

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการฯ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 94/1 หมู่ที่ 3 ตำบลเขาหินซ้อน อำเภอนมสรวง จังหวัดฉะเชิงเทรา เป็นโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด 37 เมกะวัตต์ โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8297 ลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2539 ดังภาคผนวก ก-1 โดยมีเงื่อนไขให้โครงการฯ ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งเสนอผลการดำเนินงานดังกล่าวต่อ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน โดย บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (ยูเออี) ซึ่งเป็นหน่วยงานกลาง (Third Party) ทำการรวบรวมข้อมูล เอกสารที่เกี่ยวข้อง และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยโครงการฯ ได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระยะดำเนินการ ครึ่งล่าสุดฉบับเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ก-2

สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

1.2 รายละเอียดโครงการฯ

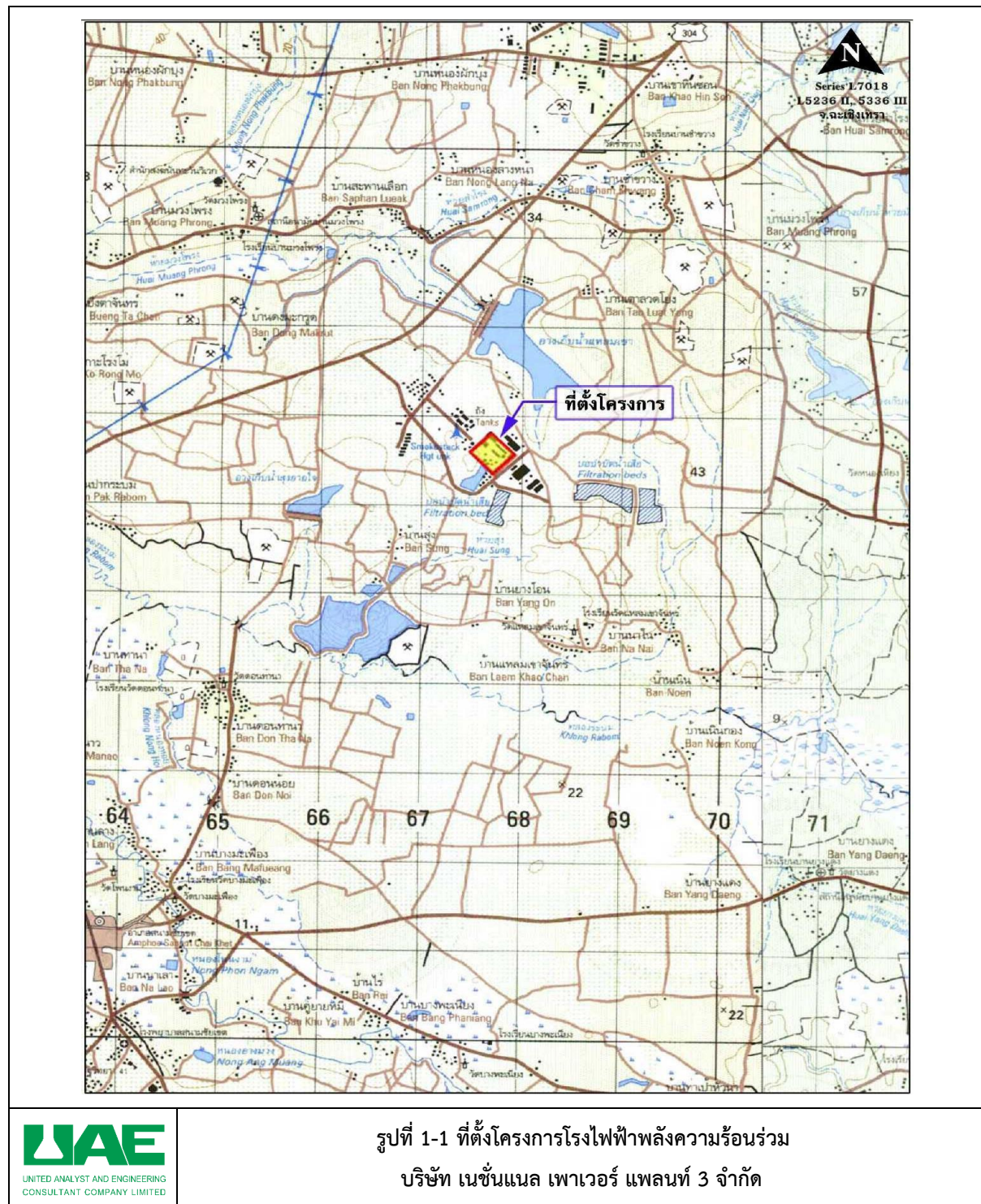
1.2.1 ที่ตั้ง และขนาดโครงการฯ

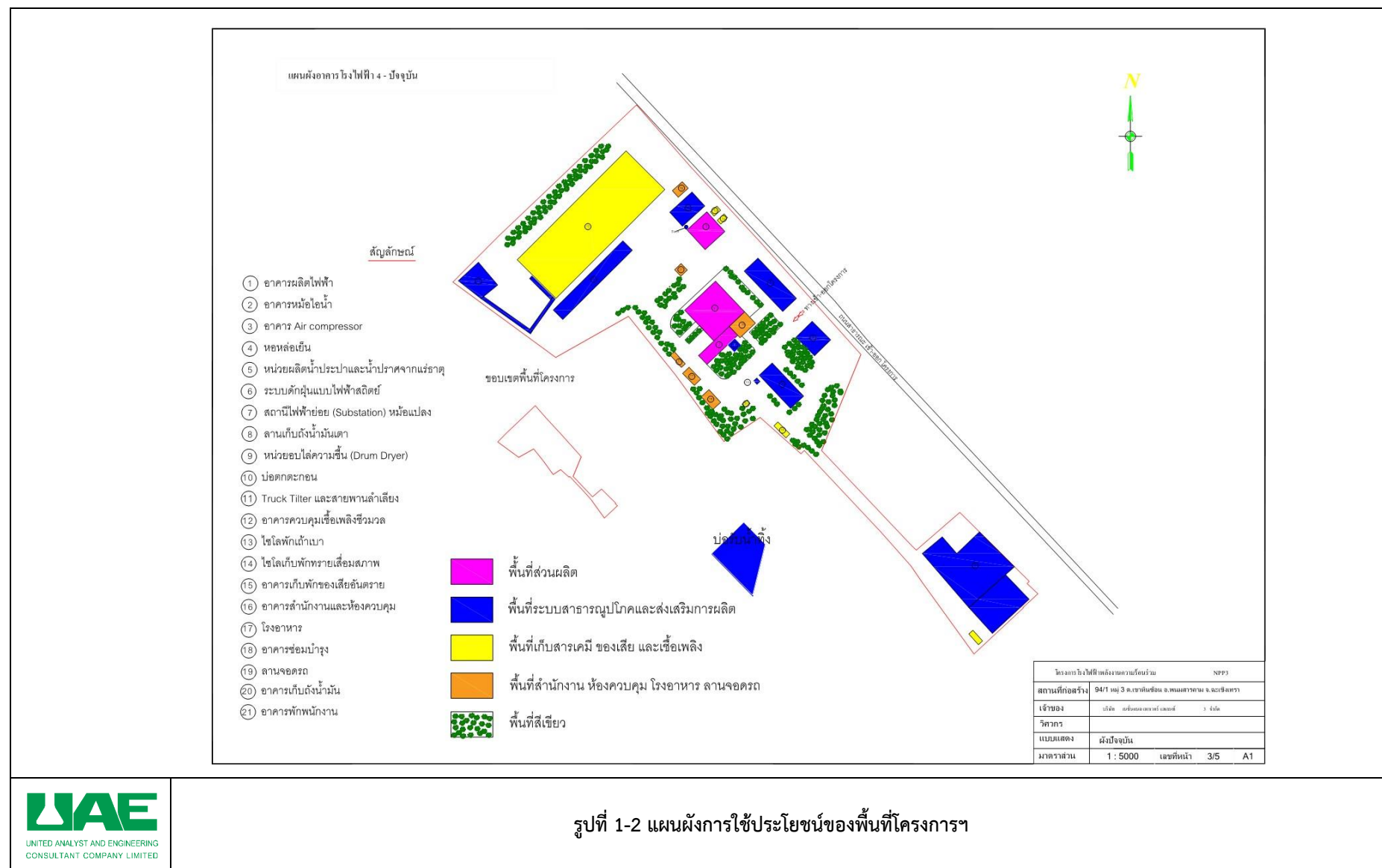
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 94/1 หมู่ที่ 3 ตำบลเขาหินซ้อน อำเภอนมสรวง จังหวัดฉะเชิงเทรา มีเนื้อที่ทั้งหมด 40 ไร่ โดยมีบริเวณรอบพื้นที่โครงการฯ ติดต่อกับพื้นที่ต่าง ๆ ดังนี้ (ดังแสดงรูปที่ 1-1)

ทิศเหนือ	ติดกับ	สวนป่ายูคาลิปตัส
ทิศใต้	ติดกับ	สวนป่ายูคาลิปตัส
ทิศตะวันออก	ติดกับ	กลุ่มโรงงานในเครือของบริษัท ดับเบิ้ล เอ (1991) จำกัด (มหาชน) เดิมคือ กลุ่มโรงงานของบริษัท เกษตรรุ่งเรืองพืชผล จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดกับ	สวนป่ายูคาลิปตัส

1.2.2 ลักษณะการใช้ที่ดินภายในโครงการฯ

พื้นที่โครงการฯ ขนาด 40 ไร่ ประกอบด้วย หม้อต้มไอน้ำ (Boiler) กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ห้องควบคุม (Control Room) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) ระบบผลิตน้ำปราศจากอิมอน (Demineralized Water Plant) ถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง (Fuel Oil Tank) พื้นที่สีเขียว และอาคารสำนักงาน ดังแสดงรูปที่ 1-2





1.2.3 วัตถุดิบ

วัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิต มีดังนี้

- 1) เชื้อเพลิง สามารถจำแนกเป็น 2 ประเภท คือ เชื้อเพลิงแข็ง และเชื้อเพลิงเหลว
 - เชื้อเพลิงแข็ง เป็นเชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ แกลบ (Rice Husk) เปลือกไม้ (Bark) ชั้ไม้สับ ซึ่งส่วนใหญ่จะนำมาจากบริษัทในกลุ่มพันธมิตรระดับเบิ้ลเอ
 - เชื้อเพลิงเหลว เป็นเชื้อเพลิงสำรอง คือ น้ำมันเตา (Heavy Fuel Oil) ใช้เป็นเชื้อเพลิง ในช่วงเริ่มเดินเครื่อง (Start Up) และใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน โดยจะเก็บไว้ภายในถังที่มีขนาด 1,000 ลูกบาศก์เมตร
- 2) น้ำสะอาด (Clarified Water)
 - น้ำสะอาด เป็นน้ำที่ผ่านระบบประปา (Clarified Water Treatment) โดยนำน้ำดิบจากอ่างเก็บน้ำที่อยู่ในพื้นที่กลุ่มโรงงานมาผ่านระบบผลิตน้ำประปา แล้วจึงส่งต่อไปยังพื้นที่ต่าง ๆ ในโรงงานต่อไป
- 3) น้ำปราศจากอิมิน (Demineralized Water)
 - น้ำปราศจากอิมิน (Demineralized Water) ที่ผลิตได้จากน้ำสะอาด และใช้เป็นวัตถุดิบในหม้อต้มไอน้ำ
- 4) สารเคมี (Chemical)
 - สารเคมีที่ใช้กระบวนการผลิตน้ำปราศจากอิมิน ได้แก่ ฟอสเฟต (PO_4^{3-}) ไฮโดรราซีน (N_2H_4) และ Volatile Amine เพื่อให้มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะนำไปใช้ในหม้อต้มไอน้ำ และสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการ Regeneration (หรือ Regenerate) ของระบบผลิตน้ำปราศจากอิมิน ได้แก่ กรดเกลือ (HCl) 35% และโซดาไฟ (NaOH)

1.2.4 ผลิตภัณฑ์

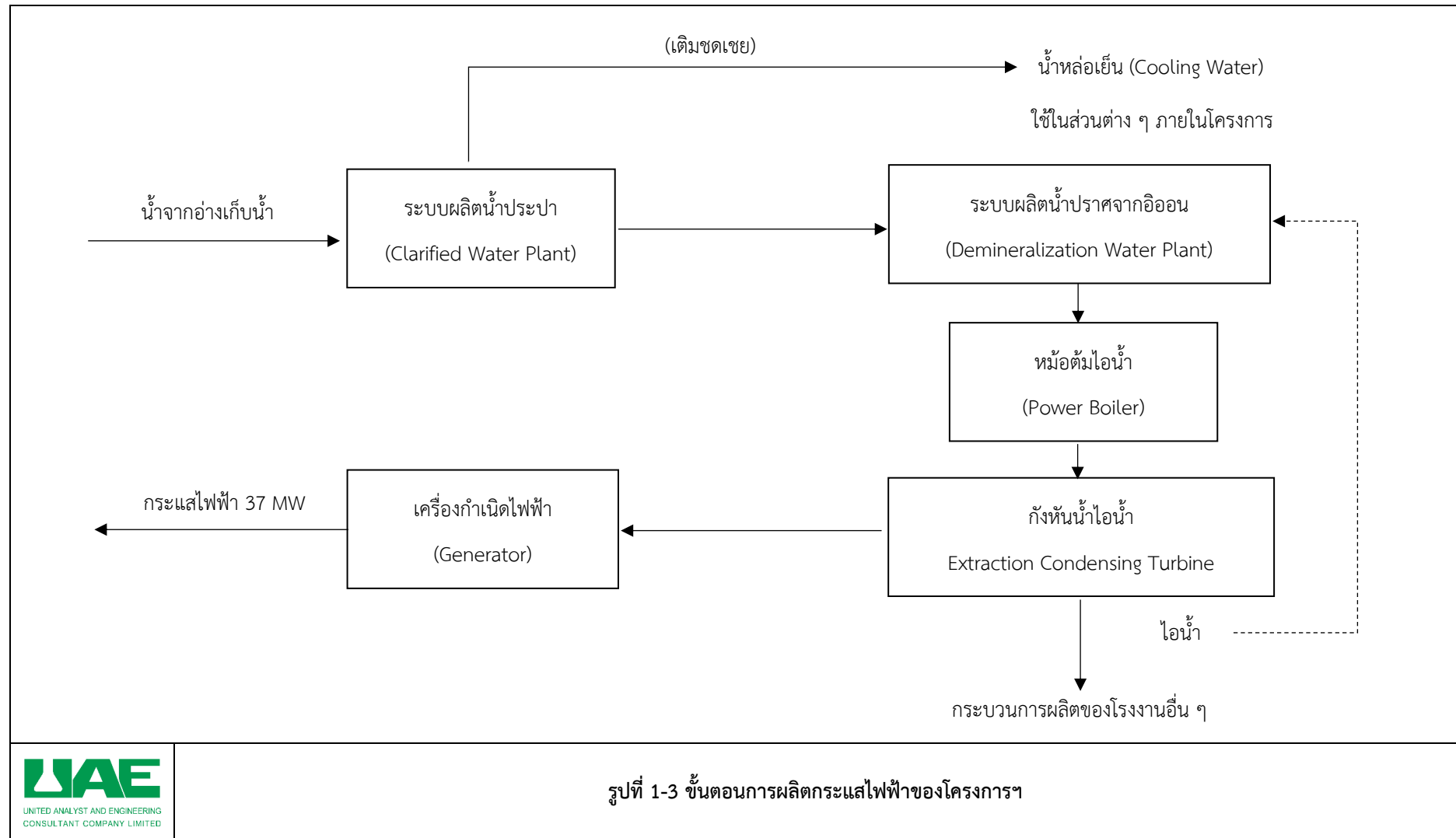
- 1) ไฟฟ้า สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้สูงสุดประมาณ 37 เมกะวัตต์ จ่ายให้กับบริษัทในกลุ่มโรงงาน 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- 2) ไอน้ำ ที่เหลือจากการผ่านกังหันไอน้ำจะมีแรงดันลดลงอยู่ที่ความดัน 4.5 และ 12.5 บาร์ อุณหภูมิ 152 และ 245 องศาเซลเซียส ตามลำดับ จ่ายให้กับบริษัทในกลุ่มโรงงาน 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2

1.2.5 กระบวนการผลิต

กระบวนการผลิตของโครงการฯ แบ่งได้ 4 กระบวนการหลัก คือ การผลิตน้ำประปา (Clarified Water) การผลิตน้ำปราศจากอิมิน (Demineralized Water) การผลิตไอน้ำของหม้อต้มไอน้ำ (Power Boiler) และการผลิตกระแสไฟฟ้า มีรายละเอียดดังนี้ (แสดงดังรูปที่ 1-3)

1) การผลิตน้ำประปา (Clarified Water)

การผลิตน้ำประปา ประกอบด้วย 2 ขั้นตอนหลัก คือ หน่วยตกตะกอนด้วยสารเคมี (Flocculation Unit) จะเติมสารเคมี (สารส้มและโซดาแอสไฮท์) เพื่อช่วยในการตกตะกอน จากนั้นน้ำที่ผ่านการตกตะกอน จะเข้าสู่ระบบการกรอง (Automatic Valveless Gravity Filter) ในถังกรองจะมีชั้นกรวดและทรายกรองสิ่งเจือปน จากนั้นจึงเติมคลอรีน เพื่อฆ่าเชื้อโรคก่อนที่จะส่งน้ำไปยังส่วนต่าง ๆ ต่อไป



2) การผลิตน้ำปราศจากอิมอน (Demineralized Water)

โครงการฯ จะนำน้ำประปาที่ผลิตได้ มาใช้ในกระบวนการผลิตน้ำปราศจากอิมอน โดยการใช้เรซินแลกเปลี่ยนประจุเพื่อบำบัดน้ำ จากนั้นจะเติมสารเคมี ได้แก่ ฟอสเฟต DEHA (Diethylhydroxylamine) และ Volatile Amine เพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับหม้อต้มไอน้ำ

3) การผลิตไอน้ำ

น้ำปราศจากอิมอน จะถูกส่งเข้าหม้อต้มไอน้ำ (Power Boiler) เพื่อผลิตไอน้ำในอัตรา 55 กิโลกรัมต่อวินาที ที่ความดัน 84 บาร์ และอุณหภูมิ 480 องศาเซลเซียส

4) การผลิตกระแสไฟฟ้า

โครงการฯ ใช้ระบบการผลิตแบบ Topping Cycle คือ การนำพลังงานความร้อนไปใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า ก่อน จากนั้นจึงนำพลังงานความร้อนส่วนที่เหลือไปใช้ในหน่วยผลิตต่อไป โดยเริ่มจากนำไอน้ำที่ผลิตได้ส่งไปตามท่อเพื่อขับเคลื่อนกังหันไอน้ำชนิด Extraction Condensing Turbine ที่สามารถปล่อยไอน้ำบางส่วนออกมา ซึ่งสามารถนำไปใช้ต่อในกระบวนการผลิตส่วนอื่น ๆ ได้ และไอน้ำส่วนที่เหลือจะผ่านเข้าสู่เครื่องควบแน่น (Condenser) เป็นน้ำกลับเข้าสู่กระบวนการผลิตไอน้ำอีกครั้ง หลังจากไอน้ำขับเคลื่อนกังหันไอน้ำก็จะทำให้โรเตอร์ (Rotor) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เคลื่อนที่ด้วย จึงเกิดการเหนี่ยวนำไฟฟ้าเกิดกระแสไฟฟ้า ซึ่งสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้สูงสุด 37 เมกะวัตต์

1.2.6 มลพิษและการควบคุม

1) อากาศ

มลสารที่เกิดขึ้น ได้แก่ ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง จะถูกควบคุมให้ระบายออกสู่บรรยากาศน้อยที่สุด โดยการผ่านอากาศเสียจาก Boiler เข้าสู่เครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator) ก่อนปล่อยออกสู่บรรยากาศทางปล่องควัน

2) น้ำเสีย

- น้ำเสียจากกระบวนการผลิต ได้แก่ น้ำระบายทิ้งของหม้อต้มไอน้ำ (Power Boiler) และน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (Cooling tower) ซึ่งเป็นน้ำเสียที่ไม่มีสารพิษเป็นอันตราย จะถูกส่งไปยังบ่อดักตะกอน และหลังจากนั้นจะถูกระบายลงอ่างพักน้ำขนาด 70,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อสำรองไว้สำหรับเป็นน้ำดับเพลิง

- น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน จะเข้าระบบบำบัดชนิดบ่อเกรอะ ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียรวมของกลุ่มโรงงาน

- น้ำเสียจากลานกองเก็บเชื้อเพลิง จะถูกระบายลงสู่บ่อดักน้ำ ขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตร แล้วทยอยส่งเข้าสู่บ่อดักน้ำ ขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2)

3) กากของเสีย

กากของเสียจากอาคารสำนักงาน เกิดจากการปฏิบัติงานของพนักงาน โครงการฯ ได้จัดเตรียมถังรองรับขยะที่มีฝาปิดมิดชิดตั้งไว้ตามจุดต่าง ๆ ภายในอาคาร นอกจากนี้โครงการฯ มีการนำซีเมนต์ และฝุ่นจากกระบวนการผลิต ซึ่งเป็นของเสียไม่อันตราย ไปใช้ประโยชน์เป็นสารปรับปรุงดินในพื้นที่แปลงปลูกยูคาลิปตัสของกลุ่มโรงงานบริษัท เกษตรรุ่งเรืองพืชผล จำกัด ซึ่งปัจจุบันเปลี่ยนเป็นสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2) นอกจากนี้ยังให้การสนับสนุนแก่เกษตรกรนำไปใช้ปรับปรุงคุณภาพดินตามที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวง

อุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

สำหรับกากของเสียอื่น ๆ จากกระบวนการผลิตจะดำเนินการกำจัดตามข้อปฏิบัติประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

4) เสียง

เสียงดังที่เกิดขึ้นมาจากอุปกรณ์และเครื่องจักรภายในโครงการฯ ได้แก่ Air Compressor, Steam Turbine, Motor และ Safety Valve โครงการฯ ได้จัดให้มีมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงาน โดยจัดให้มีการติดป้ายเตือนระดับเสียง ป้ายบังคับให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ได้แก่ Ear plug และ Ear muff ให้แก่พนักงานสวมใส่ทุกครั้งปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเคร่งครัด และจัดให้มีการตรวจสอบ ป้องกัน แก้ไข และซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามแผน Preventive Maintenance เครื่องจักรเป็นประจำอยู่เสมอ นอกจากนี้โครงการฯ มีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินสำหรับพื้นที่ที่มีระดับเสียงตั้งแต่ 85 dB (A) และมีการจัดทำและติดแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณแหล่งกำเนิดเสียงดัง ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2561 รวมถึงจัดให้มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ปีละ 1 ครั้ง พร้อมกับการตรวจสุขภาพประจำปีของพนักงานอีกด้วย

1.2.7 ระบบเสริมและระบบสาธารณูปโภค

1) น้ำใช้

- น้ำใช้เพื่อการอุปโภคบริโภคของพนักงาน นำมาจากระบบผลิตน้ำประปาของโครงการฯ
- น้ำใช้ในกระบวนการผลิต จะใช้น้ำปราศจากอิมานที่โครงการฯ ผลิต และน้ำที่ใช้ในระบบหล่อเย็นจะใช้น้ำประปา ทั้งนี้โครงการฯ มีแหล่งน้ำดิบจากอ่างเก็บน้ำ ซึ่งอยู่พื้นที่สวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2)

2) ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

โครงการฯ ได้จัดให้มีรางระบายน้ำเพื่อรองรับน้ำฝนจากพื้นที่ต่าง ๆ ดังนี้

- น้ำฝนนอกพื้นที่ส่วนผลิต จะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตร แล้วทยอยส่งเข้าสู่บ่อพักน้ำขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2)
- โครงการฯ ได้ก่อสร้างหลังคาคลุมลานกองเก็บเชื้อเพลิง เพื่อลดปริมาณน้ำชะจากลานกองเก็บเชื้อเพลิง อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่เกิดฝนตก น้ำชะจากลานกองเก็บเชื้อเพลิงจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตร แล้วทยอยส่งเข้าสู่บ่อพักน้ำขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2)

3) ไฟฟ้า

เนื่องจากโครงการฯ ผลิตกระแสไฟฟ้าได้เอง จึงนำกระแสไฟฟ้าส่วนหนึ่งมาใช้ภายในโครงการฯ และหากเกิดเหตุฉุกเฉิน โครงการฯ ได้จัดเตรียมระบบไฟฟ้าสำรอง (Diesel Generator) เพื่อจ่ายให้กับส่วนต่าง ๆ ของโครงการฯ โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยรายเดือนอยู่ในช่วง 9.94 – 11.17 เมกะวัตต์ (MW) แสดงดังตารางที่ 1-1 และปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิตอยู่ในช่วง 13,400.1 – 39,600.1 ตัน แสดงดังตารางที่ 1-2

ตารางที่ 1-1 ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยรายเดือน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

เดือน	ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69
ปริมาณกำลังการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยรายเดือน (MW)	10.81	10.46	9.94	11.17	10.39	11.05
หน่วย	เมกะวัตต์ (MW)					

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด, 2569

ตารางที่ 1-2 ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิต ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ลำดับที่	รายการ	ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69
1	แก๊ส	763.7	1,294.5	875.2	488.2	882.6	122.1
2	เปลือกไม้สด	16,610.8	10,835.9	22,515.4	13,051.0	7,499.6	24,457.7
3	ไม้ซิป (สด)	17,035.4	8,573.8	8,261.1	12,734.0	4,728.4	13,923.5
4	เศษไม้	0.0	0.0	471.0	20.5	290.4	1,096.8
รวม		34,409.9	20,704.2	32,122.7	26,293.7	13,401	39,600.1
หน่วย		ตัน					

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด, 2569

1.3 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระยะดำเนินการปี พ.ศ. 2569 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 1-3 และ ตารางที่ 1-4

ตารางที่ 1-3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	บริเวณที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์	ระยะ/ความถี่ในการตรวจสอบ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	- ชุมชนบ้านสูง - ชุมชนบ้านเตาหลวงโยง	- TSP - PM ₁₀ - ความเร็วและทิศทางลม	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง (ช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย)	บริษัท อินทิเกรทเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อบริษัท ดี. เอ. รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด)
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง	- Stack Emission Unit 4 ของ บริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ แพลนท์ 3	- TSP - NO _x as NO ₂ - SO ₂	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดือน ก.ค.-ก.ย. (ลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้) และเดือน ธ.ค.-ก.พ. (ลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ)	บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป	- ชุมชนบ้านสูง	- L _{Aeq} 24 hours - L _{Amax}	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง	บริษัท อินทิเกรทเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อบริษัท ดี. เอ. รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด)
3. คุณภาพน้ำ	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัด	- Temperature - pH - BOD - Conductivity - SS - Phosphate - Nitrate	- ปีละ 3 ครั้ง	บริษัท อินทิเกรทเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อบริษัท ดี. เอ. รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด) และ บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ตรวจสอบสภาพอนามัยทั่วไป	- น้ำหนัก - ตรวจเลือด - ความดันโลหิต - สายตา - การได้ยิน - ความจุปอด	- ปีละ 1 ครั้ง (พนักงานใหม่ต้องรับการตรวจสุขภาพก่อนเข้าปฏิบัติงานทุกคน)	บริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด
	- ตรวจสอบสภาพแวดล้อมการทำงาน * Air Compressor * Steam Turbine (ตัวใดตัวหนึ่ง)	- L _{Aeq} 8 hours	- ปีละ 2 ครั้ง	บริษัท อินทิเกรทเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อบริษัท ดี. เอ. รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด)
	- บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุ พร้อมสาเหตุ รวมทั้งผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานจากการตรวจพบ	- สถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ดำเนินการโดยตลอด	บริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

ตารางที่ 1-4 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พ.ศ. 2569												หมายเหตุ
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
1. คุณภาพอากาศ													
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป - ชุมชนบ้านสูง - ชุมชนบ้านเตาหวดโยง	✓						☆						-
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ^{1/} - Stack Emission Unit 4 ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3	✓						☆						-
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป - ชุมชนบ้านสูง	✓						☆						-
3. คุณภาพน้ำ - บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัด	✓				✓			☆				☆	-
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย													
4.1 ตรวจสอบสภาพอนามัยทั่วไป											☆		
4.2 ตรวจสอบสภาพแวดล้อมการทำงาน * Air Compressor * Steam Turbine (ตัวใดตัวหนึ่ง)	✓						☆						-
4.3 บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุ พร้อมสาเหตุ รวมทั้งผลการตรวจสอบสุขภาพ ของพนักงานจากการตรวจพบ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	☆	☆	☆	☆	☆	☆	-

หมายเหตุ : ✓ ดำเนินการตรวจวัดแล้วเสร็จ
 ☆ ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 การตรวจประเมินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (ยูเออี) ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8297 ลงวันที่ 11 กรกฎาคม พ.ศ. 2539 (ภาคผนวก ก-1) ซึ่งได้ทำการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โดยการสำรวจภาคสนามของพื้นที่โครงการฯ การตรวจสอบจากเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการดำเนินงาน ปัญหา หรืออุปสรรคที่เกิดขึ้น และการแก้ไขปรับปรุงปัญหาดังกล่าว พร้อมทั้งทำการถ่ายภาพการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่าง ๆ เพื่อใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 ร่วมกับผู้แทนจาก บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด แสดงดังรูปที่ 2-1 โดยมีรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ แสดงดังตารางที่ 2-1



รูปที่ 2-1 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

โดย Third party ร่วมกับผู้แทนจาก บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569**

☒ **โครงการอุตสาหกรรม**

สภาพโรงงาน : กำลังการผลิตติดตั้งในปัจจุบัน 37 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตตามกำหนดไว้ในรายงาน EIA 37 เมกะวัตต์
การดำเนินงาน : ☒ อัตราการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยรายเดือน 10.64 เมกะวัตต์

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ	- ควบคุมอัตราการระบาย (Emission Rate) ของฝุ่นให้มีปริมาณ (มก./ลบ.ม. ปกติ) รวมกันแล้วไม่เกินมาตรฐานของกรมควบคุมมลพิษ ดังนี้ ▪ TSP = 120 มก. /ลบ.ม.	- โครงการฯ มีการควบคุมอัตราการระบายของปล่องอยู่ในเกณฑ์กฎหมายกำหนด นอกจากนี้ โครงการฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า ความเข้มข้นของฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) มีค่าเท่ากับ 44.8 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	ไม่พบปัญหา	- อ้างอิงบทที่ 3 หัวข้อ 3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
	- ติดตั้งระบบตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)	- โครงการฯ ติดตั้งระบบตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับตรวจวัดค่า SO ₂ , NO _x , CO และ O ₂ ยี่ห้อ Fuji รุ่น ZPA สำหรับตรวจวัดค่า Particulate และ Opacity ยี่ห้อ Teledyne รุ่น Light Hawk และมีระบบจัดการข้อมูล โดยใช้คอมพิวเตอร์ ยี่ห้อ DELL รุ่น Precision T1650 บนระบบปฏิบัติการ Windows 10 Pro เพื่อส่งข้อมูลผ่านโปรแกรม POMS (Pollution Online Monitoring System) เข้าสู่กรมโรงงานอุตสาหกรรม	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-2 ปล่องระบายอากาศของโครงการฯ - รูปที่ 2-3 ระบบตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) - ภาคผนวก ข-1 เอกสารเกี่ยวกับระบบตรวจวัดมลพิษอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) และหนังสือตอบรับการเชื่อมต่อระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (POMS)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้ง Electrostatic Precipitator (EP) เพื่อดักฝุ่นที่จะระบายออกทาง Power Boiler Stack	- โครงการฯ ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator: ESP) เพื่อดักฝุ่นที่จะระบายออกทาง Power Boiler Stack	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-4 ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator: ESP)
	- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบดักฝุ่นอย่างสม่ำเสมอทุก ๆ 2 เดือน ดังนี้ - ตรวจสอบการทำงานของระบบพัดลมดูดอากาศ - ตรวจสอบการทำงานของมอเตอร์ - ตรวจสอบ Velocity Pressure ของระบบดักฝุ่น	- โครงการฯ มีการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบดักฝุ่นรวมถึงการบำรุงรักษาและซ่อมแซม เพื่อให้ระบบดักฝุ่นสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โดยมีการตรวจสอบการทำงานของมอเตอร์และระบบพัดลมดูดอากาศอย่างสม่ำเสมอทุกเดือน สำหรับค่า Velocity Pressure จะดำเนินการตรวจวัดในช่วง การเดินระบบทดสอบ (Test Run) ภายหลังการหยุดเดินเครื่องตามแผน (Shutdown) เพื่อยืนยันการทำงานของระบบก่อนกลับเข้าสู่การเดินเครื่องตามปกติ	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-2 แผนการหยุดเดินระบบประจำปี พ.ศ. 2569 - ภาคผนวก ข-3 การตรวจสอบพื้นที่การปฏิบัติงาน PM ESP
	- ทำการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขระบบควบคุมมลสารทันทีที่พบว่า ระบบดังกล่าวขัดข้องจนทำให้ปริมาณฝุ่นสูงเกินกว่ามาตรฐาน หากไม่สามารถแก้ไขหรือ ซ่อมแซมได้แล้วเสร็จภายใน ระยะเวลาสั้น ๆ โครงการต้องหยุดผลิตหน่วยที่เป็นแหล่งกำเนิดมลสารนั้นทันที	- ปัจจุบันโครงการฯ ไม่พบปัญหาระบบดักฝุ่น (ESP) ขัดข้อง หากโครงการฯ พบปัญหาดังกล่าว โครงการฯ จะลดการผลิตลงและทำการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขระบบควบคุมมลสาร หากไม่สามารถแก้ไขหรือ ซ่อมแซมได้แล้วเสร็จ โครงการฯ จะหยุดการผลิตหน่วยที่เป็นแหล่งกำเนิดมลสารจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขหรือซ่อมแซมเสร็จ	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-4 คู่มือการปฏิบัติงานกรณีเครื่องดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) เกิดเหตุขัดข้องฉุกเฉิน โรงไฟฟ้า 3,4 - ภาคผนวก ข-5 เอกสารการตรวจสอบคุณภาพเชื้อเพลิง - ภาคผนวก ข-6 เอกสารเกี่ยวกับอัตราการใช้เชื้อเพลิง (ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิต) ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

**ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กำหนดแผนและบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถเหมาะสมเพื่อการควบคุมตรวจสอบและซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสารให้มีสภาพการใช้งานได้ดีตลอดเวลา	- โครงการฯ ได้จัดให้มีแผนการหยุดกระบวนการผลิต (Shutdown) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ และจัดให้มีบุคลากรที่รับผิดชอบซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสาร และดำเนินการตามแผนให้อุปกรณ์มีสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา รวมทั้งกำหนดให้มีผู้ควบคุมระบบมลพิษอากาศขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน เพื่อตรวจสอบ และให้คำแนะนำด้านการควบคุมมลสาร	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-2 แผนการหยุดเดินระบบประจำปี พ.ศ. 2569 - ภาคผนวก ข-7 เอกสารการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569 - ภาคผนวก ข-8 เอกสารแจ้งบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
	- จัดให้มีการเตรียมอุปกรณ์อะไหล่ที่จำเป็นเกี่ยวข้องกับระบบควบคุมมลสารให้มีปริมาณเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซม เมื่อระบบควบคุมมลสารขัดข้องได้ทันที	- โครงการฯ มีการจัดเตรียมอะไหล่สำรองอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมได้ทันที เมื่อระบบควบคุมมลสารขัดข้อง	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-5 อุปกรณ์สำรองของระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต
2. คุณภาพน้ำ	- ระบายน้ำที่ Blow down จาก Boiler ทั้งสอง Blow down จากหอหล่อเย็นน้ำ Backwash จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำที่ผ่านการตกตะกอนแล้วและน้ำเสียจากกิจกรรมประจำวันของพนักงานไปสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของกลุ่มโรงงานเพื่อบำบัดร่วมกัน	- โครงการฯ มีการระบายน้ำ Blow down และ Backwash ก่อนส่งไปยังบ่อดักตะกอน และรวบรวมไปยังบ่อเก็บกักน้ำขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตร แล้วส่งเข้าสู่บ่อกักน้ำขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2) ต่อไป สำหรับน้ำเสียจากการอุปโภค บริโภคของพนักงานจะถูกส่งเข้าสู่ระบบบำบัดชนิดบ่อเกรอะ (Septic Tank) ของโครงการฯ	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-6 บ่อดักตะกอน - รูปที่ 2-7 บ่อเก็บกักน้ำขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตร - รูปที่ 2-8 บ่อกักน้ำขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตร - รูปที่ 2-9 ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2) - รูปที่ 2-10 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- น้ำเสียจากลานกองเก็บเชื้อเพลิงในกรณีที่เกิดฝนตกจะระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำเสียขนาด 30,000 ลบ.ม. ก่อนทยอยสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางต่อไป	- โครงการฯ สร้างหลังคาคลุมลานกองเก็บเชื้อเพลิงทำให้ปริมาณน้ำชะจากลานกองเก็บเชื้อเพลิงลดลงทั้งนี้ในกรณีที่เกิดฝนตกน้ำชะจากลานกองเก็บเชื้อเพลิงจะถูกระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำเสียขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตรแล้วทยอยส่งเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำเสียขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตรก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2)	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-7 บ่อเก็บกักน้ำขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตร - รูปที่ 2-8 บ่อบำบัดน้ำขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตร - รูปที่ 2-9 ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2) - รูปที่ 2-11 หลังคาคลุมบริเวณลานกองเชื้อเพลิง
	- ให้ความร่วมมือกับกลุ่มโรงงานเพื่อบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการฯ ให้ความร่วมมือในการติดตามตรวจสอบสภาพแวดล้อมร่วมกับกลุ่มโรงงานในพื้นที่โครงการฯ โดยรอบ รวมทั้งติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งของโรงงานให้มีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนดอยู่เสมอ	ไม่พบปัญหา	- อ้างอิงบทที่ 3 หัวข้อ 3.3.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง	- จัดให้มีห้องควบคุมการผลิตป้องกันพนักงานสัมผัสเสียงดังเกินกำหนด	- โครงการฯ จัดให้ห้องควบคุมการผลิต (Control Room) มีประตูกระจกปิดกัน 2 ชั้น เพื่อป้องกันพนักงานสัมผัสเสียงดังเกินกำหนด นอกจากนี้ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงและอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับลักษณะงานให้แก่พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอย่างเพียงพอ พร้อมจัดให้พนักงานมีการเปลี่ยนกะการปฏิบัติงานวันละ 3 กะ	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-12 ห้องควบคุมการผลิต (Control Room) - รูปที่ 2-13 ประตูกระจกป้องกันเสียง 2 ชั้น - รูปที่ 2-14 ป้ายเตือนแสดงบริเวณที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง - รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) - รูปที่ 2-16 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE)
	- กำกับดูแลให้บริษัทรับเหมาติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์เพื่อการผลิตแล้วให้มีระดับเสียงไม่เกิน 85 dB (A) ที่ระยะห่างจากเครื่องจักรอุปกรณ์นั้นประมาณ 1 เมตร	- โครงการฯ มีการกำกับดูแลให้บริษัทรับเหมาติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์เพื่อการผลิตแล้วให้มีระดับเสียงไม่เกิน 85 dB (A) ที่ระยะห่างจากเครื่องจักรอุปกรณ์นั้นประมาณ 1 เมตร และ ติดตั้งป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง ขณะเข้าทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมทั้งจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินสำหรับพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 85 dB (A) (บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine) รวมถึงจัดให้มีแผน Preventive Maintenance เครื่องจักรเป็นประจำอยู่เสมอ ทั้งนี้โครงการฯ ไม่มีพนักงานประจำอยู่ในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง มีเพียงการเดินตรวจสอบพื้นที่ระยะเวลานั้น ๆ และจัดให้มีห้องพักพนักงานแยกจากพื้นที่กระบวนการผลิต	ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine มีค่าเท่ากับ 90 และ 86 dB (A) ตามลำดับ ซึ่งทั้ง 2 บริเวณมีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด อย่างไรก็ตาม โครงการฯ มีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินซึ่งกำหนดให้มีการติดตั้งป้ายเตือนแสดงบริเวณที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกัน เสียงไว้ให้สำหรับพนักงาน เพื่อสวมใส่ก่อนเข้าไปในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ซึ่งสามารถช่วยลด	- รูปที่ 2-14 ป้ายเตือนแสดงบริเวณที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง - รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) - รูปที่ 2-16 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) - รูปที่ 2-23 Group Line การตรวจสอบเครื่องจักร - ภาคผนวก ข-7 เอกสารการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569 - ภาคผนวก ข-9 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน

**ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)			ระดับเสียงเฉลี่ยที่จะได้รับลดลงได้ โดยมีระดับเสียงเมื่อสวม Ear muffs (H10P3E) มีค่าเท่ากับ 76.75 และ 72.75 dB (A) ตามลำดับ อีกทั้งบริเวณดังกล่าว จะมีพนักงานเข้าปฏิบัติเป็นช่วงระยะเวลาสั้นเท่านั้น	
	- ปลูกยูคาลิปตัสบริเวณรอบรั้วโครงการเพื่อป้องกันและลดผลกระทบจากเสียงดัง	- โครงการฯ ได้ดำเนินการปลูกยูคาลิปตัสบริเวณริมรั้วโครงการฯ เพื่อเป็นแนวป้องกันเสียงและฝุ่นละอองเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-17 การปลูกยูคาลิปตัสบริเวณริมรั้วโครงการฯ
4. น้ำใช้	- ใช้น้ำจากอ่างเก็บน้ำความจุประมาณ 2.5 ล้าน ลบ.ม. และ 7 แสน ลบ.ม. จากพื้นที่รับน้ำขนาด 9 ตร.กม. ของกลุ่มโรงงานและพื้นที่สวนป่าโดยรอบเพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพเป็นน้ำใช้เพื่อการผลิต	- โครงการฯ นำน้ำจากอ่างเก็บน้ำดิบของกลุ่มโรงงานที่มีความจุรวมประมาณ 4.41 ล้านลูกบาศก์เมตร (เดิมคือ อ่างเก็บน้ำความจุประมาณ 2.5 ล้านลูกบาศก์เมตร, 7 แสนลูกบาศก์เมตร และส่วนเพิ่มเติม 1.21 ล้านลูกบาศก์เมตร)	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-18 อ่างเก็บน้ำดิบของกลุ่มโรงงานฯ
	- โครงการจะมีการขุดลอกอ่างเก็บน้ำเดิมขนาดพื้นที่ 100 ไร่	- โครงการฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการโดยขุดลอกอ่างเก็บน้ำซึ่งจัดสรรพื้นที่ดำเนินงานอยู่ในสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียลปาร์ค 2 (304IP2) ปัจจุบันสามารถเก็บกักน้ำได้เพียงพอต่อการใช้งาน	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-18 อ่างเก็บน้ำดิบของกลุ่มโรงงานฯ

**ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569**

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. น้ำใช้ (ต่อ)	- โครงการควรหาแนวทางการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด	- โครงการฯ ได้นำน้ำจากกระบวนการผลิตมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยน้ำจากการ Blow down หมุนเวียนกลับมาใช้ในระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower) และน้ำ condensate หลังจากควบแน่นที่ turbine แล้วจะถูกส่งกลับ feed tank เพื่อป้อนเข้าสู่ boiler ต่อไป	ไม่พบปัญหา	-
5. การกำจัดกากของเสีย	- รวบรวมซีเมนต์จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ Furnace ของ Power Boiler ผ่นทั้งหมดที่ตกไว้โดย EP และตะกอนจากบ่อตกตะกอน น้ำ Backwash ของระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเพื่อนำไปฝังกลบ ในพื้นที่ฝังกลบกลุ่มโรงงานของบริษัท เกษตรรุ่งเรืองพืชผล จำกัด	- โครงการฯ มีการนำซีเมนต์ซีเมนต์ไปใช้ประโยชน์เป็นสารปรับปรุงดินในพื้นที่ปลูกยูคาลิปตัสของกลุ่มโรงงานของบริษัท เกษตรรุ่งเรืองพืชผล จำกัด ซึ่งปัจจุบันเปลี่ยนเป็นสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียลปาร์ค 2 (304IP2) โดยมีการทดสอบซีเมนต์ซีเมนต์ก่อนนำไปใช้ประโยชน์สำหรับรอบปี พ.ศ. 2569 โครงการฯ มีแผนส่งตัวอย่างซีเมนต์ซีเมนต์เพื่อตรวจวิเคราะห์คุณสมบัติในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2569 ตามแผนการตรวจสอบประจำปีของโครงการ นอกจากนี้ยังให้การสนับสนุนแก่เกษตรกรนำไปใช้ปรับปรุงคุณภาพดินตามที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-10 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน - ภาคผนวก ข-11 ผลการทดสอบซีเมนต์ซีเมนต์
	- เตรียมภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดไว้รวบรวมกากของเสีย หรือ ขยะมูลฝอยจากพนักงานให้เพียงพอ	- โครงการฯ ได้จัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อรองรับกากของเสียและขยะมูลฝอยจากพนักงานไว้ในพื้นที่โครงการฯ อย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-19 ภาชนะรองรับมูลฝอยในพื้นที่โครงการฯ - รูปที่ 2-20 พื้นที่/อาคารจัดเก็บกากของเสียอันตราย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การกำจัดกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมขยะจากอาคารสำนักงานของโครงการเพื่อนำไปกำจัดโดยการฝังกลบภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการฯ จัดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมขยะจากอาคารสำนักงาน เพื่อนำไปกำจัดต่อไป ซึ่งการจัดการอยู่ในการดำเนินงานของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียลปาร์ค 2 (304IP2)	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-19 ภาพขณะรองรับมูลฝอยในพื้นที่โครงการฯ
	- เก็บรวบรวมกากของเสีย หรือ ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงานไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบทุกวัน	- โครงการฯ ได้จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับขยะมูลฝอยพร้อมมอบหมายให้เจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวม เพื่อส่งกำจัดต่อไป ซึ่งการจัดการกำจัดจะอยู่ในการดำเนินงานของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียลปาร์ค 2 (304IP2) โดยมอบหมาย บริษัท บีโพรเฟสชันนอล คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการให้เป็นผู้ดำเนินการรับขยะมูลฝอยไปกำจัด	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-19 ภาพขณะรองรับมูลฝอยในพื้นที่โครงการฯ - รูปที่ 2-20 พื้นที่/อาคารจัดเก็บกากของเสียอันตราย - ภาคผนวก ข-12 ใบอนุญาตให้สามารถจัดเก็บขยะได้จาก อบต. เขาหินซ้อน
	- เตรียมพื้นที่ฝังกลบจำนวน 500 ไร่ เพื่อรองรับกากของเสียจากกลุ่มโรงงาน	- โครงการฯ มีการพิจารณาเลือกใช้วิธีการนำเข้าไปใช้ประโยชน์ เป็นสารปรับปรุงดินในแปลงปลูกยูคาลิปตัสของกลุ่มโรงงาน แทนการฝังกลบในพื้นที่ สำหรับกากของเสียอื่น ๆ จะถูกส่งกำจัดโดยบริษัทรับกำจัดกากของเสียตามที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-10 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน - ภาคผนวก ข-13 ใบกำกับการขนส่งของเสีย (Manifest Form)
6. การป้องกันน้ำท่วมและการระบายน้ำ	- ทำรางระบายน้ำถาวรเพื่อรับน้ำฝนจากภายในและภายนอกโครงการ และทำรางระบายน้ำภายในกลุ่มโรงงาน	- โครงการฯ จัดให้มีรางระบายน้ำเพื่อรับน้ำฝนจากภายในและภายนอก ซึ่งแยกกับรางระบายน้ำภายในกลุ่มโรงงาน และรวบรวมไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการฯ	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-21 รางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการฯ - ภาคผนวก ข-14 ผังการระบายน้ำของพื้นที่โครงการฯ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- จัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัยที่ทำหน้าที่กำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน	- โครงการฯ มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยเพื่อกำหนดนโยบายและวางแผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-15 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	- จัดทำแผนความปลอดภัยในการทำงานและรักษาความปลอดภัยภายในพื้นที่โครงการ (Safety and Security Plan) ที่ชัดเจนเป็น ลายลักษณ์อักษรเพื่อประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการฯ ได้จัดทำแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2569 และนำไปปฏิบัติให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลที่ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-16 แผนการดำเนินการเกี่ยวกับความปลอดภัยของพื้นที่โครงการฯ ประจำปี พ.ศ. 2569 - รูปที่ 2-22 ป้ายเตือนกฎระเบียบเกี่ยวกับความปลอดภัยในพื้นที่โครงการ และอุปกรณ์ฉุกเฉินที่จัดเตรียมไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ
	- ให้การศึกษาอบรมแก่พนักงานเกี่ยวกับเรื่องเครื่องจักร อุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตก่อนให้เข้าปฏิบัติงาน	- โครงการฯ ได้จัดอบรมทบทวนความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยต่าง ๆ ให้กับพนักงานและผู้รับเหมา ก่อนเข้าปฏิบัติงาน เช่น ข้อห้ามและข้อควรปฏิบัติขณะปฏิบัติงานเกี่ยวกับเครื่องจักร อุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต ก่อนการเข้าปฏิบัติงาน Work Instruction (WI) ระบบการขออนุญาตเข้าทำงานต่าง ๆ และการอบรมพนักงานด้านความปลอดภัย Basic Safety เป็นต้น	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-17 เอกสารการอบรมพนักงานด้านความปลอดภัยประจำปี พ.ศ. 2569

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	- แสดงขอบเขตและติดป้ายเตือนอย่างชัดเจนให้ใช้อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่เสี่ยงต่อการเกิด อันตรายต่อ พนักงาน เช่น บริเวณที่มีเสียงดังบริเวณที่มี ความร้อนสูง เป็นต้น	- โครงการฯ จัดให้มีการติดป้ายเตือนด้านความปลอดภัย ในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ในบริเวณ พื้นที่ที่มีความเสี่ยง นอกจากนี้โครงการฯ ยังได้จัดให้มี การตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเริ่มทำงานทุกคน และตรวจสอบสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดได้ ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเมื่อวันที่ 17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยบริษัท โพรเฟสชันแนล ลาโบราทอรี แมเนจเม้น คอร์ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งผล การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปของพนักงาน พบว่า ส่วนใหญ่อยู่ ในเกณฑ์ปกติ โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการฯ จะ ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในช่วงเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะรายงานผลในรายงาน ฉบับถัดไป ทั้งนี้ ทางโครงการฯ ได้ดำเนินการจัด กิจกรรมให้พนักงานทุกคนเข้ารับการตรวจวัด องค์ประกอบของมวลสารในร่างกาย (InBody) และการ ประเมินสมรรถภาพทางกายด้วยตนเองเป็นประจำทุก เดือน เพื่อส่งเสริมสุขภาพและความเป็นอยู่ที่ดีของ พนักงาน สำหรับปี	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-14 ป้ายเตือนแสดงบริเวณที่ ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง - รูปที่ 2-13 ประตูละอองป้องกันเสียง 2 ชั้น - รูปที่ 2-21 รางระบายน้ำฝนรอบ พื้นที่โครงการฯ - รูปที่ 2-22 ป้ายเตือนกฎระเบียบ เกี่ยวกับความปลอดภัยในพื้นที่ โครงการ และอุปกรณ์ฉุกเฉินที่ จัดเตรียมไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ - ภาคผนวก ข-18 ผลการตรวจ สุขภาพของพนักงานประจำปี พ.ศ. 2568 - ภาคผนวก ข-22 ตารางการชั่ง InBody และวัดความดัน - อ้างอิงบทที่ 3 หัวข้อ 3.3.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
	- จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น หมวก นิรภัยรองเท้าน้ำยาง ถุงมือ อุปกรณ์ ที่ครอบ/อุดหู ลดเสียง หน้ากากป้องกันฝุ่น หรือ ผ้าป้องกันฝุ่น แว่นตา เป็นต้น ให้มีจำนวนเพียงพอ และเหมาะสมกับพนักงาน ที่ปฏิบัติงานในแต่ละส่วนการผลิต	- โครงการฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลตามความเหมาะสมกับลักษณะงานให้แก่ พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอย่างเพียงพอ และกำหนดให้พนักงานสวมใส่ขณะปฏิบัติงาน	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ป้องกันภัย ส่วนบุคคล (PPE) - รูปที่ 2-16 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการตรวจสอบเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิต ซึ่งถ้าหากพบข้อบกพร่องจะต้องประเมินความรุนแรง และแจ้งให้หน่วยบำรุงรักษาซ่อม หรือ แก้ไขทันที	- โครงการฯ จัดให้มีการตรวจสอบเครื่องจักร/อุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตอย่างสม่ำเสมอ และถ้าหากพบข้อบกพร่องจะแจ้งให้หน่วยบำรุงรักษาซ่อม หรือ แก้ไขทันที โดยมีการการจัดตั้ง Group line Route check ตรวจสอบเป็นประจำ	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-23 Group Line การตรวจสอบเครื่องจักร - ภาคผนวก ข-7 เอกสารการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
	- ติดซื้อสารเคมี พิษ และวิธีปฐมพยาบาลไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมี	- โครงการฯ จัดให้มีการติดป้ายเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ไว้ในบริเวณที่เกี่ยวข้องกับสารเคมี	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-24 ป้ายเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)
	- จัดให้มีหน่วยรักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อตรวจตราความเรียบร้อยของบริเวณพื้นที่โครงการ	- โครงการฯ จัดให้มีหน่วยรักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อตรวจตราความเรียบร้อยในบริเวณพื้นที่โครงการฯ	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-25 หน่วยรักษาความปลอดภัยในพื้นที่โครงการฯ
	- ฝึกซ้อม/ทบทวนขั้นตอนการปฏิบัติตนเมื่อเกิดอัคคีภัยหรือเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยโครงการฯ จัดให้มีการฝึกซ้อมอัคคีภัยและกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งโครงการฯ ได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ (พื้นที่เก็บเชื้อเพลิง) ล่าสุดเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมี HCl รั่วไหลพื้นที่ผลิตน้ำเมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2568 และซ้อมเหตุฉุกเฉินแผ่นดินไหวระดับที่ 1 เมื่อวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2568 โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการจะซ้อมแผนฉุกเฉินในช่วงเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารเกี่ยวกับขั้นตอนการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน - ภาคผนวก ข-20 ผลการซ้อมแผนฉุกเฉินของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

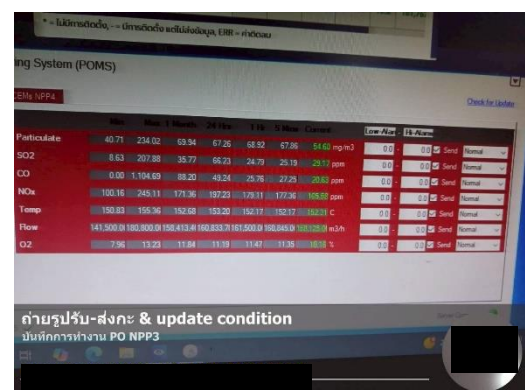
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- โครงการจะต้องประสานงานกับกลุ่มโรงงานเพื่อจัดทำแผนปฏิบัติการณเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการฯ มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเฉพาะโรงงาน และขอความร่วมมือโรงงานในกลุ่มมาร่วมสังเกตการณ์ โดยมีรพพยาบาล และ รถดับเพลิงของสวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2 (304IP2) เข้าร่วมด้วย โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการจะซ้อมแผนฉุกเฉินในช่วงเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-20 ผลการซ้อมแผนฉุกเฉินของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568
	- จัดให้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการณเกิดเหตุฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยโครงการฯ จัดให้มีการฝึกซ้อมอัคคีภัยและกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งโครงการฯ ได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ (พื้นที่เก็บเชื้อเพลิง) ล่าสุดเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมี HCL รั่วไหลพื้นที่ผลิตน้ำเมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2568 และซ้อมเหตุฉุกเฉินแผ่นดินไหวระดับที่ 1 เมื่อวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2568 โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการจะซ้อมแผนฉุกเฉินในช่วงเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป	ไม่พบปัญหา	- ภาคผนวก ข-20 ผลการซ้อมแผนฉุกเฉินของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568
8. สุขทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวอย่างน้อย 2 ไร่ หรือ ร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ โดยปลูกต้นไม้ยืนต้นอย่างน้อย 3 แถว สลับฟันปลา บริเวณแนวรั้วของพื้นที่โครงการและแนวถนนในพื้นที่โครงการ รวมทั้งจัดทำสวนหย่อมตามอาคารต่าง ๆ	- โครงการฯ จัดให้มีพื้นที่สีเขียว โดยปลูกต้นไม้ยืนต้นบริเวณแนวรั้วของพื้นที่โครงการฯ และแนวถนนในพื้นที่โครงการฯ รวมทั้งจัดทำสวนหย่อมตามอาคารต่าง ๆ รวมทั้งมีพื้นที่สีเขียว ร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการฯ	ไม่พบปัญหา	- รูปที่ 2-26 พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการฯ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. นิเวศวิทยา	- กำหนดแผนให้ภายในพื้นที่กลุ่มโรงงานเป็นเขตห้ามล่าสัตว์ทุกชนิดโดยเฉพาะนกและสัตว์น้ำ	- ปัจจุบันพื้นที่โครงการฯ เป็นพื้นที่อุตสาหกรรม และไม่มีพื้นที่ป่าธรรมชาติ จึงไม่เป็นที่อยู่อาศัยของสัตว์ป่าและนกแต่อย่างใด ดังนั้นจึงไม่มีการติดป้ายห้ามล่าสัตว์ในพื้นที่โครงการฯ	ไม่พบปัญหา	-



รูปที่ 2-2 ปล่องระบายอากาศของโครงการฯ



รูปที่ 2-3 ระบบตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)



รูปที่ 2-4 ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต
(Electrostatic Precipitator: ESP)

รูปที่ 2-5 อุปกรณ์สำรองของระบบดักฝุ่นแบบ
ไฟฟ้าสถิต



รูปที่ 2-6 บ่อดักตะกอน



รูปที่ 2-7 บ่อเก็บกักน้ำขนาด 7,000 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 2-8 บ่อดักน้ำขนาด 30,000 ลูกบาศก์เมตร



รูปที่ 2-9 ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ
สวนอุตสาหกรรม 304 อินดัสเตรียล ปาร์ค 2
(304IP2)



รูปที่ 2-10 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)



รูปที่ 2-11 หลังคาคลุมบริเวณลานกองเชื้อเพลิง



รูปที่ 2-12 ห้องควบคุมการผลิต (Control Room)



รูปที่ 2-13 ประตูกั้นเสียง 2 ชั้น



รูปที่ 2-14 ป้ายเตือนแสดงบริเวณที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง



รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2-16 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2-17 การปลูกยูคาลิปตัสบริเวณริมรั้วโครงการฯ



รูปที่ 2-18 อ่างเก็บน้ำดิบของกลุ่มโรงงานฯ



รูปที่ 2-19 ภาชนะรองรับมูลฝอยในพื้นที่โครงการฯ



รูปที่ 2-20 พื้นที่/อาคารจัดเก็บกากของเสียอันตราย



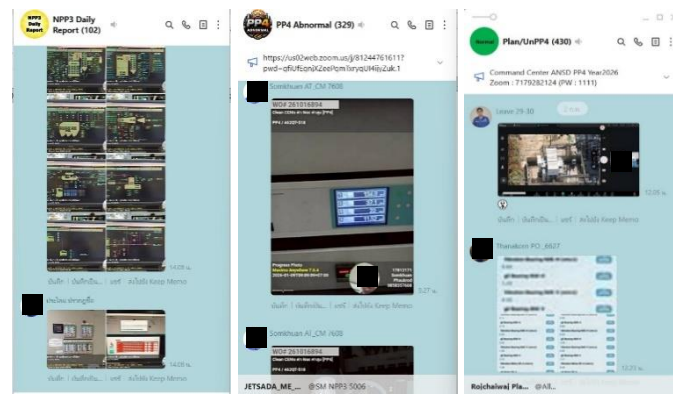
รูปที่ 2-21 รางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการฯ



รูปที่ 2-22 ป้ายเตือนกฎระเบียบเกี่ยวกับความปลอดภัยและอุปกรณ์รับเหตุฉุกเฉิน
ที่จัดเตรียมไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ



รูปที่ 2-22 (ต่อ) ป้ายเตือนกฎระเบียบเกี่ยวกับความปลอดภัยและอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน
ที่จัดเตรียมไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ



รูปที่ 2-23 Group Line การตรวจสอบเครื่องจักร



รูปที่ 2-24 ป้ายเอกสารข้อมูลความปลอดภัย
ของสารเคมี (SDS)



รูปที่ 2-25 หน่วยรักษาความปลอดภัยในพื้นที่
โครงการฯ



รูปที่ 2-26 พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการฯ



รูปที่ 2-26 (ต่อ) พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการฯ

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8297 ลงวันที่ 11 กรกฎาคม พ.ศ. 2539 (ภาคผนวก ก-1) โดยมีรายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ประกอบด้วย คุณภาพอากาศ ระดับเสียง คุณภาพน้ำ และอาชีวอนามัย พร้อมทั้งจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เสนอต่อ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

3.2 ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ

3.2.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ได้วางขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยมีแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 3-1

3.2.2 ดัชนีตรวจวัดและวิธีการตรวจวิเคราะห์

วิธีการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในดัชนีตรวจวัดต่าง ๆ จะอ้างอิงตามวิธีการมาตรฐานที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานต่าง ๆ เช่น กรมโรงงานอุตสาหกรรมและกรมควบคุมมลพิษ เป็นต้น โดยรายละเอียดของดัชนีตรวจวัดและวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2569

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่ทำการติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาทำการติดตามตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ														
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ														
- ชุมชนบ้านสูง	- TSP	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 3 วันต่อเนื่อง	✓								☆			
- ชุมชนบ้านเตาหลอดโยง	- PM ₁₀	ช่วงเดียว กับการติดตามตรวจสอบ												
	- WS/WD	คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย												
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ^{1/}														
- Stack Emission Unit 4 ของบริษัท เนชั่นแนล	- TSP	- ปีละ 2 ครั้งในช่วงเดือน ก.ค.-ก.ย.	✓								☆			
เพาเวอร์ แพลนท์ 3	- NO _x as NO ₂	(ลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้) และ												
	- SO ₂	เดือน ธ.ค.-ก.พ. (ลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ)												
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป														
- ชุมชนบ้านสูง	- L _{Aeq} 24 hours	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 3 วันต่อเนื่อง	✓								☆			
3. คุณภาพน้ำ														
- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัด	- Temperature	- ปีละ 4 ครั้ง												
	- pH													
	- BOD													
	- Conductivity		✓					✓			☆		☆	
	- SS													
	- Phosphate													
	- Nitrate													

หมายเหตุ : ✓ ดำเนินการตรวจวัดแล้วเสร็จ
 ☆ ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

ตารางที่ 3-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2569

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่ทำการติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาทำการติดตามตรวจสอบ											
			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. อาชีวอนามัย														
4.1 ตรวจสอบสุขภาพอนามัยทั่วไป ^{1/}	- น้ำหนัก, ส่วนสูง - ตรวจเลือด - ความดันโลหิต - สายตา - การได้ยิน - ความจุปอด	- ปีละ 1 ครั้ง (พนักงานใหม่ต้องรับการตรวจสุขภาพก่อนเข้าปฏิบัติงานทุกคน)											☆	
4.2 ตรวจสอบสภาพแวดล้อมการทำงาน * Air Compressor * Steam Turbine (ตัวใดตัวหนึ่ง)	- L _{Aeq} 8 hours	- ปีละ 2 ครั้ง	✓							☆				
4.3 บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุพร้อมสาเหตุ รวมทั้งผลการตรวจสุขภาพของพนักงานจากการตรวจพบ	- สถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ดำเนินการโดยตลอด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	☆	☆	☆	☆	☆

หมายเหตุ : ✓ ดำเนินการตรวจวัดแล้วเสร็จ
 ☆ ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

ตารางที่ 3-2 วิธีการติดตามตรวจสอบ/วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	อุปกรณ์/วิธีการติดตามตรวจสอบ	วิธีการอ้างอิง
คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป		
- Total Suspended Particulate	High-Volume Air Sample	Gravimetric Method
- Particulate matter as PM ₁₀	Size Selective High-Volume Air Sample	Gravimetric Method
- Wind Speed / Wind Direction	Wind Speed and Direction Recording Meter	Wind Speed and Direction Recording Meter
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย		
- Total Suspended Particulate	Isokinetic Stack Sampling Technique	US EPA, Method 5
- Oxides of Nitrogen	Portable Analyzer Electrochemical Method	US EPA, Method 7E
- Sulfur Dioxide	Portable Analyzer Electrochemical Method	US EPA, Method 6C
ระดับเสียงโดยทั่วไป		
- L _{Aeq} 24 hours	Sound Level Meter	ISO 1996/1
คุณภาพน้ำ		
- Temperature	Laboratory and Field Method	Based on APHA (2017) 2550 B
- pH	Electrometric Method	Based on APHA (2017), 4500-H (B)
- Biochemical Oxygen Demand (BOD)	5-Days BOD Test, Azide Modification Method	Based on APHA (2017), 5210 B
- Conductivity	Electrical Conductivity	Based on APHA (2017), 2510 B
- Total Suspended Solid	Dried at 103-105 °C	Based on APHA (2017), 2540 D
- Phosphate	Ascorbic Acid Method	Based on APHA (2017), 4500-P (E)
- Nitrate	Cadmium Reduction Method	Based on APHA (2017), 4500-NO ₃ ⁻ (E)
ระดับเสียงในการทำงาน		
- L _{Aeq} 8 hours	Sound Level Meter	ISO 1996/1

3.3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด และบริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด โดยมีรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบ ดังนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านสุ้ง และชุมชนบ้านเตาหวดโยง โดยทำการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นรวม (Total Suspended Particulate ; TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (Particulate Matter ; PM₁₀) ซึ่งทำการติดตามตรวจสอบ 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ปีละ 2 ครั้ง โดยขณะติดตามตรวจสอบให้ทำการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลมควบคู่กันไปด้วย รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปสามารถสรุปได้ ดังนี้

1) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน

พ.ศ. 2569

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ชุมชนบ้านสูง และชุมชนบ้านเตาหลวงโยง ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ทำการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569 แสดงดังรูปที่ 3-1 โดยมีผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3-3 ถึง ตารางที่ 3-8 และ รูปที่ 3-2 ถึง รูปที่ 3-3

● ชุมชนบ้านสูง

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณชุมชนบ้านสูง พบว่า ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 134 - 176 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) มีค่าอยู่ในช่วง 64 - 83 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม พบว่า ลมที่พัดผ่านชุมชนบ้านสูง ส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ (SSW) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันตก (WSW) คิดเป็นร้อยละ 18.06 โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ

● ชุมชนบ้านเตาหลวงโยง

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณชุมชนบ้านเตาหลวงโยง พบว่า ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในช่วง 128 - 135 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) มีค่าอยู่ในช่วง 67 - 88 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม พบว่า ลมที่พัดผ่านชุมชนบ้านเตาหลวงโยง ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันออก (ESE) คิดเป็นร้อยละ 31.95 โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.2-0.5 เมตรต่อวินาที

เมื่อนำผลติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานฯ พบว่า ฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดให้ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เกิน 200 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) มีค่าไม่เกิน 100 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้สรุปได้ว่า ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณชุมชนบ้านสูงและบริเวณชุมชนบ้านเตาหลวงโยง ในระหว่างวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



บริเวณชุมชนบ้านสูง



บริเวณชุมชนบ้านเตาหวดโยง

รูปที่ 3-1 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀)

เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านสูง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย :

บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย :

บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง :

วันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ :

13°41'54.7" N, 101°26' 2.3" E

เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ :

47P 764158E 1515719N

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองรวม ^{1/}	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ^{1/}
28-29 มกราคม 2569	134	83
29-30 มกราคม 2569	149	64
30-31 มกราคม 2569	176	77
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	134 - 176	64 - 83
มาตรฐาน ^{2/}	≤200	≤100
หน่วย	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	

หมายเหตุ : ^{1/} ผลการติดตามตรวจสอบคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสและความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวหนึ่งฤทัย อบมาลี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/

นางสาวทิตยา นันหมื่น

ควบคุม :

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นายจักรี อินธิ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

ว-199-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 037-208-800

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณชุมชนบ้านเตาหวดโยง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง : วันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ : 13°43'18.356''N, 101°29'2.569''E เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ : 47P 768649 E 1518337 N

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองรวม ^{1/}	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ^{1/}
28-29 มกราคม 2569	128	73
29-30 มกราคม 2569	130	67
30-31 มกราคม 2569	135	88
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	128 - 135	67 - 88
มาตรฐาน ^{2/}	≤200	≤100
หน่วย	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	

หมายเหตุ : ^{1/} ผลการติดตามตรวจสอบคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสและความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิตยา นันทมื่น

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ; จ-199-จ-0001 เบอร์โทรศัพท์ : 037-208-800

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านสูง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง : วันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ : 13°41'54.7" N, 101°26' 2.3" E เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ : 47P 764158E 1515719N

ผู้ควบคุมสถานีติดตามตรวจสอบ (Site Operator) : นายจักรีชัย อินตะ

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	28-29 มกราคม 2569		29-30 มกราคม 2569		30-31 มกราคม 2569	
	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว
11.00 - 12.00	S	1.2	SSE	0.3	S	0.8
12.00 - 13.00	SSW	0.8	SE	0.8	SSW	0.9
13.00 - 14.00	SSW	0.6	SSW	1.9	SW	1.2
14.00 - 15.00	WSW	1.4	SSW	2.1	SW	1.2
15.00 - 16.00	SW	1.6	SW	1.8	SSW	0.9
16.00 - 17.00	SSW	1.6	WSW	1.7	WSW	0.8
17.00 - 18.00	WSW	1.9	W	2.3	WSW	2.1
18.00 - 19.00	WSW	2.0	W	2.1	WSW	2.0
19.00 - 20.00	WSW	2.1	WSW	1.5	WSW	2.4
20.00 - 21.00	WSW	1.4	SW	1.2	WSW	1.5
21.00 - 22.00	WSW	0.7	SSW	0.8	W	1.0
22.00 - 23.00	SW	0.8	SSW	0.3	S	0.6
23.00 - 00.00	SSW	0.2	SSW	0.2	S	0.3
00.00 - 01.00	SSW	0.3	S	0.4	S	0.6
01.00 - 02.00	SSW	0.1	S	0.4	SSW	0.8
02.00 - 03.00	SSW	0.1	SSE	0.1	S	0.5
03.00 - 04.00	SSW	0.1	SE	0.1	S	0.2
04.00 - 05.00	WSW	0.1	SW	0.1	SSW	0.1
05.00 - 06.00	SW	0.1	SSE	0.1	SE	0.1
06.00 - 07.00	SE	0.1	S	0.1	SE	0.1
07.00 - 08.00	SSW	0.1	SSW	0.1	SE	0.1
08.00 - 09.00	SSE	0.4	SSE	0.1	SE	0.3
09.00 - 10.00	SE	0.2	ESE	0.2	SW	0.2
10.00 - 11.00	S	0.3	SSE	0.6	S	0.2
หน่วย	-	m/s	-	m/s	-	m/s
Temp (°C)	28.0		25.9		27.0	
atm (mmHg)	760		760		760	
สภาพอากาศ	Fair		Fair		Fair	

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

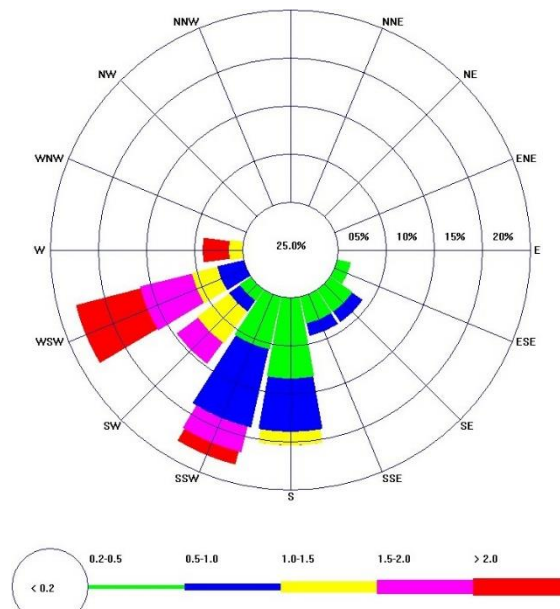
ชื่อผู้บันทึก : นายจักรีชัย อินตะ ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิตยา นันหมื่น

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นายจักรีชัย อินตะ เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-199-จ-0006 เบอร์โทรศัพท์ : 037-208-800

ตารางที่ 3-6 ร้อยละของความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านสูง

ทิศทางลม/ความเร็วลม	ร้อยละความเร็วลม (%)				
	0.2-0.5 (m/s)	0.5-1.0 (m/s)	1.0-1.5 (m/s)	1.5-2.0 (m/s)	>2.0 (m/s)
N	-	-	-	-	-
NNE	-	-	-	-	-
NE	-	-	-	-	-
ENE	-	-	-	-	-
E	-	-	-	-	-
ESE	1.39	-	-	-	-
SE	2.78	1.39	-	-	-
SSE	2.78	1.39	-	-	-
S	8.33	5.56	1.39	-	-
SSW	5.56	8.33	-	2.78	1.39
SW	1.39	1.39	4.17	2.78	-
WSW	-	2.78	4.17	4.17	6.94
W	-	-	1.39	-	2.78
WNW	-	-	-	-	-
NW	-	-	-	-	-
NNW	-	-	-	-	-
ลมสงบ (<0.2 m/s)	25.0				
ข้อสรุป : ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ (SSW) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันตก (WSW) คิดเป็นร้อยละ 18.06 โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ					



รูปที่ 3-2 พังลมบริเวณชุมชนบ้านสูง ระหว่างวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านเตาลาวโง่ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 037-208-800
ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง : วันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ : 13°43'18.356''N, 101°29'2.569''E **เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) :** A2
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ : 47P 768649 E 1518337 N
ผู้ควบคุมสถานีติดตามตรวจสอบ (Site Operator) : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว

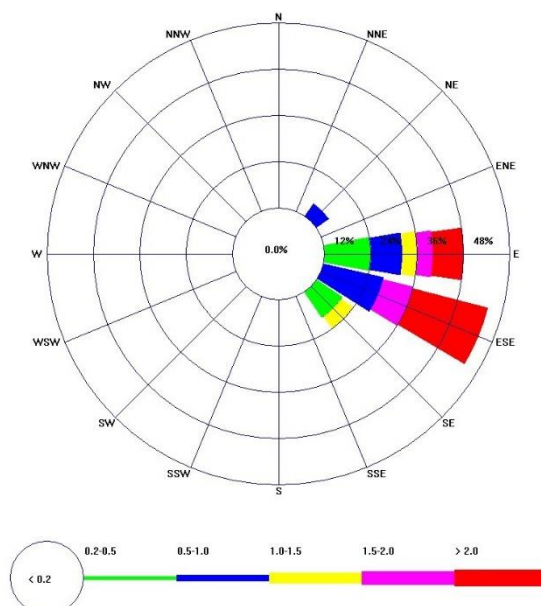
เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	28-29 มกราคม 2569		29-30 มกราคม 2569		30-31 มกราคม 2569	
	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว
11.00 - 12.00	E	1.9	E	2.3	ESE	0.4
12.00 - 13.00	E	2.7	ESE	2.5	NE	0.4
13.00 - 14.00	E	2.5	ESE	2.1	ESE	1.2
14.00 - 15.00	ESE	2.5	ESE	2.1	ENE	0.6
15.00 - 16.00	ESE	2.0	E	1.2	ESE	1.3
16.00 - 17.00	ESE	2.8	E	1.0	SSE	0.7
17.00 - 18.00	ESE	2.2	SE	1.7	E	0.9
18.00 - 19.00	ESE	1.9	ESE	1.2	NNE	0.2
19.00 - 20.00	ESE	0.9	NE	0.2	E	0.1
20.00 - 21.00	ESE	0.7	E	0.3	NNW	0.7
21.00 - 22.00	E	0.2	E	0.4	NW	0.4
22.00 - 23.00	E	0.3	W	0.2	WSW	0.2
23.00 - 00.00	E	0.8	E	0.3	SE	0.1
00.00 - 01.00	E	0.6	ESE	0.2	SE	0.4
01.00 - 02.00	NE	0.8	ESE	0.2	SSE	0.1
02.00 - 03.00	E	1.0	ENE	0.1	ESE	0.1
03.00 - 04.00	ESE	0.5	ESE	0.1	ENE	0.1
04.00 - 05.00	SE	0.4	ESE	0.4	ENE	0.6
05.00 - 06.00	E	0.2	NE	0.4	E	0.2
06.00 - 07.00	SE	0.4	ENE	0.8	SE	0.4
07.00 - 08.00	SE	1.3	ENE	0.8	SE	0.8
08.00 - 09.00	ESE	0.9	ESE	0.7	ESE	0.8
09.00 - 10.00	ESE	1.6	E	0.8	E	0.8
10.00 - 11.00	ESE	2.4	NE	0.8	NE	0.8
หน่วย	-	m/s	-	m/s	-	m/s
Temp (°C)	28.0		25.9		27.0	
atm (mmHg)	760		760		760	
สภาพอากาศ	Fair		Fair		Fair	

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว **ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :** นางสาวทิตยา นันหมื่น
ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
ผู้วิเคราะห์ : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว **เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ :** ว-199-จ-0001 **เบอร์โทรศัพท์ :** 037-208-800

ตารางที่ 3-8 ร้อยละของความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านเตาหวดโยง

ทิศทางลม/ความเร็วลม	ร้อยละความเร็วลม (%)				
	0.2-0.5 (m/s)	0.5-1.0 (m/s)	1.0-1.5 (m/s)	1.5-2.0 (m/s)	>2.0 (m/s)
N	-	-	-	-	-
NNE	1.39	-	-	-	-
NE	4.17	4.17	-	-	-
ENE	-	5.56	-	-	-
E	9.72	6.94	4.17	1.39	4.17
ESE	5.56	8.33	4.17	2.78	11.11
SE	5.56	1.39	1.39	1.39	-
SSE	-	1.39	-	-	-
S	-	-	-	-	-
SSW	-	-	-	-	-
SW	-	-	-	-	-
WSW	1.39	-	-	-	-
W	1.39	-	-	-	-
WNW	-	-	-	-	-
NW	1.39	-	-	-	-
NNW	-	1.39	-	-	-
ลมสงบ (<0.2 m/s)	9.7				

ข้อสรุป : ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างมาทางทิศตะวันออก (ESE) คิดเป็นร้อยละ 31.95 โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.2-0.5 เมตรต่อวินาที



รูปที่ 3-3 ผังลมบริเวณชุมชนบ้านเตาหวดโยง ระหว่างวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569

2) การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพอากาศบริเวณชุมชนบ้านสูง และชุมชนบ้านเตาหลวงโยง ในช่วง พ.ศ. 2566-2568 พบว่า ทุกสถานีตรวจวัดมีค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งเป็นมาตรฐานที่ใช้บังคับในช่วงเวลาที่ดำเนินการตรวจวัด

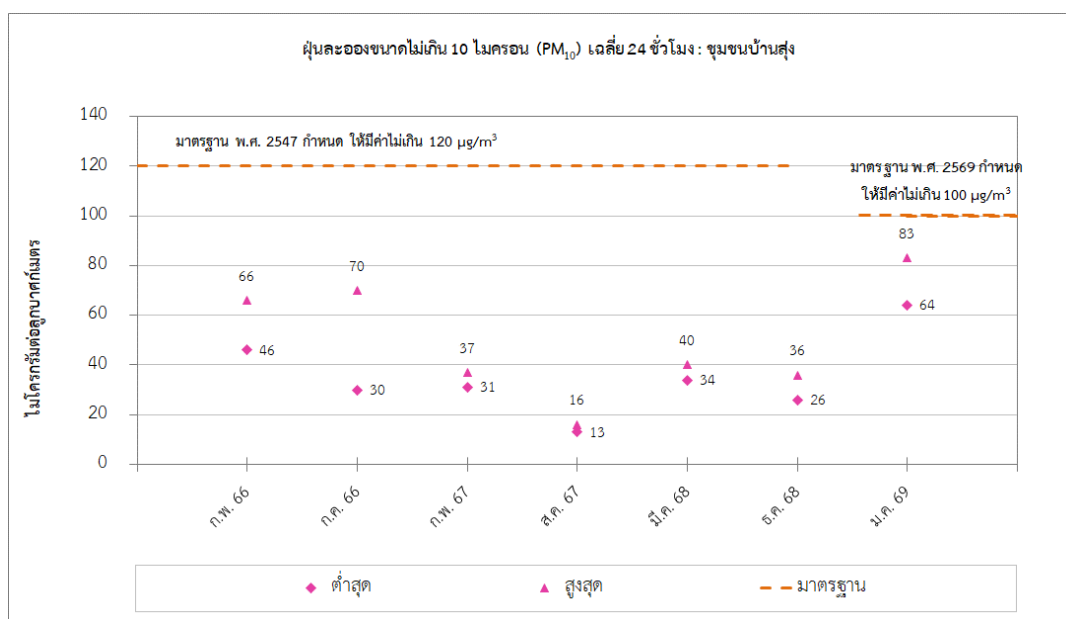
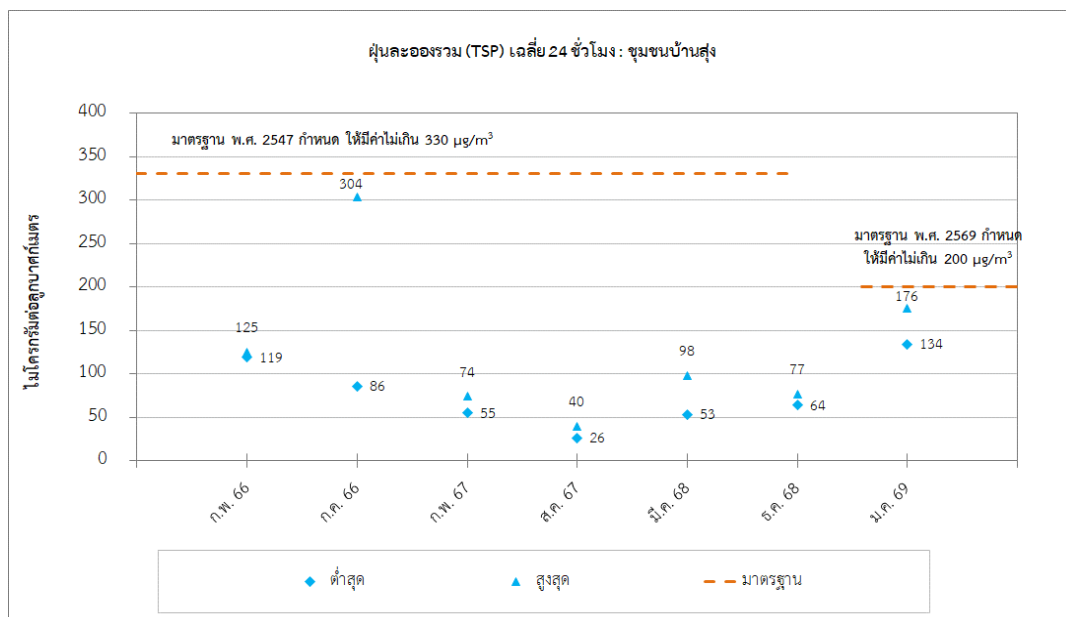
สำหรับผลการตรวจวัดในปี พ.ศ. 2569 พบว่า ทุกสถานีตรวจวัดมีค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นและลดลงสลับกันไปในแต่ละครั้งที่ตรวจวัด โดยมีรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3-9 และรูปที่ 3-4

ตารางที่ 3-9 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานี	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ (ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
		ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀)
ชุมชนบ้านสูง	ก.พ. 66	119 – 125 ^{1/}	46 – 66 ^{1/}
	ก.ค. 66	86 – 304 ^{1/}	30 – 70 ^{1/}
	ก.พ. 67	55 – 74 ^{1/}	31 – 37 ^{1/}
	ส.ค. 67	26 – 40 ^{1/}	13 – 16 ^{1/}
	มี.ค. 68	53 – 98 ^{1/}	34 – 40 ^{1/}
	ธ.ค. 68	64 – 77 ^{1/}	26 – 36 ^{1/}
	ม.ค. 69	134 – 176 ^{2/}	64 – 83 ^{2/}
ชุมชนบ้านเตาหลวงโยง	ก.พ. 66	90 – 129 ^{1/}	60 – 91 ^{1/}
	ก.ค. 66	46 – 68 ^{1/}	25 – 35 ^{1/}
	ก.พ. 67	72 – 96 ^{1/}	49 – 68 ^{1/}
	ส.ค. 67	24 – 26 ^{1/}	12 – 13 ^{1/}
	มี.ค. 68	53 – 57 ^{1/}	40 – 46 ^{1/}
	ธ.ค. 68	48 – 59 ^{1/}	33 – 38 ^{1/}
	ม.ค. 69	128 – 135 ^{2/}	67 – 88 ^{2/}
มาตรฐาน ^{1/}		≤330	≤120
มาตรฐาน ^{2/}		≤200	≤100

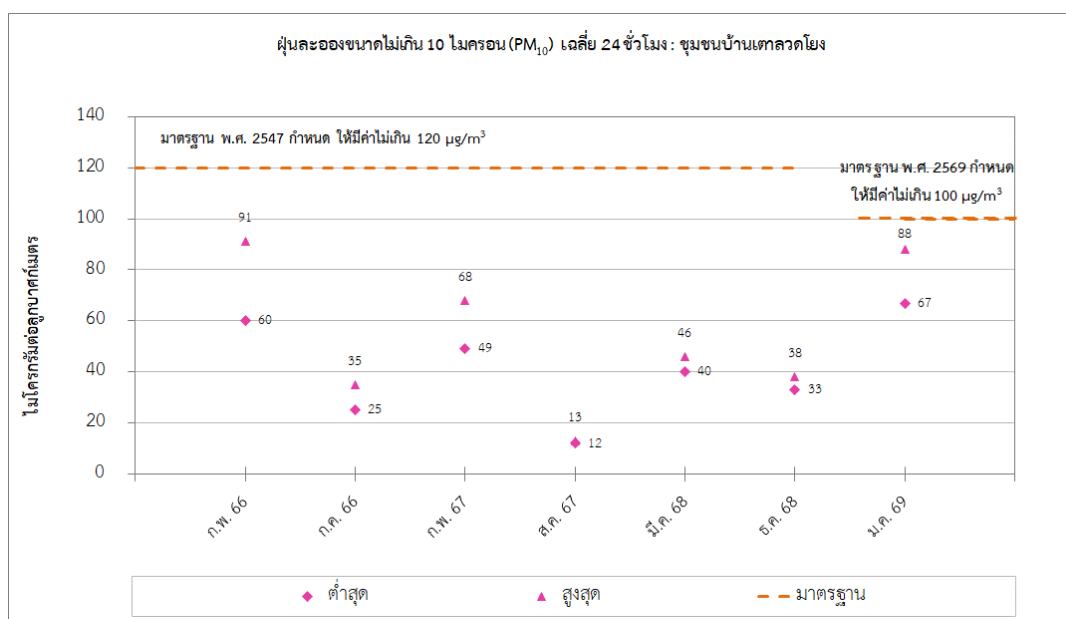
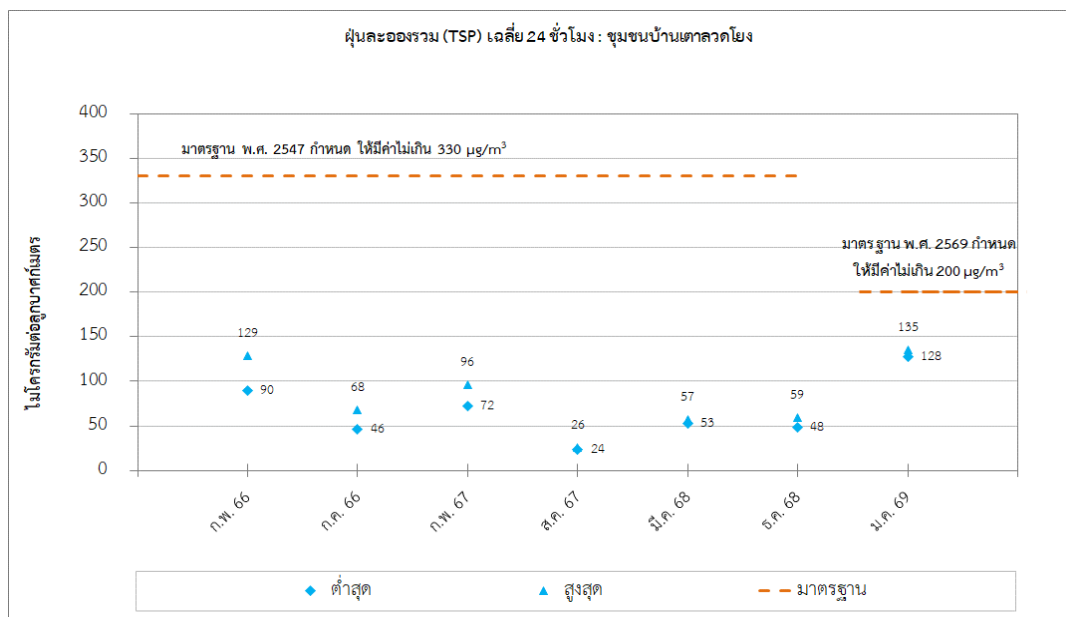
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง ลงวันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569



บริเวณชุมชนบ้านสูง

รูปที่ 3-4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



บริเวณชุมชนบ้านเตาหลวงโยง

รูปที่ 3-4 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

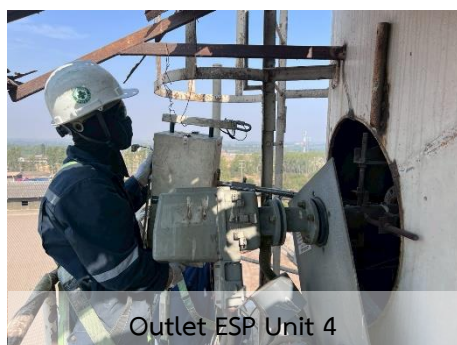
3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศเสีย

มาตรการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นฝุ่นละอองรวม หรือ ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 100 ไมครอน (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ปีละ 2 ครั้ง โดยทำการติดตามตรวจสอบปล่องระบายอากาศ Unit 4 รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

1) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง Unit 4 ในวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569 เมื่อคำนวณความเข้มข้นของสารมลพิษที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ ที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือ มีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7 พบว่า ความเข้มข้นฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 44.8 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) มีค่าเท่ากับ 164 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเท่ากับ <1 ส่วนในล้านส่วน และมีประสิทธิภาพการบำบัดฝุ่นละออง (TSP) เท่ากับ 98.35 เปอร์เซ็นต์ รายละเอียดการติดตามตรวจสอบแสดงดังรูปที่ 3-5 และมีผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3-10

เมื่อนำผลการติดตามตรวจสอบที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงงาน มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด พบว่า คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง Unit 4 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



Outlet ESP Unit 4



Outlet ESP Unit 4



Inlet ESP Unit 4

รูปที่ 3-5 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ระหว่าง : เดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569
ติดตามตรวจสอบวันที่ : 30 มกราคม พ.ศ. 2569 เวลา 10:00-10:48 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต – อัตราการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยรายเดือน: 10.64 MW
ข้อมูลเชื้อเพลิง – ชนิดของเชื้อเพลิง : ชีวมวล – อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 27,755.3 ตัน/เดือน
ข้อมูลลักษณะของปล่อง – พิกัด UTM : 47P 767388 E, 1516800 N

รายละเอียด	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ				มาตรฐาน
		Inlet ESP Unit 4	Outlet ESP Unit 4	Efficiency ESP Unit 4		
ข้อมูลทั่วไปของปล่อง						
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m	2.18	2.00	-		-
ความสูงของปล่อง	m	100.0	100.0	-		-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	190.83	155	-		-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	13.42	15.77	-		-
อัตราการไหลของอากาศ	Nm ³ /hr	154,949.61	107,499.77	-		-
ออกซิเจน	%	10.6	11.32	-		-
คาร์บอนไดออกไซด์	%	11.42	7.97	-		-
คาร์บอนมอนอกไซด์	%	0.1	0.1	-		-
ความชื้น	%	15.68	12.52	-		-
ประเภทของแหล่งกำเนิด	-	Combustion ชีวมวล	Combustion ชีวมวล	-		-
พารามิเตอร์		At Actual O ₂	At 7% O ₂	At Actual O ₂	At 7% O ₂	
Total Suspended Particulate (TSP)	mg/m ³	2,018	2,723	30.9	44.8	98.35 ≤320 ^{1/} ≤120 ^{2/, 3/}
Oxides of Nitrogen (NO _x as NO ₂)	ppm	-	-	113	164	- ≤200 ^{1/, 3/}
Sulfur Dioxide (SO ₂)	ppm	-	-	<1	<1	- ≤60 ^{1/, 3/}

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ปล่องที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 125 ง ลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2549
^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด
^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง ลงวันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568
กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิงระบบปิด ค่ารวมผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ ที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7 (แหล่งกำเนิดความร้อนที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล)

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ: นายณภสินธุ์ ธนธรรมรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: 1. นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ เลขทะเบียน ว-145-ค-0011
2. นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง เลขทะเบียน ว-145-ค-0025

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2763-2828

1) การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

เมื่อเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จากปล่องระบาย Unit 4 ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าทุกดัชนีตรวจวัดที่ทำการติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3-11 และรูปที่ 3-6

ตารางที่ 3-11 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (mg/m^3)	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) (ppm)
ก.พ. 66	69.4	115	<1
ก.ค. 66	40.3	143	36
ก.พ. 67	16.7	144	<1
ส.ค. 67	20.9	106	<1
ธ.ค. 68	12.9	178	<1
ม.ค. 69	44.8	164	<1
มาตรฐาน ^{1/, 2/}	≤320	≤200	≤60
มาตรฐาน ^{3/}	≤120	-	-

หมายเหตุ :

- ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ปล่องที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 125 ง ลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2549
- ^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง ลงวันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568
- ^{3/} ค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด
 - ปี 2566-2569 บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์
 - คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือ มีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7
 - ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการหยุดเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าภายหลังสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลักครบกำหนดอายุ และการหยุดเดินเครื่องดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อผู้ใช้พลังงาน



**รูปที่ 3-6 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศเสีย
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569**

3.3.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนบ้านสูง โดยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ปีละ 2 ครั้ง รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปสามารถสรุปได้ดังนี้

1) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปในบริเวณชุมชนบ้านสูง ระหว่างวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569 แสดงดังรูปที่ 3-7 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) มีค่าอยู่ในช่วง 55.3-56.1 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) มีค่าอยู่ในช่วง 87.2-100.5 เดซิเบล (เอ)

เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณชุมชนบ้านสูงเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ยโดยทั่วไป ที่กำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) รายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงแสดงดังตารางที่ 3-12 และรูปที่ 3-8



บริเวณชุมชนบ้านสูง

รูปที่ 3-7 การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนบ้านสูง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง : วันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ : 13° 41' 54.7" N, 101° 26' 32.3" E เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) : N1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ : 47P 764158E 1515719N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	ชุมชนบ้านสูง					
	28-29 มกราคม 2569		29-30 มกราคม 2569		30-31 มกราคม 2569	
	L _{Aeq} 24 hours	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{A90}
10.30 - 11.30	59.5	51.3	54.8	51.8	54.5	52.0
11.30 - 12.30	56.4	51.6	55.2	52.0	53.7	52.1
12.30 - 13.30	54.5	51.9	55.4	52.1	53.4	51.8
13.30 - 14.30	54.5	52.0	54.3	52.0	54.3	52.0
14.30 - 15.30	54.4	52.3	53.8	52.0	55.5	52.0
15.30 - 16.30	55.7	52.4	54.5	52.3	55.0	52.6
16.30 - 17.30	57.9	52.5	57.2	52.2	58.3	52.6
17.30 - 18.30	54.5	52.2	55.9	52.6	56.7	52.7
18.30 - 19.30	56.5	52.3	54.5	52.7	55.3	52.7
19.30 - 20.30	54.2	52.6	54.4	52.8	57.8	53.1
20.30 - 21.30	53.8	52.7	54.3	53.0	55.0	53.6
21.30 - 22.30	53.8	52.8	54.9	53.3	54.5	53.5
22.30 - 23.30	54.2	52.9	55.1	53.0	54.4	53.5
23.30 - 00.30	54.2	53.0	53.5	53.0	54.3	53.7
00.30 - 01.30	53.7	53.0	53.8	52.3	54.6	53.7
01.30 - 02.30	54.3	53.0	53.6	53.1	54.8	54.0
02.30 - 03.30	54.7	53.0	54.2	53.0	54.7	53.7
03.30 - 04.30	54.5	53.1	54.0	53.1	54.9	53.8
04.30 - 05.30	55.4	53.2	55.4	53.2	55.6	54.0
05.30 - 06.30	58.3	53.9	57.3	53.7	59.6	54.5
06.30 - 07.30	58.6	54.0	58.3	53.9	58.6	54.4
07.30 - 08.30	57.2	53.0	57.7	53.6	58.3	54.0
08.30 - 09.30	58.6	52.0	54.9	52.7	55.7	53.3
09.30 - 10.30	57.2	51.4	55.6	52.9	55.6	52.6
L _{Aeq} 24 hours	56.1	-	55.3	-	56.0	-
L _{Amax}	87.2	-	100.5	-	88.4	-
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{1/}	≤70	-	≤70	-	≤70	-
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	≤115	-	≤115	-	≤115	-

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรี อินต๊ะ ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิตยา นันหมื่น

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 037-208-800

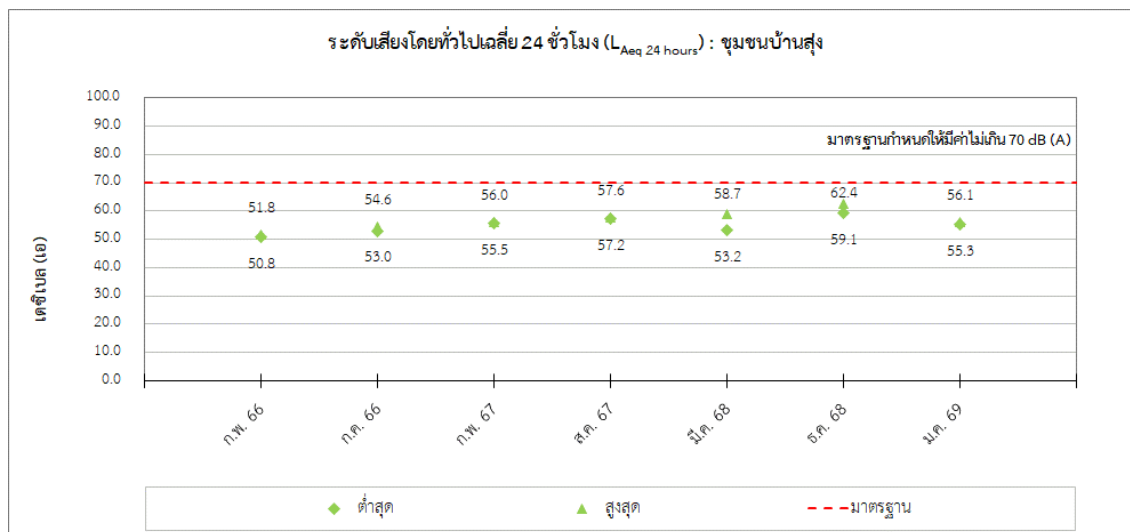
2) การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

เมื่อเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนบ้านสูง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด โดยรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบ แสดงดังตารางที่ 3-13 และ รูปที่ 3-8

ตารางที่ 3-13 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานี	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{Aeq} 24 hours) เดซิเบล (เอ)
บริเวณชุมชนบ้านสูง	ก.พ. 66	50.8-51.8
	ก.ค. 66	53.0-54.6
	ก.พ. 67	55.5-56.0
	ส.ค. 67	57.2-57.6
	มี.ค. 68	53.2-58.7
	ธ.ค. 68	59.1-62.4
	ม.ค. 69	55.3-56.1
มาตรฐาน ^{1/}		≤70

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศใน
ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540



รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.3.4 คุณภาพน้ำ

มาตรการฯ กำหนดให้มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (บ่อ 7,000 ลูกบาศก์เมตร) โดยทำการติดตามตรวจสอบ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าบีโอดี (BOD) สภาพการนำไฟฟ้า (Conductivity) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ไนเตรท (Nitrate) และฟอสเฟต (Phosphate) กำหนดให้ติดตามตรวจสอบ ปีละ 3 ครั้ง โดยโครงการฯ ได้ทำแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำปีละ 4 ครั้ง ซึ่งระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนมกราคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2569 แสดงดังรูปที่ 3-9 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำสามารถสรุปได้ดังนี้

1) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (บ่อ 7,000 ลูกบาศก์เมตร) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าอยู่ในช่วง 32.9–36.0 องศาเซลเซียส ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 7.3–8.1 บีโอดี (BOD) มีค่า 2 มิลลิกรัมต่อลิตร สภาพการนำไฟฟ้า (Conductivity) มีค่าอยู่ในช่วง 837–845 ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่าอยู่ในช่วง 14–24 มิลลิกรัมต่อลิตร ไนเตรท (Nitrate) มีค่าอยู่ในช่วง <0.50 – 1.82 มิลลิกรัมต่อลิตร และฟอสเฟต (Phosphate) มีค่าอยู่ในช่วง 1.65 – 3.30 มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่า คุณภาพน้ำบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดการติดตามตรวจสอบ แสดงดังตารางที่ 3-14 และ รูปที่ 3-10



เดือนมกราคม พ.ศ. 2569



เดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569

รูปที่ 3-9 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

ตารางที่ 3-14 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง : เดือนมกราคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2569

สถานีติดตามตรวจสอบ : บ่อกักน้ำทิ้ง (บ่อ 7,000 ลูกบาศก์เมตร) เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) : E1

ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ : 13°41'54.671"N, 101°27'58.409"E

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ : 47P 767422 m E, 1516507 m N

ดัชนีตรวจวิเคราะห์	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	มาตรฐาน ^{1/2/}
		ม.ค. 69	พ.ค. 69		
อุณหภูมิ (Temperature) ^{3/}	องศาเซลเซียส	32.9	36.0	32.9 – 36.0	≤40
ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ^{3/}	-	8.1	7.3	7.3 – 8.1	5.5-9.0
ค่าบีโอดี (BOD) ^{3/}	มิลลิกรัมต่อลิตร	2	2	2	≤20
สภาพการนำไฟฟ้า (Conductivity) ^{4/}	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	837	845	837 - 845	-
ปริมาณของแข็งแขวนลอย (TSS) ^{3/}	มิลลิกรัมต่อลิตร	14	24	14 - 24	≤50
ไนเตรท (Nitrate) ^{4/}	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.82	<0.50	<0.50 – 1.82	-
ฟอสเฟต (Phosphate) ^{4/}	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.65	3.30	1.65 – 3.30	-

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2559) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนพิเศษ 129 ง ลงวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2559

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

^{3/} ตรวจวิเคราะห์โดย บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

^{4/} ตรวจวิเคราะห์โดย บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ค่าบีโอดี และปริมาณของแข็งแขวนลอย

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : -

ชื่อผู้บันทึก : -

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : 1. นางวีราภรณ์ ผลเจริญ
2. นางสาววิไลรัตน์ เกียรติธัญชัย

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : -

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : -

การเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์ สภาพการนำไฟฟ้า ไนเตรท และฟอสเฟต

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกฤษณพงษ์ นามทิพย์

ชื่อผู้บันทึก : นายกฤษณพงษ์ นามทิพย์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : 1. นางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย
2. นายภูษงค์ พานิชย์เลิศอำไพ

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนารินทร์ สานนท์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-145-จ-8109 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2715-8700

2) การเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

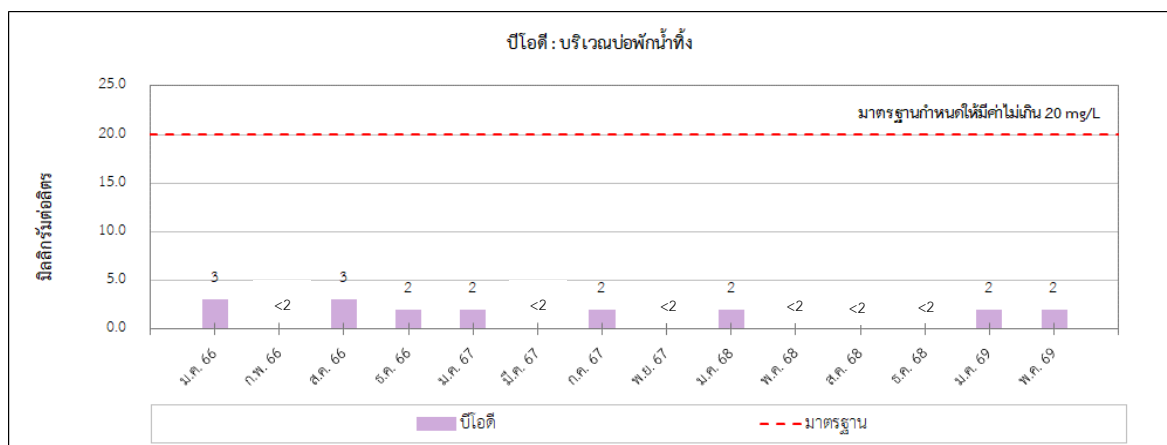
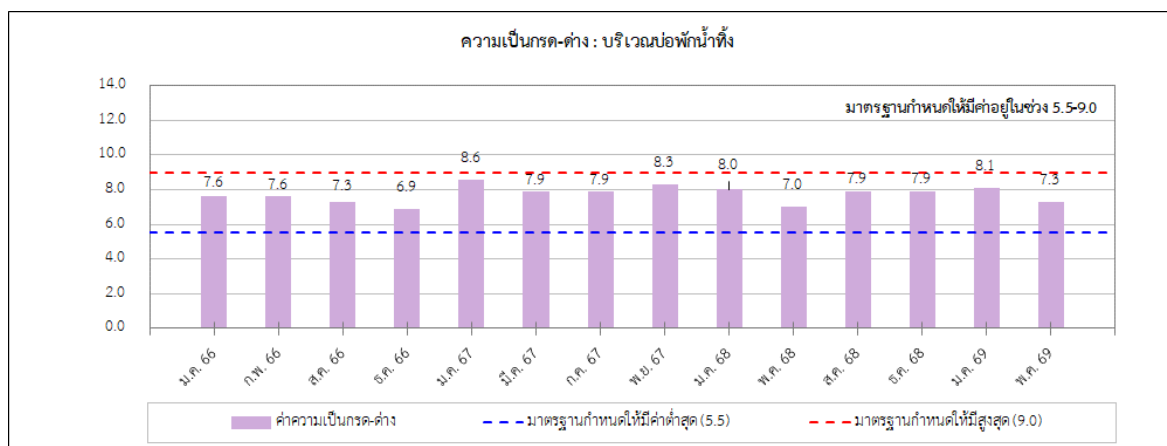
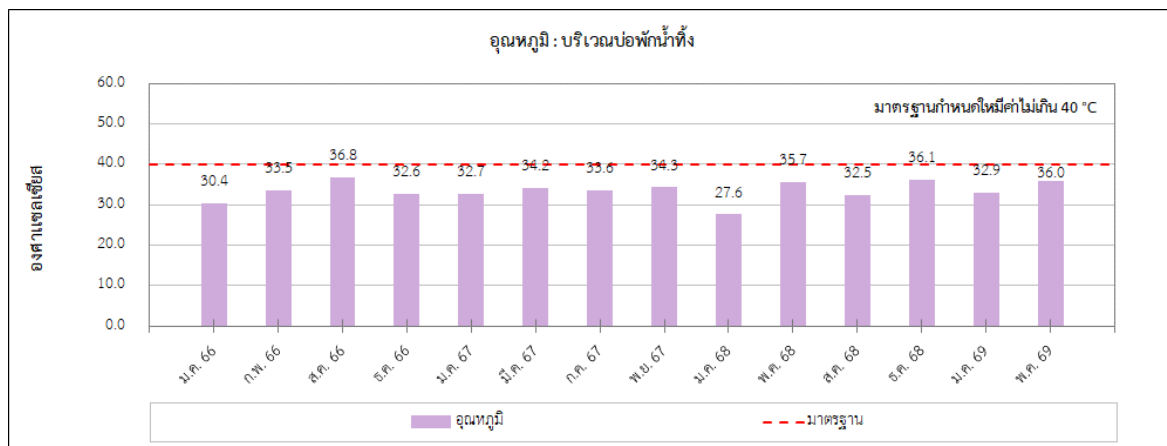
เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (บ่อ 7,000 ลูกบาศก์เมตร) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569พบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2559) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 โดยรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3-15 และ รูปที่ 3-10

ตารางที่ 3-15 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

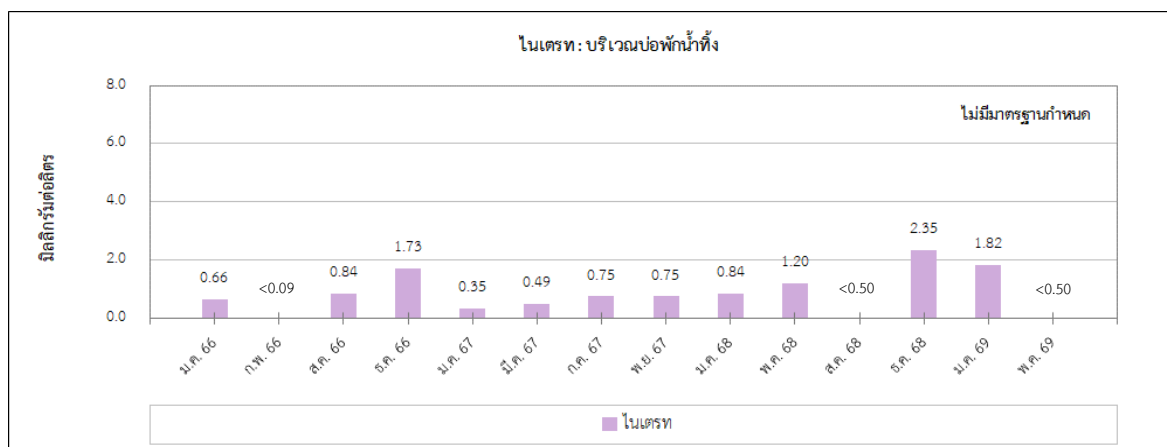
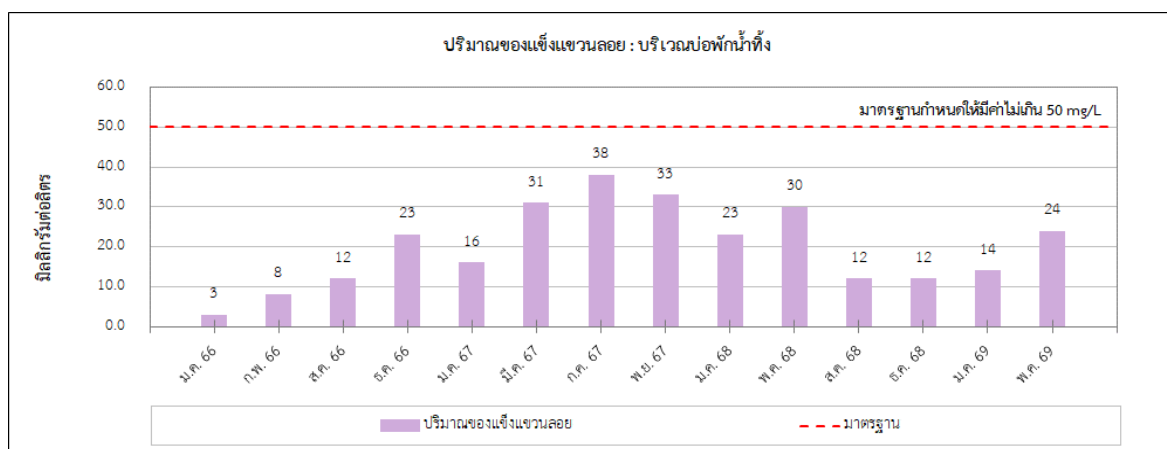
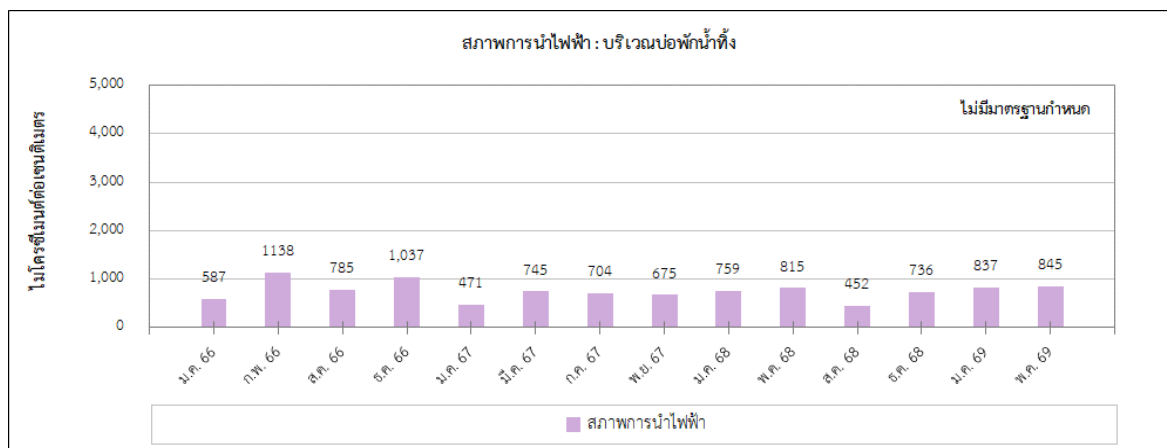
วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการติดตามตรวจสอบ						
	อุณหภูมิ (Temperature)	ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	บีโอดี (BOD)	สภาพการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ปริมาณของแข็งแขวนลอย (TSS)	ไนเตรท (Nitrate)	ฟอสเฟต (Phosphate)
ม.ค. 66	30.4	7.6	3	587	3	0.66	0.83
ก.พ. 66	33.5	7.6	<2	1,138	8	<0.09	0.46
ส.ค. 66	36.8	7.3	3	785	12	0.84	1.62
ธ.ค. 66	32.6	6.9	2	1,037	23	1.73	0.98
ม.ค. 67	32.7	8.6	2	471	16	0.35	0.86
มี.ค. 67	34.2	7.9	<2	745	31	0.49	0.49
ก.ค. 67	33.6	7.9	2	704	38	0.75	0.49
พ.ย. 67	34.3	8.3	<2	675	33	0.75	1.07
ม.ค. 68	27.6	8.0	2	759	23	0.84	0.31
พ.ค. 68	35.7	7.0	<2	815	30	1.2	<0.15
ส.ค. 68	32.5	7.9	<2	452	12	<0.50	0.15
ธ.ค. 68	36.1	7.9	<2	736	12	2.35	2.39
ม.ค. 69	32.9	8.1	2	837	14	1.82	1.65
พ.ค. 69	36.0	7.3	2	845	24	<0.50	3.3
มาตรฐาน ^{1/2/}	≤40	5.5-9.0	≤20	-	≤50	-	-
หน่วย	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร	ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2539) เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดประเภทโรงงานอุตสาหกรรมและนิคมอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 113 ตอน 13 ง ลงวันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2539

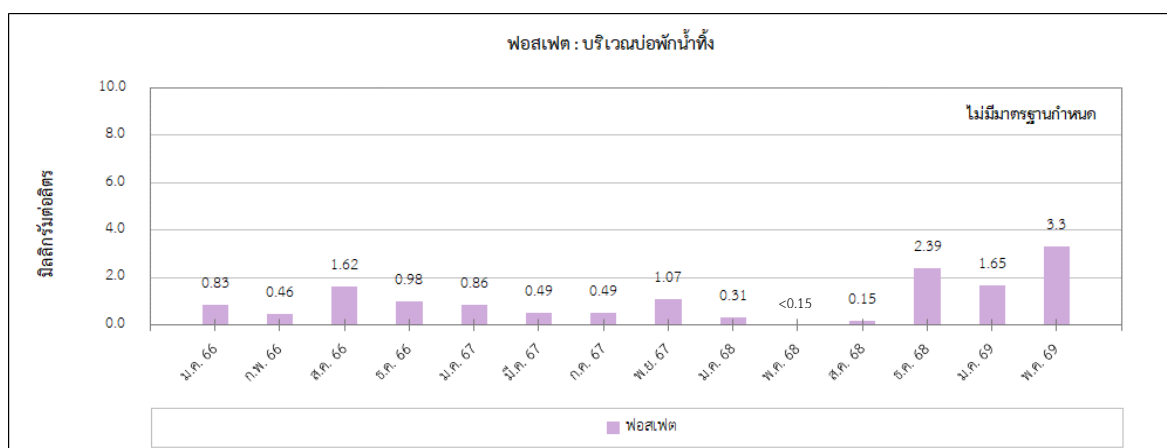
^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2559) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนพิเศษ 129 ง ลงวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560



รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-10 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-10 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.3.5 อาชีวอนามัย

1) การตรวจสอบสภาพพนักงาน

มาตรการฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพให้แก่พนักงานทุกคน ได้แก่ ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC) และตรวจการทำงานของไต เป็นต้น โดยทำการติดตามตรวจสอบก่อนเริ่มปฏิบัติงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจเป็นประจำปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดโครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเมื่อวันที่ 17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยบริษัท โปรเฟสชั่นแนล ลาโบราทอรี แมนเนจเม้น คอร์ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปของพนักงาน พบว่า ส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ โดยรายการตรวจสอบสุขภาพที่พบว่ามีผลผิดปกติ 3 อันดับแรก ได้แก่ สมรรถภาพปอด สมรรถภาพการได้ยิน และสมรรถภาพกล้ามเนื้อ รายละเอียดดังภาคผนวก ข-18 โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการฯ จะดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในช่วงเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป

สำหรับรายการตรวจสอบสุขภาพที่มีความผิดปกติ ทางโครงการฯ มีมาตรการป้องกันและควบคุมโรค ดังนี้

1. การตรวจสอบสุขภาพเฉพาะรายหรือกลุ่มที่ตรวจพบความผิดปกติ

ดำเนินการคัดกรองพนักงานที่มีผลการตรวจเบื้องต้นผิดปกติเพื่อเข้าสู่กระบวนการตรวจซ้ำโดยละเอียด พร้อมจัดให้มีการให้คำแนะนำด้านสุขภาพโดยบุคลากรทางการแพทย์ เพื่อเป็นแนวทางในการป้องกันการเกิดโรค หรือพัฒนาการของโรคที่อาจส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพในการทำงาน

ทั้งนี้ ได้มีการจัดทำฐานข้อมูลสุขภาพรายบุคคลอย่างเป็นระบบเพื่อใช้ในการติดตามผลการตรวจสอบสุขภาพในระยะยาว และสามารถนำมาใช้วางแผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยเชิงป้องกัน โดยแยกตามลักษณะงาน และปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

2. โครงการอนุรักษ์การได้ยินสำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง

ดำเนินการเพื่อควบคุมและลดความเสี่ยงจากการสูญเสียการได้ยินในกลุ่มพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเสียงดัง โดยมีเป้าหมายให้ครอบคลุมพนักงานไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของพนักงานทั้งหมด กิจกรรมภายใต้โครงการประกอบด้วย การให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้เครื่องป้องกันเสียง การตรวจวัดสมรรถภาพการได้ยินอย่างสม่ำเสมอ ตลอดจนการประเมินประสิทธิภาพของมาตรการที่นำมาใช้ ทั้งนี้ มีการดำเนินการปรับปรุงสภาพแวดล้อมการทำงานเพื่อลดระดับเสียงโดยใช้วิธีการทางวิศวกรรม เช่น การติดตั้งฉนวนกันเสียง ปิดคลุมแหล่งกำเนิดเสียง และการกั้นพื้นที่เสียงดัง (รายละเอียดแสดงดังรูปที่ 3-15 ถึง รูปที่ 3-16 และภาคผนวก ข-9)

3. โครงการส่งเสริมสุขภาพและเฝ้าระวังโรคจากการประกอบอาชีพ

โครงการฯ จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพและเฝ้าระวังโรคจากการประกอบอาชีพอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยกำหนดเป้าหมายให้ครอบคลุมพนักงานไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด เพื่อส่งเสริมความรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับการดูแลสุขภาพกายและสุขภาพจิต การประเมินและจัดการความเสี่ยงด้านสุขภาพ ตลอดจนการป้องกันโรคที่อาจเกิดจากการทำงานและการดำเนินชีวิต

ในระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 นี้ โครงการฯ ได้กำหนดจัดกิจกรรมอบรมผ่านระบบออนไลน์ จำนวน 2 หลักสูตร ได้แก่

1. หลักสูตร Mental Health: งานปึง ใจไม่พัง ปลดล็อกความสุขเต็มรูปแบบ เนื้อหาประกอบด้วยการประเมินสุขภาพกายและสุขภาพจิต ภาวะสุขภาพจิตของวัยทำงาน โรคทางสุขภาพจิตที่พบบ่อย และแนวทางการดูแลสุขภาพเพื่อสร้างสมดุลระหว่างการทำงานกับการดำเนินชีวิต (แสดงดังภาคผนวก ข-23)

2. หลักสูตร รักตัวเองให้เป็นกับโรคไม่ติดต่อเรื้อรัง: คู่มือดูแลตัวเองอย่างยั่งยืน เนื้อหาประกอบด้วยความรู้เกี่ยวกับโรคไม่ติดต่อเรื้อรัง การตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือดและความดันโลหิต สาเหตุ อาการ ภาวะแทรกซ้อน การรักษา การป้องกันโรค และแนวทางลดความเสี่ยงด้วยการควบคุมอาหาร อารมณ์ การออกกำลังกาย และการหลีกเลี่ยงสิ่งกระตุ้น (แสดงดังภาคผนวก ข-24)

กิจกรรมดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของการส่งเสริมสุขภาพและการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้พนักงานสามารถนำความรู้ไปประยุกต์ใช้ในการดูแลสุขภาพ ลดปัจจัยเสี่ยงต่อการเกิดโรค และส่งเสริมคุณภาพชีวิตในการทำงาน

2) ระดับเสี่ยงในบริเวณพื้นที่ทำงาน

มาตรการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine ดังแสดงในรูปที่ 3-11 โดยทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq} 8 \text{ hours}$) ซึ่งทำการติดตามตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสี่ยงในบริเวณการทำงาน เมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานสามารถสรุปได้ดังนี้



Air Compressor



Steam Turbine

รูปที่ 3-11 การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

1. ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine เมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine มีค่าเท่ากับ 90 และ 86 เดซิเบล (เอ) ตามลำดับ แสดงดังตารางที่ 3-16 และ ตารางที่ 3-17 เมื่อพิจารณาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (พ.ศ. 2561) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนดที่ 85 เดซิเบล (เอ)

โดยบริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติงานอยู่เป็นประจำ ยกเว้นช่วงที่มีการซ่อมบำรุง ซึ่งไม่มีการเดินเครื่องจักรแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบดังนี้

1. มีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อลดและป้องกันการสูญเสียการได้ยิน โดยมีการจัดทำและติดแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) และติดตั้งป้ายบอกระดับเสียงและเตือนให้ระวังอันตรายจากเสียง และป้ายเตือนให้ใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล บริเวณที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู และที่ครอบหู ไว้สำหรับพนักงาน เพื่อสวมใส่ก่อนเข้าไปในพื้นที่ ที่มีเสียงดัง ซึ่งช่วยลดระดับเสียงเฉลี่ยที่จะได้รับลงได้ ซึ่งจากการคำนวณระดับเสียงที่สัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล รุ่น H10P3E ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานบริเวณดังกล่าว พบว่าสามารถช่วยลดระดับเสียงเฉลี่ยที่จะได้รับลงได้ เท่ากับ 76.75 และ 72.75 เดซิเบล (เอ) ตามลำดับ แสดงดังตารางที่ 3-18 อีกทั้งมีการอบรมให้ความรู้ สร้างจิตสำนึกให้แก่พนักงานเพื่อสนับสนุนมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน และมีการทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน เพื่อประเมินประสิทธิภาพของมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน ดังภาคผนวก ข-9 และรูปที่ 3-12 ถึงรูปที่ 3-14

2. โครงการฯ ดำเนินการติดตั้งวัสดุปิดคลุมเครื่องจักรเพื่อลดการแผ่กระจายของเสียงจากแหล่งกำเนิดโดยตรง แสดงดังรูปที่ 3-15

3. ปรับปรุงสภาพแวดล้อมห้องควบคุม โดยโครงการฯ ดำเนินการติดตั้งกระจกสองชั้นและประตูสองชั้นบริเวณทางเข้าห้องควบคุม เพื่อลดการส่งผ่านเสียงจากภายนอกเข้าสู่ภายในห้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ แสดงดังรูปที่ 3-16

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569
บริเวณ Air Compressor

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง : วันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ : 13°41'54.671''N, 101°27'58.409''E เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) : WP1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ : 47P 766794.79 m E, 1511021.51 m N

สถานีติดตามตรวจสอบ	ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}
Air Compressor	ชั่วโมงที่ 1	91.6	92.5
	ชั่วโมงที่ 2	91.0	92.3
	ชั่วโมงที่ 3	89.3	91.2
	ชั่วโมงที่ 4	89.7	91.6
	ชั่วโมงที่ 5	89.7	90.5
	ชั่วโมงที่ 6	89.9	90.4
	ชั่วโมงที่ 7	89.9	91.2
	ชั่วโมงที่ 8	89.7	91.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง		90*	-
ระดับเสียงสูงสุด 8 ชั่วโมง		-	92.5
มาตรฐาน ^{1/}		≤85.0	≤115
หน่วย		เดซิเบล (เอ)	

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรทเต็ด รีเซิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรี อินต๊ะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวทิตยา นันหมื่น

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท อินทิเกรทเต็ด รีเซิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 037-208-800

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริเวณ Steam Turbine

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาติดตามตรวจสอบระหว่าง : วันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบ : 13°41'54.671''N, 101°27'58.409''E เลขที่สถานีติดตามตรวจสอบ (Station No.) : WP2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีติดตามตรวจสอบ : 47P 766794.79 m E, 1511021.51 m N

สถานีติดตาม ตรวจสอบ	ช่วงเวลาติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}
Steam Turbine	ชั่วโมงที่ 1	86.6	88.2
	ชั่วโมงที่ 2	86.6	87.9
	ชั่วโมงที่ 3	86.8	87.5
	ชั่วโมงที่ 4	86.7	87.6
	ชั่วโมงที่ 5	86.9	88.2
	ชั่วโมงที่ 6	86.8	88.6
	ชั่วโมงที่ 7	86.6	87.0
	ชั่วโมงที่ 8	86.5	87.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง		86*	-
ระดับเสียงสูงสุด 8 ชั่วโมง		-	88.6
มาตรฐาน ^{1/}		≤85.0	≤115
หน่วย		เดซิเบล (เอ)	

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ/บริษัท : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเซิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรีย์ อินต๊ะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวทิตยา นันหมื่น

ชื่อบริษัทผู้ติดตามตรวจสอบและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเซิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 037-208-800

ตารางที่ 3-18 ผลการคำนวณระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง เมื่อสวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล ในพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดัง

บริเวณติดตามตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L _{Aeq} 8 hours) (เดซิเบล (เอ))	อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคล	ค่าการลดเสียง NRR (เดซิเบล)	Protected (เดซิเบล (เอ))
Air Compressor	90.0	Ear Muffs (H10P3E)	27	76.75
Steam Turbine	86.0	Ear Muffs (H10P3E)	27	72.75

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การคำนวณระดับเสียงที่สัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย
ส่วนบุคคล ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 33 ง ลงวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

1) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

เมื่อเปรียบเทียบติดตามตรวจสอบติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq} 8 \text{ hours}$) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-19 และ รูปที่ 3-17 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq} 8 \text{ hours}$) ส่วนใหญ่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (พ.ศ. 2561) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน อย่างไรก็ตามโครงการฯ ได้กำหนดวิธีการป้องกันเนื่องจากมีระดับเสียงเกินเกณฑ์มาตรฐาน เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นต่อสมรรถภาพการได้ยินเสียงของพนักงานและติดตามตรวจวัดระดับเสียงอย่างต่อเนื่อง เพื่อดูแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงระดับเสียงของโครงการฯ ดังนี้

1. โครงการได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2561 ดังภาคผนวก ข-9
2. ติดป้ายเตือนด้านความปลอดภัย (Safety Sign) บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง สำหรับพนักงานใหม่ โครงการฯ จะมีการอบรมให้ความรู้ และแจ้งสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) และพนักงานเก่า หากฝ่าฝืนไม่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ขณะปฏิบัติงานในบริเวณดังกล่าว จะมีบทลงโทษตามลำดับ ดังภาคผนวก ข-17 และรูปที่ 3-13
3. จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงและอุปกรณ์อันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับลักษณะงาน ให้แก่พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอย่างเพียงพอ ดังรูปที่ 3-14
4. จัดให้มีห้องควบคุมการผลิต (Control Room) มีประตูกระจกปิดกัน 2 ชั้น แยกต่างหาก ในพื้นที่กระบวนการผลิต เพื่อป้องกันพนักงานสัมผัสเสียงดังเกินกำหนด ดังรูปที่ 3-16
5. มีการหมุนเวียนสับเปลี่ยนคนงาน และจำกัดเวลาในการทำงาน โดยจัดให้พนักงานมีการเปลี่ยนกะการปฏิบัติงานวันละ 3 กะ
6. การจัดทำและติดแผนผังระดับเสียงเท่า (Noise Contour Map) เพื่อควบคุมเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ดังรูปที่ 3-13
7. จัดให้มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ปีละ 1 ครั้ง พร้อมกับการตรวจสุขภาพประจำปี สำหรับพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเสียงดัง ดังภาคผนวก ข-18
8. มีการใช้อุปกรณ์ปิดครอบทั้งหมดเครื่องจักรที่มีการผลิตเสียงดัง แสดงดังรูปที่ 3-15 ทำด้วยโลหะแผ่นมีความแข็งแรง และติดตั้งบนตำแหน่งที่มั่นคง รองด้วยฟ้ายางเพื่อลดเสียง



รูปที่ 3-12 ป้ายเตือนให้ใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



รูปที่ 3-13 ป้ายบอกระดับเสียงและเตือนให้ระวังอันตรายจากเสียง



รูปที่ 3-14 อุปกรณ์ป้องกันเสียง

รูปที่ 3-15 ติดตั้งวัสดุปิดครอบเครื่องจักร

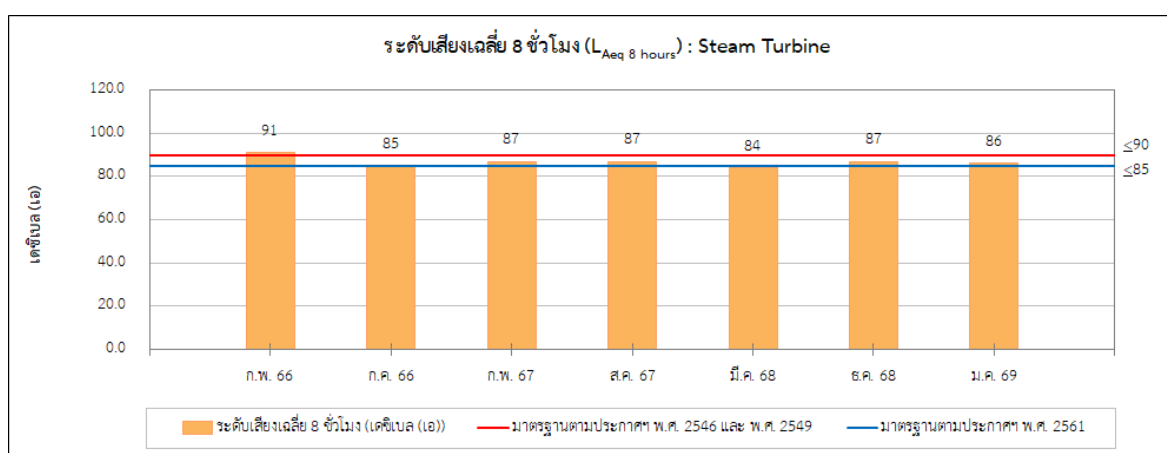
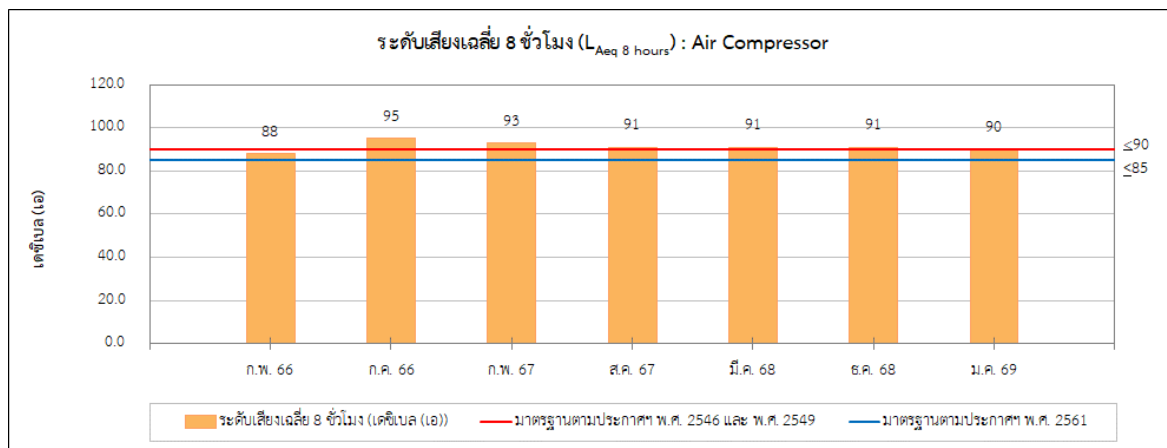


รูปที่ 3-16 ติดตั้งกระจก 2 ชั้น ที่ห้องควบคุม และติดตั้งประตู 2 ชั้น ที่บริเวณทางเข้าห้องควบคุม (Control room)

ตารางที่ 3-19 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานีตรวจวัด	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการตรวจวัด
		L_{Aeq} 8 hours
Air Compressor	ก.พ. 66	88*
	ก.ค. 66	95*
	ก.พ. 67	93*
	ส.ค. 67	91*
	มี.ค. 68	91*
	ธ.ค. 68	91*
	ม.ค. 69	90*
Steam Turbine	ก.พ. 66	91*
	ก.ค. 66	85
	ก.พ. 67	87*
	ส.ค. 67	87*
	มี.ค. 68	84
	ธ.ค. 68	87*
	ม.ค. 69	86*
มาตรฐาน ^{1/2/}		≤90.0
มาตรฐาน ^{3/}		≤85.0
หน่วย		เดซิเบล (เอ)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน (หมวด 3 : เสียง) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 120 ตอนพิเศษ 138 ง ลงวันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2546
 - ^{2/} ประกาศกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนที่ 23 ก ลงวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2549
 - ^{3/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
 - * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3) บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุพร้อมสาเหตุ

มาตรการกำหนดให้มีการจดบันทึกการเกิดอุบัติเหตุทุกขนาดและความรุนแรง โดยเก็บบันทึกข้อมูลทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้โครงการฯ ได้ทำการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า อุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการฯ จำนวน 5 ครั้ง โดยจำแนกเป็นกรณีดังนี้ Minor Property จำนวน 2 ครั้ง Major Property จำนวน 1 ครั้ง Major Injury จำนวน 1 ครั้ง และ Minor Fire จำนวน 1 ครั้ง ซึ่งเป็นอุบัติเหตุเล็กน้อยไม่ถึงขั้นหยุดงาน ทั้งนี้ โครงการฯ ได้ตระหนักถึงความปลอดภัยของพนักงานทุกท่าน จึงจัดให้มีกิจกรรม KYT (Kiken Yochi Training), การสื่อสารความเสี่ยงในระดับพื้นที่เป็นประจำ, การตรวจสอบพฤติกรรมเสี่ยงของพนักงาน และการดำเนินกิจกรรม 5ส อย่างสม่ำเสมอ อย่างไรก็ตาม โครงการฯ ยังคงให้ความสำคัญอย่างยิ่งกับการป้องกันและลดความเสี่ยงของการเกิดอุบัติเหตุอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดสภาพแวดล้อมการทำงานที่ปลอดภัยและยั่งยืน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-20 และภาคผนวก ข-21

ตารางที่ 3-20 สรุปอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของ บริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ระหว่าง : เดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ประเภทของอุบัติเหตุ	สาเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	จำนวนมาตรการที่ต้องแก้ไข (ข้อ)	มาตรการแก้ไข	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
1) Minor Property (1) ZW220.46 ถอยชนรถโหลดเดอร์ (4 ม.ค. 69)	1. การกระทำโดยประมาท - ทราบแต่แรกว่ามีรถโหลดเดอร์จอดอยู่หน้าโกดัง แต่ขณะถอยรถโหลดเดอร์ ZW220.46 มา สัมผัสว่ามีรถโหลดเดอร์อีกคันจอดอยู่ - การกระชากไม่เพียงพอ 2. พนักงานเข้าใจขั้นตอนในการทำงานเรื่องการแจ้งอุบัติเหตุแต่ไม่ปฏิบัติตาม - รู้ว่าเกิดอุบัติเหตุแต่ไม่รายงานเข้ามาที่หัวหน้างานทันที เอรารถไปทำงานต่อก่อนประมาณ 5 นาทีแล้วจึงส่งรูปแจ้งอุบัติเหตุ	NPP3	3	1. ส่งพนักงานกลับมา reskill เน้นเรื่องการบังคับควบคุมรถ 2. สื่อสารเรื่องจุดจอดรถจักรกลหนัก ในกลุ่มไลน์ chipper 3. สื่อสารเส้นทางการเดินรถโกดังโรงไฟฟ้า 4 และพนักงานตอบกลับรับทราบ	- มีการกำหนด KPI เรื่องอัตราความถี่ของการบาดเจ็บ (LFR) ไว้ที่ <7.24
(2) บวมแบคโฮชนกำแพงห้องเศษซาก (18 ก.พ. 69)	1. รีบเร่งในการทำงาน ต้องการใช้จบงานในวัน 2. การขนถ่ายไม่เหมาะสม 3. ขาดการกำกับดูแลและควบคุม 4. ไม่มีมาตรฐานการทำงาน	NPP3	2	1. กรณีที่มีการทำงานเกี่ยวกับรถแบคโฮให้เจ้าของงานประเมินความเสี่ยงและจัดทำ JSA ประเมินความเสี่ยงก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง โดยให้พิจารณา - การเว้นระยะห่างระหว่างบวมรถแบคโฮ และอาคาร กำแพง หรือสิ่งปลูกสร้าง เพื่อป้องกันการกระแทกเสียหายอย่างน้อย 2 เมตร - ต้องให้มีผู้ให้สัญญาณเมื่อทำงานใกล้จุดเสี่ยง 2. พิจารณาข้อกำหนดด้านความปลอดภัย เรื่องการเว้นระยะห่างระหว่างบวมรถแบคโฮ และอาคาร กำแพง หรือสิ่งปลูกสร้าง เพื่อป้องกันการกระแทกเสียหายอย่างน้อย 2 เมตร ลงใน WP-S-PUH-SS-001_10 การขออนุญาตทำงาน (WORK PERMIT)	

ตารางที่ 3-20 (ต่อ) สรุปอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของ บริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ระหว่าง : เดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ประเภทของอุบัติเหตุ	สาเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	จำนวนมาตรการที่ต้องแก้ไข (ข้อ)	มาตรการแก้ไข	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
2) Major Property (1) ท่อ MP stream PP4 ฉีกขาด (18 ก.พ. 69)	1. ขาดการกำกับดูแลและควบคุม 2. ไม่มีมาตรฐานการทำงาน 3. ใช้เครื่องมือที่ชำรุด มีการ passing ของ valve ข้าง turbine 4. ขาดเครื่องมือ อุปกรณ์ วัสดุที่เหมาะสมในการทำงาน (จุดตรวจตามแนวท่อ)	NPP3	3	1. เพิ่มขั้นตอน WI ต้องมีการตรวจสอบการเติมน้ำเพิ่มเติม - เช็คน้ำในไลน์ - เติมน้ำออก - เปิดจ่ายวอร์มไลน์ > ที่ละ 5% เพื่อให้สตริมในท่อเท่ากันทั้ง 2 ฝั่ง - zoom ยืนยันกับ OCC/ sup/ shift เพื่อตรวจสอบ 2. ติดตั้ง Steam trap ไลน์ MP เพิ่มบริเวณแยกโรงไฟฟ้า 4 (ฝั่ง Blow silencer) 3. วาล์วข้าง turbine ที่ชำรุด ทำให้มีการเปลี่ยนตำแหน่งวาล์ว	-มีการกำหนด KPI เรื่องอัตราความถี่ของการบาดเจ็บ (L.F.R) ไว้ที่ <7.24
3) Major Injury (1) ผู้รับเหมาตกจากที่สูงจากเครื่อง Chipper 4 โรงไฟฟ้า 4 (27 พ.ค. 69)	1. พฤติกรรมไม่ปลอดภัย: เร่งรีบในการทำงานช่วงก่อนเลิกงาน 2. การเลือกใช้อุปกรณ์ไม่เหมาะสมกับลักษณะงานเจียร์	NPP3	4	1. เปลี่ยนน็อตให้ยาวขึ้นและใส่เพิ่มน็อตอีก 1 จุด ที่ตัว ยึดฝารoster 2. ทบทวนการประเมินความเสี่ยงจุดที่ตำแหน่งการปฏิบัติงาน 3. ตรวจสอบสภาพฝารoster ก่อนและหลังที่จะทำการเปิดฝารoster และถ่ายรูปลงเข้ามาในกลุ่มไลน์ และแจ้ง ECC รับทราบก่อนทุกครั้ง 4. ทำราวจับสำหรับเวลาเปิดฝารoster ทำการสื่อสารเคลสอุบัติเหตุ	-มีการกำหนด KPI เรื่องอัตราความถี่ของการบาดเจ็บ (L.F.R) ไว้ที่ <7.24

ตารางที่ 3-20 (ต่อ) สรุปอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ระหว่าง : เดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ประเภทของอุบัติเหตุ	สาเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	จำนวนมาตรการที่ต้องแก้ไข (ข้อ)	มาตรการแก้ไข	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
4) Minor Fire (1) ไฟไหม้ตู้ระบบแสงสว่าง WORK SHOP ME (25 พ.ค. 69)	1. มีอันตรายจากสิ่งแวดล้อม ฝุ่น และความชื้น 2. ขาดการกำกับดูแลและ ควบคุม	NPP3	3	1. เพิ่มการตรวจสอบตู้ไฟและ พื้นที่: เจ้าของพื้นที่ ตรวจสอบทุก สัปดาห์ 2. เพิ่มการตรวจสอบตู้ไฟและ พื้นที่: ทีมงานไฟฟ้า ตรวจสอบ 1 ครั้ง/เดือน 3. จัดทำ checklist ตรวจสอบ อุปกรณ์ไฟฟ้า	-มีการกำหนด KPI เรื่องอัตรา ความถี่ของ การบาดเจ็บ (LFR) ไว้ที่ <7.24

ที่มา : รวบรวมโดย บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด, 2569

3.4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-21

**ตารางที่ 3-21 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569**

สถานี	พารามิเตอร์	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ	สรุปผลการติดตามตรวจสอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 ในบรรยากาศโดยทั่วไป - ชุมชนบ้านสูง	- TSP - PM ₁₀ - WS/WD	ปีละ 2 ครั้ง 3 วันต่อเนื่อง	- ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569 โดยมีผลการติดตามตรวจสอบดังนี้ - TSP มีค่าเท่ากับ 134 - 176 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM₁₀ มีค่าเท่ากับ 64 - 83 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - WS/WD ส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ (SSW) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันตก (WSW) คิดเป็นร้อยละ 18.06 โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ	- ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569
- ชุมชนบ้านเตาหลวงโยง	- TSP - PM ₁₀ - WS/WD	ปีละ 2 ครั้ง 3 วันต่อเนื่อง	- TSP มีค่าเท่ากับ 128 - 135 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM₁₀ มีค่าเท่ากับ 67 - 88 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - WS/WD ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันออก (ESE) คิดเป็นร้อยละ 31.95 โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.2-0.5 เมตรต่อวินาที	- ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย - Stack Emission Unit 4 ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด	- TSP - NO _x as NO ₂ - SO ₂	ปีละ 2 ครั้ง	- ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569 โดยมีผลการติดตามตรวจสอบดังนี้ - TSP มีค่าเท่ากับ 44.8 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO_x as NO₂ มีค่าเท่ากับ 164 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ มีค่าเท่ากับ <1 ส่วนในล้านส่วน	- ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

ตารางที่ 3-21 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์
แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

สถานี	พารามิเตอร์	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ	สรุปผลการติดตามตรวจสอบ
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป - ชุมชนบ้านสูง	- L _{Aeq} 24 hours	ปีละ 2 ครั้ง 3 วันต่อเนื่อง	- ดำเนินการติดตามตรวจสอบเมื่อวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569 โดยมีผลการติดตามตรวจสอบ L _{Aeq} 24 hours มีค่าอยู่ระหว่าง 55.3 - 56.1 เดซิเบล (เอ)	- ผลการติดตามตรวจสอบ L _{Aeq} 24 hours มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
3. คุณภาพน้ำ - บ่อกักน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัด	- pH - SS - Phosphate - BOD - Nitrate - Conductivity - Temperature	ปีละ 4 ครั้ง	- ดำเนินการติดตามตรวจสอบ 2 ครั้ง ในเดือนมกราคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยมีผลการติดตามตรวจสอบดังนี้ • อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 32.9 – 36.0 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรด-ด่าง มีค่า 7.3 – 8.1 • บีโอดี มีค่า 2 มิลลิกรัมต่อลิตร • สภาพการนำไฟฟ้า มีค่าอยู่ในช่วง 837 – 845 ไมโครซีเมนตต่อเซนติเมตร • ปริมาณของแข็งแขวนลอย มีค่า 14 – 24 มิลลิกรัมต่อลิตร • ไนเตรท มีค่าอยู่ในช่วง <0.50 – 1.82 มิลลิกรัมต่อลิตร • ฟอสเฟต มีค่าอยู่ในช่วง 1.65 – 3.30 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ทุกดัชนีตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2559) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

**ตารางที่ 3-21 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์
แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569**

สถานี	พารามิเตอร์	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ	สรุปผลการติดตามตรวจสอบ
4. อาชีวอนามัย 4.1 ตรวจสอบอาชีวอนามัยทั่วไป พนักงานทุกคน (พนักงานเข้าใหม่ต้องได้รับการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าทำงาน)	- น้ำหนัก, ส่วนสูง - ตรวจเลือด - ความดันโลหิต - สายตา - การได้ยิน - ความจุปอด	ปีละ 1 ครั้ง (พนักงานใหม่ต้องรับการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าปฏิบัติงานทุกคน)	- โครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ครึ่งล่าสุดเมื่อวันที่ 17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ บริษัท โปรเฟสชั่นแนล ลาโบราทอรี แมเนจเม้นท์ คอร์ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งส่วนใหญ่มีผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการจะดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในช่วงเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป รายละเอียดแสดงใน บทที่ 3 หัวข้อที่ 3.3.5 ข้อย่อยที่ 1 และภาคผนวก ข-18	-
4.2 ระดับเสียงในสถานประกอบการ - Air Compressor - Steam Turbine (ตัวใดตัวหนึ่ง)	- L_{Aeq} 8 hours	ปีละ 2 ครั้ง	- ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2569 โดยมีผลการติดตามตรวจสอบดังนี้ (1) บริเวณ Air Compressor มีค่า L_{Aeq} 8 hours เท่ากับ 90 เดซิเบล (เอ) (2) บริเวณ Steam Turbine มีค่า L_{Aeq} 8 hours เท่ากับ 86 เดซิเบล (เอ)	- ผลการติดตามตรวจสอบ L_{Aeq} 8 hours บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (พ.ศ. 2561) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวันกำหนด อย่างไรก็ตาม โครงการฯ มีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ซึ่งกำหนดให้มีการติดตั้งป้ายเตือนแสดงบริเวณที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) อย่างเคร่งครัด โดยบริเวณดังกล่าวจะมีพนักงานเข้าปฏิบัติเป็นช่วงระยะเวลาสั้นเท่านั้น จึงไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานแต่อย่างใด

**ตารางที่ 3-21 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์
แพลนท์ 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569**

สถานี	พารามิเตอร์	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ	สรุปผลการติดตามตรวจสอบ
4. อาชีวอนามัย (ต่อ) 4.3 บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิด อุบัติเหตุพร้อมสาเหตุ - ภายในพื้นที่โครงการฯ	-	ดำเนินการ ตลอด	- โครงการฯ ได้ทำการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจำนวน 5 ครั้ง โดยจำแนกเป็นกรณี ดังนี้ ● Minor Property 2 ครั้ง ● Major Property จำนวน 1 ครั้ง ● Major Injury จำนวน 1 ครั้ง ● Minor Fire จำนวน 1 ครั้ง	- โครงการฯ ได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุอุบัติเหตุและดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-21

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 94/1 หมู่ที่ 3 ตำบลเขาหินซ้อน อำเภอนมสาร จ.ฉะเชิงเทรา เป็นโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 37 เมกะวัตต์ โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8297 ลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2539 (ภาคผนวก ก-1) ได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และได้นำส่งผลการดำเนินงานต่าง ๆ ให้ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถสรุปรายละเอียดการดำเนินงานได้ ดังนี้

4.1 ผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) อย่างครบถ้วน ทั้งนี้ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจสอบ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่าง ๆ และภาพถ่าย เพื่อใช้ในการประกอบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตามมาตรการที่กำหนดในรายงาน EIA ครบถ้วนทุกมาตรการ

4.2 ผลการดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน โดยมีผลการดำเนินงานดังรายละเอียดต่อไปนี้

4.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 จำนวน 2 สถานี ที่ทำการติดตามตรวจสอบ ได้แก่ ชุมชนบ้านสูง และชุมชนบ้านเตาหวดโยง ในวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 นอกจากนี้ได้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมพบว่า ลมที่พัดผ่านชุมชนบ้านสูงส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ (SSW) และทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศตะวันตก (WSW) คิดเป็นร้อยละ 18.06 โดยส่วนใหญ่เป็นลมสงบ และลมที่พัดผ่านชุมชนบ้านเตาหวดโยงส่วน

ใหญ่พัฒนามาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างมาทางทิศตะวันออก (ESE) คิดเป็นร้อยละ 31.95 โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.2-0.5 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ของปล่อง Unit 4 ในวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า ดัชนีตรวจวัด TSP, NO_x as NO₂ และ SO₂ มีค่าความเข้มข้นของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด

4.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณชุมชนบ้านสูง ระหว่างวันที่ 28-31 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{Aeq} 24 hours) มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

4.2.4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 จำนวน 2 ครั้ง ในเดือนมกราคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ที่จุดบ่อกักน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัด พบว่า ทุกดัชนีตรวจวิเคราะห์ซึ่งประกอบด้วย อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง บีโอดี สภาพการนำไฟฟ้า ปริมาณของแข็งแขวนลอย ไนเตรท และฟอสเฟต มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2559) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

4.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัย ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

● การตรวจสุขภาพพนักงาน

มาตรการฯ กำหนดให้มีการตรวจร่างกายให้แก่พนักงานทุกคน ได้แก่ ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC) และตรวจการทำงานของไต เป็นต้น โดยทำการติดตามตรวจสอบก่อนเริ่มปฏิบัติงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจเป็นประจำปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดโครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน เมื่อวันที่ 17-18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ บริษัท โปรเฟสชั่นแนล ลาโบราทอรี แมนเนจเม้นท์ คอร์ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งส่วนใหญ่มีผลการตรวจสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการฯ จะดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานในช่วงเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป ทั้งนี้ ทางโครงการฯ จัดให้พนักงานทุกคนเข้าวัด วิเคราะห์มวลสาร องค์ประกอบในร่างกาย (Inbody) และวัดความดันด้วยตัวเองเป็นประจำทุกเดือน

● ระดับเสียงในบริเวณพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine เมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) บริเวณ Air Compressor และ Steam Turbine มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (พ.ศ. 2561) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน อย่างไรก็ตามโครงการฯ ได้กำหนดวิธีการป้องกันเนื่องจากมีระดับเสียงเกินเกณฑ์มาตรฐาน เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสมรรถภาพการได้ยินเสียงของพนักงานและติดตามตรวจวัดระดับเสียง เพื่อดูแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงระดับเสียงของโครงการฯ อย่างต่อเนื่อง

● บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุพร้อมสาเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

มาตรการฯ กำหนดให้มีการจดบันทึกการเกิดอุบัติเหตุทุกขนาดและทุกระดับความรุนแรง โดยจัดเก็บข้อมูลทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ จากการดำเนินงานระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการฯ ได้รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานภายในโครงการฯ เป็นรายเดือน พบว่าเกิดอุบัติเหตุจำนวน 5 ครั้ง โดยจำแนกเป็นกรณีดังนี้ Minor Property จำนวน 2 ครั้ง Major Property จำนวน 1 ครั้ง Major Injury จำนวน 1 ครั้ง และ Minor Fire จำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการฯ ให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยของพนักงานทุกท่าน จึงจัดให้มีการฝึกอบรม KYT (Kiken Yochi Training) การสื่อสารความเสี่ยงในระดับพื้นที่เป็นประจำ การตรวจสอบพฤติกรรมเสี่ยงของพนักงาน และการดำเนินกิจกรรม 5ส อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันและลดความเสี่ยงของการเกิดอุบัติเหตุอย่างต่อเนื่อง และส่งเสริมสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ปลอดภัยและยั่งยืน