

บทที่ 1

บทนำ

1. บทนำ

กลุ่มบริษัท บี.กริม มีการพัฒนาโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP Cogeneration) ที่มีระบบผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า (Installation) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด (ชื่อเดิมบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด) และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด (ชื่อเดิมบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (ชื่อเดิม นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์) ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง เพื่อสร้างความมั่นคงต่อระบบไฟฟ้าในภาคกลางของประเทศไทย และแบ่งเบาภาระการลงทุนของภาครัฐในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นมา

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2564 บริษัทฯ ได้แจ้งการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ จากชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด” เป็นชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด” เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2564 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/7155 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2565 ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 ดังแสดงในภาคผนวก ก ซึ่งสืบเนื่องจากการรังวัดที่ดินของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และจัดสรรที่ดินตามผังแม่บท ตามที่ได้รับอนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำให้เนื้อที่ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้า

ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ลดลงจากที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม ประมาณ 0-3-69.62 ไร่ คงเหลือเนื้อที่ดิน ประมาณ 45-3-4.88 ไร่ ประกอบกับบริษัทฯ ได้ว่าจ้างให้ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contactor) ออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detail Design) เพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ใหม่ ให้เหมาะสมกับการดำเนินการมากยิ่งขึ้น ซึ่งการทบทวนการออกแบบเดิม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม ทำให้การใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน และระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสีย และระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย และพื้นที่สีเขียว เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมิได้มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าตามที่ได้ออกแบบไว้แต่อย่างใด

ปี พ.ศ. 2568 ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยการเพิ่มอาคารจอดรถ 2 และบ่อเก็บน้ำฝน ปรับตำแหน่ง และ/หรือขนาดพื้นที่ของบางอาคารให้เหมาะสมกับการใช้งาน รวมถึงพื้นที่สีเขียวบางส่วน ปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ และทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/23947 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

สรุปความเป็นมาของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ดังแสดงในตารางที่ 1-1

**ตารางที่ 1-1 สรุปความเป็นมาของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

ลำดับที่	รายละเอียด	วันที่ได้รับความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติเห็นชอบ
1	ได้รับความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	7 มกราคม พ.ศ. 2564	หนังสือที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2564
2	การแจ้งเปลี่ยนชื่อเจ้าของโครงการ จากชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด” เป็นชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด”	21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564	หนังสือที่ ทส 1010.7/7155 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564
2	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประกอบด้วย (1) ปรับลดขนาดพื้นที่โครงการ จากประมาณ 46-2-74.5 ไร่ คงเหลือประมาณ 45-3-4.88 ไร่ (ลดลง 0-3-69.62 ไร่) (2) ย้ายตำแหน่งอาคาร ส่วนสนับสนุนการผลิต บ่อพักน้ำ และพื้นที่สีเขียวบางส่วนภายในโรงไฟฟ้า ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวทำให้กระทบต่อการใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนและระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสียและระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยและพื้นที่สีเขียว	6 มกราคม พ.ศ. 2565	หนังสือที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565
3	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประกอบด้วย (1) เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยการเพิ่มอาคารจอดรถ 2 และบ่อเก็บน้ำฝน (2) ปรับตำแหน่ง และ/หรือขนาดพื้นที่ของบางอาคาร และพื้นที่สีเขียวบางส่วน (3) ปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ (4) ทบทวนระบบระบายน้ำฝน	9 ตุลาคม พ.ศ. 2568	ทส 1009.7/23947 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

จากเงื่อนไข ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด กำหนดให้โครงการฯ ต้องรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แก่หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท ซีคอต จำกัด เป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม และดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้กับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการ

ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงสรุปข้อมูลรายละเอียดโครงการโดยย่อ เพื่อให้เห็นภาพรวมของลักษณะ และกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 เสนอต่อหน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานในระยะดำเนินการ ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

1.2 ขอบเขตการดำเนินงาน

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีส่วนประกอบดังนี้

1.2.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ในระยะดำเนินการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ นำมาผนวกเข้าไว้ในรายงาน โดยสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบของตาราง พร้อมภาพถ่าย และเอกสารประกอบการดำเนินการ รวมทั้งสิ้น 13 ด้าน ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) เสียง
- (4) น้ำใช้
- (5) คุณภาพน้ำผิวดิน
- (6) อุทกวิทยาน้ำผิวดิน
- (7) การคมนาคมขนส่ง

- (8) การจัดการขยะและของเสีย
- (9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (10) เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (11) สาธารณสุขและสุขภาพ
- (12) การเกิดอันตรายร้ายแรง
- (13) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้

(1) คุณภาพอากาศ

1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) วัดบ้านลาด (A2) รพ.สต.ชะไว (A3) และวัดปทุมคงคาราม (A4) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

2) คุณภาพอากาศจากปล่อง

2.1) ดำเนินการตรวจวัดแบบกลุ่ม ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน

(PM_{2.5}) ก๊าซออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

2.2) ดำเนินการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง โดยตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการสรุปและรายงานผลการตรวจวัดที่ออกซิเจน ร้อยละ 7 ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) เสียง

1) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) และริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N3) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(3) คุณภาพน้ำผิวดิน

1) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Wastewater Pit BPAT2 : W4) พร้อมทั้งทำการตรวจสอบค่าบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด โดยทำการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง โดยติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง

(pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

รายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ดังแสดงในภาคผนวก ก สำหรับแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 1.2-1

ตารางที่ 1.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
ประจำปี พ.ศ. 2568

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
					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. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ 	<ul style="list-style-type: none"> - High Volume Air Sampler/ Pre-post Weight Difference - Inlet Cutpoint Inlet-Hi Volume Air Sampler/ Pre-post Weight Difference - Chemiluminescence Method/Instrumental Reference Method - UV Fluorescence Method/ Instrumental Reference Method - Cup Anemometer& Anodized Aluminium Vane Method - Temperature/Humidity Sensor 	<ul style="list-style-type: none"> - วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง (A1) - วัดบ้านลาด (A2) - รพ.สต.ชะไว (A3) - วัดปทุมคงคาราม (A4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง 			14-21							15-22		

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568										
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ จากปล่อง	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (PM) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5}) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของ อากาศ	- U.S. EPA. Method 7E/ Chemiluminescence - U.S. EPA. Method 6C/ UV-Fluorescence - U.S. EPA. Method 5/ Isokinetic Sampling/ Gravimetric - U.S. EPA. Method 201A/ Isokinetic Sampling / Gravimetric - U.S. EPA. Method 201A/ Isokinetic Sampling/ Gravimetric - U.S. EPA. Method 3A/ Zirconium Oxide - U.S. EPA. Method 2/ Thermocouple - U.S. EPA. Method 1-4/Pitot Tube, T/C, Condensation	- ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ทุก 6 เดือน ในช่วง เวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพ อากาศใน บรรยากาศ			18							16	

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
					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. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ จากปล่อง (ต่อ)	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องอย่าง ต่อเนื่อง (CEMS)	- ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ตรวจวัดคุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง โดยทำการสุรและ รายงานผลตรวจวัด ที่ออกซิเจน ร้อยละ 7 ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะดำเนินการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2. เสียง	ตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่ อ่อนไหว - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) - ระดับเสียงเปอร์เซ็น- ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงกลางวัน- กลางคืน (Ldn)	- Integrated Sound Level Measurement	- สมาคมกู้ภัยจังหวัด อ่างทอง (N1)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ			14- 21							15- 22		

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
					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. เสียง (ต่อ)	ตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้ว โครงการ - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)	- Integrated Sound Level Measurement	- ริมรั้วโครงการด้าน ทิศตะวันตก (N2) - ริมรั้วโครงการด้าน ทิศใต้ (N3)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ			14- 21							15- 22		
3. คุณภาพน้ำผิวดิน	ตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง แบบสุ่ม - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำ ทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	- Calculate - Thermometer/2550B - pH Meter/4500-H ⁺ B - Evaporation Method/ 2540C - Glass Fiber Filter Disc Method/2540D - Partition Gravimetric Method/5520B	- บ่อตรวจสอบน้ำทิ้ง จากหอหล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3) - บ่อตรวจสอบ น้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	8	14	11	22	13	10	8	5	9	15	11	9

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง แบบสุ่ม (ต่อ) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - บีโอดี (BOD ₅)*	- Titration/4500 Cl - G - Azide Modification, 20 °C 5 days/5210B	- บ่อตรวจสอบน้ำทิ้ง จากหอหล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3) - บ่อตรวจสอบ น้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	8	14	11	22	13	10	8	5	9	15	11	9
	ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง แบบต่อเนื่อง - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ติดตั้งระบบติดตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำ แบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)	- บ่อพักน้ำทิ้งจากหอ หล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) - บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ : * หมายถึง ดำเนินการตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้