

บทที่ 1

---

บทนำ

## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้แจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัท จาก บริษัท คอมไบน์ อีท แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด และเปลี่ยนชื่อโครงการจากโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก เป็นโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/9608 ลงวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2554 โดยโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี (เดิมชื่อ เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี) ตำบลหนองปลาหมอ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ได้ดำเนินการก่อสร้างและเปิดดำเนินการ ภายหลังได้รับความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/4473 ลงวันที่ 18 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ต่อมา บริษัทฯ ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และขอขยายกำลังการผลิต โดยมีรายละเอียด สรุปได้ดังนี้

- (1) เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจาก 115 เมกะวัตต์ เป็น 127 เมกะวัตต์และลดกำลังการผลิตไอน้ำจาก 20 ตันต่อชั่วโมง เป็น 10 ตันต่อชั่วโมง และได้รับความเห็นชอบรายงานฯ ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/7253 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2555
- (2) เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจาก 127 เมกะวัตต์ เป็น 137 เมกะวัตต์ โดยทำการติดตั้งชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศเพิ่มเติม ทำให้ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายได้เพิ่มขึ้นเป็น 15 ตันต่อชั่วโมงแต่ปริมาณความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าน้ำโรงงานอุตสาหกรรมมีปริมาณเท่าเดิม ดังนั้น ปริมาณ ไอน้ำที่ส่งจำหน่ายเท่าเดิม คือ 10 ตันต่อชั่วโมง ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นเป็น 18.645-22.572 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และอัตราการระบายมลสารทางอากาศเพิ่มขึ้น โดยอยู่ในเกณฑ์ของเขตประกอบการฯ ซึ่งได้รับความเห็นชอบรายงานฯ ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6932 ลงวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) จะผลิตไฟฟ้าร่วมกับไอน้ำในลักษณะโคเจนเนอเรชัน ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer, SPP) สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี และกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือนำไปใช้ภายในโรงไฟฟ้า สำหรับไอน้ำจำหน่ายให้กับกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่เขตประกอบการฯ ทั้งหมด ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้กำหนดไว้ในรายงานฯ เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดสระบุรี ทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อหน่วยงานราชการดังกล่าว โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

## 1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จังหวัดสระบุรี กรมโรงงานอุตสาหกรรมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

## 1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ จะประกอบไปด้วย

### 1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งรวบรวมเอกสาร และภาพถ่ายเกี่ยวกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ มีดังนี้

- (1) เรื่องทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) เสียง
- (4) การจัดการน้ำและน้ำเสีย
- (5) การจัดการของเสีย
- (6) การคมนาคมขนส่ง
- (7) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- (8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (9) เศรษฐกิจ-สังคม
- (10) สาธารณสุขและสุขภาพ
- (11) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

### 1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมกับสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567 รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีดังนี้

- (1) การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 บริเวณ เป็นตัวแทนจากทั้งหมด 4 บริเวณ คือ บริเวณบ้านโป่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ และบริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
- (2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ผุนละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ผุนละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณบ้านโป่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอและ บริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
- (3) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ผุนละออง ( $\text{PM}$ ) อัตราการไหลของอากาศ (Flow Rate) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) ที่ระบายจากปล่อง HRSG11 และปล่อง HRSG12 จำนวน 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และทำการรวบรวมผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) และฝุ่นละออง ( $\text{PM}$ ) จากระบบการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) ของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
- (4) การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านโคกเขือก บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) และบริเวณริมรั้ว โครงการด้านทิศตะวันตก จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมทั้งวันหยุด และวันทำการ
- (5) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids) ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solids) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อบำบัดน้ำก่อนปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า เดือนละ 1 ครั้ง



- (6) ภาวะของเสีย ดำเนินการบันทึกปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ เป็นประจำทุกเดือน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
- (7) คมนาคมขนส่ง ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการบริเวณพื้นที่โครงการ และเส้นทางการขนส่ง ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
- (8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
  - การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในการทำงาน ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และบริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) จำนวน 2 ครั้ง
  - การตรวจวัดระดับเสียงในการทำงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}(8)$ ) จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณหน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และบริเวณชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller) จำนวน 2 ครั้ง
  - การตรวจวัดความร้อนในการทำงาน ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT) จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และบริเวณหม้อไอน้ำ (Boiler Drum) จำนวน 2 ครั้ง
  - การตรวจวัดสารเคมี ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของโซเดียมไฮดรอกไซด์ กรดซัลฟูริก และโซเดียมไฮโปคลอไรต์ จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และบริเวณหน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing) จำนวน 2 ครั้ง
  - การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ ดำเนินการรวบรวมผลตรวจสุขภาพทั่วไป และผลการตรวจสุขภาพพิเศษของพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง
    - การตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ และพนักงานทั่วไปก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และ ตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
    - การตรวจสุขภาพพิเศษประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
  - การติดตามตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน ดำเนินการจดบันทึกสถิติ การเกิดอุบัติเหตุ พร้อมสาเหตุความเสียหาย และทำการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้า และฝึกซ้อมร่วมกับหน่วยงานภายนอกต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง

- (9) เศรษฐกิจ-สังคม ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- (10) ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดอากาศ เพื่อใช้ในการพิจารณาพร้อมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัด เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้โรคผิวหนัง เป็นต้น

รายละเอียดแผนการดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ประจำปี พ.ศ. 2567 ดังแสดงรายละเอียดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก-1

## 1.4 รายละเอียดโครงการ

### 1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโรงไฟฟ้า

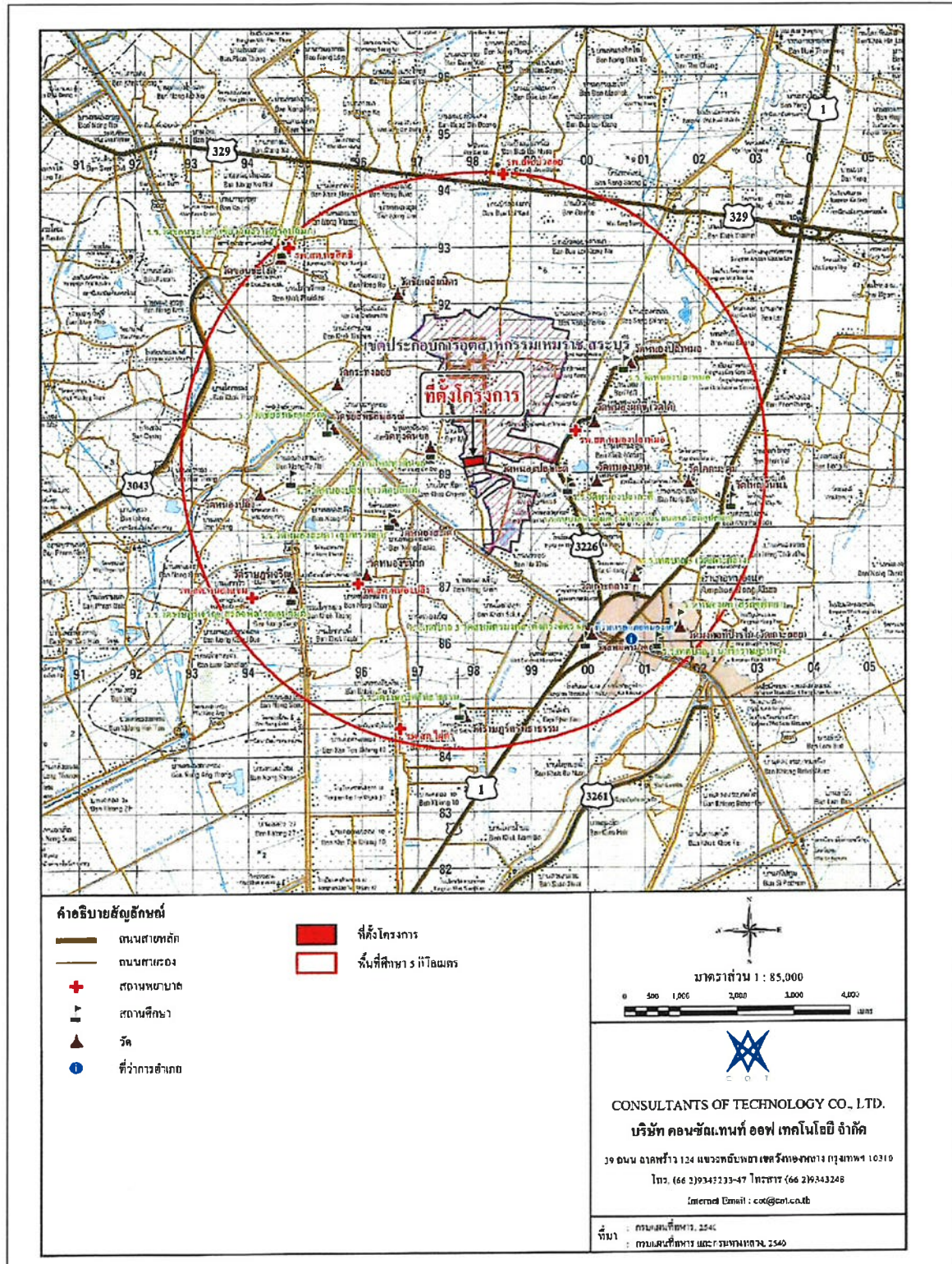
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) เป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 30 ไร่ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี (เดิมชื่อ เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี) ตำบลหนองปลาหมอ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี มีระยะทางห่างจากกรุงเทพฯ ประมาณ 86 กิโลเมตร และห่างจากจังหวัดสระบุรี ประมาณ 18 กิโลเมตร ดังแสดงในรูปที่ 1.4.1 และ 1.4.2 และมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	บริษัท ไทยเบเวอร์เรจ แคน จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ว่าง
ทิศตะวันออก	ติดกับ	ถนนภายในและพื้นที่สีเขียว ของเขตประกอบการฯ
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวของเขตประกอบการฯ และถัดไปเป็นทุ่งน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนการผลิต สถานีส่งไฟฟ้า ลานจอดรถ อาคารควบคุม อาคารเก็บอุปกรณ์ อาคารสำนักงาน บริเวณบำบัดน้ำเสีย พื้นที่สีเขียว และพื้นที่ติดตั้งชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ

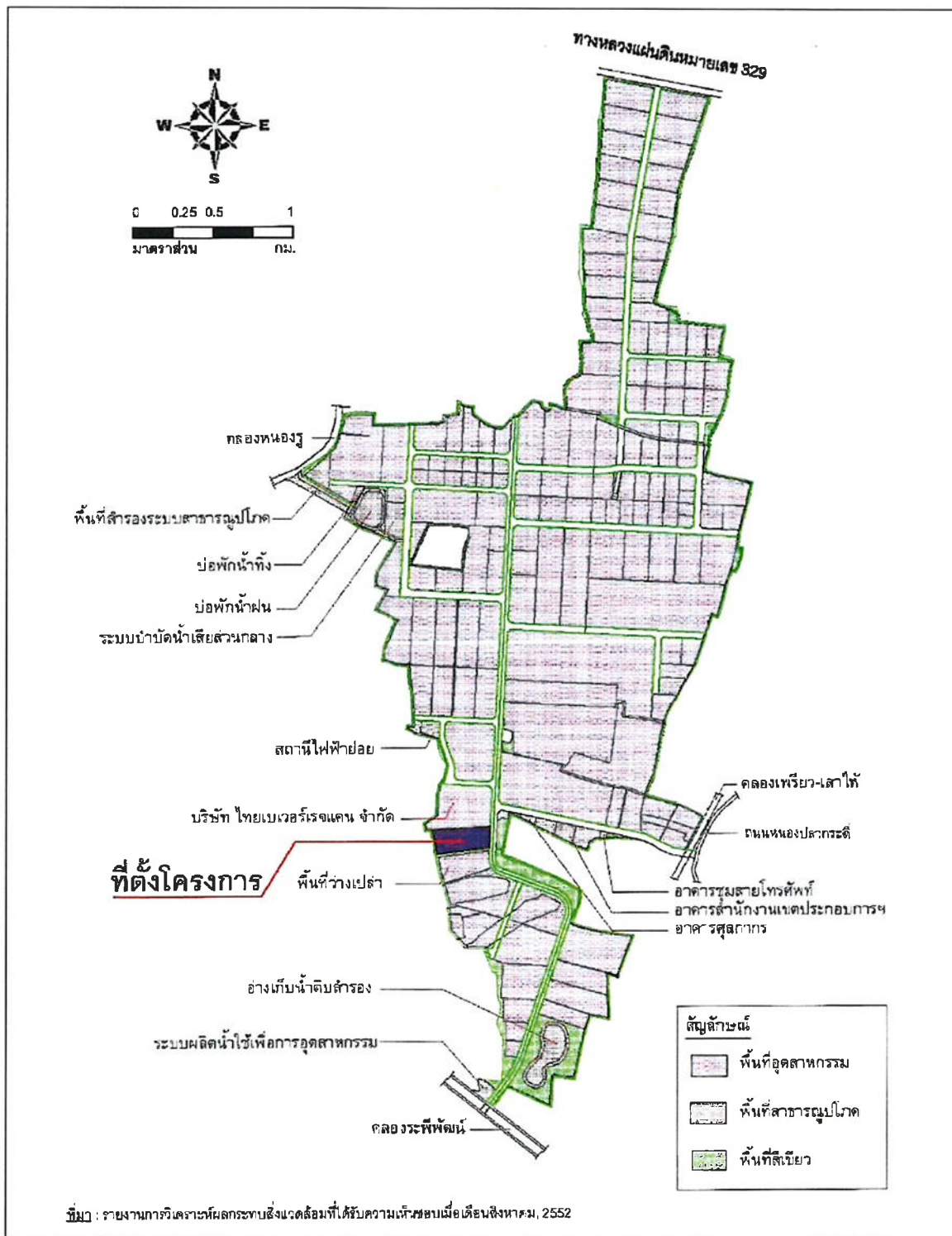
#### 1.4.2 กำลังการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) มีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด เท่ากับ 137 เมกกะวัตต์ กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ โรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ประมาณ 90 และ 42.0 เมกกะวัตต์ ตามลำดับ และกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือประมาณ 5 เมกกะวัตต์นำมาใช้ในโรงไฟฟ้า ส่วนไอน้ำที่ผลิตได้ 15 ตันต่อชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี 10 ตันต่อชั่วโมง



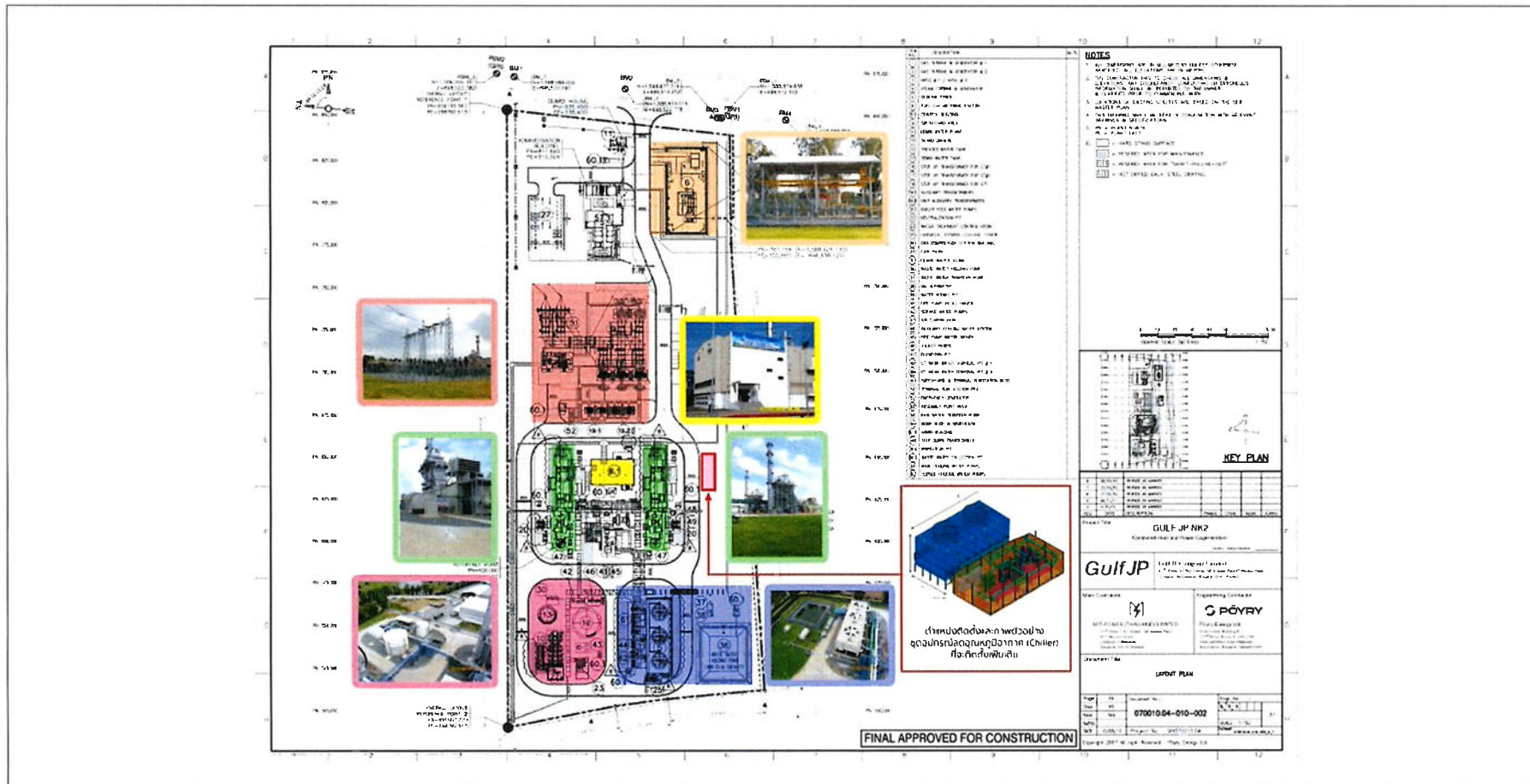
รูปที่ 1.4.1 ตำแหน่งที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยายครั้งที่ 2)  
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด





รูปที่ 1.4.2 ที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 1.4.3 ผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด



#### 1.4.3 อุปกรณ์หลักในการผลิต

อุปกรณ์หลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator : GTG) จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตสูงสุดชุดละ 49 เมกกะวัตต์ (กรณีเดินเครื่อง Chiller (Chiller On)) และ 44.15 เมกกะวัตต์ (กรณีไม่เดินเครื่อง Chiller (Chiller off)) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator : HRSG) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine: ST) จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิตสูงสุด 39 เมกกะวัตต์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

##### (1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators: GTGs)

เครื่องกังหันก๊าซ ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator) สำหรับการทำงานเริ่มต้นจากการดึงอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศ เพื่อเพิ่มความดันของอากาศก่อนส่งเข้าห้องเผาไหม้เพื่อผสมกับเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เมื่อเกิดการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้ จะเกิดพลังงานความร้อนซึ่งจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกล และนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เพื่อผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ หัวเผาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซถูกกำหนดให้เป็นชนิดที่ก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ต่ำหรือเรียกว่า Dry Low  $\text{NO}_x$  Burner จึงทำให้ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่เกิดจากการเผาไหม้มีก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในระดับที่ต่ำกว่าที่ควรจะเป็น สำหรับก๊าซร้อนที่ถูกระบายออกจาก GTGs ยังคงมีอุณหภูมิสูง (ประมาณ 560-570 องศาเซลเซียส) จะนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป โดยใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำ ที่เรียกว่า หน่วยผลิตไอน้ำจากความร้อนเหลือทิ้ง หรือ Heat Recovery Steam Generators (HRSG)

##### (2) หน่วยผลิตไอน้ำจากความร้อนเหลือทิ้ง (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs)

ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ออกจากเครื่องกังหันก๊าซ มีอุณหภูมิประมาณ 560 องศาเซลเซียส จะเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำที่มีความดันสูงและไอน้ำแรงดันต่ำ เข้าสู่เครื่องกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป ก๊าซร้อนที่เหลือจากการใช้แลกเปลี่ยนความร้อนแล้วจะถูกระบายออกที่ปล่องระบายอากาศ (HRSG Stack)

##### (3) เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine : ST)

เครื่องกังหันไอน้ำ จำนวน 1 เครื่อง ที่ขับเคลื่อนด้วยไอน้ำได้ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เพื่อทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำแล้วจะถูกแยกออกเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่งจะส่งผ่าน Condenser และอีกส่วนหนึ่งจะจำหน่ายให้กับกลุ่มลูกค้าที่อยู่ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

##### (4) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตกระแสไฟฟ้าจากการสันดาปของก๊าซธรรมชาติกับอากาศ ที่อุณหภูมิและความดันสูงที่เครื่องกังหันก๊าซ และจากไอน้ำที่ได้จากเครื่องกังหันไอน้ำผ่านเข้าไปยังเครื่องกังหันไอน้ำรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4.2-1

นอกจากอุปกรณ์หลักดังกล่าวข้างต้นแล้วในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ายังประกอบด้วยอุปกรณ์ต่างๆ ดังนี้

(1) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำความดันสูงที่ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำแล้ว ความดันของไอน้ำจะลดลง และถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่นเพื่อควบแน่นเป็นน้ำ และนำกลับไปหมุนเวียนใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำต่อไป

(2) หอหล่อเย็นและปั๊มสำหรับหมุนเวียนน้ำ (Cooling Tower and Circulating Water Pumps)

หอหล่อเย็นมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต จำนวน 3 Cells มีการหมุนเวียนของอากาศเชิงกลไหลสวนทางกับน้ำ เพื่อดึงความร้อนออกจากน้ำและทำให้น้ำเย็นตัวลง โดยน้ำที่มีอุณหภูมิสูงที่ป้อนเข้าสู่หอหล่อเย็นมาจากเครื่องควบแน่นและหม้อไอน้ำ การหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นนี้จะใช้ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด น้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นแล้วจะนำไปเก็บรวมกันที่บ่อพักเก็บน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) โดยมีระบบการปั้มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ

ตารางที่ 1.4.2-1 รายละเอียดทางเทคนิคของการออกแบบของส่วนประกอบต่างๆ

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

รายละเอียด	หน่วย	ค่าที่กำหนด		
		กรณีเดินเครื่องที่ Full Load แบบ Chiller On (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load แบบ Chiller Off (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)
<b>Combustion Turbine</b>				
Quantity	Unit	2	2	2
Rated MV	MW	49	44.15	31.81
Output/Generator				
Rated MVA/Generator	MVA	58.42	58.42	58.42
Power Factor	-	0.8	0.8	0.8
Fire Suppression System	-	No	No	No
GT Heat Rate (Natural Gas)	BTU/kWhr	7,125	7,439	7,458
	HHV			
Fuel Input (Natural Gas)	MMBTU/hr	976.1	830.3	682.4
	HHV			
<b>Heat Recovery Steam Generator</b>				
Quantity	Unit	2	2	2
Number of Pressure Levels	Unit	2	2	2
Operating Pressure				
- High Pressure Section	bar	83.10	82.70	81.65
- Intermediate Pressure Section	bar	6.35	6.26	6.04
<b>Steam Turbine Generator</b>				
Quantity	Unit	1	1	1
Rated MW Output	MW	39.00	38.70	27.88
Rated MVA	MVA	48.75	48.75	48.75
Power Factor	-	0.8	0.8	0.8
Control System		Dry Low NO <sub>x</sub> Burner		

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

#### 1.4.4 ระบบสายส่งไฟฟ้า (Transmission System)

โรงไฟฟ้าจะทำการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประมาณ 90 เมกะวัตต์ โดยผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ ซึ่งจะเชื่อมโยงกับสายส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ผ่านที่ตั้งโรงไฟฟ้า ส่วนกระแสไฟฟ้าที่จ่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรม จะส่งผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 กิโลโวลต์ โดยแนวสายส่งจะขนานไปกับแนวคันดินและถนนภายในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

#### 1.4.5 การใช้เชื้อเพลิง

(1) แหล่งที่มา คุณสมบัติ และปริมาณการใช้เชื้อเพลิง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพียงชนิดเดียว คือ ก๊าซธรรมชาติ มีอัตราการใช้เชื้อเพลิงประมาณ 18.645-22.572 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยรับจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผ่านทางระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 เป็นการขนส่ง การลำเลียง และการกักเก็บเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ถูกส่งผ่านท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 8 นิ้ว ซึ่งเชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ใช้ส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าหนองแขง บริเวณด้านหน้าเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี โดยมีแนววางท่อจากจุดเชื่อมต่อไปตามเขตทางฝั่งขวา (ฝั่งขาออก) ของถนนเส้นหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี มีความยาวท่อรวมประมาณ 2.27 กิโลเมตร ก๊าซธรรมชาติที่เข้าสู่โรงไฟฟ้า จะผ่านไปยังสถานีควบคุมความดันและปริมาตรก๊าซธรรมชาติของ ปตท. (Gas Metering Station) ที่ตั้งอยู่บริเวณริมรั้วด้านหน้าทางเข้าโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 เพื่อปรับความดันและปริมาตรของก๊าซให้เหมาะสมก่อนส่งผ่านท่อขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 12 นิ้ว เข้าสู่กระบวนการผลิต มีระยะทางประมาณ 100 เมตร

#### 1.4.6 การใช้สารเคมี

โรงไฟฟ้ามีการใช้สารเคมีสำหรับระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เพื่อการป้องกันการกัดกร่อน ป้องกันการเกิดตะกอน และการเจริญเติบโตของจุลินทรีย์ภายในท่อน้ำ สารเคมีที่ใช้มีการขนส่งโดยรถบรรทุก และนำมาเก็บกักในบริเวณอาคารเก็บสารเคมี โดยสารเคมีที่เป็นกรด-ด่าง จะเก็บในถังกักเก็บอย่างมิดชิด สำหรับบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีมีเขื่อนกัน (Dike) และด้านในเขื่อนกันมีการบุด้วยไฟเบอร์กลาสปิดทับคอนกรีตอีกชั้นหนึ่ง เพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอก ปริมาณการใช้สารเคมีของโรงไฟฟ้างแสดงในตารางที่

1.4.5-1

ตารางที่ 1.4.5-1 รายละเอียดของสารเคมีที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ชนิดของสารเคมี	การใช้ประโยชน์	ปริมาณที่ใช้ (ตันต่อปี)
1. โซเดียมไฮดรอกไซด์	- พื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	72
2. โซเดียมไฮโปคลอไรด์	- ควบคุมจุลชีพในระบบหล่อเย็น	150
3. กรดซัลฟูริก	- ปรับพีเอชน้ำในระบบหล่อเย็น	150
4. สารประกอบฟอสเฟต	- ป้องกันการเกิดตะกอนในหม้อน้ำ	9.0
5. สารประกอบโซเดียมไนเตรต	- ป้องกันการกัดกร่อนและยับยั้งการเกิดสนิมของท่อ น้ำ	1
6. สารประกอบไฮโดรควิโนน	- กำจัดออกซิเจนในหม้อไอน้ำ	1.5
7. ไตรโซเดียมฟอสเฟต	- กำจัดตะกอนและปรับพีเอชในหม้อไอน้ำ	5
8. แมกนีเซียมคลอไรด์และแมกนีเซียมไนเตรต (Non Oxidizing Biocide)	- ใช้ควบคุมปริมาณการเจริญเติบโตของแบคทีเรียใน ระบบน้ำหล่อเย็น	2
9. โพลีเมอร์	- ใช้งานคู่กับไบโอไซด์ เพื่อให้ทำงานดีขึ้นในการช่วย กระจายตัวของแบคทีเรีย	6.5
10. Activated Carbon โครงการใช้แทน ตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องโซเดียมไบซัลเฟต (กรดเกลือแห้ง)	- ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อกำจัดคลอรีน	3
11. กรดไฮโดรคลอริก	- ใช้ในระบบน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อพื้นฟูเรซิน	75
12. สารทำความเย็น R134a	- ใช้ใน Chiller เป็นสารทำความเย็น	2.8 (สำหรับการเติมครั้งแรก)

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

#### 1.4.7 จำนวนพนักงาน

พนักงานที่ทำงานภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า มีพนักงาน 36 คน

#### 1.4.8 ระบบน้ำใช้

##### (1) แหล่งน้ำใช้

น้ำที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 รับจากโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำของเขต  
ประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ที่มีความสามารถในการผลิตน้ำใช้เพื่อการ  
อุตสาหกรรมได้ปริมาณสูงสุด 30,600 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำที่รับมาจากโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำของ  
เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 จะนำมาเก็บในถัง  
กักเก็บน้ำใช้ (Service Water Storage Tank) จำนวน 1 ถัง ขนาดความจุ 1,600 ลูกบาศก์เมตร  
เพื่อจ่ายน้ำให้กับหน่วยต่างๆ ของ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2

(2) ประเภทและปริมาณน้ำใช้

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้นำน้ำใช้จากถังเก็บกัก (Service Water Tank) มาใช้ประโยชน์ต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า ดังนี้

(1) น้ำใช้เติมในระบบน้ำหล่อเย็น

หอหล่อเย็นมีความต้องการใช้น้ำสำหรับเติมระบบหล่อเย็น ประมาณ 2,825 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน กรณีมีการเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On และการเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load) และ 2,718 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน กรณีมีการเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) ตามลำดับ ส่วนน้ำระเหยออกจากหอหล่อเย็นจากทั้ง 3 กรณีเดินเครื่อง มีประมาณ 2,542.5 2,537 และ 2,446 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ และ ตามลำดับ ซึ่งจะระบายลงสู่บ่อรวบรวมน้ำทิ้ง เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำก่อนระบายเข้าสู่ระบบระบายน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

(2) น้ำเติมเข้าระบบผลิตไอน้ำ

เพื่อชดเชยน้ำส่วนหนึ่งที่สูญเสียไป เนื่องจากการจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมและชดเชยน้ำอีกส่วนหนึ่งที่มีการสูญเสียไป เนื่องจากการระบายทิ้งออกจากระบบ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำในระบบให้เหมาะสม และเป็นการป้องกันการเกิดตะกอนในระบบของหม้อไอน้ำ ภายหลังออกแบบในรายละเอียดพบว่า มีความต้องการใช้น้ำเติมเข้าระบบผลิตไอน้ำสูงสุด 312 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(3) น้ำสำหรับผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

ในกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโรงไฟฟ้า กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On และ Chiller Off (100% Load) มีความต้องการใช้น้ำเพื่อผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ประมาณ 342 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และที่ Partial Load (72% Load) มีความต้องการใช้น้ำเพื่อผลิต 327 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ น้ำที่ผลิตแล้วนำไปเก็บในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้สำหรับควบแน่นไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำ และใช้เติมในหน่วยผลิตไอน้ำ โดยกรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On และ Chiller Off (100% Load) มีปริมาณการใช้ประมาณ 312 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และกรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) มีปริมาณการใช้ประมาณ 298 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(4) น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน

เมื่อโรงไฟฟ้าเริ่มดำเนินการผลิตจะมีการใช้น้ำในอาคารสำนักงาน ประมาณ 15 ลูกบาศก์เมตรต่อวันโดยรับน้ำจากถังเก็บกักน้ำใช้ (Service Water Storage Tank)

(5) น้ำใช้ล้างอุปกรณ์หรือบริเวณปนเปื้อนน้ำมัน

โรงไฟฟ้ามีความต้องการใช้น้ำในการทำทำความสะอาดล้างพื้น รอบบริเวณกักเก็บน้ำมันหล่อลื่นหรือล้างเครื่องมืออุปกรณ์ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน ประมาณ 33 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยรับน้ำจากถังเก็บกักน้ำใช้ (Service Water Storage Tank) เช่นกัน



#### (6) น้ำดับเพลิง

น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิงของโรงไฟฟ้าจะใช้จากถังเก็บกักน้ำใช้ ซึ่งเป็นถังเก็บกักเดียวกันกับที่ใช้เก็บน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตและภายในโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าจะสำรองน้ำไว้ อย่างน้อย 570 ลูกบาศก์เมตร หรือประมาณ ร้อยละ 35 ของปริมาณถังเก็บกักเก็บน้ำใช้ ซึ่งสามารถดับเพลิง ได้เป็นเวลาอย่างน้อย 2 ชั่วโมง

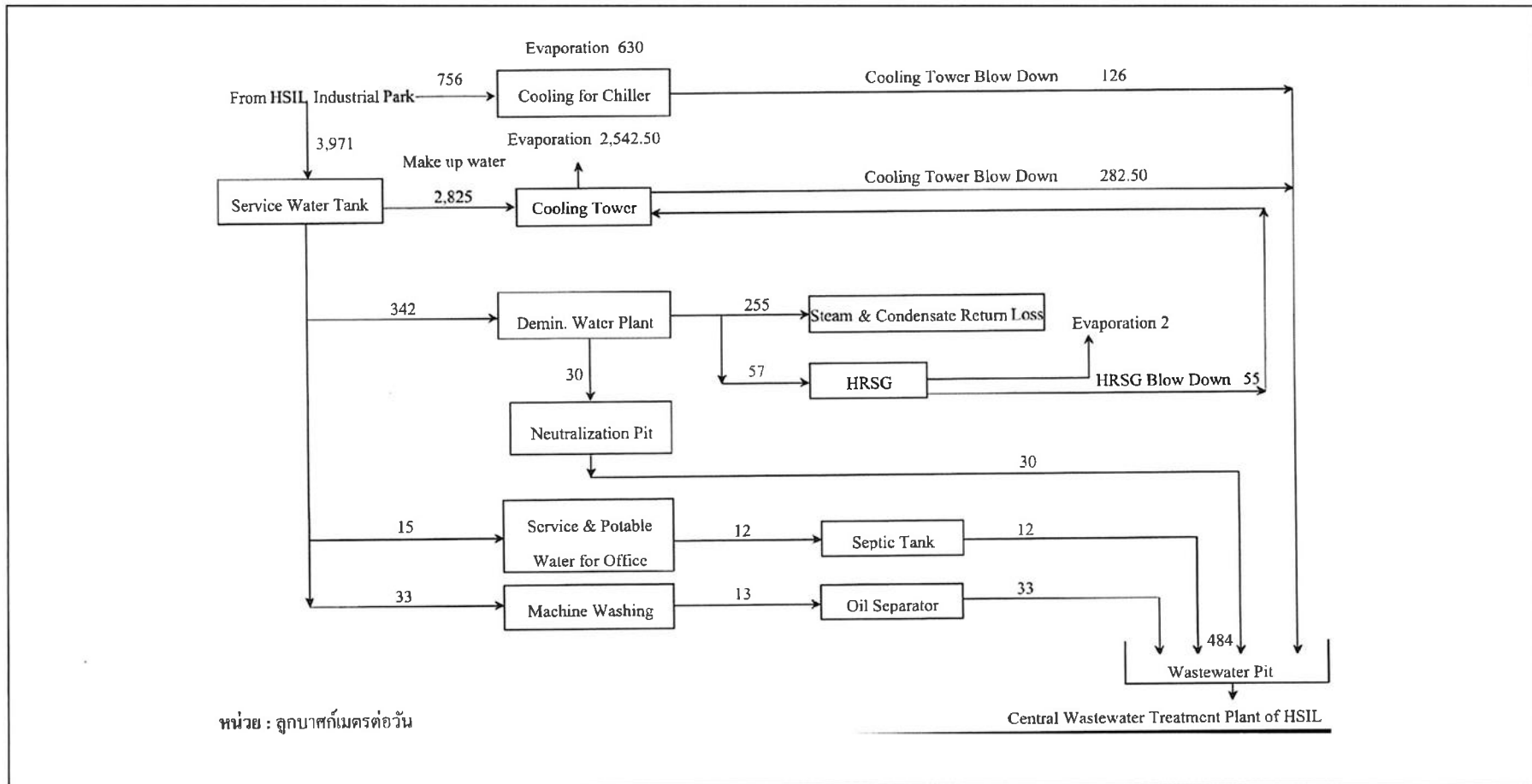
สรุปปริมาณการใช้น้ำแต่ละประเภท ดังแสดงในตารางที่ 1.4.7-1 และตุลมวลน้ำของโรงไฟฟ้ากรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load) กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load) และกรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) ดังแสดงในรูปที่ 1.4.7-1 ถึง 1.4.7-3 ตามลำดับ

ตารางที่ 1.4.7-1 ปริมาณการใช้น้ำแต่ละประเภท ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

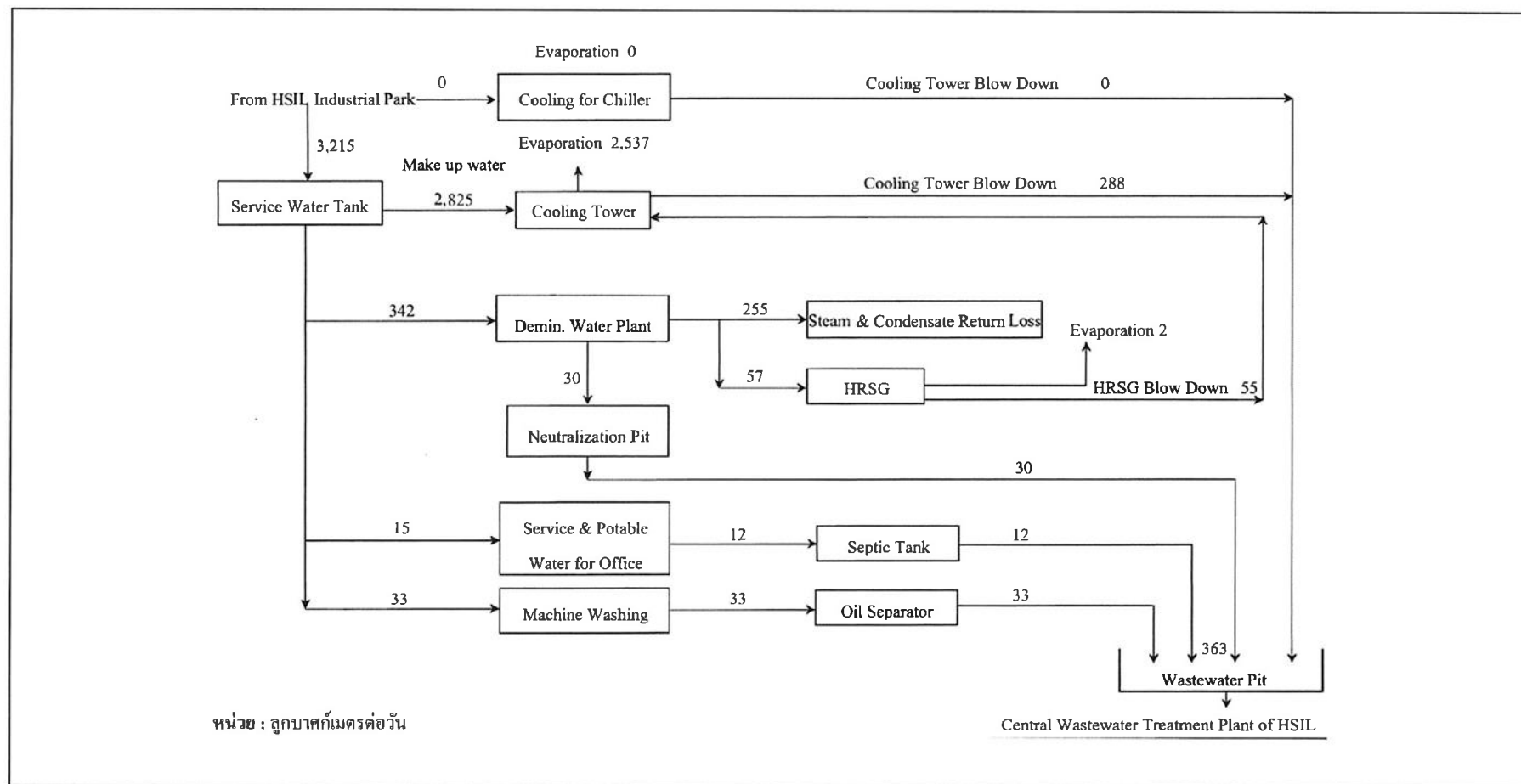
ประเภทน้ำใช้	ปริมาณน้ำใช้ (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)		
	กรณีเดินเครื่องที่ Full	กรณีเดินเครื่องที่ Full	กรณีเดินเครื่องที่
	Load Chiller On	Load Chiller Off	Partial Load
	(100% Load)	(100% Load)	(72% Load)
น้ำใช้ (รับจากโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ)	3,971	3,215	3,093
- น้ำเติมในระบบหล่อเย็น	2,825	2,825	2,718
- น้ำหล่อเย็นสำหรับเครื่องทำความเย็น	756	-	-
- น้ำเติมเข้าระบบผลิตไอน้ำ	312	312	298
- น้ำล้างเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	30	30	29
- น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน	15	15	15
- น้ำล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ	33	33	33
ในกระบวนการผลิต			
- น้ำสำรองดับเพลิง*	570		

หมายเหตุ : \* ปริมาณการสำรองน้ำดับเพลิงสำรอง เท่ากับร้อยละ 35 ของปริมาณถังเก็บกักน้ำใช้ขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร

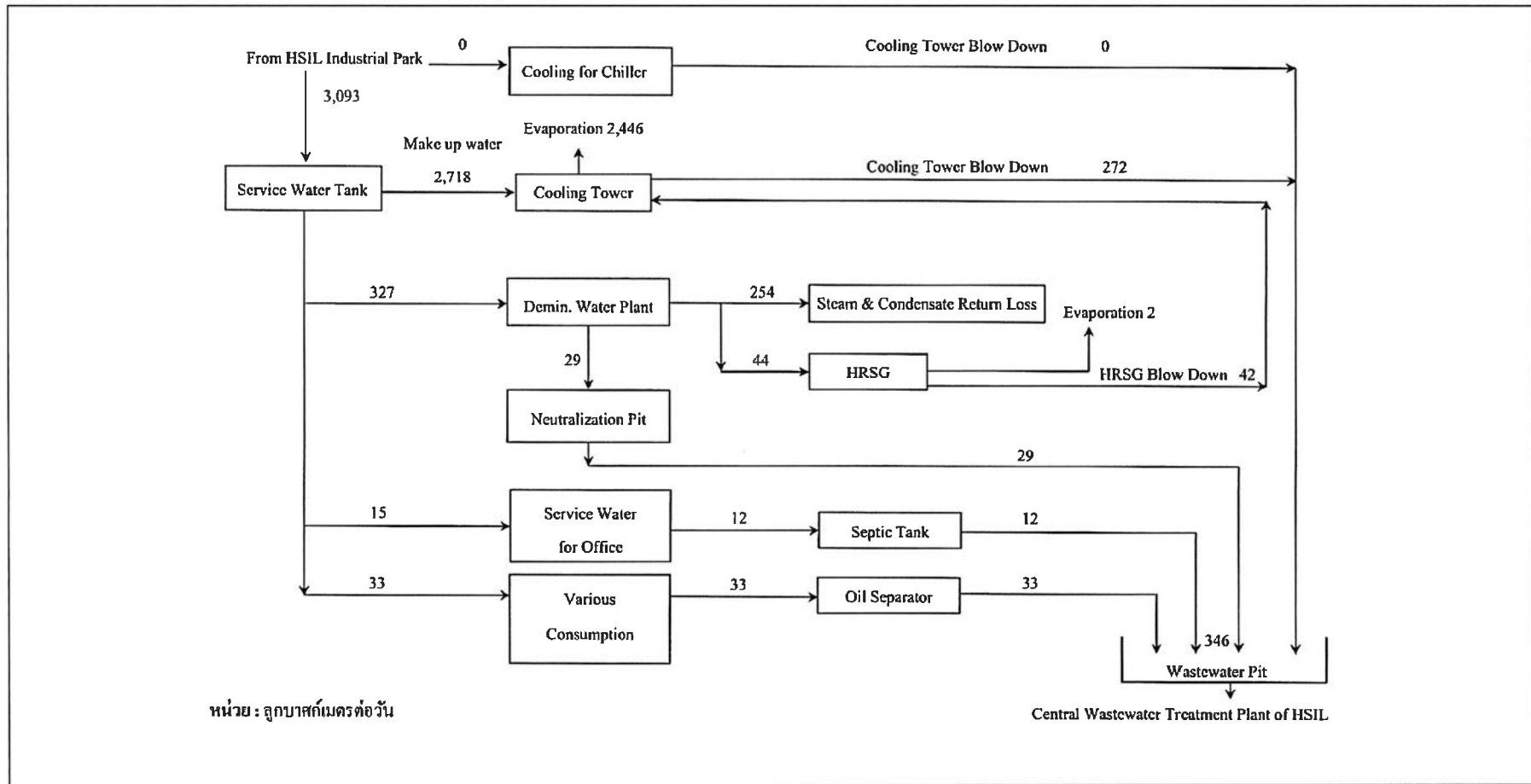
ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560



รูปที่ 1.4.7-1 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยายครั้งที่ 2)  
กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด



รูปที่ 1.4.7-2 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยายครั้งที่ 2)  
กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด



รูปที่ 1.4.7-3 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยายครั้งที่ 2)  
กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

#### 1.4.9 น้ำเสีย และการบำบัด

โครงการมีปริมาณน้ำเสียสูงสุด 484 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร (เดินเครื่อง Chiller)) ซึ่งการจัดการน้ำเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการจะมีการบำบัดในขั้นต้น และในแต่ละพื้นที่โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำกรณีฉุกเฉิน สามารถกักเก็บไว้ในบ่อพักและปิดวาล์วเพื่อป้องกันไม่ให้น้ำไหลมารวมกันในบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการทั้งหมดจะระบายลงสู่บ่อพักน้ำของโครงการ ปริมาตรที่กักเก็บสูงสุดของบ่อประมาณ 1,500 ลูกบาศก์เมตร (Overflow Level) และปริมาตรการกักเก็บที่ระดับปกติ (Normal Water Level) ประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอสำหรับรองรับน้ำทิ้งไม่น้อยกว่า 1 วัน ก่อนระบาย ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ซึ่งมีความสามารถในการรองรับน้ำเสียได้สูงสุด 15,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการปัจจุบันมีการปู HDPE หนา 1.5 มิลลิเมตร น้ำเสียที่เกิดจากการดำเนินการโรงไฟฟ้ามีรายละเอียดดังนี้

##### (1) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น

น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณ 409 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ลักษณะของน้ำเสีย มีค่าความสกปรกน้อย นอกจากนี้ โครงการควบคุมพารามิเตอร์ TDS ที่ระบายออกมีค่าไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ไม่สามารถจัดการให้มีคุณภาพดีขึ้นได้ด้วยการกักเก็บและหมุนเวียนนำไปใช้ ซึ่งสามารถระบาย ไปยังบ่อพักน้ำเสียของโครงการได้โดยตรง อย่างไรก็ตามโครงการจัดให้มี Cooling Tower Basin ขนาดกว้าง 44.40 เมตร ยาว 14.00 เมตร ลึก 2.25 เมตร รองรับน้ำที่ตกลงสู่ด้านล่างของหอหล่อเย็น ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง

##### (2) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณ 30 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มีการระบายน้ำเป็น Batch จำเป็นต้องปรับค่า pH ของน้ำเสียให้เป็นกลางด้วยสารเคมี ในบ่อปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Pit) ขนาดกว้าง 5 เมตร ยาว 6 เมตร ลึก 3 เมตร ปริมาตร 70 ลูกบาศก์เมตร ด้วยระบบปรับ pH อัตโนมัติ หากคุณภาพน้ำไม่ผ่านเกณฑ์คุณภาพน้ำ จะทำการกักเก็บไว้และบำบัดใหม่ให้ได้ตามเกณฑ์อย่างน้อย 2 วัน ก่อนการระบายรวมกับน้ำเสียอื่นๆ ในบ่อพักน้ำทิ้ง

##### (3) น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ปริมาณ 12 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการติดตั้ง Septic Tank ขนาด 4.25 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 3 บ่อ สำหรับรวบรวมน้ำบริเวณ Admin. Building, Workshop & Warehouse และ Guard House และมีบ่อพักน้ำย่อยขนาด 9 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อ กรณีที่ระบบบำบัดมีปัญหา สามารถพักน้ำไว้ในแต่ละพื้นที่ได้ และทยอยส่งเข้าบำบัดโดยไม่ส่งน้ำเสียที่มีค่าเกินกว่าค่าควบคุมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง

(4) น้ำทิ้งจากการล้างพื้นที่ และเครื่องจักรในกระบวนการผลิต

น้ำทิ้งจากการล้างพื้นที่ และเครื่องจักรในกระบวนการผลิต ปริมาณ 33 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำเสียที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่เป็นน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน ซึ่งโครงการมีการติดตั้งระบบแยกน้ำ-น้ำมัน ส่วนกลาง อัตราการไหลประมาณ 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ปริมาตร 50.49 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ นอกจากนี้ในแต่ละบริเวณพื้นที่ที่เป็นแหล่งกำเนิดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจะมีบ่อพักย่อยจาก บริเวณต่างๆ จำนวน 6 บ่อ ประกอบด้วย บ่อขนาด 9 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 3 บ่อรวบรวมน้ำจากบริเวณ Utility Area, Power Block Area 1 และ Power Block Area 1 & Steam Turbine & Generator บ่อขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อรวบรวมน้ำจาก Cooling Tower Area และ Power Block Area 1 & Steam Turbine & Generator บ่อขนาด 45.6 ลูกบาศก์เมตร รวบรวมน้ำจากบริเวณ Switchyard Area ดังนั้น กรณีที่ระบบแยกน้ำ-น้ำมันส่วนกลางมีปัญหา สามารถพักน้ำไว้ภายในแต่ละพื้นที่ได้ และทยอยส่งเข้าบำบัดโดยไม่ส่งน้ำเสียที่มีค่าเกินกว่าค่าควบคุมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งน้ำทิ้งจากกระบวนการต่างๆ ของโรงไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 1.4.8-1

ตารางที่ 1.4.8-1 ปริมาณน้ำเสียจากแหล่งกำเนิดและการจัดการ

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

แหล่งกำเนิดน้ำเสีย	ปริมาณ (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)			การจัดการ
	ส่วนขยาย ครั้งที่ 1	ส่วนขยาย ครั้งที่ 2	สรุป	
1. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	728	409	ลดลง 319	ส่งไปบำบัดที่บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ WHA SIL
2. น้ำเสียจากกระบวนการผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุ	30	30	ไม่ เปลี่ยนแปลง	ส่งไปบ่อปรับเสถียร ปรับสภาพน้ำให้เป็น กลางก่อนส่งไปบ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปยัง ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL
3. น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	24	12	ลดลง 12	ส่งไป Septic Tank ก่อนส่งไปยัง บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปยังระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL
4. น้ำเสียจากการล้างพื้นที่ และ เครื่องจักรในกระบวนการ ผลิต	24	33	เพิ่มขึ้น 9	ส่งไประบบแยกน้ำ-น้ำมัน ส่งไปบ่อพักน้ำ ทิ้ง และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของ WHA SIL
รวมน้ำทิ้งจากทุก แหล่งกำเนิด	806	484	ลดลง 319	เมื่อบำบัดให้ได้คุณภาพน้ำตามข้อกำหนด ของ WHA SIL แล้วจึงระบายเข้าสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560



#### 1.4.10 ระบบระบายน้ำ

##### 1. ระบบระบายน้ำฝน

###### (1) น้ำฝนทั่วไป

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โครงการฯ และไม่มีการปนเปื้อนจะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบปิด ซึ่งเป็นรางคอนกรีตและระบายเข้าสู่ท่อระบายน้ำใต้ดิน จากนั้นน้ำฝนจะถูกระบายเข้าสู่ท่อระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

###### (2) น้ำฝนปนเปื้อน

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โครงการฯ ที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำปนเปื้อน ซึ่งจะมีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator Pit) เพื่อแยกน้ำมันออก และระบายส่วนที่เป็นน้ำใสไปยังบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายน้ำเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

##### 2. ระบบระบายน้ำเสีย

น้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดต่างๆ ของโครงการ จะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำสำหรับน้ำเสียของแต่ละแหล่งกำเนิดซึ่งแยกจากกัน จากนั้นน้ำทิ้งแต่ละประเภทจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดที่เหมาะสม เพื่อให้ได้ตามเกณฑ์คุณภาพน้ำทิ้งของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ซึ่งจะรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ที่มีเวลากักน้ำไม่น้อยกว่า 1 วัน ก่อนระบายน้ำทิ้งผ่านท่อขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง ประมาณ 8 นิ้วและเข้าสู่ท่อระบายน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี เพื่อระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ต่อไป

#### 1.4.11 สารมลพิษและระบบควบคุม

##### 1) แหล่งที่มาของการระบายสารมลพิษทางอากาศ

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) จะระบายสารมลพิษทางอากาศที่เกิดจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละออง (PM) โดยมีปล่องระบายอากาศทั้งหมด (ปล่อง HRSG) จำนวน 2 ปล่อง ทั้งนี้ข้อมูลจากปล่องระบายอากาศและการระบายสารมลพิษจากแหล่งกำเนิด ดังแสดงใน ตารางที่ 1.4.10-1 สำหรับที่มาของค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำมะถันเป็นองค์ประกอบ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 นี้ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่รับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีองค์ประกอบของกำมะถันน้อย คือ มีปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ กำหนดไว้ 50 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งค่าความเข้มข้นที่กำหนดไว้ ดังกล่าว เมื่อเผาไหม้แล้วจะทำให้เกิดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ประมาณ 3 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%  $\text{O}_2$  ดังนั้น ในการกำหนดค่าควบคุมจึงกำหนดเพื่อไว้ในกรณีที่คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลง โดยกำหนดไว้ที่ 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%  $\text{O}_2$

ซึ่งค่าดังกล่าวยังคงมีค่าต่ำกว่าค่ามาตรฐาน(ค่ามาตรฐาน กำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O<sub>2</sub>)

(2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในสภาวะปกติการเผาไหม้เชื้อเพลิง จะก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่อุณหภูมิสูง ประมาณ 1,200 องศาเซลเซียส เนื่องจากไนโตรเจนในอากาศทำปฏิกิริยากับออกซิเจนเกิดเป็นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ดังนั้นโรงไฟฟ้าจึงเลือกใช้ระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ โดยใช้ Dry Low NO<sub>x</sub> Burner เพื่อควบคุมอุณหภูมิในการเผาไหม้ให้ลดลง และส่งผลให้ปริมาณของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นลดลงตามไปด้วย

(3) ฝุ่นละออง ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ส่วนใหญ่เกิดจากอากาศที่ใช้ในการเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งบริษัทผู้ผลิตยืนยันค่าอัตราการระบายฝุ่นละออง กำหนดไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7% O<sub>2</sub> ซึ่งค่าดังกล่าวมีค่าต่ำกว่าค่ามาตรฐานกำหนด (ค่ามาตรฐานกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O<sub>2</sub>)

## 2) การควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศ

โรงไฟฟ้ามีการควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศจากการผลิตกระแสไฟฟ้า ดังนี้

(1) ติดตั้งระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Burner ที่บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อลดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้

(2) ติดตั้งระบบการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน โดยจะติดตั้งที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG

ตารางที่ 1.4.10-1 ข้อมูลของปล่องระบายอากาศ และอัตราการระบายสารมลพิษจากแหล่งกำเนิด

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

รายละเอียด	ค่าที่กำหนด			ค่ามาตรฐาน
	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)	
กำลังการผลิต (เมกกะวัตต์)	137	127	91.5	-
ชนิดเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	-
<b>การระบายมลพิษทางอากาศ</b>				
- จำนวนปล่อง	2	2	2	-
- ความสูงปล่อง (เมตร)	50	50	50	-
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (เมตร)	3	3	3	-
- ความเร็วก๊าซ (เมตรต่อวินาที)	20.9	19.3	14.64	-
- อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	110	110	110	-
- ค่าร้อยละของออกซิเจน	14	14	14	-
- ค่าร้อยละความชื้น	10.4	10.4	10.4	-
<b>ความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ ที่ 7% O<sub>2</sub></b>				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	6	6	6	20 <sup>1/</sup>
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	60	60	60	120 <sup>1/</sup>
- ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	30	30	30	60 <sup>1/</sup>
<b>อัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศต่อปล่อง (กรัมต่อวินาที)</b>				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.8	0.74	0.56	
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	5.77	5.33	4.03	
- ฝุ่นละออง	1.53	1.42	1.07	
<b>อัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศโดยรวมของโครงการ (กรัมต่อวินาที)</b>				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	1.60	1.48	1.12	4.41 <sup>2/</sup>
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	11.54	10.66	8.06	287.42 <sup>2/</sup>
- ฝุ่นละออง	3.07	2.84	2.14	3.12 <sup>2/</sup>
<b>ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ</b>	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion			-

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547

<sup>2/</sup> ค่าควบคุมของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี  
(เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี)

#### 1.4.12 การจัดการกากของเสีย

ของเสียที่เกิดจากโรงไฟฟ้าในระยะดำเนินการ สามารถแบ่งออกได้ดังนี้

(1) ขยะมูลฝอยทั่วไป (จากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน)

- ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษกระดาษสำนักงาน เศษแก้ว เศษพลาสติก ขวดน้ำดื่ม กระป๋องน้ำอัดลม และกล่องกระดาษ เป็นต้น จากอาคารสำนักงาน ปริมาณ 13 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน และมีการคัดแยกกากของเสีย เช่น กระดาษที่ใช้แล้ว เป็นต้น เพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเพื่อนำไปกำจัดต่อไป

- ขยะมูลฝอยที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้/ใบไม้ เศษอิฐ ภาชนะใส่อาหาร เศษอาหาร และไขมัน เป็นต้น จากภายในพื้นที่โรงงานและห้องอาหาร ปริมาณ 1 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเพื่อนำไปกำจัดต่อไป

- ขยะอันตรายจากสำนักงาน เช่น ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ผ้าหมีกอมพิวเตอร์/ผงหมึก ชากแบตเตอรี่ ถ่านไฟฉาย หลอดไฟ และอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ไม่ใช้แล้ว เป็นต้น จากอาคารสำนักงานและพื้นที่โรงงาน โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการตามวิธีการที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด เช่น นำไปปรับเสถียร (Stabilization) เพื่อลดความเป็นพิษ และทำให้เป็นของแข็ง (Solidification) แล้วจึงนำไปฝังกลบอย่างปลอดภัย (Secure Landfill) สำหรับของเสียอันตรายต่อไป

ปัจจุบันโครงการได้ประสานงานกับองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ เพื่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ มารับมูลฝอยที่เกิดจากการอุปโภค บริโภคของพนักงาน ไปกำจัดอย่างถูกวิธี

(2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

- เเรซินเสื่อมสภาพ ปริมาณ 0.1 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมแทงค์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรม และรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบสำหรับของเสียไม่เป็นอันตราย

- น้ำมันกันสนิม/น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว ปริมาณ 8 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมแทงค์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรม และรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัด โดยการนำไปผลิตเป็นเชื้อเพลิงผสม

- ใ้กรองอากาศ ปริมาณ 4 ตันต่อปี โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการนำไปผลิตเป็นเชื้อเพลิงผสม

- กากอุตสาหกรรม ได้แก่ กากของเสียที่ปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะบรรจุสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ฉนวนกันความร้อน เป็นต้น ปริมาณ 0.1 ตันต่อปี โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบอย่างปลอดภัยสำหรับของเสียอันตราย

ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด ซึ่งได้แก่ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ส่งกำจัดโดย บริษัท ซี.อี.เอ คลีนโปรดักส์ จำกัด/ น้ำมันเก่าใช้แล้ว และภาชนะปนเปื้อน ส่งกำจัดโดย บริษัท วี กรุ๊ป ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด/ ใส้กรองอากาศ, เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน สารเคมี, ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี, หลอดไฟฟลูออเรสเซนต์ใช้แล้ว, กระจบองสเปรย์ และสารเคมีเสื่อมสภาพ/ ภาชนะปนเปื้อน ส่งกำจัดโดยบริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด/ แบตเตอรี่เสื่อมสภาพ เศษเหล็ก เศษพลาสติก และเศษอลูมิเนียม ส่งกำจัดโดย บริษัท อโยธยารัฐเคิล 2002 จำกัด/ แบตเตอรี่เก่า ส่งกำจัดโดย บริษัท ไทย นันเฟอร์รัส เมทัล จำกัด สำหรับปริมาณกากของเสียที่เกิดจากโรงไฟฟ้า แสดงดังตารางที่ 1.4.11-1

ตารางที่ 1.4.11-1 ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ กากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
1. ขยะมูลฝอยทั่วไป (จากการอุปโภค-บริโภค ของพนักงาน)		
- ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษกระดาษสำนักงาน เศษแก้ว เศษพลาสติก ขวดน้ำดื่ม กระป๋องน้ำอัดลม และ กล่องกระดาษ เป็นต้น	13 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน และมีการคัดแยกกากของเสีย เช่น กระดาษที่ใช้แล้ว เป็นต้น เพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ ไปกำจัดต่อไป
- ขยะมูลฝอยที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้/ใบไม้เศษอิฐ ภาชนะใส่อาหาร เศษอาหาร และไขมัน เป็นต้น	1 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตไปกำจัดต่อไป
- ขยะอันตรายจากสำนักงาน เช่น ภาชนะ ปนเปื้อนสารเคมี ผ้าหมีกอมพิวเตอร์/ผงหมึก ชากแบตเตอรี่ ถ่านไฟฉาย หลอดไฟ และอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ไม่ใช้แล้ว เป็นต้น	0.1 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยฝังกลบอย่างปลอดภัยสำหรับของเสียอันตราย
2. กากของเสียจากกระบวนการผลิต		
- เรซินเสื่อมสภาพ	0.1 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมแทงก์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรมและรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบสำหรับของเสียไม่อันตราย
- น้ำมันกันสนิม/น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	8 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมแทงก์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรมและรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการนำไปผลิตเป็นเชื้อเพลิงผสม
- ใส์กรองอากาศ	4 ตันต่อปี	โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการคัดแยกไปจำหน่ายต่อ
- กากอุตสาหกรรม ได้แก่ กากของเสียที่ปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะบรรจุสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ฉนวนกันความร้อน เป็นต้น	0.1 ตันต่อปี	โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบอย่างปลอดภัยสำหรับของเสียอันตราย

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560



#### 1.4.13 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

##### 1. นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ตระหนักถึงความสำคัญของความปลอดภัยในการทำงาน และสุขภาพของพนักงานทุกคน ดังนั้นจึงได้มีการกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อใช้ควบคุมไปกับการปฏิบัติงานของพนักงานของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้กำหนดนโยบายไว้ดังนี้

- (1) ความปลอดภัยในการทำงานถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบอันดับแรกในการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน
- (2) บริษัทฯ จะสนับสนุนให้มีการปรับปรุงสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ
- (3) บริษัทฯ จะสนับสนุนส่งเสริมให้มีกิจกรรมความปลอดภัยต่างๆ ที่จะช่วยกระตุ้นจิตสำนึกของพนักงาน เช่น การอบรม การจูงใจ การประชาสัมพันธ์ และการแข่งขันด้านความปลอดภัย เป็นต้น
- (4) ผู้บังคับบัญชาทุกระดับจะต้องปฏิบัติตนให้เป็นแบบอย่างที่ดี เป็นผู้นำ อบรมฝึกสอน และจูงใจให้พนักงานปฏิบัติงานด้วยวิธีที่ปลอดภัย
- (5) พนักงานทุกคนต้องคำนึงถึงความปลอดภัยในการทำงานของตนเอง และผู้ร่วมงาน ตลอดจนทรัพย์สินของบริษัทฯ เป็นสำคัญ ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
- (6) พนักงานทุกคนต้องดูแลความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยในพื้นที่ปฏิบัติงาน
- (7) พนักงานทุกคนต้องให้ความร่วมมือในด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัทฯ และมีสิทธิเสนอความคิดเห็นในการปรับปรุงสภาพการทำงาน และวิธีการทำงานที่ปลอดภัย
- (8) บริษัทฯ จะจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนดไว้ข้างต้นเป็นประจำ

##### 2. แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

โรงไฟฟ้าได้มีการกำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้มีการดำเนินงานอย่างเป็นระบบ และมีประสิทธิภาพในการป้องกันและลดอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน แผนงานดังกล่าวได้ดำเนินการเป็นแผนงานประจำปี โดยมีการจัดตั้งคณะทำงาน เพื่อรับผิดชอบตามแผนงานควบคุมความปลอดภัยดังต่อไปนี้

- (1) กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้านิรภัย ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) เป็นต้น
- (2) จัดให้มีการอบรมบุคลากร เกี่ยวกับความปลอดภัยพื้นฐานด้านการใช้เครื่องมือเครื่องใช้อย่างปลอดภัยให้แก่ผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ เพื่อลดปัญหาสุขภาพที่เกิดจากอุบัติเหตุจากการทำงานและการสูญเสียทรัพย์สิน

- (3) จัดอบรมให้กับบุคคลภายนอกที่เข้ามารับจ้างดำเนินงานให้กับโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความปลอดภัยทั้งต่อตัวบุคคลและทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า
- (4) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานโรงไฟฟ้า และจัดทำกิจกรรมเพื่อส่งเสริม ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน
- (5) จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น บริเวณที่มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น
- (6) จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในบริเวณที่มีการปฏิบัติงาน และทำการควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่ได้กำหนด เพื่อป้องกันปัญหาสุขภาพให้แก่พนักงาน
- (7) ติดตั้งระบบเตือนภัยในบริเวณจุดที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ เช่น ระบบป้องกัน ไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และเพลิงไหม้ เป็นต้น
- (8) จัดให้มีการดูแลสุขภาพที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ มีระบบระบายอากาศที่ดี และจัดเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น
- (9) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี และมีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินเป็นประจำ
- (10) จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอในที่ เหมาะสมและมีป้ายบอกให้ชัดเจน พร้อมทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ
- (11) จัดให้มีการอบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ให้แก่พนักงานทุกคน
- (12) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี
- (13) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวน สาเหตุ และบันทึกสาเหตุของการ เจ็บป่วย จากการทำงาน เพื่อหาแนวทางในการป้องกันแก้ไข

### 3. ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

โครงการได้จัดเตรียมระบบและอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย ซึ่งเป็นที่ยอมรับของหน่วยงาน ต่างๆ เช่น National Fire Protection Association (NFPA) และ American National Standard Institute (ANSI) เป็นต้น ดังนี้

- (1) ระบบตรวจจับเพลิงไหม้ประกอบด้วย
  - ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector)
  - ระบบตรวจจับความร้อน (Heat Detector)
  - ระบบตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector)
- (2) ระบบตรวจจับเพลิงไหม้ดังกล่าว ได้ติดตั้งภายในอาคารที่ทำงานในตำแหน่งต่างๆ ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ที่อาจจะเกิดขึ้นในบริเวณนั้นๆ
- (3) ระบบเตือนแจ้งเหตุเพลิงไหม้ จะทำการติดตั้งที่จุดทำงานและห้องที่ควบคุมกลาง (Control Room)

(4) ระบบฉีดน้ำดับเพลิงภายในอาคาร (Sprinkler System) ได้ทำการติดตั้งภายในอาคารคลังวัสดุ ซึ่งสามารถทำงานฉีดน้ำดับเพลิงได้โดยอัตโนมัติเมื่อกระเปาะจับความร้อนแตกเมื่อตรวจพบเพลิงไหม้และจะมีการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมกลาง เพื่อสามารถสั่งการสนับสนุนการดับเพลิง

(5) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Yard Hydrant) ซึ่งต่อออกมาจากระบบท่อน้ำดับเพลิง โดยเดินท่อ รอบบริเวณโรงไฟฟ้า พร้อมตู้เก็บสายท่อน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) ติดตั้งอยู่บริเวณริมถนนทั่วบริเวณโรงไฟฟ้าให้มีรัศมีการฉีดน้ำดับเพลิงได้ทั่วทุกอาคาร และบริเวณติดตั้งเครื่องจักรหลักที่สำคัญภายในโรงไฟฟ้า

(6) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าจะเดินเครื่องด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motor Driven Fire Water Pump) มีอัตราการสูบน้ำประมาณ 113.4 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยสูบน้ำจากถังเก็บน้ำใช้ (Service Water Tank) มาใช้ในการดับเพลิงแต่ในกรณีที่ไม่มีกระแสไฟฟ้าภายในบริเวณโรงไฟฟ้า ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรองซึ่งเดินเครื่องด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) จะทำหน้าที่แทน โดยมีความสามารถในการเดินเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเท่าเทียมกับเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า

(7) ระบบเครื่องสูบน้ำรักษาความดันของน้ำดับเพลิง (Jockey Pump) จะเดินเครื่องอัตโนมัติ เมื่อความดันของน้ำดับเพลิงภายในระบบท่อน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าลดลงต่ำถึงจุดที่กำหนดไว้ เพื่อให้ น้ำดับเพลิงในระบบดับเพลิงมีความดันสูงเพียงพอที่จะใช้ในการดับเพลิงอยู่เสมอ

(8) ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้ง ได้ทำการติดตั้งภายในแต่ละอาคารเพื่อช่วยระงับอัคคีภัยเบื้องต้น

(9) ระบบท่อน้ำดับเพลิง ได้มีการติดตั้งครอบคลุมอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าที่อาจเกิดความร้อนสูงและเกิดเหตุเพลิงไหม้ได้ คือ หม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าหลักขนาด 115 กิโลโวลต์ เครื่องกังหัน ไอน้ำ และบริเวณระบบสูบน้ำน้ำมันหล่อลื่น โดยระบบท่อน้ำดับเพลิงจะทำงานโดยอัตโนมัติเมื่อเครื่องตรวจจับเพลิงไหม้ทำงาน

#### 4. แผนป้องกัน ระวังอัคคีภัย และเหตุฉุกเฉิน

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้กำหนดแผนการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน พร้อมทั้งอำนาจหน้าที่ของพนักงานทุกคนไว้อย่างชัดเจน โดยแผนป้องกัน ระวังอัคคีภัย และเหตุฉุกเฉิน สรุปได้ดังนี้

##### แผนป้องกันอัคคีภัย

##### (1) หน้าที่ของฝ่ายบริหาร มีดังนี้

- การจัดการแผนผังพื้นที่ของโรงไฟฟ้า
- กำหนดพื้นที่ควบคุม กระบวนการผลิต เครื่องมือ เครื่องจักรที่อาจเกิดอัคคีภัย

- กำหนดมาตรฐานการปฏิบัติงานให้มีความปลอดภัยจากอัคคีภัย
- ควบคุมการใช้ไฟ การก่อเกิดไฟ เปลวไฟ ประกายไฟ ไฟฟ้า ความร้อน ไฟฟ้าสถิตย์ หรือวิธีการทำงานอื่นใดที่อาจจะก่อให้เกิดอัคคีภัย
- ติดตามตรวจสอบกิจกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย
- วางแผนระยะยาวเกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย เช่น การติดตั้งระบบตรวจจับสารไวไฟ หรือควันไฟ ระบบสัญญาณเตือนภัย ระบบดับเพลิงอัตโนมัติ ในจุดที่มีสารไวไฟหรือสารติดไฟง่าย

**(2) หน้าที่ของพนักงานเกี่ยวกับการป้องกันการเกิดอัคคีภัย**

พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยในการทำงานดังนี้

- ห้ามก่อไฟในบริเวณโรงไฟฟ้า ก่อนได้รับอนุญาตจากหัวหน้ากะ
- ห้ามสูบบุหรี่ในบริเวณที่มีป้ายเตือน “อันตรายจากสารไวไฟ หรือวัตถุระเบิด” หรือบริเวณห้ามสูบบุหรี่ นอกจากสถานที่ที่จัดไว้เท่านั้น
- ห้ามทำการซ่อมแซมเครื่องมือเครื่องจักรในบริเวณที่มีสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่ายโดยพลการ ก่อนที่พนักงานซ่อมบำรุงและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยจะร่วมกันดำเนินการตามการขออนุญาตทำงานตามขั้นตอน (Work Permit Procedure)
- การนำไฟมาใช้หรือก่อให้เกิดไฟในพื้นที่ใดๆ ต้องห่างจากบริเวณที่มีสารไวไฟ หรือ วัสดุติดไฟได้ง่ายอย่างน้อยในรัศมี 10 เมตร กรณีที่ไม่อาจทำได้ต้องทำการป้องกันสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟง่ายอย่างปลอดภัย ภายใต้การควบคุมของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

**(3) การป้องกันสถานที่ทำงานและวิธีการทำงานเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอัคคีภัยมีดังนี้**

- การป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิงและสารไวไฟต่างๆ
- การกำจัดขยะหรือเศษวัสดุที่ติดไฟได้ง่าย
- เสื้อผ้าที่ปนเปื้อนด้วยสารไวไฟ พนักงานจะต้องเปลี่ยนเสื้อผ้านั้นทันที
- การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้า สายไฟ หลอดไฟ สวิตช์มอเตอร์ไฟฟ้า พัดลม
- เครื่องมือ เครื่องจักรที่ใช้ไฟฟ้าที่มีหรือใช้อยู่ในบริเวณสารไวไฟ หรือวัสดุติดไฟได้ง่าย จะต้องตรวจตราเป็นประจำเกี่ยวกับสภาพชำรุด การต่อไฟ ปลั๊กไฟ การต่อสายดิน หรือกรณีอื่นใดที่อาจเป็นสาเหตุของอัคคีภัย
- การป้องกันอัคคีภัยจากการเชื่อมโลหะ มีดังนี้
  - การเชื่อมสายไฟและข้อต่อที่หลวมหรือชำรุดต้องทำการแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย
  - ทำการตรวจสอบการรั่วไหลของข้อต่อ และวาล์วเป็นประจำ
  - ถังแก๊สและถังน้ำมันดับเพลิง ต้องวางไว้ห่างจากเปลวไฟที่ก่อให้เกิดความร้อนได้ในระยะ 7 เมตร

- ขณะทำการตัดเชื่อมโลหะ ต้องไม่มีสายไฟ/สายแก๊สกีดขวางการทำงานหรือตรงบริเวณที่อาจเหยียบทับของคนหรือยานพาหนะ
- การเชื่อมโลหะต้องระมัดระวังเปลวไฟ สะเก็ดไฟ ที่อาจจะถูกลมพัดปลิวไป ตกอยู่ในบริเวณที่มีสารไวไฟ หรือวัสดุที่ติดไฟได้ง่าย หรือเป็นอันตรายต่อพนักงานที่ปฏิบัติงานอยู่ในบริเวณใกล้เคียง

#### (4) หน้าที่ของ EH&S Manager มีดังนี้

- กำหนดเขตพื้นที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย
- หมั่นตรวจสอบสถานที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัยเป็นประจำ
- กำหนดรายละเอียดของแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัย ตลอดจนจัดให้มีการอบรมและการฝึกปฏิบัติเกี่ยวกับแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยเป็นประจำ
- จัดหา ซ่อมบำรุง และตรวจสอบเครื่องดับเพลิงและอุปกรณ์ดับเพลิง ให้อยู่ในสภาพพร้อมต่อการใช้งานได้ตลอดเวลา
- กรอกข้อมูลใน Emergency Check List และ Emergency Incident Form
- รายงานการเกิดอันตราย หรือบาดเจ็บต่อหน่วยงานราชการ

#### (5) เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

- ตรวจสอบไม่ให้บุคคลภายนอกหรือผู้รับสินค้าเข้าไปในโรงไฟฟ้า หรือสถานที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้
- ระมัดระวังการก่อวินาศภัยบริเวณที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้
- เมื่อพบเห็นสิ่งที่ยากต่อการเกิดเพลิงไหม้ได้ ให้รีบรายงานต่อหัวหน้ากะ/ EH&S

สำหรับการกำหนดแผนการฝึกซ้อมโรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการซ้อมแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

#### แผนปฏิบัติการขณะเกิดเพลิงไหม้

เมื่อมีเหตุการณ์เพลิงไหม้เกิดขึ้น โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีแผนการปฏิบัติงานเพื่อให้พนักงานสามารถปฏิบัติได้ถูกต้อง และสามารถแก้ไขได้อย่างทันท่วงที เมื่อเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้บริเวณที่ใช้เป็นศูนย์ควบคุมเหตุ คือ ห้องควบคุม (Control Room) หากบริเวณนี้เป็นจุดเกิดเหตุการณ์ จะกำหนดให้ใช้บริเวณป้อมรักษาความปลอดภัยเป็นศูนย์ควบคุมแทนเพื่อติดต่อประสานงานดังนี้

- (1) ใช้เป็นที่บัญชาการและสั่งการแก่ผู้ปฏิบัติงานในการระงับอัคคีภัย
- (2) ใช้เป็นศูนย์สั่งการควบคุมขอบเขตอัคคีภัยและกลุ่มควัน
- (3) ใช้เป็นสถานที่ติดต่อประสานงานของผู้อำนวยการดับเพลิงกับผู้ปฏิบัติการภายใน

โรงไฟฟ้าและหน่วยงานภายนอก

#### แผนอพยพ

เมื่อมีเหตุการณ์เพลิงไหม้เกิดขึ้น ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินต้องประกาศภาวะเหตุฉุกเฉิน และแจ้งตำแหน่งจุดรวมพล เพื่อตรวจสอบยอดจำนวนพนักงานและดำเนินการจัดทีม และเตรียมเครื่องมือปฐมพยาบาล และช่วยชีวิต หากพบว่ามีจำนวนพนักงานไม่ครบ ทีมทำการค้นหาและอพยพจะต้องทำการค้นหาและช่วยเหลือต่อไป

#### แผนปฏิบัติการเพื่อประสานงานกับหน่วยงานภายนอก

ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุหรือเกิดอันตรายและไม่สามารถระงับเหตุได้ โรงไฟฟ้าจะประสานงานขอความช่วยเหลือจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี อุปกรณ์สำหรับบรรเทาสาธารณภัยของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ประกอบด้วย

(1) ระบบท่อน้ำดับเพลิง โดยใช้ท่อน้ำร่วมกับท่อน้ำใช้เพื่อการอุตสาหกรรมซึ่งมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 150 มิลลิเมตร

(2) Fire Hydrant ชนิด Two-way ขนาด 4 นิ้ว ทุกๆ ระยะ 200 เมตร

(3) รถดับเพลิงชนิดเอนกประสงค์จำนวน 1 คัน

(4) วิทยุติดตอสื่อสาร

(5) แหล่งน้ำสำรองสำหรับการดับเพลิง

หากเห็นว่าเหตุการณ์ลุกลามจนไม่สามารถควบคุมได้เอง โรงไฟฟ้าและเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี จะประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ซึ่งจะดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานตามลำดับขั้น

#### 1.4.14 พื้นที่สีเขียว

บริษัท กัลฟ์ เจที เอ็นเค 2 จำกัด ได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวรอบบริเวณพื้นที่ของโรงไฟฟ้า โดยจัดทำเป็นสวนหย่อมขนาดเล็ก และทำการปลูกต้นไม้ทั้งไม้ยืนต้นและไม้พุ่ม รวมพื้นที่สีเขียวประมาณ 1.5 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมดของโรงไฟฟ้า

## บทที่ 2

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน  
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ซึ่งผลการพิจารณาได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ได้กำหนดให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้เสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่

1. มาตรการทั่วไป
2. ด้านคุณภาพอากาศ
3. ด้านเสียง
4. ด้านการจัดการน้ำ และน้ำเสีย
5. ด้านการจัดการของเสีย
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง
7. ด้านการระบายน้ำ และการป้องกันน้ำท่วม
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
9. ด้านเศรษฐกิจ - สังคม
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ
11. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ซึ่งมีรายละเอียดผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดังตารางที่ 2-1



ตารางที่ 2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป	<p>- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี อย่างเคร่งครัดและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของ หน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p>	<p>- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ก-1 เอกสารการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการและบริษัท และสำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด</p>
	<p>- ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ</p>	<p>- โรงไฟฟ้าได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมาและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดและมีการควบคุมโดยการอบรมก่อนการทำงานในการปฏิบัติตามสิ่งแวดล้อม</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข-1 เอกสารการกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างผู้รับเหมา</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดสระบุรี โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้แจ้งบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อนำเสนอให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบโดยรายงานฯ ฉบับนี้เป็นการรายงาน ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2567 (ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567)	- ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	- ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำและมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และ ประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำและมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา ในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 เอกสารการบำรุงรักษาของเครื่องจักรและอุปกรณ์ในกระบวนการผลิต

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ปรับปรุง แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดสระบุรี ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- โรงไฟฟ้าได้มีการพิจารณาแนวทางการติดตามผลการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อป้องกันและแก้ไขกรณีที่ผลการตรวจสอบมีแนวโน้มที่จะก่อให้เกิดปัญหาสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ได้ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม พบว่าอยู่ในค่าที่กำหนดของ EIA และค่ามาตรฐาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- หากบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด มีความประสงค์ จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้	- บริษัทฯ ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>● ได้ทำการเปลี่ยนชื่อโครงการ และ บริษัทตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/9608 ลงวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2554</li> <li>● ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) เกี่ยวกับการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าและลดกำลังการผลิตไอน้ำ</li> </ul>	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-1 เอกสารการแจ้ง เปลี่ยนชื่อโครงการ และบริษัท และสำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่ได้รับจดทะเบียนไว้แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>2) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง</p>	<p>และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในการพิจารณารายงาน ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7253 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2555</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) เกี่ยวกับการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า เพิ่มกำลังการผลิตไอน้ำเพิ่มปริมาณการใช้เชื้อเพลิง และอัตราการระบายมลสารทางอากาศเพิ่มขึ้น โดยอยู่ในเกณฑ์ของเขตประกอบการฯ โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในการพิจารณารายงาน ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6932 ลงวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560</li> </ul>	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-1 เอกสารการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ และบริษัทและสำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการ ของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหา ดังกล่าว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้ายังไม่พบประเด็นปัญหาและ ข้อวิตกกังวลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จากชุมชนในพื้นที่แต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-3 เอกสารการรับเรื่องร้องเรียน จากชุมชน และข้อร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของ เครื่องจักร และมีสภาพการผลิตคงตัว (steady state) แล้ว พบว่า อัตราการระบายสารมลพิษทาง อากาศ ข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็น ค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าเริ่มดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2556 และขอขยายกำลังการผลิตในเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2560 หากเมื่อโรงไฟฟ้ามีการผลิต ที่มีสภาพคงตัวแล้ว จะพิจารณาค่าอัตราการ ระบายสารมลพิษทางอากาศ ที่มีค่าที่ต่ำกว่าเป็น ค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการ ตรวจวัดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (Environmental Compliance Audit) ซึ่งจะต้อง เป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์ด้านการติดตาม	- บริษัทฯ ได้ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) คือ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศ ไทย) จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์ ด้านการติดตามการดำเนินการตรวจวัดและ รวบรวมข้อมูลผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งในมาตรการที่ ระบุเกี่ยวกับการจัดทำรายงาน Environmental Compliance Audit บริษัทฯ ได้พิจารณาเริ่ม จัดทำรายงานฯ ดังกล่าวในปี พ.ศ. 2559 ซึ่งเป็น ระยะเวลา 3 ปี ภายหลังจากเริ่มดำเนินการ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือนำส่งรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)		เป็นไปตามแนวทางการจัดทำรายงานที่ระบุไว้ใน คู่มือการตรวจประเมินด้านสิ่งแวดล้อม โดยนำเสนอให้กับสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ ควบคู่กับรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม โดยครั้งล่าสุดนำเสนอรายงานควบคู่กับรายงาน ครั้งที่ 2/2565 ทั้งนี้โรงไฟฟ้ามีแผนดำเนินการ จัดทำครั้งต่อไปในปี พ.ศ. 2568 ควบคู่กับ รายงานครั้งที่ 2/2568		
2. ด้านคุณภาพอากาศ	- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โรงไฟฟ้าได้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียง ชนิดเดียวในการผลิตกระแสไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 เอกสารการใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
	- ติดตั้ง Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion ในการ ควบคุมการ เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจาก การเผาไหม้	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้ง Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 เอกสารการออกแบบ และ ตรวจสอบระบบควบคุม NO <sub>x</sub> (Dry Low NO <sub>x</sub> ) และ CEMs

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>- ควบคุมการปล่อยสารมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่าที่กำหนด คือ กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) <u>เดินเครื่อง Chiller (Chiller ON)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>SO<sub>2</sub> ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือ ไม่เกิน 0.80 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> <li>NO<sub>x</sub> ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือ ไม่เกิน 5.77 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> <li>PM ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือ ไม่เกิน 1.53 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> </ul> <p><u>ไม่เดินเครื่อง Chiller (Chiller OFF)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>SO<sub>2</sub> ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือไม่เกิน 0.74 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> <li>NO<sub>x</sub> ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือไม่เกิน 5.33 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> <li>PM ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือ ไม่เกิน 1.42 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> </ul>	<p>- โรงไฟฟ้าควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่าการออกแบบโดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ด้วยวิธี Stack Sampling โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งในวันที่ทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้ามีการเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load 100 %) แบบไม่เดินเครื่อง Chiller (Chiller OFF) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงพบค่าดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 11</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>SO<sub>2</sub> = 0.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.0472 กรัมต่อวินาที</li> <li>NO<sub>x</sub> = 39.24 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 3.9885 กรัมต่อวินาที</li> <li>PM = &lt;0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ &lt;0.06 กรัมต่อวินาที</li> </ul>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>- ตารางที่ 3.4.2-2 และ ตารางที่ 3.4.2-3 บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม</p> <p>- ภาพที่ 2-1 ปล่อง HRSG 11</p> <p>- ภาพที่ 2-2 ปล่อง HRSG 12</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) <ul style="list-style-type: none"> <li>SO<sub>2</sub> ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือไม่เกิน 0.56 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> <li>NO<sub>x</sub> ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O<sub>2</sub> หรือไม่เกิน 4.03 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> <li>PM ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 % O<sub>2</sub> หรือ ไม่เกิน 1.07 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>O<sub>2</sub> = ร้อยละ 14.13 / 14.2</li> <li>Flow Rate = 6,660 / 6,644 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที</li> </ul> <p><u>ปล่อง HRSG 12</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>SO<sub>2</sub> = 0.44 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.0573 กรัมต่อวินาที</li> <li>NO<sub>x</sub> = 35.11 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 3.2483 กรัมต่อวินาที</li> <li>PM = &lt;0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ &lt;0.05 กรัมต่อวินาที</li> <li>O<sub>2</sub> = ร้อยละ 14.06 / 14.1</li> <li>Flow Rate = 5,995 / 5,989 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที</li> </ul> <p>โดยผลการตรวจวัดทั้ง 2 ปล่อง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน</p>		



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ที่ปล่อง HRSG 2 ปล่องโดยพารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) และ ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้ง CEMs เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> และ O <sub>2</sub> จากปล่องระบายอากาศอย่าง ต่อเนื่อง โดยผลการตรวจวัดช่วงระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบค่าดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 11</u> ● NO <sub>x</sub> = 23.2-57.0 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O <sub>2</sub> ● O <sub>2</sub> = ร้อยละ 12.17-14.78 <u>ปล่อง HRSG 12</u> ● NO <sub>x</sub> = 26.1-52.3 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O <sub>2</sub> ● O <sub>2</sub> = ร้อยละ 10.70-14.82 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่า ที่กำหนดใน EIA (60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O <sub>2</sub> ) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 (120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O <sub>2</sub> ) พบว่าผลการ ตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4.2-1 บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม - ภาพที่ 2-3 ระบบตรวจวัดมลพิษ แบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กรณีระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเกิดการ ขัดข้อง และมีอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการฯ จะทำการหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซเพื่อ ตรวจสอบระบบควบคุม NO <sub>x</sub> ทันที และดำเนินการ แก้ไขโดยเร็ว	- ในกรณีที่ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเกิดการ ขัดข้อง และมีอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โรงไฟฟ้าจะทำการหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อตรวจสอบระบบควบคุม NO <sub>x</sub> ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว ทั้งนี้ ในระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบเหตุขัดข้องดังกล่าว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 เอกสารการออกแบบ และ ตรวจสอบระบบควบคุม NO <sub>x</sub> (Dry Low NO <sub>x</sub> ) และ CEMs
	- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ ในการควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมการระบาย สารมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุม ระบบบำบัด/ควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ของโรงไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 เอกสารการขึ้นทะเบียน ผู้ควบคุมระบบบำบัด/ ควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
3. เสียง	- ควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามค่าที่กำหนดโดย ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะ 1 เมตรจาก แหล่งกำเนิดหรืออุปกรณ์ลดเสียงจากแหล่งกำเนิด	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามค่า ที่กำหนด โดยไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ ระยะห่าง 1 เมตร จากแหล่งกำเนิดหรืออุปกรณ์ ลดเสียงจากแหล่งกำเนิด โดยผลการตรวจวัดใน วันที่ 5 สิงหาคม และ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 มีค่าอยู่ในช่วง 67.8-82.3 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 เอกสารกำหนดข้อมูลจำเพาะ ของเครื่องจักรและอุปกรณ์ ที่มีเสียงดัง  - ภาคผนวก ค ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
3. เสียง (ต่อ)	- ติดตั้งป้ายเตือน หรือป้ายแสดงให้ทราบว่าบริเวณใดเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งป้ายเตือน หรือป้ายแสดงให้ทราบว่าบริเวณใดเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงโดยติดป้ายบริเวณ Gas Turbine บริเวณ Steam Turbine บริเวณ Boiler Feed Pump และบริเวณก่อนเข้าพื้นที่การผลิต	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง
	- จัดเตรียมปลั๊กอุดหู (Ear Plugs) และ/หรือครอบหู (Ear Muffs) สำหรับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานอยู่ใกล้แหล่งกำเนิดเสียงดัง มากกว่า 80 เดซิเบล(เอ)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) และ/หรือครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) สำหรับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานอยู่ใกล้แหล่งกำเนิดเสียงดังมากกว่า 80 เดซิเบล(เอ)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-5 ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) และ ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs)
	- ติดตั้ง Silencer บริเวณ Safety Relief Valve เพื่อลดระดับความดังของเสียง	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้ง Silencer บริเวณ Safety Relief Valve เพื่อลดระดับเสียงตามที่มาตรการกำหนด โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 อุปกรณ์ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 Silencer

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
3. เสียง (ต่อ)	- แนวรั้วโครงการด้านที่ติดกับชุมชนจัดให้มีกำแพงเสียง	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งกำแพงกันเสียงแนวรั้วโครงการด้านที่ติดกับชุมชนเพื่อลดระดับเสียงจากการดำเนินงานของโครงการที่มีผลกระทบต่อชุมชน เป็นที่เรียบร้อยแล้วรวมทั้งจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในระยะดำเนินการ บริเวณพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กฎหมายกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ตารางที่ 3.4.3-1 บทที่ 3 - ภาพที่ 2-7 กำแพงกันเสียง
	- จัดทำแผนที่แสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่โครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง ภายหลังดำเนินการโครงการส่วนขยาย และดำเนินการต่อเนื่อง ทุกๆ 3 ปี	- โครงการได้จัดให้มีการจัดทำแผนที่แสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่โครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง ภายหลังดำเนินการโครงการส่วนขยาย และโครงการได้จัดให้มีการจัดทำแผนที่แสดงเส้นเสียงอย่างต่อเนื่องทุกๆ 3 ปี ครั้งล่าสุดดำเนินการในวันที่ 19-20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 พบค่าอยู่ในช่วง 55.3-84.0 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้ บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ) โรงไฟฟ้าได้มีการติดป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-8 แผนที่แสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. การจัดการน้ำและ น้ำเสีย	- จัดเตรียมบ่อปรับสภาพน้ำ เพื่อกักเก็บและ ปรับสภาพน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ ธาตุให้เป็นกลาง	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมบ่อปรับสภาพน้ำเพื่อ กักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลางแล้วซึ่งในระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้มีการ ดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-8 บ่อปรับสภาพน้ำ
	- จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อ แยกน้ำมันและไขมันออกจากน้ำเสียที่มีการ ปนเปื้อนของน้ำมัน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil-Separator) เพื่อแยกน้ำมันและไขมัน ออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมันโดย ในช่วงที่ผ่านมายังไม่พบปัญหาที่ส่งผลกระทบต่อ การทำงานของระบบแต่อย่างใด ซึ่งในช่วงระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 อุปกรณ์ ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 9 Oil Separator
	- จัดเตรียมระบบถังกรองเพื่อบำบัดน้ำเสีย จากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมระบบถังกรอง เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของ พนักงานตามที่มาตรการกำหนด ซึ่งระบบ ถังกรองของโรงไฟฟ้ายังคงทำงานได้เป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-10 ระบบถังกรอง
	- จัดเตรียมบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อปรับสภาพอุณหภูมิ ก่อนระบายลงสู่ระบบท่อรวบรวมน้ำเสียของ เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมบ่อพักน้ำทิ้งเพื่อปรับสภาพ น้ำก่อนระบายลงสู่ระบบท่อรวบรวมน้ำเสียของ เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-11 บ่อพักน้ำทิ้ง



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. การจัดการน้ำและ น้ำเสีย (ต่อ)	- ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัด ยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ให้เป็นไปตาม ข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม เหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่ควบคุมพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย น้ำมันและไขมัน และคลอรีนอิสระ โดยช่วง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบผลการตรวจวัดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>● อุณหภูมิ มีค่าระหว่าง 29.4-31.6 องศาเซลเซียส</li> <li>● ค่าความเป็นกรด-ด่าง มีค่าระหว่าง 7.6-8.0</li> <li>● ของแข็งละลายได้ทั้งหมด มีค่าระหว่าง 1,192-1,620 มิลลิกรัมต่อลิตร</li> <li>● ของแข็งแขวนลอย มีค่าระหว่าง &lt;5-12 มิลลิกรัมต่อลิตร</li> <li>● น้ำมันและไขมัน มีค่า &lt;3 มิลลิกรัมต่อลิตร ทุกเดือนที่ตรวจวัด</li> <li>● คลอรีนอิสระ มีค่า &lt;0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร ทุกเดือนที่ตรวจวัด</li> </ul> จากผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทุกพารามิเตอร์	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4.4-1 บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ค ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. การจัดการน้ำและ น้ำเสีย (ต่อ)	- ส่งน้ำที่ผ่านการปรับสภาพแล้วจากบ่อกักน้ำทิ้งไป บำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง โดยส่งผ่าน ท่อระบายน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรม เหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าได้ส่งน้ำที่ผ่านการปรับสภาพแล้ว จากบ่อกักน้ำทิ้งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลาง โดยส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียของ เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 เอกสารการส่งน้ำทิ้งสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขต ประกอบการอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ สระบุรี
5. การจัดการของเสีย	- ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุ ที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ซึ่งเป็นประกาศกระทรวงฯ ฉบับล่าสุด (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ถูกยกเลิกโดยประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566, พฤษภาคม 2566)	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารขออนุญาตให้นำสิ่ง ปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออก นอกบริเวณโรงงาน
	- จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสีย จากสำนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มี ฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการ รวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-12 ถังรองรับกากของเสีย
	- คัดแยกกากของเสียที่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการคัดแยกกากของเสีย เช่น ทรายที่ใช้แล้ว เป็นต้น เพื่อนำกากของ เสียที่ยังสามารถใช้ประโยชน์ได้กลับมาใช้ใหม่	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-13 กากของเสียนำกลับมาใช้ใหม่

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. การจัดการของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีถัง/แท้งค์ เพื่อจัดเก็บกากของเสีย อุตสาหกรรม เช่น เรซิน น้ำมัน และสารเคมี เป็นต้น	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้ามีกากของเสียอุตสาหกรรมเกิดขึ้น เช่น ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี แบตเตอรี่ใช้แล้ว น้ำมันใช้แล้ว ภาชนะปนเปื้อน เศษผ้าปน น้ำมัน และสารเคมี เป็นต้น โดยโรงไฟฟ้าจัดให้ มีถังไว้จัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-14 ถังรองรับกากของเสีย อุตสาหกรรม
	- กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินโครงการจะส่งให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รับไปกำจัด	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้ามีกากของเสียอุตสาหกรรมเกิดขึ้น ได้แก่ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ส่งกำจัดโดย บริษัท ซี.อี.เอ คลีนโปรดักส์ จำกัด/ น้ำมันเก่า ใช้แล้ว และภาชนะปนเปื้อน ส่งกำจัดโดย บริษัท วี กรุ๊ป ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด/ ไล้กรอง อากาศ, เศษผ้าปนน้ำมัน สารเคมี, ภาชนะ ปนเปื้อนสารเคมี, หลอดไฟลูออเรสเซนต์ ใช้แล้ว, กระจกสเปรย์ และสารเคมีเสื่อมสภาพ/ ภาชนะปนเปื้อน ส่งกำจัดโดยบริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด/ แบตเตอรี่เสื่อมสภาพ เศษเหล็ก เศษพลาสติก และเศษอลูมิเนียม ส่งกำจัดโดย บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด/ แบตเตอรี่เก่า ส่งกำจัดโดย บริษัท ไทย นันเพอร์ส เมทัล จำกัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขออนุญาตให้นำสิ่ง ปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออก นอกบริเวณโรงงาน



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
	- หากโครงการจะส่งมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากพนักงาน ให้กับหน่วยงานท้องถิ่นเป็นผู้กำจัด จะต้อง ดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานข้างต้น ก่อนดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการประสานงานกับ อบต. หนองปลาหมอ โดยให้บริษัท นาวิ 3179 จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจาก อบต. หนองปลาหมอ รับมูลฝอยที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไปกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 เอกสารการส่งขยะมูลฝอยไป กำจัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567
	- จัดเตรียมพื้นที่สำหรับการจัดเก็บกากของเสีย ประเภทต่างๆ อย่างถูกต้องและเหมาะสม	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดเตรียมพื้นที่สำหรับ การจัดเก็บกากของเสียประเภทต่างๆ เช่น หลอดไฟ แบตเตอรี่ เป็นต้น ได้อย่างถูกต้อง และเหมาะสมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-15 อาคารรวบรวมกากของเสีย อุตสาหกรรม
6. การคมนาคมและ การขนส่ง	- กำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร อย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตาม กฎจราจรอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจัดให้มีการ อบรมให้แก่พนักงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารกฎระเบียบจราจรภายใน โรงไฟฟ้า  - ภาคผนวก ข-13 เอกสารการฝึกอบรม ด้านความปลอดภัย
	- กำหนดกฎระเบียบการคมนาคม และกฎความ ปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้าเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้ากำหนดกฎระเบียบการคมนาคม และ กฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารกฎระเบียบจราจร ภายในโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. การคมนาคมและการขนส่ง (ต่อ)	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ บริเวณแนวถนนภายในโรงไฟฟ้าในตำแหน่งที่เหมาะสม พร้อมติดตั้งป้ายจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าและเส้นทางที่จะเข้าสู่โรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ บริเวณลานจอดรถและแนวถนนภายในโรงไฟฟ้าในตำแหน่งที่เหมาะสม พร้อมทั้งติดตั้งป้ายจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า และเส้นทางที่จะเข้าสู่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารกฎระเบียบจราจรภายในโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-16 ลานจอดรถ - ภาพที่ 2-17 ป้ายจราจรจำกัดความสูงของรถยนต์
	- ติดป้ายและจำกัดความเร็ว บริเวณพื้นที่โครงการให้ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- โรงไฟฟ้าได้ติดป้ายและจำกัดความเร็วของยานพาหนะในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าให้ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-18 ป้ายจำกัดความเร็วของรถที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ
	- จำกัดยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในบริเวณหน่วยการผลิต	- โรงไฟฟ้าควบคุมยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต โดยต้องได้รับอนุญาตจากพนักงานก่อนและมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกเท่านั้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวก 24 ชั่วโมง
	- จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โรงไฟฟ้าและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดบันทึกชนิด และปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โรงไฟฟ้า และนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 เอกสารการบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่โรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การระบายน้ำ และ การป้องกันน้ำท่วม	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อบรรบาย น้ำฝน ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อบรรบาย ระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ สระบุรี	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-20 รางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับ เขตประกอบการฯ
	- ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โรงไฟฟ้าอย่าง ต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหา การอุดตัน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 กำหนดให้มีการตรวจสอบรางระบายน้ำฝนใน พื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำไม่พบปัญหาการอุดตัน และสามารถระบายน้ำฝนได้เป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-ภาคผนวก ข-15 เอกสารการตรวจสอบ รางระบายน้ำฝน -ภาพที่ 2-21 รางระบายน้ำฝน
8. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ เพื่อทำหน้าที่ กำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามประกาศที่ 6/2567 ลงวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2567 และจัดให้มีการประชุมเป็นประจำ ทุกเดือน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-16 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และเอกสารการประชุม
	- ควบคุมระดับเสียงที่แหล่งกำเนิดเสียง โดยสร้าง ผนังล้อมรอบ (Noise Enclosure) บริเวณ Combustion Turbine Generator, HRSG และ Steam Turbine Generator และ/หรือติดตั้งชุด ลดเสียง (Silencer) ที่บริเวณ Safety Relief Valve	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงที่แหล่งกำเนิด เสียง โดยสร้างผนังล้อมรอบ (Noise Enclosure) บริเวณ Combustion Turbine Generator, HRSG และ Steam Turbine Generator รวมถึงได้ติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer) ที่ บริเวณ Safety Relief Valve เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 Silencer - ภาพที่ 2-22 Enclosure

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้เพียงพอกับจำนวนพนักงาน ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตา ปลั๊กอุดหู (Ear Plugs) และ/หรือ ที่ครอบหู (Ear Muffs) และควบคุม ดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานทุกคน ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตา ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และ/หรือ ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) และควบคุมดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-23 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
	- จัดให้มีแสงสว่างในการทำงานอย่างเพียงพอ โดยติดตั้งหลอดไฟให้มีแสงสว่างอย่างเพียงพอ และควรติดตั้งหลอดไฟตามอาคารกระจายตามจุดต่างๆ ของโครงการและจะต้องซ่อมแซมทันทีเมื่อเกิดการชำรุด	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแสงสว่างในการทำงานอย่างเพียงพอ โดยติดตั้งหลอดไฟให้มีแสงสว่างอย่างเพียงพอ และติดตั้งหลอดไฟตามอาคารกระจายตามจุดต่างๆ ของโรงไฟฟ้า และจะซ่อมแซมทันทีเมื่อเกิดการชำรุด โดยในวันที่ 5 สิงหาคม และ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ได้ทำการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโรงไฟฟ้า พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-24 ระบบแสงสว่างบริเวณอาคาร
	- จัดพื้นที่ปฏิบัติงาน และทางสัญจรของพนักงานให้มีแสงสว่างเพียงพอและทั่วถึง	- โรงไฟฟ้าได้จัดพื้นที่ปฏิบัติงาน และทางสัญจรของพนักงานให้มีแสงสว่างเพียงพอและทั่วถึง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-25 ระบบแสงสว่างบริเวณทางสัญจร



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้เกี่ยวข้องทุกคน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้เกี่ยวข้องทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-13 เอกสารการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข-17 EXH External Training Master Plan 2024
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมทั้งติดป้ายประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมทั้งติดป้ายประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS) - ภาพที่ 2-26 Safety Data Sheet: SDS
	- แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีการแยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง เป็นต้น หรือสารเคมีที่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-27 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี
	- กำหนดให้บริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีที่เป็นกรด-ด่าง ต้องมีขอบเขตกัน (Dike) ล้อมรอบและต้องสามารถรองรับปริมาณสารจากถังเก็บกักใบใหญ่ที่สุดได้ ทั้งหมด หากเกิดเหตุฉุกเฉินจนทำให้สารรั่วออกจากถัง และด้านในขอบกันจะมีการบุด้วยไฟเบอร์กลาสปิดทับคอนกรีตอีกชั้นหนึ่งเพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอก	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้บริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีที่เป็นกรด-ด่าง ต้องมีขอบเขตกัน (Dike) ล้อมรอบและต้องสามารถรองรับปริมาณสารจากถังเก็บกักใบใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด หากเกิดเหตุฉุกเฉินทำให้สารรั่วออกจากถัง และด้านในขอบกันจะมีการบุด้วยไฟเบอร์กลาสปิดทับคอนกรีตอีกชั้นหนึ่งเพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-28 ขอบกัน (Dike) บุด้วยไฟเบอร์กลาส

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- อาคารหรือพื้นที่เก็บสารเคมีมีหลังคาป้องกันน้ำฝน และแสงแดด และมีระบบระบายอากาศดีเพื่อให้มี การไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้อาคารหรือพื้นที่เก็บสารเคมี ต้องมีหลังคาป้องกันน้ำฝน และแสงแดด และมีระบบระบายอากาศดีเพื่อให้มีการไหลเวียน ถ่ายเทของอากาศ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-27 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี
	- จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำ บริเวณที่มีการขนส่ง หรือกักเก็บสารเคมี	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำ บริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมีรวมถึง มีการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า อุปกรณ์ต่างๆ ทำงานได้เป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-29 จุดล้างตาและอาบน้ำ
	- ติดป้ายเตือนในบริเวณที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย เพื่อให้พนักงานสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลตามความเหมาะสมของการปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้าได้ติดป้ายเตือนในบริเวณที่อาจจะ ก่อให้เกิดอันตราย เพื่อให้พนักงานสวมอุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตามความเหมาะสมของการปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-30 ป้ายเตือนให้สวม PPE
	- จัดให้มีระบบเตือนภัยให้กับผู้ที่อยู่ในเหตุการณ์ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบเตือนภัย ในพื้นที่ โรงไฟฟ้ากรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อแจ้งต่อผู้ที่ ปฏิบัติงานในบริเวณต่างๆ ของพื้นที่โรงไฟฟ้า เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งในช่วงระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ระบบเตือนภัย ยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 ระบบเตือนภัยกรณีฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน พร้อมทั้งมีการอบรม พนักงานให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน พร้อมทั้งมีการอบรมพนักงานให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับเจ้าหน้าที่จากหน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย อบต.หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี จัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้น และดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2024 - ภาคผนวก ข-21 เอกสารการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้า และการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	- ติดตั้งระบบตรวจจับอันตรายจากอัคคีภัย เช่น เครื่องตรวจจับความร้อน เครื่องตรวจจับก๊าซ และเครื่องตรวจจับควันภายในอาคารต่างๆ	- โรงไฟฟ้าติดตั้งระบบตรวจจับอันตรายจากอัคคีภัย เช่น เครื่องตรวจจับความร้อน เครื่องตรวจจับก๊าซ และเครื่องตรวจจับควันเป็นต้น ภายในอาคารต่างๆ รวมถึงได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าอุปกรณ์มีการทำงานเป็นปกติ ซึ่งช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 อุปกรณ์ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-32 Heat Detector - ภาพที่ 2-33 Gas Detector - ภาพที่ 2-34 Smoke Detector

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดตั้งหน่วยผจญเพลิงพร้อมทำการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน พร้อมทั้งมีการอบรมพนักงานให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับเจ้าหน้าที่จากหน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย อบต.หนองปลาหมอ และเขต-ประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี โดยจัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้นและดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	- ติดตั้งระบบเตือนภัยในบริเวณจุดที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ เช่น ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และเพลิงไหม้	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบเตือนภัยในบริเวณจุดที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ เช่น ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และเพลิงไหม้ เป็นต้น โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ระบบเตือนภัยยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 ระบบเตือนภัยกรณีฉุกเฉิน
	- ติดป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- โรงไฟฟ้าได้ติดป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-35 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอในที่เหมาะสม และมีป้ายบอกให้ชัดเจน พร้อมทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอในที่เหมาะสม และมีป้ายบอกให้ชัดเจนพร้อมทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานซึ่งช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 อุปกรณ์ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ดับเพลิง - ภาพที่ 2-37 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น
	- จัดให้มีโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพสำหรับพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพสำหรับพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยโรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงาน ตั้งแต่วันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2024 - ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567
	- จัดให้มีเครื่องมือปฐมพยาบาล และมีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีเครื่องมือปฐมพยาบาล และมีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยโรงไฟฟ้าดำเนินการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 โดยทีมวิทยากรจากบริษัท เดอ ซี เมดิคอล เทรนนิ่ง แอนด์ ซัพพลาย จำกัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2024 - ภาพที่ 2-37 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น - ภาพที่ 2-39 การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงตามพื้นที่ต่างๆ ให้ครอบคลุมบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงตามพื้นที่ต่างๆ ให้ครอบคลุมบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า รวมถึงจัดให้มีการตรวจสอบสภาพอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์ทั้งหมดอยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ดับเพลิง
	- จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำ บริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-29 จุดล้างตาและอาบน้ำ
	- จัดเตรียมระบบสื่อสารขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมระบบสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-38 ระบบสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบ Work Permit ก่อนเข้าในพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบ Work Permit ก่อนเข้าในพื้นที่ทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit)
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- โรงไฟฟ้าร่วมบริจาคโลหิต เพื่อช่วยเหลือเพื่อนมนุษย์ กับสภาอากาศไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการ ดับบลิวเอชเอ สระบุรี เมื่อวันที่ 7-8 สิงหาคม 2567 / จัดกิจกรรมอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการทำ CPR ให้กับนักเรียนระดับ ประถมศึกษาชั้นปีที่ 5 ณ โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรืองฉายอุปถัมภ์) เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567 / สนับสนุนด้านสาธารณสุขและสื่อการเรียนการสอน เช่น เครื่องชั่งน้ำหนัก ที่วัดส่วนสูง ยาสามัญประจำบ้าน อุปกรณ์ปฐมพยาบาล ดินสอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 เอกสารการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข - ภาพที่ 2-41 กิจกรรมสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		ไม้บรรทัด ฯลฯ ให้แก่ ร.ร. บ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรื่องฉายอุทกัมภ์) เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567 / สนับสนุนที่วัดสวนสูง ให้ ร.ร. บ้านใหม่ทุ่งดินขอ(เรื่องฉายอุทกัมภ์) เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2567 / สนับสนุนด้านสาธารณสุขโดยการมอบอุปกรณ์เวชภัณฑ์ต่างๆ เช่น เครื่องวัดความดัน เครื่องวัดน้ำตาลในเลือด ให้หน่วยงานสาธารณสุขของ อบต.หนองปลาหมอ เพื่อใช้ในการดูแลสุขภาพในชุมชน เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2567 / สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมเดินวิ่ง ปั่น ป้องกันอัมพาต ครั้งที่ 10 (สนามย่อยอำเภอหนองแค) เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ ในวันเสาร์ที่ 2 พฤศจิกายน 2567 ณ บริเวณวัดบัวลอย / ร่วมบริจาคโลหิตเพื่อช่วยเหลือเพื่อนมนุษย์ กับสภากาชาดไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการดับบลิวเอชเอ สระบุรี เมื่อวันที่ 6-7 พฤศจิกายน 2567		
	- กำหนดสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงานที่ทำงานภายในโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 เอกสารรายชื่อสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม	- การรับพนักงานทั้งที่อาศัยความรู้ความชำนาญ และไม่ต้องอาศัยความรู้ความชำนาญ ให้พิจารณาจากคนในท้องถิ่นก่อน	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดการรับพนักงานทั้งที่อาศัย ความรู้ความชำนาญ และไม่ต้องอาศัยความรู้ ความชำนาญให้พิจารณาจากคนในท้องถิ่น ก่อน โดยโรงไฟฟ้ามีพนักงานเป็นคนท้องถิ่น จำนวน 15 คน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-26 เอกสารรายชื่อพนักงานโรงไฟฟ้า ที่เป็นคนท้องถิ่น
	-การประชาสัมพันธ์สร้างความเข้าใจกับชุมชน เพื่อ ลดความวิตกกังวล ดังนี้ ● ประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ เกี่ยวกับโครงการให้มากขึ้น โดยสร้างเครือข่าย การทำงานร่วมกับชุมชนมากขึ้น โดยเฉพาะ กระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และ ความสามารถในการควบคุมมลพิษ ตลอดจนแผน ในการแก้ไขผลกระทบที่จะเกิดขึ้น ● จัดทำเอกสารเผยแพร่ โดยรวบรวมรายละเอียด ของโรงไฟฟ้าและระบบป้องกันภาวะมลพิษใน ลักษณะ ที่อ่านแล้วสามารถเข้าใจง่ายเพื่อให้เกิด ภาพพจน์ที่ดีแก่โรงไฟฟ้า ● ประสานงานกับผู้นำชุมชน ให้จัดกลุ่มชาวบ้าน เข้าชมกิจกรรมการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเป็น ครั้งคราว เพื่อสร้างความเข้าใจและความสัมพันธ์ ที่ดีกับชุมชน	-โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์ ซึ่งโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการ ดังนี้ ● ดำเนินการสร้างเครือข่ายการทำงานร่วมกับ ชุมชนมากขึ้น โดยเฉพาะกระบวนการผลิตไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ และความสามารถในการ ควบคุมมลพิษตลอดจนแผนในการแก้ไข ผลกระทบที่จะเกิดขึ้นอีกด้วย ● จัดทำเอกสารเผยแพร่ข้อมูล และประสานงาน กับหน่วยงาน ผู้นำชุมชน หรือองค์กรสำคัญ ภายใน ท้องถิ่น เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าให้มากขึ้น โดยรวบรวม รายละเอียดของ โรงไฟฟ้าและระบบป้องกัน ภาวะมลพิษในลักษณะ ที่อ่านแล้วสามารถเข้าใจ ง่าย เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-27 เอกสารการประชาสัมพันธ์ ทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับ โครงการ



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ประสานงานร่วมมือ และร่วมประชุมกับหน่วยงานหรือองค์กรสำคัญในท้องถิ่น เพื่อชี้แจงให้ทราบผลการดำเนินงานแก้ไขผลกระทบต่างๆ ที่โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติ และแนวนโยบายใหม่ๆ ที่จะนำมาปฏิบัติ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ประสานงานกับผู้นำชุมชน ให้จัดกลุ่มชาวบ้านเข้ามามีกิจกรรมการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราว เพื่อสร้างความเข้าใจ และความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน</li> </ul>		
9. เศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อชุมชนอย่างต่อเนื่อง เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>• สนับสนุนด้านการศึกษาแก่เยาวชนในชุมชน</li> <li>• สนับสนุนด้านสาธารณประโยชน์</li> <li>• เข้าร่วมจัดและให้ความสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน</li> <li>• จัดและดำเนินโครงการต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน</li> <li>• เข้าร่วมบำเพ็ญประโยชน์แก่ชุมชนในโอกาสอันควร เช่น งานประเพณีท้องถิ่นหรือร่วมบริจาคเงินเพื่อทำนุบำรุงวัด หรือกิจกรรมทางสังคมอื่นๆ ทั้งนี้ เพื่อให้ชุมชนยอมรับว่าโรงไฟฟ้าเป็นส่วนหนึ่งของชุมชน</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โรงไฟฟ้าสนับสนุนกิจกรรมชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อชุมชนอย่างต่อเนื่อง โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มให้กับ อบต. หนองปลิง ใช้ในการรับรองผู้ร่วมพิธีเปิดอาคารสำนักงานหลังใหม่ เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2567 / ร่วมในงานพิธีเปิดอาคารสำนักงานหลังใหม่ ของ อบต.หนองปลิง เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2567 / ทำบุญถวายอาหารเพล และถวายเทียนพรรษาประจำปี 2567 ณ วัดบัวลอย เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2567 / ถวายเทียนพรรษาประจำปี 2567 ณ วัดท่าช้าง เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2567 / ร่วมกับโรงไฟฟ้าหนองปลาหมอ จัดกิจกรรมคืนประโยชน์ให้ชุมชน โดยการปล่อยปลากินพืชลง คลองหนองรู เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2567 / จัดกิจกรรมปลูกไม้ยืนต้นเพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวให้ชุมชน ณ วัดท่าช้าง ต.หนองปลาหมอ เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2567/</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภาคผนวก ข-28 เอกสารสนับสนุนกิจกรรมชุมชน</li> <li>- ภาพที่ 2-42 ภาพตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์</li> </ul>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)		มอบอุปกรณ์ทำความสะอาดเพื่อดูแลสถานที่ ทางพระพุทธศาสนา ให้กับวัดท่าช้าง เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2567 / สนับสนุนน้ำดื่มให้กับ เทศบาลตำบลหนองแค เพื่อใช้ในการร่วมงาน แห่เทียนพรรษา เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2567 / และโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ ร่วมเป็นเจ้าภาพ ถวายอาหารเพล ในโครงการบรรพชาอุปสมบท เฉลิมพระเกียรติ พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิม พระชนมพรรษา 6 รอบ เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 ณ สำนักปฏิบัติธรรมสิริธรรมมุนี วัดศรีบุรีรัตนาราม อ.เมือง จ.สระบุรี / ร่วมบริจาคโลหิต เพื่อช่วยเหลือเพื่อนมนุษย์ กับสภากาชาดไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการ ดราบลิวเอชเอ สระบุรี เมื่อวันที่ 7-8 สิงหาคม 2567 / สนับสนุนงบประมาณในการจัดงาน วันกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประจำปี 2567 ณ ที่ว่าการ อำเภอหนองแค เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2567 / จัดกิจกรรมอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ การทำ CPR ให้กับนักเรียนระดับ ประถมศึกษา ชั้นปี ที่ 5 ณ โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรืองฉาย อุปถัมภ์) เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567 /		

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)		สนับสนุนด้านสาธารณสุขและสื่อการเรียนการสอน เช่น เครื่องชั่งน้ำหนัก ที่วัดส่วนสูง ยาสามัญประจำบ้าน อุปกรณ์ปฐมพยาบาล ดินสอ ไม้บรรทัด ฯลฯ ให้แก่ ร.ร. บ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรื่องฉายอุปลัมภ์) เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567 / สนับสนุนน้ำดื่มให้กับ อบต.หนองปลิง เพื่อใช้ในการจัดงาน งานพระราชทานสังฆทานแก่สงฆ์ สถานศึกษาธรรม ดันบุญธรรมสถาน จากสำนักพระราชวัง เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2567 / สนับสนุนที่วัดส่วนสูง ให้ ร.ร. บ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรื่องฉายอุปลัมภ์) เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2567 / สนับสนุนถุงยังชีพให้กับประชาชนในตำบลหนองปลาหมอ เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2567 / สนับสนุนด้านสาธารณสุขโดยการมอบอุปกรณ์เวชภัณฑ์ต่างๆ เช่น เครื่องวัดความดัน เครื่องวัดน้ำตาลในเลือด ให้หน่วยงานสาธารณสุขของ อบต.หนองปลาหมอ เพื่อใช้ในการดูแลสุขภาพในชุมชน เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2567 / สนับสนุนน้ำดื่มให้กับโรงเรียนเทศบาล 5 วัดเกาะกลาง เพื่อใช้ในการจัดงานกีฬาของโรงเรียน เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2567 /		

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)		ได้จัดประชุมนำเสนอรายงานผลการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้าให้กับคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า หนองแค 2 ณ ที่ทำการอำเภอหนองแคเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2567 / สนับสนุนงบประมาณจัด โครงการศึกษาดูงานของกำนันผู้ใหญ่บ้าน จ.สระบุรี เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2567 / สนับสนุนน้ำดื่มให้กับ อบต.หนองปลาหมอ เพื่อใช้ในการจัดประชุมองค์รปกครองส่วน ท้องถิ่น สัญจร เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2567 / สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมเดิน วิ่ง ปั่น ป้องกันอัมพาต ครั้งที่ 10 (สนามย่อยอำเภอ หนองแค) เฉลิมพระเกียรติ พระบาทสมเด็จพระ เจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคล เฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ ในวันเสาร์ที่ 2 พฤศจิกายน 2567 ณ บริเวณวัดบัวลอย / ร่วมบริจาคโลหิต เพื่อช่วยเหลือเพื่อนมนุษย์ กับ สภาขาตไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการ ดบบลิวเอชเอ สระบุรี เมื่อวันที่ 6-7 พฤศจิกายน 2567 / สนับสนุนน้ำดื่มให้กับเทศบาลหนองแค เพื่อใช้ในการจัดกิจกรรมประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2567/		



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)		สนับสนุนน้ำดื่มให้กับ อบต.บัวลอย เพื่อใช้ในการจัดกิจกรรมประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 / สนับสนุนน้ำดื่มให้กับโรงเรียนเทศบาล 5 วัดเกาะกลาง เพื่อใช้ในการส่งนักเรียนเข้าร่วมโครงการแข่งขันกีฬานักเรียน องค์การปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งประเทศไทย ในระหว่างวันที่ 17-26 ธันวาคม 2567 ณ จังหวัดนนทบุรี / สนับสนุนงบประมาณจัดงานปีใหม่กำนันผู้ใหญ่บ้านตำบลหนองปลาหมอ เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2567 ณ ร้านครัวกำนันถิ์ และ สนับสนุนน้ำดื่มให้กับ อบต.หนองแขม, อบต.หนองปลิง, อบต.ห้วยขมิ้น และ อบต.หนองปลาหมอ เพื่อใช้ในการตั้งจุดบริการประชาชนเพื่อป้องกัน และลดอุบัติเหตุทางถนน ช่วงเทศกาลปีใหม่ ประจำปี 2568 ในระหว่างวันที่ 27 ธันวาคม 2567-2 มกราคม 2568		

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	- สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมที่ช่วยเพิ่มความมั่นใจ ในกรณีเกิดผลกระทบ เช่น	- โรงไฟฟ้าได้สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมที่ช่วย เพิ่มความมั่นใจในกรณีเกิดผลกระทบดังนี้	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-28 เอกสารสนับสนุนกิจกรรมชุมชน
	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัย โครงการฝึกอบรมด้านการปฐมพยาบาลเบื้องต้น การแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร (วิธีการและ ช่องทาง) ระหว่างราษฎรฝ่ายโรงไฟฟ้า และ เจ้าหน้าที่รัฐ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ทำการฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัย ร่วมกับ เจ้าหน้าที่จากหน่วยป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย อบต.หนองปลาหมอ ครึ่งล่าสุด ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งได้ ดำเนินการซ้อมแผนร่วมกับหน่วยงาน ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยของอบต. หนองปลาหมอ และเขตประกอบการ อุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี</li> </ul>	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ภาพที่ 2-42 ภาพถ่ายอย่างกิจกรรมชุมชน สัมพันธ์</li> <li>ภาพที่ 2-40 การซ้อมแผนฝึกอบรมบรรเทา สาธารณภัย</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดทำโครงการปลูกต้นไม้เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียว ในชุมชนและพื้นที่ใกล้เคียงในอำเภอนองแค เป็นการลดความวิตกกังวลในเรื่องความร้อน ในอากาศ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ปลูกต้นไม้ให้แก่วัดท่าช้าง ต. หนองปลาหมอ เพื่อเป็นการเพิ่มพื้นที่สีเขียวในชุมชนเขตพื้นที่ อำเภอนองแค ในวันที่ 16 กรกฎาคม 2567</li> </ul>	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	- กรณีที่หากตรวจสอบพบว่าความเสียหายที่เกิดขึ้นมา จากการดำเนินงานของบริษัทฯ ทางบริษัท จะจัดตั้ง คณะกรรมการชดเชยความเสียหายเพื่อ พิจารณาแนวทางในการชดเชยที่เหมาะสมต่อไป	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้าหากโรงไฟฟ้าตรวจสอบ พบว่า ความเสียหายที่เกิดขึ้นมาจากการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าจะจัดตั้งคณะกรรมการ ชดเชยความเสียหายเพื่อพิจารณาแนวทาง ในการชดเชยที่เหมาะสมต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-
	- กำหนดให้มีการเตรียมความพร้อมและการ ปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ โดยรับแจ้งเหตุฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง จัดทำ เลขหมายโทรศัพท์สำหรับแจ้งเหตุฉุกเฉิน และจัดทำหมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงานท้องถิ่น ที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น เทศบาล/อบต. สถานีตำรวจท้องที่หน่วย บรรเทาสาธารณภัย และโรงพยาบาล เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการเตรียมความพร้อม และการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายใน โรงไฟฟ้า โดยรับแจ้งเหตุฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง และจัดทำหมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงาน ท้องถิ่นที่ต้อง ประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ ฉุกเฉิน เช่น เทศบาล/อบต. สถานีตำรวจท้องที่ หน่วยบรรเทาสาธารณภัย และโรงพยาบาล เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	-ภาคผนวก ข-21 เอกสารการเตรียมความพร้อม และการปฏิบัติงานกรณีเกิด เหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้า และการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน  -ภาคผนวก ข-29 เอกสารหมายเลข โทรศัพท์ สำหรับแจ้งเหตุฉุกเฉิน และของ หน่วยงานท้องถิ่นที่ต้อง ประสานงานในกรณีฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	<p>- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานโครงการ</p> <p><b>องค์ประกอบ</b> คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการประกอบด้วย ผู้แทนจากชุมชน ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิ และ ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● ผู้แทนจากชุมชน ให้มาจากตัวแทนตำบล และเขตปกครองต่างๆ ในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้า ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย ผู้แทนจากตำบลที่ตั้งโรงไฟฟ้า คือ ตำบลหนองปลาหมอ จำนวน 3 คน ตำบลหนองปลิง จำนวน 2 คน ตำบลขสสิทธิ์ จำนวน 2 คน ตำบลบัวลอย จำนวน 2 คน ตำบลไผ่ต่ำ จำนวน 2 คน ตำบลหนองไข่น้ำ จำนวน 2 คน ตำบลหนองแขม จำนวน 2 คน ตำบลหนองแค จำนวน 2 คน ตำบลห้วยขมิ้น จำนวน 2 คน ตำบลโพทอง จำนวน 2 คน ตำบลกุ่มหัก จำนวน 2 คน (จำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด)</li> </ul>	<p>- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานโรงไฟฟ้า โดยให้คณะกรรมการ ดังกล่าวมีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาและวินิจฉัย คำร้องทุกข์ตลอดจนข้อเสนอแนะของประชาชน ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้มีการประชุมทุกๆ 3 เดือน ประจำปี 2567 ครั้งที่ 3/2567 ดำเนินการในวันที่ 13 กันยายน 2567 และครั้งที่ 4/2567 ดำเนินการในวันที่ 20 พฤศจิกายน 2567 นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้จัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ รายปีครั้งล่าสุดในช่วงต้นปี 2567 โดยโครงการได้ปีดประกาศบริเวณที่ว่าการอำเภอหนองแค องค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลิง และองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข-30 เอกสารการแต่งตั้งและรายงานการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)</p> <p>- ภาพที่ 2-43 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า</p> <p>- ภาคผนวก ข-31 หนังสือแจ้งขอความอนุเคราะห์ติดประกาศรายงานสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ</p> <p>- ภาพที่ 2-44 การปิดประกาศบริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้แทนจากภาครัฐ จำนวน 4-6 คน ให้มาจากผู้แทนอำเภอหนองแคและผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ หน่วยงานละ 1 คน และ ผู้แทนจากส่วนราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อีก หน่วยงานละ 1 คน</li> <li>ผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 2 คน โดยต้องเป็นผู้ที่มีความรู้ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือผู้ที่ชุมชนพิจารณาเห็นชอบร่วมกัน</li> <li>ผู้แทนจากโรงไฟฟ้าจำนวน 1 คน</li> </ul> <p><b>การสรรหา</b> มีขั้นตอนดังนี้</p> <p>1) ผู้แทนจากชุมชนอาจได้มาจากการสรรหาหรือการเลือกตั้งหรือการเสนอชื่อโดยมีขั้นตอนดังนี้</p> <p>: โรงไฟฟ้าจัดทำหนังสือขอความอนุเคราะห์ไปยังอำเภอหนองแค เพื่อให้ดำเนินการเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสมเป็นกรรมการผู้แทนชุมชนมายังโรงไฟฟ้า จากนั้น อำเภอแจ้งให้ตำบลในรัศมี 5 กิโลเมตร ดำเนินการคัดเลือกตัวแทนให้เป็นกรรมการผู้แทนชุมชนตามโครงสร้างคณะกรรมการฯ โดยวิธีการของแต่ละตำบล กำหนดระยะเวลาให้แล้วเสร็จภายใน</p>			



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	30 วัน หลังจากที่ได้รับหนังสือดังกล่าวจากอำเภอ หนองแค และส่งรายชื่อตัวแทนต่ออำเภอหนองแค เพื่อพิจารณาและดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการ ผู้แทนชุมชนต่อไป จากนั้นอำเภอหนองแค ส่ง รายชื่อกรรมการผู้แทนชุมชน กลับมายังโรงไฟฟ้า : เป็นผู้ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนบ้านในพื้นที่ตำบลนั้นๆ ก่อนวันสรรหาหรือแต่งตั้งไม่น้อยกว่า 1 ปี : อายุไม่ต่ำกว่า 25 ปี บริบูรณ์ในวันที่มีการสรรหา หรือเลือกตั้งหรือเสนอชื่อ : ไม่มีคุณสมบัติดังต่อไปนี้ o มีความประพฤติไม่เหมาะสม ทุจริตต่อหน้าที่ o ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้อง คำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก หรือ จิตฟั่นเฟือน หรือความผิดอันกระทำโดย ประมาท o วิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้ เป็นบุคคลที่ไร้ความสามารถหรือเหมือนไร้ ความสามารถ			



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	<p>2) ผู้แทนจากรัฐ ได้รับการเสนอชื่อจากอำเภอ หนองแค และองค์การบริหารส่วนตำบล หนองปลาหมอ หน่วยงานละ 1 คน ส่วนผู้แทน จากภาครัฐอื่นๆ ให้ทางโรงไฟฟ้าเป็นผู้กำหนด ร่วมกับผู้แทนจากชุมชนว่าควรมาจากหน่วยงาน ใด เช่น อาจกำหนดให้มาจากสำนักงาน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดหรือหน่วยงาน ภาครัฐ อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และให้หน่วยงานนั้นๆ เสนอชื่อผู้แทนมาให้แก่ผู้แทนจากโรงไฟฟ้าต่อไป</p> <p>3) ผู้ทรงคุณวุฒิ ให้มาจากการสรรหาร่วมกัน ระหว่างผู้แทนจากชุมชน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้า โดยต้องเป็นผู้ที่มีความรู้ในการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือผู้ที่ชุมชนพิจารณา เห็นชอบร่วมกัน และเสนอรายชื่อมายังผู้แทนจาก โรงไฟฟ้าเพื่อพิจารณาคัดเลือกให้เหลือจำนวน 2 คน</p>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ - สังคม (ต่อ)	<p>4) ผู้แทนจากโรงไฟฟ้าให้มาจากการแต่งตั้งของ โรงไฟฟ้า <u>อำนาจ</u> มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● กำหนดแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบ ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหนองแค 2</li> <li>● พิจารณาและวินิจฉัยคำร้องทุกข์ตลอดจน ข้อเสนอแนะของประชาชนที่เกี่ยวข้องกับการ ดำเนินการ</li> <li>● มีความเห็นหรือข้อเสนอแนะให้โรงไฟฟ้า หนองแค 2 ปรับปรุงหรือแก้ไขการดำเนินการให้ สอดคล้องกับที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ</li> <li>● เสนอแนะไปยังหน่วยงานราชการเพื่อให้ โรงไฟฟ้า หนองแค 2 หยุดดำเนินการเป็นการ ชั่วคราวได้หาก ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการฯ</li> <li>● แต่งตั้งผู้ช่วยเหลืองานอื่นๆ ตามความเหมาะสม</li> </ul>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	<p><u>หน้าที่</u> มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● จัดให้มีการประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อ 1 ครั้ง</li> <li>● ประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่ถูกต้องของโรงไฟฟ้าให้แก่ประชาชนได้รับทราบ</li> <li>● ลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบการดำเนินการ</li> <li>● ปิดประกาศคำร้องทุกข์ที่ประชาชนนำเสนอต่อคณะกรรมการฯ และปิดประกาศคำวินิจฉัยของคณะกรรมการฯ ไว้บริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศในสาธารณะไม่น้อยกว่า 3 แห่งเพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ</li> <li>● กำหนดระเบียบในการรับเรื่องร้องทุกข์ระเบียบการ อุทธรณ์คำวินิจฉัยคำร้องทุกข์จากประชาชนหรือระเบียบอื่นๆ ที่จำเป็นแก่การปฏิบัติงานระเบียบดังกล่าวเมื่อปิดประกาศโดยเปิดเผยในที่สาธารณะมีกำหนดไม่น้อยกว่า 7 วัน แล้วให้มีผลบังคับใช้ได้</li> </ul>			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. เศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>พิจารณาขดเชยความเสียหายกรณีพิสูจน์ได้ว่า เป็นผลกระทบที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ</li> <li>กำหนดการจัดตั้งคณะกรรมการฯ ดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนดำเนินการก่อสร้างโครงการจัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ เป็นรายปีโดยปิดประกาศบริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศโดยเปิดเผยที่สาธารณะ ไม่น้อยกว่า 3 แห่ง เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ</li> </ul>			
10. ด้านสาธารณสุขและ สุขภาพ	<ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และ การตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี และ กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงโดยแพทย์อาชีวเวช-ศาสตร์ ทั้งนี้ให้ระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจให้ชัดเจน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โรงไฟฟ้าจัดให้มีโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพสำหรับพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าไม่มีพนักงานใหม่ สำหรับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานครั้งล่าสุด ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>-ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2024</li> <li>-ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจสอบสุขภาพ พ.ศ. 2567</li> </ul>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านสาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	- ควรมีการควบคุมให้พนักงานกลุ่มที่ได้รับการ วินิจฉัยว่ามีความผิดปกติเข้ารับการตรวจสุขภาพ ซ้ำเพื่อยืนยันผลการตรวจสุขภาพ	- จากผลการตรวจสุขภาพ พบว่า พนักงานทุกคน ไม่มีความผิดปกติจากการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจสุขภาพ ประจำปี พ.ศ. 2567
	- กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายใน โครงการสำหรับพนักงานพร้อมทั้งจัดหา สถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อ ลดผลกระทบต่อการให้บริการของสถานพยาบาล ในชุมชน	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดสถานบริการสุขภาพหลัก สำหรับพนักงานที่ทำงานภายในโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 เอกสารรายชื่อสถานบริการ สุขภาพหลักสำหรับพนักงาน โรงไฟฟ้า
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งใน ด้านส่งเสริม ปันฟู ป้องกัน และการดูแลรักษา สุขภาพของชุมชน เช่น การให้เงินทุน หรือการให้ ความรู้ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่บริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าหนองแค 2 ร่วมบริจาคโลหิต เพื่อช่วยเหลือเพื่อนมนุษย์ กับสภาวิชาชีพ ธ สำนักรงานเขตประกอบการ ดับบลิวเอชเอ สระบุรี เมื่อวันที่ 7-8 สิงหาคม 2567 / จัด กิจกรรมอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการทำ CPR ให้กับนักเรียนระดับ ประถมศึกษาชั้นปีที่ 5 ณ โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรืองฉายอุบลมภ์) เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567 / สนับสนุนด้าน สาธารณสุขและสื่อการเรียนการสอน เช่น เครื่อง ชั่งน้ำหนัก ที่วัดส่วนสูง ยาสามัญประจำบ้าน อุปกรณ์ปฐมพยาบาล ดินสอ ไม้บรรทัด ฯลฯ ให้แก่ ร.ร. บ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรืองฉายอุบลมภ์)	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 เอกสารการสนับสนุนหน่วยงาน สาธารณสุข - ภาพที่ 2-41 กิจกรรมสนับสนุนหน่วยงาน สาธารณสุข



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
		ร.ร. บ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรื่องฉายอุปลัมภ์) เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567 / สนับสนุน ที่วัดส่วนสูงให้ ร.ร. บ้านใหม่ทุ่งดินขอ (เรื่องฉายอุปลัมภ์) เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2567 / สนับสนุนด้านสาธารณสุขโดยการมอบอุปกรณ์ เวชภัณฑ์ต่างๆ เช่น เครื่องวัดความดัน เครื่องวัด น้ำตาลในเลือด ให้หน่วยงานสาธารณสุขของ อบต.หนองปลาหมอ เพื่อใช้ในการดูแลสุขภาพ ในชุมชน เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2567 / สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมเดิน วิ่ง ปั่น ป้องกันอัมพาต ครั้งที่ 10 (สนามย่อยอำเภอ หนองแค) เฉลิมพระเกียรติ พระบาทสมเด็จพระ เจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคล เฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ ในวันเสาร์ที่ 2 พฤศจิกายน 2567 ณ บริเวณวัดบัวลอย / ร่วมบริจาคโลหิต เพื่อช่วยเหลือเพื่อนมนุษย์กับ สภากาชาดไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการ ดัมบลิวเอชเอ สระบุรี เมื่อวันที่ 6-7 พฤศจิกายน 2567		



ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านสาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	- จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาล พร้อมทั้งฝึกอบรม บุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาล	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาล พร้อมทั้ง ฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาล โดยทำการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล และช่วยชีวิต เบื้องต้น ครึ่งล่าสุดในวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 โดยทีมวิทยากรจากบริษัท เดอ ซี เมดิคอล เทรนนิ่ง แอนด์ ซัพพลาย จำกัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-39 การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล เบื้องต้น
11. ด้านพื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่ โครงการ โดยปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงเพื่อเป็นแนว บดบังสายตา เช่น ปาล์ม หูกระจง เป็นต้น และมีการแทรกด้วยไม้พุ่มต่างระดับ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการโดยปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงเพื่อ เป็นแนวบดบังสายตา เช่น ปาล์ม หูกระจง มะฮอกกานี เป็นต้น และมีการแทรกด้วยไม้พุ่ม ต่างระดับ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-45 พื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มี ความสมบูรณ์อยู่เสมอและปลูกทดแทนเมื่อเกิด ความทุดโทรมเสียหาย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่ สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ และปลูกทดแทนเมื่อเกิดความทุดโทรมเสียหาย	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-45 พื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2-1 ปล่อง HRSG 11



ภาพที่ 2-2 ปล่อง HRSG 12



ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12

ภาพที่ 2-3 ระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs)



ภาพที่ 2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง







ภาพที่ 2-5 ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs)



ภาพที่ 2-6 Silencer



ภาพที่ 2-7 กำแพงกันเสียง



ภาพที่ 2-8 บ่อปรับสภาพน้ำ



ภาพที่ 2-9 Oil Separator



ภาพที่ 2-10 ระบบถังเกรอะ



ภาพที่ 2-11 บ่อพักน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2-12 ถังรองรับกากของเสีย



ภาพที่ 2-13 กากของเสียนำกลับมาใช้ใหม่



ภาพที่ 2-14 ถังรองรับกากของเสียอุตสาหกรรม



ภาพที่ 2-15 อาคารรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม





ภาพที่ 2-16 ลานจอดรถ



ภาพที่ 2-17 ป้ายจราจรจำกัดความสูงของรถยนต์



ภาพที่ 2-18 ป้ายจำกัดความเร็วของรถที่เข้า-ออกพื้นที่  
โครงการ



ภาพที่ 2-19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย  
อำนวยความสะดวก 24 ชั่วโมง



ภาพที่ 2-20 รางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อ  
กับเขตประกอบการฯ



ภาพที่ 2-21 รางระบายน้ำฝน



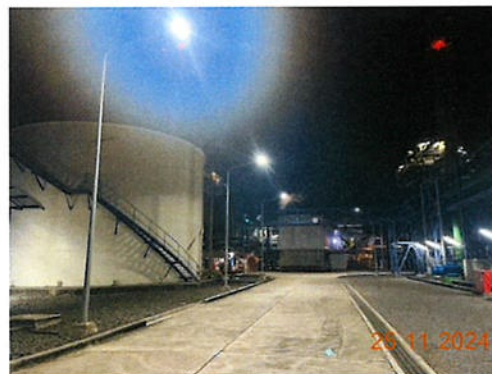
ภาพที่ 2-22 Enclosure



ภาพที่ 2-23 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครอง  
ความปลอดภัยส่วนบุคคล



ภาพที่ 2-24 ระบบแสงสว่างบริเวณอาคาร



ภาพที่ 2-25 ระบบแสงสว่างบริเวณทางสัญจร



ภาพที่ 2-26 Safety Data Sheet: SDS



ภาพที่ 2-27 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี





ภาพที่ 2-28 ขอบกัน (Dike) บุด้วยไฟเบอร์กลาส



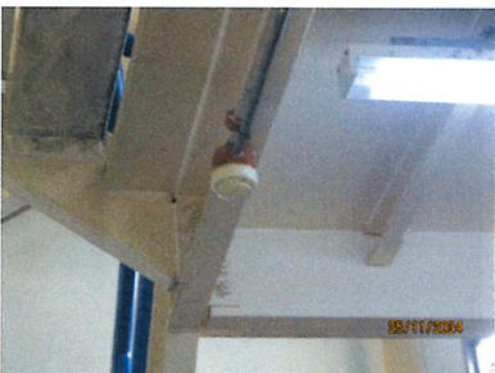
ภาพที่ 2-29 จุดล้างตาและอาบน้ำ



ภาพที่ 2-30 ป้ายเตือนให้สวม PPE



ภาพที่ 2-31 ระบบเตือนภัยกรณีฉุกเฉิน



ภาพที่ 2-32 Heat Detector



ภาพที่ 2-33 Gas Detector





ภาพที่ 2-34 Smoke Detector



ภาพที่ 2-35 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ  
ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร



ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ดับเพลิง





ภาพที่ 2-37 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น



ภาพที่ 2-38 ระบบสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



ภาพที่ 2-39 การอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น



ภาพที่ 2-40 การซ้อมแผนฝึกอบรบบรรเทาสาธารณภัย



ภาพที่ 2-41 กิจกรรมสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข





ภาพที่ 2-42 ภาพตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์





ภาพที่ 2-42 (ต่อ) ภาพตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์





ภาพที่ 2-42 (ต่อ) ภาพตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์





ภาพที่ 2-43 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า



ที่ว่าการอำเภอหนองหนองแค



อบต. หนองปลาหมอ



อบต. หนองปลิง

ภาพที่ 2-44 การเปิดเผยผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ บริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่



ภาพที่ 2-45 พื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โครงการ



## บทที่ 3

---

### ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

### บทที่ 3

## ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6932 ลงวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560 (ภาคผนวก ก-1)

ทั้งนี้ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

### 3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้วางแผนขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยดำเนินการตรวจวัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - NO <sub>2</sub> (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - SO <sub>2</sub> (24 ชั่วโมง) - ความเร็วและทิศทางลม	จำนวน 4 สถานี - บ้านโปรงแร่ - วัดบัวลอย - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ - โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง					14-21						12-19	
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs) - NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - PM	- ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง 1. ปล่อง HRSG 11 2. ปล่อง HRSG 12	- ตลอดระยะดำเนินการ	ตลอดระยะการเดินเครื่อง											
3. การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ที่ใช้ตรวจวัด สารพิษจากปล่องของโครงการ - การตรวจวัดแบบครั้งคราว (Stack sampling) * NO <sub>x</sub> * SO <sub>2</sub> * PM * O <sub>2</sub> * Flow rate	- ระบบ CEMS  - ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง 1. ปล่อง HRSG 11 2. ปล่อง HRSG 12	- ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง  - ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ					15, 16						13	

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. ระดับเสียงโดยทั่วไป - Leq (24) - Ldn - L90	จำนวน 3 สถานี - บ้านโคกเชือก - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องทั้งนี้ ให้ครอบคลุมทั้งวันหยุด และวันทำการ					14-21						12-19	
5. คุณภาพน้ำทิ้ง - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง	- เดือนละ 1 ครั้ง	11	8	7	4	9	6	4	8	4	3	7	4
6. กากของเสีย - บันทึกปริมาณและการจัดการของเสียของ โครงการภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- เป็นประจำทุกเดือน	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
7. คมนาคมขนส่ง - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการ	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง	- ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	← รวบรวมข้อมูล →											
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (1) ความเข้มของแสงสว่างในการทำงาน * ความเข้มของแสงสว่าง	ตรวจวัดจำนวน 3 จุด (1) อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)	- ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		20			13			5			1	



ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567


คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
* ความเข้มของแสงสว่าง (ต่อ)	(2) หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) (3) อาคารสำนักงาน (Administration Building)			20			13			5			1	
(2) เสียงในการทำงาน * Leq 8 ชม.	ตรวจวัดจำนวน 6 จุด (1) หน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) (2) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) (3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) (4) หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) (5) หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) (6) ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)	- ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		20			13			5			1	
(3) ความร้อนในการทำงาน * ความร้อน	- ตรวจวัดจำนวน 3 จุด (1) หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) (2) หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) (3) หม้อไอน้ำ (Boiler Drum)	- ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		19			13			5			1	

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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) สารเคมี - โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) - กรดซัลฟูริก (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> ) - โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl)	- ตรวจวัดจำนวน 3 จุด (1) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) (2) หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) (3) หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)	- ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		19			13			5			1	
(5) สุขภาพ 5.1 การตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และพนักงานทั่วไป - เอกซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกัน ดับอักเสบ	- พนักงานทุกคน	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และหลังจากนั้นตรวจ เป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง												
5.2 การตรวจสอบสุขภาพพิเศษประจำปี - ทดสอบการได้ยินสำหรับคน ที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงมากกว่า 85 เดซิเบลเอ	- พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่ รับเสียงดัง	- ตรวจวัด ปีละ 1 ครั้ง												
5.3 การตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุ และ แผนฉุกเฉิน - จัดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุพร้อม สาเหตุความเสียหายเพื่อเป็น ข้อมูล พื้นฐานสำหรับมาตรการความปลอดภัย	- ภายในและภายนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า	- อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	← รวบรวมข้อมูล →											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
- ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายใน โรงไฟฟ้าและร่วมทำการฝึกซ้อมกับ หน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง	- ภายในและภายนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า	- อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง								22				
9. เศรษฐกิจ-สังคม - สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความ คิดเห็นของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่ เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้ครอบคลุม ชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและ ชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจาก โครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง										7-10		
10. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ - รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงาน สาธารณสุขในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยสัมพันธ์ กับจุดตรวจวัดอากาศ เพื่อใช้ในการ พิจารณาร่วมกับข้อมูลคุณภาพอากาศใน บรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบ หายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ปีละ 1 ครั้ง												
← รวบรวมข้อมูล →														

หมายเหตุ :  = แผนการดำเนินงาน / ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

### 3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<b>คุณภาพอากาศในบรรยากาศ</b>		
Total Suspended Particulate	High Volume Air Sample	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix B
Particulate matter as PM 10	Size Selective High Volume Air Sampler	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix J
Sulfur Dioxide	Analyzer / UV-Fluorescence	US EPA Method Part 53 and 58
Nitrogen Dioxide	Analyzer/ Chemiluminescence	US EPA Method Part 50 App.F
Wind Speed/Direction	Wind Speed & Wind Direction Recording Meter	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method
<b>คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย</b>		
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA Method 7E
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA Method 6C
Total Suspended Particulate	Isokinetic Stack Sampling Technique	US EPA Method 5
Oxygen	CEMs Emission Test	US.EPA Method 3A
Flow rate	CEMs Emission Test	US EPA Method 2
<b>Audit CEMs</b>		
Oxides of Nitrogen	CEMs Analyzer/ Air Sampling Train	US.EPA Method 7E / 40 CFR Part 60 Performance Specification Test 2 / 40 CFR Part 60 Appendix B Appendix A
Oxygen	CEMs Analyzer/ Air Sampling Train	US.EPA Method 3A / 40 CFR Part 60 Appendix A Performance Specification Test 3 / 40 CFR Part 60 Appendix B
<b>ระดับเสียง</b>		
Leq (24), Ldn, L90, Lmax	Integrating Sound Level Meter	Based on ISO 1996/1
<b>คุณภาพน้ำทิ้ง</b>		
Temperature	Laboratory and Field Methods	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 <sup>th</sup> ed., 2023, part 2550 B



ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<b>คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)</b> pH	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 <sup>th</sup> ed., 2023, part 4500 - H (B)
Total Dissolved solids	Dried at 180 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 <sup>th</sup> ed., 2023, part 2540 C
Oil & Grease	Liquid-Liquid, Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 <sup>th</sup> ed., 2023, part 5520 B
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 <sup>th</sup> ed., 2023, part 4500-CL (F)
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 <sup>th</sup> ed., 2023, part 2540 D
<b>ความเข้มของแสงสว่าง ในบริเวณการทำงาน</b> Illuminance	Lux Meter	Department of Labour Protection and Welfare (B.E. 2561)
<b>ระดับเสียงในการทำงาน</b> Leq (8)	Integrating Sound Level Meter	ISO 1996/1 and 1996/2
<b>ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน</b> Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E. 2561)
<b>ปริมาณความเข้มข้นของสารเคมี ในสถานประกอบการ</b> Alkaline Dust as NaOH	Filter AL / Air Sampling Pump	Based on OSHA, ID-174-SG
Sulfuric acid (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	Air Sampling Bag / Air Sampling Pump	NIOSH (1994), 7903
Chlorine as NaOCl (NaOCl)	Absorbing / Air Sampling Pump	Based on OSHA, ID101

### 3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทยและค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

#### 3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน 2547
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน 2544

#### 3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

##### 1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม 2547
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

##### 2) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม 2547
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560



### 3.3.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11ง วันที่ 25 มกราคม 2549

### 3.3.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

- เกณฑ์ลักษณะน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

### 3.3.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

#### 1) ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39ง เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

#### 2) เสียงในการทำงาน

- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจที เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3

#### 3) ระดับความร้อน

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 7ง เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2565
- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 7 ตุลาคม 2559 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

#### 4) สารเคมีในบริเวณการทำงาน

- มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

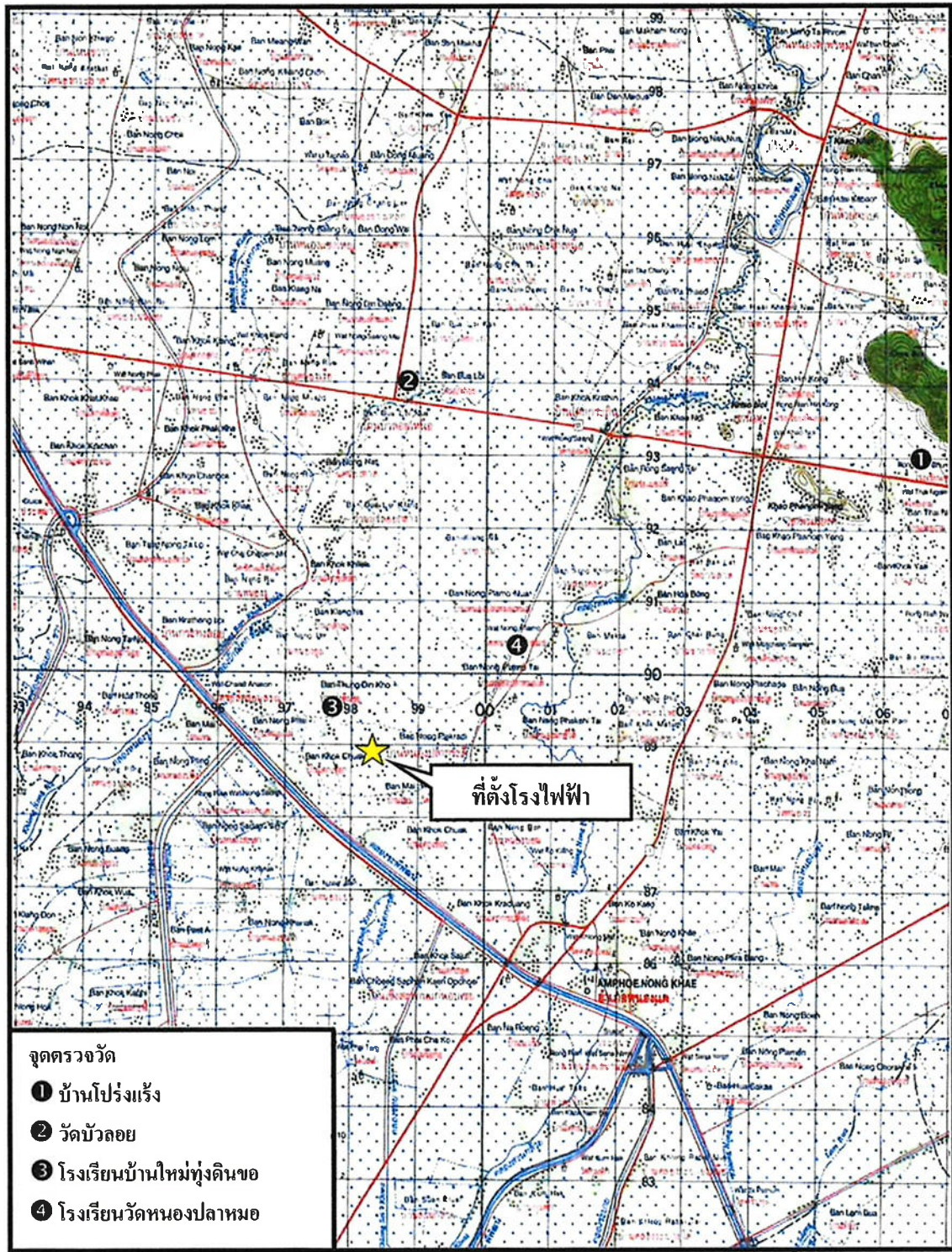
### 3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดังนี้

#### 3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม โดยดำเนินการตรวจวัด 1 บริเวณ เป็นตัวแทน จากทั้งหมด 4 บริเวณ คือ บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ พร้อมกับติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ผุนละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ผุนละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โดยมีจุดตรวจวัด 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านโปร่งแร่ บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ และบริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง แผนผังจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.1-1 ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.1-1 รายละเอียดผลการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.4.1-1 และ ตารางที่ 3.4.1-2





รูปที่ 3.4.1-1 แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป





บ้านโป่งแร้ง



วัดบัวลอย



โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ



โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ

ภาพที่ 3.4.1-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

#### 1. ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ในบริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ ระหว่างวันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ตำแหน่งตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.1-1 จากผลการตรวจวัด พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง  $<0.3-5.5$  เมตรต่อวินาที และความเร็วลมเฉลี่ย 7 วันต่อเนื่องเท่ากับ 0.9 เมตรต่อวินาที รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.1-1

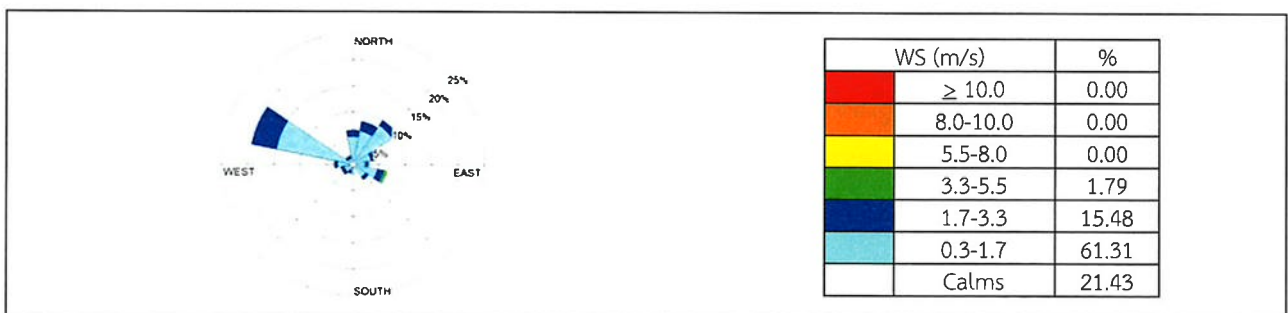


รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

**ตารางที่ 3.4.1-1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม**

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด  
ระหว่างเดือน : ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567  
สถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : GPS 47P 0697254, 1589430

เวลา	ผลการตรวจวัด																				
	12-13 พ.ย. 67			13-14 พ.ย. 67			14-15 พ.ย. 67			15-16 พ.ย. 67			16-17 พ.ย. 67			17-18 พ.ย. 67			18-19 พ.ย. 67		
	WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)	
10.00-11.00 น.	0.5	60.0	ENE	1.1	190.0	S	1.2	72.0	ENE	1.1	221.0	SW	0.8	183.0	S	2.2	5.0	N	1.1	53.0	NE
11.00-12.00 น.	1.4	84.0	E	0.9	278.0	W	2.5	243.0	WSW	1.5	171.0	S	1.8	122.0	ESE	2.2	31.0	NNE	0.8	141.0	SE
12.00-13.00 น.	1.7	287.0	WNW	2.9	299.0	WNW	1.6	145.0	SE	2.1	217.0	SW	0.7	284.0	WNW	0.7	12.0	NNE	3.1	54.0	NE
13.00-14.00 น.	1.3	53.0	NE	1.9	288.0	WNW	1.6	222.0	SW	1.1	229.0	SW	1.1	238.0	WSW	3.0	28.0	NNE	2.8	91.0	E
14.00-15.00 น.	0.3	36.0	NE	1.1	282.0	WNW	2.2	300.0	WNW	0.7	254.0	WSW	0.9	105.0	ESE	1.0	61.0	ENE	2.6	65.0	ENE
15.00-16.00 น.	1.3	50.0	NE	2.0	294.0	WNW	2.7	316.0	NW	1.0	285.0	WNW	0.8	284.0	WNW	2.1	287.0	WNW	1.3	58.0	ENE
16.00-17.00 น.	0.1	-	-	0.9	241.0	WSW	1.4	130.0	SE	0.0	-	-	0.3	284.0	WNW	1.2	281.0	W	1.0	34.0	NE
17.00-18.00 น.	0.4	55.0	NE	0.7	283.0	WNW	0.2	-	-	0.0	-	-	1.1	284.0	WNW	3.5	75.0	ENE	0.4	34.0	NE
18.00-19.00 น.	0.4	352.0	N	1.0	290.0	WNW	0.7	281.0	W	1.0	283.0	WNW	0.3	199.0	SSW	0.0	-	-	0.3	34.0	NE
19.00-20.00 น.	0.2	-	-	1.5	289.0	WNW	0.0	-	-	0.7	285.0	WNW	0.1	-	-	0.0	-	-	0.6	295.0	WNW
20.00-21.00 น.	0.0	-	-	2.0	299.0	WNW	0.0	-	-	0.4	284.0	WNW	0.0	-	-	0.0	-	-	0.2	-	-
21.00-22.00 น.	0.3	300.0	WNW	1.9	261.0	W	0.7	128.0	SE	0.2	-	-	0.7	201.0	SSW	0.0	-	-	0.5	24.0	NNE
22.00-23.00 น.	0.5	291.0	WNW	0.0	-	-	0.0	-	-	1.1	284.0	WNW	0.4	11.0	N	0.0	-	-	1.0	34.0	NE
23.00-24.00 น.	0.6	298.0	WNW	1.1	291.0	WNW	0.0	-	-	0.7	283.0	WNW	0.4	11.0	N	0.7	293.0	WNW	1.1	338.0	NNW
24.00-01.00 น.	1.6	339.0	NNW	1.3	282.0	WNW	0.5	117.0	ESE	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.6	34.0	NE
01.00-02.00 น.	1.0	16.0	NNE	0.7	288.0	WNW	0.2	-	-	1.5	121.0	ESE	0.0	-	-	0.3	293.0	WNW	0.6	1.0	N
02.00-03.00 น.	0.2	-	-	0.2	-	-	0.8	83.0	E	2.0	119.0	ESE	0.2	-	-	0.4	280.0	W	0.3	6.0	N
03.00-04.00 น.	0.1	-	-	0.3	324.0	NW	1.1	84.0	E	1.2	102.0	ESE	0.4	93.0	E	1.7	301.0	WNW	0.4	286.0	WNW
04.00-05.00 น.	0.3	6.0	N	0.6	66.0	ENE	0.7	284.0	WNW	1.1	120.0	ESE	0.4	17.0	NNE	2.0	10.0	N	0.5	23.0	NNE
05.00-06.00 น.	1.5	26.0	NNE	1.6	37.0	NE	0.0	-	-	0.0	-	-	0.7	50.0	NE	0.4	349.0	N	0.5	62.0	ENE
06.00-07.00 น.	0.3	359.0	N	0.6	306.0	NW	0.4	117.0	ESE	1.2	113.0	ESE	1.1	20.0	NNE	0.2	-	-	3.3	61.0	ENE
07.00-08.00 น.	1.9	30.0	NNE	0.5	45.0	NE	0.5	41.0	NE	1.2	131.0	SE	0.0	-	-	0.7	27.0	NNE	1.0	30.0	NNE
08.00-09.00 น.	1.2	261.0	W	1.5	16.0	NNE	0.0	-	-	2.4	198.0	SSW	1.1	14.0	NNE	1.9	39.0	NE	1.2	53.0	NE
09.00-10.00 น.	0.2	-	-	0.5	1.0	N	1.7	144.0	SE	3.5	120.0	ESE	2.1	344.0	NNW	0.7	107.0	ESE	0.2	-	-



ชื่อผู้ตรวจวัด	นายวิญญู บุญตะนัย
ชื่อผู้บันทึก	นายวิญญู บุญตะนัย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศรายุทธ จิตรานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายวิชาญ ชุณหะวัณ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-ค-0006
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
ข้อสรุป	ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทาง ทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที

## 2. ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันติดต่อกัน ระหว่างวันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านโป่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ และบริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

### (1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| - บ้านโป่งแร้ง              | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.061-0.119 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - วัดบัวลอย                 | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.027-0.061 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.045-0.114 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ     | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.049-0.108 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| - บ้านโปรงรัมย์             | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.031-0.070 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - วัดบัวลอย                 | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.015-0.045 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.030-0.071 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ     | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.040-0.080 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| - บ้านโปรงรัมย์             | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0061-0.0166 ส่วนในล้านส่วน |
| - วัดบัวลอย                 | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0051-0.013 ส่วนในล้านส่วน  |
| - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0016-0.0056 ส่วนในล้านส่วน |
| - โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ     | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0092-0.0170 ส่วนในล้านส่วน |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สามารถสรุปได้ดังนี้

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| - บ้านโปรงรัมย์             | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0013-0.0037 ส่วนในล้านส่วน |
| - วัดบัวลอย                 | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0015-0.0074 ส่วนในล้านส่วน |
| - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0021-0.0082 ส่วนในล้านส่วน |
| - โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ     | อยู่ในช่วงระหว่าง 0.0019-0.0029 ส่วนในล้านส่วน |

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(5) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
สามารถสรุปได้ดังนี้

- |                             |                   |               |                |
|-----------------------------|-------------------|---------------|----------------|
| - บ้านโปรงแร่               | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.0016-0.0025 | ส่วนในล้านส่วน |
| - วัดบัวลอย                 | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.0018-0.0032 | ส่วนในล้านส่วน |
| - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.0026-0.0040 | ส่วนในล้านส่วน |
| - โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ     | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.0021-0.0025 | ส่วนในล้านส่วน |

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศ  
คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วน พบว่า  
ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



**ตารางที่ 3.4.1-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด :	บ้านโป่งแร้ง	47P 0707784, 1592838
	วัดบัวลอย	47P 0698548, 1594246
	โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	47P 0697254, 1589430
	โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	47P 0700730, 1590962

**ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)**

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m <sup>3</sup> )			
	บ้านโป่งแร้ง	วัดบัวลอย	โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ
12-13 พฤศจิกายน 2567	0.101	0.056	0.095	0.108
13-14 พฤศจิกายน 2567	0.119	0.049	0.114	0.106
14-15 พฤศจิกายน 2567	0.061	0.039	0.059	0.057
15-16 พฤศจิกายน 2567	0.070	0.045	0.071	0.072
16-17 พฤศจิกายน 2567	0.071	0.061	0.065	0.081
17-18 พฤศจิกายน 2567	0.066	0.027	0.045	0.049
18-19 พฤศจิกายน 2567	0.058	0.020	0.048	0.064
มาตรฐาน	0.330			

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายวิญญู บุญตะนัย
ชื่อผู้บันทึก	นายวิญญู บุญตะนัย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0011
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

**ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด :	บ้านโป่งแร้ง	47P 0707784, 1592838
	วัดบัวลอย	47P 0698548, 1594246
	โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	47P 0697254, 1589430
	โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	47P 0700730, 1590962

**ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)**

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
	PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m <sup>3</sup> )			
	บ้านโป่งแร้ง	วัดบัวลอย	โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ
12-13 พฤศจิกายน 2567	0.059	0.040	0.067	0.080
13-14 พฤศจิกายน 2567	0.070	0.042	0.071	0.075
14-15 พฤศจิกายน 2567	0.035	0.026	0.042	0.049
15-16 พฤศจิกายน 2567	0.047	0.034	0.060	0.063
16-17 พฤศจิกายน 2567	0.044	0.045	0.046	0.074
17-18 พฤศจิกายน 2567	0.031	0.021	0.030	0.040
18-19 พฤศจิกายน 2567	0.033	0.015	0.038	0.054
มาตรฐาน	0.120			

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายวิญญู บุญตะนัย
ชื่อผู้บันทึก	นายวิญญู บุญตะนัย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวศรัณยา เฉลิมธารังค์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0011
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจที เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

**ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : บ้านโป่งแร้ง  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0707784, 1592838

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
13:00-14:00 น.	0.0089	0.0120	0.0222	0.0202	0.0105	0.0115	0.0093
14:00-15:00 น.	0.0144	0.0200	0.0141	0.0234	0.0122	0.0088	0.0060
15:00-16:00 น.	0.0159	0.0179	0.0126	0.0224	0.0201	0.0085	0.0041
16:00-17:00 น.	0.0119	0.0098	0.0090	0.0115	0.0139	0.0112	0.0040
17:00-18:00 น.	0.0054	0.0106	0.0065	0.0133	0.0035	0.0094	0.0038
18:00-19:00 น.	0.0049	0.0113	0.0130	0.0135	0.0087	0.0033	0.0035
19:00-20:00 น.	0.0061	0.0149	0.0186	0.0109	0.0115	0.0029	0.0030
20:00-21:00 น.	0.0047	0.0182	0.0175	0.0063	0.0149	0.0036	0.0051
21:00-22:00 น.	0.0065	0.0153	0.0138	0.0044	0.0155	0.0043	0.0037
22:00-23:00 น.	0.0094	0.0151	0.0097	0.0048	0.0188	0.0066	0.0033
23:00-24:00 น.	0.0108	0.0125	0.0050	0.0044	0.0092	0.0062	0.0034
24:00-01:00 น.	0.0210	0.0188	0.0048	0.0048	0.0100	0.0055	0.0035
01:00-02:00 น.	0.0182	0.0102	0.0050	0.0032	0.0131	0.0134	0.0033
02:00-03:00 น.	0.0220	0.0119	0.0046	0.0027	0.0153	0.0183	0.0040
03:00-04:00 น.	0.0226	0.0203	0.0041	0.0048	0.0153	0.0127	0.0051
04:00-05:00 น.	0.0244	0.0159	0.0039	0.0086	0.0151	0.0080	0.0134
05:00-06:00 น.	0.0238	0.0250	0.0041	0.0070	0.0146	0.0064	0.0095
06:00-07:00 น.	0.0241	0.0255	0.0087	0.0112	0.0106	0.0024	0.0074
07:00-08:00 น.	0.0248	0.0243	0.0085	0.0090	0.0142	0.0042	0.0085
08:00-09:00 น.	0.0169	0.0167	0.0095	0.0083	0.0127	0.0037	0.0062
09:00-10:00 น.	0.0166	0.0188	0.0088	0.0096	0.0186	0.0179	0.0067
10:00-11:00 น.	0.0152	0.0201	0.0151	0.0096	0.0193	0.0184	0.0087
11:00-12:00 น.	0.0157	0.0149	0.0156	0.0107	0.0074	0.0129	0.0127
12:00-13:00 น.	0.0127	0.0193	0.0144	0.0107	0.0087	0.0116	0.0084
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0149	0.0166	0.0104	0.0098	0.0131	0.0088	0.0061
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0047	0.0098	0.0039	0.0027	0.0035	0.0024	0.0030
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0248	0.0255	0.0222	0.0234	0.0201	0.0184	0.0134
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.17						

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลборาโทรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

**ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบัวลอย  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0698548, 1594246

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
12:00-13:00 น.	0.0110	0.0098	0.0126	0.0039	0.0015	0.0015	0.0028
13:00-14:00 น.	0.0107	0.0099	0.0093	0.0027	0.0015	0.0010	0.0023
14:00-15:00 น.	0.0146	0.0123	0.0091	0.0013	0.0016	0.0008	0.0021
15:00-16:00 น.	0.0109	0.0123	0.0092	0.0018	0.0010	0.0006	0.0021
16:00-17:00 น.	0.0133	0.0148	0.0087	0.0020	0.0028	0.0014	0.0022
17:00-18:00 น.	0.0152	0.0273	0.0114	0.0195	0.0057	0.0028	0.0040
18:00-19:00 น.	0.0223	0.0265	0.0192	0.0037	0.0079	0.0047	0.0032
19:00-20:00 น.	0.0172	0.0274	0.0222	0.0060	0.0061	0.0032	0.0058
20:00-21:00 น.	0.0173	0.0210	0.0232	0.0059	0.0073	0.0056	0.0023
21:00-22:00 น.	0.0162	0.0130	0.0220	0.0105	0.0099	0.0080	0.0119
22:00-23:00 น.	0.0105	0.0116	0.0150	0.0102	0.0104	0.0089	0.0123
23:00-24:00 น.	0.0072	0.0107	0.0099	0.0113	0.0073	0.0074	0.0118
24:00-01:00 น.	0.0053	0.0114	0.0096	0.0117	0.0075	0.0098	0.0112
01:00-02:00 น.	0.0036	0.0091	0.0075	0.0094	0.0040	0.0049	0.0108
02:00-03:00 น.	0.0033	0.0047	0.0064	0.0095	0.0036	0.0073	0.0082
03:00-04:00 น.	0.0037	0.0046	0.0080	0.0079	0.0034	0.0086	0.0069
04:00-05:00 น.	0.0052	0.0057	0.0072	0.0083	0.0034	0.0083	0.0055
05:00-06:00 น.	0.0079	0.0067	0.0070	0.0097	0.0039	0.0063	0.0086
06:00-07:00 น.	0.0079	0.0119	0.0074	0.0116	0.0056	0.0061	0.0097
07:00-08:00 น.	0.0061	0.0128	0.0078	0.0121	0.0074	0.0063	0.0085
08:00-09:00 น.	0.0067	0.0132	0.0091	0.0097	0.0094	0.0079	0.0089
09:00-10:00 น.	0.0128	0.0123	0.0101	0.0072	0.0064	0.0071	0.0069
10:00-11:00 น.	0.0246	0.0128	0.0112	0.0037	0.0034	0.0068	0.0041
11:00-12:00 น.	0.0131	0.0103	0.0099	0.0025	0.0025	0.0051	0.0021
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0111	0.0130	0.0114	0.0076	0.0051	0.0054	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0033	0.0046	0.0064	0.0013	0.0010	0.0006	0.0021
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0246	0.0274	0.0232	0.0195	0.0104	0.0098	0.0123
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.17						

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

**ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0697254, 1589430

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
10:00-11:00 น.	0.0067	0.0039	0.0021	0.0009	0.0008	0.0025	0.0040
11:00-12:00 น.	0.0068	0.0027	0.0028	0.0015	0.0009	0.0026	0.0046
12:00-13:00 น.	0.0036	0.0023	0.0015	0.0008	0.0009	0.0036	0.0054
13:00-14:00 น.	0.0032	0.0017	0.0008	0.0022	0.0008	0.0041	0.0050
14:00-15:00 น.	0.0026	0.0016	0.0008	0.0046	0.0012	0.0036	0.0046
15:00-16:00 น.	0.0051	0.0029	0.0009	0.0037	0.0026	0.0032	0.0052
16:00-17:00 น.	0.0057	0.0030	0.0026	0.0044	0.0017	0.0023	0.0068
17:00-18:00 น.	0.0031	0.0032	0.0022	0.0018	0.0032	0.0021	0.0064
18:00-19:00 น.	0.0029	0.0030	0.0013	0.0015	0.0059	0.0019	0.0067
19:00-20:00 น.	0.0027	0.0024	0.0016	0.0017	0.0031	0.0020	0.0074
20:00-21:00 น.	0.0096	0.0021	0.0024	0.0010	0.0015	0.0018	0.0076
21:00-22:00 น.	0.0112	0.0043	0.0013	0.0012	0.0008	0.0028	0.0074
22:00-23:00 น.	0.0118	0.0020	0.0010	0.0018	0.0022	0.0022	0.0061
23:00-24:00 น.	0.0091	0.0024	0.0013	0.0022	0.0020	0.0015	0.0053
24:00-01:00 น.	0.0069	0.0032	0.0014	0.0020	0.0115	0.0018	0.0055
01:00-02:00 น.	0.0059	0.0037	0.0021	0.0015	0.0022	0.0024	0.0076
02:00-03:00 น.	0.0020	0.0010	0.0016	0.0017	0.0025	0.0014	0.0059
03:00-04:00 น.	0.0035	0.0063	0.0016	0.0019	0.0032	0.0049	0.0065
04:00-05:00 น.	0.0025	0.0051	0.0013	0.0008	0.0048	0.0070	0.0054
05:00-06:00 น.	0.0019	0.0012	0.0018	0.0009	0.0036	0.0024	0.0050
06:00-07:00 น.	0.0016	0.0012	0.0032	0.0008	0.0065	0.0027	0.0041
07:00-08:00 น.	0.0021	0.0017	0.0015	0.0011	0.0057	0.0016	0.0039
08:00-09:00 น.	0.0025	0.0026	0.0012	0.0025	0.0058	0.0016	0.0039
09:00-10:00 น.	0.0035	0.0023	0.0009	0.0019	0.0028	0.0018	0.0041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0049	0.0027	0.0016	0.0018	0.0032	0.0027	0.0056
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0016	0.0010	0.0008	0.0008	0.0008	0.0014	0.0039
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0118	0.0063	0.0032	0.0046	0.0115	0.0070	0.0076
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.17						

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลборาโทรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณ รักยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

### ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0700730, 1590962

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
11:00-12:00 น.	0.0041	0.0086	0.0088	0.0039	0.0049	0.0233	0.0077
12:00-13:00 น.	0.0118	0.0103	0.0068	0.0046	0.0070	0.0089	0.0071
13:00-14:00 น.	0.0090	0.0074	0.0065	0.0046	0.0073	0.0098	0.0051
14:00-15:00 น.	0.0048	0.0102	0.0082	0.0078	0.0076	0.0149	0.0042
15:00-16:00 น.	0.0060	0.0084	0.0090	0.0116	0.0084	0.0120	0.0047
16:00-17:00 น.	0.0084	0.0095	0.0124	0.0132	0.0059	0.0089	0.0069
17:00-18:00 น.	0.0124	0.0123	0.0070	0.0109	0.0051	0.0081	0.0095
18:00-19:00 น.	0.0230	0.0185	0.0104	0.0105	0.0105	0.0073	0.0150
19:00-20:00 น.	0.0290	0.0137	0.0143	0.0140	0.0112	0.0077	0.0184
20:00-21:00 น.	0.0266	0.0135	0.0133	0.0184	0.0106	0.0089	0.0219
21:00-22:00 น.	0.0240	0.0113	0.0131	0.0132	0.0118	0.0097	0.0190
22:00-23:00 น.	0.0237	0.0096	0.0115	0.0118	0.0131	0.0092	0.0188
23:00-24:00 น.	0.0220	0.0111	0.0123	0.0117	0.0139	0.0085	0.0175
24:00-01:00 น.	0.0195	0.0125	0.0108	0.0099	0.0136	0.0114	0.0168
01:00-02:00 น.	0.0205	0.0121	0.0095	0.0098	0.0128	0.0106	0.0148
02:00-03:00 น.	0.0204	0.0183	0.0090	0.0083	0.0120	0.0097	0.0180
03:00-04:00 น.	0.0187	0.0196	0.0100	0.0079	0.0101	0.0068	0.0159
04:00-05:00 น.	0.0164	0.0128	0.0091	0.0075	0.0096	0.0069	0.0138
05:00-06:00 น.	0.0160	0.0129	0.0071	0.0076	0.0134	0.0093	0.0155
06:00-07:00 น.	0.0157	0.0214	0.0062	0.0078	0.0113	0.0127	0.0144
07:00-08:00 น.	0.0204	0.0201	0.0064	0.0075	0.0108	0.0110	0.0086
08:00-09:00 น.	0.0248	0.0224	0.0079	0.0066	0.0123	0.0088	0.0073
09:00-10:00 น.	0.0190	0.0176	0.0066	0.0056	0.0141	0.0082	0.0053
10:00-11:00 น.	0.0110	0.0131	0.0050	0.0053	0.0226	0.0079	0.0045
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0170	0.0136	0.0092	0.0092	0.0108	0.0100	0.0121
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0041	0.0074	0.0050	0.0039	0.0049	0.0068	0.0042
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0290	0.0224	0.0143	0.0184	0.0226	0.0233	0.0219
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.17						

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบริทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : บ้านโป่งแร้ง  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0707784, 1592838

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
13:00-14:00 น.	0.0015	0.0022	0.0022	0.0020	0.0020	0.0016	0.0019
14:00-15:00 น.	0.0018	0.0023	0.0023	0.0020	0.0019	0.0016	0.0018
15:00-16:00 น.	0.0019	0.0025	0.0022	0.0020	0.0020	0.0020	0.0018
16:00-17:00 น.	0.0019	0.0025	0.0022	0.0021	0.0021	0.0020	0.0019
17:00-18:00 น.	0.0021	0.0025	0.0021	0.0021	0.0020	0.0020	0.0019
18:00-19:00 น.	0.0022	0.0023	0.0022	0.0021	0.0021	0.0020	0.0018
19:00-20:00 น.	0.0021	0.0023	0.0022	0.0021	0.0021	0.0020	0.0019
20:00-21:00 น.	0.0020	0.0024	0.0022	0.0020	0.0021	0.0020	0.0017
21:00-22:00 น.	0.0020	0.0023	0.0023	0.0020	0.0023	0.0019	0.0018
22:00-23:00 น.	0.0020	0.0024	0.0022	0.0019	0.0020	0.0019	0.0018
23:00-24:00 น.	0.0020	0.0023	0.0021	0.0019	0.0018	0.0020	0.0018
24:00-01:00 น.	0.0021	0.0028	0.0021	0.0019	0.0018	0.0020	0.0018
01:00-02:00 น.	0.0023	0.0029	0.0019	0.0019	0.0016	0.0020	0.0016
02:00-03:00 น.	0.0024	0.0032	0.0019	0.0020	0.0016	0.0022	0.0014
03:00-04:00 น.	0.0023	0.0028	0.0020	0.0020	0.0017	0.0023	0.0014
04:00-05:00 น.	0.0023	0.0037	0.0020	0.0021	0.0017	0.0022	0.0014
05:00-06:00 น.	0.0024	0.0027	0.0020	0.0022	0.0019	0.0020	0.0014
06:00-07:00 น.	0.0026	0.0030	0.0021	0.0022	0.0019	0.0019	0.0014
07:00-08:00 น.	0.0024	0.0025	0.0020	0.0020	0.0017	0.0019	0.0013
08:00-09:00 น.	0.0022	0.0023	0.0021	0.0020	0.0015	0.0019	0.0013
09:00-10:00 น.	0.0022	0.0023	0.0021	0.0019	0.0017	0.0020	0.0013
10:00-11:00 น.	0.0022	0.0023	0.0021	0.0019	0.0018	0.0019	0.0013
11:00-12:00 น.	0.0022	0.0022	0.0022	0.0019	0.0015	0.0019	0.0014
12:00-13:00 น.	0.0023	0.0023	0.0021	0.0020	0.0015	0.0020	0.0014
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0021	0.0025	0.0021	0.0020	0.0018	0.0020	0.0016
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.12						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0026	0.0037	0.0023	0.0022	0.0023	0.0023	0.0019
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.30						

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. (2544)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง  
: <sup>2/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ยง เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



**ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

สถานีตรวจวัด : วัดบัวลอย  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0698548, 1594246

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
12:00-13:00 น.	0.0027	0.0020	0.0019	0.0019	0.0018	0.0018	0.0015
13:00-14:00 น.	0.0026	0.0021	0.0019	0.0019	0.0017	0.0018	0.0016
14:00-15:00 น.	0.0026	0.0027	0.0018	0.0019	0.0018	0.0017	0.0017
15:00-16:00 น.	0.0028	0.0024	0.0019	0.0019	0.0018	0.0017	0.0016
16:00-17:00 น.	0.0032	0.0021	0.0019	0.0019	0.0018	0.0019	0.0017
17:00-18:00 น.	0.0027	0.0019	0.0019	0.0020	0.0018	0.0019	0.0018
18:00-19:00 น.	0.0024	0.0019	0.0020	0.0020	0.0027	0.0018	0.0018
19:00-20:00 น.	0.0024	0.0019	0.0019	0.0020	0.0019	0.0020	0.0018
20:00-21:00 น.	0.0022	0.0019	0.0020	0.0019	0.0019	0.0019	0.0018
21:00-22:00 น.	0.0022	0.0019	0.0020	0.0019	0.0019	0.0019	0.0017
22:00-23:00 น.	0.0021	0.0020	0.0020	0.0019	0.0019	0.0019	0.0017
23:00-24:00 น.	0.0021	0.0019	0.0020	0.0019	0.0019	0.0019	0.0017
24:00-01:00 น.	0.0031	0.0019	0.0020	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019
01:00-02:00 น.	0.0053	0.0019	0.0019	0.0018	0.0019	0.0018	0.0020
02:00-03:00 น.	0.0056	0.0020	0.0020	0.0019	0.0019	0.0029	0.0020
03:00-04:00 น.	0.0034	0.0020	0.0019	0.0020	0.0018	0.0019	0.0025
04:00-05:00 น.	0.0027	0.0020	0.0019	0.0020	0.0019	0.0018	0.0027
05:00-06:00 น.	0.0023	0.0021	0.0019	0.0020	0.0019	0.0017	0.0026
06:00-07:00 น.	0.0024	0.0021	0.0020	0.0019	0.0018	0.0017	0.0024
07:00-08:00 น.	0.0035	0.0020	0.0020	0.0018	0.0019	0.0017	0.0020
08:00-09:00 น.	0.0074	0.0027	0.0019	0.0018	0.0018	0.0016	0.0018
09:00-10:00 น.	0.0054	0.0032	0.0019	0.0018	0.0018	0.0015	0.0017
10:00-11:00 น.	0.0033	0.0022	0.0019	0.0018	0.0018	0.0015	0.0017
11:00-12:00 น.	0.0024	0.0018	0.0019	0.0018	0.0019	0.0015	0.0016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0032	0.0021	0.0019	0.0019	0.0019	0.0018	0.0019
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.12						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0074	0.0032	0.0020	0.0020	0.0027	0.0029	0.0027
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.30						

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. (2544)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง  
: <sup>2/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



**ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**  
**ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0697254, 1589430

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
10:00-11:00 น.	0.0029	0.0054	0.0046	0.0024	0.0023	0.0029	0.0030
11:00-12:00 น.	0.0035	0.0041	0.0035	0.0021	0.0023	0.0034	0.0029
12:00-13:00 น.	0.0055	0.0054	0.0031	0.0024	0.0025	0.0032	0.0028
13:00-14:00 น.	0.0046	0.0050	0.0030	0.0026	0.0027	0.0028	0.0029
14:00-15:00 น.	0.0042	0.0039	0.0030	0.0028	0.0028	0.0029	0.0029
15:00-16:00 น.	0.0038	0.0037	0.0030	0.0028	0.0029	0.0028	0.0028
16:00-17:00 น.	0.0036	0.0035	0.0026	0.0028	0.0030	0.0028	0.0028
17:00-18:00 น.	0.0038	0.0030	0.0025	0.0028	0.0030	0.0027	0.0028
18:00-19:00 น.	0.0035	0.0027	0.0025	0.0027	0.0030	0.0028	0.0029
19:00-20:00 น.	0.0039	0.0028	0.0025	0.0027	0.0030	0.0027	0.0028
20:00-21:00 น.	0.0040	0.0026	0.0025	0.0027	0.0028	0.0027	0.0028
21:00-22:00 น.	0.0038	0.0023	0.0025	0.0027	0.0028	0.0027	0.0028
22:00-23:00 น.	0.0032	0.0023	0.0025	0.0026	0.0028	0.0027	0.0028
23:00-24:00 น.	0.0027	0.0023	0.0025	0.0026	0.0028	0.0027	0.0030
24:00-01:00 น.	0.0025	0.0022	0.0024	0.0026	0.0028	0.0028	0.0032
01:00-02:00 น.	0.0031	0.0022	0.0025	0.0026	0.0028	0.0027	0.0031
02:00-03:00 น.	0.0028	0.0022	0.0025	0.0026	0.0028	0.0027	0.0032
03:00-04:00 น.	0.0033	0.0023	0.0025	0.0026	0.0028	0.0027	0.0032
04:00-05:00 น.	0.0079	0.0022	0.0025	0.0026	0.0027	0.0027	0.0032
05:00-06:00 น.	0.0038	0.0023	0.0025	0.0026	0.0027	0.0027	0.0038
06:00-07:00 น.	0.0028	0.0023	0.0024	0.0026	0.0027	0.0027	0.0050
07:00-08:00 น.	0.0027	0.0039	0.0025	0.0026	0.0027	0.0028	0.0039
08:00-09:00 น.	0.0050	0.0040	0.0025	0.0027	0.0028	0.0031	0.0033
09:00-10:00 น.	0.0082	0.0050	0.0026	0.0027	0.0028	0.0031	0.0030
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0040	0.0032	0.0027	0.0026	0.0028	0.0028	0.0031
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.12						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0082	0.0054	0.0046	0.0028	0.0030	0.0034	0.0050
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.30						

**มาตรฐาน** : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. (2544)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

: <sup>2/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

**ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ  
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P 0700730, 1590962

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
11:00-12:00 น.	0.0025	0.0022	0.0022	0.0023	0.0024	0.0023	0.0025
12:00-13:00 น.	0.0026	0.0020	0.0020	0.0024	0.0029	0.0024	0.0025
13:00-14:00 น.	0.0025	0.0020	0.0021	0.0025	0.0025	0.0024	0.0026
14:00-15:00 น.	0.0024	0.0019	0.0021	0.0025	0.0022	0.0024	0.0024
15:00-16:00 น.	0.0023	0.0020	0.0022	0.0022	0.0025	0.0025	0.0025
16:00-17:00 น.	0.0023	0.0021	0.0022	0.0022	0.0024	0.0025	0.0025
17:00-18:00 น.	0.0022	0.0021	0.0022	0.0022	0.0023	0.0024	0.0026
18:00-19:00 น.	0.0022	0.0021	0.0022	0.0024	0.0023	0.0026	0.0025
19:00-20:00 น.	0.0021	0.0021	0.0022	0.0023	0.0023	0.0025	0.0026
20:00-21:00 น.	0.0022	0.0021	0.0022	0.0024	0.0024	0.0024	0.0026
21:00-22:00 น.	0.0024	0.0020	0.0023	0.0024	0.0024	0.0024	0.0025
22:00-23:00 น.	0.0024	0.0021	0.0022	0.0023	0.0024	0.0024	0.0026
23:00-24:00 น.	0.0023	0.0021	0.0024	0.0023	0.0025	0.0024	0.0026
24:00-01:00 น.	0.0024	0.0021	0.0024	0.0023	0.0024	0.0025	0.0027
01:00-02:00 น.	0.0022	0.0022	0.0024	0.0026	0.0024	0.0024	0.0026
02:00-03:00 น.	0.0023	0.0022	0.0023	0.0027	0.0025	0.0025	0.0026
03:00-04:00 น.	0.0025	0.0022	0.0023	0.0023	0.0027	0.0026	0.0026
04:00-05:00 น.	0.0024	0.0022	0.0023	0.0023	0.0027	0.0025	0.0025
05:00-06:00 น.	0.0023	0.0022	0.0023	0.0021	0.0024	0.0025	0.0024
06:00-07:00 น.	0.0023	0.0023	0.0024	0.0024	0.0025	0.0026	0.0025
07:00-08:00 น.	0.0023	0.0022	0.0024	0.0023	0.0024	0.0024	0.0025
08:00-09:00 น.	0.0023	0.0022	0.0023	0.0024	0.0024	0.0023	0.0025
09:00-10:00 น.	0.0023	0.0023	0.0022	0.0023	0.0024	0.0025	0.0026
10:00-11:00 น.	0.0024	0.0022	0.0023	0.0023	0.0024	0.0025	0.0026
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0023	0.0021	0.0023	0.0024	0.0024	0.0025	0.0025
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.12						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0026	0.0023	0.0024	0.0027	0.0029	0.0026	0.0027
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.30						

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. (2544)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง  
: <sup>2/</sup> มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรณ รักยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

### 3. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณบ้านโป่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่-ทุ่งดินขอ และบริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.1-3 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.1-2

ตารางที่ 3.4.1-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -24 hr (ppm)
บ้านโปรงแร่	14-21 พ.ค. 2564	0.030-0.055	0.017-0.044	0.002-0.0160	0.001-0.007	0.002-0.003
	18-25 พ.ย. 2564	0.029-0.066	0.015-0.038	0.006-0.020	0.009-0.012	0.009-0.011
	23-30 มิ.ย. 2565	0.031-0.050	0.013-0.019	0.001-0.017	<0.001-0.017	<0.001-0.001
	16-23 พ.ย. 2565	0.040-0.055	0.024-0.038	0.002-0.027	0.001-0.002	0.001-0.002
	8-15 พ.ค. 2566	0.048-0.071	0.025-0.061	0.003-0.042	<0.001-0.002	0.001-0.002
	7-14 พ.ย. 2566	0.032-0.068	0.027-0.041	<0.001-0.014	<0.001-0.002	0.001
	14-21 พ.ค. 2567	0.036-0.077	0.019-0.051	<0.001-0.012	<0.001-0.004	0.002-0.003
	12-19 พ.ย. 2567	0.061-0.119	0.031-0.070	0.0061-0.0166	0.0013-0.0037	0.0016-0.0025
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>2/</sup>	0.30 <sup>3/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง



ตารางที่ 3.4.1-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -24 hr (ppm)
วัดบัวลอย	14-21 พ.ค. 2564	0.043-0.063	0.014-0.023	0.003-0.017	0.001-0.005	0.002-0.003
	18-25 พ.ย. 2564	0.037-0.079	0.019-0.048	0.006-0.016	0.014-0.034	0.010-0.020
	23-30 มิ.ย. 2565	0.031-0.060	0.014-0.026	<0.001-0.013	0.007-0.010	0.007-0.009
	16-23 พ.ย. 2565	0.048-0.101	0.018-0.046	0.002-0.030	0.002-0.003	0.002-0.004
	8-15 พ.ค. 2566	0.045-0.076	0.026-0.044	0.003-0.041	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	7-14 พ.ย. 2566	0.042-0.064	0.021-0.056	<0.001-0.007	<0.001-0.005	0.001-0.003
	14-21 พ.ค. 2567	0.045-0.081	0.027-0.050	<0.001-0.018	<0.001-0.010	0.001-0.002
	12-19 พ.ย. 2567	0.027-0.061	0.015-0.045	0.0051-0.013	0.0015-0.0074	0.0018-0.0032
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>2/</sup>	0.30 <sup>3/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.4.1-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -24 hr (ppm)
โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	14-21 พ.ค. 2564	0.043-0.060	0.017-0.026	0.001-0.017	0.002-0.005	0.003-0.004
	18-25 พ.ย. 2564	0.049-0.080	0.027-0.040	0.006-0.014	0.002-0.009	0.001-0.002
	23-30 มิ.ย. 2565	0.026-0.054	0.015-0.027	0.003-0.018	<0.001	<0.001
	16-23 พ.ย. 2565	0.058-0.085	0.028-0.056	<0.001-0.001	<0.001-0.002	<0.001-0.003
	8-15 พ.ค. 2566	0.050-0.101	0.028-0.057	<0.001-0.031	<0.001-0.002	0.001
	7-14 พ.ย. 2566	0.033-0.074	0.026-0.048	<0.001-0.017	<0.001-0.002	0.001-0.002
	14-21 พ.ค. 2567	0.037-0.076	0.021-0.050	<0.001-0.039	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	12-19 พ.ย. 2567	0.045-0.114	0.030-0.071	0.0016-0.0056	0.0021-0.0082	0.0026-0.0040
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>2/</sup>	0.30 <sup>3/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

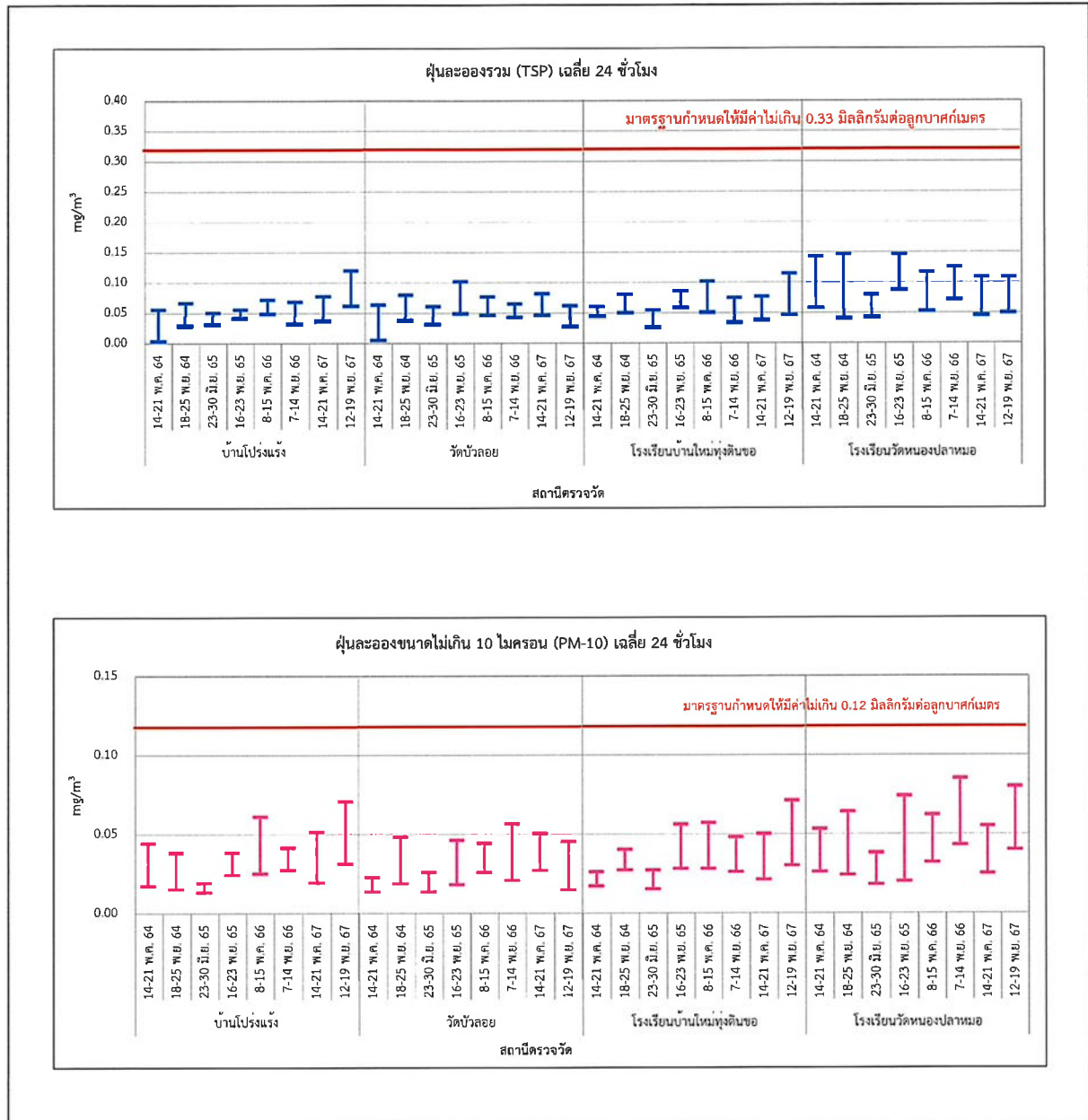
ตารางที่ 3.4.1-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> -24 hr (ppm)
โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	14-21 พ.ค. 2564	0.058-0.141	0.026-0.053	0.002-0.018	0.002-0.005	0.003-0.004
	18-25 พ.ย. 2564	0.039-0.145	0.024-0.064	0.008-0.019	0.016-0.018	0.016-0.017
	23-30 มิ.ย. 2565	0.041-0.080	0.018-0.038	0.001-0.017	<0.001-0.001	<0.001
	16-23 พ.ย. 2565	0.087-0.145	0.020-0.074	0.005-0.024	<0.001-0.001	<0.001-0.002
	8-15 พ.ค. 2566	0.052-0.116	0.032-0.062	0.003-0.047	0.001-0.002	0.001
	7-14 พ.ย. 2566	0.072-0.124	0.043-0.085	0.001-0.002	<0.001-0.002	<0.001
	14-21 พ.ค. 2567	0.045-0.108	0.025-0.055	<0.001-0.042	<0.001-0.006	0.002-0.003
	12-19 พ.ย. 2567	0.049-0.108	0.040-0.080	0.0092-0.0170	0.0019-0.0029	0.0021-0.0025
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>2/</sup>	0.30 <sup>3/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

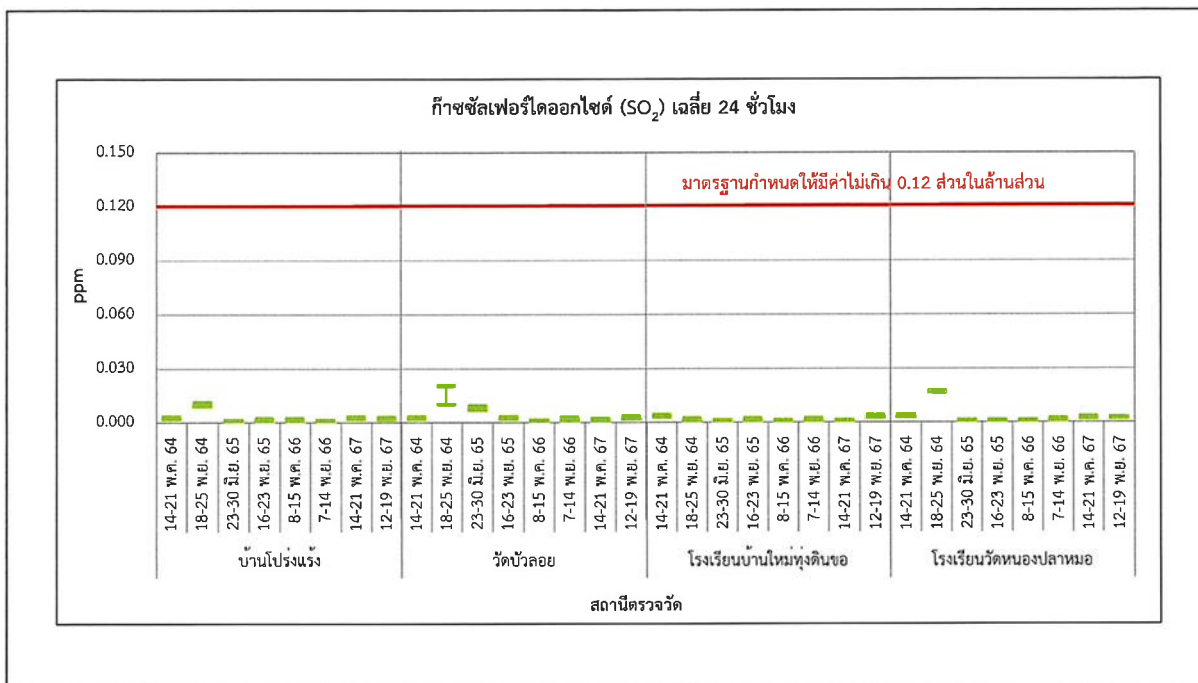


รูปที่ 3.4.1-2 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567





รูปที่ 3.4.1-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

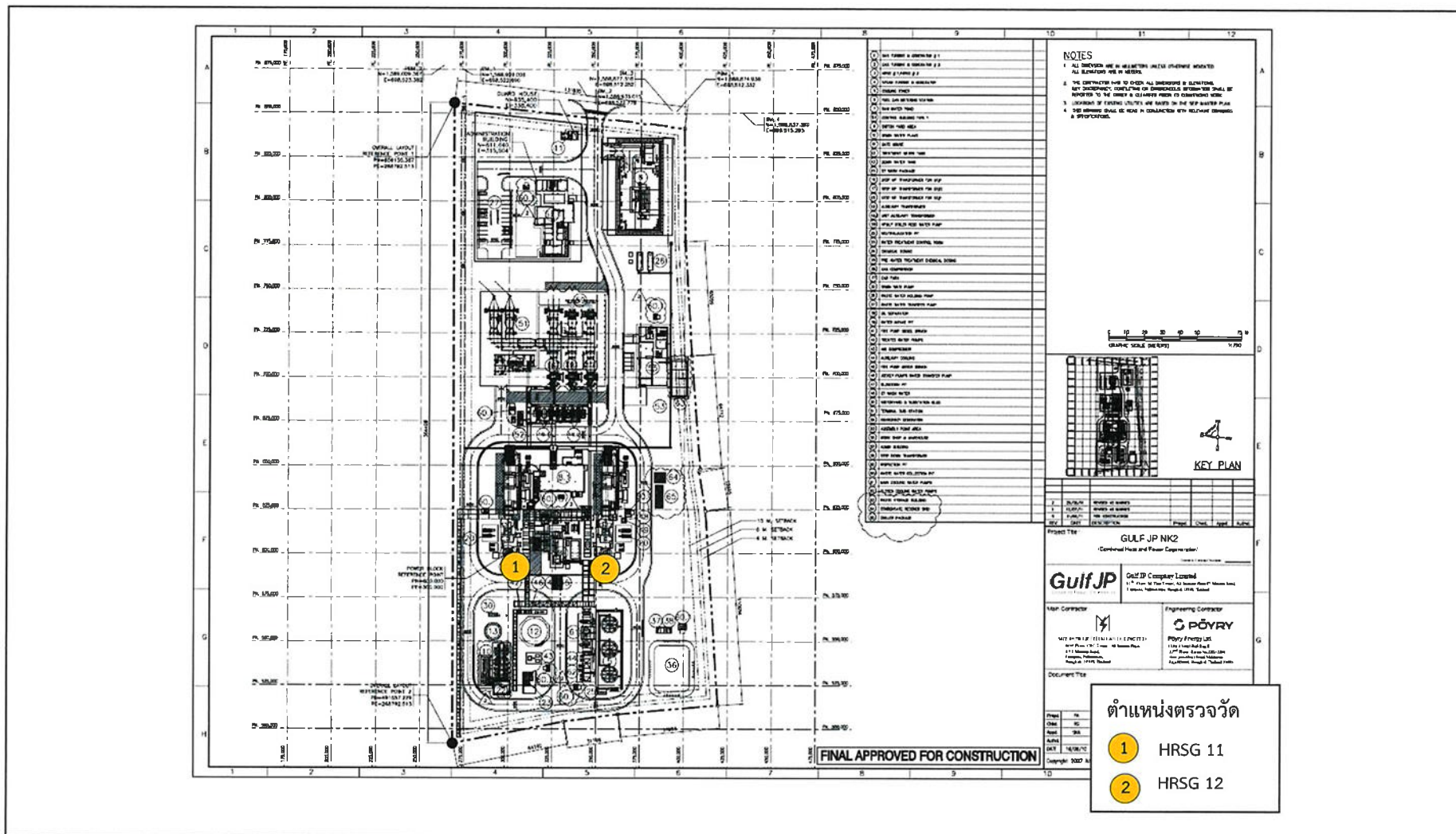


รูปที่ 3.4.1-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

### 3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 2 ปล่อง (ปล่อง HRSG) โดยทำการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ฝุ่นละออง (PM) อัตราการไหลของก๊าซ และก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง และทำการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) เพื่อตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) และฝุ่นละออง (TSP) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ปีละ 1 ครั้ง โดยโครงการดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 15 และ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค-2 โดยตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.2-1

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4.2-1 แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

## 1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง

### (Continuous Emission Monitoring System: CEMs)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศจำนวน 2 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ภาพการตรวจวัดดังภาพที่ 3.4.2-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.2-1 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

#### - ปล่อง HRSG 11

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในระหว่าง 23.2-57.0 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% $\text{O}_2$

(2) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่า อยู่ในระหว่างร้อยละ 12.17-14.78

(3) ฝุ่นละออง (PM) มีค่าความเข้มข้นเท่ากับ 0.50 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$

#### - ปล่อง HRSG 12

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในระหว่าง 26.1-52.3 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% $\text{O}_2$

(2) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่า อยู่ในระหว่างร้อยละ 10.70-14.82

(3) ฝุ่นละออง (PM) มีค่าความเข้มข้นอยู่ในระหว่าง 0.50-1.10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศทั้ง 2 ปล่อง พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และฝุ่นละออง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนดส่วนก๊าซออกซิเจนและอัตราการระบายก๊าซทั้งหมดยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน





ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12



ภาพที่ 3.4.2-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 3.4.2-1 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัด  
คุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด		
		ความเข้มข้นที่ 7%O <sub>2</sub>		
		NO <sub>x</sub> (ppm)	PM (mg/m <sup>3</sup> )	O <sub>2</sub> (ร้อยละ)
ปล่อง HRSG 11	ก.ค. 67	24.2-50.0	0.50	13.35-14.37
	ส.ค. 67	30.7-50.4	0.50	13.34-14.30
	ก.ย. 67	30.6-49.2	0.50	13.34-14.25
	ต.ค. 67	33.5-48.0	0.50	13.37-14.15
	พ.ย. 67	23.2-57.0	0.50	12.17-14.78
	ธ.ค. 67	34.4-56.7	0.50	13.59-14.61
ปล่อง HRSG 12	ก.ค. 67	34.1-47.8	1.10	14.01-14.38
	ส.ค. 67	31.8-45.5	1.10	14.04-14.33
	ก.ย. 67	32.1-47.9	1.10	14.02-14.42
	ต.ค. 67	26.1-49.8	1.10	13.98-14.35
	พ.ย. 67	31.5-52.1	1.10	10.70-14.82
	ธ.ค. 67	32.3-52.3	0.50	13.75-14.81
มาตรการ EIA กำหนด <sup>1/</sup>		60	30	- <sup>3/</sup>
มาตรฐาน <sup>2/</sup>		120	60	- <sup>3/</sup>

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2

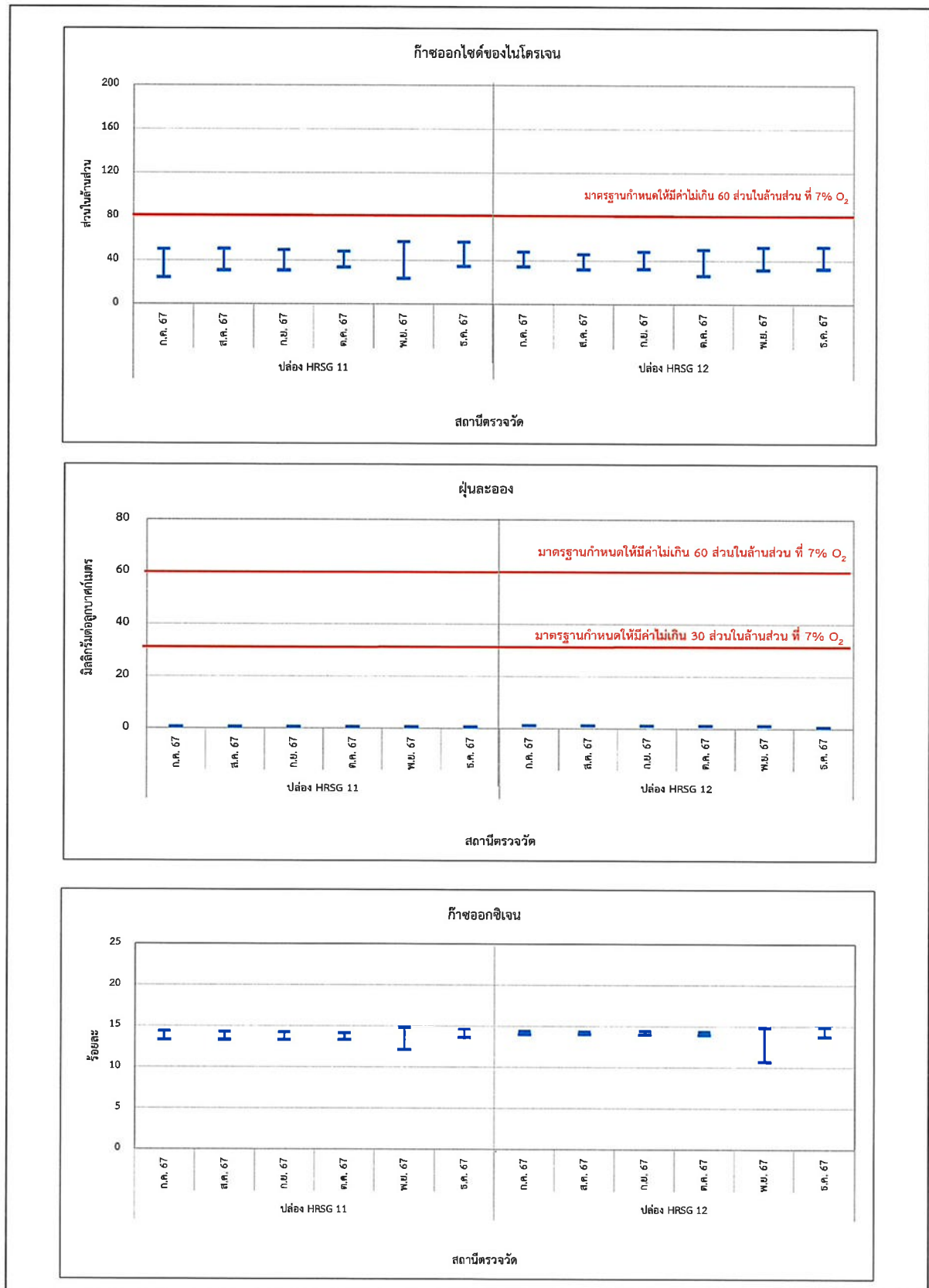
(ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup>ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานประกาศประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกัดหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

<sup>3/</sup>ไม่มีค่ามาตรฐาน และค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

สรุปผลการตรวจวัด : ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และฝุ่นละออง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด ส่วนก๊าซออกซิเจนและอัตราการระบายก๊าซทั้งหมดยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน



รูปที่ 3.4.2-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ  
จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

## 1) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

### ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละออง (PM) โดยตรวจวัดปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ขณะทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load 100%) และไม่มีเครื่องดูดอากาศอุปกรณ์ลดอุณหภูมิ (Chiller Off) โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังต่อไปนี้

#### (1) ปล่อง HRSG 11

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าเท่ากับ 19.10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.13 %  $\text{O}_2$  หรือเท่ากับ 39.24 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %  $\text{O}_2$  เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %  $\text{O}_2$  และค่ามาตรฐานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %  $\text{O}_2$  พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าเท่ากับ 0.16 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.13 %  $\text{O}_2$  หรือเท่ากับ 0.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %  $\text{O}_2$  เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %  $\text{O}_2$  และค่ามาตรฐานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %  $\text{O}_2$  พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าน้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.2 %  $\text{O}_2$  หรือน้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %  $\text{O}_2$  เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %  $\text{O}_2$  และค่ามาตรฐานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %  $\text{O}_2$  พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน



เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละออง มาคำนวณหาอัตราการระบาย มีค่าเท่ากับ 3.9885, 0.0472 และน้อยกว่า 0.06 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 5.33, 0.74 และ 1.42 กรัมต่อวินาที (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด

## (2) ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าเท่ากับ 17.28 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.06 %  $\text{O}_2$  หรือเท่ากับ 35.11 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%  $\text{O}_2$  เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%  $\text{O}_2$  และค่ามาตรฐานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%  $\text{O}_2$  พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าเท่ากับ 0.22 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.06 %  $\text{O}_2$  หรือเท่ากับ 0.44 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%  $\text{O}_2$  เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%  $\text{O}_2$  และค่ามาตรฐานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %  $\text{O}_2$  พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าน้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.1 %  $\text{O}_2$  หรือน้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %  $\text{O}_2$  เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%  $\text{O}_2$  และค่ามาตรฐานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%  $\text{O}_2$  พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละออง มาคำนวณหาอัตราการระบาย มีค่าเท่ากับ 3.2483, 0.0573 และ น้อยกว่า 0.05 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 5.33, 0.74 และ 1.42 กรัมต่อวินาที (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ) พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.2-2 ถึงตารางที่ 3.5.2-3 และรูปที่ 3.4.2-3



ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12



ภาพที่ 3.4.2-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ตารางที่ 3.4.2-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.10-11.12 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 41.8 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)  
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.32 Kg/Sec

อุปกรณ์บำบัด

- ชนิด : Dry low NO<sub>x</sub>  
- ประสิทธิภาพ : ร้อยละ 97

ข้อมูลลักษณะปล่อง

ตำแหน่งพิกัด : X = 0697910, Y = 1589265  
- ความสูง : 50.0 เมตร  
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร  
- ลักษณะปากปล่อง : กลม  
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 97 องศาเซลเซียส  
- อัตราการไหลของอากาศ : 6,660 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที  
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 21.48 เมตรต่อวินาที  
- ร้อยละออกซิเจน : 14.13  
- ร้อยละความชื้น : 8.86

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		ที่ 14.13% O <sub>2</sub>	ที่ 7% O <sub>2</sub>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	19.10	39.24	60 <sup>1/</sup> , 120 <sup>2/</sup>	3.9885	5.33
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.16	0.33	6 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup>	0.0472	0.74

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

: <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจาก โรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

: ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร่

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

### ตารางที่ 3.4.2-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.10-12.58 น.

#### ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 41.8 เมกะวัตต์

#### ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)  
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.32 Kg/Sec

#### อุปกรณ์บำบัด

- ชนิด : Dry low NO<sub>x</sub>  
- ประสิทธิภาพ : ร้อยละ 97

#### ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0697910, Y = 1589265  
- ความสูง : 50.0 เมตร  
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร  
- ลักษณะปากปล่อง : กลม  
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 97.0 องศาเซลเซียส  
- อัตราการไหลของอากาศ : 6,644 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที  
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 21.5 เมตรต่อวินาที  
- ร้อยละออกซิเจน : 14.2  
- ร้อยละความชื้น : 9.03

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		ที่ 14.2% O <sub>2</sub>	ที่ 7% O <sub>2</sub>			
ฝุ่นละออง (PM)	mg/m <sup>3</sup>	<0.5	<0.5	30 <sup>1/</sup> , 60 <sup>2/</sup>	<0.06	1.42

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

: <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจาก โรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

: ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายจิรศักดิ์ ศรีวิชัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณพ รักษ์ยง

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027



### ตารางที่ 3.4.2-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.10-11.12 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 41.2 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)  
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.23 Kg/Sec

อุปกรณ์บำบัด

- ชนิด : Dry low NO<sub>x</sub>  
- ประสิทธิภาพ : ร้อยละ 97

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0697920, Y = 1589210  
- ความสูง : 50.0 เมตร  
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร  
- ลักษณะปากปล่อง : กลม  
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 95 องศาเซลเซียส  
- อัตราการไหลของอากาศ : 5,995 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที  
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.25 เมตรต่อวินาที  
- ร้อยละออกซิเจน : 14.06  
- ร้อยละความชื้น : 8.96

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		ที่ 14.06% O <sub>2</sub>	ที่ 7% O <sub>2</sub>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	17.28	35.11	60 <sup>1/</sup> , 120 <sup>2/</sup>	3.2483	5.33
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.22	0.44	6 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup>	0.0573	0.74

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

: <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจาก โรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

: ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุวัฒน์ ม่วงแพ

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรีด ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

**ตารางที่ 3.4.2-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)**  
**ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

วันที่ตรวจวัด : 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.10-10.46 น.

**ข้อมูลกระบวนการผลิต**

- กำลังการผลิต : 41.2 เมกะวัตต์

**ข้อมูลเชื้อเพลิง**

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)  
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.23 Kg/Sec

**อุปกรณ์บำบัด**

- ชนิด : Dry low NO<sub>x</sub>  
- ประสิทธิภาพ : ร้อยละ 97

**ข้อมูลลักษณะปล่อง**

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0697920, Y = 1589210แ  
- ความสูง : 50.0 เมตร  
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร  
- ลักษณะปากปล่อง : กลม  
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 95.0 องศาเซลเซียส  
- อัตราการไหลของอากาศ : 5,989 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที  
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.2 เมตรต่อวินาที  
- ร้อยละออกซิเจน : 14.1  
- ร้อยละความชื้น : 8.93

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		ที่ 14.1 %O <sub>2</sub>	ที่ 7 %O <sub>2</sub>			
ฝุ่นละออง (PM)	mg/m <sup>3</sup>	<0.5	<0.5	30 <sup>1/</sup> , 60 <sup>2/</sup>	<0.05	1.42

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

: <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจาก โรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

: ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายจิรศักดิ์ ศรีวิชัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-204-ค-0004

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0027

## 2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

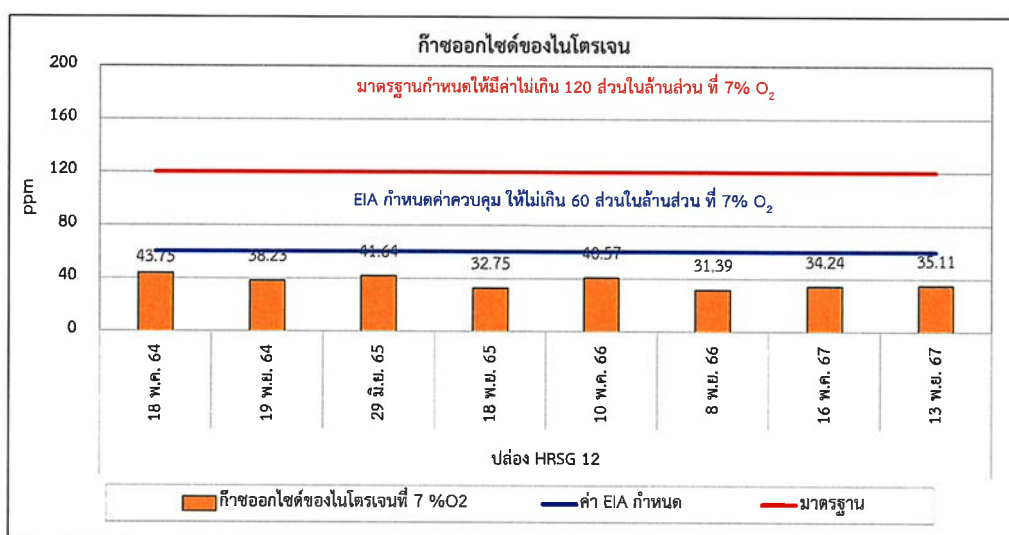
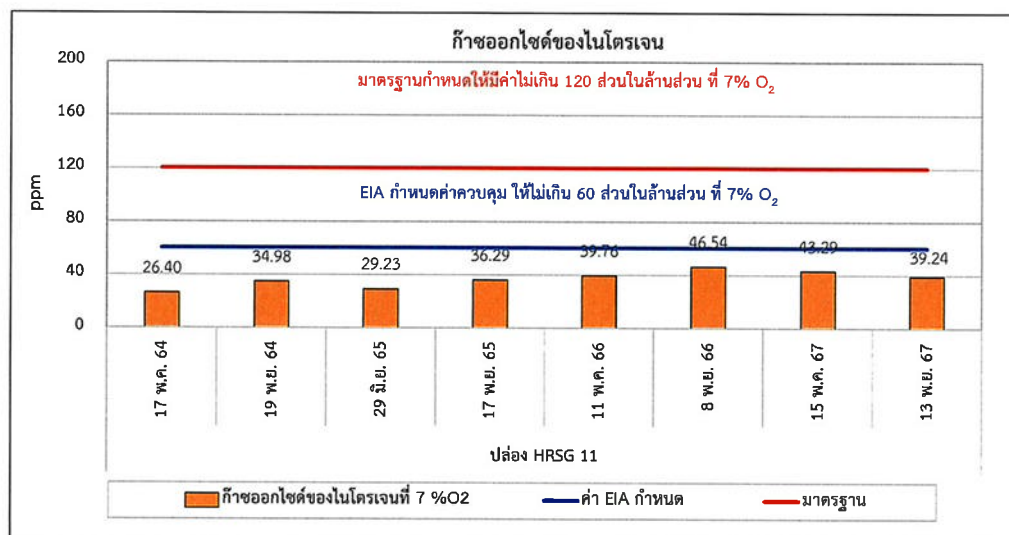
จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง จากปล่อง HRSG11 และปล่อง HRSG12 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่กำหนดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบ ดังตารางที่ 3.4.2-4 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.2-3

ตารางที่ 3.4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

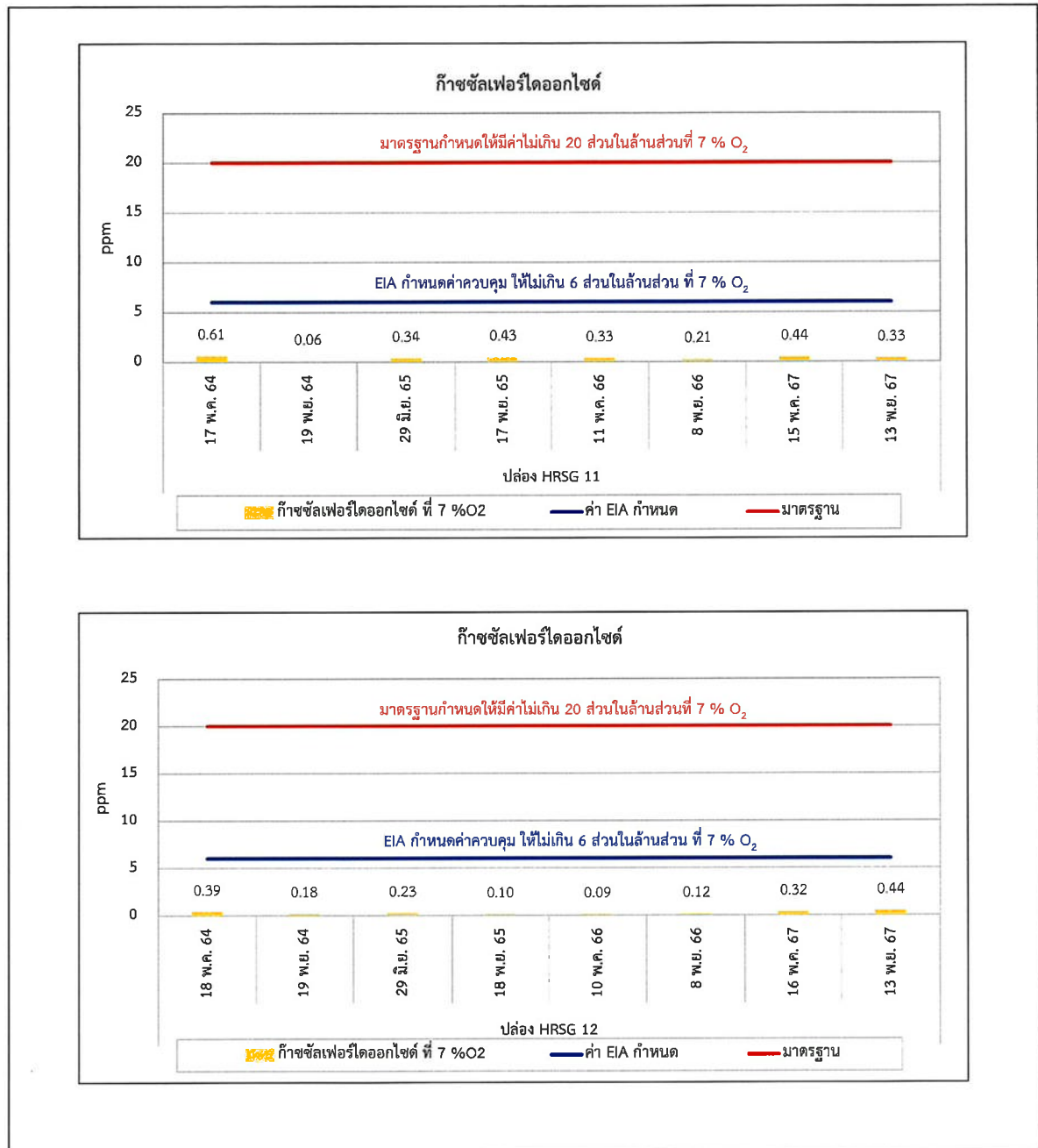
สถานี	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น <sup>1/</sup> ที่ 7 %O <sub>2</sub>		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)
ปล่อง HRSG11	17 พ.ค. 64	26.40	0.61	2.00
	19 พ.ย. 64	34.98	0.06	<0.50
	29 มิ.ย. 65	29.23	0.34	<0.50
	17 พ.ย. 65	36.29	0.43	<0.50
	11 พ.ค. 66	39.76	0.33	<0.50
	8 พ.ย. 66	46.54	0.21	<0.50
	15 พ.ค. 67	43.29	0.44	<0.5
	13 พ.ย. 67	39.24	0.33	<0.5
ปล่อง HRSG12	18 พ.ค. 64	43.75	0.39	1.30
	19 พ.ย. 64	38.23	0.18	<0.50
	29 มิ.ย. 65	41.64	0.23	<0.50
	18 พ.ย. 65	32.75	0.10	<0.50
	10 พ.ค. 66	40.57	0.09	<0.50
	8 พ.ย. 66	31.39	0.12	<0.50
	16 พ.ค. 67	34.24	0.32	1.1
	13 พ.ย. 67	35.11	0.44	<0.5
ค่าที่กำหนด <sup>2/</sup>		60	6	30
ค่ามาตรฐาน <sup>3/</sup>		120	20	60

- หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
- : <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
- : <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจาก โรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
- : ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2564-2567 ตรวจสอบโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด





รูปที่ 3.4.2-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

### 3) การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (CEMs Audit) ประจำปี พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Rata และ RRA) ปล่อง HRSG 11 ครั้งล่าสุดในวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 โดยผลการตรวจสอบพบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด

### 3.4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดัชนีตรวจวัด คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24)) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงพื้นฐาน (L90) จำนวน 3 สถานี คือ บ้านโคกเชือก โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) และริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการแผนผังจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.3-1

#### 1. ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24)) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ระหว่างวันที่ 12-19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี ภาพการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปแสดงดังภาพที่ 3.4.3-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.3-1 ถึง ตารางที่ 3.4.3-3 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- บ้านโคกเชือก ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 49.6-56.1 เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 50.9-57.8 เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 59.5-61.0 เดซิเบล(เอ)

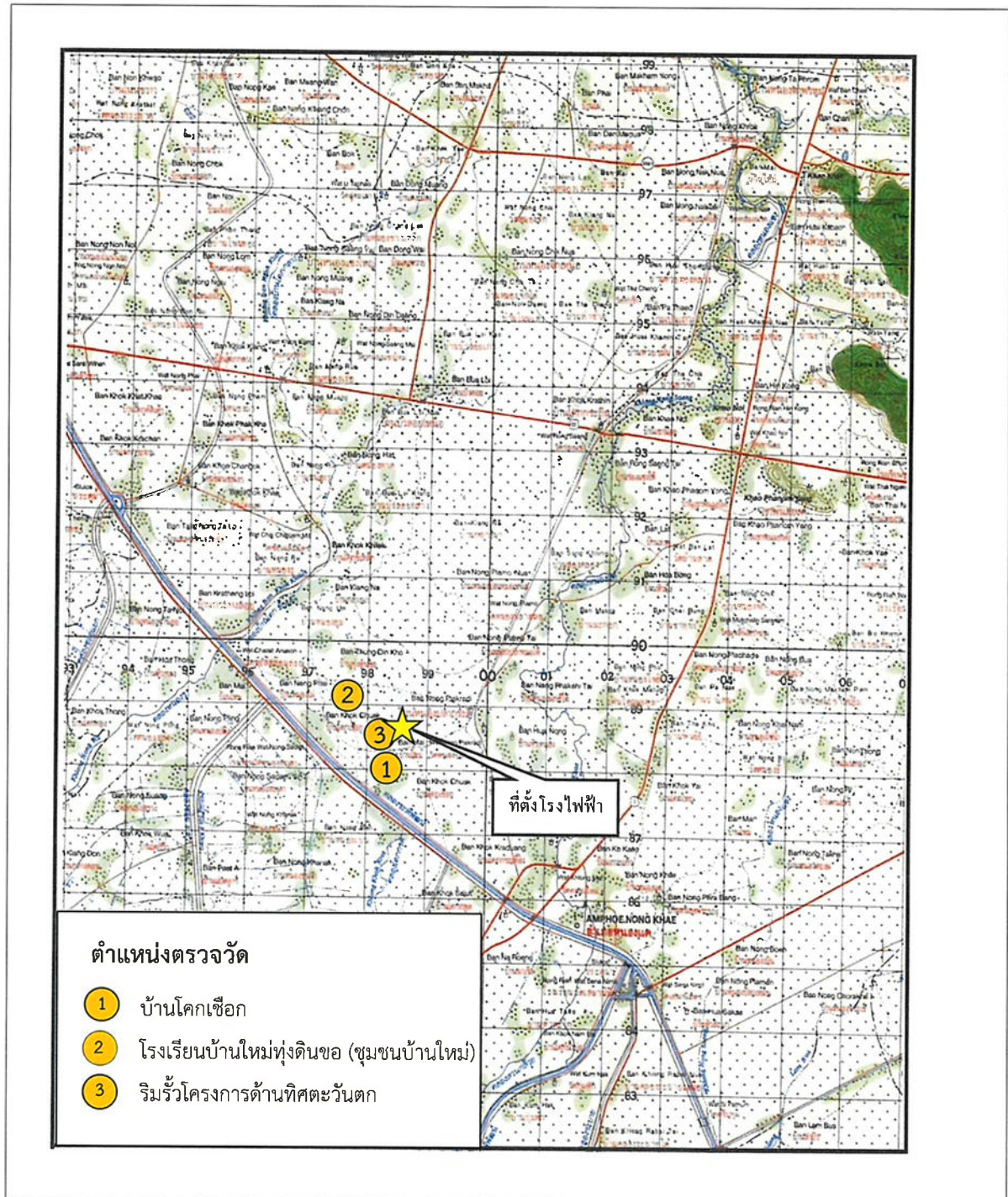
(2) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- บ้านโคกเชือก ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 56.0-62.7 เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 57.6-61.0 เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 66.0-67.6 เดซิเบล(เอ)

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- บ้านโคกเชือก ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 42.1-47.5 เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 43.9-46.1 เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในระหว่าง 59.1-60.5 เดซิเบล(เอ)





รูปที่ 3.4.3-1 แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)



บ้านโคกเชือก



โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่)



ริมรั้วโครงการด้าทิศตะวันตก

ภาพที่ 3.4.3-1 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



ตารางที่ 3.4.3-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านโคกเชือก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697994, 1588673

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
11:00 น. - 12:00 น.	47.3	41.8	48.7	53.0	44.9	52.1	48.9
12:00 น. - 13:00 น.	49.6	43.7	45.7	43.6	45.9	53.1	48.8
13:00 น. - 14:00 น.	49.0	44.8	43.9	45.7	47.2	51.1	48.2
14:00 น. - 15:00 น.	46.4	43.8	58.6	46.6	42.4	51.7	49.4
15:00 น. - 16:00 น.	48.2	48.0	64.8	47.3	46.6	51.5	52.8
16:00 น. - 17:00 น.	50.4	48.4	59.0	54.6	52.9	54.2	54.1
17:00 น. - 18:00 น.	51.6	57.0	53.8	56.0	53.9	63.3	52.6
18:00 น. - 19:00 น.	52.2	49.7	53.4	51.3	58.2	58.5	52.6
19:00 น. - 20:00 น.	50.6	51.1	60.0	53.0	57.8	54.6	52.6
20:00 น. - 21:00 น.	51.8	49.3	54.6	52.6	57.4	51.5	50.2
21:00 น. - 22:00 น.	53.7	50.6	53.4	56.1	57.3	48.0	50.2
22:00 น. - 23:00 น.	48.4	48.9	53.9	49.6	55.1	47.4	51.3
23:00 น. - 00:00 น.	46.1	47.4	52.4	54.3	53.6	49.4	50.7
00:00 น. - 01:00 น.	49.7	48.0	51.5	45.1	52.1	53.6	49.2
01:00 น. - 02:00 น.	52.2	46.9	51.7	44.0	49.3	56.7	49.3
02:00 น. - 03:00 น.	47.9	49.9	51.9	43.5	46.6	58.9	52.5
03:00 น. - 04:00 น.	49.0	48.6	60.0	59.9	51.1	60.2	50.1
04:00 น. - 05:00 น.	53.7	49.2	60.0	62.1	52.7	58.1	50.3
05:00 น. - 06:00 น.	49.3	50.4	46.4	55.4	50.1	56.7	51.5
06:00 น. - 07:00 น.	52.4	53.3	50.6	52.1	53.3	52.8	52.4
07:00 น. - 08:00 น.	54.5	49.4	48.6	47.3	51.3	49.8	47.9
08:00 น. - 09:00 น.	55.3	49.1	47.1	46.2	50.9	50.5	47.7
09:00 น. - 10:00 น.	45.1	44.7	46.1	46.8	49.2	47.6	46.2
10:00 น. - 11:00 น.	45.1	44.4	44.6	44.2	49.7	45.9	46.3

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านโคกเชือก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697994, 1588673

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	50.9	49.6	56.1	53.7	53.1	55.6	50.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	84.6	83.8	89.0	89.8	88.3	87.0	84.9
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	45.6	45.3	45.1	42.1	43.7	46.2	47.5
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	57.0	56.0	61.9	62.0	58.8	62.7	57.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000



ตารางที่ 3.4.3-2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697277, 1589425

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
11:00 น. - 12:00 น.	64.2	54.0	51.8	54.8	45.6	56.9	49.7
12:00 น. - 13:00 น.	49.2	47.5	48.3	47.6	43.8	51.8	54.1
13:00 น. - 14:00 น.	48.3	52.1	47.1	47.6	45.1	49.9	46.4
14:00 น. - 15:00 น.	49.4	50.9	69.4	49.4	46.4	49.7	49.2
15:00 น. - 16:00 น.	57.6	52.9	62.1	53.7	48.8	54.6	50.8
16:00 น. - 17:00 น.	55.1	51.7	61.4	52.0	50.7	52.3	54.7
17:00 น. - 18:00 น.	50.4	49.2	51.6	51.8	52.1	50.3	49.7
18:00 น. - 19:00 น.	51.5	50.1	50.8	54.4	54.9	66.8	54.6
19:00 น. - 20:00 น.	52.3	50.0	52.6	52.3	55.4	54.6	56.0
20:00 น. - 21:00 น.	51.3	47.1	48.4	49.4	54.7	53.4	53.6
21:00 น. - 22:00 น.	52.9	49.1	50.7	49.7	52.5	49.4	52.3
22:00 น. - 23:00 น.	50.1	49.2	48.7	47.4	49.4	46.3	54.4
23:00 น. - 00:00 น.	49.9	47.9	45.0	50.3	49.8	49.2	53.1
00:00 น. - 01:00 น.	49.4	46.5	44.9	51.0	49.9	47.0	52.1
01:00 น. - 02:00 น.	49.5	48.1	46.6	53.1	47.9	48.5	48.6
02:00 น. - 03:00 น.	49.4	49.5	50.7	50.3	50.3	51.1	49.8
03:00 น. - 04:00 น.	51.3	51.2	53.5	48.0	55.7	50.8	50.4
04:00 น. - 05:00 น.	51.4	50.5	55.5	49.2	55.5	50.4	55.2
05:00 น. - 06:00 น.	55.7	55.2	54.3	53.0	53.8	54.4	59.3
06:00 น. - 07:00 น.	57.3	54.7	54.2	56.0	53.1	56.2	57.9
07:00 น. - 08:00 น.	54.9	52.4	52.9	55.7	55.8	55.9	57.1
08:00 น. - 09:00 น.	50.0	49.5	50.5	49.6	53.2	53.1	56.0
09:00 น. - 10:00 น.	49.1	48.6	49.6	46.9	49.0	47.8	50.9
10:00 น. - 11:00 น.	47.1	45.1	48.4	47.9	47.2	48.5	48.1

ตารางที่ 3.4.3-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697277, 1589425

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	54.5	50.9	57.8	51.8	52.2	55.6	53.9
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	96.3	81.0	80.8	82.5	83.4	94.0	93.4
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	45.3	44.0	44.0	43.9	44.0	45.1	46.1
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	59.5	57.6	60.5	58.2	58.9	59.3	61.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน  
พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697861, 1589156

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
11:00 น. - 12:00 น.	60.4	59.1	59.2	59.9	59.7	60.0	60.3
12:00 น. - 13:00 น.	59.3	59.3	59.3	59.9	59.5	60.4	60.7
13:00 น. - 14:00 น.	59.2	59.1	59.1	59.6	59.4	60.4	59.9
14:00 น. - 15:00 น.	59.1	59.3	58.8	60.3	59.0	60.3	59.4
15:00 น. - 16:00 น.	59.2	60.5	63.7	60.2	59.5	60.0	59.7
16:00 น. - 17:00 น.	59.2	59.2	61.0	60.4	60.1	60.2	59.9
17:00 น. - 18:00 น.	59.8	59.4	60.8	60.8	61.0	60.4	60.4
18:00 น. - 19:00 น.	59.7	59.6	60.9	60.6	60.4	62.9	60.8
19:00 น. - 20:00 น.	60.0	59.7	60.9	60.7	60.4	61.3	61.5
20:00 น. - 21:00 น.	59.7	59.5	60.9	60.6	60.6	61.3	60.9
21:00 น. - 22:00 น.	59.7	59.5	60.9	60.6	60.6	61.2	60.7
22:00 น. - 23:00 น.	59.6	59.4	60.8	60.6	60.4	61.1	60.6
23:00 น. - 00:00 น.	59.9	59.6	61.0	60.6	60.4	61.2	60.2
00:00 น. - 01:00 น.	59.7	59.7	61.0	60.5	60.6	61.1	60.2
01:00 น. - 02:00 น.	59.7	59.6	61.1	60.6	60.5	61.1	60.0
02:00 น. - 03:00 น.	59.6	59.6	61.1	60.5	60.4	61.2	60.2
03:00 น. - 04:00 น.	59.7	59.6	61.0	60.5	60.4	61.7	60.1
04:00 น. - 05:00 น.	59.7	59.6	60.8	60.4	60.4	61.0	60.2
05:00 น. - 06:00 น.	59.8	59.6	60.8	60.7	60.3	61.1	60.3
06:00 น. - 07:00 น.	59.8	59.7	60.9	60.8	60.4	61.3	60.3
07:00 น. - 08:00 น.	59.9	59.7	60.8	60.7	60.3	61.0	60.2
08:00 น. - 09:00 น.	59.6	59.4	60.7	60.3	60.0	60.5	59.7
09:00 น. - 10:00 น.	59.4	59.4	60.7	59.9	59.7	60.6	59.5
10:00 น. - 11:00 น.	59.3	59.3	60.3	59.7	59.7	60.4	59.6

### ตารางที่ 3.4.3-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697861, 1589156

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	12-13 พ.ย. 67	13-14 พ.ย. 67	14-15 พ.ย. 67	15-16 พ.ย. 67	16-17 พ.ย. 67	17-18 พ.ย. 67	18-19 พ.ย. 67
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	59.6	59.5	60.8	60.4	60.2	61.0	60.2
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	86.0	69.7	73.1	80.1	85.1	77.9	77.1
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	59.3	59.1	60.4	60.1	59.9	60.5	59.6
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	66.1	66.0	67.3	66.9	66.8	67.6	66.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลборาโทรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวิญญู บุญตะนัย

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-323-ค-9444

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

## 2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24)) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงพื้นฐาน (L90) โดยดำเนินการตรวจวัดจำนวน 3 สถานี คือ บ้านโคกเชือก โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง 24 ชั่วโมง (Leq 24)) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด ทั้งหมด สำหรับค่ามาตรฐานสำหรับ Ldn และ L90 ยังไม่มีมาตรฐานฯ กำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.3-4 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.3-2



ตารางที่ 3.4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ทำการ ตรวจวัด	บ้านโคกเชือก			โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ			ริมรั้ว ทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ		
	Leq	Ldn	L90	Leq	Ldn	L90	Leq	Ldn	L90
14-15 พ.ค. 64	56.0	59.6	42.4	54.4	61.6	48.4	63.3	69.2	61.9
15-16 พ.ค. 64	52.6	56.3	42.6	54.2	61.6	47.2	62.3	67.7	59.9
16-17 พ.ค. 64	51.6	58.0	43.3	54.2	62.5	47.1	65.0	70.9	62.7
17-18 พ.ค. 64	53.0	58.0	44.1	59.6	66.2	47.4	66.0	71.5	62.8
18-19 พ.ค. 64	53.2	59.7	46.0	59.8	65.4	49.1	66.4	72.0	63.4
19-20 พ.ค. 64	52.3	57.5	44.2	56.4	62.8	46.4	66.8	71.8	63.0
20-21 พ.ค. 64	54.4	60.8	43.1	54.9	61.5	45.4	66.8	72.6	62.9
18-19 พ.ย. 64	54.2	59.6	47.1	50.6	57.3	45.0	63.1	69.6	62.7
19-20 พ.ย. 64	51.4	56.2	41.0	53.9	58.6	44.9	63.4	70.2	62.8
20-21 พ.ย. 64	48.5	53.9	38.9	57.2	60.4	45.5	63.2	69.5	60.1
21-22 พ.ย. 64	52.3	59.4	44.6	50.5	57.3	44.3	62.8	69.4	57.4
22-23 พ.ย. 64	52.3	57.8	45.8	53.2	59.1	45.6	62.5	69.1	61.5
23-24 พ.ย. 64	51.3	56.2	44.8	54.7	61.0	48.8	62.9	69.3	62.3
24-25 พ.ย. 64	53.0	59.7	47.5	53.9	60.4	52.1	62.9	68.9	62.6
23-24 มิ.ย. 65	53.5	59.6	43.4	54.4	60.1	47.1	53.3	59.1	51.2
24-25 มิ.ย. 65	57.5	59.7	43.2	56.6	59.9	47.4	54.1	61.8	50.6
25-26 มิ.ย. 65	53.6	59.9	44.6	57.2	60.8	47.8	53.4	59.7	50.5
26-27 มิ.ย. 65	58.1	61.6	44.9	53.4	58.2	46.9	54.5	60.6	52.7
27-28 มิ.ย. 65	55.1	62.9	43.9	56.8	59.5	47.4	51.6	57.6	43.6
28-29 มิ.ย. 65	53.5	59.5	43.4	52.8	58.5	46.5	54.9	61.9	51.3
29-30 มิ.ย. 65	57.7	43.1	66.4	53.9	60.0	46.2	52.7	58.9	45.5
16-17 พ.ย. 65	53.1	57.4	44.1	52.5	59.4	46.6	63.5	69.6	62.8
17-18 พ.ย. 65	54.4	57.1	43.7	53.0	59.8	45.7	62.5	69.1	62.3
18-19 พ.ย. 65	54.7	57.8	43.7	52.5	57.9	47.9	62.6	68.8	61.9
19-20 พ.ย. 65	57.3	64.3	41.1	50.1	56.9	48.3	62.1	68.6	61.7
20-21 พ.ย. 65	52.5	58.5	44.1	50.7	57.3	48.2	61.9	68.3	61.4
21-22 พ.ย. 65	51.1	55.6	43.2	51.3	57.8	48.7	62.1	68.5	61.7
22-23 พ.ย. 65	50.7	54.7	44.1	51.6	57.3	47.8	61.9	68.3	61.4
ค่ามาตรฐาน	70.0	-	-	70.0	-	-	70.0	-	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

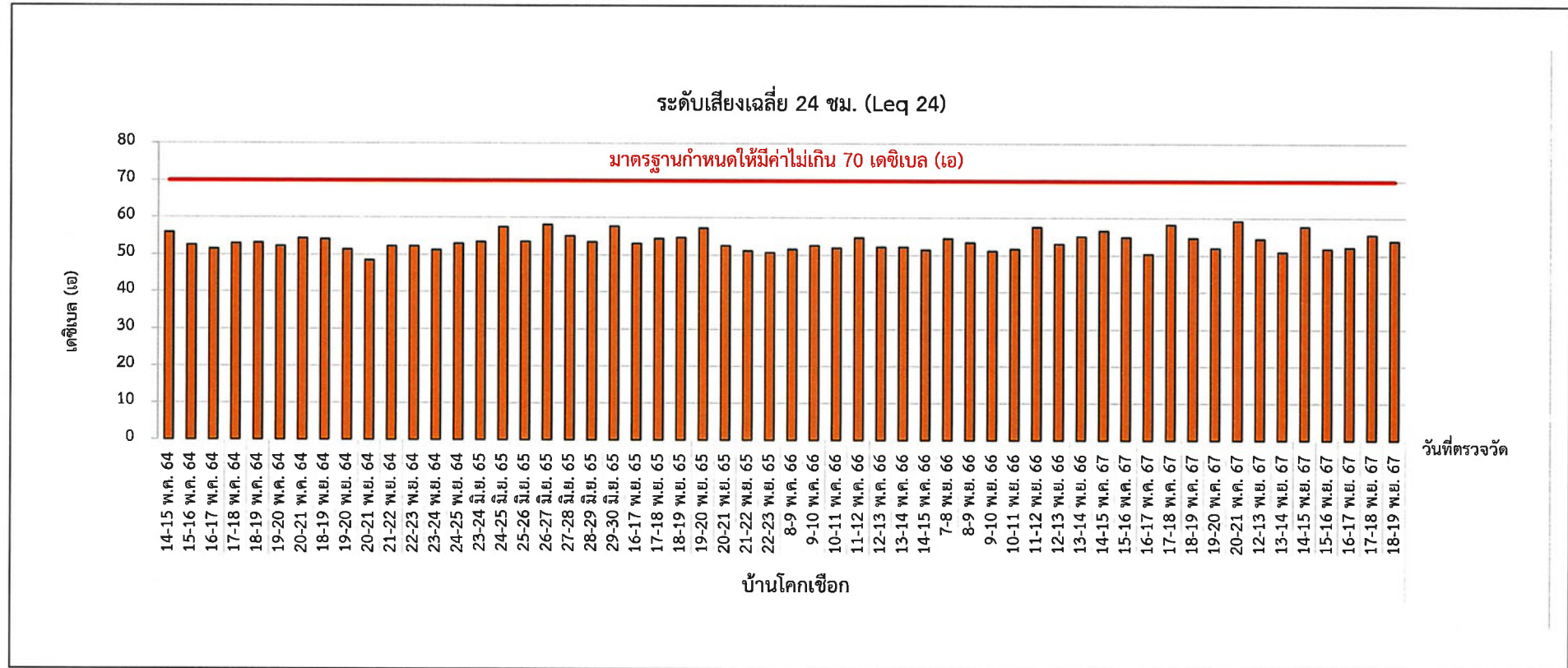
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4.3-4 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ทำการ ตรวจวัด	บ้านโคกเคือง			โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ			ริมรั้ว ทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ		
	Leq	Ldn	L90	Leq	Ldn	L90	Leq	Ldn	L90
8-9 พ.ค. 66	51.6	55.9	45.2	57.4	63.2	48.8	64.3	71.0	61.5
9-10 พ.ค. 66	52.6	59.1	44.5	57.6	63.3	49.1	64.0	70.2	61.2
10-11 พ.ค. 66	51.9	56.0	44.5	58.5	66.7	48.3	62.4	68.7	61.5
11-12 พ.ค. 66	54.7	58.5	44.6	55.5	62.1	48.4	62.4	68.6	61.7
12-13 พ.ค. 66	52.2	57.9	44.3	55.5	63.0	48.5	62.1	68.5	61.5
13-14 พ.ค. 66	55.2	63.5	42.4	61.1	70.0	49.7	62.6	69.3	61.4
14-15 พ.ค. 66	51.4	56.7	43.2	61.0	68.6	48.2	62.4	68.8	61.6
7-8 พ.ย. 66	54.5	58.6	44.3	57.4	60.8	47.8	62.6	68.9	62.2
8-9 พ.ย. 66	53.4	57.3	44.4	56.4	61.2	48.4	62.6	69.0	62.2
9-10 พ.ย. 66	51.1	56.5	43.5	58.3	63.3	48.6	62.3	68.7	62
10-11 พ.ย. 66	51.7	56.7	45.7	57.1	63.2	48.3	62.3	68.4	61.6
11-12 พ.ย. 66	57.6	59.6	46.5	56.0	62.1	49.4	65.8	69.1	60.7
12-13 พ.ย. 66	53.1	57.7	44.4	62.5	71.9	49.5	60.3	66.5	59.8
13-14 พ.ย. 66	55.1	62.5	49.3	54.1	61.1	49.0	62.1	67.0	59.7
14-15 พ.ค. 67	56.6	60.3	46.0	56.4	63.4	46.6	61.6	68.2	61.2
15-16 พ.ค. 67	54.9	57.8	44.6	53.7	60.8	47.2	61.5	67.8	60.9
16-17 พ.ค. 67	50.4	55.2	43.3	58.4	62.8	46.0	62.0	68.4	61.6
17-18 พ.ค. 67	58.3	60.0	44.9	56.7	62.3	49.4	61.6	68.0	60.8
18-19 พ.ค. 67	54.7	58.4	44.1	55.3	60.0	46.0	61.6	67.9	60.6
19-20 พ.ค. 67	52.0	56.5	42.0	55.6	61.2	48.0	61.2	67.6	60.6
20-21 พ.ค. 67	59.3	60.3	43.7	56.0	62.7	49.7	61.7	67.8	60.8
12-13 พ.ย. 67	50.9	57.0	45.6	54.5	59.5	45.3	59.6	66.1	59.3
13-14 พ.ย. 67	49.6	56.0	45.3	50.9	57.6	44.0	59.5	66.0	59.1
14-15 พ.ย. 67	56.1	61.9	45.1	57.8	60.5	44.0	60.8	67.3	60.4
15-16 พ.ย. 67	53.7	62.0	42.1	51.8	58.2	43.9	60.4	66.9	60.1
16-17 พ.ย. 67	53.1	58.8	43.7	52.2	58.9	44.0	60.2	66.8	59.9
17-18 พ.ย. 67	55.6	62.7	46.2	55.6	59.3	45.1	61.0	67.6	60.5
18-19 พ.ย. 67	50.7	57.3	47.5	53.9	61.0	46.1	60.2	66.6	59.6
ค่ามาตรฐาน	70.0	-	-	70.0	-	-	70.0	-	-

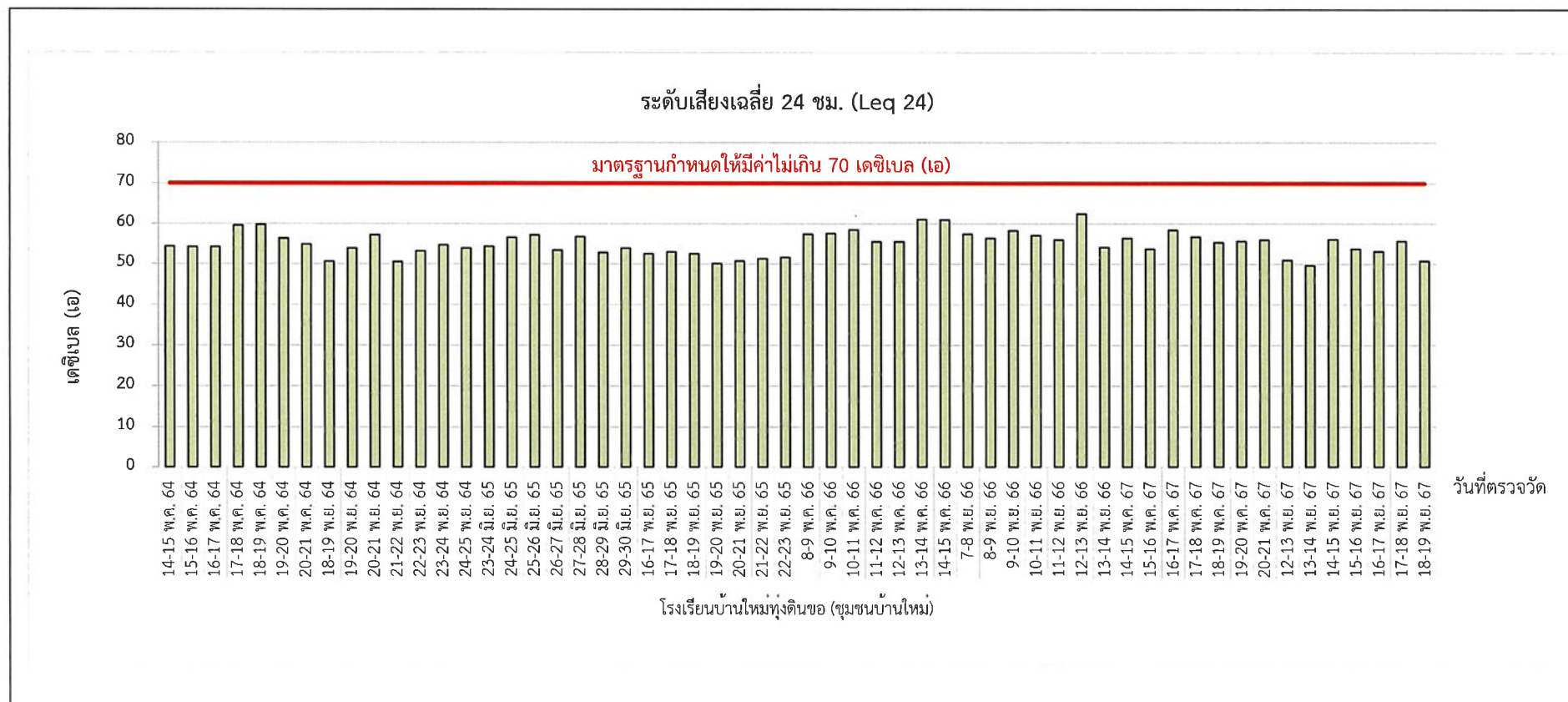
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548



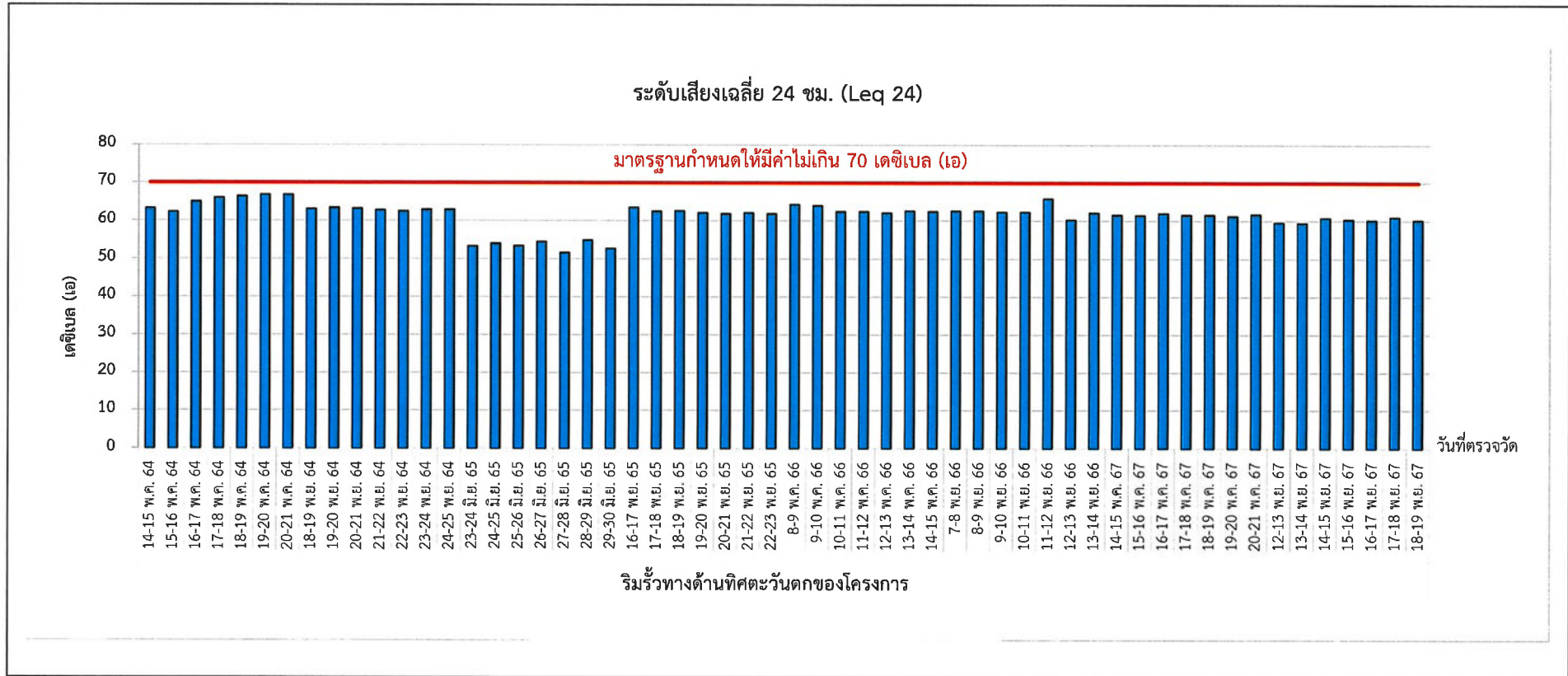
รูปที่ 3.4.3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567





รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567





รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

#### 3.4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อกักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ระยะดำเนินการ เพื่อตรวจวิเคราะห์หาค่าอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เดือนละ 1 ครั้ง แผนผังจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4.4-1

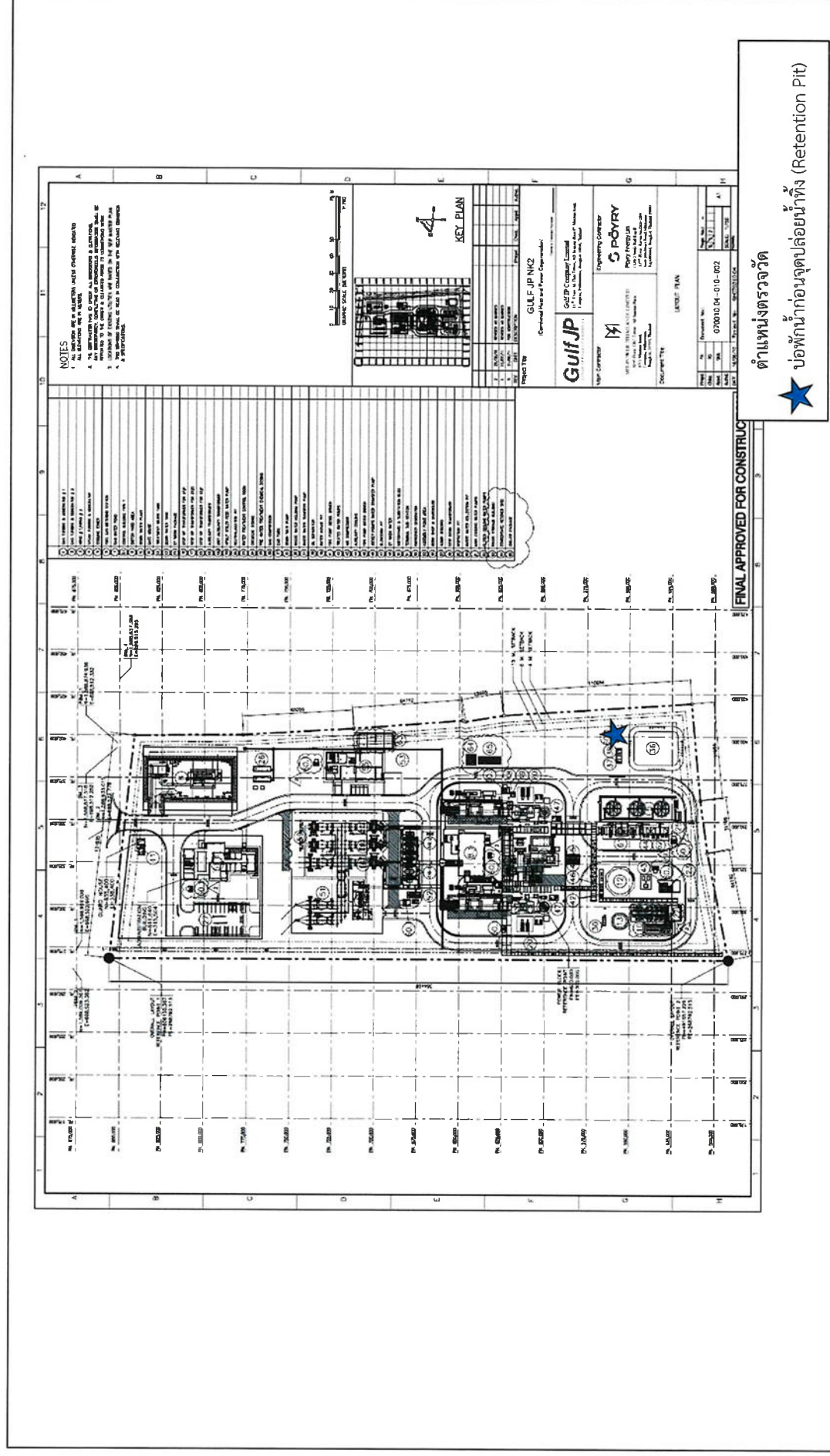
##### 1. ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (Retention Pit) โดยได้ทำการตรวจวัดทุกเดือนๆ ละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) โดยมีภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งแสดงดังรูปที่ 3.4.4-1 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.4-1 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

(1) อุณหภูมิ (Temperature)	อยู่ในช่วงระหว่าง	29.4-31.6	องศาเซลเซียส
(2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	อยู่ในช่วงระหว่าง	7.6-8.0	
(3) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)	อยู่ในช่วงระหว่าง	1,192-1,620	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) ของแข็งแขวนลอย (SS)	อยู่ในช่วงระหว่าง	<5-12	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	มีค่าเท่ากับ	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76 (พ.ศ. 2560) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติงานและการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าของแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2 ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแค 2 จำกัด ระบุดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4.4-1 แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง





ภาพที่ 3.4.4-1 แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



ตารางที่ 3.4.4-1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีเก็บตัวอย่าง : บริเวณบ่อกักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	อุณหภูมิ (Temperature) (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง (pH) -	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (SS) (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) (มก./ล)
4 ก.ค. 67	30.4	7.8	1,296	<5	<3	<0.1
8 ส.ค. 67	31.6	7.7	1,368	8	<3	<0.1
4 ก.ย. 67	30.9	7.7	1,444	12	<3	<0.1
3 ต.ค. 67	30.1	7.6	1,600	<5	<3	<0.1
7 พ.ย. 67	29.9	8.0	1,192	<5	<3	<0.1
4 ธ.ค. 67	29.4	7.9	1,620	6	<3	<0.1
ค่าต่ำสุด	29.4	7.6	1,192	<5	<3	<0.1
ค่าสูงสุด	31.6	8.0	1,620	12	<3	<0.1
มาตรฐาน <sup>1/</sup>	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤1

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76 (พ.ศ. 2560)

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายธีรวัฒน์ ปวงสุข ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0058

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศิริลักษณ์ บุนนาค ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0013

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

## 2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณบ่อกักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด คือ ค่าอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76 (พ.ศ. 2560) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.4-2 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.4-2

ตารางที่ 3.4.4-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณบ่อกักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง					
	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (มก./ล)
7 ม.ค. 64	28.8	7.3	1,460	10	<3	<0.1
4 ก.พ. 64	29.1	7.8	1,636	12	<3	<0.1
4 มี.ค. 64	30.1	7.4	1,544	15	<3	<0.1
8 เม.ย. 64	31.7	8.2	1,264	22	<3	<0.1
6 พ.ค. 64	30.3	8.0	1,380	12	<3	<0.1
10 มิ.ย. 64	31.1	7.4	1,728	6	<3	<0.1
8 ก.ค. 64	33.0	7.7	1,540	5	<3	<0.1
30 ส.ค. 64	31.3	8.0	1,528	10	<3	0.1
23 ก.ย. 64	30.8	7.6	1,452	11	<3	<0.1
7 ต.ค. 64	31.0	7.6	1,504	10	<3	<0.1
4 พ.ย. 64	31.4	7.6	1,424	64	3	<0.1
8 ธ.ค. 64	25.7	8.1	1,400	9	4	<0.1
ค่าต่ำสุด	25.7	7.3	1,264	5	<3	<0.1
ค่าสูงสุด	33.0	8.2	1,728	64	4	0.1
มาตรฐาน <sup>1/</sup>	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤1

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76 (พ.ศ. 2560)

ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณบ่อกักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง					
	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (มก./ล)
6 ม.ค. 65	26.7	7.8	1,660	17	<3	<0.1
3 ก.พ. 65	29.3	8.0	1,544	12	<3	<0.1
3 มี.ค. 65	30.1	7.4	1,584	7	<3	<0.1
7 เม.ย. 65	29.7	7.7	1,248	11	<3	<0.1
5 พ.ค. 65	29.5	7.7	1,084	11	3	<0.1
2 มิ.ย. 65	34.2	7.7	828	9	4	0.1
7 ก.ค. 65	32.4	7.8	1,328	<5	<3	<0.1
4 ส.ค. 65	30.4	7.7	1,300	39	3	<0.1
8 ก.ย. 65	30.6	7.9	1,456	6	<3	<0.1
6 ต.ค. 65	30.0	7.8	1,108	104	3	<0.1
3 พ.ย. 65	29.4	7.2	1,236	6	<3	<0.1
8 ธ.ค. 65	28.6	8.0	1,580	<5	<3	<0.1
ค่าต่ำสุด	26.7	7.2	828	<5	<3	<0.1
ค่าสูงสุด	34.2	8.0	1,660	104	4	0.1
มาตรฐาน <sup>1/</sup>	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤1

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76 (พ.ศ. 2560)



ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

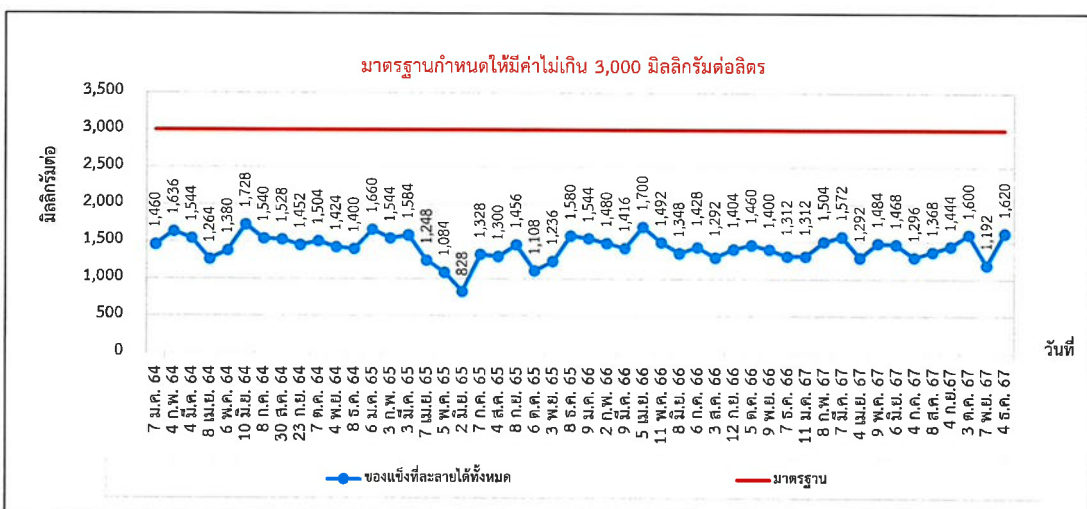
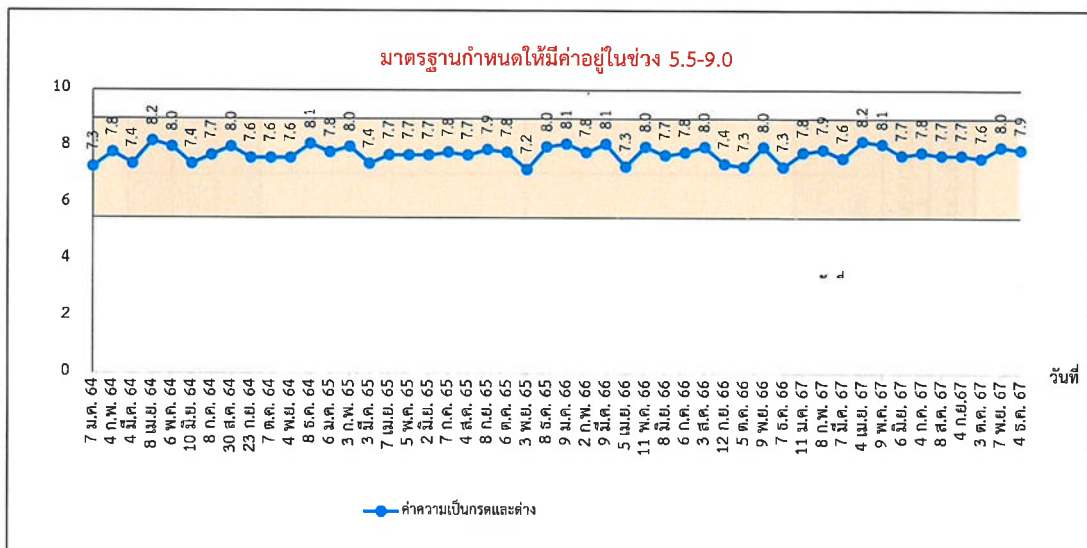
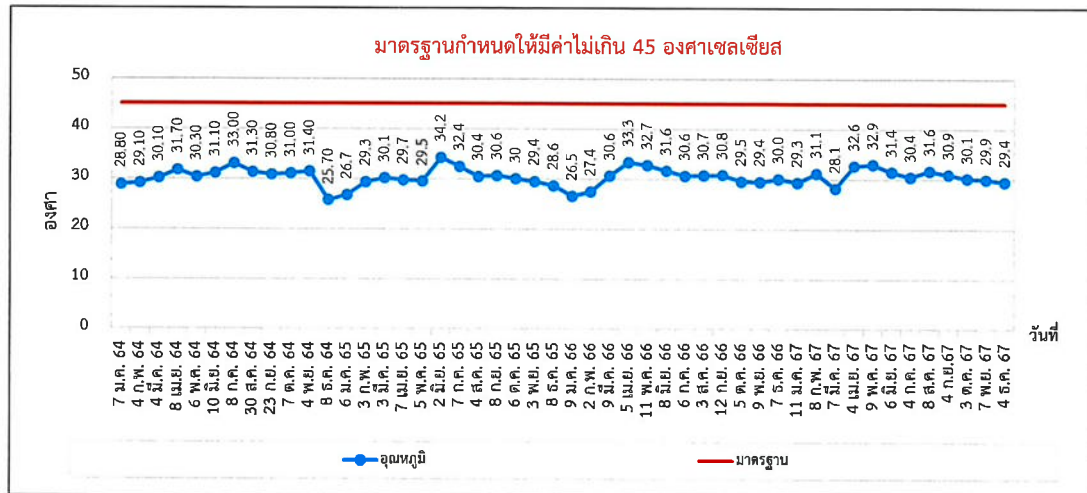
วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณบ่อกักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง					
	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (มก./ล)
9 ม.ค. 66	26.5	8.1	1,544	<5	3	<0.1
2 ก.พ. 66	27.4	7.8	1,480	<5	3	<0.1
9 มี.ค. 66	30.6	8.1	1,416	<5	<3	<0.1
5 เม.ย. 66	33.3	7.3	1,700	7	3	<0.1
11 พ.ค. 66	32.7	8.0	1,492	7	4	<0.1
8 มิ.ย. 66	31.6	7.7	1,348	10	<3	<0.1
6 ก.ค. 66	30.6	7.8	1,428	9	<3	<0.1
3 ส.ค. 66	30.7	8.0	1,292	<5	<3	<0.1
12 ก.ย. 66	30.8	7.4	1,404	7	<3	0.1
5 ต.ค. 66	29.5	7.3	1,460	10	<3	<0.1
9 พ.ย. 66	29.4	8.0	1,400	6	<3	<0.1
7 ธ.ค. 66	30.0	7.3	1,312	6	<3	<0.1
ค่าต่ำสุด	26.5	7.3	1,292	<5	<3	<0.1
ค่าสูงสุด	33.3	8.1	1,700	10	4	0.1
มาตรฐาน <sup>1/</sup>	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤1

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76 (พ.ศ. 2560)

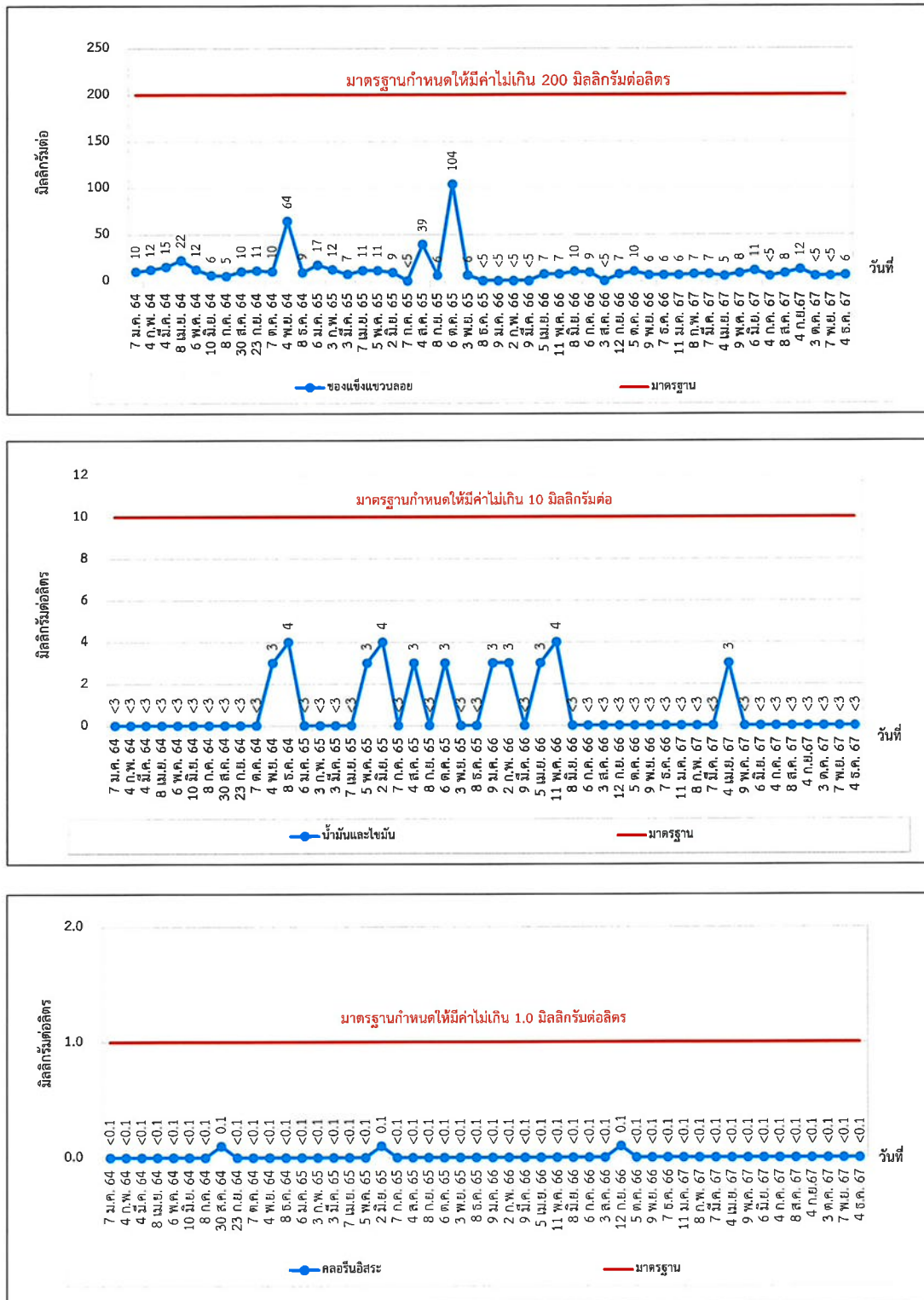
ตารางที่ 3.4.4-2 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณบ่อบำบัดน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง					
	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (มก./ล)
11 ม.ค. 67	29.3	7.8	1,312	6	<3	<0.1
8 ก.พ. 67	31.1	7.9	1,504	7	<3	<0.1
7 มี.ค. 67	28.1	7.6	1,572	7	<3	<0.1
4 เม.ย. 67	32.6	8.2	1,292	5	3	<0.1
9 พ.ค. 67	32.9	8.1	1,484	8	<3	<0.1
6 มิ.ย. 67	31.4	7.7	1,468	11	<3	<0.1
4 ก.ค. 67	30.4	7.8	1,296	<5	<3	<0.1
8 ส.ค. 67	31.6	7.7	1,368	8	<3	<0.1
4 ก.ย. 67	30.9	7.7	1,444	12	<3	<0.1
3 ต.ค. 67	30.1	7.6	1,600	<5	<3	<0.1
7 พ.ย. 67	29.9	8.0	1,192	<5	<3	<0.1
4 ธ.ค. 67	29.4	7.9	1,620	6	<3	<0.1
ค่าต่ำสุด	28.1	7.6	1,192	<5	3	<0.1
ค่าสูงสุด	32.9	8.1	1,620	12	<3	<0.1
มาตรฐาน <sup>1/</sup>	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤1

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76 (พ.ศ. 2560)



รูปที่ 3.4.4-2 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



### 3.4.5 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

(1) มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และบริเวณอาคารสำนักงาน โดยทำการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง

(2) มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 6 บริเวณ คือบริเวณหน่วยเพิ่มความดันก๊าซบริเวณหอหล่อเย็น บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ และบริเวณชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ โดยทำการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง

(3) มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบอลบ์โกลบ (WBGT) จำนวน 5 บริเวณ คือ บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine) 11,12 บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และบริเวณหม้อไอน้ำ (Boiler Drum) 11, 12 ปีละ 4 ครั้ง

(4) มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดโซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) กรดซัลฟูริก (H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>) และโซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ หอหล่อเย็น (Cooling Tower) บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit) โดยทำการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง

(5) มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ และพนักงานทั่วไป ตรวจเอกซเรย์ปอด การมองเห็น การตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี

(6) มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องมีการตรวจสุขภาพพิเศษ ให้แก่พนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยตรวจสมรรถภาพการไต่ขึ้น สำหรับพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียง มากกว่า 85 เดซิเบล(เอ)

(7) มาตรการกำหนดให้มีการจัดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ พร้อมสาเหตุความเสียหาย เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานสำหรับกำหนดมาตรการความปลอดภัย และฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและร่วมทำการฝึกซ้อมกับหน่วยงานภายนอกต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

## 1. ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

### ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในช่วงเวลากลางวัน และในช่วงเวลากลางคืน ได้แก่ ในวันที่ 5 สิงหาคม และ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยตรวจวัดจำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และบริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) โดยสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)

พบค่าอยู่ในช่วง 53-1,147 และ 64-1,581 ลักซ์

- บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant)

พบค่าอยู่ในช่วง 66-1,146 และ 109-1,480 ลักซ์

- บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)

พบค่าอยู่ในช่วง 76-1,310 และ 95-983 ลักซ์

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด ภาพการตรวจวัดดังภาพที่ 3.4.5-1 และภาพที่ 3.4.5-2 มีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-1 และ ตารางที่ 3.4.5-2

**บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)**



โต๊ะ Admin. Manager



โต๊ะ GA. Officers



โต๊ะ J-Power



โต๊ะ Plant Manager



Meeting Room



ห้องพยาบาล



MAID Room 1



Canteen

**ภาพที่ 3.4.5-1** แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)



**บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)**



ทางเดิน



ห้องถ่ายเอกสาร



ห้องเก็บเอกสาร



โต๊ะ EH&S



ห้องน้ำชาย



ห้องน้ำหญิง



Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ.



Guard House : Ground Floor : ห้องสุขाप้อม รปภ.

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)



บริเวณ Workshop ชั้น 1



บริเวณ Workshop ชั้น 1 : ทางเดิน



บริเวณ Workshop ชั้น 1 : ห้องน้ำหญิง



บริเวณ Workshop ชั้น 1 : ห้องน้ำชาย



Electrical And Mechanical Workshop



บริเวณ Workshop ชั้น 1: C&I Lab



Unsecured Warehouse



ห้องจ่ายไฟ



Warehouse Officer

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)

บริเวณ Workshop ชั้น 2



Canteen



ห้องเก็บเอกสารห้องที่ 1



ทางเดิน



ห้องน้ำชาย



ห้องน้ำหญิง



ทางลงบันได



Meeting Room



Maintenance Manager

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)



บริเวณ Workshop ชั้น 2 (ต่อ)



ห้องเก็บเอกสารห้องที่ 2



โต๊ะ C&I Leader



โต๊ะ Electrical Leader



โต๊ะ Mechanical Engineer #1



โต๊ะ C&I Engineer #1



โต๊ะ C&I Engineer #2



โต๊ะ Electrical Engineer #1



ห้องเก็บของ

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)

บริเวณ Switchyard



Switchyard Control Room (Customer)



Switchyard Room (EGAT)



Switchyard Control Room



Control Room Terminal



Battery Room 1



Battery Room 2



Switchgear Room (EGAT)



ทางลงบันได

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)



บริเวณ Laboratory



ห้องน้ำชาย



ห้องน้ำหญิง



Lab Room # 1



Lab Room # 2



Lab Room # 3



ทางเดิน



Laboratory : Ground Floor : Control Room

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)

**บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Central Control Building)**



Central Control Building : 1st Floor : Battery Room



Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได



Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ



Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05



Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07



Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1



Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2



Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3

**ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)**



บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Central Control Building) (ต่อ)



Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4



Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #5



Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #6



Central Control Building : 2nd Floor :  
โต๊ะ Shift Operator Room #1



Central Control Building : 2nd Floor :  
โต๊ะ Shift Operator Room #2



Central Control Building : 2nd Floor : Document Center



Central Control Building : 2nd Floor :  
โต๊ะ Operation Manager



Central Control Building : 2nd Floor :  
โต๊ะ Engineering Room #1

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)

**บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Central Control Building) (ต่อ)**



Central Control Building : 2nd Floor :  
โต๊ะ Engineering Room #2



Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย



Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง



Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย



Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง



Central Control Building : 2nd Floor : Canteen  
(โซนบริเวณปรุงอาหาร)



Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ



Central Control Building : Ground Floor : Cable Room  
(โซนบริเวณฝังประตูดึงเข้าหลัก)

ภาพที่ 3.4.5-1 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)





HRSG 11 บันไดชั้น 2



LP Drum HRSG 11



HP Drum HRSG 11



HP Stream HRSG 11



HRSG 11 ทางเดิน Stack



Demin. Plant Conductivity Anion A



Demin. Plant pH Neutralization Basin



Demin. Plant Control Room

ภาพที่ 3.4.5-2 แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)



Lab Room #1



Lab Room #2



ทางเดิน Demin Plant



Electrical Fire Pump



ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack)



ทางเดิน HRSG 12



ทางเดิน HRSG 11



HRSG 12 : ทางเดิน

ภาพที่ 3.4.5-2 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางคืน)





HRSG 12 : ทางเดิน 2



Central Control Building : 2nd Floor  
: Control Room #1



Central Control Building : 2nd Floor  
: Control Room #2



Central Control Building : 2nd Floor  
: Control Room #3



Central Control Building : 2nd Floor  
: Control Room #4



Central Control Building : 1st Floor :  
ตู้สวิตช์ 10BBB05



Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07



Stack HRSG 12 ทางเดิน

ภาพที่ 3.4.5-2 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางวัน)



LP Drum HRSG 12



HP Drum HRSG 12



HP Steam HRSG 12



Chiller GT 12



RTU Room (Gas Metering)



ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าตึก Control Room



ท่อมรปภ.



ห้องสุขาท่อมรปภ.

ภาพที่ 3.4.5-2 (ต่อ) แสดงตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน (ช่วงเวลากลางคืน)



ตารางที่ 3.4.5-1 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	300	302	150	300	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	304				
Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	396	391	100	200	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	386				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	698	755	150	300	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	925				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	1,183				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	1,310				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	342				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	365				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	452				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	620				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 9	ห้องประชุม	กลางวัน	681				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 10	ห้องประชุม	กลางวัน	978				
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Admin Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	744	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Admin Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	422	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ EH&S	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	432	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้อง J-Power	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Plant Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	905	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลป์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ GA Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	471	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะจัดซื้อ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	623	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	183	111	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	103				
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	82				
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	76				
Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	284	324	150	300	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	364				
Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	481	466	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	452				
Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 1	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	684	576	25	50	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 2	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	467				
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	400	282	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	165				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	453	304	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	154				
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	284	237	100	200	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	190				
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #1	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	411	-	400-500	-	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #1	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	530	-	400-500	-	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #2	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	417	-	400-500	-	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #2	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	597	-	400-500	-	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room#3	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	533	-	400-500	-	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	777	962	50	100	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,146				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ห้องน้ำ	กลางวัน	182	154	50	100	ผ่าน
Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ห้องน้ำ	กลางวัน	126				
Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ห้องน้ำ	กลางวัน	94	120	50	100	ผ่าน
Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ห้องน้ำ	กลางวัน	145				
Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2							
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	309	318	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	328				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Maintenance Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	808	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	492	443	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	394				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	517	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	725	-	400-500	-	ผ่าน



ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	481	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	527	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Mechanical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	415	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	465	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	287	213	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	158				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	179				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	100				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	343				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	269	182	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	94				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	402	445	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	488				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	220	224	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	227				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	264	259	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	254				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	106	105	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	104				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	410	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	442	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	340	288	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	236				

**ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ)** สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	387	406	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	425				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	363	313	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	286				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	304				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	300				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของรอ เคลื่อนย้าย	กลางวัน	647	669	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของรอ เคลื่อนย้าย	กลางวัน	723				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของรอ เคลื่อนย้าย	กลางวัน	638				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของรอ เคลื่อนย้าย	กลางวัน	669				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Warehouse Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	532	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถงปีสวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	305	312	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถงปีสวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	319				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่าง ล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	447	450	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่าง ล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	452				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	237	244	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	250				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	579	483	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	387				
Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	217	218	100	200	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	218				



**ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ)** สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	1,147	664	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	981				
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	355				
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	175				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 1	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	139	126	-	10	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 2	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	99				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 3	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	73				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 4	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	94				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 5	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	123				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 6	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	255				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 7	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	53				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 8	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	69				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 9	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	84				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 10	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	96				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 11	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	233				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 12	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	250				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 13	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	140				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 14	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	123				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 15	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	77				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 16	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	59				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 17	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	98				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 18	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	100				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 19	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	64				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 20	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	61				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 21	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	76				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 22	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	183				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 23	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	254				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 24	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	249				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 25	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	103				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 26	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	126				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 27	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	119				
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางวัน	471	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางคืน	465	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางวัน	412	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางคืน	410	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	659	702	150	300	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	744				
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	676	687	150	300	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	698				
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	404	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	412	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	455	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	404	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	402	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	406	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	495	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	403	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #5	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	442	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #6	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	492	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	595	506	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	417				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	747	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	412	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	451	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ตู้ควบคุม	ควบคุมสวิตช์	กลางวัน	216	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	174	138	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	101				
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสาวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	164	113	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสาวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	62				
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	300	269	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	238				
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	192	154	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	117				
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	294	222	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	150				



**ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ)** สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	173	326	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	226				
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	340				
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	567				
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	439	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	542	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 1	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	201	221	100	200	ผ่าน
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 2	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	241				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 3	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	143				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 4	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	144				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 5	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	132				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 6	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	209				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 7	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	207				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 8	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	145				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 9	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	232				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 10	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	221				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 11	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	213				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 12	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	363				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 13	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	371				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 14	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	183				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 15	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	202				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 16	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	330				
Chiller GT 12 : จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	238	223	100	200	ผ่าน
Chiller GT 12 : จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	208				
Electrical Fire Pump :	เกจวาล์ว	กลางคืน	220	-	200-300	-	ผ่าน
HRSG 11 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	202	-	200-300	-	ผ่าน
HRSG 12 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	227	-	200-300	-	ผ่าน
HRSG 11 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	211	-	200-300	-	ผ่าน
HRSG 12 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	211	-	200-300	-	ผ่าน
HRSG 11 : บันได 2 จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	144	130	25	50	ผ่าน
HRSG 11 : บันได 2 จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	116				
HRSG 11 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	220	-	200-300	-	ผ่าน
HRSG 12 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	229	-	200-300	-	ผ่าน
RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	282	355	100	200	ผ่าน
RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	313				
RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	433				
RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	393				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
HRSG 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	58	55	25	50	ผ่าน
HRSG 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	52				
HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	156	128	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	101				
HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56	73	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	90				
ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	59	70	25	50	ผ่าน
ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	80				
HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	135	116	25	50	ผ่าน
HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	98				
HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	69	61	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	53				
ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าที่ก Control Room จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	63	66	25	50	ผ่าน
ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าที่ก Control Room จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	68				
HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	62	70	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	78				
Demin Plant : Conductivity Anion A	เกจวาล์ว	กลางวัน	242	-	200-300	-	ผ่าน
Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	268	234	100	200	ผ่าน
Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	200				



ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Demin Plant : pH Neutralization Basin	เกจวาล์ว	กลางวัน	204	-	200-300	-	ผ่าน
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	115	115	50	100	ผ่าน
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	196				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	109				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	158				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	94				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	66				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	108				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	77				
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางวัน	1,782	1852	-	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางวัน	1,922				
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางวัน	238	241	-	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางวัน	244				
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	369	260	50	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	152				
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	118	104	50	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	89				
Switchyard : Battery Room 1 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	200	224	100	200	ผ่าน
Switchyard : Battery Room 1 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	247				

**ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด**  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Switchyard : Battery Room 2 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	203	202	100	200	ผ่าน
Switchyard : Battery Room 2 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	201				
Switchyard : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	209	212	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	216				
Switchyard : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	8,790	8280	25	50	ผ่าน
Switchyard : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	7,770				
Switchyard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	211	244	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	276				
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝังจ่าย จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	411	411	100	200	ผ่าน
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝังจ่าย จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	335				
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝังจ่าย จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	404				
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝังจ่าย จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	493				
Switchyard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	372	300	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	227				
Switchyard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	260	233	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	206				

ตารางที่ 3.4.5-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ GA Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	471	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะจัดซื้อ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	623	-	400-500	-	ผ่าน

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

<sup>2/</sup> มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)

<sup>3/</sup> มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓):

กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ให้ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง
- พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

ตารางที่ 3.4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	316	310	150	300	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	304				
Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	578	477	100	200	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	376				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	336	676	150	300	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	400				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	396				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	889				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	948				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	983				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	920				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	797				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 9	ห้องประชุม	กลางวัน	793				
Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 10	ห้องประชุม	กลางวัน	299				
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Admin Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	489	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะนักเคมี	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	404	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ EH&S	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	509	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้อง J-Power	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	671	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Plant Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	809	-	400-500	-	ผ่าน



**ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ)** สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ GA Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	407	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะจัดซื้อ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	406	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	109	102	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	95				
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	103				
Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	101				
Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	443	442	150	300	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	441				
Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	593	584	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	575				
Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 1	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	620	650	25	50	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 2	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	680				
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	304	244	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	183				

**ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ)** สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	161	144	50	100	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	128				
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ห้องควบคุม	กลางวัน	227	305	100	200	ผ่าน
Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ห้องควบคุม	กลางวัน	383				
Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	670	-	400-500	-	ผ่าน
Ground Floor : Lab Room #1							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	531	-	400-500	-	ผ่าน
Ground Floor : Lab Room #1							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	628	-	400-500	-	ผ่าน
Ground Floor : Lab Room #2							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	575	-	400-500	-	ผ่าน
Ground Floor : Lab Room #2							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	939	-	400-500	-	ผ่าน
Ground Floor : Lab Room#3							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,480	1475	50	100	ผ่าน
Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 1							
Water Treatment Control Building : Laboratory :	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,470				
Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 2							

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	335	270	50	100	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	205				
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	111	110	50	100	ผ่าน
Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	109				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	321	325	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	329				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Maintenance Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	716	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	460	419	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	378				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	420	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	471	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	503	-	400-500	-	ผ่าน

**ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ)** สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	402	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Mechanical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	406	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	534	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	301	215	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	103				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	185				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	100				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	385				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	100	132	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	165				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	488	478	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	467				



ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	215	207	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	199				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	168	134	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	100				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	250	201	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	152				
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	413	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	470	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	379	342	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	305				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	459	457	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	455				

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	303	306	150	300	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	301				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	303				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	315				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	629	618	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	588				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	653				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	603				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : Warehouse Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	438	-	400-500	-	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถปัสสาวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	327	328	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถปัสสาวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	329				

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	301	302	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	303				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	238	240	100	200	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	242				
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	331	316	50	100	ผ่าน
Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	301				
Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	286	260	100	200	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	233				
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	187	804	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	159				
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	1,581				
Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	1,288				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 1	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	66	115	-	10	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 2	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	106				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 3	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	205				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 4	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	178				

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 5	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	121				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 6	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	138				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 7	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	141				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 8	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	169				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 9	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	132				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 10	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	94				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 11	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	101				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 12	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	93				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 13	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	102				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 14	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	111				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 15	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	107				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 16	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	111				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 17	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	96				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 18	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	101				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 19	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	97				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 20	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	100				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 21	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	150				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 22	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	131				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 23	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	136				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 24	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	64				



ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 25	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	68				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 26	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	97				
Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 27	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	93				
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางวัน	453	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางคืน	451	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางวัน	428	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางคืน	414	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	578	678	150	300	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	778				
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	569	556	150	300	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	543				
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	492	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	454	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	456	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	411	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	409	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	405	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	501	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	425	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #5	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	487	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #6	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	546	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	508	531	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	554				
Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	545	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	498	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	436	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ตู้ควบคุม	ควบคุมสวิตช์	กลางวัน	458	-	200-300	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	262	192	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	122				
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสาวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	195	162	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสาวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	129				
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	339	300	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	260				
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	537	364	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	192				
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	509	364	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	218				

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	434	351	50	100	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	450				
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	267				
Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	253				
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	505	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	817	-	400-500	-	ผ่าน
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 1	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	216	290	100	200	ผ่าน
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 2	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	248				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 3	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	201				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 4	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	198				

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 5	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	249				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 6	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	221				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 7	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	206				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 8	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	287				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 9	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	363				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 10	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	303				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 11	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	356				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 12	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	485				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 13	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	459				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 14	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	387				



**ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ)** สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 15	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	212				
Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 16	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	253				
Chiller GT 12 จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	402	399	100	200	ผ่าน
Chiller GT 12 จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	396				
Electrical Fire Pump	เกจวาล์ว	กลางคืน	226	-	200-300	-	ผ่าน
HRSO 11 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	250	-	200-300	-	ผ่าน
HRSO 12 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	281	-	200-300	-	ผ่าน
HRSO 11 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	271	-	200-300	-	ผ่าน
HRSO 12 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	301	-	200-300	-	ผ่าน
HRSO 11 : บันได 2 จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	104	113	25	50	ผ่าน
HRSO 11 : บันได 2 จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	122				
HRSO 11 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	244	-	200-300	-	ผ่าน
HRSO 12 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	225	-	200-300	-	ผ่าน
RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	233	320	100	200	ผ่าน
RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	291				
RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	358				
RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	397				
HRSO 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	133	134	25	50	ผ่าน
HRSO 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	134				

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	175	169	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	163				
HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	115	120	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	125				
ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	150	142	25	50	ผ่าน
ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	134				
HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	139	138	25	50	ผ่าน
HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	136				
HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	318	312	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	306				
ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าที่ก Control Room จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	66	68	25	50	ผ่าน
ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าที่ก Control Room จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	69				
HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	137	142	25	50	ผ่าน
HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	146				
Demin Plant : Conductivity Anion A	เกจวาล์ว	กลางวัน	270	-	200-300	-	ผ่าน
Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	266	280	100	200	ผ่าน
Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	294				
Demin Plant : pH Neutralization Basin	เกจวาล์ว	กลางวัน	206	-	200-300	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2,3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	225	160	50	100	ผ่าน
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	169				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	115				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	121				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	120				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	109				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	218				
Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	206				
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางวัน	1,876	1688	-	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางวัน	1,501				
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางวัน	205	236	-	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางวัน	266				
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขाप้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	359	332	50	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขाप้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	305				
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขाप้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	140	124	50	100	ผ่าน
Guard House : Ground Floor : ห้องสุขाप้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	107				
Switchyard : Battery Room 1 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	214	210	100	200	ผ่าน
Switchyard : Battery Room 1 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	207				
Switchyard : Battery Room 2 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	215	210	100	200	ผ่าน
Switchyard : Battery Room 2 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	205				

ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
			ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง <sup>2/3/</sup> / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด <sup>1/</sup>	ค่าเฉลี่ย <sup>1/</sup>	
Switchyard : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	203	211	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	219				
Switchyard : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	5,120	4703	25	50	ผ่าน
Switchyard : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	4,286				
Switchyard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	256	231	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	206				
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ ฝั่งซ้าย จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	333	354	100	200	ผ่าน
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ ฝั่งซ้าย จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	355				
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ ฝั่งซ้าย จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	344				
Switchyard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ ฝั่งซ้าย จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	383				
Switchyard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	331	284	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	238				
Switchyard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	294	249	100	200	ผ่าน
Switchyard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	204				
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ GA Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	407	-	400-500	-	ผ่าน
Administration Building : Ground floor : โต๊ะจัดซื้อ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	406	-	400-500	-	ผ่าน



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

<sup>2/</sup> มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)

<sup>3/</sup> มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓):

กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ให้ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง
- พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

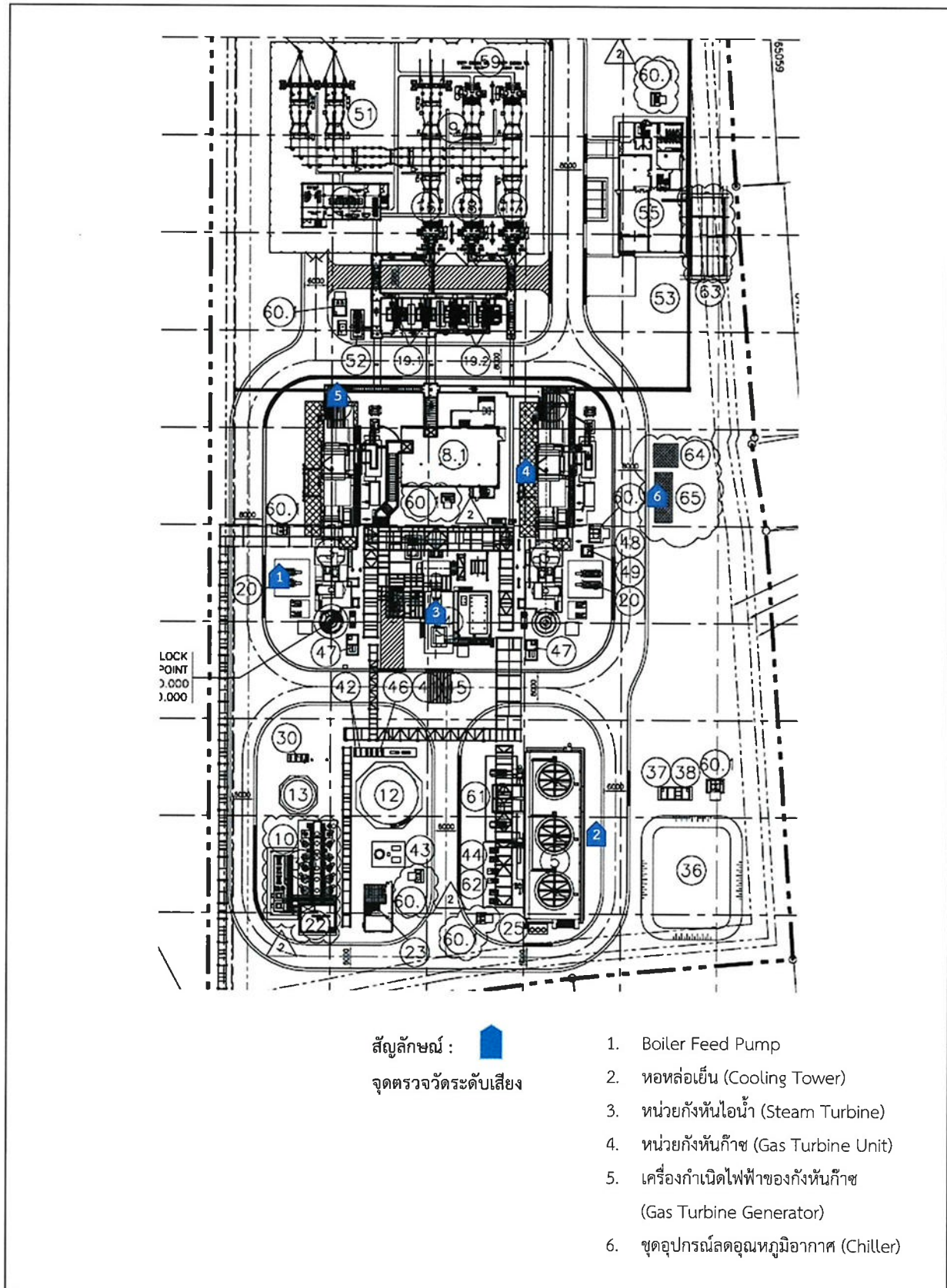
## 2. ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8)) ในวันที่ 5 สิงหาคม และ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 6 สถานี แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4.5-1 และ ภาพที่ 3.4.5-3 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.5-3 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) Boiler Feed Pump	พบค่าเท่ากับ 78.3 และ 77.0 เดซิเบล(เอ)
(2) หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	พบค่าเท่ากับ 81.7 และ 81.0 เดซิเบล(เอ)
(3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)	พบค่าเท่ากับ 80.1 และ 81.1 เดซิเบล(เอ)
(4) หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)	พบค่าเท่ากับ 75.7 และ 73.7 เดซิเบล(เอ)
(5) หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit)	พบค่าเท่ากับ 82.3 และ 82.2 เดซิเบล(เอ)
(6) ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)	พบค่าเท่ากับ 67.8 และ 68.6 เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทุกสถานี ทั้งนี้โรงไฟฟ้าไม่ได้จัดให้มีหน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) ดังนั้นในการตรวจวัดระดับเสียงในโรงไฟฟ้า จึงดำเนินการตรวจวัดบริเวณ Boiler Feed Pump แทน ซึ่งจัดเป็นบริเวณที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงภายในสถานประกอบการ รวมไปถึงบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซที่ติดตั้งในบริเวณเดียวกับหน่วยกังหันก๊าซ ซึ่งอยู่ในอาคารปิดคลุม การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกังหันก๊าซ (Gas Turbine) จึงเป็นตัวแทนของระดับเสียงที่เกิดจากแหล่งกำเนิดเสียงบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซด้วย



รูปที่ 3.4.5-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)





Boiler Feed Pump



หอหล่อเย็น (Cooling Tower)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ  
(Gas Turbine Generator)



หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)



หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)



ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)

ภาพที่ 3.4.5-3 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)



ตารางที่ 3.4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : Boiler Feed Pump

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	5 ส.ค. 67
08:38 AM - 09:38 AM	78.4
09:38 AM - 10:38 AM	78.3
10:38 AM - 11:38 AM	78.3
11:38 AM - 12:38 PM	78.2
12:38 PM - 01:38 PM	78.1
01:38 PM - 02:38 PM	78.3
02:38 PM - 03:38 PM	78.1
03:38 PM - 04:38 PM	78.3
Leq 8 hrs.	78.3
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>
ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	1 พ.ย. 67
08:41 AM - 09:41 AM	77.1
09:41 AM - 10:41 AM	77.0
10:41 AM - 11:41 AM	76.9
11:41 AM - 12:41 PM	76.7
12:41 PM - 01:41 PM	76.7
01:41 PM - 02:41 PM	76.7
02:41 PM - 03:41 PM	77.5
03:41 PM - 04:41 PM	77.0
Leq 8 hrs.	77.0
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก

นายพงศ์ศิริ โสมเขียว /นายบัณฑิตวิชญ์ เสมอทรัพย์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวอรรณณ รักษ์ยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์

ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.5-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	5 ส.ค. 67
08:46 AM - 09:46 AM	81.8
09:46 AM - 10:46 AM	81.7
10:46 AM - 11:46 AM	81.6
11:46 AM - 12:46 PM	81.6
12:46 PM - 01:46 PM	81.7
01:46 PM - 02:46 PM	81.7
02:46 PM - 03:46 PM	81.6
03:46 PM - 04:46 PM	81.7
Leq 8 hrs.	81.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>
ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	1 พ.ย. 67
08:39 AM - 09:39 AM	80.8
09:39 AM - 10:39 AM	80.7
10:39 AM - 11:39 AM	80.9
11:39 AM - 12:39 PM	80.8
12:39 PM - 01:39 PM	81.2
01:39 PM - 02:39 PM	81.1
02:39 PM - 03:39 PM	81.1
03:39 PM - 04:39 PM	81.1
Leq 8 hrs.	81.0
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก

นายพงศ์ศิริ โสมเขียว /นายปณณวิชญ์ เสมอทรัพย์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวอรรณณ รักยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์

ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

**ตารางที่ 3.4.5-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง**

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	5 ส.ค. 67
08:39 AM - 09:39 AM	80.3
09:39 AM - 10:39 AM	80.1
10:39 AM - 11:39 AM	79.9
11:39 AM - 12:39 PM	80.1
12:39 PM - 01:39 PM	80.0
01:39 PM - 02:39 PM	80.0
02:39 PM - 03:39 PM	80.1
03:39 PM - 04:39 PM	80.2
Leq 8 hrs.	80.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>
ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	1 พ.ย. 67
08:46 AM - 09:46 AM	81.0
09:46 AM - 10:46 AM	81.1
10:46 AM - 11:46 AM	81.0
11:46 AM - 12:46 PM	81.0
12:46 PM - 01:46 PM	81.0
01:46 PM - 02:46 PM	80.9
02:46 PM - 03:46 PM	81.3
03:46 PM - 04:46 PM	81.3
Leq 8 hrs.	81.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก	นายพงศ์ศิริ โสมเขียว /นายปณณวิชญ์ เสมอทรัพย์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามตะ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักษ์ยง
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.5-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลป์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	5 ส.ค. 67
08:22 AM - 09:22 AM	74.8
09:22 AM - 10:22 AM	76.7
10:22 AM - 11:22 AM	75.7
11:22 AM - 12:22 PM	75.3
12:22 PM - 01:22 PM	75.0
01:22 PM - 02:22 PM	75.8
02:22 PM - 03:22 PM	76.1
03:22 PM - 04:22 PM	75.8
Leq 8 hrs.	75.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>
ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	1 พ.ย. 67
08:36 AM - 09:36 AM	74.7
09:36 AM - 10:36 AM	73.6
10:36 AM - 11:36 AM	74.0
11:36 AM - 12:36 PM	72.8
12:36 PM - 01:36 PM	71.9
01:36 PM - 02:36 PM	74.1
02:36 PM - 03:36 PM	74.5
03:36 PM - 04:36 PM	73.7
Leq 8 hrs.	73.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก

นายพงศ์ศิริ โสมเขียว /นายปณณวิชญ์ เสมอทรัพย์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวอรรณ รักษ์ยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์

ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000



ตารางที่ 3.4.5-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	5 ส.ค. 67
08:44 AM - 09:44 AM	82.6
09:44 AM - 10:44 AM	82.8
10:44 AM - 11:44 AM	82.9
11:44 AM - 12:44 PM	82.4
12:44 PM - 01:44 PM	82.3
01:44 PM - 02:44 PM	81.9
02:44 PM - 03:44 PM	81.6
03:44 PM - 04:44 PM	81.3
Leq 8 hrs.	82.3
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>
ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	1 พ.ย. 67
08:41 AM - 09:41 AM	83.0
09:41 AM - 10:41 AM	82.7
10:41 AM - 11:41 AM	82.7
11:41 AM - 12:41 PM	82.5
12:41 PM - 01:41 PM	81.9
01:41 PM - 02:41 PM	81.5
02:41 PM - 03:41 PM	81.1
03:41 PM - 04:41 PM	81.4
Leq 8 hrs.	82.2
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก	นายพงศ์สิริ โสมเขียว /นายปณณวิชญ์ เสมอทรัพย์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักษ์ยง
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.5-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)

ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	5 ส.ค. 67
08:34 AM - 09:34 AM	67.7
09:34 AM - 10:34 AM	68.0
10:34 AM - 11:34 AM	67.9
11:34 AM - 12:34 PM	67.8
12:34 PM - 01:34 PM	67.5
01:34 PM - 02:34 PM	67.8
02:34 PM - 03:34 PM	67.8
03:34 PM - 04:34 PM	67.8
Leq 8 hrs.	67.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>
ช่วงเวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) (dB(A))
	1 พ.ย. 67
08:30 AM - 09:30 AM	68.6
09:30 AM - 10:30 AM	68.4
10:30 AM - 11:30 AM	68.5
11:30 AM - 12:30 PM	68.6
12:30 PM - 01:30 PM	69.3
01:30 PM - 02:30 PM	68.5
02:30 PM - 03:30 PM	68.5
03:30 PM - 04:30 PM	68.2
Leq 8 hrs.	68.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ

สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก

นายพงศ์สิริ โสมเขียว /นายปณณวิชญ์ เสมอทรัพย์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวอรรณ รักยง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์

ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

### สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 6 บริเวณ คือ หน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และบริเวณชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)

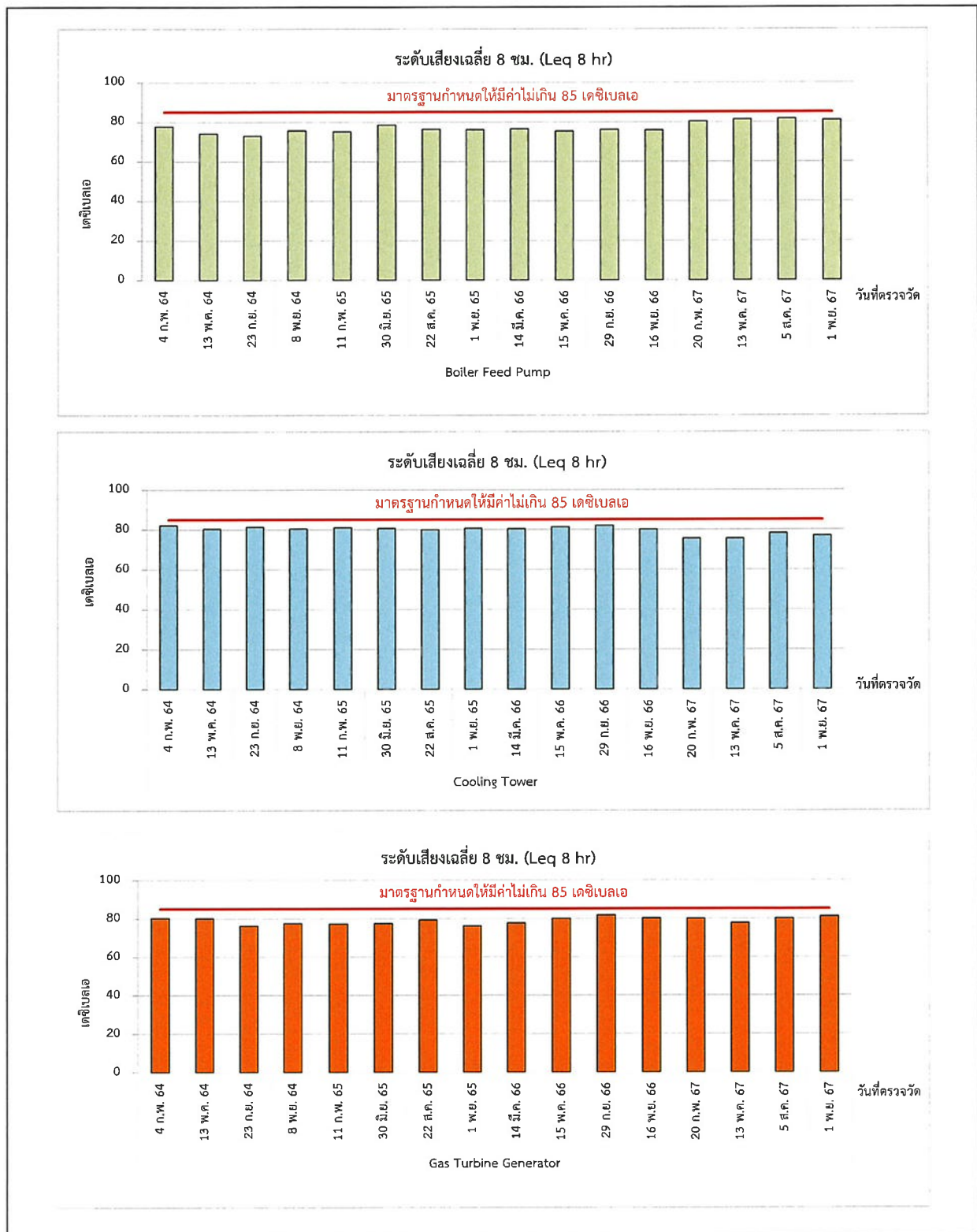
#### ตารางที่ 3.4.5-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)					
	Boiler Feed Pump	Cooling Tower	Gas Turbine Generator	Gas Turbine Unit	Steam Turbine	Chiller
4 ก.พ. 64	77.8	82.2	80.3	74.4	83.4	67.3
13 พ.ค. 64	74.2	80.4	80.1	75.2	81.8	70.7
23 ก.ย. 64	73.0	81.4	76.2	76.9	81.6	67.7
8 พ.ย. 64	75.7	80.5	77.5	77.6	82.3	72.3
11 ก.พ. 65	75.1	81.0	77.3	75.7	83.4	74.1
30 มิ.ย. 65	78.6	80.7	77.4	75.9	78.9	72.7
22 ส.ค. 65	76.4	80.0	79.3	75.1	84.2	71.6
1 พ.ย. 65	76.2	80.7	76.2	76.1	80.5	68.0
14 มี.ค. 66	76.5	80.4	77.7	75.4	82.6	67.4
15 พ.ค. 66	75.4	81.4	80.0	76.1	79.2	67.1
29 ก.ย. 66	76.2	82.0	81.8	76.0	81.8	68.5
16 พ.ย. 66	75.9	80.1	80.2	73.9	82.5	67.7
20 ก.พ. 67	75.6	80.3	80.0	75.8	81.8	67.7
13 พ.ค. 67	75.6	81.4	77.7	75.9	79.7	69.8
5 ส.ค. 67	78.3	81.7	80.1	75.7	82.3	67.8
1 พ.ย. 67	77.0	81.0	81.1	73.7	82.2	68.6
ค่ามาตรฐาน	85 <sup>1/</sup> / 90 <sup>2/</sup>					

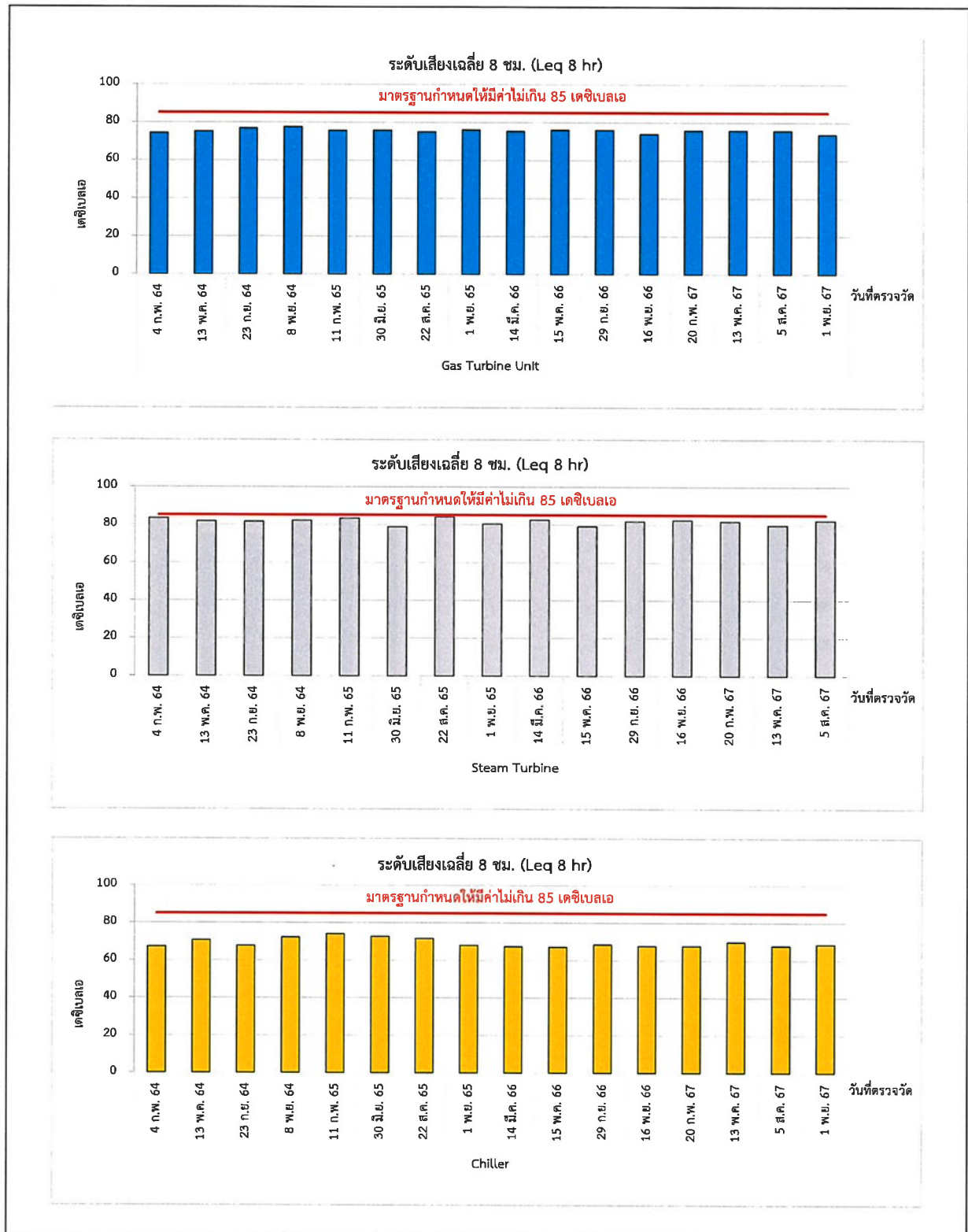
หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546



รูปที่ 3.4.5-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567





รูปที่ 3.4.5-2 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

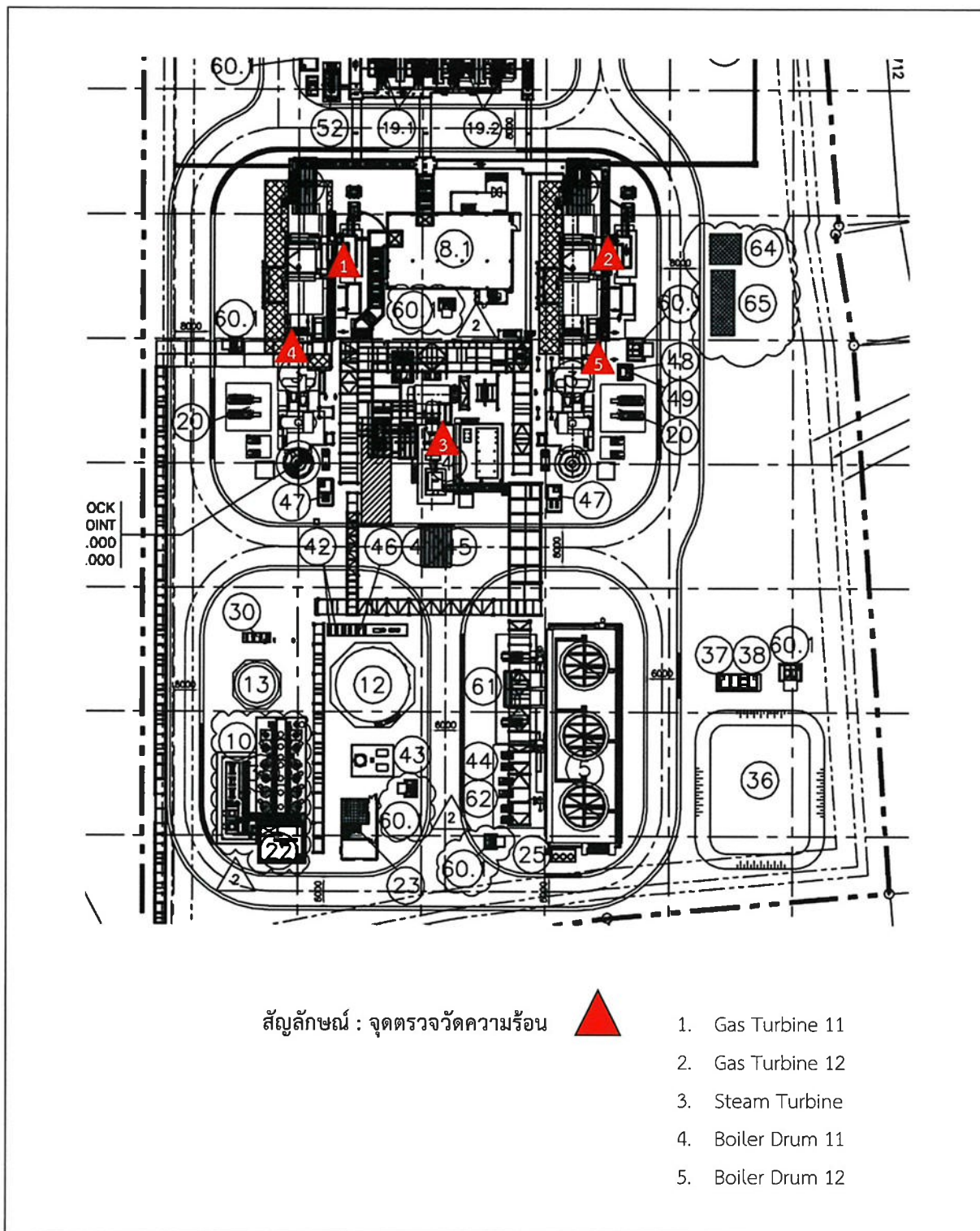
### 3. ผลการตรวจความร้อนภายในสถานประกอบการ

#### ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (WBGT) จำนวน 5 สถานี ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 5 สิงหาคม และ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 มาตรการกำหนดปีละ 4 ครั้ง ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- 1) Gas Turbine 11 มีค่าเท่ากับ 29.4 และ 31.0 องศาเซลเซียส
- 2) Gas Turbine 12 มีค่าเท่ากับ 29.9 และ 30.9 องศาเซลเซียส
- 3) Steam Turbine มีค่าเท่ากับ 29.0 และ 30.3 องศาเซลเซียส
- 4) Boiler Drum 11 มีค่าเท่ากับ 32.9 และ 29.6 องศาเซลเซียส
- 5) Boiler Drum 12 มีค่าเท่ากับ 32.4 และ 30.7 องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อนค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) ไว้ 3 ระดับตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส จากผลการตรวจวัดระดับความร้อน พบว่า บริเวณที่ทำการตรวจวัดเป็นลักษณะงานเบา และสถานที่ทำการตรวจวัดมีระดับความร้อนเฉลี่ยเวทบัลล์โกลบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังกล่าวกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.5-5 และรูปที่ 3.4.5-3



รูปที่ 3.4.5-3 แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด





Gas Turbine 11



Gas Turbine 12



Steam Turbine



Boiler Drum 11



Boiler Drum 12

ภาพที่ 3.4.5-4 แสดงการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด



ตารางที่ 3.4.5-5 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

พื้นที่ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาท)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT <sup>1/</sup> (°C)	มาตรฐาน (°C)
					NWB	DB	GT	WBGT		
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Gas Turbine 11	ตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร	5 ส.ค. 67	120	26.0	34.4	38.7	29.4	29.4	34.0
			1 พ.ย. 67	120	27.2	37.0	41.1	31.0	31.0	
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Gas Turbine 12	ตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร	5 ส.ค. 67	120	26.2	34.8	40.5	29.9	29.9	34.0
			1 พ.ย. 67	120	27.4	36.0	40.4	30.9	30.9	
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Steam Turbine	ตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร	5 ส.ค. 67	120	26.6	33.8	35.0	29.0	29.0	34.0
			1 พ.ย. 67	120	27.4	35.7	37.6	30.3	30.3	
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Boiler Drum 11	ตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร	5 ส.ค. 67	120	30.3	35.4	40.8	32.9	32.9	34.0
			1 พ.ย. 67	120	27.0	35.1	35.9	29.6	29.6	
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	Boiler Drum 12	ตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักร	5 ส.ค. 67	120	30.1	34.5	39.2	32.4	32.4	34.0
			1 พ.ย. 67	120	26.5	37.5	41.8	30.7	30.7	

มาตรฐาน : ประกาศกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง  
พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน

หมายเหตุ :<sup>1/</sup>ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและ  
ประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก	นายพงศ์สิริ โสมเขียว / นายปณณวิชญ์ เสมอทรัพย์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชุนหรัตน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-ค-9444
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000

### สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จากการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และหม้อไอน้ำ (Boiler Drum) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และประกาศกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส สำหรับงานเบา ที่ทำงาน 25 % พัก 75 %) รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.5-6 และรูปที่ 3.4.5-4

ตารางที่ 3.4.5-6 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ระยะดำเนินการ

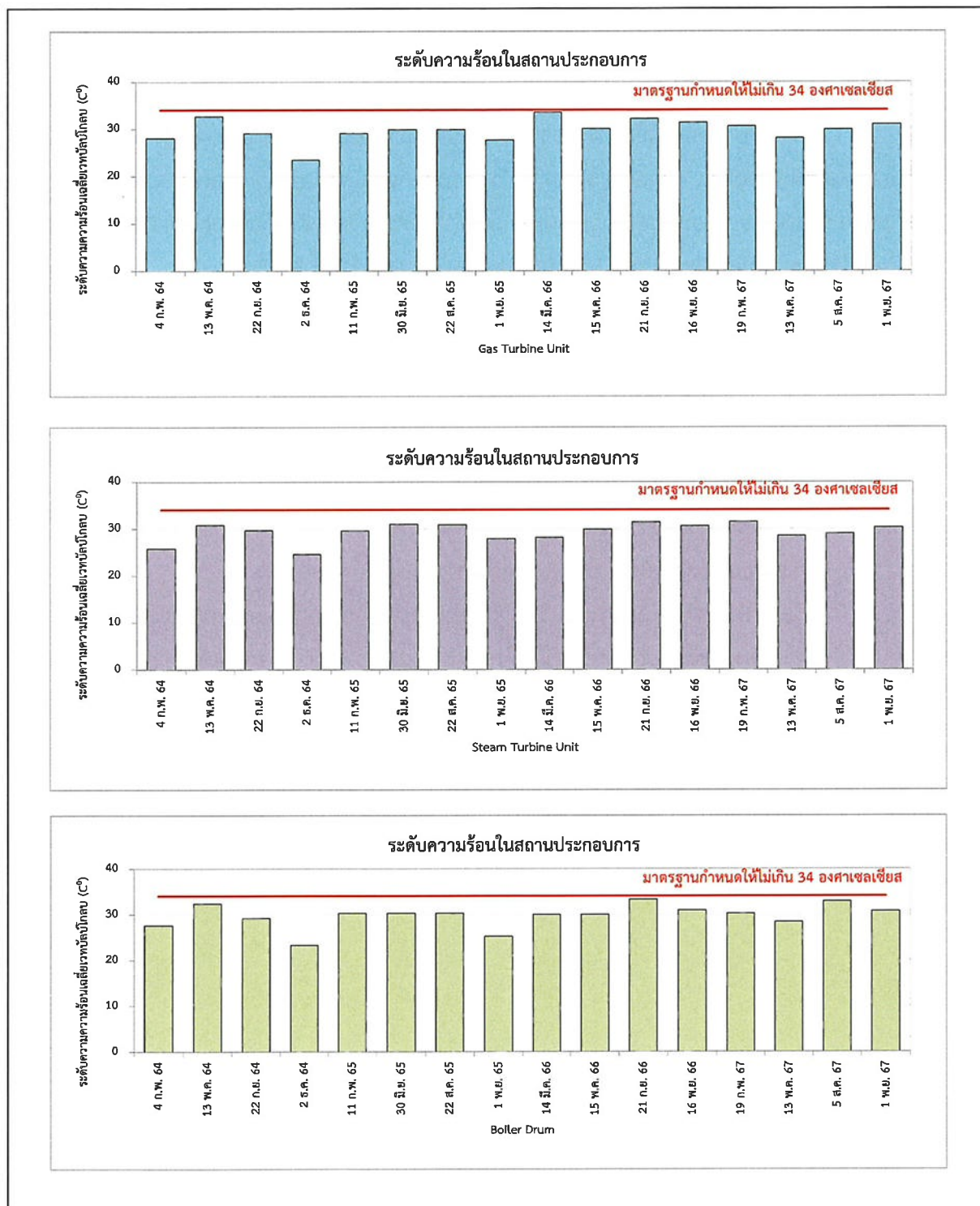
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (องศาเซลเซียส)		
	Gas Turbine Unit	Steam Turbine Unit	Boiler Drum
4 ก.พ. 64	28.1	25.8	27.6
13 พ.ค. 64	32.7	30.8	32.4
22 ก.ย. 64	29.1	29.7	29.2
2 ธ.ค. 64	23.5	24.6	23.3
11 ก.พ. 65	29.1	29.6	30.3
30 มิ.ย. 65	29.9	31.0	30.3
22 ส.ค. 65	29.9	30.9	30.3
1 พ.ย. 65	27.7	27.9	25.2
14 มี.ค. 66	33.6	28.2	30.0
15 พ.ค. 66	30.1	29.9	30.0
21 ก.ย. 66	32.2	31.4	33.3
16 พ.ย. 66	31.4	30.6	30.9
19 ก.พ. 67	30.6	31.5	30.2
13 พ.ค. 67	28.1	28.5	28.4
5 ส.ค. 67	29.9	29.0	32.9
1 พ.ย. 67	31.0	30.3	30.7
มาตรฐาน <sup>1/2/</sup>	34.0		

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม  
ในการทำงาน พ.ศ. 2546 ตามประกาศกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความ  
ปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

<sup>2/</sup>ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับ  
ระดับความร้อนแสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2)  
(พ.ศ. 2565)



รูปที่ 3.4.5-4 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ  
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



#### 4. ผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ

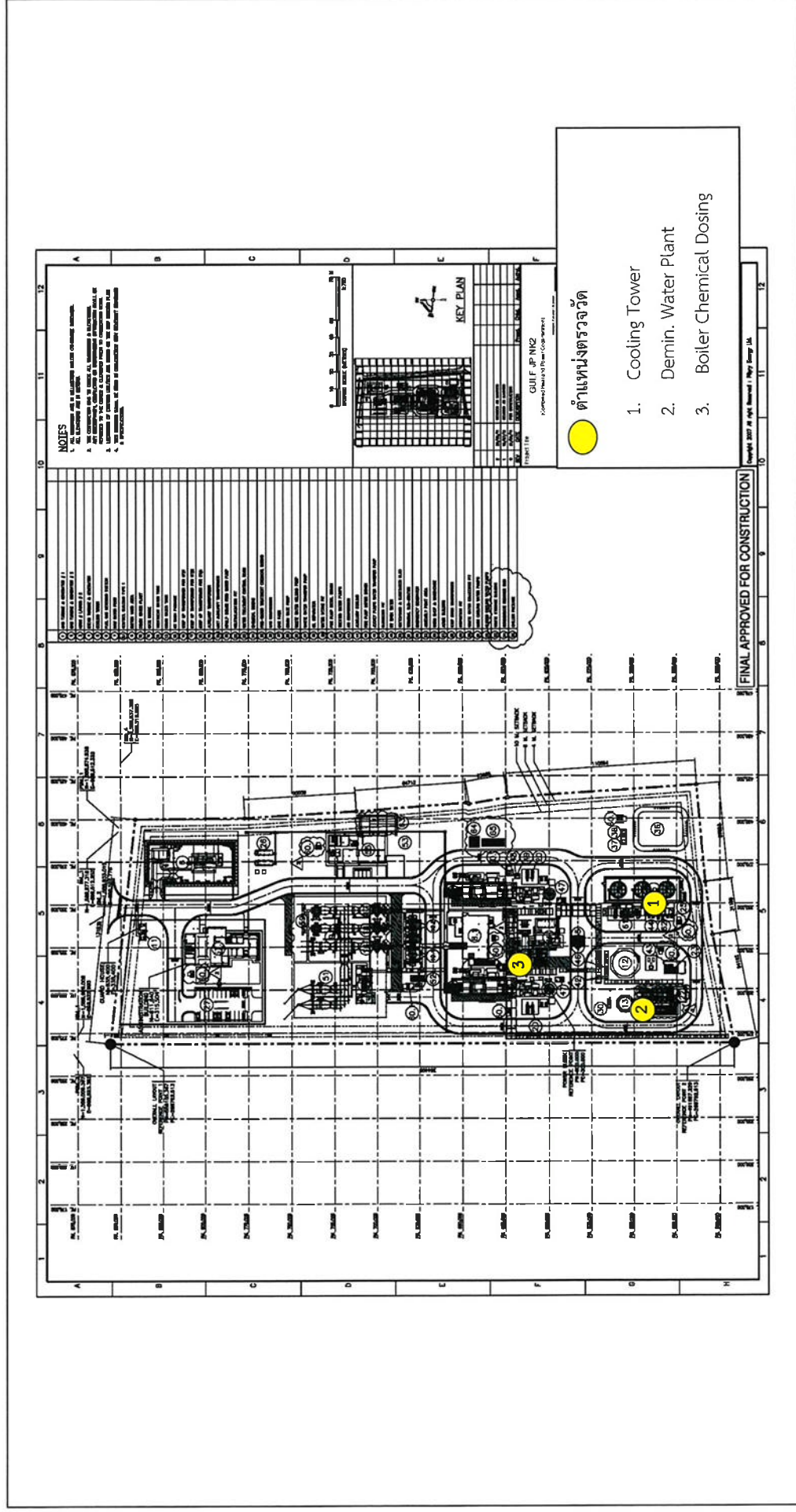
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และหน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit) โดยทำการตรวจวัดโซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) กรดซัลฟูริก (H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>) และโซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl) แผนผังจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.5-5

จากการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดบริเวณพื้นที่การทำงาน โดยทำการตรวจวัดโซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) กรดซัลฟูริก (H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>) และโซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl) 2 ครั้ง ได้แก่ วันที่ 5 สิงหาคม และ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยผลการตรวจสามารถสรุปได้ดังนี้

- โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) มีค่า <0.05 mg/m<sup>3</sup> ทั้งสองครั้ง
- กรดซัลฟูริก (H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>) มีค่า <0.05-0.22 mg/m<sup>3</sup>
- โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl) มีค่า <0.30 mg/m<sup>3</sup> ทั้งสองครั้ง

ผลการตรวจวัด เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชี้แจงจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) พบว่า ค่าความเข้มข้นของโซเดียมไฮดรอกไซด์ และกรดซัลฟูริก มีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับโซเดียมไฮโปคลอไรต์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.5-6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.5-7



รูปที่ 3.4.5-5 แสดงตำแหน่งการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ



หอหล่อเย็น (Cooling Tower)



หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant)



หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing)

ภาพที่ 3.4.5-6 แสดงการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ

#### ตารางที่ 3.4.5-7 สรุปผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์		
		โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) (mg/m <sup>3</sup> )	กรดซัลฟูริก (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> ) (mg/m <sup>3</sup> )	โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl) (mg/m <sup>3</sup> )
หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	5 ส.ค. 67	<0.05	0.05	<0.30
	1 พ.ย. 67	<0.05	<0.05	<0.30
หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant)	5 ส.ค. 67	<0.05	<0.05	<0.30
	1 พ.ย. 67	<0.05	<0.05	<0.30
หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)	5 ส.ค. 67	<0.05	0.22	<0.30
	1 พ.ย. 67	<0.05	<0.05	<0.30
ค่าต่ำสุด		<0.05	<0.05	<0.30
ค่าสูงสุด		<0.05	0.22	<0.30
มาตรฐาน		2	1	-

หมายเหตุ : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายพงศ์สิริ โสมเขียว / นายพีรพงษ์ ทองคุณปรีดา

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ : ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสาวิตรี น้อยเสงี่ยม ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0007

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

#### สรุปผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

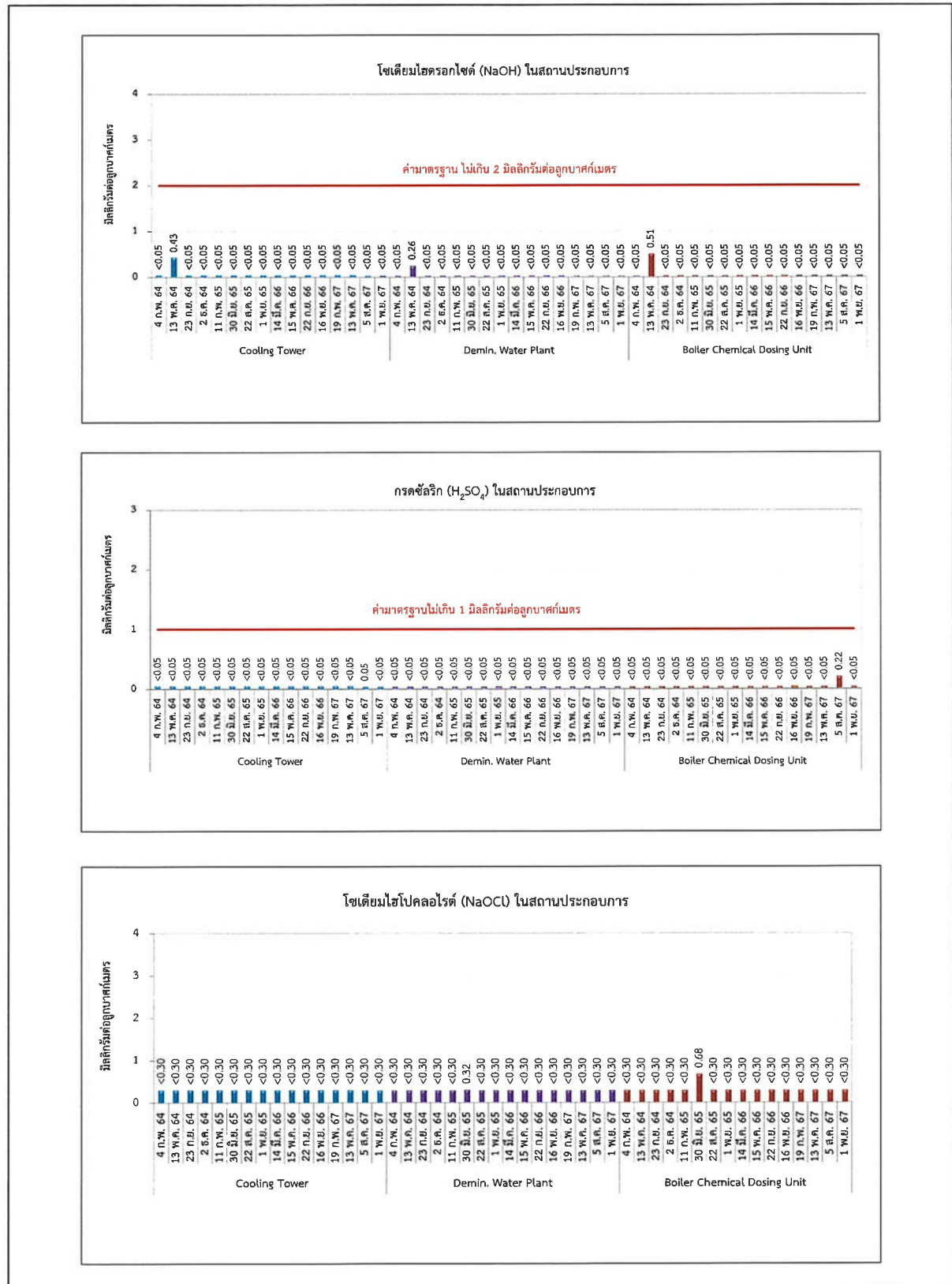
จากการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดจำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และหน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) สำหรับโซเดียมไฮโปคลอไรต์ ยังไม่มีค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.5-8 และรูปที่ 3.4.5-7



ตารางที่ 3.4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ (mg/m <sup>3</sup> )								
	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)			หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant)			หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)		
	โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH)	กรดซัลฟูริก (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl)	โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH)	กรดซัลฟูริก (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl)	โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH)	กรดซัลฟูริก (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl)
4 ก.พ. 64	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
13 พ.ค. 64	0.43	<0.05	<0.30	0.26	<0.05	<0.30	0.51	<0.05	<0.30
23 ก.ย. 64	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
2 ธ.ค. 64	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
11 ก.พ. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
30 มิ.ย. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	0.32	<0.05	<0.05	0.68
22 ส.ค. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
1 พ.ย. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
14 มี.ค. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
15 พ.ค. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
22 ก.ย. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
16 พ.ย. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
19 ก.พ. 67	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
13 พ.ค. 67	<0.05	0.07	<0.30	<0.05	0.07	<0.30	<0.05	0.11	<0.30
5 ส.ค. 67	<0.05	0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	0.22	<0.30
1 พ.ย. 67	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
ค่าต่ำสุด	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
ค่าสูงสุด	0.43	0.07	<0.30	0.26	0.07	0.32	0.51	0.22	0.68
มาตรฐาน	2	1	-	2	1	-	2	1	-

หมายเหตุ : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)



รูปที่ 3.4.5-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

#### 3.4.6 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ และพนักงานทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ก่อนเริ่มทำงาน โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่

โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพ ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2 ดังแสดงในภาคผนวก ข-22 ซึ่งทำการตรวจเอกซเรย์ปอด การมองเห็น การตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี โดยภาพรวมการตรวจสอบสุขภาพพนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพปกติ ในส่วนของผลตรวจสุขภาพที่พบผลผิดปกตินั้น ได้แก่ สายตาสั้น-ยาว การได้ยิน เป็นต้น พบว่าไม่ได้มีสาเหตุความผิดปกติอันเนื่องมาจากการทำงาน ซึ่งทางโรงไฟฟ้าได้แจ้งให้พนักงานทราบถึงแนวป้องกัน และดูแลสุขภาพพิเศษรายบุคคลแล้ว รวมถึงการแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือเจ็บป่วย การให้การรักษาพยาบาลและป้องกันแก้ไข (จผส.) ตามที่กฎหมายกำหนดด้วย

#### 3.4.7 การตรวจสอบสุขภาพพิเศษ ประจำปี พ.ศ. 2567

โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพิเศษของพนักงาน พร้อมกับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี โดยครั้งล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลตรวจสุขภาพ ดังแสดงในภาคผนวก ข-22

ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน พบว่า สมรรถภาพการได้ยินส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ ทั้งนี้ในส่วนผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยินที่ผิดปกตินั้น จากการสอบถามประวัติ พบว่า เป็นพนักงานที่มีความผิดปกติตั้งแต่ก่อนเข้าทำงาน ซึ่งทางแพทย์อาชีวอนามัยได้แนะนำให้พนักงานหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงดัง สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงขณะปฏิบัติงาน ในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเคร่งครัดและถูกต้อง นอกจากนี้ได้กำหนดให้ตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังต่อสุขภาพพนักงาน

#### 3.4.8 ผลการตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด จัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-32 และโรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้นและดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินครั้งล่าสุด ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งได้ดำเนินการอบรมและฝึกซ้อมแผนร่วมกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยของ อบต. หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี รายละเอียดดังภาคผนวก ข-21

### 3.4.9 สภาพเศรษฐกิจและสังคม

มาตรการกำหนดให้ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และประชาชนที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยการใช้แบบสอบถามปีละ 1 ครั้ง และบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปีละ 2 ครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินกิจการ

#### 1) ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ประจำปี พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน โดยใช้แบบสอบถาม ประกอบการสัมภาษณ์หัวหน้าหน่วยงานราชการหรือผู้แทน รวมทั้งการสอบถามความคิดเห็นของผู้นำชุมชน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ที่ตั้งครัวเรือนอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้าในรัศมีประมาณ 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า สำหรับการลงพื้นที่สำรวจประจำปี 2567 โครงการได้ทำการสำรวจฯ ในช่วงระหว่างวันที่ 7-10 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ผลการสำรวจสามารถสรุปได้ว่าผู้ตอบแบบสำรวจส่วนใหญ่รู้จักโรงไฟฟ้าหนองแค 2 และมีความมั่นใจในมาตรฐานการดูแลและจัดการด้านความปลอดภัยสิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องมีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้าในภาพรวมเป็นไปในทางที่ดี และส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการดำเนินการโรงไฟฟ้าก่อให้เกิดผลดี/ผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย/ผลกระทบด้านลบ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-33



#### 3.4.10 สาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ เพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น

##### 1) ผลการวิเคราะห์ข้อมูลสาธารณสุข ประจำปี พ.ศ. 2567

จากการตรวจสอบและรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ จากหน่วยงานสาธารณสุข ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการจึงได้รวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองแขม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลไผ่ดำ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองปลิง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคชสิทธิ์ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบัวลอย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองปลาหมอ และโรงพยาบาลหนองแค จากการรวบรวมข้อมูลและวิเคราะห์ข้อมูลสถิติรายงานสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล และโรงพยาบาล ประจำปี พ.ศ. 2567 พบว่า กลุ่มโรคที่พบมากที่สุด 3 อันดับแรกได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก และโรคระบบหายใจ ตามลำดับ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-34

#### 3.4.11 การจัดการของเสีย

มาตรการกำหนดให้โครงการปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 โดยจัดเตรียมภาชนะเก็บกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด มีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน และต้องคัดแยกกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ โดยจัดให้มีถัง/แท้งค์เพื่อจัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เเรซิน น้ำมัน และสารเคมี ซึ่งกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินโครงการจะส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัด และหากโครงการจะส่งมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากพนักงานให้กับหน่วยงานท้องถิ่นเป็นผู้กำจัดจะต้องดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานข้างต้นก่อนดำเนินการ และต้องจัดเตรียมพื้นที่สำหรับการจัดเก็บกากของเสียประเภทต่างๆ อย่างถูกต้องและเหมาะสม

##### 1) ผลการบันทึกข้อมูลกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

กากของเสียที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 สามารถแบ่งตามชนิดของแหล่งกำเนิด ได้แก่ ขยะมูลฝอยจากสำนักงาน กากของเสียอุตสาหกรรม โดยโรงไฟฟ้าได้ทำการจดบันทึกชนิด ปริมาณ และน้ำหนักกากของเสีย โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ปฏิบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ถูกยกเลิกโดยประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566, พฤษภาคม 2566) และรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดต่อไป

สำหรับขยะมูลฝอยจากสำนักงานได้ถูกเก็บรวบรวมไว้ในภาชนะฝาปิดมิดชิด เพื่อรอมารับและเก็บขนไปกำจัดโดยบริษัท นาวิ 3179 จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจาก อบต. หนองปลาหมอ รับมูลฝอยที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไปกำจัด ส่วนกากของเสียอุตสาหกรรมได้ถูกเก็บรวบรวมไว้ในภาชนะที่ปิดมิดชิดภายในอาคารรวบรวมของเสียอุตสาหกรรม เพื่อบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด ซึ่งได้แก่ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ส่งกำจัดโดย บริษัท ซี.อี.เอ คลีนโปรดักส์ จำกัด/ น้ำมันเก่าใช้แล้ว และภาชนะปนเปื้อนส่งกำจัดโดย บริษัท วี กรุป ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด/ ไส้กรองอากาศ, เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน สารเคมี, ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี, หลอดไฟฟลูออเรสเซนต์ใช้แล้ว, กระป๋องสเปรย์ และสารเคมีเสื่อมสภาพ/ ภาชนะปนเปื้อน ส่งกำจัดโดย บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด/ แบตเตอรี่เสื่อมสภาพ เศษเหล็ก เศษพลาสติก และเศษอลูมิเนียม ส่งกำจัดโดย บริษัท โอโยยารี่ไซเคิล 2002 จำกัด/ แบตเตอรี่เก่า ส่งกำจัดโดย บริษัท ไทย นันเฟอร์ส เมทัล จำกัด รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข-10

#### 3.4.12 คมนาคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจัดให้มีการอบรมแก่พนักงาน โดยกำหนดกฎระเบียบการคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันอุบัติเหตุ จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ บริเวณแนวนอนภายในโรงไฟฟ้าในตำแหน่งที่เหมาะสม พร้อมทั้งติดตั้งป้ายจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า และเส้นทางที่จะเข้าสู่โรงไฟฟ้า ติดป้ายและจำกัดความเร็วของยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต บริเวณพื้นที่โครงการให้ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในบริเวณหน่วยการผลิต จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โรงไฟฟ้า และนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โรงไฟฟ้า

##### 1) ผลการบันทึกข้อมูลการคมนาคมขนส่ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 จัดให้มีการบันทึกข้อมูลการคมนาคมขนส่ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งโรงไฟฟ้ากำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจัดให้มีการอบรมให้แก่พนักงานและผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงาน และกำหนดให้พนักงานขับรถทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าจัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอบริเวณลานจอดรถและแนวนอนภายในโรงไฟฟ้าในตำแหน่งที่เหมาะสม พร้อมทั้งติดตั้งป้ายจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าและเส้นทางที่จะเข้าสู่โรงไฟฟ้า ดังแสดงในภาคผนวก ข-12 และภาพผนวก ข-13 และได้ติดตั้งป้ายและจำกัดความเร็วของยานพาหนะในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าให้ไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ต่อชั่วโมง และได้ควบคุมยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต โดยต้องได้รับอนุญาตจากพนักงานก่อน และมี รปภ. อำนวยความสะดวกเท่านั้น ทั้งนี้โรงไฟฟ้าได้จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โรงไฟฟ้า และนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โรงไฟฟ้า ดังแสดงในภาคผนวก ข-14

## บทที่ 4

---

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน  
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบ ในรายงานการวิเคราะห์ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง การจัดการน้ำและน้ำเสีย การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย เศรษฐกิจและสังคม สาธารณสุขและสุขภาพ และพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2-1

#### 4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- บ้านโป่งแร้ง	- NO <sub>2</sub> (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - SO <sub>2</sub> (24 ชั่วโมง)	- 2 ครั้ง / ปี ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.061-0.119 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.031-0.070 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0061-0.0166 ppm - SO <sub>2</sub> -1 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0013-0.0037 ppm - SO <sub>2</sub> -24 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0016-0.0025 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทุกพารามิเตอร์
	- วัดบัวลอย	- NO <sub>2</sub> (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - SO <sub>2</sub> (24 ชั่วโมง)	- 2 ครั้ง / ปี ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.027-0.061 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.015-0.045 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0051-0.013 ppm - SO <sub>2</sub> -1 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0015-0.0074 ppm - SO <sub>2</sub> -24 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0018-0.0032 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	- NO <sub>2</sub> (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - SO <sub>2</sub> (24 ชั่วโมง) - ความเร็วและทิศทางลม	- 2 ครั้ง / ปี ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.045-0.114 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.030-0.071 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0016-0.0056 ppm - SO <sub>2</sub> -1 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0021-0.0082 ppm - SO <sub>2</sub> -24 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0026-0.0040 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที และความเร็วลมเฉลี่ย 7 วันต่อเนื่องเท่ากับ 0.9 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	- NO <sub>2</sub> (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - SO <sub>2</sub> (24 ชั่วโมง)	- 2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.049-0.108 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.040-0.080 mg/m <sup>3</sup> - NO <sub>2</sub> มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0092-0.0170 ppm - SO <sub>2</sub> -1 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0019-0.0029 ppm - SO <sub>2</sub> -24 hr. มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0021-0.0025 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ					
1.2.1 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง	- ปล่อง HRSG 11	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - PM	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO <sub>x</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 23.2-57.0 ppm at 7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 12.17-14.78 - PM มีค่าเท่ากับ 0.50 mg/m <sup>3</sup> at 7%O <sub>2</sub>	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 1.2.1 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (ต่อ)	- ปล่อง HRSG 12	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - PM	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	-NO <sub>x</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 26.1-52.3 ppm at 7%O <sub>2</sub> -O <sub>2</sub> มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 10.70-14.82 -PM มีค่าอยู่ในช่วง 0.50-1.10 mg/m <sup>3</sup> at 7%O <sub>2</sub>	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
1.2.2 การตรวจวัดแบบครั้งคราว	- ปล่อง HRSG11	- NO <sub>x</sub> - SO <sub>2</sub> - PM - O <sub>2</sub> - Flow rate	- ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	-NO <sub>x</sub> มีค่า 39.24 ppm at 7%O <sub>2</sub> -SO <sub>2</sub> มีค่า 0.33 ppm at 7%O <sub>2</sub> -PM มีค่า <0.5 mg/m <sup>3</sup> at 7%O <sub>2</sub> -O <sub>2</sub> มีค่า ร้อยละ 14.13 และ ร้อยละ 14.2 -Flow Rate มีค่า 6,660 และ 6,644 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง HRSG12	- NO <sub>x</sub> - SO <sub>2</sub> - PM - O <sub>2</sub> - Flow rate	- ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	-NO <sub>x</sub> มีค่า 35.11 ppm at 7%O <sub>2</sub> -SO <sub>2</sub> มีค่า 0.44 ppm at 7%O <sub>2</sub> -PM มีค่า <0.5 mg/m <sup>3</sup> at 7%O <sub>2</sub> -O <sub>2</sub> มีค่า ร้อยละ 14.06 และ ร้อยละ 14.1 -Flow Rate มีค่า 5,995 และ 5,989 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
2. ระดับเสียงทั่วไป	- บ้านโคกเชือก	- Leq (24) - L <sub>dn</sub> - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง (ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ)	- Leq (24) มีค่าอยู่ในระหว่าง 49.6-56.1 (dB(A)) - L <sub>dn</sub> มีค่าอยู่ในระหว่าง 56.0-62.7 (dB(A)) - L <sub>90</sub> มีค่าอยู่ในระหว่าง 42.1-47.5 (dB(A))	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ระดับเสียงทั่วไป (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่)	- Leq (24) - L <sub>dn</sub> - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง (ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ)	- Leq (24) มีค่าอยู่ในระหว่าง 50.9-57.8 (dB(A)) - L <sub>dn</sub> มีค่าอยู่ในระหว่าง 57.6-61.0 (dB(A)) - L <sub>90</sub> มีค่าอยู่ในระหว่าง 43.9-46.1 (dB(A))	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- Leq (24) - L <sub>dn</sub> - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง (ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ)	- Leq (24) มีค่าอยู่ในระหว่าง 59.5-61.0 (dB(A)) - L <sub>dn</sub> มีค่าอยู่ในระหว่าง 66.0-67.6 (dB(A)) - L <sub>90</sub> มีค่าอยู่ในระหว่าง 59.1-60.5 (dB(A))	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- บ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- Temperature - pH - TDS - SS - Oil & Grease - Free Chlorine	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.4-31.6 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.6-8.0 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 1,192-1,620 มก./ล. - SS มีค่าอยู่ในช่วง <5-12 มก./ล. - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 มก./ล. - Free Chlorine มีค่าเท่ากับ <0.1 มก./ล.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. กากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณและการจัดการ ของเสียของโครงการภายใน พื้นที่โครงการ	- เป็นประจำ ทุกเดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้มีการคัดแยกและรวบรวมกากของเสีย และเก็บไว้ในภาชนะที่มีติดภายในอาคารรวบรวม กากของเสีย เพื่อมอบหมายให้บริษัทที่ได้รับอนุญาต จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด ซึ่งได้แก่ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ส่งกำจัดโดย บริษัท ซี.อี.เอ คลีน โปรดักส์ จำกัด / น้ำมันเก่าใช้แล้ว และภาชนะปนเปื้อน ส่งกำจัดโดย บริษัท วี กรุ๊ป ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด/ ไส้กรองอากาศ, เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน สารเคมี, ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี, หลอดไฟฟลูออเรสเซนต์ ใช้แล้ว, กระป๋องสเปรย์ และสารเคมีเสื่อมสภาพ / ภาชนะปนเปื้อน ส่งกำจัดโดย บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด / แบตเตอรี่เสื่อมสภาพ เศษเหล็ก เศษพลาสติก และเศษอลูมิเนียม ส่งกำจัดโดย บริษัท อโยธยาริไซเคิล 2002 จำกัด / แบตเตอรี่เก่า ส่งกำจัดโดย บริษัท ไทย นันเฟอร์รัส เมทัล จำกัด	-
5. คมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการและเส้นทาง การขนส่ง	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากโครงการ	- ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	- ทำการบันทึกข้อมูลการจราจร ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุ เกิดขึ้น	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 แสงสว่าง	ตรวจวัดจำนวน 3 บริเวณ - อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)	-แสงสว่าง (เวลากลางวัน) -แสงสว่าง (เวลากลางคืน)	- ปีละ 4 ครั้ง	- บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) พบค่าอยู่ในช่วง 53-1,147 และ 64-1,581 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
	- หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant)	-แสงสว่าง (เวลากลางวัน) -แสงสว่าง (เวลากลางคืน)	- ปีละ 4 ครั้ง	- บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) พบค่าอยู่ในช่วง 66-1,146 และ 109-1,480 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
	- อาคารสำนักงาน (Administration Building)	-แสงสว่าง (เวลากลางวัน) -แสงสว่าง (เวลากลางคืน)	- ปีละ 4 ครั้ง	- บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) พบค่าอยู่ในช่วง 76-1,310 และ 95-983 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
6.2 ระดับเสียงในสถานประกอบการ	- Gas Compressor (Boiler Feed Pump) - Cooling Tower - Gas Turbine Generator - Gas Turbine Unit - Steam Turbine Unit - Chiller	- Leq 8 ชม.	- ปีละ 4 ครั้ง	- Boiler Feed Pump พบค่าเท่ากับ 78.3 และ 77.0 เดซิเบล(เอ) - หอหล่อเย็น (Cooling Tower) พบค่าเท่ากับ 81.7 และ 81.0 เดซิเบล(เอ) - เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) พบค่าเท่ากับ 80.1 และ 81.1 เดซิเบล(เอ) - หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) พบค่าเท่ากับ 75.7 และ 73.7 เดซิเบล(เอ) - หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) พบค่าเท่ากับ 82.3 และ 82.2 เดซิเบล(เอ) - ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller) พบค่าเท่ากับ 67.8 และ 68.6 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.3 ความร้อนภายในสถานประกอบการ	- Gas Turbine 11 - Gas Turbine 12 - Steam Turbine - Boiler Drum 11 - Boiler Drum 12	- WBGT	- ปีละ 4 ครั้ง	- Gas Turbine 11 มีค่าเท่ากับ 29.4 และ 31.0 องศาเซลเซียส - Gas Turbine 12 มีค่าเท่ากับ 29.9 และ 30.9 องศาเซลเซียส - Steam Turbine มีค่าเท่ากับ 29.0 และ 30.3 องศาเซลเซียส - Boiler Drum 11 มีค่าเท่ากับ 32.9 และ 29.6 องศาเซลเซียส - Boiler Drum 12 มีค่าเท่ากับ 32.4 และ 30.7 องศาเซลเซียส	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6.4 สารเคมีในสถานประกอบการ	- Cooling Tower - Demin. Water Plant - Boiler Chemical Dosing	- NaOH - H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> - NaOCl	- ปีละ 4 ครั้ง	- NaOH มีค่า <0.05 mg/m <sup>3</sup> ทั้ง 2 ครั้ง - H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> มีค่า <0.05-0.22 mg/m <sup>3</sup> - NaOCl มีค่า <0.30 mg/m <sup>3</sup> ทั้ง 2 ครั้ง	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.5 สุขภาพ 6.5.1 ตรวจสอบสุขภาพ สำหรับพนักงานใหม่ และพนักงานทั่วไป	- พนักงานใหม่ของโรงไฟฟ้า	- ตรวจเอกซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด/ หมู่เลือด - ตรวจภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี	- ก่อนเข้างาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่ก่อนเริ่มทำงาน โดยในช่วงระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่	-
	- พนักงานทั่วไป	- ตรวจเอกซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด/ หมู่เลือด - ตรวจภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพพิเศษของพนักงาน พร้อมกับการตรวจสุขภาพประจำปี โดยครั้งล่าสุด โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-
6.5.2 ตรวจสอบสุขภาพ พิเศษ	- พนักงานที่ทำงานบริเวณที่ มีระดับเสียงมากกว่า 85 เดซิเบล(เอ)	- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน โดยครั้งล่าสุด โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสมรรถภาพ การได้ยิน ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.5.3 ตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุ และแผนฉุกเฉิน	- ภายในโรงไฟฟ้า	- จัดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุพร้อมสาเหตุความเสียหายเพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานสำหรับมาตรการความปลอดภัย	- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-
	- ภายในโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการอื่นๆ	- ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและร่วมทำการฝึกซ้อมกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง	- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้นและดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินครั้งล่าสุด ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งได้ดำเนินการอบรมและฝึกซ้อมแผนร่วมกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยของอบต. หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี	-
7. เศรษฐกิจและสังคม	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ	- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ และสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ครั้งล่าสุด ในช่วงระหว่างวันที่ 7-10 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยดำเนินการโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ผลการสำรวจสามารถสรุปได้ว่าผู้ตอบแบบสำรวจส่วนใหญ่รู้จักโรงไฟฟ้าหนองแค 2 และมีความมั่นใจในมาตรฐานการดูแลและจัดการด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องมีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้าในภาพรวมเป็นไปในทางที่ดี	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)  
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. เศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)				และส่วนใหญ่ มีความเห็นว่าการดำเนินการโรงไฟฟ้า ก่อให้เกิดผลดี/ผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย/ผลกระทบ ด้านลบ	
8. สาธารณสุข และ สุขภาพ	- พื้นที่โครงการและชุมชน โดยรอบ	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วย ของประชาชนในพื้นที่จาก หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่ โครงการ โดยสัมพันธ์กับ จุดตรวจวัดอากาศ เพื่อใช้ในการ พิจารณาร่วมกับข้อมูลคุณภาพ อากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยได้ รวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล หนองแขม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลไผ่ต่ำ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองปลิง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคชสิทธิ์ โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลบัวลอย และโรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลหนองปลาหมอ และโรงพยาบาลหนองแค จากการรวบรวมข้อมูลและวิเคราะห์ข้อมูลสถิติรายงาน สาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับ แรก ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล และ โรงพยาบาล ประจำปี พ.ศ. 2567 พบว่า กลุ่มโรคที่พบ มากที่สุด 3 อันดับแรกได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก และโรคระบบ หายใจ ตามลำดับ	-