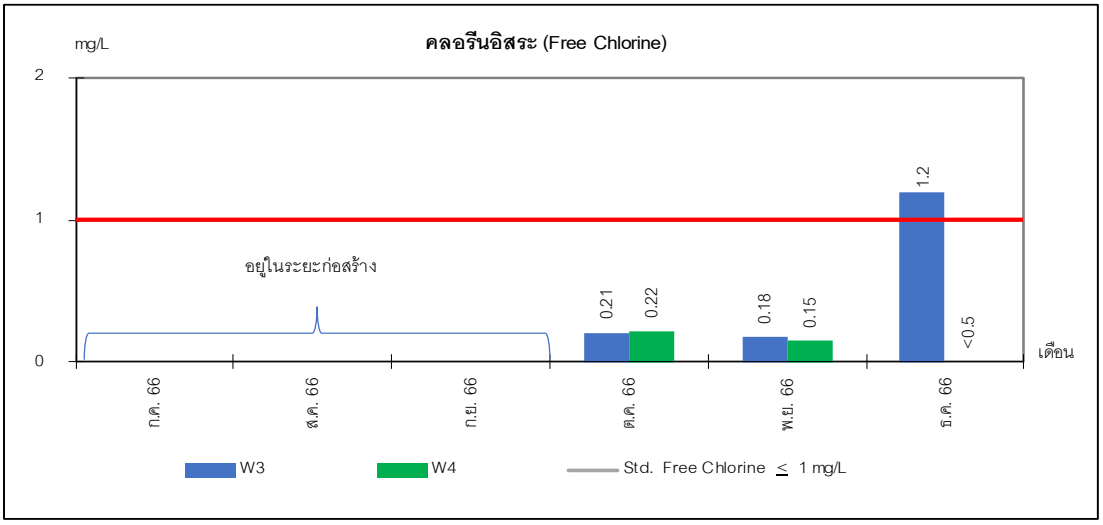
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้ง

3.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWn Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ยกเว้นรายการทดสอบ Free Chlorine ที่มีค่าเกินค่ามาตรฐานในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 บริเวณจุดเก็บตัวอย่าง W3 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) ทั้งนี้ ได้ตรวจสอบกระบวนการผลิตและการปรับปรุงคุณภาพน้ำโครงการไม่พบความผิดปกติใด ๆ อย่างไรก็ตามทางโครงการจะเฝ้าระวัง และติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งน้ำทิ้งดังกล่าวจะถูกส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคม เพื่อให้ได้มาตรฐานก่อนปล่อยออกสู่ภายนอกต่อไป

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 แสดงดังตารางที่ 3.15

ตารางที่ 3.15 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ	แนวทางการป้องกัน/แก้ไข
กรกฎาคม	0	0
สิงหาคม	0	0
กันยายน	0	0
ตุลาคม	0	0
พฤศจิกายน	0	0
ธันวาคม	0	0

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 แสดงดังตารางที่ 3.16

ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ที่ผ่านมา จึงยังไม่มีกากของเสียที่ต้องส่งกำจัด

ตารางที่ 3.16 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ประเภทของเสีย	เดือน	ปริมาณ	หน่วยงานรับกำจัด
ขยะมูลฝอย	กรกฎาคม	-	เทศบาลตำบลไชโย
	สิงหาคม	-	
	กันยายน	-	
	ตุลาคม	-	
	พฤศจิกายน	-	
	ธันวาคม	-	
ของเสียอันตราย	**รวม**	-	
	กรกฎาคม	-	เทศบาลตำบลไชโย
	สิงหาคม	-	
	กันยายน	-	
	ตุลาคม	-	
	พฤศจิกายน	-	
	ธันวาคม	-	
	รวม	-	

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ ทั้งทางตรงและทางอ้อมโดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล ดำเนินการครั้งล่าสุดในปีพ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการไปเมื่อวันที่ 25-26 สิงหาคม พ.ศ. 2566 (สำรวจในช่วงระยะก่อสร้าง) ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม คือ

กลุ่มที่ 1 ประชาชนในระดับครัวเรือน รวมทั้งสิ้น 409 ตัวอย่าง

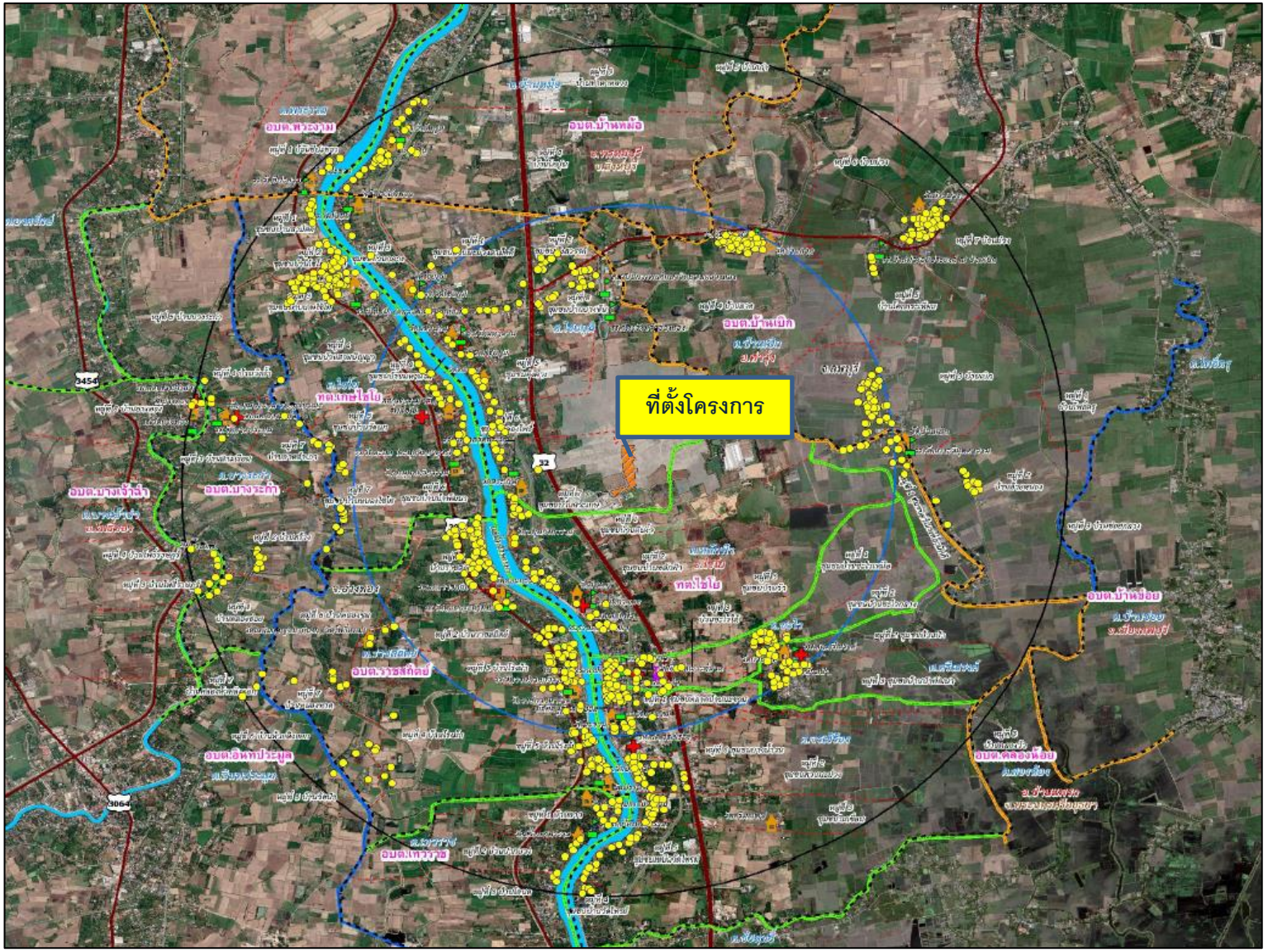
กลุ่มที่ 2 ตัวแทน ผู้นำชุมชน จำนวน 23 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 3 ตัวแทนหน่วยงานราชการ / พื้นที่อ่อนไหว 23 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง

รายละเอียดแสดงในภาคผนวกที่ 30 และแผนที่แสดงพื้นที่ที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชนแสดงดังภาพที่ 3.26

ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคมพ.ศ. 2566 โดยการสำรวจครั้งแรกในช่วงดำเนินการจะทำภายในปีพ.ศ. 2567 และจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป



ภาพที่ 3.26 แผนที่แสดงพื้นที่ที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชน

ซึ่งจากการสำรวจปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปของประชากรในปัจจุบัน พบว่า

<u>ผู้นำชุมชน</u> จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ ร้อยละ 95.7 รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาว์เวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด โดยด้านการรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการส่วนใหญ่ทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 91.3 โดยส่วนใหญ่ทราบจากการเป็นผู้นำชุมชนอยู่แล้ว ร้อยละ 72.7 รองลงมา เจ้าหน้าที่โครงการ ร้อยละ 68.2 และทราบจากสื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ร้อยละ 27.3 ตามลำดับ

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องการได้รับประโยชน์หรือผลดีของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาว์เวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่ามีผลประโยชน์หรือผลดี โดยคิดเห็นว่าชุมชนได้รับการสนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรมจากโรงไฟฟ้า ร้อยละ 82.6 รองลงมาเห็นมีการพัฒนาสาธารณูปโภค เท่ากับท้องถิ่นได้รับการพัฒนามากขึ้นจากงบประมาณกองทุนโรงไฟฟ้า เท่ากับโรงไฟฟ้าสนับสนุนโครงการที่ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่ ร้อยละ 78.3 เท่ากัน ส่วนผลกระทบด้านลบผู้นำชุมชนส่วนใหญ่คิดเห็นว่าเกิดฝุ่นละออง เขม่า ควัน มากที่สุด ร้อยละ 47.8 รองลงมาคือ เกิดกลิ่นรบกวน เท่ากับเกิดน้ำเสีย/และผลกระทบต่อแหล่งน้ำ เท่ากับเกิดเสียงดังรบกวน ร้อยละ 39.1 เท่ากัน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ทราบว่าโรงไฟฟ้าฯ มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 87.0 ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นต่อการดำเนินงานและจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ร้อยละ 47.8 รองลงมา มีความเชื่อมั่นปานกลาง ร้อยละ 30.4 ผู้นำชุมชนมีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้าในระดับดี ร้อยละ 47.8 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับดีมาก ร้อยละ 21.7 และพึงพอใจในระดับปานกลาง ร้อยละ 17.4

<u>หน่วยงานราชการ</u> จากการสำรวจ พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาว์เวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ร้อยละ 82.6 และไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 17.4 โดยด้านการรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ส่วนใหญ่ทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการจากสื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ร้อยละ 39.1 รองลงมา ทราบจากวิทยุชุมชน/เสียงตามสาย/หอกระจายข่าว ร้อยละ 13.0 และจากผู้นำชุมชน ร้อยละ 8.7 ตามลำดับ การสำรวจหน่วยงานถึงการรับเรื่องร้องเรียนจากชาวบ้านในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อม พบว่า ส่วนใหญ่ไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียน ร้อยละ 82.6

จากการสำรวจ พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ร้อยละ 36.8 รองลงมา ค่อนข้างเชื่อมั่น ร้อยละ 31.6 โดยส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการในระดับดี ร้อยละ 52.6 รองลงมา ระดับปานกลาง ร้อยละ 36.8 และระดับดีมาก กับไม่แสดงความคิดเห็น ร้อยละ 5.3 เท่ากัน ตามลำดับ

<u>สถานประกอบการข้างเคียง</u> ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องการได้รับผลกระทบของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาว์เวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด สถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดให้ความคิดเห็นว่าไม่มีผลกระทบ

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องการได้รับประโยชน์หรือผลดีของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาว์เวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด สถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดให้ความคิดเห็นว่ามีผลประโยชน์หรือผลดี ให้ความคิดเห็นว่า สร้างรายได้ให้กับชุมชนในพื้นที่กับได้รับการสนับสนุนงบประมาณจากการมีกองทุนพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ร้อยละ 100.0 เท่ากัน และทำให้เศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่เติบโตขึ้น กับหน่วยงานท้องถิ่นได้รับภาษีเพื่อบำรุงท้องถิ่นเพิ่มขึ้นกับชุมชนได้รับการดูแลมากขึ้นถ้าโครงการมีนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมที่เหมาะสม ร้อยละ 50.0 เท่ากัน

สถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดมีความเชื่อมั่นต่อการดำเนินงานและจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความเชื่อมั่นต่อหน่วยงานที่กำกับดูแลการประกอบกิจการของโครงการฯ ไม่ให้ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ในระดับมาก ร้อยละ 100.0

<u>ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร</u> จากการสำรวจ พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จัก โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ร้อยละ 60.9 โดยส่วนใหญ่ไม่ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ร้อยละ 50 รองลงมา ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ร้อยละ 49.3 ประชากรที่ทำการสำรวจ ส่วนใหญ่เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ร้อยละ 61.9 จากกลุ่มประชากรที่เคยทราบข้อมูลข่าวสาร พบว่า ทราบจากเจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน/ อสม.ร้อยละ 61.4 รองลงมา ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการ/โรงไฟฟ้าบี.กริม ร้อยละ 15.7 ทราบจากเพื่อนบ้าน ร้อยละ 14.5 และทราบจากสื่อแผ่นพับ/เอกสารแจก/จดหมายประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 6.0 ตามลำดับ

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลประโยชน์ด้านบวกของการมี โครงการโรงไฟฟ้า บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด พบว่า ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่าทำให้เกิดการหมุนเวียนรายได้ของคนในชุมชน/สภาพเศรษฐกิจท้องถิ่นดีขึ้น ร้อยละ 21.6 รองลงมาคือช่วยลดปัญหาการว่างงานในพื้อนที่ ร้อยละ 20.9 ท้องถิ่นได้รับการพัฒนามากขึ้นจากงบประมาณของกองทุนโรงไฟฟ้า ชุมชนได้รับการสนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรมจากโรงไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าสนันสนุนโครงการที่ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่ ร้อยละ 19.4 เท่ากัน มีการพัฒนาสาธารณูปโภคและโรงไฟฟ้าสนับสนุนโครงการที่ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่ ร้อยละ 18.7 เท่ากัน และช่วยลดปัญหาไฟตกในพื้นที่ ร้อยละ 15.7 โดยส่วนใหญ่ได้รับผลประโยชน์ในระดับมาก และส่วนใหญ่ได้รับไม่แน่นอน

ประชากรที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่ค่อนข้างเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ร้อยละ 34.3 รองลงมาคือ เชื่อมั่น ร้อยละ 26.1 เชื่อมั่นปานกลาง ร้อยละ 21.6 และไม่แสดงความคิดเห็น ร้อยละ 13.4 ตามลำดับ

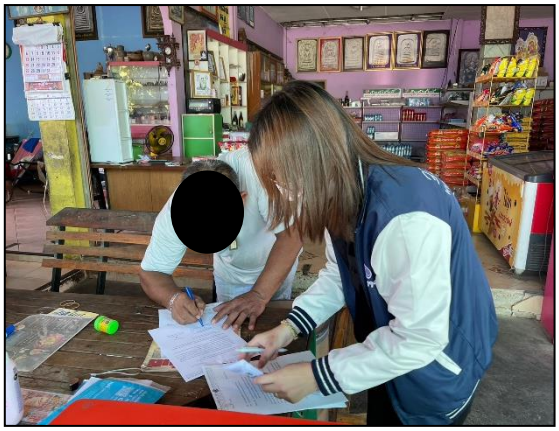
จากการสำรวจความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด พบว่า ประชากรส่วนใหญ่มีความคิดเห็นในระดับดี ร้อยละ 48.5 รองลงมาคือ ระดับปานกลาง ร้อยละ 20.1 ระดับดีมาก ร้อยละ14.9 ไม่แสดงความคิดเห็น ร้อยละ 14.2 ระดับน้อยมากร้อยละ 1.5 และระดับน้อย ร้อยละ 0.7 ตามลำดับ

ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากการสำรวจ พบว่า ประชากรส่วนใหญ่ไม่รู้จัก โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ร้อยละ 61.4 และ มีประชากรรู้จักโครงการ ร้อยละ 38.6 โดยทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ร้อยละ 50.7 และไม่ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ร้อยละ 49.3 ประชากรที่ทำการสำรวจ ส่วนใหญ่เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ร้อยละ 64.4 จากกลุ่มประชากรที่เคยทราบข้อมูลข่าวสาร พบว่า ทราบจาก เจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน/ อสม.ร้อยละ 45.2 รองลงมา ทราบจากเพื่อนบ้าน ร้อยละ 13.7 ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการ/โรงไฟฟ้าบี.กริม ร้อยละ 11.0 และทราบจากสื่อแผ่นพับ/เอกสารแจก/จดหมายประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 2.7 ตามลำดับ

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลประโยชน์ด้านบวก ของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด พบว่า ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่ามีการพัฒนาสาธารณูปโภคและโรงไฟฟ้าสนับสนุนโครงการที่ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่ ร้อยละ 9.6 เท่ากัน รองลงมาทำให้เกิดการหมุนเวียนรายได้ของคนในชุมชน/สภาพเศรษฐกิจท้องถิ่นดีขึ้น ช่วยลดปัญหาการว่างงานในพื้นที่ ท้องถิ่นได้รับการพัฒนามากขึ้นจากงบประมาณของกองทุนโรงไฟฟ้า ชุมชนได้รับการสนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรมจากโรงไฟฟ้า และช่วยลดปัญหาไฟตกในพื้นที่ร้อยละ 8.2 เท่ากัน โดยส่วนใหญ่ได้รับผลประโยชน์ในระดับน้อยถึงปานกลาง และส่วนใหญ่ได้รับไม่แน่นอน

จากการสำรวจความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด พบว่า ประชากรส่วนใหญ่มีความคิดเห็นในระดับดี ร้อยละ 38.4 รองลงมาคือ ระดับปานกลาง ร้อยละ 21.9 ไม่แสดงความคิดเห็น ร้อยละ 19.2 ระดับดีมาก ร้อยละ 16.4 และระดับน้อย ร้อยละ 2.7 ตามลำดับ

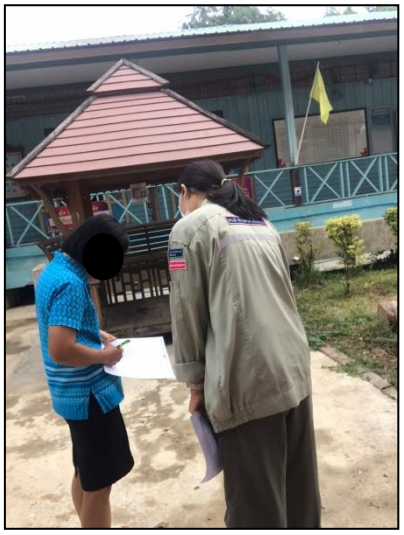
รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด



รูปที่ 3.12 ผู้นำชุมชน

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด



รูปที่ 3.13 หน่วยงานราชการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

รูปที่ 3.14 ชุมชนในระยะรัศมี 0-3 กิโลเมตร

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

รูปที่ 3.15 ชุมชนในระยะรัศมี 3-5 กิโลเมตร

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

3.6.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่าไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รายละเอียด แสดงดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.17 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

เดือน	เหตุร้องเรียน/ข้อร้องเรียน (ครั้ง)
กรกฎาคม	0
สิงหาคม	0
กันยายน	0
ตุลาคม	0
พฤศจิกายน	0
ธันวาคม	0
รวม	**ไม่มีเหตุร้องเรียน/ข้อร้องเรียน**

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ ให้กับชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และสถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) โดยผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น การประชุมรายงานผลการติดตาม รายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การจัดกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น ร่วมบริจาคโลหิต สนับสนุนน้ำดื่มกิจกรรม เดิน วิ่ง การกุศล จัดขึ้นโดยสาธารณะสุขอำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง ร่วมทอดกฐินสามัคคี และจัดตั้งโรงทานในงานกฐินสามัคคี ประจำปีพ.ศ. 2566 ณ วัดมหานาม (เขตพื้นที่จังหวัดอ่างทอง) และวัดบ้านม่วง (เขตพื้นที่จังหวัดลพบุรี) สนับสนุนผ้าป่าจัดหาทุนเพื่อให้นักเรียนของโรงเรียนอนุบาลวัดสระเกษ เป็นต้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 19

3.7.1 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง เรียบร้อยแล้วตามหนังสือ เลขที่ SIE.055/2565 ประกาศ ณ วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้จัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566 ณ ห้องประชุมชั่วคราว โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง 2&3 จังหวัดอ่างทอง รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 11 พร้อมทั้งจัดทำบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ซึ่งสรุปผลการดำเนินงานครั้งที่ 2/2566 อยู่ระหว่างการจัดทำเอกสาร รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

3.8 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

3.8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการจากสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่างทอง (เว็บไซต์ atg.hdc.moph.go.th) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 31 และดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงานในโครงการ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน

3.8.2 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด โดยดำเนินการตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานใหม่และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับประจำปีพ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำในวันที่ 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 18 และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีพนักงานใหม่ จำนวน 2 คน

ทั้งนี้กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉิน ของพนักงานในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 3.18 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 24

ตารางที่ 3.18 สรุปสถิติอุบัติเหตุของคนงานก่อสร้างประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

สาเหตุของอุบัติเหตุ	เดือน					
	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
อุบัติเหตุจากการทำงาน	0	0	0	0	0	0
อุบัติเหตุที่ต้องได้รับการรักษาทางการแพทย์	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย/ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	0	0	0	0	0	0
อุบัติเหตุร้ายแรง	0	0	0	0	0	0
อุบัติเหตุจากความปลอดภัย	0	0	0	0	0	0
อุบัติเหตุจากสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ	0	0	0	0	0	0
รวม	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด อยู่ระหว่างดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เนื่องจากโครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ทั้งนี้ ได้มีแผนที่จะดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมการทำงาน (คปอ.) ในปีพ.ศ. 2567 และจะดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเตรียมพร้อมและหาแนวทางป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงาน รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

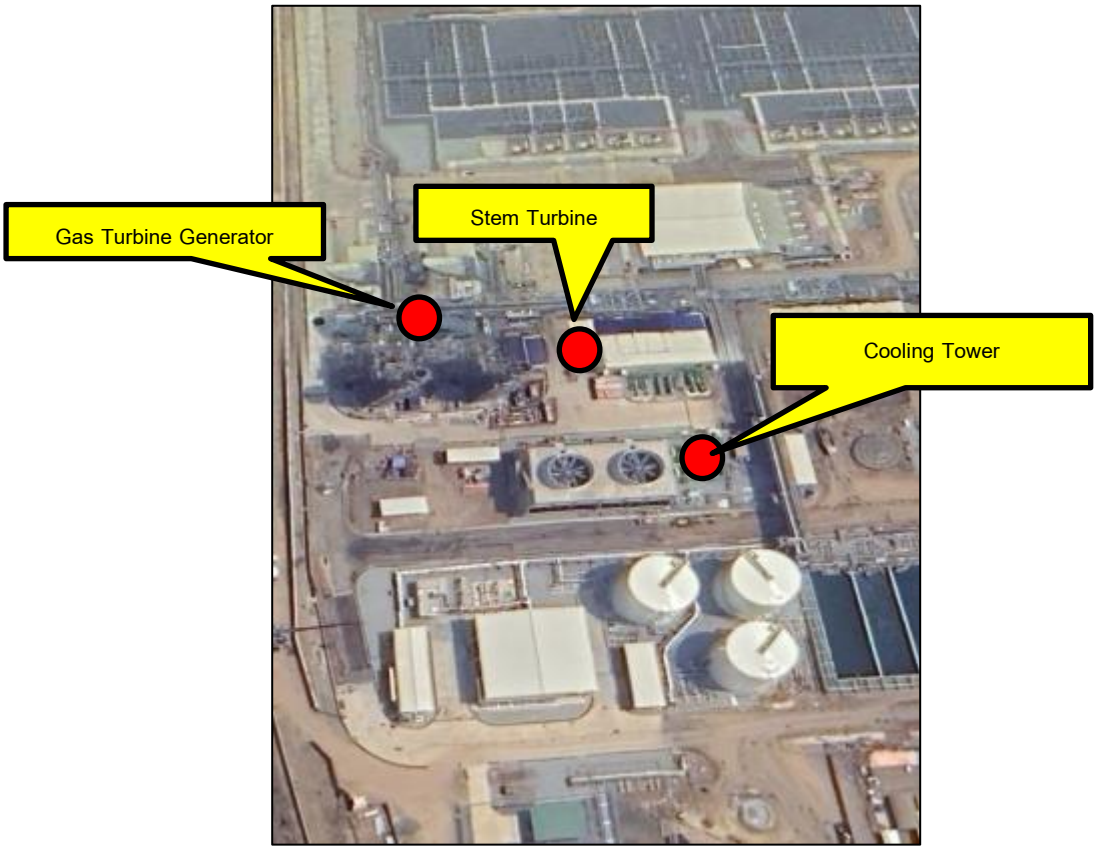
3.9.1 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้มีแผนที่จะตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Mep) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว โดยจะดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไปและจะดำเนินการตรวจวัดในทุก ๆ 3 ปี ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

3.9.2 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

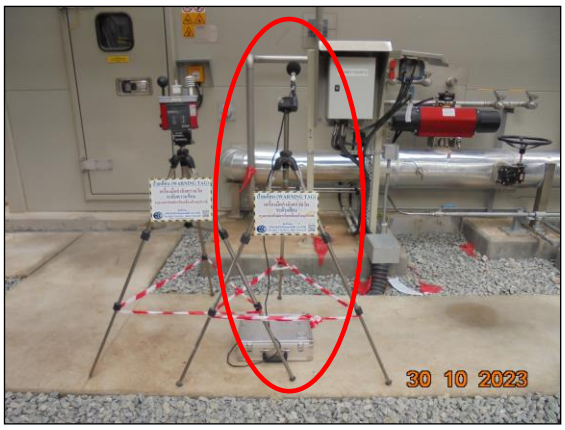
การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.27 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.16-3.18

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.27 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator

รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Stem Turbine Generator

รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower

3.9.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.19

ตารางที่ 3.19 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq}1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.9.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower แสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00222593

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

จุดตรวจวัดบริเวณ Gas Turbine Generator		
เวลา	**30 ต.ค. 66**	
	L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.
08:00-09:00	77	77
09:00-10:00	77	77
10:00-11:00	77	77
11:00-12:00	79	79
12:00-13:00	80	80
13:00-14:00	79	79
14:00-15:00	79	79
15:00-16:00	79	79
L_{eq} 8 hr.	78	78
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	77-80	77-80
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00222594

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

จุดตรวจวัดบริเวณ Stem Turbine Generator		
เวลา	30 ต.ค. 66	
	L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.
08:00-09:00	76	76
09:00-10:00	74	74
10:00-11:00	75	75
11:00-12:00	75	75
12:00-13:00	75	75
13:00-14:00	75	75
14:00-15:00	75	75
15:00-16:00	75	75
L_{eq} 8 hr.	74	75
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	74-76	74-76
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322748

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 23037

จุดตรวจวัดบริเวณ Cooling Tower		
เวลา	**30 ต.ค. 66**	
	L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.
08:00-09:00	78	78
09:00-10:00	79	79
10:00-11:00	78	78
11:00-12:00	79	79
12:00-13:00	79	79
13:00-14:00	79	79
14:00-15:00	79	79
15:00-16:00	79	79
L_{eq} 8 hr.	78	78
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	78-79	78-79
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

[2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[3/] = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

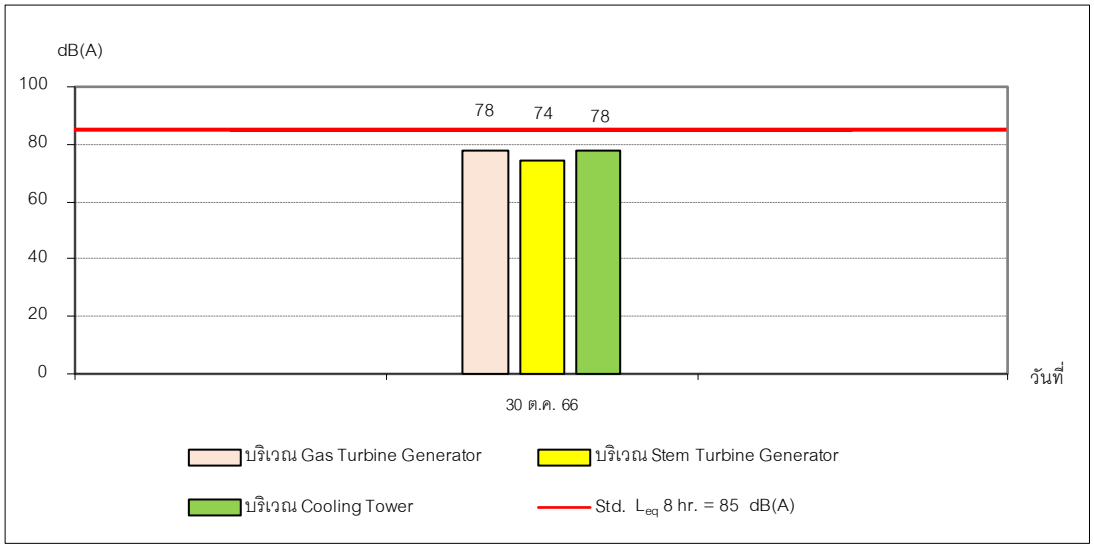
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวยลดา พาลี

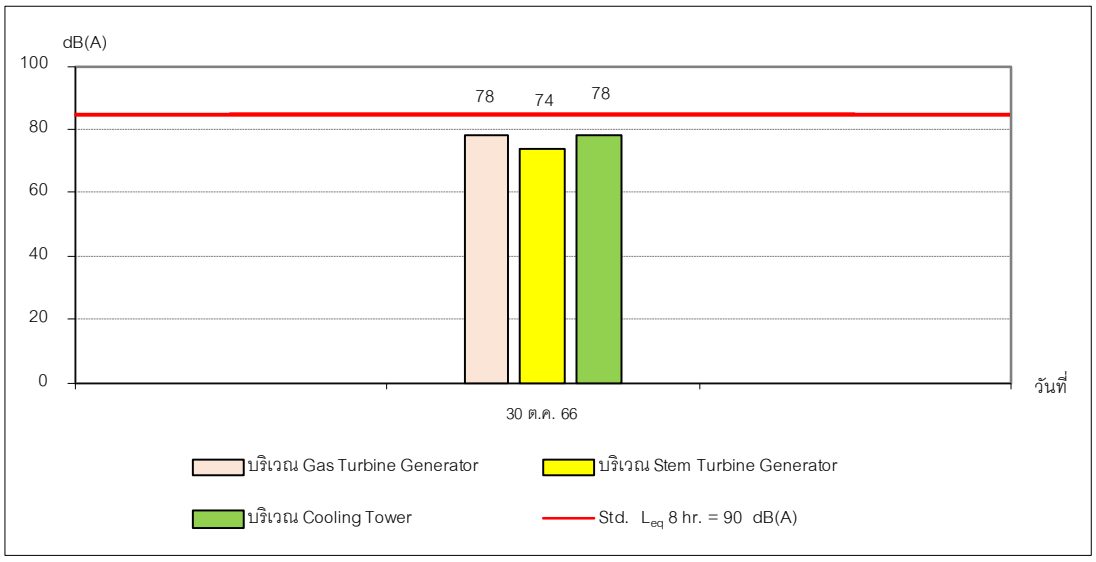
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยลดา พาลี

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0403-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน





ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน

3.9.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม

พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงานจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.9.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3.19-3.20

3.9.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.21

ตารางที่ 3.21 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	Digital Noise dose Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Digital Noise dose Meter ติดที่ตัวบุคคลบริเวณไหล่ของผู้ปฏิบัติงาน หรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

รูปที่ 3.19 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Plant Operator (คุณนิรันดร์ ก๋งเฮ็ง)

รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Maintenace (คุณพิษณุ มีทรัพย์)

3.9.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 แสดงดังตารางที่ 3.22

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus / DoseBadge / RC110A S/N 73967

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 114.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : on site cal

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 12 มกราคม พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 185789

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ชื่อพนักงาน	ผลการตรวจวัด	
			12-hr TWA [dB(A)]	Noise Dose (%)
Plant Operator	30 ต.ค. 66	คุณนิรันดร์ กั๋งเฮ็ง	82.5	84.00
มาตรฐาน			83[1/]	100[2/]
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ชื่อพนักงาน	ผลการตรวจวัด	
			8-hr TWA [dB(A)]	Noise Dose (%)
Maintenance	30 ต.ค. 66	คุณพิษณุ มีทรัพย์	77.5	17.90
มาตรฐาน			85[1/]	100[2/]

หมายเหตุ : ลักษณะการทำงานของพนักงาน Operator ฝ่ายผลิต เป็นการเดินจด Log sheet ณ พื้นที่ปฏิบัติงาน ไม่ได้ประจำอุปกรณ์ใด อุปกรณ์หนึ่ง ตลอด 8 ชั่วโมงการทำงาน

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

[2/] = National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวยลดา พาลี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยลดา พาลี

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0403-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

3.9.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

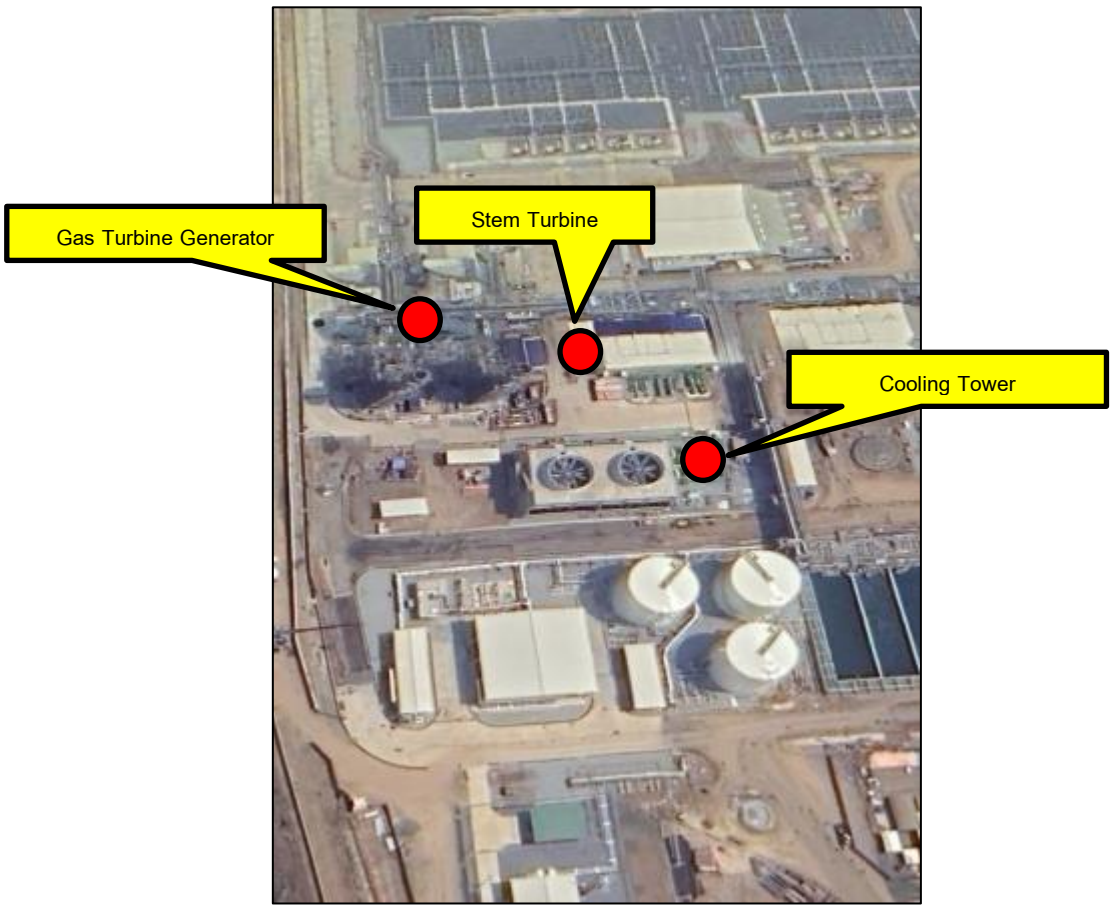
ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 2 ท่าน ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 พบว่าระดับเสียงที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (% Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criteria 85 dB (A) ตามมาตรฐานของ NIOSH (National Institute for Occupational Safety and Health)

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) จึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.29 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.21-3.23

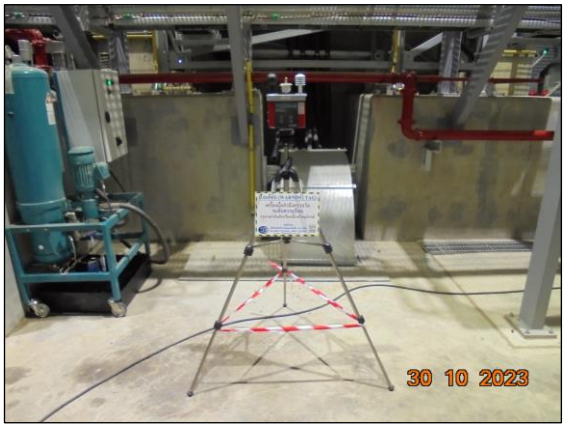
แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.29 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปที่ 3.21 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower



รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Stem Turbine Generator

รูปที่ 3.23 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator

3.9.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และโกลบเทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.9.4.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator แสดงดังตารางที่ 3.24

ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
				NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Cooling Tower	เบา	30 ต.ค. 66	09:00-09:30	26.1	32.5	28.3	28.0
			09:30-10:00	26.5	33.2	29.0	28.5
			10:00-10:30	26.7	34.2	29.7	29.0
			10:30-11:00	25.8	34.4	29.7	28.4
		ค่าเฉลี่ย WBGT	**09:00-11:00**	-	-	-	**28.5**
บริเวณ Stem Turbine Generator	เบา	30 ต.ค. 66	09:00-09:30	27.6	36.3	32.6	30.2
			09:30-10:00	27.8	36.5	32.8	30.4
			10:00-10:30	28.1	37.3	33.6	30.9
			10:30-11:00	28.3	37.4	33.8	31.0
		ค่าเฉลี่ย WBGT	**09:00-11:00**	-	-	-	**30.6**
บริเวณ Stem Turbine Generator	เบา	30 ต.ค. 66	09:00-09:30	25.9	29.4	28.2	27.0
			09:30-10:00	26.4	30.0	29.0	27.5
			10:00-10:30	26.3	30.5	29.5	27.6
			10:30-11:00	26.7	30.4	29.8	27.8
		ค่าเฉลี่ย WBGT	**09:00-11:00**	-	-	-	**27.5**
มาตรฐาน				-	-	-	34[1/,2/]

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : [1/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[2/] กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

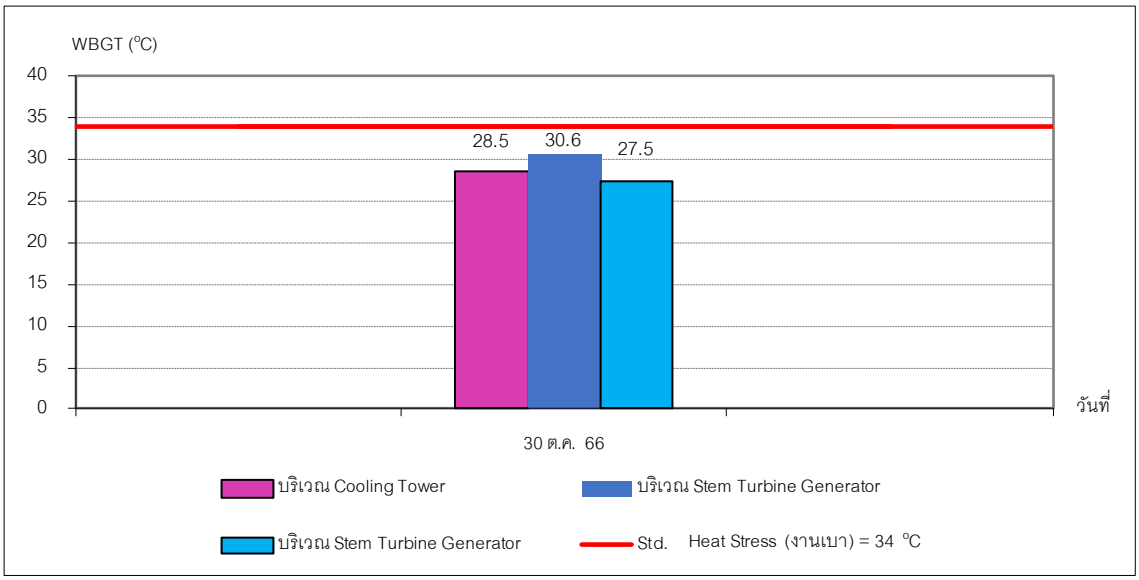
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวยลดา พาลี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0401-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.30 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน

3.9.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

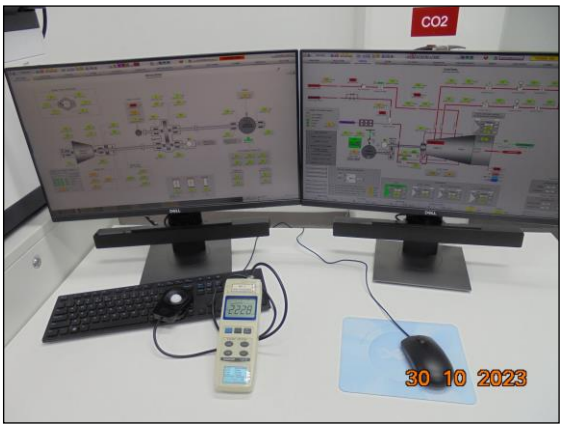
จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator พบว่าค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.24

รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.24 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

3.9.5.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนิน โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.25

ตารางที่ 3.25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ความเข้มของแสงสว่าง	Lux Meter	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างจะทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดแสงสว่างชนิด Lux Meter วางอุปกรณ์รับแสงที่จุดทำงานของพนักงาน เครื่องจะรายงานค่าการตรวจวัดที่ได้เทียบกับค่ามาตรฐานที่ทางราชการกำหนด ซึ่งแยกระดับค่ามาตรฐานตามประเภทของงานที่ต้องการระดับแสงในปริมาณความเข้มแสงที่แตกต่างกัน

3.9.5.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 85 จุดตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาที)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[1/] (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[2/] (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน[1/]	มาตรฐาน[2/]
ช่วงเวลากลางวัน							
1. CCR ชั้น 3 โต๊ะทำงาน OSM จุดที่ 1							
- พื้นที่ 1	14:00	1,045	≮400-500	1,045	≮400	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:00	1,114	≮300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:00	1,080	≮200	-	-	✓	-
2. CCR ชั้น 3 จุดทำงาน CRO BPAT 2 จุดที่ 1							
- พื้นที่ 1	14:01	1,034	≮400-500	1,034	≮400	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:01	1,187	≮300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:01	1,140	≮200	-	-	✓	-
3. CCR ชั้น 3 จุดทำงาน CRO BPAT 2 (Work Permit) จุดที่ 2							
- พื้นที่ 1	14:02	1,130	≮400-500	1,130	≮400	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:02	1,195	≮300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:02	1,173	≮200	-	-	✓	-
4. CCR ชั้น 3 จุดทำงาน CRO BPAT 2 จุดที่ 3							
- พื้นที่ 1	14:03	1,012	≮400-500	1,012	≮400	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:03	1,028	≮300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:03	972	≮200	-	-	✓	-

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาที)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[1/] (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[2/] (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน[1/]	มาตรฐาน[2/]
<u>ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)</u>							
5. CCR ชั้น 3 จุดทำงาน CRO BPAT 2 จุดที่ 4							
- พื้นที่ 1	14:04	1,055	≮400-500	1,055	≮400	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:04	1,080	≮300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:04	1,149	≮200	-	-	✓	-
6. CCR ชั้น 3 Printer							
- พื้นที่ 1	14:05	1,091	≮300-400	1,091	≮300	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:05	1,132	≮300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:05	1,144	≮200	-	-	✓	-
7. ห้อง Control STG ชั้น 2 โต๊ะทำงาน Spare							
- พื้นที่ 1	14:06	2,078	≮400-500	2,078	≮400	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:06	2,109	≮600	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:06	2,228	≮300	-	-	✓	-
8. จุดชาร์จแบตเตอรี่	14:07	431	≮200-300	431	≮200	✓	✓
9. HVAC ตู้ Control	14:08	519	≮200-300	519	≮200	✓	✓
10. STG Hall	14:09	577	≮200-300	577	≮200	✓	✓
11. Condensor Vacuum Pump	14:10	289	≮200-300	289	≮200	✓	✓
12. Condensor Extraction Pump	14:11	271	≮200-300	271	≮200	✓	✓
13. Condensor Ball Cleaning Control Panal	14:12	231	≮200-300	231	≮200	✓	✓
14. GTG Control Room GT21	14:13	775	≮200-300	775	≮200	✓	✓
15. HRSG 21 Local Control Building	14:14	416	≮200-300	416	≮200	✓	✓

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาที)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[1/] (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[2/] (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน[1/]	มาตรฐาน[2/]
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
16. SWGR ตู้ Control +N04-02BFC BUS TIE	14:15	491	≮200-300	491	≮200	✓	✓
17. SWGR ตู้ Control 02BFU20 AUX TR-4	14:16	304	≮200-300	304	≮200	✓	✓
18. SWGR ตู้ Control BUS TIE WITH PT BUS A	14:17	365	≮200-300	365	≮200	✓	✓
19. GTG Control Room GT22	14:18	752	≮200-300	752	≮200	✓	✓
20. DCS Room WTP โต๊ะงาน DCS Room WTP	14:19	741	≮400-500	741	≮400	✓	✓
21. Electrical Room WTP ตู้ Control MCC 04	14:20	462	≮200-300	462	≮200	✓	✓
22. Chemical Laboratory โต๊ะทดสอบตัวอย่าง - พื้นที่ 1	14:21	1,011	≮400-500	1,011	≮400	✓	✓
- พื้นที่ 2	14:21	1,082	≮300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	14:21	1,270	≮200	-	-	✓	-
23. GT Startup Transformer Building	14:22	335	≮200-300	335	≮200	✓	✓
ช่วงเวลากลางคืน							
24. Condensor Ball Cleaning System	19:10	286	≮200-300	286	≮200	✓	✓
25. CCCW Heat Exchanger	19:11	259	≮200-300	259	≮200	✓	✓
26. Close Cycle Cooling Water Pump	19:12	319	≮200-300	319	≮200	✓	✓
27. Fill Gas Flow Meter GT21	19:13	295	≮200-300	295	≮200	✓	✓
28. Sampling Pack	19:14	546	≮200-300	546	≮200	✓	✓
29. HRSG 21 Blow Down Tank Pit	19:15	322	≮200-300	322	≮200	✓	✓
30. HRSG 21 CEMs	19:16	222	≮200-300	222	≮200	✓	✓
31. LP Drum/ HP Drum 21	19:17	882	≮200-300	882	≮200	✓	✓

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาที)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[1/] (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[2/] (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน[1/]	มาตรฐาน[2/]
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
32. Fill Gas Flow Meter GT22	19:18	264	≮200-300	264	≮200	✓	✓
33. HRSG Blow Down Tank Pit	19:19	297	≮200-300	297	≮200	✓	✓
34. HRSG 22 CEMs	19:20	283	≮200-300	283	≮200	✓	✓
35. LP Drum/ HP Drum 22	19:21	926	≮200-300	926	≮200	✓	✓
36. Feed Water Chemical Dosing System	19:22	361	≮200-300	361	≮200	✓	✓
37. Auxilary Cooling Water Pump	19:23	288	≮200-300	288	≮200	✓	✓
38. Main Cooling Water Pump	19:24	264	≮200-300	264	≮200	✓	✓
39. Cooling Tower Chemical Dosing System	19:25	249	≮200-300	249	≮200	✓	✓
40. Retention Pit Pump	19:26	254	≮200-300	254	≮200	✓	✓
41. Emergency Pit Pump	19:27	250	≮200-300	250	≮200	✓	✓
42. Water Treatment Plant	19:28	330	≮200-300	330	≮200	✓	✓
43. CEDI Unit 1&2 / UE MF Unit 1&2	19:29	247	≮200-300	247	≮200	✓	✓
44. RO Chemical	19:30	273	≮200-300	273	≮200	✓	✓
45. RO Feed Pump	19:31	291	≮200-300	291	≮200	✓	✓
46. Meter Wastwater BPAT 2, 3	19:32	244	≮200-300	244	≮200	✓	✓
47. Fire Fighting Pump Station	19:33	557	≮200-300	557	≮200	✓	✓
48. Compressed Air Station	19:34	282	≮200-300	282	≮200	✓	✓
49. Dearetor	19:35	228	≮200-300	228	≮200	✓	✓
50. Sevice Air	19:36	253	≮200-300	253	≮200	✓	✓

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาที)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[1/] (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน[2/] (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน[1/]	มาตรฐาน[2/]
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
51. GTG Step-Up Transformer 1	19:37	280	≮200-300	280	≮200	✓	✓
52. GTG Step-Up Transformer 2	19:38	263	≮200-300	263	≮200	✓	✓
53. STG Step-Up Transformer	19:39	232	≮200-300	232	≮200	✓	✓
54. Unit Auxilary Transformer 1	19:40	261	≮200-300	261	≮200	✓	✓
55. Unit Auxilary Transformer 2	19:41	249	≮200-300	249	≮200	✓	✓
56. 1.6 MVA Auxilary Trans 2 02BFT20	19:42	233	≮200-300	233	≮200	✓	✓
57. 1.2 MVA Auxilary Trans 5 02BFU20	19:43	240	≮200-300	240	≮200	✓	✓
58. BSDG	19:44	231	≮200-300	231	≮200	✓	✓
59. GTG22	19:45	234	≮200-300	234	≮200	✓	✓
60. GTG21	19:46	225	≮200-300	225	≮200	✓	✓
61. CT Blow Down Pit 22	19:47	210	≮200-300	210	≮200	✓	✓
62. Level Basin Cooling	19:48	219	≮200-300	219	≮200	✓	✓
63. Service Water Pump	19:49	220	≮200-300	220	≮200	✓	✓
64. CT Meter Up Pump	19:50	215	≮200-300	215	≮200	✓	✓
65. Demin Meter Up Pump	19:51	224	≮200-300	224	≮200	✓	✓
66. Tap Water 2 Buffer Tank	19:52	210	≮200-300	210	≮200	✓	✓
67. Tap Water 1 Buffer Tank	19:53	276	≮200-300	276	≮200	✓	✓
68. Inspection Control Panel	19:54	207	≮200-300	207	≮200	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

[2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวยลดา พาลี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0402-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

ตารางที่ 3.27 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)/1		ผลการตรวจวัด (LUX)	มาตรฐาน (LUX)/2	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน/1	มาตรฐาน/2
ช่วงเวลากลางวัน										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
1. E&C Electrical Cabinet Room ชั้น 3	14:24 - 14:27	10	658	460	≮200	≮100	843	≮200	✓	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
2. ห้องน้ำชาย ชั้น 3	14:29-14:30	4	613	568	≮100	≮50	547	≮100	✓	✓
3. ห้องน้ำหญิง ชั้น 3	14:33-14:34	2	585	546	≮100	≮50	538	≮100	✓	✓
4. ห้องครัวเตรียมอาหาร ชั้น 3	14:36-14:37	4	1,082	832	≮300	≮150	870	≮200	✓	✓
5. ทางเดิน Controi Room ชั้น 3	14:40-14:41	4	663	479	≮100	≮50	822	≮50	✓	✓
6. ทางเดิน STG Room ชั้น 2	14:44-14:45	4	477	314	≮100	≮50	417	≮50	✓	✓
7. ทางเดินบันไดในอาคาร ชั้น 2	14:48-14:49	4	407	296	≮100	≮50	393	≮50	✓	✓
8. ทางเดินบันไดในอาคาร ชั้น 2	14:52-14:54	4	510	397	≮100	≮50	417	≮50	✓	✓
9. ทางเดิน ST Pipe Rack	14:56-14:57	2	561	527	≮100	≮50	562	≮50	✓	✓
10. ห้องน้ำ Chemical Laboratory	14:59-15:00	2	932	866	≮100	≮50	870	≮100	✓	✓

ตารางที่ 3.27 ผลการตรวจวัดสภาวะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)[1/]		ผลการตรวจวัด (LUX)	มาตรฐาน (LUX)[2/]	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน[1/]	มาตรฐาน[2/]
ช่วงเวลากลางคืน										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
11. ทางเดินรอบรั้ว ทิศใต้	20:00-20:01	3	61	50	≮50	≮25	52	≮20	✓	✓
12. ทางเดินรอบรั้ว ทิศตะวันตก	20:04-20:05	3	67	55	≮50	≮25	74	≮20	✓	✓
13. บันไดทางขึ้น HRSG 21	20:08-20:09	3	336	118	≮50	≮25	167	≮20	✓	✓
14. บันไดทางขึ้น HRSG 22	20:12-20:13	3	596	182	≮50	≮25	182	≮20	✓	✓
15. ทางเดินระหว่าง HRSG 21 และ HRSG 22	20:16-20:17	3	169	95	≮50	≮25	151	≮20	✓	✓
16. ทางเดินระหว่าง GT21 และ GT22	20:20-20:21	3	51	50	≮50	≮25	52	≮20	✓	✓
17. ทางเดินข้างระหว่าง Fire Fighting Pump	20:24 - 20:25	3	76	61	≮50	≮25	52	≮20	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

[2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวยลดา พาลี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0402-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

3.9.5.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 พบว่าทุกรายการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุมครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนดไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงานจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

3.10 พื้นที่สีเขียว

โครงการจะดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำและดำเนินการปลูกทดแทนหากพบว่ามีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม 2566 ดังนั้นจึงยังไม่มีกิจกรรมดังกล่าว

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4
บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการ พบว่า โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ ได้แก่ การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษอากาศ คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงโดยทั่วไป คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ การคมนาคม การจัดการกากของเสีย สังคมและเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และพื้นที่สีเขียว โครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการได้อย่างครบถ้วน

เพื่อให้ผลการดำเนินงานอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทางโครงการได้มีการปฏิบัติตามข้อเสนอแนะต่อไปนี้

ข้อเสนอแนะการปรับปรุง

1. คุณภาพอากาศ

1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับหลักทุกประการ

ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

ข้อเสนอแนะ

- ตรวจติดตามและเฝ้าระวังค่ามลสารจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม - 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไว และบริเวณวัดปทุมคงคาราม พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM10 และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป, ค่า PM 2.5 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศทั่วไป, ค่า NO_2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

ข้อเสนอแนะ

- ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบน้อยที่สุด

2. ระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 28 สิงหาคม - 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน (L_{dn}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบน้อยที่สุดและควบคุมให้ระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- โครงการควรทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการรับฟังเสียงของพนักงานเป็นประจำทุกปีโดยเฉพาะพนักงานกลุ่มเสี่ยงของโครงการ
- โครงการควรปลูกต้นไม้ในพื้นที่ว่างของโครงการ (Buffer zone) เพิ่มมากขึ้น เพื่อช่วยลดระดับความดังของเสียง

3. คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWn Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ยกเว้นรายการทดสอบ Free Chlorine ที่มีค่าเกินค่ามาตรฐานในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 บริเวณจุดเก็บตัวอย่าง W3 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) ทั้งนี้ ได้ตรวจสอบกระบวนการผลิตและการปรับปรุงคุณภาพน้ำโครงการไม่พบความผิดปกติใด ๆ อย่างไรก็ตามทางโครงการจะเฝ้าระวัง และติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งน้ำทิ้งดังกล่าวจะถูกส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคม เพื่อให้ได้มาตรฐานก่อนปล่อยออกสู่ภายนอกต่อไป

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

ข้อเสนอแนะ

- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำเสียและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งอย่างสม่ำเสมอ

4. การคมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

5. การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ที่ผ่านมา จึงยังไม่มีกากของเสียที่ต้องส่งกำจัด

6. สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ ทั้งทางตรงและทางอ้อมโดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล ดำเนินการครั้งล่าสุดในปีพ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการไปเมื่อวันที่ 25-26 สิงหาคม พ.ศ. 2566 (สำรวจในช่วงระยะก่อสร้าง) ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม คือ

กลุ่มที่ 1 ประชาชนในระดับครัวเรือน รวมทั้งสิ้น 409 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 2 ตัวแทน ผู้นำชุมชน จำนวน 23 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 3 ตัวแทนหน่วยงานราชการ / พื้นที่อ่อนไหว 23 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง

รายละเอียดแสดงในภาคผนวกที่ 30 และแผนที่แสดงพื้นที่ที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชนแสดงดังภาพที่ 3.26

ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคมพ.ศ. 2566 โดยการสำรวจครั้งแรกในช่วงดำเนินการจะทำภายในปีพ.ศ. 2567 และจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

6.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ

7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ ให้กับชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และสถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เวิลด์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์) โดยผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น การประชุมรายงานผลการติดตาม รายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การจัดกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น ร่วมบริจาคโลหิต สนับสนุนน้ำดื่มกิจกรรม เดิน วิ่ง การกุศล จัดขึ้นโดยสาธารณสุขอำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง ร่วมทอดกฐินสามัคคี และจัดตั้งโรงทานในงานกฐินสามัคคี ประจำปีพ.ศ. 2566 ณ วัดมหานาม (เขตพื้นที่จังหวัดอ่างทอง) และวัดบ้านม่วง (เขตพื้นที่จังหวัดลพบุรี) สนับสนุนผ้าป่าจัดหาทุนเพื่อให้นักเรียนของโรงเรียนอนุบาลวัดสระเกษ เป็นต้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 19

7.1 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง เรียบร้อยแล้วตามหนังสือ เลขที่ SIE.055/2565 ประกาศ ณ วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้จัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566 ณ ห้องประชุมชั่วคราว โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง 2&3 จังหวัดอ่างทอง รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 11 พร้อมทั้งจัดทำบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ซึ่งสรุปผลการดำเนินงานครั้งที่ 2/2566 อยู่ระหว่างการจัดทำเอกสารรายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

8. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการจากสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่างทอง (เว็บไซต์ atg.hdc.moph.go.th) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 31 และดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วยการบาดเจ็บของพนักงานในโครงการ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบอุบัติเหตุและการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน

8.2 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด โดยดำเนินการตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานใหม่ และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับประจำปีพ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำในวันที่ 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 18 และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีพนักงานใหม่ จำนวน 2 คน

ทั้งนี้กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

9. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉิน ของพนักงานในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด อยู่ระหว่างดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เนื่องจากโครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ทั้งนี้ ได้มีแผนที่จะดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมการทำงาน (คปอ.) ในปีพ.ศ. 2567 และจะดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเตรียมพร้อมและหาแนวทางป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงาน รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

9.1 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ได้มีแผนที่จะตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Mep) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว โดยจะดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในปีพ.ศ. 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป และจะดำเนินการตรวจวัดในทุก ๆ 3 ปี ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

9.2 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงานจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

<u>ข้อเสนอแนะ</u>

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้มีเพียงพอกับจำนวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ
- เฝ้าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้การดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

9.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 2 ท่าน ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (% Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criteria 85 dB (A) ตามมาตรฐานของ NIOSH (National Institute for Occupational Safety and Health)

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) จึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

ข้อเสนอแนะ

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้มีเพียงพอกับจานวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ เฝ้าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้การดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

9.4 ความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 สถานี บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Stem Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

ข้อเสนอแนะ

- เฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับความร้อน ในบริเวณพื้นที่ทางาน อย่างต่อเนื่องตามมาตรการที่กาหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง มิให้มีความร้อนในบริเวณพื้นที่ทางานสูงจนเกิดอันตรายต่อสุขภาพพนักงานได้
- ควรติดตามตรวจสอบ การปฏิบัติงานของพนักงาน ให้เป็นไปตามกฎระเบียบข้อบังคับ ในการปฏิบัติงานบริเวณที่มีความร้อนสูงอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุ ในการทางานเนื่องมาจากการอ่อนเพลียในการทางานและป้องกันผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นต่อสุขภาพพนักงานในระยะยาวต่อไป

9.5 ความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุมครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนดไว้

ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงานจึงเป็นผลการตรวจวัดครั้งแรกของระยะดำเนินการ

10. พื้นที่สีเขียว

โครงการจะดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำและดำเนินการปลูกทดแทนหากพบว่ามีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม ทั้งนี้ โครงการได้เปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม 2566 ดังนั้นจึงยังไม่มีกิจกรรมดังกล่าว