

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) สำนักงานกรุงเทพตั้งอยู่เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 ตระหนักถึงความสำคัญของผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมต่อสุขภาพอนามัยของพนักงานและผู้พักอาศัยบริเวณข้างเคียง ในการดำเนินกิจการของโรงงาน จึงมีนโยบายและมาตรการต่างๆ ในการป้องกันและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อดูแลคุณภาพสิ่งแวดล้อมในโรงงาน และพื้นที่รอบโรงงาน เพื่อตอบสนองพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 จึงได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 42/3 หมู่ 1 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 เพื่อเสนอสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้จะนำเสนอรายงานสรุประหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

1.2 ข้อมูลทั่วไปของโครงการ

- ชื่อโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ผ่านการเห็นชอบ เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17523 ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2562
ชื่อเดิมโครงการก่อนมีการเปลี่ยนแปลง : โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 1) ผ่านการเห็นชอบ เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 ลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561
- สถานที่ตั้งโครงการ : ตั้งอยู่เลขที่ 42/3 หมู่ที่ 1 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 (ดังรูปที่ 1-1)
- ชื่อเจ้าของโครงการ : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- สำนักงานกรุงเทพ : ตั้งอยู่เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
- จัดทำโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม : เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17523 (ภาคผนวก จ-1)
- โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย : เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 (ภาคผนวก จ-2)

8) รายละเอียดโครงการ

- ประเภทโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ทะเบียน
โรงงานเลขที่ 3-88-3/40 ขบ. จัดเป็นประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ตามบัญชี
ประเภทโรงงานอุตสาหกรรมจำแนกตามกฎหมายกระทรวง (พ.ศ. 2535) ประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
- ขนาดพื้นที่โครงการ : 40 ไร่
- กิจกรรมในโครงการ

- การบำบัดน้ำเสีย : ระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านคุณภาพ
น้ำผิวดินจากการระบายน้ำทิ้งของโครงการ 2 ส่วน ได้แก่ น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ทั้งนี้
โครงการฯ จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียแบบสำเร็จรูป เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากอาคารสำนักงาน ก่อนปล่อยซึมลงดิน
สำหรับน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น โครงการจะทำการบำบัดให้เป็นกลาง (Neutralization) และขจัดคราบน้ำมันออก
(Oil Separator) ก่อนระบายออกสู่ระบบรางด้านหน้าโครงการแล้วระบายลงสู่ทะเลต่อไป โดยจะมีการควบคุมอุณหภูมิ
ของน้ำทิ้งให้มีค่าไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส ดังนั้นผลกระทบด้านคุณภาพน้ำผิวดินจากการระบายน้ำทิ้งของโครงการจึงอยู่
ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม โครงการมีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านระดับคุณภาพน้ำผิวดิน เพื่อเป็นการป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

- การจัดการของเสีย : ระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน มีแหล่งกำเนิดของเสียแบ่งออกเป็น
2 ส่วน ได้แก่ 1) ของเสียจากพนักงาน และของเสียจากกระบวนการผลิตหรือจากระบบเสริมการผลิต/สาธารณูปโภค
ในส่วนของการขยะมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานโครงการฯ จะรวบรวมประสานให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้ามา
ดำเนินการเก็บขนขยะเพื่อนำไปกำจัด และ 2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต โครงการฯ จะคัดแยกของเสียที่สามารถ
นำไปใช้ประโยชน์ออกจากของเสียอื่นๆ เพื่อลดปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและทำการติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาต
จากราชการ รับไปกำจัดต่อไป ดังนั้นผลกระทบด้านการจัดการของเสียในระยะดำเนินการของโครงการจึงอยู่ในระดับต่ำ
 อย่างไรก็ตาม โครงการมีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการจัดการของเสีย เพื่อเป็น
การป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

1.3 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

สืบเนื่องด้วยความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นโดยเฉลี่ย ร้อยละ 11 ต่อปี ในช่วง 10 ปีก่อนเริ่ม
โครงการ เป็นภาระอันใหญ่หลวงของภาครัฐที่จะต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการ อีกทั้งจะต้องใช้เงินลงทุน
จำนวนมหาศาล ดังนั้นด้วยนโยบายของรัฐบาลที่ต้องการจะลดภาระการลงทุนของภาครัฐบาลในเรื่องการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
โดยการเพิ่มบทบาทให้ภาคเอกชนมีส่วนร่วม ในการพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งจะก่อให้เกิดการแข่งขันในตลาด
ซึ่งจะนำไปสู่คุณภาพการบริการที่ดีขึ้น และการดำเนินกิจการอย่างมีประสิทธิภาพ อันมีแนวโน้มที่จะทำให้ต้นทุนการผลิต
ไฟฟ้าลดต่ำลงในอนาคต ดังนั้นการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงได้มีหนังสือเชิญชวนให้เอกชน ยื่นข้อเสนอการลงทุน
ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเอกชนขึ้น

บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด จึงได้ยื่นข้อเสนอต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยได้รับการคัดเลือกและลงนามในสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. ในปัจจุบัน ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ หรือ Independent Power Producer Phase I: IPP#1 ในขนาดกำลังการผลิต 700 เมกกะวัตต์เป็นรายแรก ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2556 บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด ภายใต้การควมรวมระหว่าง บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อให้เป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าในกลุ่ม ปตท. และในวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด ได้ดำเนินการจดทะเบียนแปรสภาพบริษัทเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ในนาม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) กับกรมธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

1.3.1 สถานที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน หรือ IPP Project ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่บริเวณอำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในพื้นที่ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ทางด้านทิศตะวันออก โดยห่างจากถนนสุขุมวิท กิโลเมตรที่ 124.5 ประมาณ 1 กิโลเมตร มีพื้นที่โครงการประมาณ 40 ไร่ สถานที่ตั้งของโครงการตั้งขนานกับถนนทางเข้าโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ โดยถนนดังกล่าวอยู่ตรงกลางของพื้นที่โครงการ และที่ตั้งโครงการฯ อยู่เลยบริษัท ไทยโตไคคาร์บอนโปรดักท์ จำกัด (มหาชน) เข้าไป โดยมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)
ทิศใต้	ติดกับ	บริษัท เอนเนอจี รีคอฟเวอรี่ ยูนิท จำกัด โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP)
ทิศตะวันออก	ติดกับ	ถนนซอยแยกจากถนนทางเข้าโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ไปออกถนนทางเข้า อ่าวอุดมถัดออกไปเป็น บริษัท ไทยโตไคคาร์บอนโปรดักท์ จำกัด (มหาชน)
ทิศตะวันตก	ติดกับ	บริเวณลานถังของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์

1.3.2 การดำเนินงานของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชนหรือ IPP Project ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เริ่มดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ปี พ.ศ. 2543 โดยหน่วยการผลิตกระแสไฟฟ้าประกอบด้วยกังหันก๊าซ (Combustion Turbine) จำนวน 2 เครื่อง และกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 1 เครื่อง ซึ่งกังหันก๊าซจะให้พลังงานในการผลิตกระแสไฟฟ้ารวม 460 เมกกะวัตต์ จากนั้นความร้อนจากกังหันก๊าซจะถูกส่งเข้าไปแลกเปลี่ยนความร้อนใน Heat Recovery Steam Generator (HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำและถูกส่งไปยังกังหันไอน้ำที่มีอยู่ 1 เครื่อง ซึ่งจะสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อีก 240 เมกกะวัตต์ รวมกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งสิ้น 700 เมกกะวัตต์ โดยมีแผนผังกระบวนการผลิตดังรูปที่ 1-2



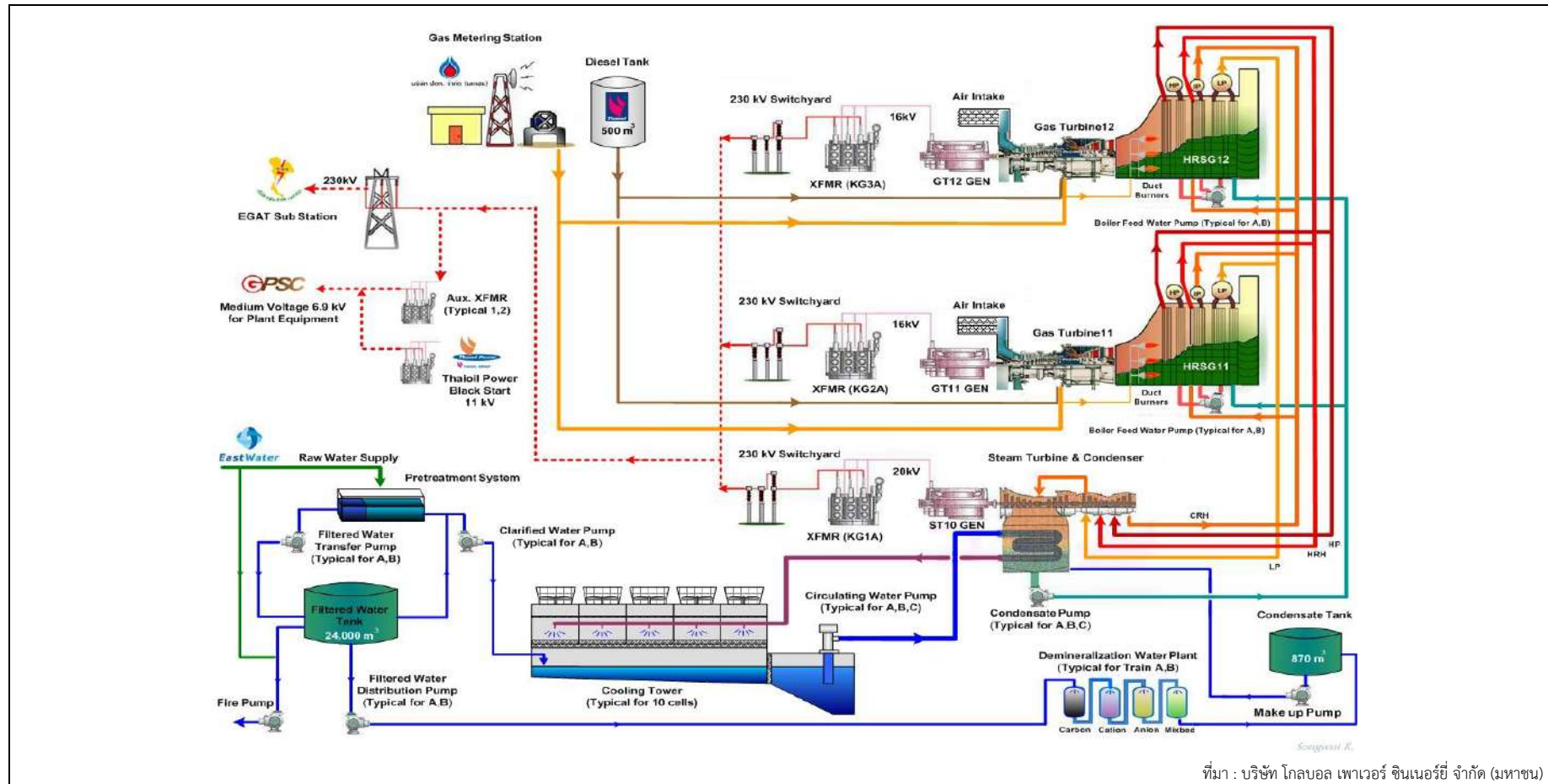
สัญลักษณ์

■ พื้นที่โครงการ

ที่มา : <https://earth.google.com>



รูปที่ 1-1 แผนที่ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



1.3.3 การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัยของโรงงาน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ปรากฏอยู่ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) มาโดยตลอด โดยเมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2560 โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน อำเภอสรีราชา ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้รับรางวัลสถานประกอบการที่ปฏิบัติตามมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมีการจัดการสภาพแวดล้อมดีเด่น ประจำปี พ.ศ. 2560 ประเภทยอดเยี่ยม (EIA Monitoring Awards 2017) จาก ฯพณฯ ท่านรัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พลเอก สุรศักดิ์ กาญจนรัตน์ นอกจากนี้ยังเคยได้รับรางวัลนี้อีก 6 ครั้ง ในปี พ.ศ. 2545, พ.ศ. 2550, พ.ศ. 2551, พ.ศ. 2552, พ.ศ. 2554 และ พ.ศ. 2557 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และในปี พ.ศ. 2557 นี้ยังได้รับการรับรองระบบมาตรฐานการจัดการแบบบูรณาการ Integrated Management System (IMS), ISO 9001, ISO 14001, TIS/OHSAS 18001 จากสำนักงานรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (MASCI) นอกจากนี้ในปี พ.ศ. 2554 และปี พ.ศ. 2555 บริษัทฯ ได้รับรางวัล CSR-DIW และ CSR-DIW Continuous จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม รวมทั้งได้รับรางวัล Zero Accident Award ประเภททองแดง ในปี พ.ศ. 2554 และปี พ.ศ. 2555 จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน กระทรวงแรงงาน และในปี พ.ศ. 2561 ได้รับการรับรองระบบมาตรฐาน ISO 45001 จึงเป็นการยืนยันถึงการดำเนินการของบริษัทฯ โดยคำนึงถึงสิ่งแวดล้อม รวมทั้งอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงานและชุมชนโดยรอบอย่างดียิ่งและยั่งยืนเสมอมา

1.4 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ได้ดำเนินการตามแผนงานที่ได้รับมอบหมาย โดยดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 ดังแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในตารางที่ 1-1 และบันทึกค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ (Geographic Positioning System หรือ GPS) ของตำแหน่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไว้ดังตารางที่ 1-2

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อม ที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	1. สถานีวิจัยเกษตรครีราชา 2. บ้านอ่าวอุดม 3. บ้านทุ่งเทครัว 4. บ้านเขาพุ 5. บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	1. ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 2. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 4. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 5. ความเร็วและทิศทางลม (เฉพาะบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC)	2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง (เม.ย., พ.ย.)
2. คุณภาพอากาศที่ระบาย ออกจากปล่อง ^{2/} 2.1 แบบครั้งคราว	1. ปล่อง HRSG-1 2. ปล่อง HRSG-2	1. ฝุ่นละอองรวม (TSP) 2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) 3. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x)	2 ครั้ง/ปี (เม.ย., ต.ค.)
2.2 แบบต่อเนื่อง (CEMs)	1. ปล่อง HRSG-1 2. ปล่อง HRSG-2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x)	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
2.3 ตรวจสอบความถูกต้องของ การตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง	1. ปล่อง HRSG-1 2. ปล่อง HRSG-2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x)	1 ครั้ง/ปี (RATA) (ระบบขัดข้องไม่ สามารถดำเนินการ ตรวจวัดได้)
3. ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. บ้านทุ่งเทครัว 2. ริมรั้วโครงการ GPSC 3. บ้านอ่าวอุดม	1. ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง 2. ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวัน และกลางคืน 3. ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 4. ระดับเสียงสูงสุด	2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง (เม.ย., พ.ย.)
4. ระดับเสียงรบกวน	- บริเวณริมรั้วโครงการ/ อ่าวอุดม	- ระดับเสียงรบกวน	1 ครั้ง/ปี (พ.ย.)
5. คุณภาพน้ำทิ้ง ^{1/}	- จุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ ภายนอกโครงการ (Cooling Effluent)	1. ความเป็นกรด-ด่าง 2. อุณหภูมิ 3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด 4. สารแขวนลอย 5. บีโอดี 6. ซีโอดี 7. น้ำมันและไขมัน 8. ฟอสเฟตทั้งหมด 9. ทีเคเอ็น 10. ค่าการนำไฟฟ้า	1 ครั้ง/เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อม ที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
6. คุณภาพน้ำทะเล	1. บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมัน ไทยออยล์ 2. บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่น น้ำมันไทยออยล์ 3. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของ โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring: CBM) 4. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของ โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Single Buoy Mooring: SBM-1)	1. ความเป็นกรด-ด่าง 2. อุณหภูมิ 3. ออกซิเจนละลายน้ำ 4. แอมโมเนีย 5. บีโอดี 6. น้ำมันและไขมัน	3 ครั้ง/ปี (เม.ย., ส.ค., พ.ย.)
7. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการ ขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสียและสารเคมี พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาค้างครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลา การดำเนินโครงการ
8. การจัดการของเสีย	- พื้นที่โครงการ	1. บันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการ ของเสียไม่อันตรายของโครงการ 2. บันทึกชนิด ปริมาณและวิธีการจัดการ ของเสียอันตรายของโครงการ	1 ครั้ง/เดือน
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน	ตลอดระยะเวลาการ ดำเนินโครงการ
9.1 ระดับเสียงใน สถานประกอบการ			
1) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ^{2/}	- บริเวณ GPSC Area จำนวน 24 จุด	- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	4 ครั้ง/ปี (มี.ค., พ.ค., ก.ย., พ.ย.)
2) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 และ 12 ชั่วโมง ^{2/}	- บริเวณหน่วยผลิต	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	2 ครั้ง/ปี (มี.ค., ก.ย.)
3) ระดับเสียงโดยเครื่อง วัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) ^{2/}	1. F1 ช่วงเช้า 2. F2 ช่วงเช้า 3. F1 ช่วงดึก 4. F2 ช่วงดึก	- ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม	1 ครั้ง/ปี (มี.ค.)
9.2 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	3 ปี/ครั้ง (ล่าสุดตรวจวัด เมื่อเดือนเม.ย. 67)

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อม ที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ) 9.3 คุณภาพอากาศ ในสถานประกอบการ ^{2/}	1. Cooling Tower 2. Demin Building 3. Neutralization Sump 4. Propane Tank 5. NG Gas Separator of GT-11	- โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (NaClO) 1. โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) 2. กรดกำมะถัน (H ₂ SO ₄) - ไฮโดรคาร์บอนรวม (HC)	2 ครั้ง/ปี (มี.ค., ก.ย.)
9.4 ความเข้มของแสงสว่าง ในสถานประกอบการ	- บริเวณ GPSC Area	- ความเข้มข้นของแสงสว่าง	1 ครั้ง/ปี (ก.ย.)
9.5 ความร้อนใน สถานประกอบการ	1. Steam Turbine 2. Steam Line HRSG 1 3. Combustion Turbine 2 4. Boiler 1 5. Steam Line HRSG 2 6. Combustion Turbine 2 7. Boiler 2	1. อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ 2. อุณหภูมิกระเปาะแห้ง 3. อุณหภูมิแบล็คโกลบ 4. อุณหภูมิเวตบอลบโกลบ	1 ครั้ง/ปี (มี.ค.)
9.6 สุขภาพ	1. พนักงานที่ทำงานในแผนกที่มี เสียงดัง 2. พนักงานที่สัมผัสกับความร้อน	1. ตรวจสอบสภาพการได้ยิน 2. ตรวจสอบสุขภาพเฉพาะโรค เช่น โรคหัวใจ โรคความดันโลหิตสูง โรคไต	1 ครั้ง/ปี
9.7 ข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	1. บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วยลักษณะการ เจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้ง ระบุวิธีการ แก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ 2. บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุโดย ระบุ สาเหตุ ขนาดของความ รุนแรง ลักษณะ การเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวน ผู้ได้รับ บาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการ แก้ไข ปัญหาและข้อเสนอแนะ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ
9.8 ออค์คีย์	- พื้นที่โครงการ	- ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไป ปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติของ พนักงาน	ตลอดระยะเวลา ดำเนินโครงการ
10. การเกิดอันตรายร้ายแรง	- พื้นที่โครงการ	1. ทดสอบระบบป้องกันการเกิดการรั่วไหล ของก๊าซธรรมชาติ 2. การปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน	1 ครั้ง/ปี

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อม ที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
11. เศรษฐกิจและสังคม	1. ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ 2. ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม 3. ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชน พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล ศาสนสถาน และ สถานศึกษา เป็นต้น	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความ คิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำ ท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและ สถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการรวมถึงสำรวจดัชนี ความพึงพอใจของชุมชน/Community Satisfaction Index)	1 ครั้ง/ปี
	4. พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนต่างๆที่เกิดขึ้น ของชุมชนที่มีต่อโครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินโครงการ
12. การประชาสัมพันธ์และ การมีส่วนร่วมของประชาชน	1. ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ 2. หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องใน พื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับ ชุมชนใกล้เคียง และหน่วยงานราชการ เกี่ยวข้องในพื้นที่	ตลอดระยะเวลา ดำเนินโครงการ
	- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานขอ คณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	ตลอดระยะเวลา ดำเนินโครงการ

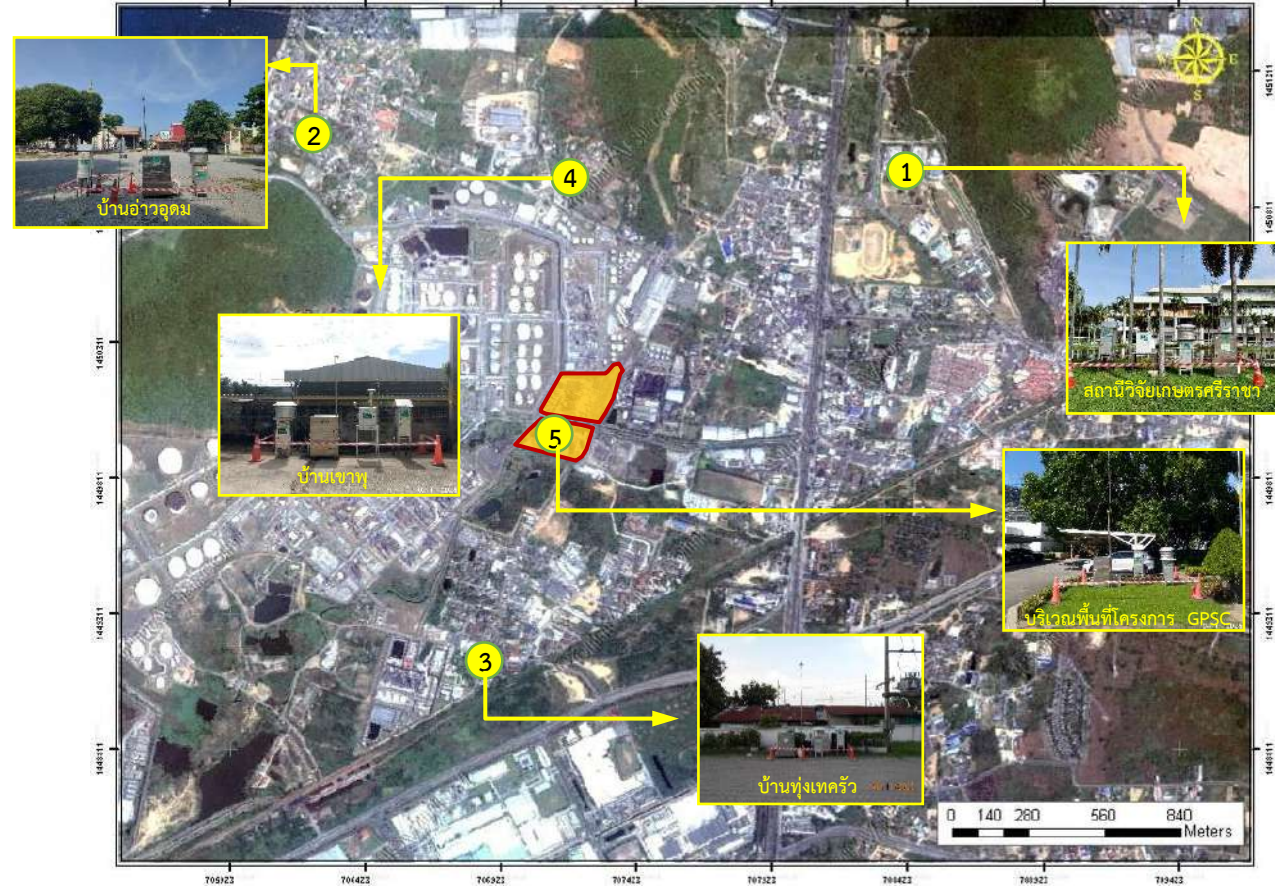
หมายเหตุ : 1/ ระหว่างเดือนสิงหาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีตัวอย่างน้ำในระบบบำบัดเสีย
2/ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายใน
โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว

ตารางที่ 1-2 ค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ของตำแหน่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อมที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ค่าพิกัด		
		UTM	East (X)	North (Y)
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	1. สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	47P	0708051	1451212
	2. บ้านอ่าวอุดม	47P	0705885	1451387
	3. บ้านทุ่งเทครัว	47P	0706537	1449384
	4. บ้านเขาพุ	47P	0706813	1451163
	5. บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	47P	0706809	1450291
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. บ้านทุ่งเทครัว	47P	0706543	1449348
	2. ริมรั้วโครงการ GPSC	47P	0706826	1450232
	3. บ้านอ่าวอุดม	47P	0705803	1451425
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- จุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ	47P	0706819	1450456
4. คุณภาพน้ำทะเล	1. บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty#3)	47P	0703912	1451201
	2. บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall)	47P	0705164	1451469
	3. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring : CBM)	47P	070288	1451833
	4. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Single Buoy Mooring : SBM-1)	47P	0701802	1452267

1.5 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระดับเสียโดยทั่วไป ระดับเสียงรบกวน คุณภาพน้ำทิ้ง คุณภาพน้ำทะเล และความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ
แสดงได้ดังรูปที่ 1-3 ถึงรูปที่ 1-8 ดังนี้

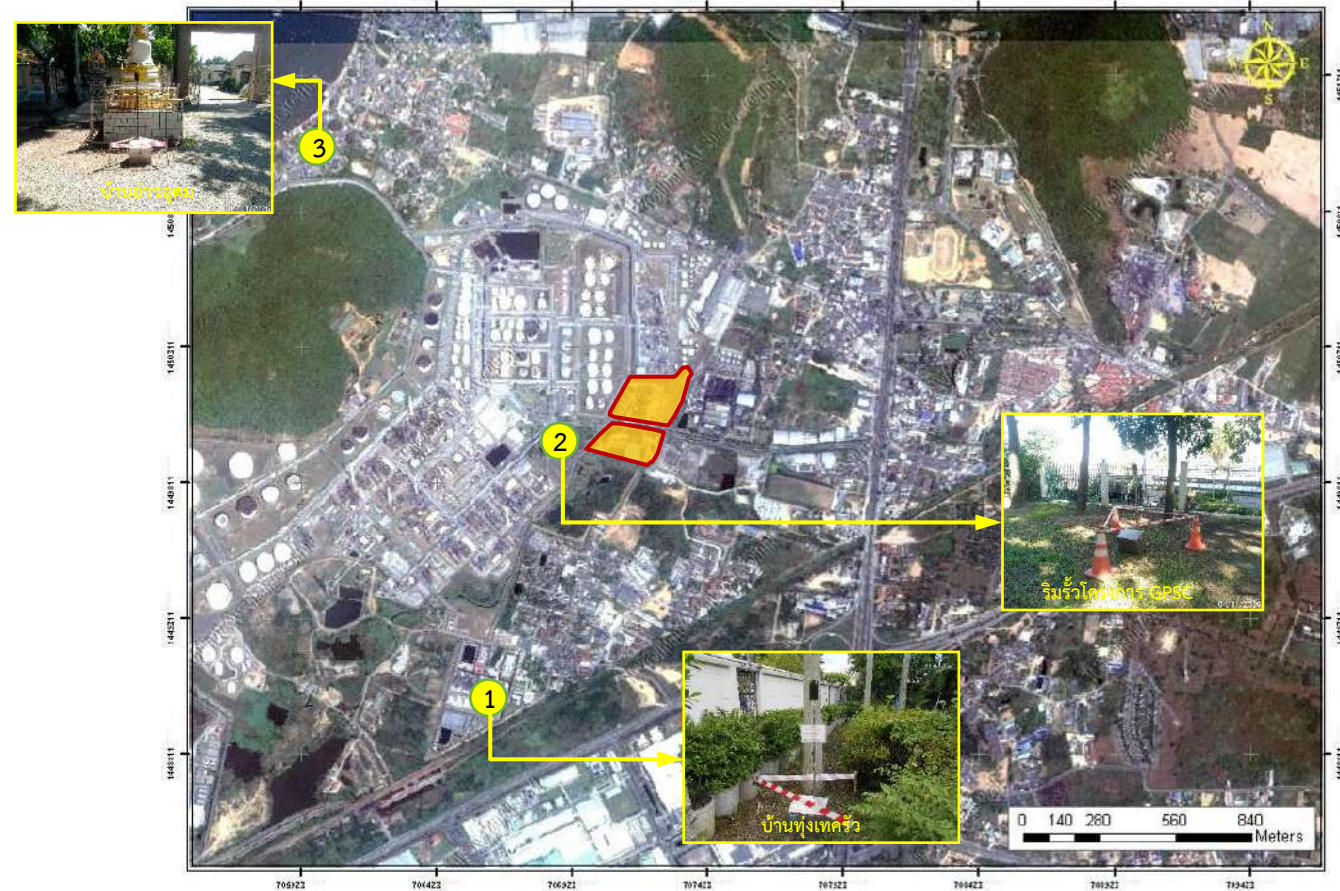


สัญลักษณ์

- ① สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา
- ② บ้านอ่าวอุดม
- ③ บ้านทุ่งเทครัว
- ④ บ้านเขาพุ
- ⑤ บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

พื้นที่โครงการ

ที่มา : <https://earth.google.com>

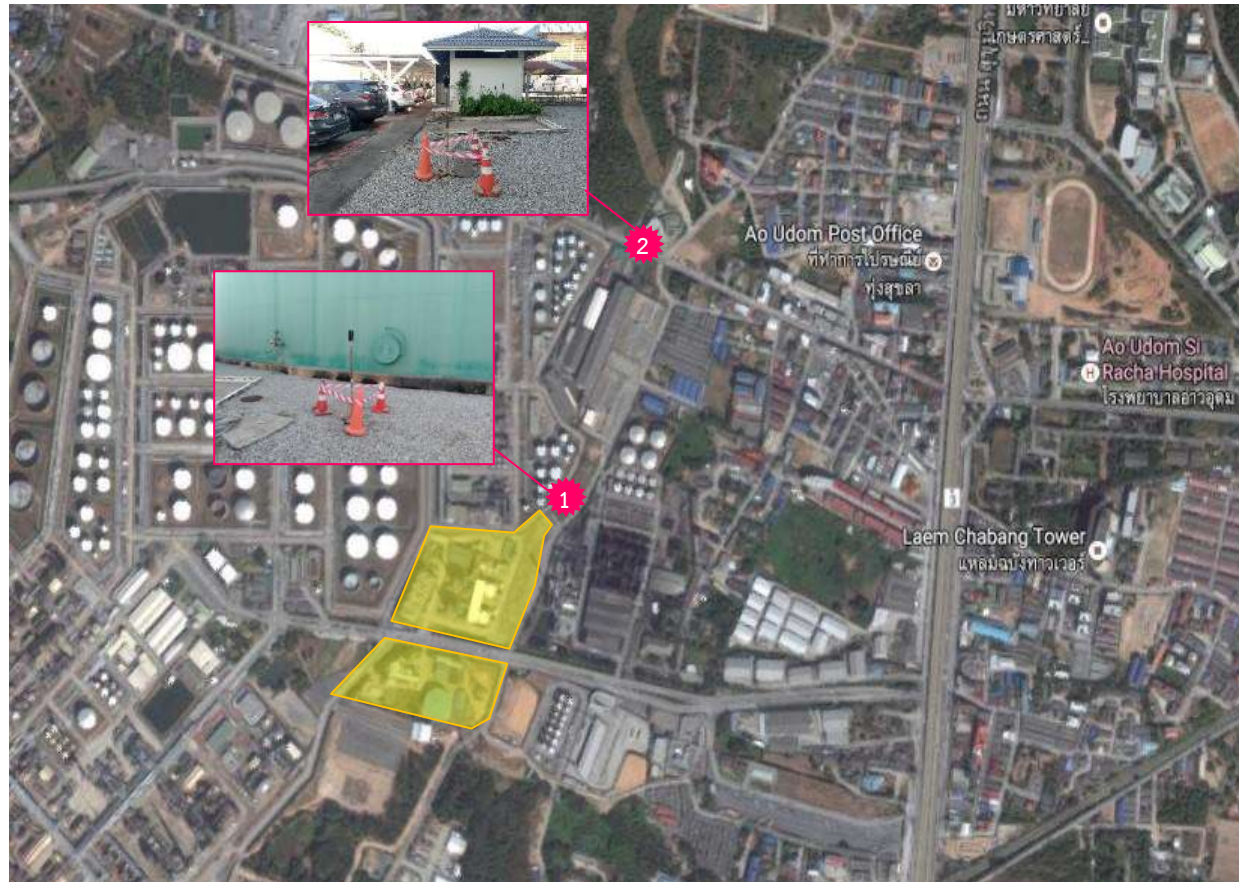


สัญลักษณ์

- ① บ้านทุ่งเทครัว
- ② ริมรั้วโครงการ GPSC
- ③ บ้านอ่าวอุดม

พื้นที่โครงการ

ที่มา : <https://earth.google.com>



สัญลักษณ์

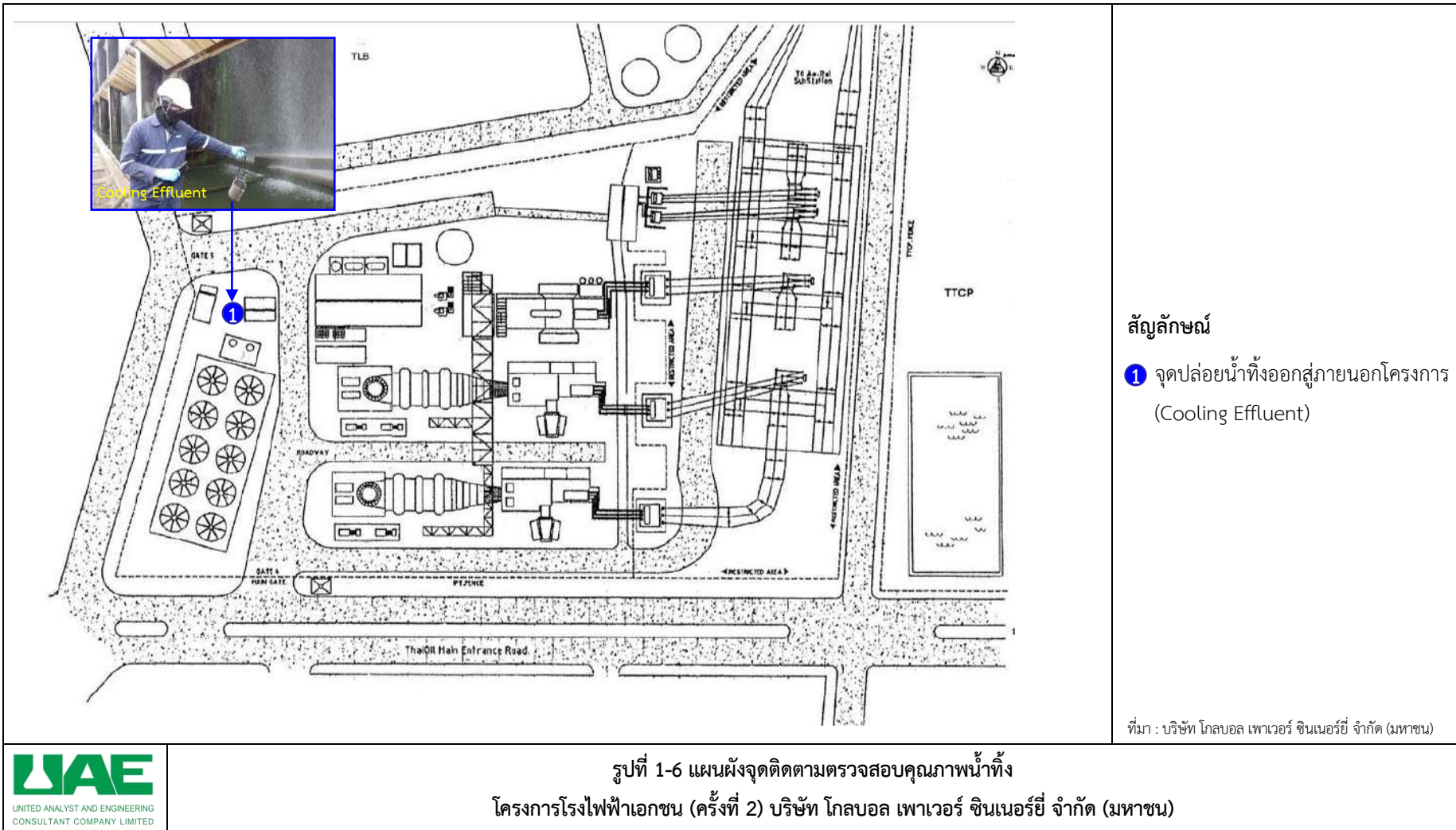
- ❖ 1 จุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงขณะมีการ
รบกวน (บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม)
- ❖ 2 จุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงพื้นฐาน
หรือขณะไม่มีการรบกวน

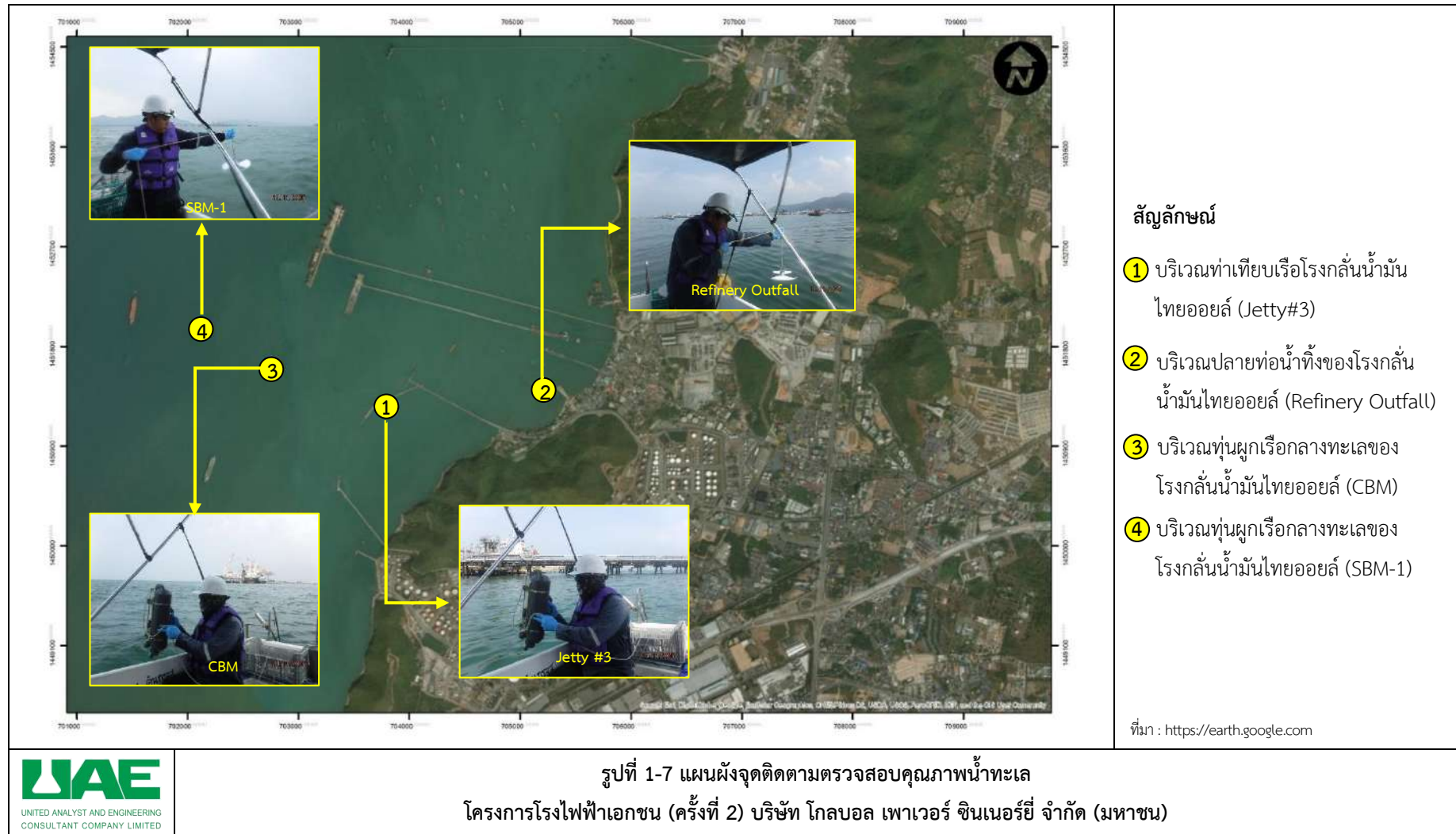
พื้นที่โครงการ

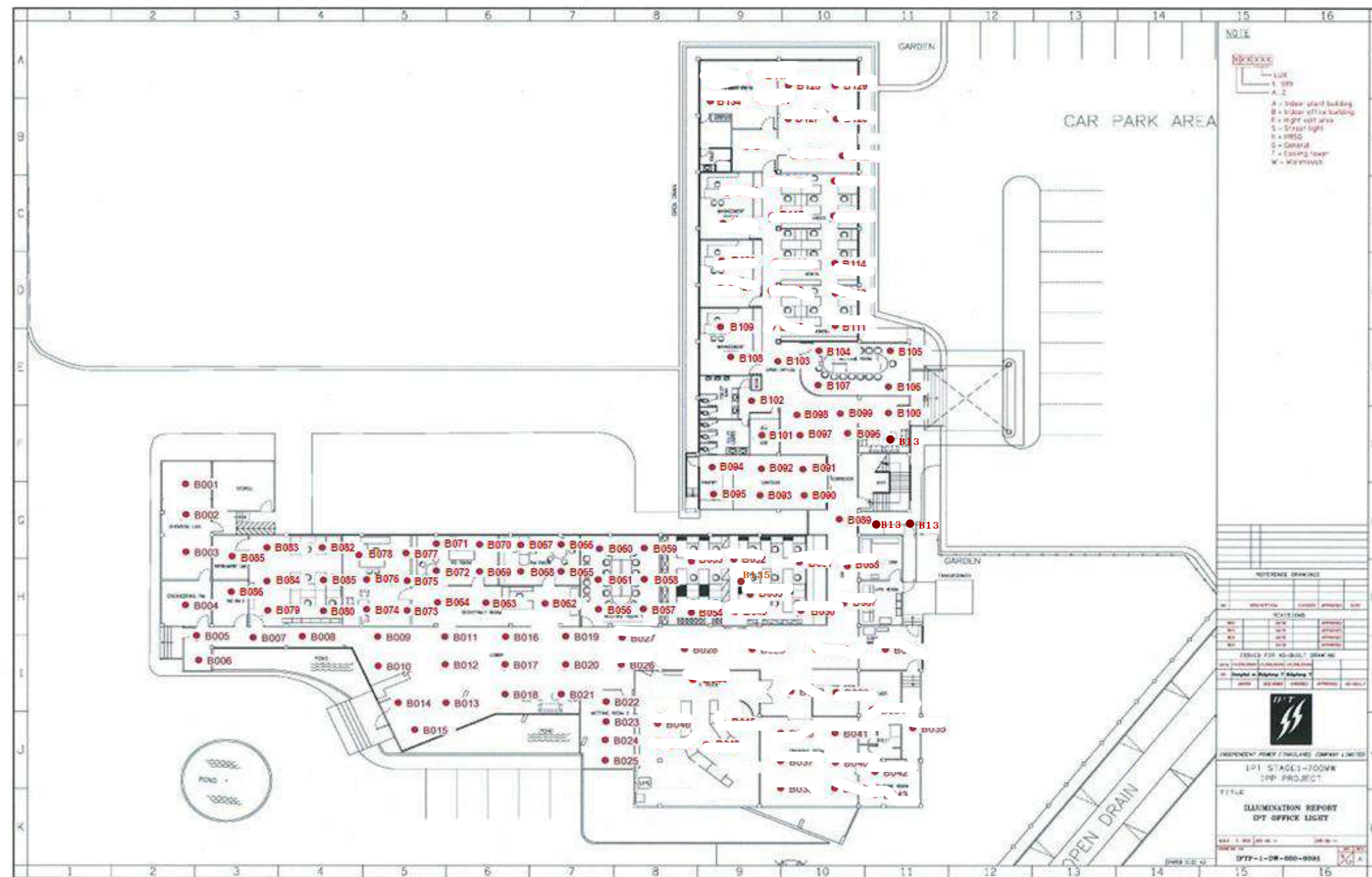
ที่มา : <https://earth.google.com>



รูปที่ 1-5 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)







ที่มา : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



รูปที่ 1-8 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ บริเวณ Main Administration Office Building
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

บทที่ 2

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังที่ปรากฏอยู่ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/17305 ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2562 สรุปผลได้ดังตารางที่ 2-1 ถึงตารางที่ 2-3

ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน อำเภอสรีราชา ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
(จัดทำรายงานโดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



โครงการอุตสาหกรรม

สถานภาพโรงงาน : กำลังการผลิตสูงสุดในปัจจุบัน.....700.....เมกะวัตต์
กำลังการผลิตสูงสุดตามกำหนดในรายงาน EIA.....700.....เมกะวัตต์

การดำเนินงาน ☐ อัตรากำลังการผลิตปกติ.....เมกะวัตต์-ชั่วโมง (ปริมาณ/ช่วงเวลา เช่น ต้น/ปี)
☐ ลดกำลังการผลิตลงเหลือ.....(ปริมาณ/ช่วงเวลา เช่น ต้น/ปี)



หยุดกระบวนการผลิตในส่วน.....หม้อไอน้ำ HRSG-1 และ หม้อไอน้ำ HRSG-2.....
เนื่องจาก.....การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) สั่งการ reserve ระบาย.....
ตั้งแต่.....กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ถึง.....ปัจจุบัน



โครงการนิคมอุตสาหกรรม

ในกรณีโครงการประเภทนิคมอุตสาหกรรม ให้ระบุสถานภาพโครงการ ดังนี้ :

ประเภทโรงงานอุตสาหกรรมเป้าหมาย.....

ประเภทโรงงานอุตสาหกรรมที่ห้ามตั้ง.....

ร้อยละของการจัดตั้งโรงงานอุตสาหกรรมเป้าหมาย.....

หรือร้อยละของการใช้ประโยชน์พื้นที่.....

ตารางที่ 2-1 แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถ ปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทาง แก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการ ด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการในรายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอกชน (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และ ใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอและ ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อม (สน.) รวมถึงการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการ ตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของ สน.เสนอต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวก จ-1
	- ให้บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไข ในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิด ประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- บริษัทได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนด ในเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง โดยให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวก จ-1
	- ให้บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) รายงาน ผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรีพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตาม แนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- บริษัทได้ดำเนินการจัดทำและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน ให้กับสำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี พิจารณา ทุก 6 เดือน ตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของ สน. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวก จ-2

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถ ปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทาง แก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการไม่ได้ดำเนินการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรีทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังบทที่ 3 ทั้งนี้ ยังไม่พบแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตามหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และชุมชน ในช่วงดำเนินงาน บริษัทจะเร่งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และดำเนินการแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี รับทราบโดยเร็วเพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	-	-
	- หากบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้	- โครงการมีการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ได้ยื่นเสนอเล่มรายงานเปลี่ยนแปลงต่อหน่วยงานผู้อนุญาตรับผิดชอบให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับผิดชอบแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวก จ-1

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถ ปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทาง แก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อม มากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมทั้งให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง	<ul style="list-style-type: none">- โครงการมีการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ได้ยื่นเสนอเล่มรายงานเปลี่ยนแปลงต่อหน่วยงานผู้อนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมทั้งให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวก จ-1
	<ul style="list-style-type: none">- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการบริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	<ul style="list-style-type: none">- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-

ตารางที่ 2-2 แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
1. คุณภาพอากาศ	- กำหนดลักษณะของปล่องระบายอากาศเสียสูง 53 เมตร	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- ติดตั้งระบบ Dry Low NO _x Combustion เพื่อควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง	- ติดตั้งระบบ Dry Low NO _x Combustion สำหรับ GT #1 เรียบร้อยแล้วเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2546 และติดตั้งระบบ Dry Low NO _x Combustion สำหรับ GT #2 เสร็จเรียบร้อยเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2547 เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรใหม่	-	-
	- กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ ควบคุมให้ค่าความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ไม่เกิน 42 ppm ที่ 15% O ₂ หรือ 99 ppm ที่ 7% O ₂ (104 กรัม/วินาที) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 2.4 ppm ที่ 7% O ₂ (1.1 กรัม/วินาที) และฝุ่นละอองไม่เกิน 8.2 มก./ลบ.ม. ที่ 7%O ₂ (3.3 กรัม/วินาที)	- การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ทางโครงการฯ ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- กรณีเชื้อเพลิงสำรอง (น้ำมันดีเซล) ควบคุมให้ค่าความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ออกสู่บรรยากาศมากกว่า 63 ppm ที่ 15% O ₂ หรือ 148 ppm ที่ 7% O ₂ (120 กรัม/วินาที) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ไม่เกิน 28 ppm ที่ 7% O ₂ (31 กรัม/วินาที) และฝุ่นละอองไม่เกิน 2.6 มก./ลบ.ม. ที่ 7% O ₂ (32.7 กรัม/วินาที)			

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้แก่ NO _x ที่ 15% O ₂	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- กำหนดให้มีการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA : Relative Accuracy Testing Audit) ปีละ 1 ครั้ง ตลอดอายุโครงการ	- โครงการไม่มีการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit) เนื่องจากระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ทางโครงการฯ ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
2. ด้านเสียง	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง ทุก 3 ปี	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด	-	ภาคผนวก จ-3
	- ต้องติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง สำหรับเครื่องจักรต่างๆ ที่มีเสียงดัง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการตรวจสอบ ดูแล บำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องมือ เครื่องจักร และอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา พร้อมทั้งปฏิบัติตามคู่มือการบำรุงรักษาเครื่องมือ และอุปกรณ์อย่างต่อเนื่อง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดทำป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล พร้อมทั้งติดตั้งป้ายเตือนและควบคุมพนักงานหรือบุคคลที่จะเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าว ต้องมีการใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง และ/หรือ ที่ครอบหูลดเสียง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบการ เพื่อเฝ้าระวังการได้ยินของพนักงานที่สัมผัสระดับเสียงดัง เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงาน เพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน พร้อมทั้งจัดทำมาตรการในการป้องกันเสียงดังต่างๆ ได้แก่ การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู เป็นต้น ให้พนักงานสวมใส่ขณะปฏิบัติงาน การฝึกอบรมให้ความรู้พนักงานเกี่ยวกับการป้องกันตัวจากเสียงดัง การกำหนดระยะเวลาทำงานที่สัมผัสเสียงดัง และสลับพนักงาน/สลับวันทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	-	ภาคผนวก จ-4 ถึง ภาคผนวก จ-6
	- ควบคุมระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วของโครงการต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงริมรั้วของโครงการ ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงพื้นฐาน ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3	-	ภาคผนวก ก-2

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
3. ด้านการใช้น้ำ	- พิจารณาแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสีย	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพท่อเป็นประจำ หากพบว่าเกิดการชำรุดจะรีบดำเนินการซ่อมแซมทันที	-	-
4. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน	- น้ำเสียที่เกิดจากสำนักงาน ให้บำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคของพนักงานด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป และคุณภาพเป็นไปตามมาตรฐานน้ำทิ้ง ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนปล่อยออกสู่ภายนอกพื้นที่โครงการเป็นประจำ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3	-	ภาคผนวก ก-4
	- น้ำทิ้งที่ระบายออกจากระบบหล่อเย็น ได้รับการบำบัดโดยทำให้เป็นกลางและจัดคราบน้ำมันออก และมีอุณหภูมิน้ำทิ้งโครงการไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และต้องมีคุณภาพเป็นไปตามมาตรฐานน้ำทิ้ง ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- ระหว่างกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว จึงไม่มีตัวอย่างน้ำในระบบบำบัดเสีย ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง		
	- ให้แยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ ทั้งนี้ น้ำฝนที่มีกรปนเปื้อนให้มีการบำบัดให้ได้มาตรฐานน้ำทิ้ง ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด			
	- ให้ทำการตรวจวัดและควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดก่อนปล่อยออกสู่ภายนอก			

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
5. ด้านคุณภาพน้ำทะเล	- ให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่งให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง จำนวน 4 สถานี ปีละ 3 ครั้ง ซึ่งได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ตามลำดับ พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3	-	ภาคผนวก ก-5
6. ด้านการคมนาคม	- มีการจัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมีของโครงการ	- โครงการได้มีการจัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมีของโครงการ ซึ่งจะรายงานผลผ่านทางหน้า web incident ของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุจากการขนส่งเกิดขึ้น	-	ภาคผนวก จ-7
7. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่อย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน	-	-
	- ควบคุมอัตราการระบายน้ำฝนออกจากพื้นที่โครงการให้เหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการควบคุมอัตราการระบายน้ำฝนในพื้นที่ให้มีความเหมาะสมและคงที่	-	-
8. ด้านการจัดการของเสีย	- จัดเตรียมถังรองรับขยะมูลฝอยที่ปิดมิดชิดและมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมการของเสียจากสำนักงาน เพื่อรวบรวมให้หน่วยงานท้องถิ่นมารับไปกำจัด	- โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับขยะมูลฝอยที่ปิดมิดชิดและมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมการของเสียจากสำนักงาน เพื่อรวบรวมให้หน่วยงานท้องถิ่นมารับไปกำจัด	-	รูปที่ 2-1 และรูปที่ 2-2
	- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- โครงการจัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยมีหลังคาปิดคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายอย่างชัดเจน	-	รูปที่ 2-1 และรูปที่ 2-2

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
8. ด้านการจัดการของเสีย (ต่อ)	- ให้คัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้วจะประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการได้ดำเนินการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เพื่อนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อ ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้วจะประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัด	-	รูปที่ 2-1
	- รวบรวมกากของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 เช่น น้ำมันหล่อลื่น เป็นต้น ต้องเก็บแยกออกจากของเสียทั่วไปและรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการได้ดำเนินการรวบรวมกากของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 โดยการเก็บแยกออกจากของเสียทั่วไปและรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัด	-	รูปที่ 2-2
	- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการได้ดำเนินการจดบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัดอย่างชัดเจน	-	ภาคผนวก จ-8
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 9.1 มาตรการทั่วไป	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเรียบร้อยแล้ว	-	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานรับผิดชอบด้านความปลอดภัยโดยตรงและทำงานเต็มเวลา	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานรับผิดชอบด้านความปลอดภัยโดยตรงและทำงานเต็มเวลา พร้อมทั้งดำเนินการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอ	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.1 มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- จัดกิจกรรมและจัดหาอุปกรณ์ด้านความปลอดภัยของโครงการ โดยให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่กำหนดไว้	- จัดกิจกรรมและจัดหาอุปกรณ์ด้านความปลอดภัยของโครงการโดยให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่กำหนดไว้	-	-
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยให้พนักงานทุกคนได้สวมใส่อย่างเพียงพอ	-	-
	- กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโรงงานต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดทำและปฏิบัติตามแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) ประจำปี	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
9.2 เสียงดัง	- ในบริเวณที่มีเสียงดัง ติดป้ายสัญลักษณ์ เตือนเพื่อให้พนักงานสวมปลั๊กอุดหู (Ear Plug) หรือครอบหู (Ear Muffs) ตามความเหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการติดป้ายสัญลักษณ์ในบริเวณที่มีเสียงดัง เพื่อเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muffs) เป็นต้น	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.2 เสียงดัง (ต่อ)	- ตรวจวัดระดับความดังของเสียงบริเวณที่มีแหล่งกำเนิดเสียงเพื่อประเมินระดับความดังของเสียง ปีละ 4 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ บริเวณพื้นที่โครงการที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง ปีละ 4 ครั้ง ทางโครงการฯ ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- ตรวจวัดสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานแรับพนักงาน ตรวจปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดสมรรถภาพการได้ยินของพนักงาน ครึ่งล่าสุด ระหว่างวันที่ 9 มิถุนายน - 15 กันยายน พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก จ-12
9.3 ความร้อน	- จัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน (Insulation) ฉากป้องกันความร้อน (Screens) รวมทั้งการปิดคลุม (Enclosures) ที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยใช้ดัชนี WBGT (Wet Bulb Globe Temperature) ตามข้อเสนอนแนะ (Recommendation) ของ ACGIH (American Conference of Governmental Industrial Hygienist)	- โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบ ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่ามีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.4 ด้านสุขภาพ	- กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี รวมถึงพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ทั้งนี้มีการระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจวัดให้ชัดเจน	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างวันที่ 9 มิถุนายน - 15 กันยายน พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก จ-12 และ ภาคผนวก จ-15
	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน และทำการบันทึกประเภทของการใช้ห้องพยาบาลและการเจ็บป่วย	-	รูปที่ 2-4
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งด้านส่งเสริม ป้องกันและการดูแลสุขภาพของชุมชน	- โครงการได้เข้าร่วมและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ป้องกันและการดูแลสุขภาพของชุมชน	-	ภาคผนวก จ-13
9.5 ด้านอัคคีภัย	- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับก๊าซไวไฟ (Flammable Gas Detector) และเชื่อมต่อกับสัญญาณฉุกเฉินซึ่งควบคุมได้จากศูนย์ควบคุมกลาง (Central Control Room)	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก จ-14
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินเป็นระยะๆ เพื่อหาข้อบกพร่องและปรับปรุงให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น	- โครงการได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก จ-14

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.4 ด้านสุขภาพ	- ประสานงานแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการกับโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	- ได้ร่วมประสานงานแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการกับโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์อย่างสม่ำเสมอ	-	-
	- ตรวจสอบเช็คประสิทธิภาพของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยเป็นประจำ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยเป็นประจำสม่ำเสมอ	-	-
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่บริเวณท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ บริเวณข้อต่อและวาล์วเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณดังกล่าว และในกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงาน จะต้องมีการขออนุญาตเข้าทำงาน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวังเพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถ ปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาต เป็นต้น	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดให้มีการติดตั้งป้ายแสดงแนวท่อ พร้อมทั้งแสดงคำเตือน ทั้งนี้เพื่อป้องกันการกระทำใดๆ ในบริเวณพื้นที่เหนือแนวท่อที่จะส่งผลกระทบต่อแนวท่อ และเพื่อให้ผู้ที่เห็นเหตุการณ์ผิดปกติสามารถแจ้งต่อผู้ที่รับผิดชอบได้	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดให้มีระบบควบคุม Shutdown และระบบการทำงานของ Relief Valve ท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ เพื่อให้สามารถตรวจสอบความผิดปกติของความดันภายในเส้นท่อได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดทำแนวทางข้อควรปฏิบัติในกรณีมีก๊าซรั่วเกิดขึ้น	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับหน่วยงานภายนอก	- โครงการได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟประจำปี พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก จ-14

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
11. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- รับบุคลากรและแรงงานจากในท้องถิ่นเข้าทำงานในโครงการฯ ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ เพื่อเป็นการสร้างงานให้แก่คนในท้องถิ่น อันจะเป็นการทำให้เศรษฐกิจของชุมชนดีขึ้น	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- มีการเข้าร่วมจัดและดำเนินการโครงการต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน	- โครงการได้เข้าร่วมจัด และดำเนินการโครงการฯ ต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน	-	ภาคผนวก จ-11
	- จัดให้มีการรับเรื่องร้องเรียนตลอดจนรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายังโรงไฟฟ้า เช่น โดยวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมายจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	-	-
	- เชิญชวนให้ผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมโครงการฯ เมื่อเริ่มดำเนินการเพื่อให้เกิดความเข้าใจในโครงการฯ ยิ่งขึ้น	- หากทางผู้มีส่วนได้เสีย หรือผู้มีความประสงค์จะเข้าเยี่ยมชมโครงการทางโครงการมีความยินดีให้เยี่ยมชมตลอดเวลา โดยขอความร่วมมือให้ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวก จ-11
	- ทำการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนต่อการดำเนินงานของโครงการฯ เป็นประจำทุก 1 ปี หรือทุกครั้งที่มีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เข้าใจถึงปัญหาต่างๆ ที่เกิดขึ้นในชุมชน อันจะนำไปสู่การปรับปรุงและแก้ไขการดำเนินงานของโครงการฯ	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนต่อการดำเนินงานของโครงการฯ เป็นประจำทุก 1 ปี หรือทุกครั้งที่มีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เข้าใจถึงปัญหาต่างๆ ที่เกิดขึ้นในชุมชน อันจะนำไปสู่การปรับปรุงและแก้ไขการดำเนินงานของโครงการฯ	- โครงการไม่ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชน ในปี พ.ศ. 2568 เนื่องจากทางโครงการได้มีการดำเนินการขอยกเลิกการประกอบกิจการ	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> - จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยมีรายละเอียดดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1) องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทน 3 ฝ่าย ได้แก่ ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาคราชการ และตัวแทนจากโครงการ 2) วิธีการสรรหา <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการผู้แทนภาคประชาชน ให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีอื่นใดจากการประชุมชุมชน/หมู่บ้าน คณะกรรมการชุมชน/หมู่บ้าน หรือคณะบุคคลที่เป็นตัวแทน ในการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของแต่ละชุมชน/หมู่บ้าน เพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนประชาชน * กรรมการผู้แทนภาคราชการให้มาจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการโดยการแต่งตั้งของนายอำเภอศรีราชา หรือผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดหรือผู้แทน * กรรมการผู้แทนโครงการ ให้คัดเลือกมาจากโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยออยล์-GPSC-TCP เป็นประจำ 	-	ภาคผนวก จ-13

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>3) โครงสร้างของคณะกรรมการ</p> <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการผู้แทนภาคประชาชน 10 ชุมชน ชุมชนละ 2 ท่าน * กรรมการผู้แทนภาคราชการ จำนวน 2 ท่าน กรรมการผู้แทนโครงการ จำนวน 2 ท่าน ให้คณะกรรมการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง และเลขานุการคณะกรรมการ 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการฯ โดยความเห็นชอบของที่ประชุม <p>4) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</p> <ul style="list-style-type: none"> * พิจารณาสารวจความต้องการของประชาชน สร้างเสริมความเข้าใจอันดีระหว่างชุมชนกับโครงการและประสานความร่วมมือกับหน่วยงานอื่นหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง * ตรวจสอบโครงการ รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ * ร่วมปรึกษาหารือและกำหนดแนวทางการป้องกันและแก้ไขปัญหาร่วมกัน * รับเรื่องร้องเรียนและประสานงานในการจัดการเรื่องร้องเรียน 	<p>- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อย โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยออยล์-GPSC-TCP เป็นประจำ</p>	-	ภาคผนวก จ-13

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>4) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> * ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการและชุมชน * ตรวจสอบความเสียหายและพิจารณาค่าชดเชยความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการที่ชุมชนได้รับทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน * พิจารณาส่งที่ชุมชนต้องการขอความช่วยเหลือหรือสนับสนุนตามโครงการความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility) * ให้คณะกรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก แต่อยู่ได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน เมื่อครบกำหนดวาระตามวาระหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหา หรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ที่ต้องไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น ในกรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ 	<p>- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อย โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยอยล์-GPSC-TCP เป็นประจำ</p>	-	ภาคผนวก จ-13

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถ ปฏิบัติตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์และ การมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกัน แทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการนั้นว่างลงและ ให้ผู้ที่ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่ง อยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตน แทน ในกรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบ วาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือ แต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และในการนี้ให้ คณะกรรมการประกอบด้วย กรรมการเท่าที่เหลืออยู่นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ <ul style="list-style-type: none"> - ตาย - ลาออก - คณะกรรมการมีมติสองในสาม ให้ถอดถอนออกจาก ตำแหน่ง เพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือไม่สุจริตต่อหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ - เป็นบุคคลล้มละลาย - เป็นบุคคลวิกลจริตหรือจิตฟั่นเฟือน - เป็นคนไร้ความสามารถหรือคนเสมือนไร้ความสามารถ - ได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ เป็นโทษสำหรับความผิดที่กระทำโดยประมาท ความผิด ฐานหมิ่นประมาท หรือความผิดลหุโทษ 	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยจัดการประชุม คณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่ม ไทยออยล์-GPSC-TCP เป็นประจำ	-	ภาคผนวก จ-13

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	5) ความถี่ในการประชุม การประชุมคณะกรรมการฯ ต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนคณะกรรมการทั้งหมด จึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง แต่หากพบว่ามีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการกึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยอยุส-GPSC-TCP เป็นประจำ	-	ภาคผนวก จ-13
	6) แหล่งเงินทุน เงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ให้มาจากการจัดสรรของคณะกรรมการบริหารของบริษัท โดยเงินที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสมเพื่อใช้ในการดำเนินการของคณะกรรมการฯ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดความเป็นมาของโครงการฯ ประสิทธิภาพและสมรรถนะในการควบคุมภาวะมลพิษที่อาจเกิดขึ้นได้จากการดำเนินงานของโครงการ เพื่อให้ประชาชนที่อาศัยอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการฯ ได้รับทราบ	-	ภาคผนวก จ-13
	- จัดทำเอกสารเผยแพร่โดยรวบรวมรายละเอียดของโครงการและระบบป้องกันมลภาวะ ในลักษณะที่อ่านแล้วสามารถเข้าใจได้ง่ายเพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการเผยแพร่รายละเอียดของโครงการ และระบบป้องกันมลภาวะ ให้กับคนในชุมชนผ่านการจัดกิจกรรมหรือโครงการต่างๆ ร่วมกับชุมชนเพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ	-	ภาคผนวก จ-13

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) แบบรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	รูปที่/เอกสารแนบ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีแก่ประชาชน เพื่อเป็นการส่งเสริมให้เกิดภาพพจน์ และทัศนคติที่ดีต่อโครงการฯ	- โครงการมีการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีแก่ประชาชน เพื่อเป็นการส่งเสริมให้เกิดภาพพจน์ และทัศนคติที่ดีต่อโครงการฯ	-	ภาคผนวก จ-11
	- ให้ความสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน	- โครงการให้ความสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนด้วยดีมาตลอด เช่น การสนับสนุนเงินช่วยเหลือชุมชน เป็นต้น	-	ภาคผนวก จ-11
13. ด้านพื้นที่สีเขียว	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวของบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยให้ทำการปลูกไม้ยืนต้นให้เป็นพื้นที่สีเขียวแบบยั่งยืน เพื่อป้องกันมลพิษ แนวนก้นขนและประโยชน์อื่นๆ ที่เหมาะสม และพิจารณาเลือกพันธุ์ไม้ที่มีความเหมาะสมกับสภาพพื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวร้อยละ 11.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ตามที่มาตรการกำหนด	-	รูปที่ 2-6
	- ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้เจริญเติบโตและอยู่ในสภาพสวยงาม เป็นระเบียบเรียบร้อยอยู่เสมอ ตามแผนบำรุงรักษา	- โครงการมีการดูแลรักษาสภาพพื้นที่สีเขียวของโครงการ ตามที่มาตรการกำหนดเป็นประจำ	-	-
	- ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหายโครงการจะทำการปลูกซ่อมแซมให้เสร็จภายใน 1 เดือน เพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด	- โครงการมีการดูแลรักษาสภาพพื้นที่สีเขียวของโครงการ ตามที่มาตรการกำหนดเป็นประจำ หากเกิดกรณีต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหายโครงการจะรีบดำเนินการปลูกซ่อมแซมให้แล้วเสร็จภายใน 1 เดือนเพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด	-	-



รูปที่ 2-1 การคัดแยกประเภทของขยะ



รูปที่ 2-2 สถานที่จัดเก็บขยะมูลฝอยและกากของเสียอันตราย



รูปที่ 2-3 การจัดกิจกรรมรณรงค์ด้านความปลอดภัย



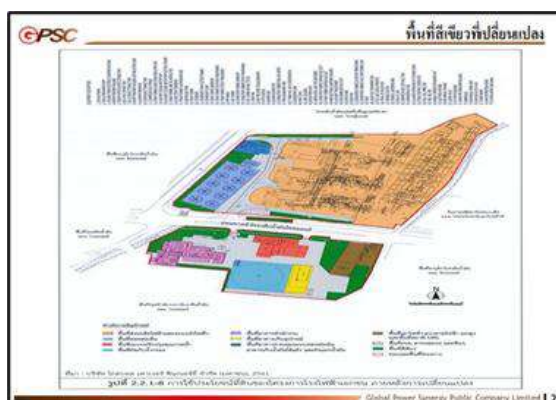
รูปที่ 2-4 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน



รูปที่ 2-5 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย



รูปที่ 2-5 (ต่อ) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย



รูปที่ 2-6 แผนผังแสดงพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2-3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 ด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (บริเวณพื้นที่โครงการฯ)	จำนวน 5 สถานี (รูปที่ 1-1 ในภาคผนวก จ-1) - สถานีวิจัยเกษตรครีราชา - บ้านอ่าวอุดม - บ้านทุ่งเทครัว - บ้านเขาพุ (บ้านปากทางอ่าวอุดม) - บริเวณพื้นที่โครงการฯ	- ทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ในฤดูมรสุมตะวันตกเฉียงใต้ และมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง โดยทำ การตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกัน กับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปลายปล่อง	- ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 5 จุด ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 ระหว่าง วันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ดังแสดงรายละเอียดไว้ในบทที่ 3 (ตารางที่ 3-4 ถึงตารางที่ 3-25)

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 ด้านคุณภาพอากาศ จากปล่องโรงงาน (ต่อ)	- ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs) : ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูป ไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x)	- ปล่องระบายอากาศจากการเผา ไหม้ เชื้อเพลิง ได้ แก่ HRSG ทุกปล่อง	- ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs) : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอด เวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง
	- ตรวจวัดแบบสุ่ม : ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) และ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูป ไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x)		- ตรวจวัดแบบสุ่ม: ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศและแสดงทิศทางลม ในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด - ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit)	- ทางโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ทางโครงการฯ ไม่ได้ทำการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้า ภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
2. ด้านเสียง 2.1 ระดับเสียงทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) - ระดับเสียงเฉลี่ยเวลากลางวัน-กลางคืน ($L_{A_{dn}}$) - ระดับเสียงสูงสุด ($L_{A_{max}}$) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{A90}) 	จำนวน 3 สถานี - บริเวณชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ 1 แห่ง (บ้านทุ่งเขตรัว) - บริเวณริมรั้วโครงการ - อ่าวอุดม	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	- ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป จำนวน 3 จุด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวัน-กลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม ดังแสดงรายละเอียดไว้ในบทที่ 3 (ตารางที่ 3-26 ถึงตารางที่ 3-28)
2.2 ระดับเสียงรบกวน	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงรบกวน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม 	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ 	- การติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน จำนวน 1 จุด ประจำปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการติดตามตรวจสอบระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าระดับเสียงรบกวนมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ดังแสดงรายละเอียดไว้ในบทที่ 3 (ตารางที่ 3-29)
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน 3.1 ด้านคุณภาพน้ำทั้งจากโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - แบบครั่งคราว * ความเป็นกรดต่าง * อุณหภูมิ * สารที่ละลายได้ทั้งหมด * สารแขวนลอย * บีโอดี * ซีโอดี * น้ำมันและไขมัน * ฟอสเฟตทั้งหมด * ทีเคเอ็น * ค่าการนำไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ 1 แห่ง (รูปที่ 1-4 ในภาคผนวก จ-1) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดแบบครั่งคราว : เดือนละ 1 ครั้ง และส่งผลให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ 	- ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนปล่อยออกสู่ภายนอกพื้นที่โครงการ จำนวน 1 จุด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ดังแสดงรายละเอียดไว้ในบทที่ 3 (ตารางที่ 3-30)

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
4. ด้านคุณภาพน้ำทะเล	<ul style="list-style-type: none"> - อุณหภูมิ - ความเป็นกรดด่าง - ออกซิเจนละลายน้ำ - แอมโมเนีย - น้ำมันและไขมัน - บีโอดี 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณที่เก็บตัวอย่างน้ำทะเล จำนวน 4 สถานี ในบริเวณอ่าวอูตม ดังนี้ (รูปที่ 1-5 ในภาคผนวก จ-1) - สถานีที่ 1 คือ บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ - สถานีที่ 2 คือ บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ - สถานีที่ 3 คือ บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring: CBM) - สถานีที่ 4 คือ บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Single Buoy Mooring 1 : SBM-1) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้งตลอดระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล จำนวน 4 จุด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดดังแสดงรายละเอียดไว้ในบทที่ 3 (ตารางที่ 3-31 ถึงตารางที่ 3-34)
5. ด้านการคมนาคม	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมี พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไข ปัญหาทุกครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการจัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมีของโครงการ ซึ่งจะรายงานผลผ่านทางหน้า web incident ของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุจากการขนส่งเกิดขึ้น

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
6. ด้านการจัดการของเสีย	- บันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการของเสียไม่อันตรายของโครงการ - บันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการของเสียอันตรายของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินการจัดบันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตราย และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัดอย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-8
7. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินการจัดการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างสม่ำเสมอ
7.1 ระดับเสียง ในสถานประกอบการ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	- บริเวณแหล่งกำเนิดเสียง	- ทำการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที บริเวณ GPSC Area จำนวน 24 จุดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง	- บริเวณหน่วยผลิต	- ทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง บริเวณหน่วยผลิตจำนวน 1 จุด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
7.1 ระดับเสียง ในสถานประกอบการ (ต่อ)	- ระดับเสียงโดยเครื่องวัด ปริมาณเสียงสะสม	- พนักงานปฏิบัติการ F1 และ F2 (ช่วงเช้าและกลางวัน)	- ทำการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสมของ พนักงานปฏิบัติการ F1 และ F2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ระหว่างวันที่ 26-27 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ มีค่าอยู่ใน มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 ในเล่มรายงาน ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
7.2 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ทำการตรวจวัดทุก 3 ปี ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่โครงการ ครึ่งล่าสุด เมื่อวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2567 พบว่ามีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด (ภาคผนวก จ-3)
7.3 คุณภาพอากาศ ในสถานประกอบการ	- โซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaClO) - โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) และ กรดกำมะถัน (H ₂ SO ₄) - ไฮโดรคาร์บอนรวม (HC)	- ตรวจวัด NaClO ในบริเวณ Cooling Tower - ตรวจวัด NaOH และ H ₂ SO ₄ ในบริเวณ Demin Building และ บริเวณ Neutralization Sump - ตรวจวัด HC ในบริเวณ Propane Tank และ บริเวณ NG Gas Separator of GT- 11 (รูปที่ 1-6 ในภาคผนวก จ-1)	- ทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ จำนวน 5 จุด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและ อุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการ ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
7.4 ความเข้มข้นของแสงสว่าง ในสถานประกอบการ	- ความเข้มข้นของแสงสว่าง	- บริเวณ GPSC Area	- ทำการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการบนพื้นที่ปฏิบัติการเฉพาะ ในบริเวณพื้นที่ที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตที่ลูกจ้างทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ดังแสดง รายละเอียดในบทที่ 3 (ตารางที่ 3-35 ถึงตารางที่ 3-36)

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
7.5 ความร้อน	- ระดับความร้อน โดยใช้ดัชนี WBGT	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- ทำการตรวจวัดอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ จำนวน 7 จุด ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 (ตารางที่ 3-41) ในเล่มรายงานครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
7.6 สุขภาพ	- ตรวจสอบสภาพการได้ยิน - ตรวจสอบสุขภาพเฉพาะโรค เช่น โรคหัวใจ โรคความดันโลหิตสูง โรคไต	- พนักงานที่ทำงานในแผนกที่มีเสียงดัง - พนักงานที่สัมผัสกับความร้อน	- ทำการตรวจวัดอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน โดยในปี พ.ศ. 2568 ระหว่างวันที่ 9 มิถุนายน – 15 กันยายน พ.ศ. 2568
7.7 ด้านข้อมูล	- บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญา และข้อเสนอแนะ - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุโดยระบุสาเหตุ ขนาดของความรุนแรง ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญา และข้อเสนอแนะ	- พื้นที่โครงการ	- เก็บข้อมูลตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ และรายงานไว้ในแบบรายงานผลการดำเนินงานของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ จป(ว) โดยรายงานรอบกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-7 และภาคผนวก จ-10
7.8 ด้านอัคคีภัย	- ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ในปี พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-14

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
8. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- ทดสอบระบบป้องกันการเกิด การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ	- พื้นที่โครงการ	- ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง
	- การปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยในปี พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2568
9. ด้านเศรษฐกิจและสังคม	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพ การเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและ ความต้องการรวมถึงสำรวจดัชนีความ พึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนี คุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนพื้นที่ สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหว พิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน และสถานศึกษา เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนต่อการดำเนินงานของโครงการฯ เป็นประจำทุก 1 ปี หรือทุกครั้งที่มีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เพื่อให้เข้าใจถึงปัญหาต่างๆ ที่เกิดขึ้นในชุมชน อันจะนำไปสู่การปรับปรุง และแก้ไขการดำเนินงานของโครงการฯ โดยในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายใน โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง
	- บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนต่างๆ ที่ เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ - กรณีที่มีข้อร้องเรียนให้นำเสนอ ประเภทข้อร้องเรียน เหตุการณ์ที่ เกิดขึ้น ระยะเวลา วิธีการและ ขั้นตอนการแก้ไข ตลอดจนผลการ ดำเนินการแก้ไขปัญหาและเสนอ มาตรการไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดระยะดำเนินการและ สรุปผลทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทาง โครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง

ตารางที่ 2-3 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผลการติดตามตรวจสอบ
10. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนใกล้เคียง และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนอยู่เสมอ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-11
	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับ กลุ่มไทยอยล์-GPSC-TCP เพื่อสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ เป็นประจำ ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-14

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1) ฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 100 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่างอย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Glass Fibre Filter ด้วยอัตราการไหล 1.13-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ปริมาณฝุ่นละอองที่ห้องปฏิบัติการด้วยวิธี Pre and Post Weight Different โดยใช้เครื่อง Electronic Balance 4 pt. ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, Code of Federal Regulation Search Results, 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix B to Part 50. (High-Volume Method)

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (Particulate Matter less than 10 microns)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 10 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่างอย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Quartz Fibre Filter ด้วยอัตราการไหลที่ประมาณ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ปริมาณฝุ่นละอองที่ห้องปฏิบัติการ ด้วยวิธี Pre and Post Weight Different โดยใช้เครื่อง Electronic Balance 4 pt. ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, Code of Federal Regulation Search Results, 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix J to Part 50. (High-Volume Method)

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

วิเคราะห์ตัวอย่างอากาศโดยใช้เครื่อง Sulphur Dioxide Analyzer ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยใช้รังสีอัลตราไวโอเลตไปกระตุ้นโมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ แล้ววัดพลังงานแสงที่โมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์คายออกมา ซึ่งเกิดจากปฏิกิริยา ณ ที่ความยาวคลื่นระหว่าง 120 ถึง 190 นาโนเมตร แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามวิธีมาตรฐาน UV-Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่ มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold เก็บตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตร แต่ไม่เกิน 6 เมตร จากพื้นดิน มีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัด ตามวิธีมาตรฐาน UV Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (Nitrogen Dioxide)

วิเคราะห์โดยใช้เครื่อง Nitrogen Dioxide Analyzer ผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ Chemiluminescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการเปลี่ยนโมเลกุลของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในอากาศให้เป็นก๊าซไนตริกออกไซด์ แล้วให้ก๊าซไนตริกออกไซด์ทำปฏิกิริยากับก๊าซโอโซน การทำปฏิกิริยากันระหว่างก๊าซทั้งสองชนิดจะมีการคายพลังงานแสงออกมา วัดพลังงานแสงที่เกิดขึ้นด้วย Photomultiplier Tube (PMT) แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่ มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold ชักตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตร แต่ไม่เกิน 6 เมตร จากพื้นดิน มีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัดตามวิธีมาตรฐาน Chemiluminescence

5) ความเร็วและทิศทางลม

บันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมขณะทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมชนิด Cup Anemometer และ Wind Vane ที่ส่งสัญญาณเข้ากับระบบ Data Logger ตลอดการติดตามตรวจสอบ และสามารถแปรผลการติดตามตรวจสอบในรูปของ Wind Rose

3.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะ โดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) ก่อนการเก็บตัวอย่างคณะทำงานได้ตรวจสอบ และรวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของแหล่งกำเนิดที่จะทำการเก็บตัวอย่าง เช่น เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความสูงของจุดเก็บตัวอย่าง อุณหภูมิ ความเร็ว และความชื้นของอากาศในปล่อง เป็นต้น โดยใช้วิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Stack Gas Sampler จากนั้นจึงเริ่มทำการเก็บตัวอย่างแต่ละดัชนี

- Method 1 “Sample and Velocity Transverse for Stationary Sources” เพื่อการกำหนดจุดเก็บตัวอย่างบนพื้นที่หน้าตัดของปล่อง
- Method 2 “Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric” เพื่อตรวจสอบอัตราการไหลของอากาศในปล่องด้วย Type S Pitot Tube
- Method 3 “Gas Analysis for the Determination of Dry Molecular Weight” เพื่อการตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน และ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในอากาศเสียที่ระบายออกจากปล่อง
- Method 4 “Determination of Moisture Content in Stack Gases” เพื่อตรวจสอบปริมาณความชื้นของอากาศเสียในปล่อง

1) ฝุ่นละออง (Total Suspended Particulate)

ชักตัวอย่างอากาศด้วยวิธีไอโซไคเนติก (Isokinetic Method) ซึ่งเป็นการเก็บตัวอย่างอากาศประมาณ 1.0 ลูกบาศก์เมตร โดยการสูบลตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน Glass Fiber Filter ที่ผ่านการควบคุมความชื้นตลอด 24 ชั่วโมง และนำกระดาด مخروطมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณฝุ่นละอองด้วยวิธี Pre and Post Weigh Difference ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 5 “Determination of Particulate Matter Emissions from Stationary Sources”

2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

ชักตัวอย่างอากาศผ่าน Midget Impingers ที่บรรจุสารละลาย 3% Hydrogen Peroxide ด้วยอัตราการไหล 1.0 ลิตรต่อนาที เป็นเวลา 20 นาที นำสารละลายที่ได้มาวิเคราะห์หาค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยวิธี Barium-Thorin Titration Method ตามวิธี มาตรฐานของ U.S. EPA Method 6 “Determination of Sulphur Dioxide Emissions from Stationary Sources”

3) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (Oxides of Nitrogen as Nitrogen Dioxide)

ก่อนชักตัวอย่างทำการปรับความดันของอากาศภายในขวดเก็บตัวอย่างให้อยู่ในสภาวะสูญญากาศ โดยมีความดันไม่เกิน 75 มิลลิเมตรปรอท ตรวจเช็คจุดรั่วของอากาศ 1-2 นาที เพื่อให้แน่ใจว่าไม่รั่วและเปิด Sampling Valve ให้อากาศไหลเข้าในขวดเก็บตัวอย่างที่บรรจุสารละลาย 25 มิลลิลิตรของ Absorbing Solution ทิ้งตัวอย่างไว้อย่างน้อย 16 ชั่วโมง นำสารละลายที่ได้มาวิเคราะห์หาค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยวิธี Phenol Disulphonic Acid Procedure ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7 “Determination of Nitrogen Oxide Emissions from Stationary Sources”

แล้วนำค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่วิเคราะห์ได้มาคำนวณหาอัตราการระบาย (Emission Rate) ในหน่วยกรัมต่อวินาที ด้วยสมการ

$$g/s = (C_s)(Q_s)/(3,600 \times 1,000)$$

โดย C_s คือ ความเข้มข้นของดัชนีที่ตรวจวัดได้ (mg/m^3)

Q_s คือ อัตราการระบายอากาศ (m^3/hr)

3.1.3 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ได้ดำเนินการตามข้อกำหนดในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 ดำเนินการติดตามตรวจสอบในรูประดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 1\ hour}$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) จากนั้นจะนำค่า $L_{Aeq\ 1\ hour}$ ตลอด 24 ชั่วโมง อย่างต่อเนื่องมาคำนวณหาค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ในหน่วยเดซิเบลเอ; dB(A)

การติดตามตรวจสอบใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level ที่ได้มาตรฐานสากล IEC-61672 มีค่าความเที่ยงตรงสูงและมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5\ dB(A)$ มี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดการผิดพลาดขณะติดตามตรวจสอบ โดยติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร ภายในรัศมี 3.5 เมตร ตามแนวราบรอบไมโครโฟนไม่มีกำแพงหรือสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงกีดขวางอยู่ ก่อนการติดตามตรวจสอบมีการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ชนิด Acoustic Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A

3.1.4 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

1) วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025:2017 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่าง โดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง จากนั้นจึงดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำแบบตัวอย่างแยก (Grab Sampling) โดยใช้ Stainless Sampler ในการเก็บตัวอย่าง แบ่งน้ำตัวอย่างใส่ภาชนะบรรจุตัวอย่างตามรายดัชนี สำหรับดัชนีน้ำมันและไขมัน แยกเก็บที่ระดับผิวน้ำ

2) วิธีการรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทิ้ง

ตัวอย่างน้ำทิ้งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, 24th Edition, 2023 by APHA, AWWA and WEF ร่วมกันกำหนด (ดังตารางที่ 3-1) จากนั้นแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิ $> 0^{\circ}\text{C}$, $\leq 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของ บริษัท ยูนิटेค แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ภายใน 24-48 ชั่วโมง

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง

วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ และน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ (ดังตารางที่ 3-1)

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกัน และควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง ซึ่งเป็นขั้นตอนแรกในห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่าง โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องเตรียมภาชนะบรรจุที่มีการติดฉลากบอกรายละเอียด ได้แก่ จุดเก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และวิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อจุดเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้น เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสูตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่เปลี่ยนจุดเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ ภาชนะบรรจุตัวอย่างด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ยกเว้น ภาชนะบรรจุที่วิเคราะห์หาน้ำมันและไขมัน

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บ ผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงานลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-1 ภาชนะบรรจุ วิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ	วิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Thermometer (SM: 2550 B)
2. ความเป็นกรดและด่าง	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Electrometric Method At site (SM: 4500-H ⁺ B)
3. ความนำไฟฟ้า	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Electrical Conductivity Method at Site (SM: 2510 B)
4. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0 °C, ≤ 6°C	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (SM: 2540 C)
5. สารแขวนลอย	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Suspended Solids Dried At 103–105 °C (SM: 2540 D)
6. บีโอดี	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Membrane Electrode (SM: 4500-O G And 5210 B)
7. น้ำมันและไขมัน	G	เติมกรด H ₂ SO ₄ ให้ pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Partition-Gravimetric Method (SM: 5520 B)
8. ฟอสเฟต	G(A)	เติมสาร H ₂ SO ₄ 1:1 จน pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Ascorbic Acid Method (SM: 4500-P E)

หมายเหตุ: P หมายถึง Polyethylene หรือ equivalent

G หมายถึง Glass

G(A) หมายถึง กลั้วด้วยกรดไนตริก (HNO₃) 1+1

3.1.5 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (พ.ศ. 2564) และตามเอกสารอ้างอิง Grasshoff, et al. (1999) และ Strickland and Parson (1972) ดังนี้

1) วิธีเก็บตัวอย่างน้ำทะเล

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเล เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025:2017 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่างโดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง เริ่มเก็บตัวอย่างน้ำโดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างชนิด Glass จ้วงเก็บน้ำตามระดับความลึกของจุดเก็บตัวอย่าง เช่น หากจุดตรวจสอบมีความลึกอยู่ระหว่าง 5-20 เมตร ให้เก็บตัวอย่างน้ำทะเลที่ความลึก 1 เมตร กึ่งกลางน้ำ และสูงจากท้องน้ำ 1 เมตร เป็นต้น ใส่ในภาชนะรวบรวมจนได้ปริมาตรที่เพียงพอ จากนั้นถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกตามดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์

2) วิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทะเล

ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนด โดยแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิประมาณ $> 0^{\circ}\text{C}$, $\leq 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ทันทีที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท ยูโนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-2

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเล

วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-2

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกันและควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างน้ำ ซึ่งเป็นขั้นตอนแรก ที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ ก่อนทำการออกภาคสนาม

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องเตรียมภาชนะบรรจุที่มีการติดฉลากบอกรายละเอียด ได้แก่ สถานีเก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และวิธีรักษา สภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อสถานีเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้น เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสูตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งทำการเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บ ผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน ลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-2 ภาชนะบรรจุ วิธีรักษา และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ	วิธีรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	Analyzed Immediately at Site	Thermometer at Site (SM: 2550 B)
2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Analyzed Immediately at Site	pH Meter at Site (SM: 4500-H ⁺ B)
3. ออกซิเจนละลาย	-	Analyzed Immediately at Site	Membrane Electrode Method at Site (SM: 4500-O G)
4. น้ำมันและไขมัน	G	Added H ₂ SO ₄ to pH<2 and Refrigerated in Cooling Container	Soxhlet Extraction Method (SM: 5520 D)
5. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	G	Refrigerated in Cooling Container	In-House Method: UAE. TP.WAT.001 Base On Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, Apha, Awwa&Wef, 24 th ED., 2023, Part 4500-NH ₃ H
6. บีโอดี	P	Refrigerated in Cooling Container	Membrane Electrode Method (SM: 4500-O G and 5210 B)

หมายเหตุ : G หมายถึง ภาชนะบรรจุแก้ว ; P หมายถึง พลาสติกชนิด Polyethylene

SM : Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, 24th Edition, 2023

3.1.6 วิธีการติดตามตรวจสอบการคมนาคม

การรวบรวมข้อมูลด้านการคมนาคม บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสียและสารเคมี พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดซ้ำ

3.1.7 วิธีการติดตามตรวจสอบการจัดการของเสีย

การดำเนินการจัดการกากของเสีย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มีประเภทและชนิดของกากของเสียเกิดขึ้น 2 ส่วน คือ

- 1) ของเสียจากพนักงาน และของเสียจากกระบวนการผลิตหรือจากระบบเสริมการผลิต/สาธารณูปโภค
- 2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จึงกำหนดมาตรการการติดตามตรวจสอบด้านกากของเสีย เพื่อมิให้เกิดการสะสมของกากของเสียที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของคนงานและต่อชุมชนใกล้เคียง โดยตามแผนการติดตามตรวจสอบด้านกากของเสียตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม กำหนดให้มีการสำรวจและบันทึกชนิด ปริมาณ ของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการ โดยให้ทำการรวบรวมข้อมูล ทุกครั้งที่มีการนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่รับกำจัดกากของเสียตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

3.1.8 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน ครั้งที่ 2 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ โดยมีการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้

3.1.8.1 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

● วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq,5 \text{ minutes}}$) โดยใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter เป็นมาตรฐานระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5 \text{ dB(A)}$ ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกักบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามายังมาตรฐานระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้นก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq,5 \text{ minutes}}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) เพื่อตรวจสอบระดับความดังของเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

• วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hours}$) โดยใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter เป็นมาตรฐานระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5\ dB(A)$ ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามาถึงมาตรฐานระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้น ก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในช่วง 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 1\ hour}$) ต่อเนื่องตลอด 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง เพื่าคำนวณหาค่าเฉลี่ยระดับเสียง 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hours}$)

3.1.8.2 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดยใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Noise Dose Meter ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61252 ทำการปรับความเที่ยงตรงของระดับเสียงด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 114.0 dB ความถี่ 1,000 Hz เพื่อปรับแต่งค่าให้คงที่ก่อนการตรวจวัด ขณะตรวจวัดให้ปรับ Mode ของมาตรฐานระดับเสียงไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ซึ่งเป็นระดับความถี่ในช่วงที่คนปกติได้ยินและรับได้ตั้งแต่ 20-20,000 Hz เพื่อปรับแต่งการทำงานของมาตรฐานระดับเสียงให้ถูกต้องก่อนการตรวจวัดติดตามตรวจสอบ โดยติดตามระดับเสียงกับบุคคล เช่น ติดไว้ที่เอวหรือในกระเป๋างานโดยให้ตำแหน่งของ Microphone ติดที่คอเสื้อและอยู่ใกล้กับหู ซึ่งค่าที่ได้จากมาตรฐานระดับเสียงจะเป็นค่าเฉลี่ยในรูปของ RMS

3.1.8.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ดำเนินการชักตัวอย่างอากาศในสถานประกอบการที่ระดับความสูง 1.2-1.5 เมตรจากพื้นโดยใช้ Personal Sampling Pump และปรับเทียบอัตราการไหลโดย Primary Flow Calibrator โดยมีรายละเอียดตารางที่ 3-3

ตารางที่ 3-3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ดัชนี	วิธีเก็บ-วิเคราะห์			
	เวลาที่เก็บตัวอย่าง	อัตราการดูดอากาศ (ลิตรต่อนาที)	เครื่องมือ/วัสดุอุปกรณ์ที่ใช้เก็บตัวอย่าง	เครื่องมือวิเคราะห์
1. ไฮโดรคาร์บอนรวม	8 ชั่วโมง	0.050	Sampling Bag	THC Analyzer
2. โซเดียม ไฮโปคลอไรต์	90 นาที	1.000	Filter	Ion Chromatography
3. โซเดียม ไฮดรอกไซด์	8 ชั่วโมง	2.000	Filter	Titration
4. กรดกำมะถัน	3 ชั่วโมง	0.500	Sorbent Tube	Ion Chromatography

3.1.8.4 วิธีการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนด้วยเครื่องวัดระดับความร้อนที่สามารถอ่านและคำนวณค่าอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (WBGT) ได้โดยตรง ตามมาตรฐานสากล ISO 7243 หรือเทียบเท่า โดยติดตั้งอุปกรณ์สูงจากพื้นระดับหน้าอก และทำการปรับเทียบความถูกต้องของเครื่องมือก่อนใช้งานทุกครั้ง จากนั้นคำนวณหาค่า WBGT ด้วยสมการ

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.3 (GT) \text{ (กรณีวัดในอาคารหรือนอกอาคารที่ไม่มีแดด)}$$

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.2 (GT) + 0.1 (DB) \text{ (กรณีวัดนอกอาคารและมีแดด)}$$

เมื่อ	NWB	=	อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (องศาเซลเซียส)
	DB	=	อุณหภูมิกระเปาะแห้ง (องศาเซลเซียส)
	GT	=	อุณหภูมิเบลคโกลบ (องศาเซลเซียส)

จากนั้น นำค่า WBGT ที่ได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (WBGT(เฉลี่ย)) ในช่วงเวลาทำงาน 2 ชั่วโมง ด้วยสมการ

$$WBGT_{(เฉลี่ย)} = \frac{(WBGT_1 \times t_1) + (WBGT_2 \times t_2) + (WBGT_3 \times t_3) + \dots + (WBGT_n \times t_n)}{t_1 + t_2 + t_3 + \dots + t_n}$$

เมื่อ	WBGT ₁	=	ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 1
	t ₁	=	ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 1
	WBGT ₂	=	ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 2
	t ₂	=	ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 2
	WBGT _n	=	ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ n
	t _n	=	ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ n

3.1.8.5 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การดำเนินการด้านสุขภาพ บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี รวมถึงพนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ทั้งนี้มีการระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจวัดให้ชัดเจน นอกจากนี้ยังจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งจัดรับส่งในกรณีฉุกเฉิน และสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกันและการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน

3.1.8.6 วิธีการติดตามตรวจสอบข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การรวบรวมข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ และข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ขนาดของความรุนแรง ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ โดยหน่วยงานด้านความปลอดภัยทำหน้าที่จัดบันทึก พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา และข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

3.1.8.7 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การดำเนินการด้านอัคคีภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉินของบริษัทฯ เพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะในการปฏิบัติของพนักงาน กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น

3.1.9 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การดำเนินการด้านเศรษฐกิจและสังคม บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นกับชุมชนใกล้เคียงที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขทุกครั้งที่มีการร้องเรียน โดยการนำเสนอกรณีที่มีข้อร้องเรียน ให้นำเสนอเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ระยะเวลา วิธีการและขั้นตอนการแก้ไข ตลอดจนผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและเสนอมาตรการไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ

3.1.10 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การดำเนินการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ การบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับ ชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาการดำเนินการ

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา บ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-4 ถึงตารางที่ 3-13 และรูปที่ 3-1 ถึงรูปที่ 3-2

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-14 ถึง ตารางที่ 3-18 และรูปที่ 3-3

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-19 ถึง ตารางที่ 3-23 และรูปที่ 3-4

ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.5-4.4 เมตรต่อวินาที ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนมาทางเหนือ (NNE) ที่อยู่ในช่วง 1.8-2.7 เมตรต่อวินาที คิดเป็นร้อยละ 26.7 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-24 ถึงตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	4-5 พ.ย. 68	0.029
	5-6 พ.ย. 68	0.026
	6-7 พ.ย. 68	0.035
	7-8 พ.ย. 68	0.038
	8-9 พ.ย. 68	0.046
	9-10 พ.ย. 68	0.043
	10-11 พ.ย. 68	0.044
ค่าต่ำสุด		0.026
ค่าสูงสุด		0.046
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568		
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N		
จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	4-5 พ.ย. 68	0.038
	5-6 พ.ย. 68	0.039
	6-7 พ.ย. 68	0.054
	7-8 พ.ย. 68	0.047
	8-9 พ.ย. 68	0.045
	9-10 พ.ย. 68	0.041
	10-11 พ.ย. 68	0.039
ค่าต่ำสุด		0.038
ค่าสูงสุด		0.054
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568		
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N		
จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	4-5 พ.ย. 68	0.056
	5-6 พ.ย. 68	0.052
	6-7 พ.ย. 68	0.069
	7-8 พ.ย. 68	0.068
	8-9 พ.ย. 68	0.062
	9-10 พ.ย. 68	0.074
	10-11 พ.ย. 68	0.071
ค่าต่ำสุด		0.052
ค่าสูงสุด		0.074
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ		
^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547		
ข้อมูลเก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ	
ข้อมูลตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา	
ข้อมูลวิเคราะห์	: นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด	
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828	

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568		
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N		
จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	4-5 พ.ย. 68	0.035
	5-6 พ.ย. 68	0.033
	6-7 พ.ย. 68	0.039
	7-8 พ.ย. 68	0.042
	8-9 พ.ย. 68	0.038
	9-10 พ.ย. 68	0.042
	10-11 พ.ย. 68	0.040
ค่าต่ำสุด		0.033
ค่าสูงสุด		0.042
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ		
^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา	
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด	
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828	

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568		
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N		
จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	4-5 พ.ย. 68	0.086
	5-6 พ.ย. 68	0.091
	6-7 พ.ย. 68	0.093
	7-8 พ.ย. 68	0.077
	8-9 พ.ย. 68	0.072
	9-10 พ.ย. 68	0.076
	10-11 พ.ย. 68	0.075
ค่าต่ำสุด		0.072
ค่าสูงสุด		0.093
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ		
^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547		
ข้อมูลเก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา	
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด	
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828	

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 145N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	4-5 พ.ย. 68	0.017
	5-6 พ.ย. 68	0.015
	6-7 พ.ย. 68	0.015
	7-8 พ.ย. 68	0.026
	8-9 พ.ย. 68	0.025
	9-10 พ.ย. 68	0.030
	10-11 พ.ย. 68	0.028
ค่าต่ำสุด		0.015
ค่าสูงสุด		0.030
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	4-5 พ.ย. 68	0.024
	5-6 พ.ย. 68	0.021
	6-7 พ.ย. 68	0.029
	7-8 พ.ย. 68	0.020
	8-9 พ.ย. 68	0.030
	9-10 พ.ย. 68	0.027
	10-11 พ.ย. 68	0.020
ค่าต่ำสุด		0.020
ค่าสูงสุด		0.030
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-11 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	4-5 พ.ย. 68	0.024
	5-6 พ.ย. 68	0.026
	6-7 พ.ย. 68	0.031
	7-8 พ.ย. 68	0.034
	8-9 พ.ย. 68	0.037
	9-10 พ.ย. 68	0.039
	10-11 พ.ย. 68	0.034
ค่าต่ำสุด		0.024
ค่าสูงสุด		0.039
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	4-5 พ.ย. 68	0.021
	5-6 พ.ย. 68	0.017
	6-7 พ.ย. 68	0.021
	7-8 พ.ย. 68	0.028
	8-9 พ.ย. 68	0.026
	9-10 พ.ย. 68	0.023
	10-11 พ.ย. 68	0.020
ค่าต่ำสุด		0.017
ค่าสูงสุด		0.028
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-13 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	4-5 พ.ย. 68	0.043
	5-6 พ.ย. 68	0.048
	6-7 พ.ย. 68	0.052
	7-8 พ.ย. 68	0.056
	8-9 พ.ย. 68	0.049
	9-10 พ.ย. 68	0.052
	10-11 พ.ย. 68	0.055
ค่าต่ำสุด		0.043
ค่าสูงสุด		0.056
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0032	0.0029	0.0028	0.0032	0.0031	0.0033	0.0031
09.00-10.00 น.	0.0032	0.0030	0.0032	0.0031	0.0031	0.0028	0.0030
10.00-11.00 น.	0.0024	0.0027	0.0016	0.0029	0.0026	0.0028	0.0028
11.00-12.00 น.	0.0024	0.0026	0.0019	0.0021	0.0024	0.0025	0.0026
12.00-13.00 น.	0.0018	0.0024	0.0017	0.0025	0.0017	0.0018	0.0026
13.00-14.00 น.	0.0018	0.0026	0.0017	0.0022	0.0015	0.0015	0.0024
14.00-15.00 น.	0.0018	0.0024	0.0021	0.0025	0.0020	0.0020	0.0023
15.00-16.00 น.	0.0017	0.0025	0.0025	0.0025	0.0017	0.0014	0.0024
16.00-17.00 น.	0.0022	0.0031	0.0028	0.0033	0.0020	0.0021	0.0032
17.00-18.00 น.	0.0026	0.0026	0.0026	0.0029	0.0023	0.0026	0.0031
18.00-19.00 น.	0.0028	0.0032	0.0027	0.0032	0.0031	0.0029	0.0037
19.00-20.00 น.	0.0030	0.0030	0.0029	0.0030	0.0030	0.0028	0.0040
20.00-21.00 น.	0.0032	0.0031	0.0028	0.0030	0.0031	0.0031	0.0038
21.00-22.00 น.	0.0027	0.0030	0.0030	0.0027	0.0031	0.0031	0.0030
22.00-23.00 น.	0.0027	0.0029	0.0032	0.0031	0.0027	0.0039	0.0031
23.00-00.00 น.	0.0033	0.0030	0.0029	0.0028	0.0028	0.0032	0.0029
00.00-01.00 น.	0.0025	0.0023	0.0024	0.0024	0.0027	0.0030	0.0021
01.00-02.00 น.	0.0032	0.0033	0.0021	0.0029	0.0028	0.0027	0.0032
02.00-03.00 น.	0.0032	0.0032	0.0022	0.0031	0.0029	0.0030	0.0030
03.00-04.00 น.	0.0024	0.0028	0.0018	0.0022	0.0024	0.0028	0.0021
04.00-05.00 น.	0.0033	0.0028	0.0020	0.0031	0.0030	0.0028	0.0021
05.00-06.00 น.	0.0030	0.0028	0.0020	0.0030	0.0029	0.0030	0.0020
06.00-07.00 น.	0.0022	0.0022	0.0024	0.0025	0.0022	0.0032	0.0017
07.00-08.00 น.	0.0030	0.0030	0.0026	0.0032	0.0029	0.0026	0.0026
ค่าต่ำสุด	0.0017	0.0022	0.0016	0.0021	0.0015	0.0014	0.0017
ค่าสูงสุด	0.0033	0.0033	0.0032	0.0033	0.0031	0.0039	0.0040
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่เศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดมระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0034	0.0026	0.0030	0.0029	0.0028	0.0025	0.0032
09.00-10.00 น.	0.0032	0.0025	0.0029	0.0033	0.0026	0.0025	0.0034
10.00-11.00 น.	0.0030	0.0019	0.0018	0.0017	0.0019	0.0019	0.0025
11.00-12.00 น.	0.0023	0.0017	0.0017	0.0018	0.0019	0.0014	0.0023
12.00-13.00 น.	0.0017	0.0018	0.0014	0.0018	0.0016	0.0016	0.0014
13.00-14.00 น.	0.0018	0.0015	0.0016	0.0015	0.0016	0.0014	0.0018
14.00-15.00 น.	0.0014	0.0015	0.0019	0.0017	0.0014	0.0015	0.0018
15.00-16.00 น.	0.0017	0.0018	0.0026	0.0014	0.0016	0.0015	0.0018
16.00-17.00 น.	0.0019	0.0019	0.0021	0.0019	0.0021	0.0021	0.0018
17.00-18.00 น.	0.0021	0.0022	0.0029	0.0026	0.0024	0.0019	0.0021
18.00-19.00 น.	0.0032	0.0029	0.0031	0.0030	0.0033	0.0028	0.0028
19.00-20.00 น.	0.0031	0.0032	0.0030	0.0032	0.0033	0.0031	0.0028
20.00-21.00 น.	0.0031	0.0030	0.0032	0.0029	0.0030	0.0027	0.0032
21.00-22.00 น.	0.0030	0.0024	0.0033	0.0028	0.0027	0.0028	0.0028
22.00-23.00 น.	0.0028	0.0031	0.0031	0.0032	0.0030	0.0029	0.0032
23.00-00.00 น.	0.0033	0.0018	0.0031	0.0031	0.0029	0.0033	0.0032
00.00-01.00 น.	0.0022	0.0018	0.0022	0.0023	0.0023	0.0026	0.0022
01.00-02.00 น.	0.0019	0.0020	0.0032	0.0030	0.0028	0.0020	0.0022
02.00-03.00 น.	0.0019	0.0019	0.0033	0.0027	0.0029	0.0020	0.0022
03.00-04.00 น.	0.0015	0.0018	0.0030	0.0021	0.0028	0.0016	0.0014
04.00-05.00 น.	0.0019	0.0021	0.0021	0.0021	0.0027	0.0020	0.0021
05.00-06.00 น.	0.0021	0.0021	0.0030	0.0021	0.0032	0.0022	0.0021
06.00-07.00 น.	0.0018	0.0021	0.0020	0.0017	0.0021	0.0019	0.0012
07.00-08.00 น.	0.0024	0.0030	0.0026	0.0030	0.0027	0.0028	0.0024
ค่าต่ำสุด	0.0014	0.0015	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0012
ค่าสูงสุด	0.0034	0.0032	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0034
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)		จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด					
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0039	0.0042	0.0035	0.0035	0.0043	0.0036	0.0042
09.00-10.00 น.	0.0035	0.0043	0.0040	0.0043	0.0041	0.0039	0.0040
10.00-11.00 น.	0.0027	0.0037	0.0027	0.0026	0.0038	0.0025	0.0032
11.00-12.00 น.	0.0025	0.0027	0.0024	0.0028	0.0029	0.0023	0.0029
12.00-13.00 น.	0.0024	0.0022	0.0015	0.0026	0.0023	0.0026	0.0023
13.00-14.00 น.	0.0024	0.0021	0.0018	0.0026	0.0025	0.0026	0.0023
14.00-15.00 น.	0.0027	0.0029	0.0019	0.0025	0.0029	0.0029	0.0021
15.00-16.00 น.	0.0027	0.0024	0.0014	0.0022	0.0024	0.0026	0.0024
16.00-17.00 น.	0.0032	0.0037	0.0019	0.0031	0.0030	0.0030	0.0030
17.00-18.00 น.	0.0031	0.0040	0.0028	0.0027	0.0028	0.0035	0.0029
18.00-19.00 น.	0.0038	0.0037	0.0040	0.0033	0.0032	0.0043	0.0038
19.00-20.00 น.	0.0039	0.0042	0.0041	0.0029	0.0027	0.0036	0.0039
20.00-21.00 น.	0.0038	0.0044	0.0042	0.0031	0.0027	0.0042	0.0039
21.00-22.00 น.	0.0030	0.0039	0.0034	0.0030	0.0030	0.0033	0.0032
22.00-23.00 น.	0.0042	0.0038	0.0037	0.0044	0.0028	0.0028	0.0041
23.00-00.00 น.	0.0032	0.0033	0.0040	0.0027	0.0030	0.0028	0.0029
00.00-01.00 น.	0.0035	0.0030	0.0032	0.0038	0.0028	0.0022	0.0029
01.00-02.00 น.	0.0041	0.0027	0.0037	0.0038	0.0028	0.0033	0.0021
02.00-03.00 น.	0.0037	0.0030	0.0036	0.0043	0.0031	0.0029	0.0019
03.00-04.00 น.	0.0039	0.0029	0.0032	0.0040	0.0033	0.0021	0.0020
04.00-05.00 น.	0.0039	0.0033	0.0033	0.0040	0.0029	0.0032	0.0021
05.00-06.00 น.	0.0039	0.0027	0.0032	0.0042	0.0032	0.0028	0.0020
06.00-07.00 น.	0.0032	0.0032	0.0026	0.0036	0.0029	0.0030	0.0020
07.00-08.00 น.	0.0038	0.0033	0.0032	0.0032	0.0034	0.0037	0.0032
ค่าต่ำสุด	0.0024	0.0021	0.0014	0.0022	0.0023	0.0021	0.0019
ค่าสูงสุด	0.0042	0.0044	0.0042	0.0044	0.0043	0.0043	0.0042
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						
หมายเหตุ :	^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ						
	^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544						
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828			
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์						

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0033	0.0037	0.0037	0.0032	0.0038	0.0034	0.0035
09.00-10.00 น.	0.0033	0.0036	0.0039	0.0031	0.0034	0.0031	0.0038
10.00-11.00 น.	0.0028	0.0026	0.0026	0.0027	0.0025	0.0026	0.0027
11.00-12.00 น.	0.0024	0.0022	0.0024	0.0019	0.0020	0.0025	0.0025
12.00-13.00 น.	0.0017	0.0018	0.0018	0.0015	0.0015	0.0024	0.0016
13.00-14.00 น.	0.0017	0.0014	0.0014	0.0017	0.0016	0.0022	0.0017
14.00-15.00 น.	0.0018	0.0017	0.0019	0.0022	0.0019	0.0024	0.0016
15.00-16.00 น.	0.0017	0.0017	0.0016	0.0023	0.0015	0.0025	0.0017
16.00-17.00 น.	0.0020	0.0019	0.0018	0.0030	0.0019	0.0030	0.0021
17.00-18.00 น.	0.0027	0.0022	0.0032	0.0032	0.0021	0.0030	0.0022
18.00-19.00 น.	0.0030	0.0029	0.0042	0.0041	0.0031	0.0038	0.0032
19.00-20.00 น.	0.0033	0.0032	0.0036	0.0040	0.0032	0.0038	0.0027
20.00-21.00 น.	0.0028	0.0032	0.0043	0.0042	0.0029	0.0040	0.0029
21.00-22.00 น.	0.0027	0.0027	0.0036	0.0035	0.0028	0.0034	0.0034
22.00-23.00 น.	0.0028	0.0029	0.0030	0.0037	0.0033	0.0029	0.0042
23.00-00.00 น.	0.0027	0.0032	0.0029	0.0028	0.0028	0.0030	0.0031
00.00-01.00 น.	0.0023	0.0025	0.0022	0.0029	0.0025	0.0023	0.0028
01.00-02.00 น.	0.0019	0.0032	0.0020	0.0022	0.0021	0.0029	0.0019
02.00-03.00 น.	0.0020	0.0030	0.0018	0.0021	0.0018	0.0030	0.0019
03.00-04.00 น.	0.0017	0.0030	0.0017	0.0018	0.0019	0.0023	0.0018
04.00-05.00 น.	0.0021	0.0029	0.0021	0.0021	0.0021	0.0027	0.0021
05.00-06.00 น.	0.0020	0.0032	0.0020	0.0021	0.0019	0.0031	0.0021
06.00-07.00 น.	0.0020	0.0025	0.0019	0.0025	0.0025	0.0026	0.0017
07.00-08.00 น.	0.0035	0.0029	0.0036	0.0037	0.0027	0.0034	0.0034
ค่าต่ำสุด	0.0017	0.0014	0.0014	0.0015	0.0015	0.0022	0.0016
ค่าสูงสุด	0.0035	0.0037	0.0043	0.0042	0.0038	0.0040	0.0042
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่เศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จมผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาლისต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด					
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0050	0.0045	0.0044	0.0049	0.0048	0.0048	0.0049
09.00-10.00 น.	0.0049	0.0048	0.0046	0.0043	0.0049	0.0048	0.0044
10.00-11.00 น.	0.0037	0.0036	0.0037	0.0036	0.0035	0.0033	0.0036
11.00-12.00 น.	0.0036	0.0037	0.0033	0.0030	0.0035	0.0031	0.0036
12.00-13.00 น.	0.0030	0.0035	0.0030	0.0022	0.0030	0.0034	0.0035
13.00-14.00 น.	0.0034	0.0030	0.0030	0.0024	0.0030	0.0035	0.0029
14.00-15.00 น.	0.0033	0.0030	0.0033	0.0029	0.0032	0.0032	0.0036
15.00-16.00 น.	0.0031	0.0031	0.0030	0.0023	0.0029	0.0028	0.0032
16.00-17.00 น.	0.0041	0.0036	0.0041	0.0033	0.0043	0.0040	0.0043
17.00-18.00 น.	0.0044	0.0032	0.0032	0.0034	0.0041	0.0038	0.0044
18.00-19.00 น.	0.0046	0.0043	0.0038	0.0043	0.0042	0.0049	0.0049
19.00-20.00 น.	0.0045	0.0042	0.0043	0.0039	0.0039	0.0049	0.0045
20.00-21.00 น.	0.0049	0.0036	0.0039	0.0037	0.0043	0.0048	0.0049
21.00-22.00 น.	0.0042	0.0044	0.0039	0.0044	0.0038	0.0045	0.0043
22.00-23.00 น.	0.0046	0.0048	0.0050	0.0054	0.0037	0.0046	0.0037
23.00-00.00 น.	0.0051	0.0043	0.0037	0.0055	0.0037	0.0042	0.0042
00.00-01.00 น.	0.0041	0.0040	0.0047	0.0042	0.0032	0.0037	0.0031
01.00-02.00 น.	0.0040	0.0041	0.0049	0.0032	0.0042	0.0031	0.0043
02.00-03.00 น.	0.0043	0.0043	0.0050	0.0043	0.0038	0.0028	0.0037
03.00-04.00 น.	0.0040	0.0041	0.0044	0.0030	0.0041	0.0030	0.0032
04.00-05.00 น.	0.0041	0.0037	0.0043	0.0033	0.0053	0.0030	0.0043
05.00-06.00 น.	0.0036	0.0038	0.0037	0.0027	0.0050	0.0029	0.0041
06.00-07.00 น.	0.0037	0.0037	0.0035	0.0036	0.0042	0.0037	0.0032
07.00-08.00 น.	0.0042	0.0040	0.0043	0.0042	0.0042	0.0039	0.0045
ค่าต่ำสุด	0.0030	0.0030	0.0030	0.0022	0.0029	0.0028	0.0029
ค่าสูงสุด	0.0051	0.0048	0.0050	0.0055	0.0053	0.0049	0.0049
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ							
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544							
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาლისต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828			
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์						

ตารางที่ 3-19 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด					
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0164	0.0149	0.0152	0.0173	0.0167	0.0140	0.0167
09.00-10.00 น.	0.0160	0.0153	0.0140	0.0148	0.0157	0.0171	0.0140
10.00-11.00 น.	0.0137	0.0116	0.0145	0.0103	0.0136	0.0094	0.0137
11.00-12.00 น.	0.0107	0.0092	0.0130	0.0100	0.0124	0.0123	0.0118
12.00-13.00 น.	0.0088	0.0082	0.0097	0.0100	0.0092	0.0100	0.0105
13.00-14.00 น.	0.0087	0.0072	0.0108	0.0085	0.0086	0.0092	0.0107
14.00-15.00 น.	0.0104	0.0120	0.0118	0.0126	0.0118	0.0108	0.0116
15.00-16.00 น.	0.0091	0.0137	0.0088	0.0099	0.0132	0.0090	0.0107
16.00-17.00 น.	0.0105	0.0116	0.0104	0.0122	0.0137	0.0132	0.0115
17.00-18.00 น.	0.0108	0.0148	0.0100	0.0121	0.0152	0.0131	0.0122
18.00-19.00 น.	0.0117	0.0147	0.0126	0.0143	0.0139	0.0115	0.0139
19.00-20.00 น.	0.0121	0.0156	0.0110	0.0153	0.0141	0.0121	0.0128
20.00-21.00 น.	0.0122	0.0139	0.0138	0.0130	0.0160	0.0140	0.0140
21.00-22.00 น.	0.0139	0.0137	0.0131	0.0144	0.0146	0.0140	0.0146
22.00-23.00 น.	0.0144	0.0160	0.0110	0.0131	0.0147	0.0152	0.0171
23.00-00.00 น.	0.0138	0.0148	0.0120	0.0116	0.0140	0.0147	0.0123
00.00-01.00 น.	0.0135	0.0174	0.0104	0.0104	0.0140	0.0137	0.0176
01.00-02.00 น.	0.0131	0.0171	0.0104	0.0091	0.0154	0.0099	0.0139
02.00-03.00 น.	0.0098	0.0166	0.0101	0.0121	0.0133	0.0129	0.0155
03.00-04.00 น.	0.0104	0.0146	0.0103	0.0127	0.0148	0.0110	0.0145
04.00-05.00 น.	0.0123	0.0122	0.0110	0.0096	0.0116	0.0109	0.0125
05.00-06.00 น.	0.0107	0.0116	0.0107	0.0113	0.0131	0.0106	0.0128
06.00-07.00 น.	0.0137	0.0118	0.0114	0.0110	0.0129	0.0138	0.0135
07.00-08.00 น.	0.0141	0.0134	0.0148	0.0136	0.0136	0.0132	0.0129
ค่าต่ำสุด	0.0087	0.0072	0.0088	0.0085	0.0086	0.0090	0.0105
ค่าสูงสุด	0.0164	0.0174	0.0152	0.0173	0.0167	0.0171	0.0176
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ							
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552							
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง		: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศิลา บรรจงใจรักษ์		เบอร์โทรศัพท์		: 0 2763 2828		
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์						

ตารางที่ 3-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0153	0.0149	0.0135	0.0137	0.0136	0.0135	0.0131
09.00-10.00 น.	0.0132	0.0127	0.0124	0.0119	0.0141	0.0144	0.0121
10.00-11.00 น.	0.0096	0.0131	0.0092	0.0101	0.0098	0.0128	0.0124
11.00-12.00 น.	0.0088	0.0077	0.0104	0.0093	0.0092	0.0094	0.0106
12.00-13.00 น.	0.0084	0.0054	0.0083	0.0077	0.0060	0.0065	0.0077
13.00-14.00 น.	0.0084	0.0066	0.0076	0.0075	0.0078	0.0068	0.0074
14.00-15.00 น.	0.0109	0.0100	0.0098	0.0111	0.0098	0.0098	0.0110
15.00-16.00 น.	0.0069	0.0088	0.0089	0.0082	0.0091	0.0072	0.0097
16.00-17.00 น.	0.0110	0.0122	0.0090	0.0104	0.0087	0.0106	0.0119
17.00-18.00 น.	0.0102	0.0137	0.0104	0.0091	0.0101	0.0129	0.0130
18.00-19.00 น.	0.0101	0.0146	0.0105	0.0097	0.0103	0.0109	0.0158
19.00-20.00 น.	0.0126	0.0123	0.0108	0.0110	0.0116	0.0122	0.0135
20.00-21.00 น.	0.0108	0.0131	0.0105	0.0093	0.0117	0.0120	0.0147
21.00-22.00 น.	0.0126	0.0123	0.0123	0.0119	0.0117	0.0114	0.0136
22.00-23.00 น.	0.0151	0.0116	0.0127	0.0116	0.0123	0.0129	0.0115
23.00-00.00 น.	0.0140	0.0111	0.0132	0.0125	0.0111	0.0116	0.0127
00.00-01.00 น.	0.0142	0.0104	0.0130	0.0129	0.0113	0.0135	0.0130
01.00-02.00 น.	0.0150	0.0102	0.0122	0.0144	0.0117	0.0142	0.0133
02.00-03.00 น.	0.0130	0.0104	0.0138	0.0122	0.0109	0.0141	0.0134
03.00-04.00 น.	0.0105	0.0102	0.0141	0.0133	0.0149	0.0136	0.0138
04.00-05.00 น.	0.0101	0.0081	0.0109	0.0122	0.0152	0.0129	0.0115
05.00-06.00 น.	0.0125	0.0097	0.0128	0.0141	0.0137	0.0112	0.0117
06.00-07.00 น.	0.0114	0.0083	0.0104	0.0138	0.0149	0.0113	0.0113
07.00-08.00 น.	0.0115	0.0140	0.0122	0.0126	0.0123	0.0135	0.0136
ค่าต่ำสุด	0.0069	0.0054	0.0076	0.0075	0.0060	0.0065	0.0074
ค่าสูงสุด	0.0153	0.0149	0.0141	0.0144	0.0152	0.0144	0.0158
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทรว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทรว

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทรว						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0199	0.0199	0.0184	0.0197	0.0170	0.0192	0.0203
09.00-10.00 น.	0.0160	0.0175	0.0176	0.0165	0.0165	0.0186	0.0176
10.00-11.00 น.	0.0165	0.0177	0.0160	0.0139	0.0126	0.0160	0.0137
11.00-12.00 น.	0.0141	0.0137	0.0115	0.0136	0.0149	0.0110	0.0154
12.00-13.00 น.	0.0117	0.0099	0.0107	0.0108	0.0130	0.0099	0.0111
13.00-14.00 น.	0.0113	0.0107	0.0098	0.0122	0.0126	0.0088	0.0137
14.00-15.00 น.	0.0132	0.0151	0.0129	0.0150	0.0144	0.0127	0.0147
15.00-16.00 น.	0.0122	0.0108	0.0120	0.0115	0.0117	0.0103	0.0105
16.00-17.00 น.	0.0132	0.0154	0.0135	0.0147	0.0152	0.0139	0.0165
17.00-18.00 น.	0.0161	0.0150	0.0155	0.0133	0.0140	0.0136	0.0147
18.00-19.00 น.	0.0161	0.0164	0.0190	0.0157	0.0152	0.0155	0.0163
19.00-20.00 น.	0.0143	0.0180	0.0190	0.0167	0.0136	0.0148	0.0149
20.00-21.00 น.	0.0146	0.0137	0.0163	0.0183	0.0127	0.0151	0.0156
21.00-22.00 น.	0.0159	0.0166	0.0177	0.0172	0.0152	0.0180	0.0169
22.00-23.00 น.	0.0167	0.0191	0.0175	0.0162	0.0159	0.0165	0.0154
23.00-00.00 น.	0.0171	0.0161	0.0140	0.0152	0.0124	0.0158	0.0121
00.00-01.00 น.	0.0159	0.0195	0.0139	0.0127	0.0140	0.0147	0.0124
01.00-02.00 น.	0.0126	0.0178	0.0178	0.0134	0.0141	0.0155	0.0133
02.00-03.00 น.	0.0137	0.0180	0.0142	0.0142	0.0156	0.0181	0.0132
03.00-04.00 น.	0.0129	0.0155	0.0193	0.0157	0.0184	0.0164	0.0127
04.00-05.00 น.	0.0133	0.0175	0.0161	0.0141	0.0184	0.0158	0.0091
05.00-06.00 น.	0.0164	0.0152	0.0188	0.0144	0.0203	0.0178	0.0111
06.00-07.00 น.	0.0175	0.0178	0.0135	0.0136	0.0196	0.0137	0.0092
07.00-08.00 น.	0.0186	0.0148	0.0174	0.0156	0.0152	0.0150	0.0158
ค่าต่ำสุด	0.0113	0.0099	0.0098	0.0108	0.0117	0.0088	0.0091
ค่าสูงสุด	0.0199	0.0199	0.0193	0.0197	0.0203	0.0192	0.0203
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0140	0.0139	0.0141	0.0121	0.0132	0.0135	0.0131
09.00-10.00 น.	0.0128	0.0138	0.0142	0.0118	0.0117	0.0137	0.0139
10.00-11.00 น.	0.0139	0.0120	0.0103	0.0083	0.0098	0.0081	0.0094
11.00-12.00 น.	0.0088	0.0100	0.0115	0.0081	0.0116	0.0105	0.0116
12.00-13.00 น.	0.0084	0.0084	0.0066	0.0049	0.0079	0.0076	0.0069
13.00-14.00 น.	0.0063	0.0093	0.0087	0.0049	0.0073	0.0080	0.0091
14.00-15.00 น.	0.0095	0.0113	0.0097	0.0090	0.0090	0.0109	0.0101
15.00-16.00 น.	0.0095	0.0088	0.0086	0.0069	0.0069	0.0075	0.0094
16.00-17.00 น.	0.0084	0.0083	0.0086	0.0097	0.0073	0.0079	0.0094
17.00-18.00 น.	0.0112	0.0098	0.0111	0.0116	0.0082	0.0091	0.0131
18.00-19.00 น.	0.0120	0.0127	0.0132	0.0112	0.0113	0.0105	0.0109
19.00-20.00 น.	0.0122	0.0122	0.0116	0.0119	0.0103	0.0113	0.0111
20.00-21.00 น.	0.0125	0.0099	0.0118	0.0101	0.0102	0.0115	0.0126
21.00-22.00 น.	0.0105	0.0123	0.0128	0.0104	0.0114	0.0117	0.0119
22.00-23.00 น.	0.0088	0.0118	0.0127	0.0105	0.0114	0.0111	0.0121
23.00-00.00 น.	0.0067	0.0097	0.0132	0.0090	0.0096	0.0101	0.0124
00.00-01.00 น.	0.0076	0.0095	0.0119	0.0091	0.0090	0.0119	0.0115
01.00-02.00 น.	0.0076	0.0100	0.0106	0.0098	0.0110	0.0105	0.0105
02.00-03.00 น.	0.0080	0.0094	0.0109	0.0111	0.0116	0.0104	0.0126
03.00-04.00 น.	0.0082	0.0113	0.0111	0.0119	0.0112	0.0105	0.0105
04.00-05.00 น.	0.0099	0.0108	0.0118	0.0133	0.0107	0.0122	0.0114
05.00-06.00 น.	0.0094	0.0104	0.0108	0.0155	0.0101	0.0105	0.0109
06.00-07.00 น.	0.0101	0.0109	0.0120	0.0141	0.0095	0.0115	0.0119
07.00-08.00 น.	0.0108	0.0121	0.0120	0.0127	0.0119	0.0120	0.0108
ค่าต่ำสุด	0.0063	0.0083	0.0066	0.0049	0.0069	0.0075	0.0069
ค่าสูงสุด	0.0140	0.0139	0.0142	0.0155	0.0132	0.0137	0.0139
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิวลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิวลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	4-5 พ.ย. 68	5-6 พ.ย. 68	6-7 พ.ย. 68	7-8 พ.ย. 68	8-9 พ.ย. 68	9-10 พ.ย. 68	10-11 พ.ย. 68
08.00-09.00 น.	0.0219	0.0219	0.0213	0.0228	0.0227	0.0227	0.0237
09.00-10.00 น.	0.0234	0.0208	0.0236	0.0208	0.0208	0.0215	0.0224
10.00-11.00 น.	0.0153	0.0150	0.0171	0.0199	0.0194	0.0153	0.0184
11.00-12.00 น.	0.0194	0.0150	0.0177	0.0208	0.0147	0.0150	0.0201
12.00-13.00 น.	0.0116	0.0107	0.0166	0.0172	0.0097	0.0120	0.0158
13.00-14.00 น.	0.0140	0.0134	0.0151	0.0139	0.0110	0.0122	0.0136
14.00-15.00 น.	0.0166	0.0175	0.0188	0.0188	0.0166	0.0170	0.0167
15.00-16.00 น.	0.0153	0.0149	0.0183	0.0116	0.0110	0.0170	0.0141
16.00-17.00 น.	0.0164	0.0161	0.0164	0.0193	0.0154	0.0170	0.0174
17.00-18.00 น.	0.0192	0.0164	0.0209	0.0141	0.0184	0.0195	0.0169
18.00-19.00 น.	0.0234	0.0204	0.0218	0.0136	0.0189	0.0205	0.0211
19.00-20.00 น.	0.0205	0.0190	0.0197	0.0155	0.0177	0.0200	0.0182
20.00-21.00 น.	0.0210	0.0169	0.0199	0.0171	0.0198	0.0207	0.0233
21.00-22.00 น.	0.0215	0.0208	0.0217	0.0184	0.0193	0.0212	0.0218
22.00-23.00 น.	0.0207	0.0233	0.0190	0.0184	0.0170	0.0236	0.0230
23.00-00.00 น.	0.0185	0.0224	0.0211	0.0207	0.0199	0.0271	0.0204
00.00-01.00 น.	0.0202	0.0233	0.0180	0.0221	0.0198	0.0257	0.0184
01.00-02.00 น.	0.0162	0.0235	0.0190	0.0175	0.0185	0.0226	0.0205
02.00-03.00 น.	0.0206	0.0223	0.0171	0.0180	0.0216	0.0216	0.0190
03.00-04.00 น.	0.0174	0.0205	0.0179	0.0183	0.0217	0.0202	0.0218
04.00-05.00 น.	0.0184	0.0208	0.0184	0.0162	0.0196	0.0148	0.0189
05.00-06.00 น.	0.0189	0.0163	0.0196	0.0154	0.0208	0.0192	0.0189
06.00-07.00 น.	0.0180	0.0183	0.0176	0.0156	0.0178	0.0166	0.0246
07.00-08.00 น.	0.0218	0.0199	0.0201	0.0215	0.0207	0.0206	0.0202
ค่าต่ำสุด	0.0116	0.0107	0.0151	0.0116	0.0097	0.0120	0.0136
ค่าสูงสุด	0.0234	0.0235	0.0236	0.0228	0.0227	0.0271	0.0246
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

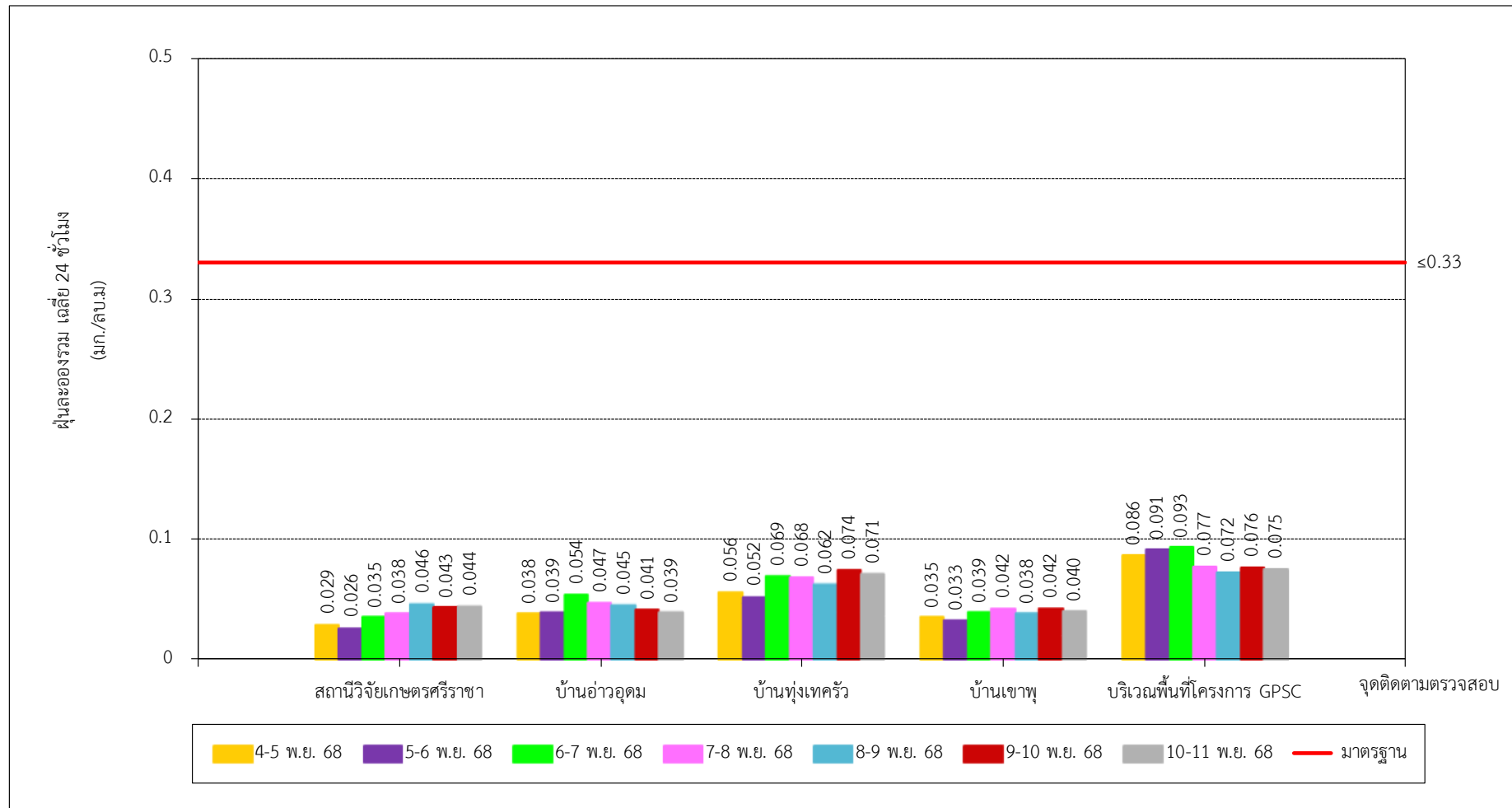
ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

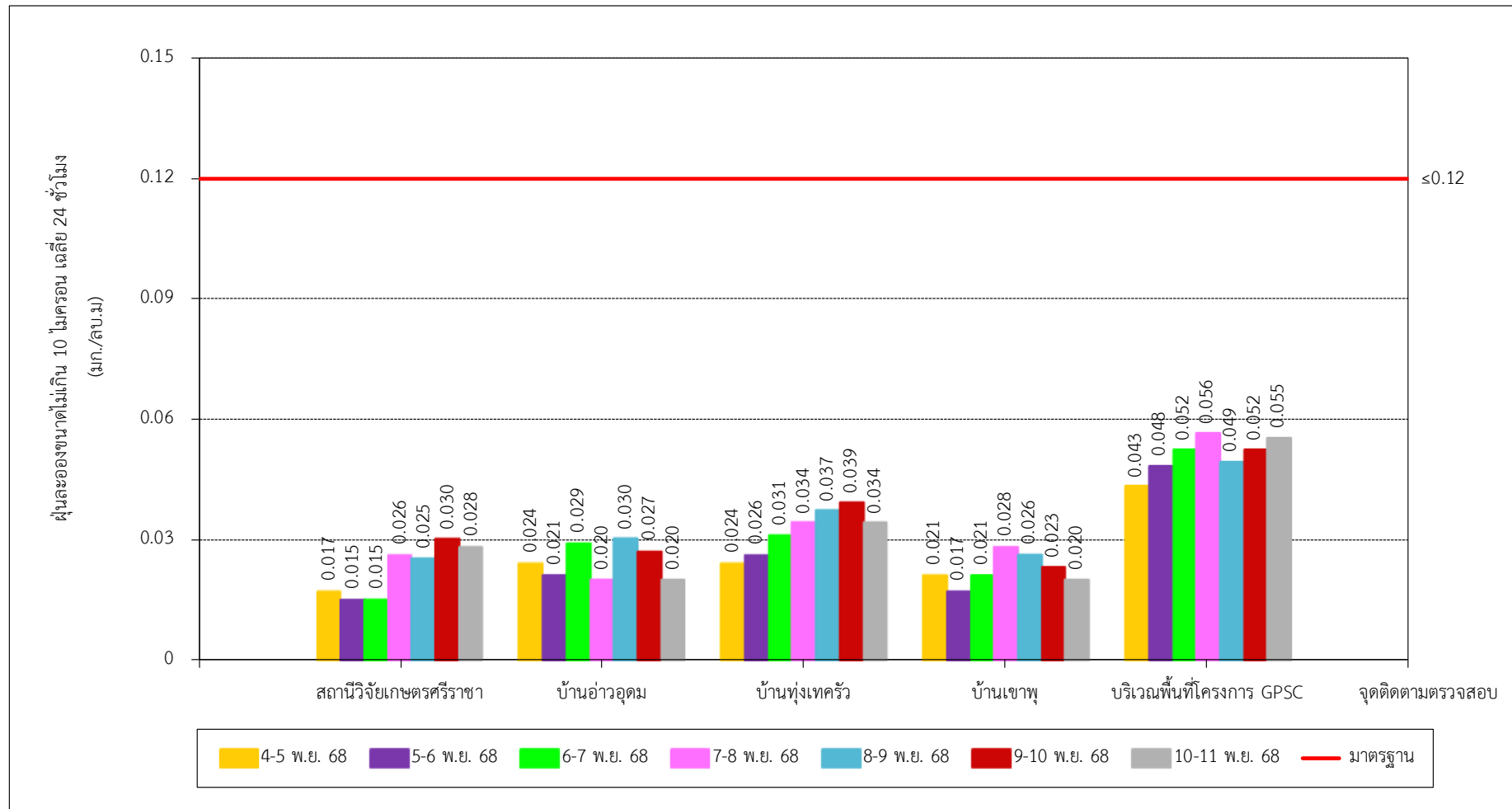
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

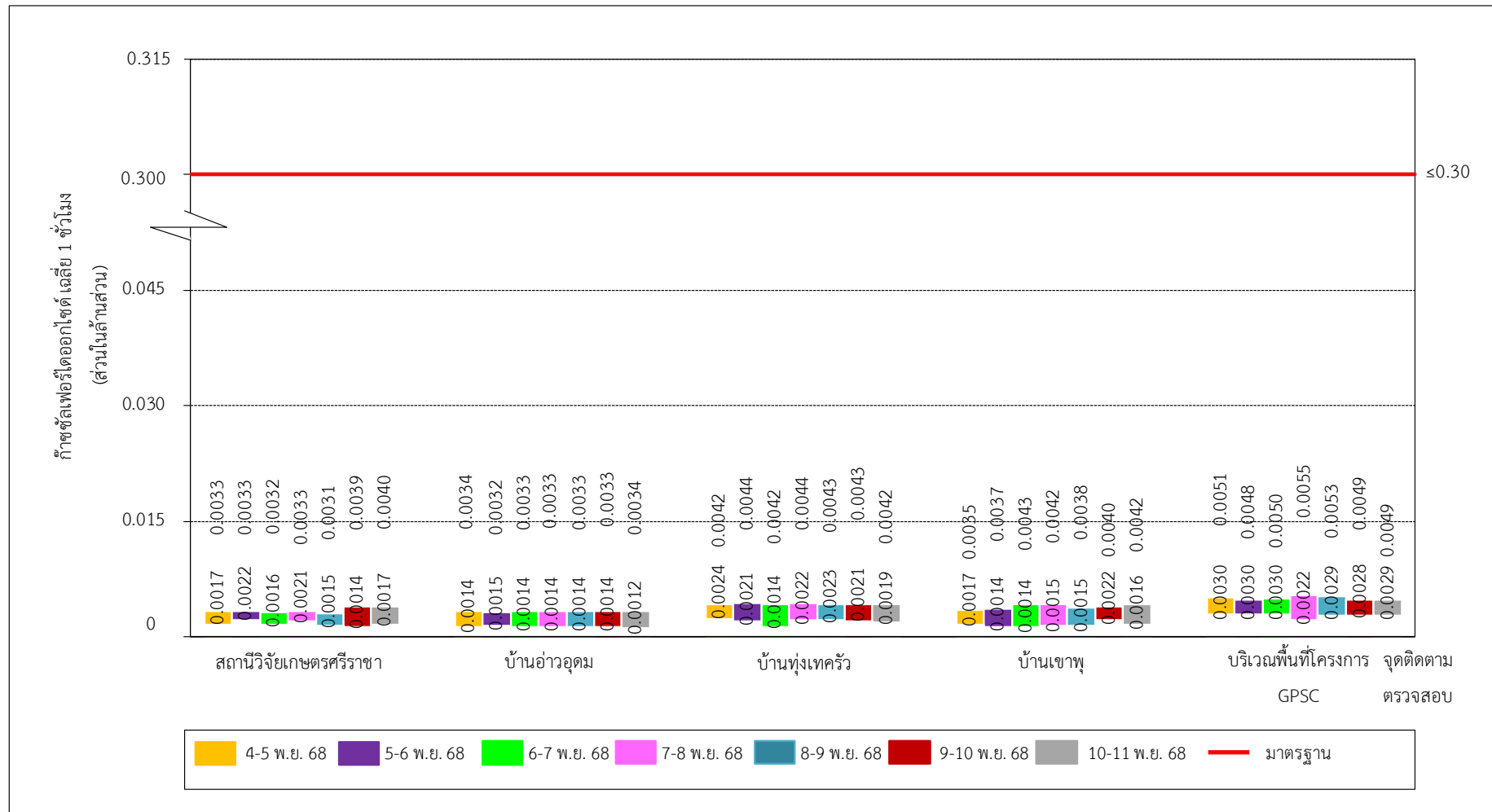
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



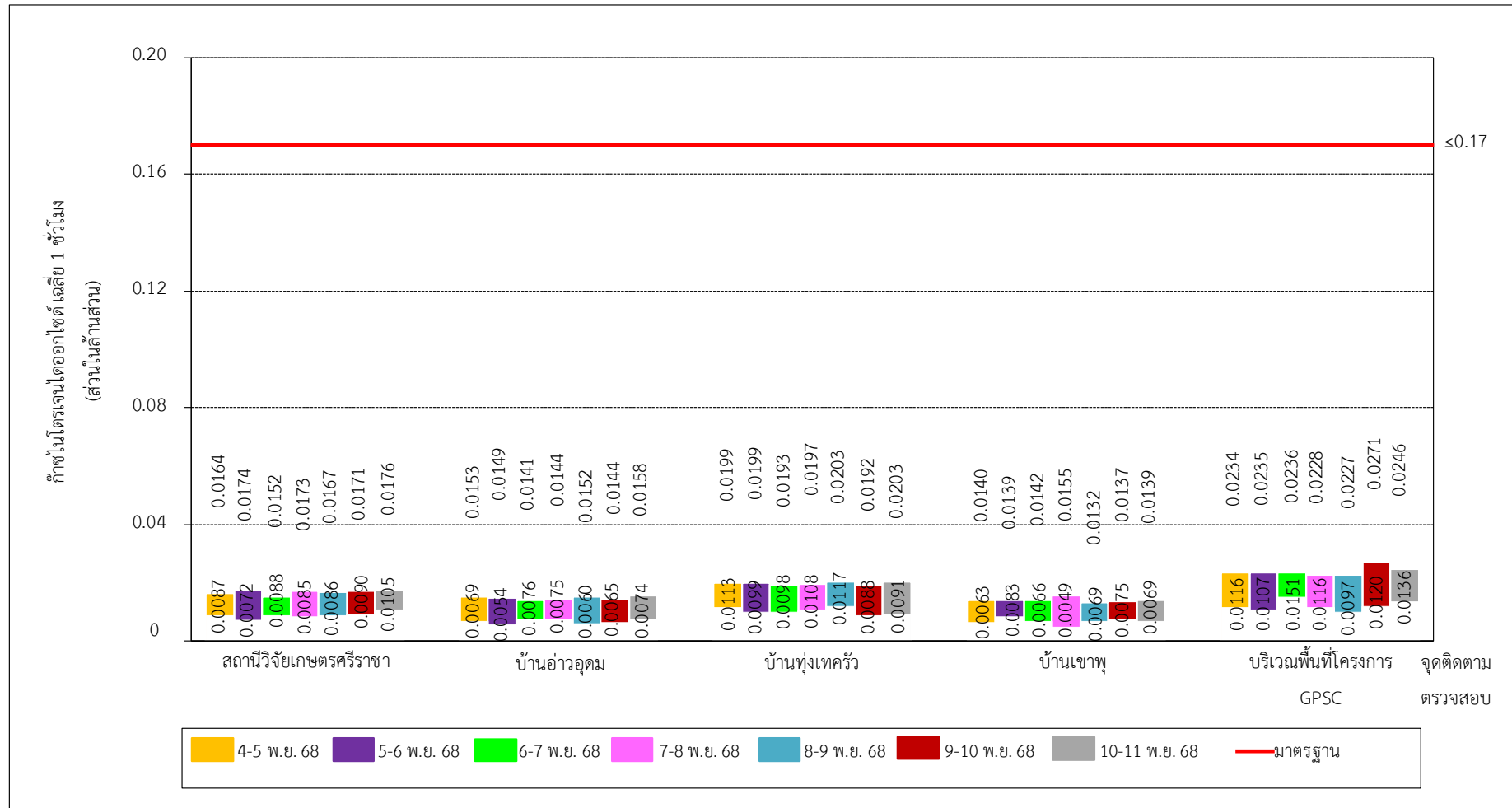
รูปที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

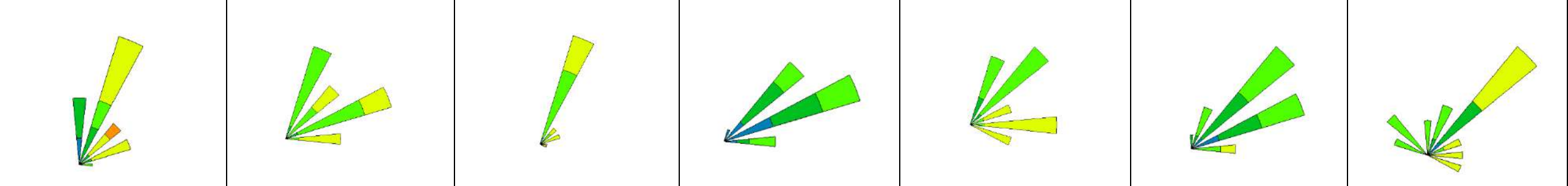
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ													
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC													
	4-5 พ.ย. 68		5-6 พ.ย. 68		6-7 พ.ย. 68		7-8 พ.ย. 68		8-9 พ.ย. 68		9-10 พ.ย. 68		10-11 พ.ย. 68	
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม
08.00-09.00 น.	0.9	N	2.3	NNE	2.2	NNE	2.0	ENE	1.1	NE	2.2	ENE	1.1	NE
09.00-10.00 น.	1.1	NNE	2.5	NNE	2.3	NNE	2.5	E	1.9	NE	1.7	NE	1.9	ENE
10.00-11.00 น.	1.3	NNE	2.3	NNE	2.7	NNE	1.8	ENE	2.0	NE	2.2	NE	3.3	E
11.00-12.00 น.	0.9	N	1.1	ENE	3.3	NNE	1.8	E	1.8	NE	2.0	NE	3.0	ESE
12.00-13.00 น.	1.0	NNE	2.2	ENE	2.7	NNE	1.6	ENE	2.5	NE	1.2	NE	3.0	ESE
13.00-14.00 น.	1.0	N	1.8	ENE	2.6	NNE	1.8	NE	2.0	NNE	2.2	NNE	2.7	E
14.00-15.00 น.	1.2	N	1.8	ENE	3.1	ESE	2.0	NE	2.0	NE	2.0	NE	3.3	ENE
15.00-16.00 น.	1.4	N	1.8	NE	4.0	E	2.0	ENE	1.6	NNE	1.8	NNE	3.3	NE
16.00-17.00 น.	1.2	NE	2.2	ENE	3.6	ENE	1.5	NE	2.2	NNE	1.3	NNE	3.0	NE
17.00-18.00 น.	1.5	ENE	2.4	NE	3.1	ENE	0.5	NNE	1.8	NNE	1.0	N	3.0	NE
18.00-19.00 น.	2.0	E	3.3	NE	3.0	NE	0.9	NE	2.0	NE	0.9	ENE	2.7	NE
19.00-20.00 น.	3.0	ENE	2.7	NE	3.0	ENE	1.1	NE	1.6	NNE	0.9	ENE	2.5	NNE
20.00-21.00 น.	2.7	ENE	2.3	ENE	2.6	NNE	0.8	NE	2.5	E	1.9	ENE	0.5	NE
21.00-22.00 น.	3.2	ENE	3.0	ENE	3.0	NNE	1.1	ENE	3.0	E	2.0	E	1.1	NE
22.00-23.00 น.	3.6	NE	3.0	ENE	3.3	NNE	0.9	ENE	3.3	E	2.2	E	1.1	NE
23.00-00.00 น.	4.4	NE	3.3	E	2.1	NNE	0.9	E	2.9	ESE	2.7	E	1.4	NNE
00.00-01.00 น.	3.6	NE	2.2	E	2.2	NNE	1.1	ENE	3.3	ESE	1.8	NE	2.0	NW
01.00-02.00 น.	3.3	NNE	3.0	E	2.0	NNE	1.1	E	2.7	ESE	1.8	ENE	1.8	NW
02.00-03.00 น.	3.0	NNE	3.0	E	1.8	NNE	0.9	ENE	3.0	E	1.7	ENE	1.8	WNW
03.00-04.00 น.	2.8	NNE	2.1	NE	1.5	NNE	0.9	ENE	3.2	E	1.0	NE	1.8	WNW
04.00-05.00 น.	3.3	NNE	1.8	NNE	1.8	NNE	1.1	NE	2.7	E	1.1	ENE	2.2	NW
05.00-06.00 น.	3.0	NNE	2.2	NNE	2.0	NNE	1.0	ENE	3.0	ENE	1.1	NE	2.2	N
06.00-07.00 น.	2.3	NNE	1.6	NNE	1.6	NE	0.7	ENE	2.9	ENE	0.7	NE	1.8	N
07.00-08.00 น.	2.1	NNE	1.8	NNE	2.0	NE	1.0	NE	1.8	ENE	1.1	ENE	2.2	NNE
ค่าต่ำสุด	0.9	-	1.1	-	1.5	-	0.5	-	1.1	-	0.7	-	0.5	-
ค่าสูงสุด	4.4	NNE	3.3	ENE	4.0	NNE	2.5	ENE	3.3	NE	2.7	NE	3.3	NE
หน่วย	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-
ฝั่งลม														
WIND SPEED (m/s)														
Calms														

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

**ตารางที่ 3-25 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568**

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิแม็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

ทิศทางลม	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)							ร้อยละ
	0.3-0.9	0.9-1.8	1.8-2.7	2.7-3.6	3.6-4.5	>=4.5	รวม	
เหนือ (N)	2	4	2	0	0	0	8	4.8
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE)	1	9	25	10	0	0	45	26.7
ตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	4	14	16	9	1	0	44	26.2
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันออก (ENE)	6	9	13	11	0	0	39	23.2
ตะวันออก (E)	1	1	7	11	1	0	21	12.5
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันออก (ESE)	0	0	0	6	0	0	6	3.6
ตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ใต้ (S)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSW)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตก (W)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันตก (WNW)	0	0	2	0	0	0	2	1.2
ตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	0	0	3	0	0	0	3	1.8
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNW)	0	0	0	0	0	0	0	0
รวม	14	37	68	47	2	0	168	100
ลมสงบ (<0.3 เมตรต่อวินาที)							0	0
รวม							168	100

บริษัท ยูนิแม็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลไปป์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ทางโครงการฯ ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ริมรั้วโครงการ GPSC และบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุมโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-26 ถึงตารางที่ 3-28

ตารางที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706543E 1449348N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N1

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}	
	4-5 พ.ย. 68			5-6 พ.ย. 68			6-7 พ.ย. 68			7-8 พ.ย. 68			8-9 พ.ย. 68			9-10 พ.ย. 68			10-11 พ.ย. 68				
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}		
07.00-08.00 น.	54.5	50.5	75.1	52.9	50.0	65.5	55.2	50.5	73.2	53.3	50.0	63.9	52.3	48.9	74.7	48.9	47.4	60.6	50.1	48.7	54.5	-	
08.00-09.00 น.	56.2	50.7	67.8	55.5	50.1	66.8	55.2	50.8	73.2	54.1	50.7	63.8	49.5	48.0	53.2	49.2	47.4	56.4	49.5	47.7	63.1	-	
09.00-10.00 น.	60.4	51.6	81.0	52.7	49.9	64.3	58.6	51.3	70.5	54.0	50.4	69.7	49.4	48.3	58.9	48.2	47.5	57.8	49.0	47.5	56.2	-	
10.00-11.00 น.	52.7	50.1	61.5	54.7	49.8	61.2	56.3	52.2	66.8	52.4	51.1	57.4	52.2	49.8	59.6	48.9	48.2	53.3	60.2	47.9	72.2	-	
11.00-12.00 น.	51.2	49.8	60.0	52.5	50.2	64.4	55.7	51.5	70.2	51.2	49.8	57.4	51.6	49.2	62.5	49.5	48.7	59.3	47.7	46.8	53.3	-	
12.00-13.00 น.	52.7	50.6	63.6	53.0	49.9	62.6	54.5	52.0	63.7	51.8	50.0	59.1	52.2	49.5	59.1	51.3	49.0	58.0	46.9	46.0	52.0	-	
13.00-14.00 น.	53.0	50.3	70.1	52.8	49.8	60.3	52.1	50.5	59.8	51.6	49.8	61.4	50.5	49.0	56.4	49.4	47.4	60.9	51.2	46.5	68.2	-	
14.00-15.00 น.	51.8	50.6	58.4	53.2	51.1	64.8	53.3	50.1	63.9	51.1	49.5	61.9	51.0	49.9	54.8	48.6	47.2	54.0	48.1	46.8	55.6	-	
15.00-16.00 น.	51.6	50.3	60.7	54.7	50.1	62.8	60.6	50.8	77.7	51.0	49.6	55.3	50.5	49.0	57.9	48.5	46.9	68.4	48.2	46.2	55.8	-	
16.00-17.00 น.	51.7	50.4	57.8	54.4	50.1	69.7	54.1	52.0	64.7	52.6	50.3	57.7	49.6	48.9	53.9	47.6	46.9	53.6	49.9	46.9	59.8	-	
17.00-18.00 น.	51.8	49.8	64.3	55.1	49.4	66.3	51.9	49.9	62.1	51.9	49.9	63.4	50.3	48.6	56.8	48.0	47.3	53.0	47.3	46.6	55.1	-	
18.00-19.00 น.	52.6	49.8	62.9	52.2	50.2	59.4	52.9	50.8	62.2	52.2	50.0	63.0	50.3	48.5	58.7	49.3	47.7	55.5	48.5	46.4	56.1	-	
19.00-20.00 น.	52.6	50.3	63.8	53.7	48.6	68.4	53.1	51.3	69.7	50.0	48.9	56.9	49.5	48.5	58.8	48.2	47.6	51.0	49.6	47.5	60.9	-	
20.00-21.00 น.	52.7	50.4	71.7	53.0	49.0	65.4	55.6	51.7	67.2	49.9	48.2	60.4	51.5	49.5	64.2	49.1	47.6	56.0	50.1	47.3	56.8	-	
21.00-22.00 น.	56.9	51.2	71.1	50.7	49.0	59.8	52.7	51.0	59.8	50.3	48.5	61.4	50.4	48.8	64.9	48.9	47.5	57.7	49.0	47.6	54.9	-	
22.00-23.00 น.	51.5	50.4	58.7	54.1	49.8	74.2	52.8	50.8	62.1	50.7	49.1	59.2	49.7	48.8	58.0	47.4	46.5	55.6	49.8	47.3	57.8	-	
23.00-00.00 น.	51.9	50.2	59.9	64.6	50.8	81.6	53.5	50.5	66.9	51.6	49.9	63.1	50.6	48.6	60.5	52.0	46.8	63.1	50.7	47.3	58.9	-	
00.00-01.00 น.	51.4	50.1	58.1	51.8	49.3	64.6	51.7	49.9	60.6	50.4	49.1	54.1	49.9	48.9	56.6	47.3	46.4	55.8	47.5	46.0	53.2	-	
01.00-02.00 น.	54.2	50.3	66.6	53.7	49.9	68.1	53.5	50.5	66.0	53.9	49.4	68.5	49.5	48.1	54.4	50.8	46.7	69.2	50.6	46.3	58.0	-	
02.00-03.00 น.	52.4	49.8	65.6	55.2	49.6	74.9	53.3	50.1	67.2	50.7	48.9	57.3	50.8	47.9	67.6	51.7	47.7	67.8	50.5	46.5	58.8	-	
03.00-04.00 น.	54.5	49.1	64.2	54.3	49.6	71.1	53.1	49.3	66.5	52.1	49.7	63.7	51.3	48.3	65.8	50.0	48.8	54.3	49.0	46.8	56.3	-	
04.00-05.00 น.	53.8	49.7	63.6	54.6	50.4	65.3	53.6	50.0	69.8	51.6	49.3	66.3	50.0	48.2	59.4	48.6	47.6	52.0	53.4	47.0	59.9	-	
05.00-06.00 น.	52.7	50.0	64.2	52.9	50.2	65.1	51.0	49.5	59.7	51.4	49.4	65.4	49.3	47.2	55.3	48.8	47.6	54.0	51.2	46.8	56.7	-	
06.00-07.00 น.	54.3	50.0	64.2	55.1	51.8	65.0	53.5	49.8	68.3	54.4	49.3	66.3	49.4	47.7	55.6	51.1	48.2	62.2	52.9	47.2	58.1	-	
L _{Aeq} 24 hours	54.0			55.4			54.7			52.0			50.6			49.4			51.4			≤70	
L _{Adn}	59.7			63.4			59.8			58.5			56.6			56.3			57.5			-	
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	81.0			81.6			77.7			69.7			74.7			69.2			72.2			≤115	
L _{A90}	49.1-51.6			48.6-51.8			49.3-52.2			48.2-51.1			47.2-49.9			46.4-49.0			46.0-48.7			-	

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิรพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการ GPSC

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706826E 1450232N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N2

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}	
	4-5 พ.ย. 68			5-6 พ.ย. 68			6-7 พ.ย. 68			7-8 พ.ย. 68			8-9 พ.ย. 68			9-10 พ.ย. 68			10-11 พ.ย. 68				
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}		
07.00-08.00 น.	62.4	60.0	77.0	61.2	58.0	72.1	57.9	56.6	62.6	66.8	60.0	83.0	55.9	53.9	63.1	57.2	53.2	66.9	54.9	53.1	61.9	-	
08.00-09.00 น.	61.2	59.4	70.8	58.8	57.2	67.6	58.3	57.4	64.1	64.0	56.6	80.7	57.2	54.0	65.3	57.6	53.8	66.0	55.1	53.3	62.2	-	
09.00-10.00 น.	61.1	59.2	70.2	61.6	58.8	70.8	59.9	57.5	73.5	60.8	55.7	74.7	57.0	53.4	69.8	55.7	52.8	62.5	55.9	53.6	63.6	-	
10.00-11.00 น.	63.6	60.5	72.6	61.0	58.8	68.8	59.9	58.0	67.8	62.8	55.8	80.1	57.3	53.6	69.3	56.0	52.8	65.3	56.4	53.9	63.4	-	
11.00-12.00 น.	62.1	60.1	76.5	62.5	58.5	73.9	63.2	57.8	77.7	59.1	54.9	70.3	57.2	54.3	66.9	59.4	53.3	72.5	56.9	54.0	66.2	-	
12.00-13.00 น.	61.9	59.8	73.6	61.3	58.8	71.6	62.6	57.3	77.8	57.9	54.9	67.4	55.3	53.3	64.9	55.4	53.2	64.5	54.5	53.4	58.7	-	
13.00-14.00 น.	61.2	59.6	70.2	61.4	58.1	70.8	58.9	57.2	63.3	57.9	56.1	64.6	57.0	53.7	65.8	58.8	53.6	70.5	56.9	54.0	65.3	-	
14.00-15.00 น.	62.8	60.6	75.5	60.5	57.7	70.0	58.9	57.1	66.0	60.7	56.7	72.1	55.6	53.6	64.2	55.3	53.5	64.6	56.8	53.5	68.8	-	
15.00-16.00 น.	61.3	59.1	71.0	59.9	58.0	64.6	60.2	56.9	72.6	58.4	55.1	68.1	55.9	53.5	64.6	58.1	53.1	72.2	57.3	55.1	65.5	-	
16.00-17.00 น.	61.4	59.7	71.5	60.0	57.8	66.3	64.9	56.7	84.8	57.8	54.5	67.5	54.6	52.7	64.1	56.7	53.4	66.3	57.8	55.3	63.9	-	
17.00-18.00 น.	61.7	59.7	73.2	61.8	58.6	72.4	57.7	56.1	65.3	57.2	54.4	66.0	57.4	53.7	65.8	56.2	53.2	65.8	56.2	54.6	62.0	-	
18.00-19.00 น.	60.8	59.0	74.1	62.6	58.9	71.9	58.3	56.6	70.0	57.1	54.4	64.8	58.1	54.0	68.0	57.2	53.1	66.5	58.3	54.3	72.0	-	
19.00-20.00 น.	61.3	59.5	80.2	62.9	58.7	76.3	58.8	56.6	70.7	57.2	54.8	63.5	55.5	53.4	63.6	54.6	52.7	63.0	56.7	54.5	66.3	-	
20.00-21.00 น.	60.9	59.6	74.5	59.3	57.7	64.8	57.9	56.5	64.3	57.0	54.8	66.2	57.4	54.3	66.3	55.8	53.0	65.5	57.0	54.8	65.4	-	
21.00-22.00 น.	59.6	57.8	76.1	61.1	57.5	71.1	57.1	56.0	63.1	56.3	54.3	64.7	55.5	53.0	65.3	55.8	53.1	65.5	56.0	54.4	66.4	-	
22.00-23.00 น.	57.8	55.7	65.3	61.5	58.4	69.8	58.5	57.0	67.9	56.7	54.6	63.6	55.5	52.6	65.5	54.5	53.0	65.6	56.6	54.8	66.0	-	
23.00-00.00 น.	58.9	56.4	72.0	62.7	59.9	74.9	60.6	56.2	72.6	56.6	54.1	64.6	56.7	53.4	66.7	54.2	52.8	62.9	59.8	55.7	67.8	-	
00.00-01.00 น.	59.4	57.4	69.4	61.6	58.3	71.3	58.3	56.0	69.9	56.3	54.9	60.3	56.3	53.1	65.5	55.0	52.7	65.3	65.0	56.7	74.9	-	
01.00-02.00 น.	58.3	56.5	69.1	59.9	57.9	70.4	57.5	56.2	62.6	58.7	54.8	68.7	55.9	52.7	64.2	53.5	52.5	61.0	56.5	55.1	65.6	-	
02.00-03.00 น.	57.5	56.4	71.7	62.6	57.9	80.7	59.2	57.0	64.6	59.0	56.7	64.9	56.4	53.7	66.8	54.9	53.1	63.0	57.3	56.0	65.3	-	
03.00-04.00 น.	57.9	56.3	69.3	61.5	58.5	72.7	57.3	55.9	63.1	56.7	55.1	63.5	56.2	53.0	65.8	56.8	52.9	67.1	57.9	56.1	65.7	-	
04.00-05.00 น.	57.1	55.7	66.6	60.8	57.8	75.9	58.0	56.7	63.0	56.9	55.3	63.8	56.9	53.5	66.5	55.8	53.7	66.8	62.1	56.6	77.8	-	
05.00-06.00 น.	56.8	55.6	67.6	58.9	57.1	65.7	59.5	57.8	68.7	56.9	54.2	65.2	54.8	52.4	61.6	54.4	53.1	63.5	60.6	57.3	70.6	-	
06.00-07.00 น.	59.9	56.9	75.1	58.0	56.7	65.7	62.1	56.9	72.8	56.1	53.5	66.1	56.9	52.8	65.5	55.8	53.3	66.3	59.0	56.8	67.4	-	
L _{Aeq} 24 hours	60.7			61.2			59.9			59.7			56.4			56.3			58.4			≤70	
L _{Adn}	65.4			67.5			65.8			64.3			62.7			61.8			66.4			-	
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	80.2			80.7			84.8			83.0			69.8			72.5			77.8			≤115	
L _{A90}	55.6-60.6			56.7-59.9			55.9-58.0			53.5-60.0			52.4-54.3			52.5-53.8			53.1-57.3			-	

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านอ่าวอุดม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705803E 1451425N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N3

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	4-5 พ.ย. 68			5-6 พ.ย. 68			6-7 พ.ย. 68			7-8 พ.ย. 68			8-9 พ.ย. 68			9-10 พ.ย. 68			10-11 พ.ย. 68			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	
07.00-08.00 น.	51.4	46.3	68.0	61.9	50.9	78.2	52.4	48.9	64.1	58.0	56.9	67.4	57.1	56.6	65.0	59.8	58.5	65.9	57.2	47.9	60.8	-
08.00-09.00 น.	48.4	46.6	58.8	61.2	52.4	76.9	51.3	48.4	61.9	57.4	56.4	68.4	57.7	56.7	64.4	60.1	58.9	66.1	55.8	49.0	65.6	-
09.00-10.00 น.	51.3	47.2	58.8	56.5	52.6	61.0	52.1	48.6	66.3	56.9	56.7	61.9	56.7	56.2	61.6	59.7	58.4	66.2	55.5	47.9	61.1	-
10.00-11.00 น.	51.4	47.2	59.9	53.8	49.1	60.4	56.6	48.8	75.1	57.7	56.7	63.8	56.8	56.4	58.9	59.6	58.7	63.1	56.9	47.9	76.0	-
11.00-12.00 น.	55.1	52.2	60.1	56.4	53.7	59.7	57.0	50.2	62.2	58.3	56.8	68.2	56.6	56.3	59.7	59.7	58.2	66.1	57.0	48.2	59.8	-
12.00-13.00 น.	55.3	52.2	59.3	57.6	54.6	76.2	59.2	58.1	72.3	56.8	56.4	58.7	56.7	56.3	59.2	56.8	51.0	70.8	57.2	47.3	66.0	-
13.00-14.00 น.	56.3	53.8	60.2	65.4	56.4	78.4	60.0	59.4	69.6	56.8	56.5	57.8	56.7	56.2	58.7	57.2	50.9	63.9	56.6	48.2	67.9	-
14.00-15.00 น.	56.7	55.2	60.0	55.8	49.5	75.1	60.1	59.2	71.7	57.8	56.5	68.4	54.6	52.6	63.7	56.6	50.7	65.9	57.0	47.5	67.2	-
15.00-16.00 น.	57.0	54.5	60.8	64.6	51.3	77.8	59.6	59.1	64.7	58.1	56.7	68.9	53.2	52.4	63.8	56.1	50.5	66.0	58.1	49.3	67.7	-
16.00-17.00 น.	54.5	46.8	64.5	57.8	49.5	77.3	59.8	59.1	68.5	56.1	49.5	64.8	53.6	52.5	63.3	56.4	50.7	59.5	58.2	48.7	66.2	-
17.00-18.00 น.	53.8	46.9	60.1	64.6	52.3	78.4	59.2	58.6	64.3	57.0	50.0	68.0	51.3	49.8	61.7	57.3	51.2	59.6	57.4	48.0	68.7	-
18.00-19.00 น.	54.5	47.5	60.9	66.4	54.1	78.7	59.4	58.8	69.7	57.7	57.2	67.1	53.6	49.5	64.6	56.8	49.7	66.1	57.3	48.4	71.9	-
19.00-20.00 น.	57.7	56.2	62.3	62.1	49.7	75.0	58.9	58.4	63.3	58.1	57.4	69.2	53.5	52.7	57.1	58.5	56.8	66.4	60.2	58.1	72.2	-
20.00-21.00 น.	58.6	56.9	61.9	60.2	48.7	75.4	58.8	58.1	72.3	57.6	57.0	63.3	51.8	49.2	56.2	57.9	57.0	65.7	60.2	57.5	72.4	-
21.00-22.00 น.	58.7	56.6	63.9	61.7	49.0	75.2	58.4	58.0	61.7	57.3	56.9	60.8	56.8	52.9	70.9	58.1	56.7	65.8	60.4	57.4	73.0	-
22.00-23.00 น.	58.8	57.1	61.8	62.0	49.0	76.2	58.5	57.9	61.6	58.3	56.9	67.9	59.7	59.1	64.1	55.0	48.4	65.4	58.0	57.0	70.8	-
23.00-00.00 น.	58.9	57.4	61.5	55.5	49.0	75.8	58.1	57.7	59.8	57.5	56.8	66.3	59.2	57.9	61.3	54.7	48.9	66.3	59.5	56.7	74.4	-
00.00-01.00 น.	64.0	56.8	76.7	56.2	49.1	76.5	57.8	57.3	63.7	57.0	56.6	60.0	59.5	58.5	61.3	56.2	49.2	63.0	60.7	56.6	75.7	-
01.00-02.00 น.	57.8	53.5	61.2	50.8	48.7	60.7	57.5	57.0	61.7	57.0	56.7	59.8	59.5	58.2	61.4	56.9	48.3	65.3	57.5	49.7	75.9	-
02.00-03.00 น.	58.7	57.0	61.8	51.9	49.0	64.7	57.8	57.3	65.6	57.0	56.6	61.0	59.6	58.6	63.1	57.7	48.5	71.0	58.2	48.7	75.6	-
03.00-04.00 น.	59.0	57.4	63.4	54.0	48.9	69.6	58.4	57.5	68.9	57.1	56.8	59.0	59.4	58.3	61.2	55.3	49.3	59.9	60.6	57.5	75.9	-
04.00-05.00 น.	55.5	49.9	61.3	51.8	48.6	65.4	58.1	57.2	66.5	56.9	56.5	58.9	59.0	57.9	61.0	55.5	48.9	64.8	57.7	48.5	75.8	-
05.00-06.00 น.	65.2	54.5	77.5	52.4	49.4	63.9	58.6	57.1	74.2	56.6	56.3	61.2	59.2	58.0	60.9	56.7	49.0	61.0	58.5	57.6	65.0	-
06.00-07.00 น.	57.8	54.4	61.3	51.8	48.8	62.2	58.4	57.1	68.1	57.3	56.4	69.7	59.3	58.0	62.1	56.3	47.3	59.8	55.0	48.7	61.1	-
L _{Aeq} 24 hours	58.2			60.5			58.2			57.4			57.4			57.6			58.2			≤70
L _{Adn}	66.6			63.7			64.6			63.7			65.4			62.9			65.0			-
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	77.5			78.7			75.1			69.7			70.9			71.0			76.0			≤115
L _{A90}	46.3-57.4			48.6-56.4			48.4-59.4			49.5-57.4			49.2-59.1			47.3-58.9			47.3-58.1			-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม พบว่าระดับเสียงรบกวน มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พ.ศ. 2550 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 124 ตอนพิเศษ 98 ง วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2550 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
4 พ.ย. 68	เวลากลางวัน					
	07.00-08.00 น.	62.4	60.1 ^{3/}	58.5	58.0 ^{3/}	<0.8
	08.00-09.00 น.	61.2	59.3 ^{3/}	56.7	58.0 ^{3/}	<0.8
	09.00-10.00 น.	61.1	59.5 ^{3/}	56.0	58.1 ^{3/}	<0.8
	10.00-11.00 น.	63.6	63.0 ^{3/}	54.7	58.7 ^{3/}	<0.8
	11.00-12.00 น.	62.1	60.6 ^{3/}	56.8	58.8 ^{3/}	<0.8
	12.00-13.00 น.	61.9	60.3 ^{3/}	56.8	58.2 ^{3/}	<0.8
	13.00-14.00 น.	61.2	58.2 ^{3/}	58.2	57.0 ^{3/}	1.2
	14.00-15.00 น.	62.8	61.6 ^{3/}	56.6	59.5 ^{3/}	<0.8
	15.00-16.00 น.	61.3	59.1 ^{3/}	57.3	57.2 ^{3/}	<0.8
	16.00-17.00 น.	61.4	59.4 ^{3/}	57.1	58.2 ^{3/}	<0.8
	17.00-18.00 น.	61.7	58.9 ^{3/}	58.5	57.5 ^{3/}	1.0
	18.00-19.00 น.	60.8	58.5 ^{3/}	56.9	57.2 ^{3/}	<0.8
	19.00-20.00 น.	61.3	59.8 ^{3/}	56.0	57.7 ^{3/}	<0.8
	20.00-21.00 น.	60.9	59.0 ^{3/}	56.4	57.8 ^{3/}	<0.8
	21.00-22.00 น.	59.6	58.2 ^{3/}	54.0	56.2 ^{3/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลโบอิ้ง (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-29 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
4 พ.ย. 68	เวลากลางคืน					
	22.00-22.05 น.	56.9	55.0 ^{4/}	55.4	54.0 ^{4/}	1.4
	22.05-22.10 น.	56.5	55.0 ^{4/}	54.2	54.0 ^{4/}	<0.8
	22.10-22.15 น.	56.6	55.0 ^{4/}	54.5	54.0 ^{4/}	<0.8
	22.15-22.20 น.	58.3	55.8 ^{4/}	57.7	53.9 ^{4/}	3.8
	22.20-22.25 น.	58.7	55.8 ^{4/}	58.6	53.9 ^{4/}	4.7
	22.25-22.30 น.	58.2	55.8 ^{4/}	57.5	53.9 ^{4/}	3.6
	22.30-22.35 น.	57.8	56.5 ^{4/}	54.9	54.4 ^{4/}	<0.8
	22.35-22.40 น.	56.6	56.5 ^{4/}	43.2	54.4 ^{4/}	<0.8
	22.40-22.45 น.	58.5	56.5 ^{4/}	57.2	54.4 ^{4/}	2.8
	22.45-22.50 น.	58.2	55.3 ^{4/}	58.1	53.3 ^{4/}	4.8
	22.50-22.55 น.	58.0	55.3 ^{4/}	57.7	53.3 ^{4/}	4.4
	22.55-23.00 น.	58.7	55.3 ^{4/}	59.0	53.3 ^{4/}	5.7
	23.00-23.05 น.	57.9	56.0 ^{4/}	56.4	54.5 ^{4/}	1.9
	23.05-23.10 น.	57.7	56.0 ^{4/}	55.8	54.5 ^{4/}	1.3
	23.10-23.15 น.	56.6	56.0 ^{4/}	50.7	54.5 ^{4/}	<0.8
	23.15-23.20 น.	58.0	56.6 ^{4/}	55.4	55.5 ^{4/}	<0.8
	23.20-23.25 น.	56.9	56.6 ^{4/}	48.1	55.5 ^{4/}	<0.8
	23.25-23.30 น.	56.0	56.6 ^{4/}	<0.8	55.5 ^{4/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูนิค แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลไปรษณีย์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-29 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
4 พ.ย. 68	เวลากลางคืน					
	23.30-23.35 น.	60.4	59.5 ^{4/}	56.1	57.1 ^{4/}	<0.8
	23.35-23.40 น.	60.5	59.5 ^{4/}	56.6	57.1 ^{4/}	<0.8
	23.40-23.45 น.	63.0	59.5 ^{4/}	63.4	57.1 ^{4/}	6.3
	23.45-23.50 น.	58.6	56.6 ^{4/}	57.3	55.3 ^{4/}	2.0
	23.50-23.55 น.	58.1	56.6 ^{4/}	55.8	55.3 ^{4/}	<0.8
	23.55-00.00 น.	58.1	56.6 ^{4/}	55.8	55.3 ^{4/}	<0.8
5 พ.ย. 68	เวลากลางคืน					
	00.00-00.05 น.	58.7	56.6 ^{4/}	57.5	54.8 ^{4/}	2.7
	00.05-00.10 น.	59.6	56.6 ^{4/}	59.6	54.8 ^{4/}	4.8
	00.10-00.15 น.	59.1	56.6 ^{4/}	58.5	54.8 ^{4/}	3.7
	00.15-00.20 น.	59.9	59.0 ^{4/}	55.6	56.8 ^{4/}	<0.8
	00.20-00.25 น.	59.6	59.0 ^{4/}	53.7	56.8 ^{4/}	<0.8
	00.25-00.30 น.	60.2	59.0 ^{4/}	57.0	56.8 ^{4/}	<0.8
	00.30-00.35 น.	59.3	58.7 ^{4/}	53.4	56.7 ^{4/}	<0.8
	00.35-00.40 น.	59.2	58.7 ^{4/}	52.6	56.7 ^{4/}	<0.8
	00.40-00.45 น.	59.4	58.7 ^{4/}	54.1	56.7 ^{4/}	<0.8
	00.45-00.50 น.	60.2	56.2 ^{4/}	61.0	54.7 ^{4/}	6.3
	00.50-00.55 น.	59.0	56.2 ^{4/}	58.8	54.7 ^{4/}	4.1
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูนิค แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลไปรษณีย์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-29 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 68	เวลากลางคืน					
	00.55-01.00 น.	58.3	56.2 ^{4/}	57.1	54.7 ^{4/}	2.4
	01.00-01.05 น.	58.2	55.1 ^{4/}	58.3	53.9 ^{4/}	4.4
	01.05-01.10 น.	58.1	55.1 ^{4/}	58.1	53.9 ^{4/}	4.2
	01.10-01.15 น.	57.8	55.1 ^{4/}	57.5	53.9 ^{4/}	3.6
	01.15-01.20 น.	58.0	57.8 ^{4/}	47.5	54.9 ^{4/}	<0.8
	01.20-01.25 น.	58.5	57.8 ^{4/}	53.2	54.9 ^{4/}	<0.8
	01.25-01.30 น.	58.0	57.8 ^{4/}	47.5	54.9 ^{4/}	<0.8
	01.30-01.35 น.	57.5	56.4 ^{4/}	54.0	54.1 ^{4/}	<0.8
	01.35-01.40 น.	59.2	56.4 ^{4/}	59.0	54.1 ^{4/}	4.9
	01.40-01.45 น.	59.4	56.4 ^{4/}	59.4	54.1 ^{4/}	5.3
	01.45-01.50 น.	60.1	56.2 ^{4/}	60.8	55.3 ^{4/}	5.5
	01.50-01.55 น.	57.1	56.2 ^{4/}	52.8	55.3 ^{4/}	<0.8
	01.55-02.00 น.	57.2	56.2 ^{4/}	53.3	55.3 ^{4/}	<0.8
	02.00-02.05 น.	57.2	55.6 ^{4/}	55.1	54.8 ^{4/}	<0.8
	02.05-02.10 น.	57.7	55.6 ^{4/}	56.5	54.8 ^{4/}	1.7
	02.10-02.15 น.	57.2	55.6 ^{4/}	55.1	54.8 ^{4/}	<0.8
	02.15-02.20 น.	58.6	55.1 ^{4/}	59.0	54.0 ^{4/}	5.0
	02.20-02.25 น.	57.3	55.1 ^{4/}	56.3	54.0 ^{4/}	2.3
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูนิค แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลโป๊พซ์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-29 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวนที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 68	เวลากลางคืน					
	02.25-02.30 น.	57.9	55.1 ^{4/}	57.7	54.0 ^{4/}	3.7
	02.30-02.35 น.	57.0	56.1 ^{4/}	52.7	54.8 ^{4/}	<0.8
	02.35-02.40 น.	57.0	56.1 ^{4/}	52.7	54.8 ^{4/}	<0.8
	02.40-02.45 น.	57.4	56.1 ^{4/}	54.5	54.8 ^{4/}	<0.8
	02.45-02.50 น.	57.3	54.6 ^{4/}	57.0	53.4 ^{4/}	3.6
	02.50-02.55 น.	57.7	54.6 ^{4/}	57.8	53.4 ^{4/}	4.4
	02.55-03.00 น.	57.3	54.6 ^{4/}	57.0	53.4 ^{4/}	3.6
	03.00-03.05 น.	57.4	57.6 ^{4/}	<0.8	55.9 ^{4/}	<0.8
	03.05-03.10 น.	57.9	57.6 ^{4/}	49.1	55.9 ^{4/}	<0.8
	03.10-03.15 น.	59.2	57.6 ^{4/}	57.1	55.9 ^{4/}	1.2
	03.15-03.20 น.	58.1	56.1 ^{4/}	56.8	54.4 ^{4/}	2.4
	03.20-03.25 น.	59.5	56.1 ^{4/}	59.8	54.4 ^{4/}	5.4
	03.25-03.30 น.	57.7	56.1 ^{4/}	55.6	54.4 ^{4/}	1.2
	03.30-03.35 น.	58.4	54.7 ^{4/}	59.0	53.5 ^{4/}	5.5
	03.35-03.40 น.	56.9	54.7 ^{4/}	55.9	53.5 ^{4/}	2.4
	03.40-03.45 น.	57.5	54.7 ^{4/}	57.3	53.5 ^{4/}	3.8
	03.45-03.50 น.	56.7	55.3 ^{4/}	54.1	54.2 ^{4/}	<0.8
	03.50-03.55 น.	57.0	55.3 ^{4/}	55.1	54.2 ^{4/}	0.9
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูนิค แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001
รางวัลโบฮี (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-29 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวนที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 68	เวลากลางคืน					
	03.55-04.00 น.	56.9	55.3 ^{4/}	54.8	54.2 ^{4/}	<0.8
	04.00-04.05 น.	57.3	54.4 ^{4/}	57.2	53.3 ^{4/}	3.9
	04.05-04.10 น.	56.9	54.4 ^{4/}	56.3	53.3 ^{4/}	3.0
	04.10-04.15 น.	57.2	54.4 ^{4/}	57.0	53.3 ^{4/}	3.7
	04.15-04.20 น.	57.6	55.7 ^{4/}	56.1	54.6 ^{4/}	1.5
	04.20-04.25 น.	57.0	55.7 ^{4/}	54.1	54.6 ^{4/}	<0.8
	04.25-04.30 น.	56.8	55.7 ^{4/}	53.3	54.6 ^{4/}	<0.8
	04.30-04.35 น.	57.4	55.1 ^{4/}	56.5	54.0 ^{4/}	2.5
	04.35-04.40 น.	56.4	55.1 ^{4/}	53.5	54.0 ^{4/}	<0.8
	04.40-04.45 น.	56.6	55.1 ^{4/}	54.3	54.0 ^{4/}	<0.8
	04.45-04.50 น.	56.8	56.5 ^{4/}	48.0	54.6 ^{4/}	<0.8
	04.50-04.55 น.	57.8	56.5 ^{4/}	54.9	54.6 ^{4/}	<0.8
	04.55-05.00 น.	57.6	56.5 ^{4/}	54.1	54.6 ^{4/}	<0.8
	05.00-05.05 น.	57.7	55.0 ^{4/}	57.4	53.6 ^{4/}	3.8
	05.05-05.10 น.	57.7	55.0 ^{4/}	57.4	53.6 ^{4/}	3.8
	05.10-05.15 น.	56.6	55.0 ^{4/}	54.5	53.6 ^{4/}	0.9
	05.15-05.20 น.	58.6	55.3 ^{4/}	58.9	54.5 ^{4/}	4.4
	05.20-05.25 น.	56.4	55.3 ^{4/}	52.9	54.5 ^{4/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูนิค แอนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001
รางวัลโปสเตอร์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-29 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวนที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 68	เวลากลางคืน					
	05.25-05.30 น.	56.9	55.3 ^{4/}	54.8	54.5 ^{4/}	<0.8
	05.30-05.35 น.	56.0	54.1 ^{4/}	54.5	53.6 ^{4/}	0.9
	05.35-05.40 น.	55.6	54.1 ^{4/}	53.3	53.6 ^{4/}	<0.8
	05.40-05.45 น.	55.6	54.1 ^{4/}	53.3	53.6 ^{4/}	<0.8
	05.45-05.50 น.	55.8	54.7 ^{4/}	52.3	53.5 ^{4/}	<0.8
	05.50-05.55 น.	56.7	54.7 ^{4/}	55.4	53.5 ^{4/}	1.9
	05.55-06.00 น.	56.6	54.7 ^{4/}	55.1	53.5 ^{4/}	1.6
	เวลากลางวัน					
	06.00-07.00 น.	59.9	57.4 ^{3/}	56.3	55.3 ^{3/}	1.0
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

หมายเหตุ : ^{1/} จำนวนแบบกรณีที่ 1 (ช่วงเวลา 06:00-22:00 น.) : เสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงเกิดขึ้นต่อเนื่องนานกว่า 1 ชั่วโมง ตรวจวัดระดับเสียงขณะมีการรบกวนจากแหล่งกำเนิดเป็น $L_{Aeq} 1 \text{ hour}$
จำนวนแบบกรณีที่ 4 (ช่วงเวลา 22:00-06:00 น.) : เสียงขณะมีการรบกวนเกิดขึ้นในพื้นที่ที่ต้องการความเงียบสงบ หรือเกิดในเวลากลางคืน ตรวจวัดระดับเสียงขณะมีการรบกวนจากแหล่งกำเนิดเป็น $L_{Aeq} 5 \text{ minutes}$
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) (29 มิถุนายน พ.ศ. 2550) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 124 ตอนพิเศษ 98 ง วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2550
^{3/} ค่าระดับเสียงพื้นฐานได้ใช้ค่า L_{A90} ซึ่งเป็นค่ากลางที่ตรวจวัดในช่วงเวลา 06.00-22.00 น. ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 และค่าระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนเลือกช่วงเวลาเดียวกับค่าระดับเสียงพื้นฐาน
^{4/} ค่าระดับเสียงพื้นฐานได้ใช้ค่า L_{A90} ซึ่งเป็นค่ากลางที่ตรวจวัดในช่วงเวลา 22.00-06.00 น. ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 และค่าระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนเลือกช่วงเวลาเดียวกับค่าระดับเสียงพื้นฐาน

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ได้ทำการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 1 จุด พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565 สำหรับฟอสเฟตทั้งหมด และความนำไฟฟ้า ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม ทั้งนี้ในระหว่างเดือนสิงหาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง เนื่องจากไม่มีตัวอย่างน้ำ โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-30

ตารางที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งออกสู่ภายนอกโครงการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งออกสู่ภายนอกโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706819E 1450456N

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{3/}	มาตรฐาน
		2 ก.ค. 68	
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.6	5.5-9.0 ^{1/, 2/}
2. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	27.1	≤40 ^{1/}
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มก./ล.	600	≤3,000 ^{1/, 2/}
4. สารแขวนลอย	มก./ล.	<5.0	≤50 ^{1/, 2/}
5. บีโอดี	มก./ล.	<2.0	≤20 ^{1/, 2/}
6. ซีโอดี	มก./ล.	26.5	≤120 ^{1/, 2/}
7. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	≤5 ^{1/, 2/}
8. ทีเคเอ็น	มก./ล.	<5.0	≤100 ^{1/, 2/}
9. ฟอสเฟตทั้งหมด	มก./ล.	0.15	-
10. ความนำไฟฟ้า	ไมโครโมห์/ซม.	1,195	-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565
<LOQ: Limit of Quantitation (ทีเคเอ็น ≥ 1.5 และ 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร)
^{3/} ระหว่างเดือนสิงหาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีตัวอย่างน้ำ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายเสฏฐวุฒิ เอ็มกลิ่นบัว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาววิไลลักษณ์ ศรีสุข
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนภาพร ชื่นนุกชุม
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.6 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณท่าเทียบเรือและท่าผูกเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบในแต่ละจุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-31 ถึงตารางที่ 3-34

สำหรับการเปลี่ยนแปลงของอุณหภูมิ พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิจากสภาพธรรมชาติไม่เกินค่าที่มาตรฐานกำหนด คือมีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยการติดตามตรวจสอบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิ น้ำทะเลจากสภาพธรรมชาตินั้น โครงการได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการตรวจวัดเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ ของรายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดตรวจวัดของโครงการฯ ดังนี้

- 1) ท่าผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นฯ (CBM) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส
- 2) ท่าเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นฯ (Jetty#3) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส
- 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นฯ (Refinery Outfall) อุณหภูมิของน้ำทะเล 32 องศาเซลเซียส
- 4) ท่าผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นฯ (SBM-1) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส

ทั้งนี้ อุณหภูมิของน้ำทะเลในแต่ละเดือนจะแปรผันตามสภาพภูมิอากาศในแต่ละฤดูกาลของแต่ละปี จึงทำให้อุณหภูมิที่ติดตามตรวจสอบแต่ละครั้งมีค่าค่อนข้างแตกต่างกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อติดตามตรวจสอบและดำเนินการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป

ตารางที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0703912E 1451201N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- ท่าเทียบเรือ (Jetty#3)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(1) 30.1	(1) 30.2	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	8.1	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.6	6.2	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	278	349	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.4	1.8	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ
ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 2 = 6.5 เมตร และครั้งที่ 3 = 7.0 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705164E 1451469N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- ปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(1) 30.8	(1) 31.0	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.7	6.0	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	3/
	5. แอมโมเนียรวม	มกค./ล.	305	258	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	2.0	3.0	2/

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ)
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 2 = 3.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 3.0 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Conventional Buoy Mooring(CBM))
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0702884E 1451833N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(1) 30.3	(1) 30.2	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.8	5.9	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	235	292	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.0	2.0	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)
^{2/} ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 2 = 15.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 16.0 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Single Buoy Mooring-1 (SBM-1))
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0701802E 1452267N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(1) 30.0	(1) 29.8	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.3	8.1	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.8	5.8	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	3/
	5. แอมโมเนียรวม	มกก./ล.	290	389	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.0	1.8	2/

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการ : ครั้งที่ 2 = 23.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 24.0 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมีเป็นประจำทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินการ โดยการรายงานผลผ่านทางหน้า Web incident ของโครงการ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่ง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-7 กรณีที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งโครงการจะดำเนินการบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาที่เกิดอุบัติเหตุให้ชัดเจน พร้อมทั้งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่เกิดขึ้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นอีก

3.2.8 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการดำเนินการจัดบันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตราย และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัดอย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดไว้ในภาคผนวก จ-8

3.2.9 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2.9.1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

- ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

- ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3.2.9.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3.2.9.3 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) แบบพื้นที่ จำนวน 19 พื้นที่ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่าความเข้มของแสงสว่างที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-35

ตารางที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ความเข้มของแสงสว่าง		มาตรฐาน ^{1/}		ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง	จุดที่ความเข้ม ของแสงสว่างต่ำสุด	
29 ก.ย. 68	1) Main Administration Office Building						
	- Office Area (B079-B086)	10.00-10.07 น.	945	744	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B073-B078)	10.09-10.14 น.	617	397	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B069-B072)	10.16-10.19 น.	610	562	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B065-B068)	10.21-10.24 น.	404	311	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Meeting Room (B062-B063)	10.26-10.27 น.	384	312	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Meeting Room (B056-B061)	10.29-10.34 น.	647	551	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Meeting Room (B049-B055, B135)	10.36-10.43 น.	378	307	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Engineering Meeting Room	10.45-10.48 น.	653	559	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Maintenance Meeting Corner	10.50-10.51 น.	601	544	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B036-B041)	10.53-10.58 น.	515	313	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B042-B043)	11.00-11.01 น.	836	829	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Toilet Area at Engineering Office	11.03-11.04 น.	108	107	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ห้องสุขา
	- Front Reception and Main Corridor	11.06-11.30 น.	583	133	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ทางเดิน, ทางเข้าห้องโถง ภายในอาคาร
	- Finance Office	11.32-11.33 น.	455	374	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- First Aid Room	11.35-11.36 น.	459	409	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ห้องพักฟื้นสำหรับ การปฐมพยาบาล
หน่วย			ลักซ์				-

บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ร่างข้อบัญญัติ (พ.ศ. 2563) และร่างพระราชกำหนด ฎีกาขึ้นทูลเกล้าฯ ถวายพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวฯ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-35 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่าง		มาตรฐาน ^{1/}		ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
29 ก.ย. 68	1) Main Administration Office Building (ต่อ) - Toilet Area at Finance Office	11.38-11.39 น.	123	116	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ห้องสุขา
	- Second Corridor at Finance Office	11.41-11.48 น.	460	372	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ทางเดินภายในอาคาร
	- Canteen	11.50-11.55 น.	595	496	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องรับประทานอาหาร
	- Finance Office Meeting Room	11.57-12.00 น.	889	748	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
หน่วย			ลักซ์				-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

เบอร์โทรศัพท์

: นายขวัญชัย พันทุกซ์

: นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

: 0 2763 2828

3.2.9.4 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 9 มิถุนายน – 15 กันยายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-12

3.2.9.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

การติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ และรายงานไว้ในแบบรายงานผลการดำเนินงานของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ จป.(ว) โดยรายงานรอบกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-7 และภาคผนวก จ-10

3.2.9.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-14

3.2.10 ผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม ความคิดเห็นกลุ่มตัวแทนครัวเรือน/กลุ่มผู้นำชุมชน และกลุ่มตัวแทนหน่วยงานราชการ ปีละ 1 ครั้ง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ภูมิสำเนาเดิม การประกอบอาชีพ รายได้ และปัญหาการประกอบอาชีพ เพื่อทราบข้อมูลด้านสุขภาพอนามัย การเจ็บป่วย การรักษาพยาบาล และปัญหาการให้บริการด้านสาธารณสุข รวมทั้งปัญหาแหล่งน้ำในการอุปโภค บริโภค และการจัดการของเสียในครัวเรือน เพื่อทราบการรับรู้ข้อมูล/ข่าวสารของประชาชน และการเข้าร่วมกิจกรรมของชุมชนกับโครงการ และเพื่อทราบผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการต่อสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ-สังคม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งรับทราบความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนต่อโครงการที่ผ่านมา เพื่อนำข้อคิดเห็นของประชาชน มาพิจารณาปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบในด้านต่างๆ ตลอดจนการดำเนินงานของโครงการ โครงการไม่ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชน ในปี พ.ศ. 2568 เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3.2.11 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม และมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยออยล์-GPSC-TCP เป็นประจำ

นอกจากนี้โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-11

3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 5 จุด ได้แก่ สถานีวิจัยเกษตรครีราชา บริเวณบ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และพื้นที่โครงการ GPSC โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จุดติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ยกเว้นบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-36 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-9

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จุดติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณบ้านอ่าวอุดม และบริเวณบ้านทุ่งเทครัว มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-36 และรูปที่ 3-10 ถึงรูปที่ 3-14

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-36 และรูปที่ 3-15 ถึงรูปที่ 3-19

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จุดติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ยกเว้นบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-36 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-24

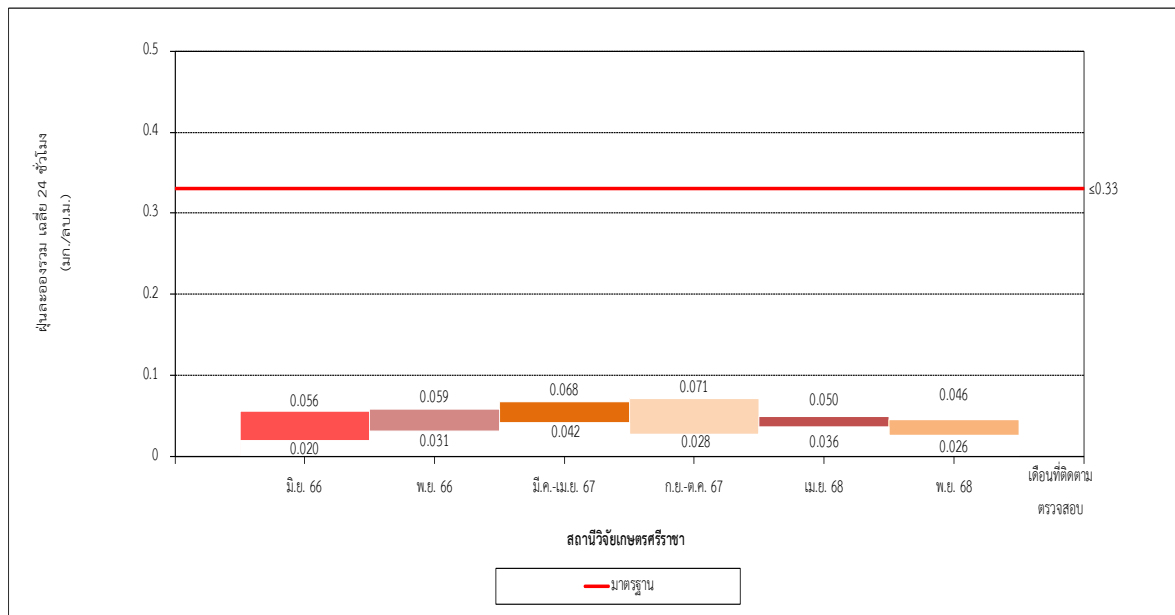
ตารางที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอนเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
1. สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	มิ.ย. 66	0.020-0.056	0.010-0.024	0.0021-0.0048	0.0105-0.0265
	พ.ย. 66	0.031-0.059	0.016-0.040	0.0022-0.0027	0.0136-0.0193
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.042-0.068	0.015-0.050	0.0026-0.0051	0.0140-0.0266
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.028-0.071	0.017-0.042	0.0027-0.0069	0.0039-0.0201
	เม.ย. 68	0.036-0.050	0.015-0.024	0.0014-0.0041	0.0102-0.0190
	พ.ย. 68	0.026-0.046	0.015-0.030	0.0014-0.0040	0.0072-0.0176
2. บ้านอ่าวอุดม	มิ.ย. 66	0.025-0.078	0.013-0.066	0.0023-0.0049	0.0074-0.0337
	พ.ย. 66	0.045-0.073	0.026-0.057	0.0024-0.0029	0.0167-0.0228
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.043-0.060	0.019-0.024	0.0024-0.0050	0.0122-0.0273
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.029-0.062	0.018-0.047	0.0022-0.0052	0.0050-0.0146
	เม.ย. 68	0.029-0.081	0.011-0.039	0.0022-0.0045	0.0109-0.0198
	พ.ย. 68	0.038-0.054	0.020-0.030	0.0012-0.0034	0.0054-0.0158
3. บ้านทุ่งเทครัว	มิ.ย. 66	0.027-0.076	0.015-0.039	0.0025-0.0049	0.0137-0.0351
	พ.ย. 66	0.061-0.096	0.020-0.049	0.0026-0.0032	0.0181-0.0246
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.044-0.107	0.019-0.039	0.0026-0.0047	0.0110-0.0260
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.034-0.100	0.018-0.056	0.0026-0.0077	0.0057-0.0180
	เม.ย. 68	0.040-0.076	0.024-0.044	0.0023-0.0055	0.0130-0.0218
	พ.ย. 68	0.052-0.074	0.024-0.039	0.0014-0.0044	0.0088-0.0203
4. บ้านเขาพุ	มิ.ย. 66	0.029-0.079	0.016-0.030	0.0029-0.0052	0.0077-0.0267
	พ.ย. 66	0.046-0.077	0.024-0.039	0.0026-0.0029	0.0138-0.0243
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.088-0.116	0.029-0.041	0.0027-0.0053	0.0104-0.0247
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.028-0.055	0.018-0.042	0.0038-0.0093	0.0068-0.0211
	เม.ย. 68	0.034-0.050	0.010-0.024	0.0019-0.0044	0.0119-0.0196
	พ.ย. 68	0.033-0.042	0.017-0.028	0.0014-0.0043	0.0049-0.0155
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

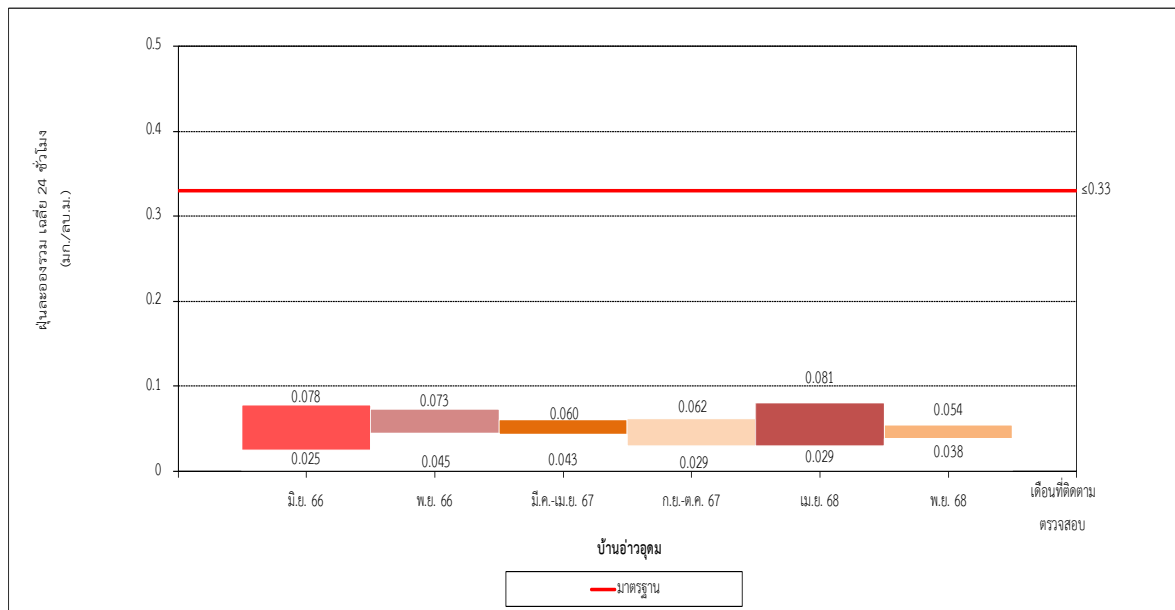
ตารางที่ 3-36 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
5. พื้นที่โครงการ GPSC	มิ.ย. 66	0.066-0.259	0.021-0.098	0.0030-0.0053	0.0141-0.0348
	พ.ย. 66	0.087-0.119	0.058-0.064	0.0023-0.0028	0.0193-0.0255
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.048-0.107	0.020-0.037	0.0025-0.0056	0.0153-0.0283
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.037-0.132	0.020-0.074	0.0031-0.0098	0.0080-0.0187
	เม.ย. 68	0.027-0.067	0.015-0.033	0.0028-0.0059	0.0159-0.0257
	พ.ย. 68	0.072-0.093	0.043-0.056	0.0022-0.0055	0.0097-0.0271
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

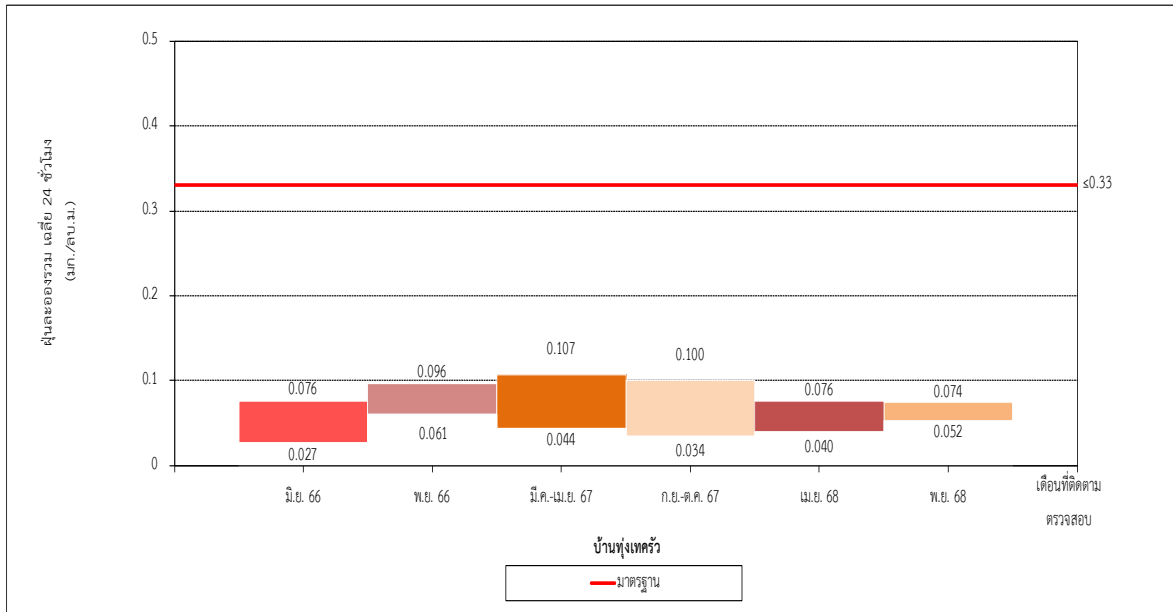
หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544
^{4/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552



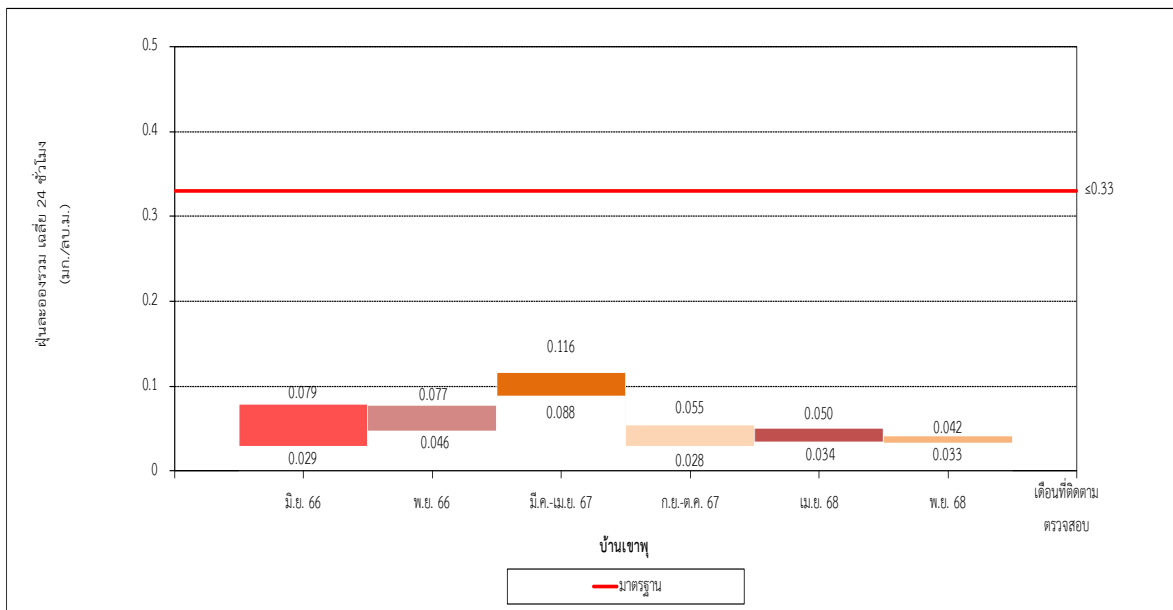
รูปที่ 3-5 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



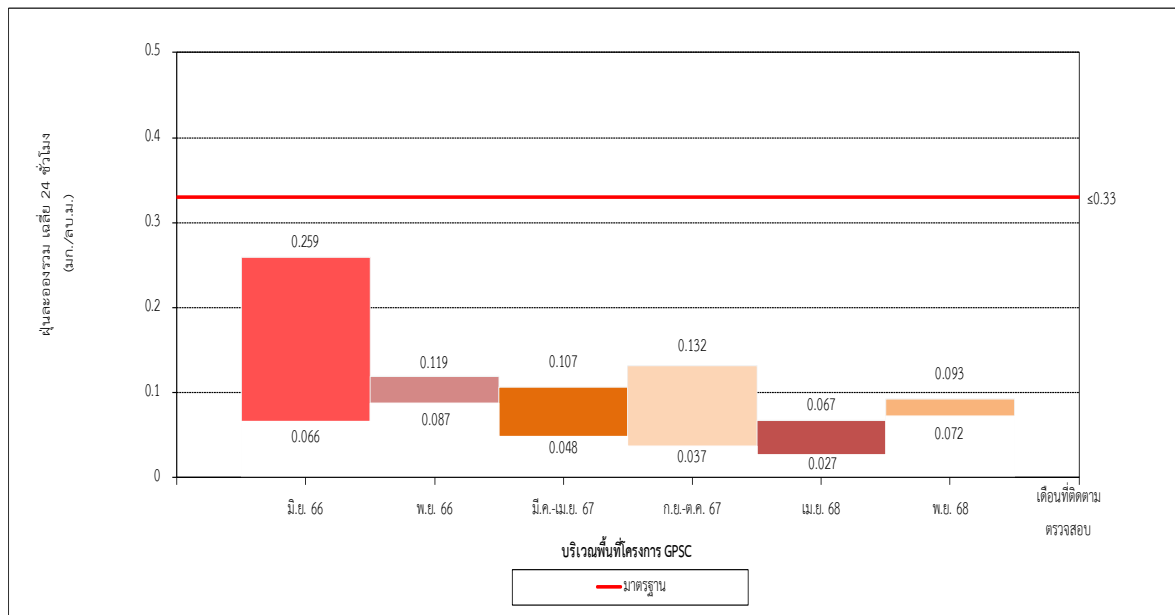
รูปที่ 3-6 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



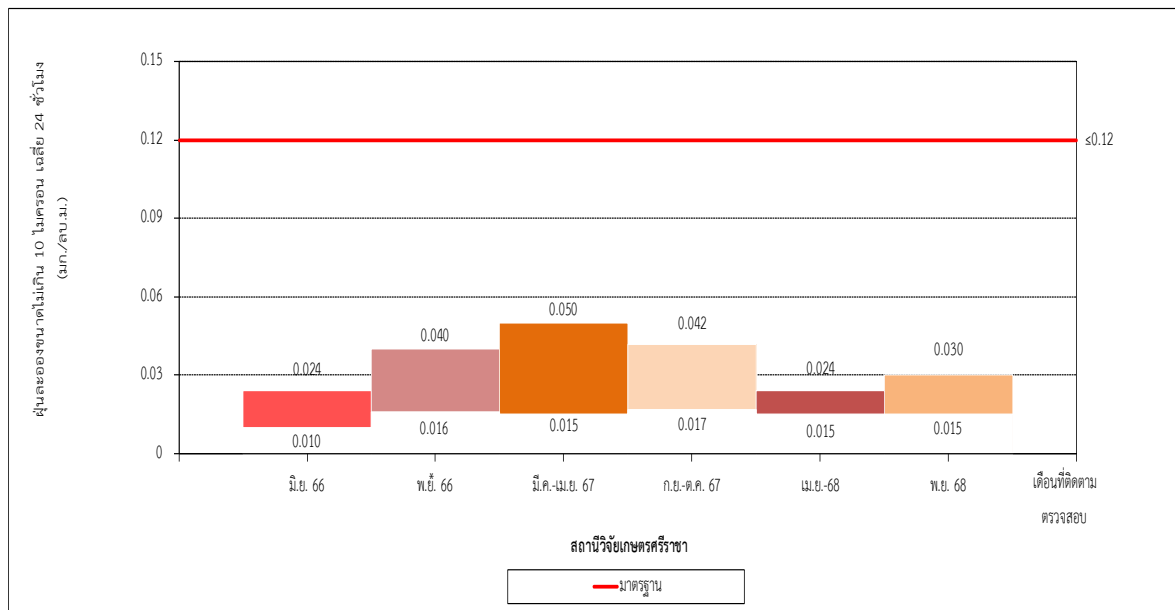
รูปที่ 3-7 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



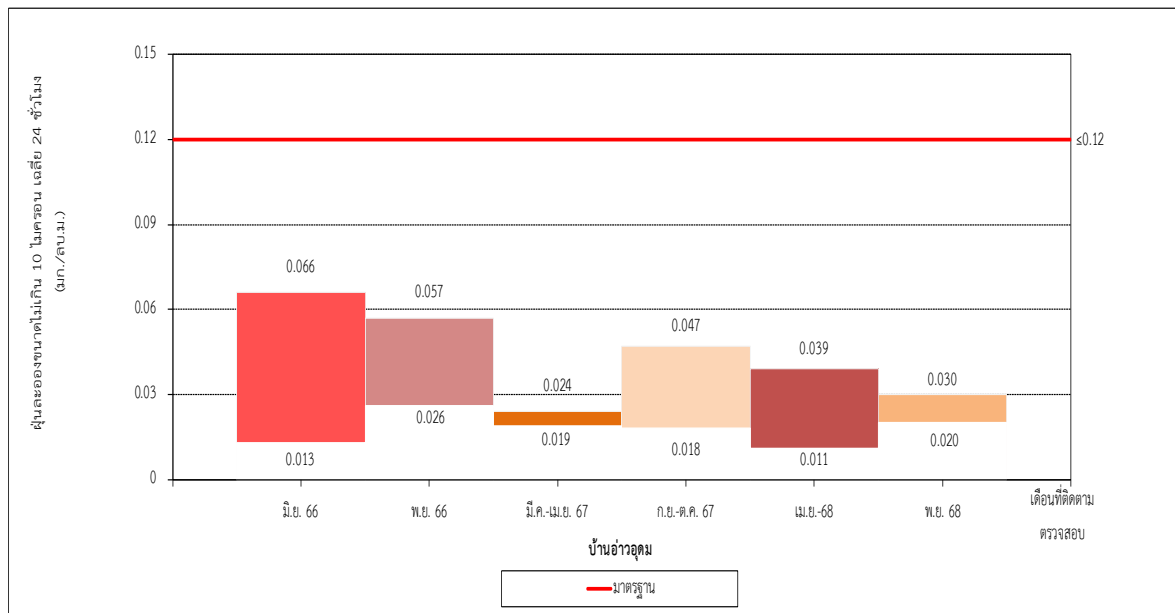
รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



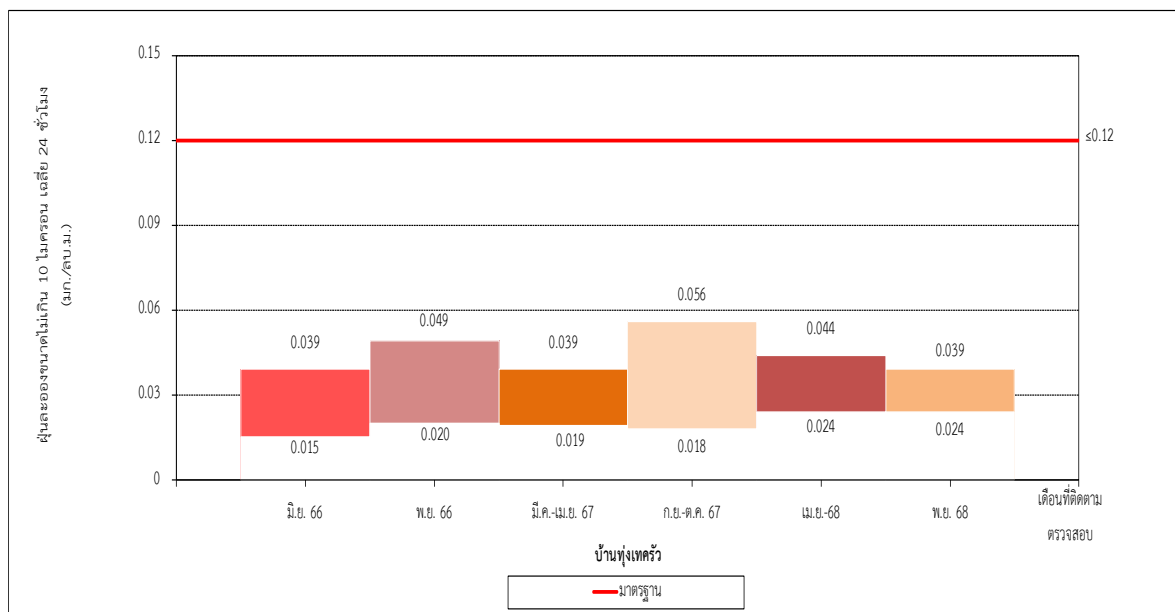
รูปที่ 3-9 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



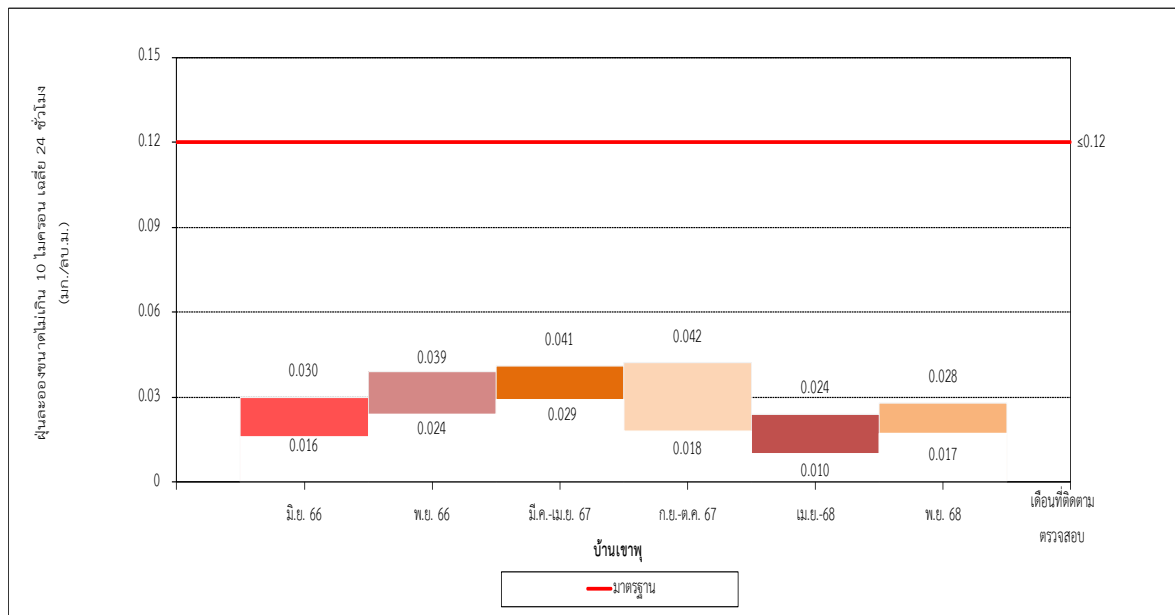
รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



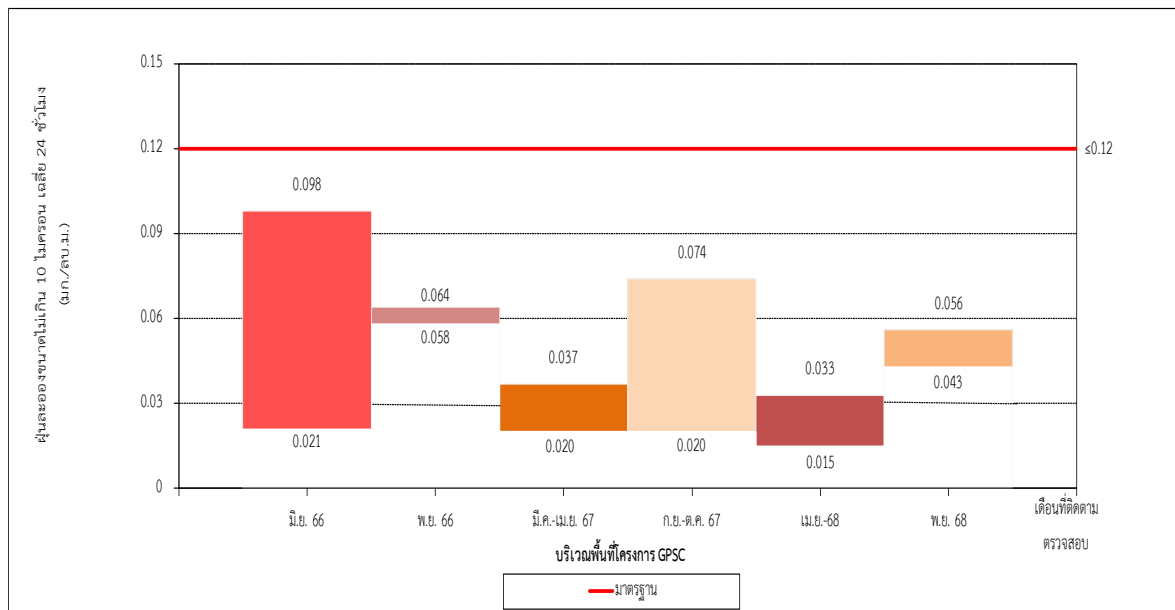
รูปที่ 3-11 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



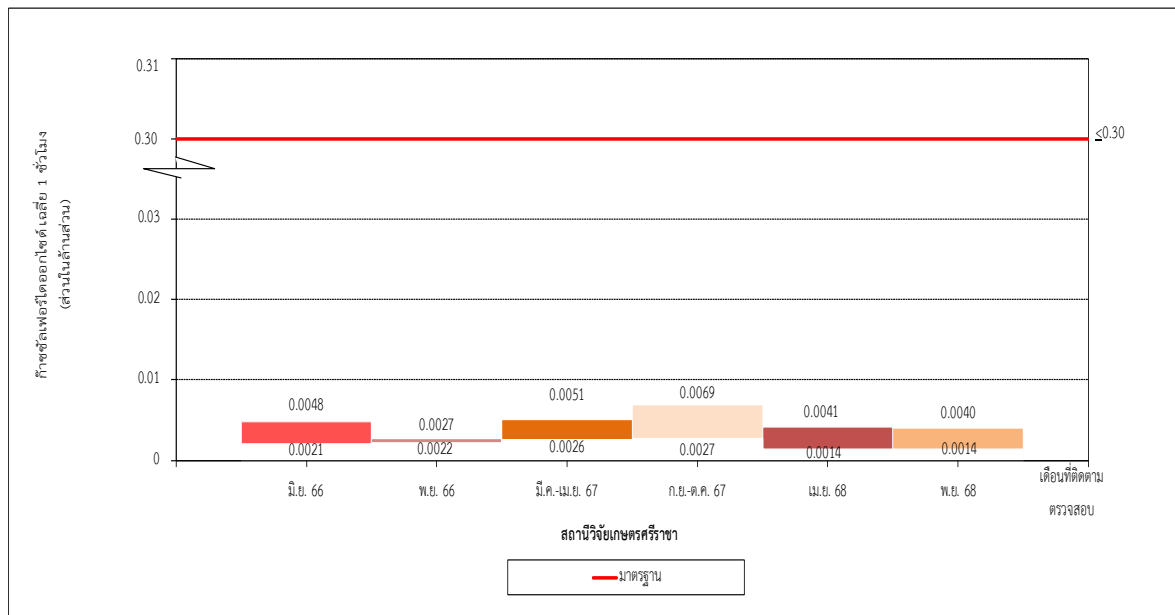
รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



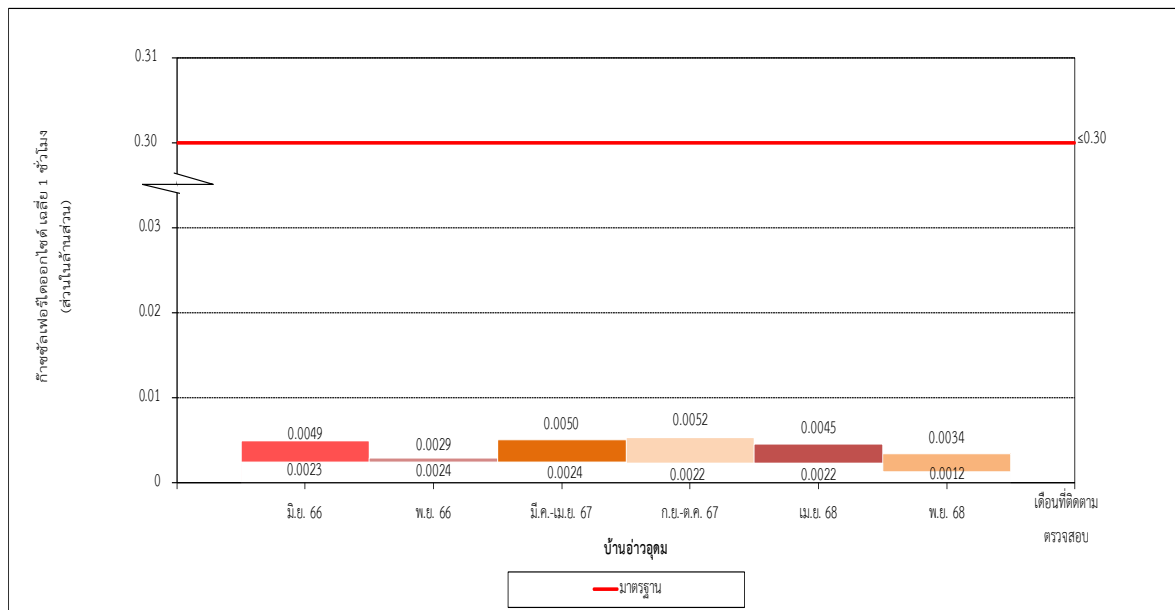
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



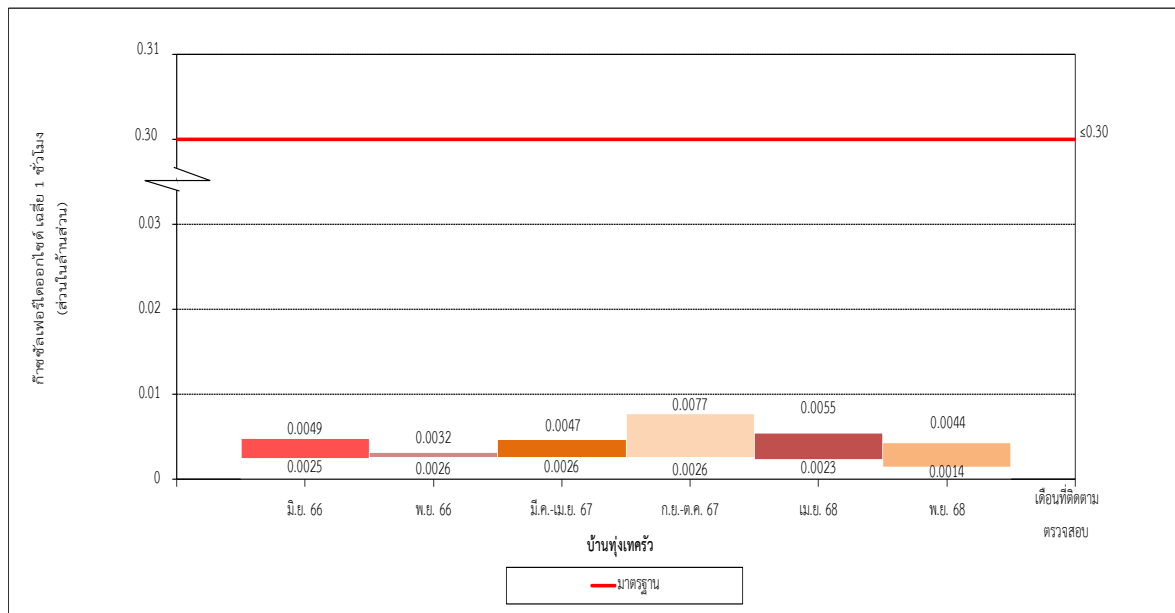
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



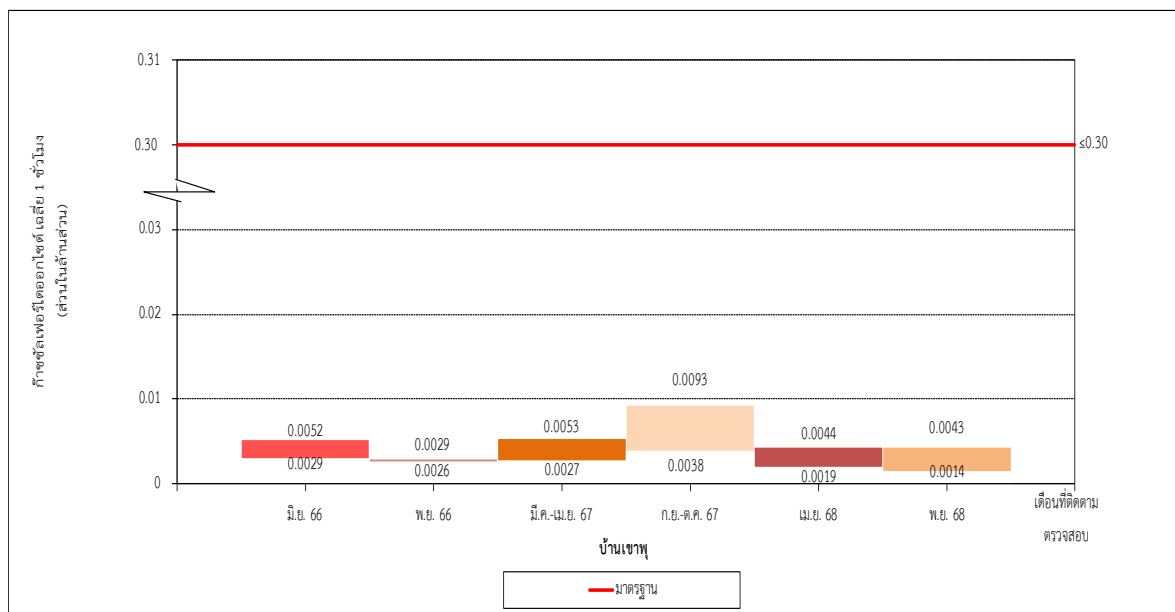
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรียา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



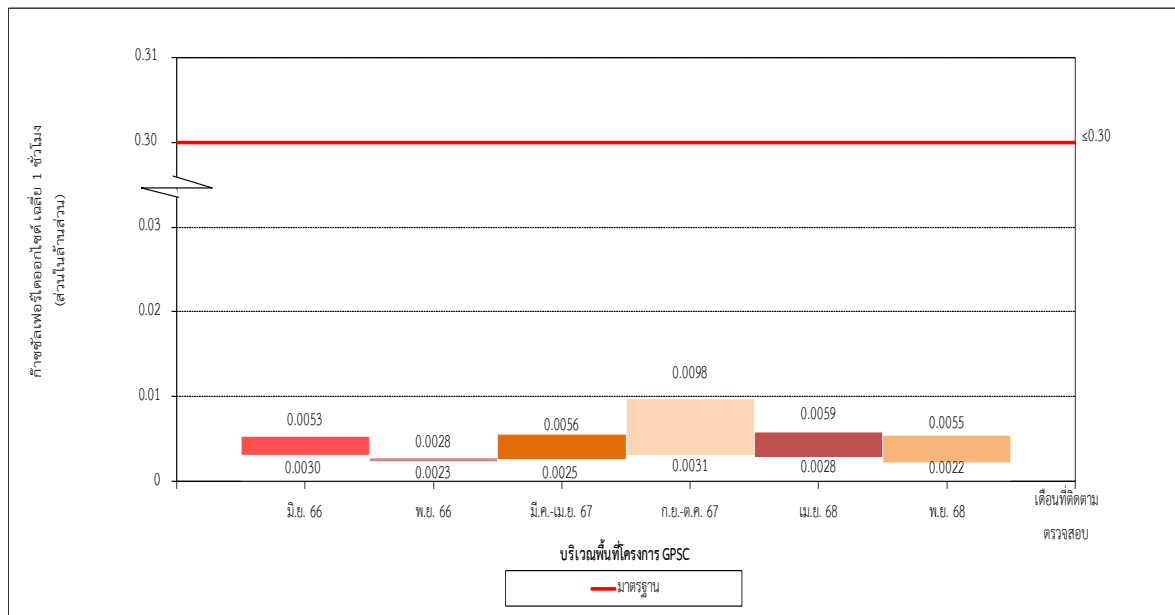
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



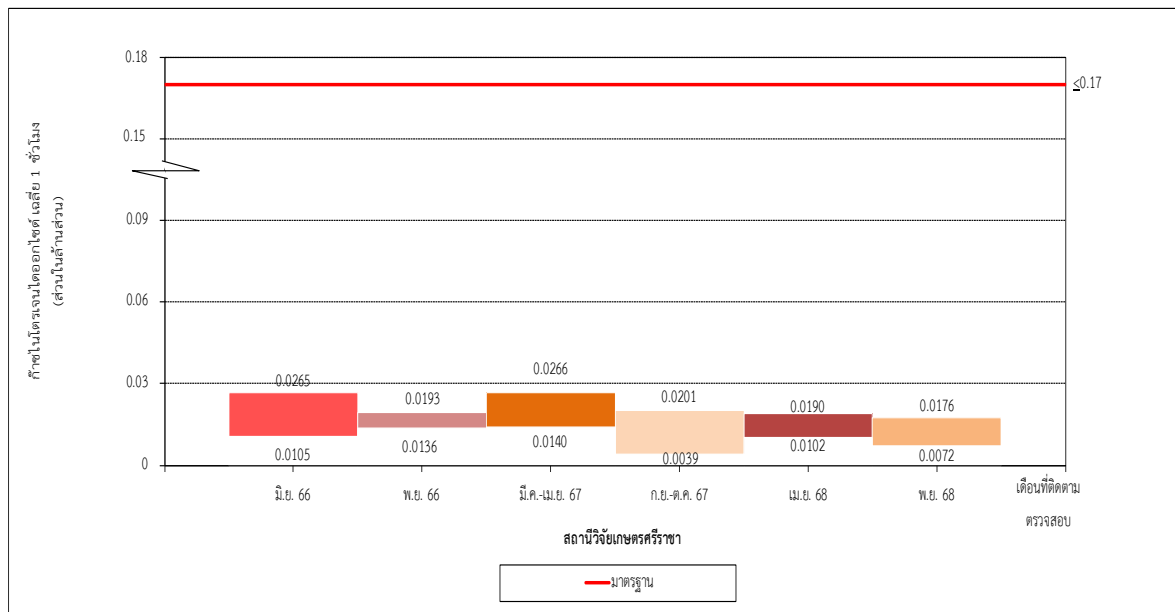
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



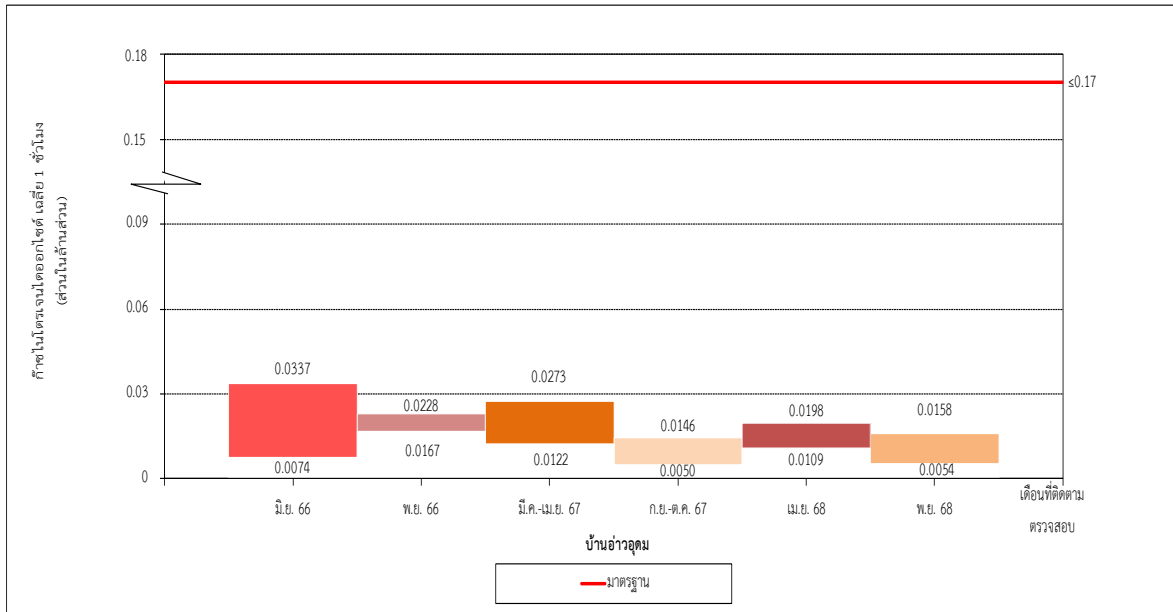
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



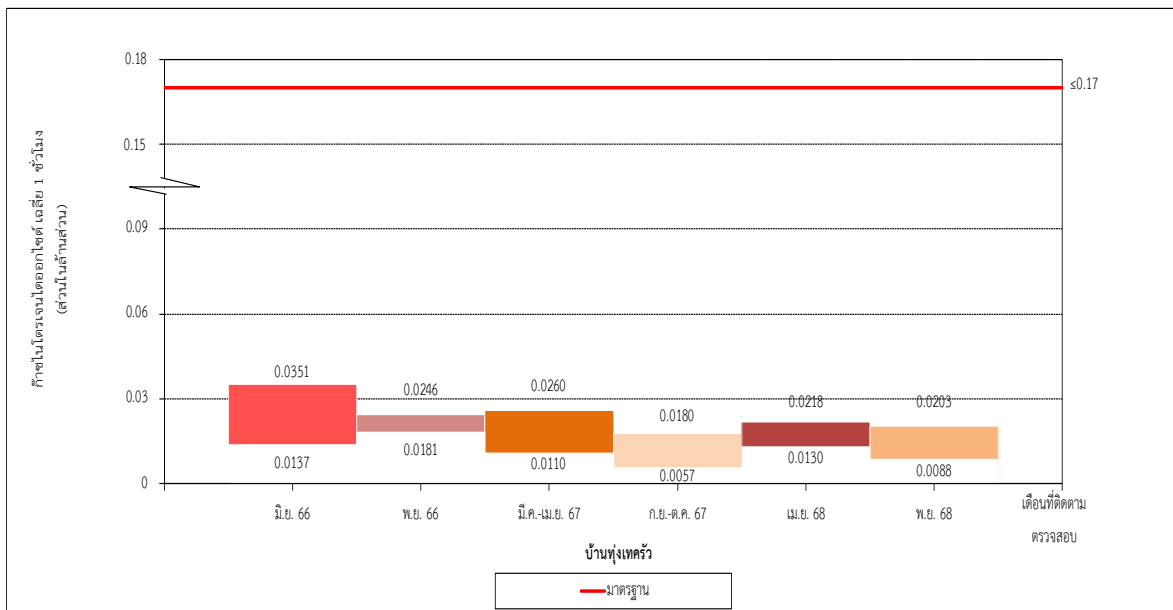
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



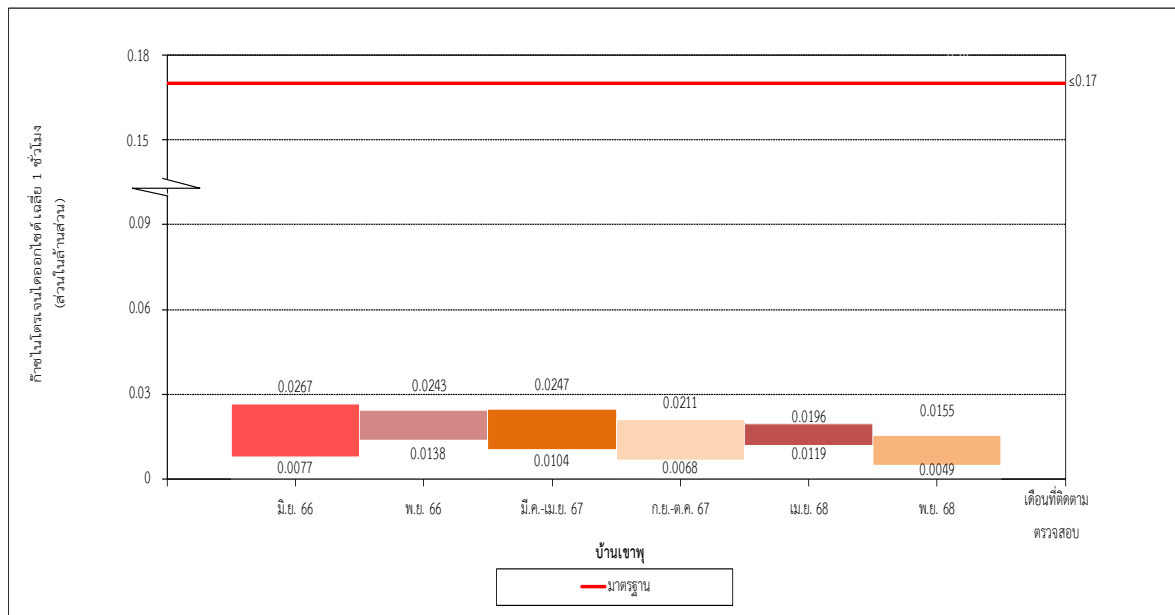
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



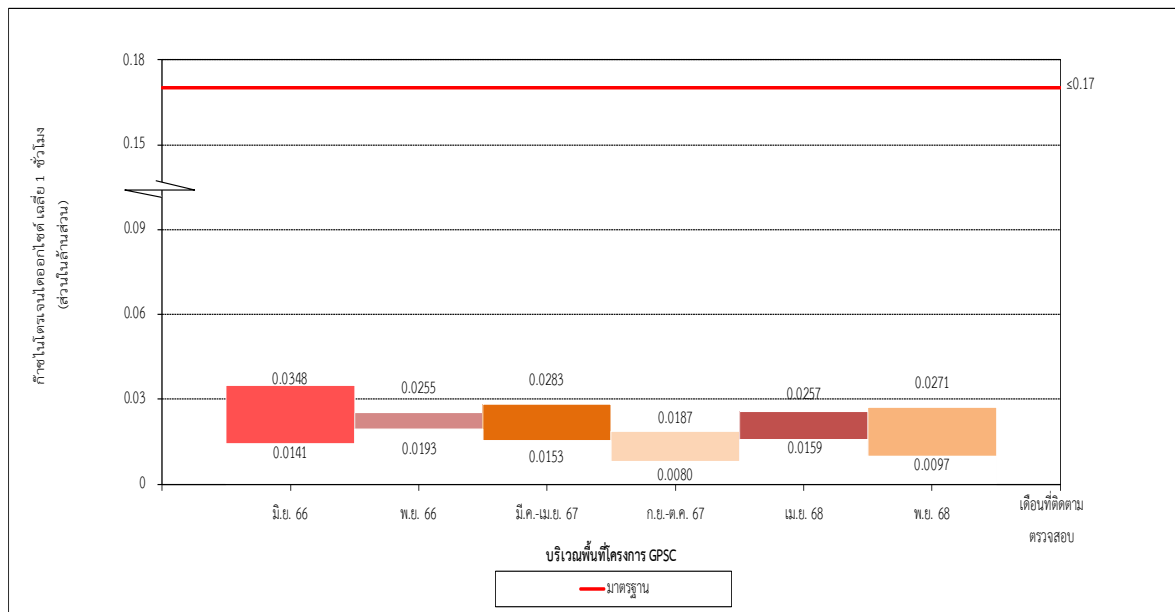
รูปที่ 3-21 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-22 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-23 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-24 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 2 จุด ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 พบว่าระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-37 และรูปที่ 3-25 ถึงรูปที่ 3-30

ตารางที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

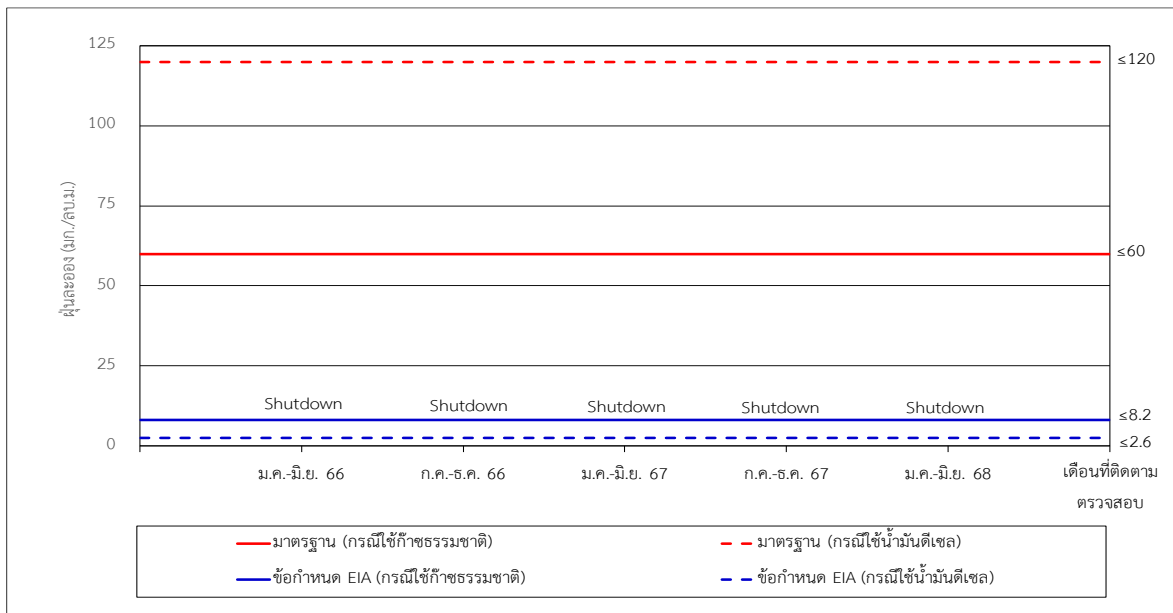
จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	อัตราการระบาย ของอากาศใน ปล่อง	ออกซิเจน ที่เหลือจาก การเผาไหม้	อุณหภูมิอากาศ ในปล่อง	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/4/}																	
					ฝุ่นละออง						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
					Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
					มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/ วินาที
1. ปล่อง HRSG-1	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 67	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 67	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 68	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
2. ปล่อง HRSG-2	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	มี.ค. 67	1,372,391	14.8	105	1.45	0.55	3.32	1.26	1.41	0.54	10.8	7.75	24.8	17.7	10.5	7.52	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)
	ก.ค.-ธ.ค. 67	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 68	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
มาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
มาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤180	-	-	-	-	-	≤320	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/} (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	≤32.7	≤2.6	-	-	-	-	≤120	≤148	-	≤63	-	-	≤31	≤28	-	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547

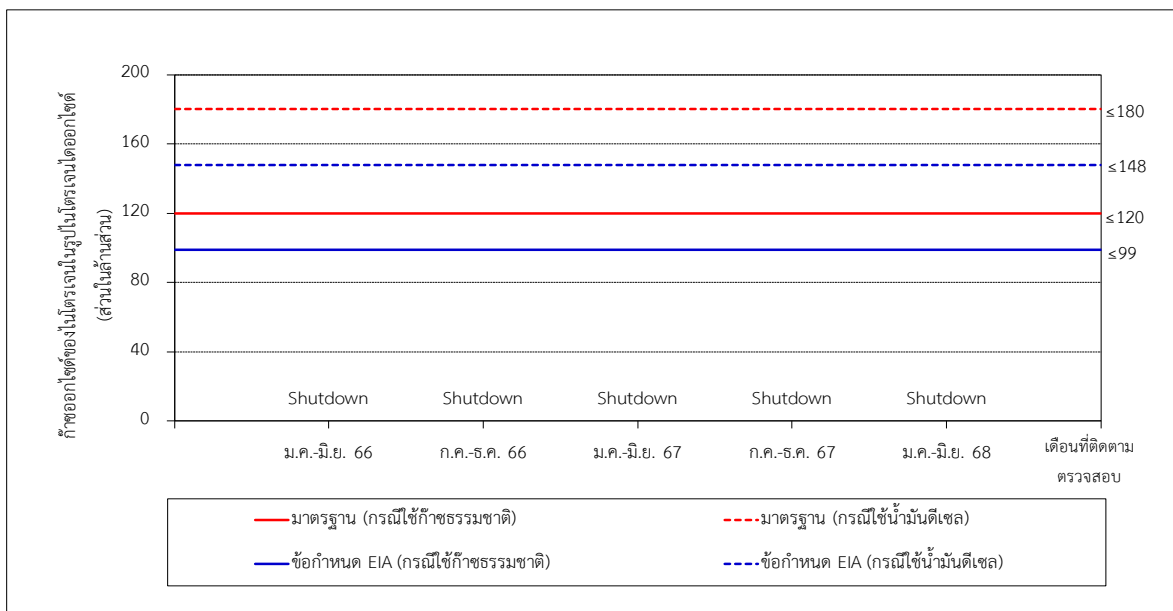
^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 ลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 5 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{4/} ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว



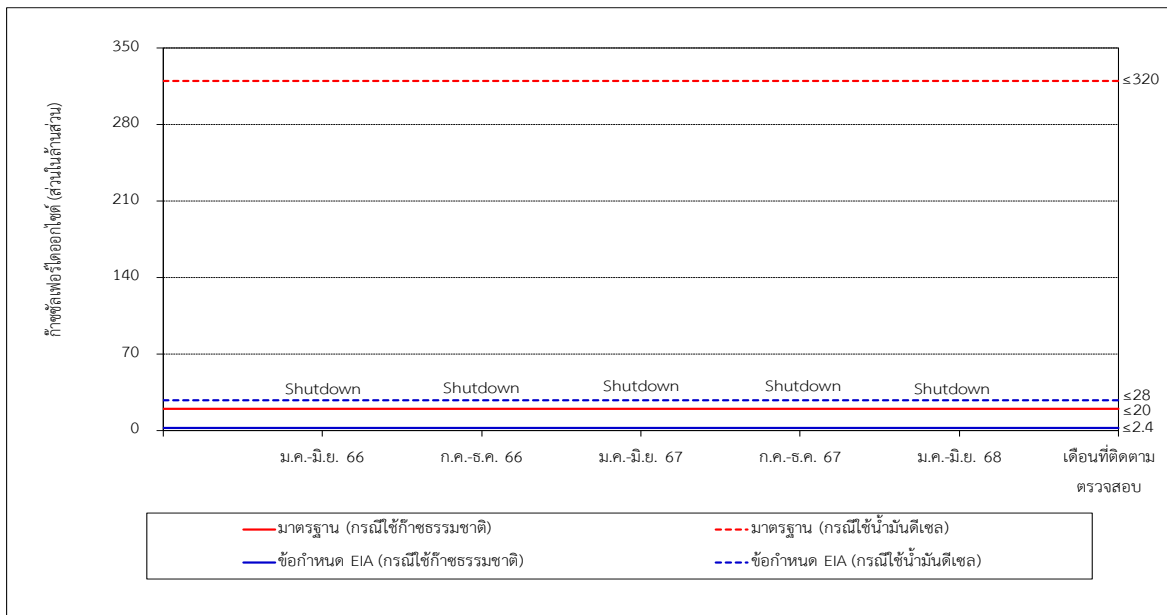
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-25 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



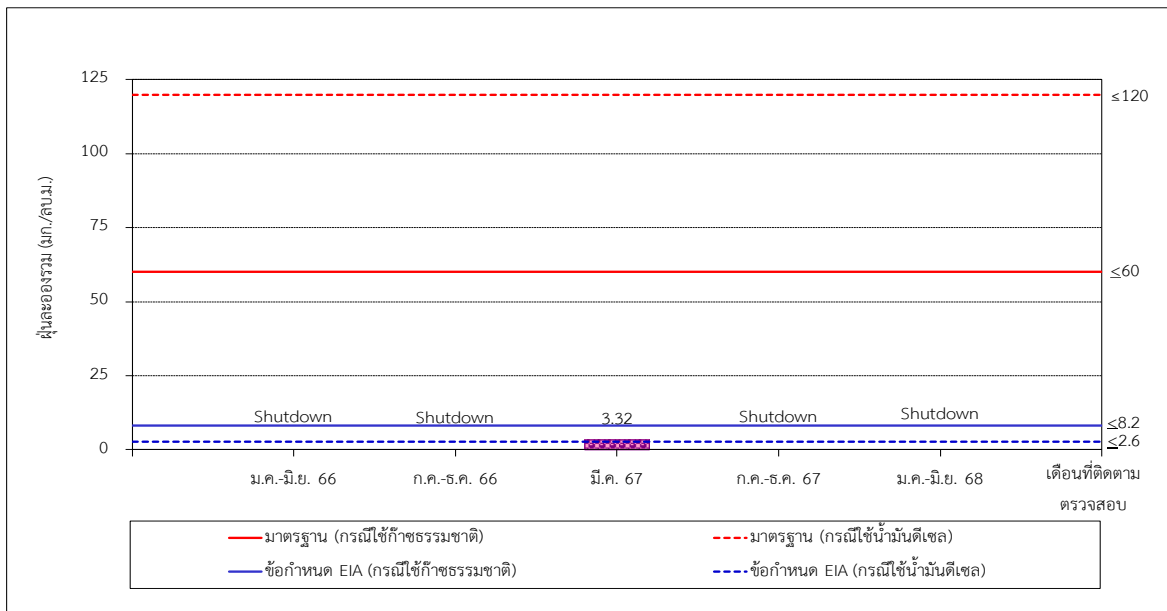
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-26 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



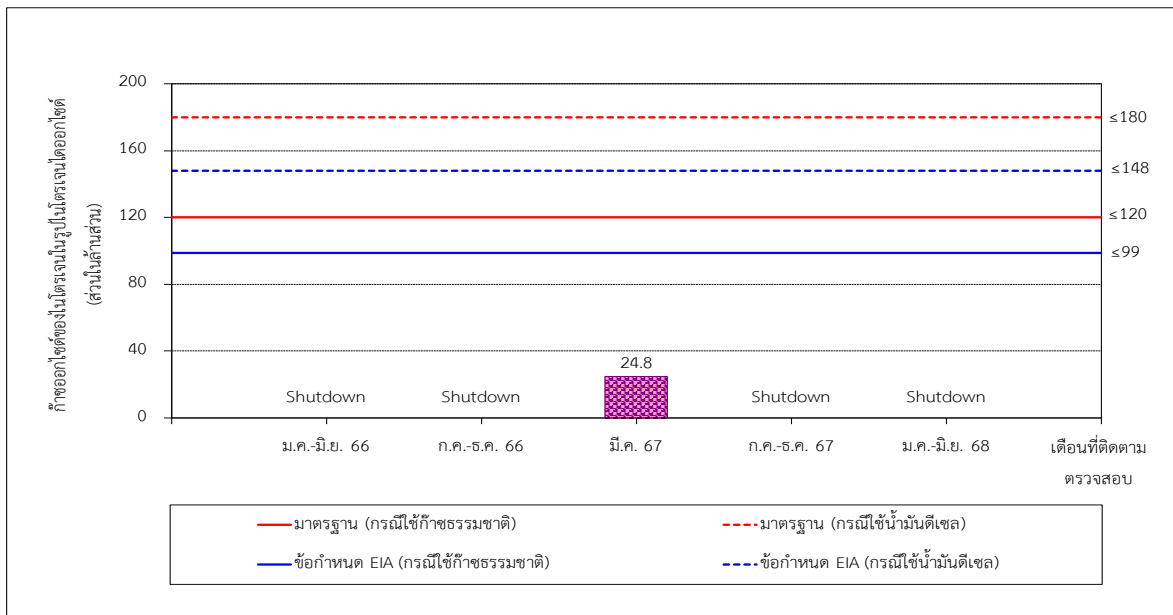
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-27 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



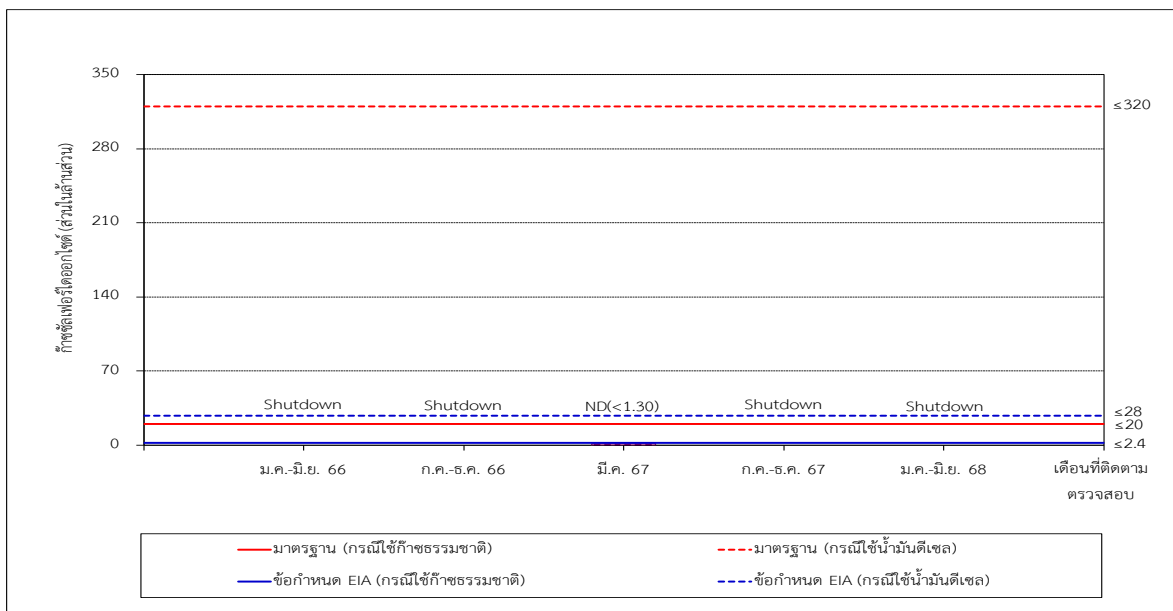
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-28 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-29 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-30 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC และบริเวณบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 24 \text{ hours}}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางคืนและกลางวัน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงสูงสุด และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ยกเว้นระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ที่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38 และรูปที่ 3-31 ถึงรูปที่ 3-34

2) บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ยกเว้นระดับเสียงสูงสุด ที่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38 และรูปที่ 3-35 ถึงรูปที่ 3-38

3) บริเวณบ้านอ่าวอุดม

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38 และรูปที่ 3-39 ถึงรูปที่ 3-42

ตารางที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}
23-24 มิ.ย. 66	60.0	63.9	48.1-60.1	83.4	61.3	66.6	56.1-62.3	80.4	51.5	55.5	43.1-54.3	77.1
24-25 มิ.ย. 66	59.8	63.8	48.9-59.9	83.4	61.4	66.4	55.5-62.7	81.4	51.3	55.3	42.2-53.5	76.5
25-26 มิ.ย. 66	60.2	63.7	48.8-60.3	84.6	61.4	66.0	55.3-62.2	81.6	51.0	55.4	43.0-54.3	75.4
26-27 มิ.ย. 66	59.8	63.5	48.7-59.7	83.5	61.6	66.5	55.2-63.0	81.0	51.1	55.0	43.0-54.7	74.9
27-28 มิ.ย. 66	59.4	63.3	47.6-59.3	83.1	61.8	66.7	55.7-63.0	81.7	51.6	55.5	42.9-54.5	78.0
28-29 มิ.ย. 66	59.7	63.7	48.3-59.3	83.3	61.5	66.6	55.7-62.5	82.5	51.6	55.8	42.4-54.6	76.6
29-30 มิ.ย. 66	60.0	63.5	47.6-60.2	82.9	61.4	66.2	60.6-63.6	81.4	52.4	56.1	43.2-54.6	76.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.4-60.2	63.3-63.9	47.6-60.3	82.9-84.6	61.3-61.8	66.0-66.7	55.2-63.0	80.4-82.5	51.0-52.4	55.0-56.1	42.2-54.7	74.9-78.0
4-5 พ.ย. 66	57.6	64.2	52.9-57.4	82.6	63.8	69.3	60.1-65.7	84.9	42.9	50.0	39.7-43.1	56.0
5-6 พ.ย. 66	57.7	63.3	54.3-56.4	76.8	64.3	70.9	63.2-63.9	84.9	44.3	51.4	39.6-43.5	69.8
6-7 พ.ย. 66	57.9	64.1	55.2-57.4	73.8	65.5	72.4	63.5-64.5	84.1	44.8	49.7	38.7-43.1	63.0
7-8 พ.ย. 66	56.2	62.3	53.5-56.1	73.2	64.5	70.6	62.5-64.4	79.3	47.0	53.4	40.5-45.4	77.9
8-9 พ.ย. 66	57.5	64.2	54.0-55.7	78.6	64.1	70.9	62.4-64.3	75.6	44.6	48.6	38.0-42.5	73.9
9-10 พ.ย. 66	56.0	62.2	53.4-54.6	76.7	64.3	70.5	63.2-64.1	70.7	42.7	47.8	38.4-40.2	76.4
10-11 พ.ย. 66	56.1	63.3	53.0-54.7	77.8	64.3	70.8	63.5-64.2	70.6	42.1	49.1	38.5-40.7	74.1
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	56.0-57.9	62.2-64.2	52.9-57.4	73.2-82.6	63.8-65.5	69.3-72.4	60.1-65.7	70.6-84.9	42.1-47.0	47.8-53.4	38.0-45.4	56.0-77.9
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	-	≤115	≤70	-	-	≤115	≤70	-	-	≤115
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูนิค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลโนเบิล (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน จุริยสมบัติกลางและยอดเยี่ยม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-38 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	5ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}
25-26 มี.ค. 67	59.3	64.2	51.8-59.6	82.3	63.3	68.2	59.9-62.6	103	49.8	55.8	44.3-52.6	73.1
26-27 มี.ค. 67	59.2	64.2	51.2-58.5	83.2	63.2	68.8	60.3-62.0	94.2	49.6	55.6	43.7-50.1	72.2
27-28 มี.ค. 67	59.1	63.9	51.2-58.8	81.8	62.8	68.2	60.1-63.0	96.7	50.7	56.3	43.2-52.9	74.8
28-29 มี.ค. 67	58.8	63.6	49.8-58.4	81.3	62.4	68.5	58.6-62.9	89.2	50.3	55.4	43.8-53.2	73.7
29-30 มี.ค. 67	58.9	63.6	51.7-58.6	82.2	62.6	68.8	59.7-62.9	84.3	50.8	55.9	44.7-53.5	77.2
30-31 มี.ค. 67	59.2	64.2	51.5-58.8	82.0	62.4	68.3	58.8-61.8	85.8	51.3	56.8	44.7-53.3	74.4
31 มี.ค.-1 เม.ย.67	58.6	63.6	47.6-60.2	82.9	62.6	68.9	60.4-62.4	88.7	51.2	56.1	42.7-54.1	76.0
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	58.6-59.3	63.6-64.2	47.6-60.2	81.3-83.2	62.4-63.3	68.2-68.9	58.6-63.0	84.3-103	49.6-51.3	55.4-56.8	42.7-54.1	72.2-76.0
24-25 ก.ย. 67	56.3	60.2	46.0-55.4	79.3	63.7	69.2	60.9-64.0	79.8	53.1	56.4	42.4-52.9	79.5
25-26 ก.ย. 67	55.7	60.1	46.5-55.2	79.6	63.4	69.2	60.7-63.5	79.2	52.4	56.8	41.4-52.4	82.1
26-27 ก.ย. 67	57.0	60.4	46.3-56.1	79.7	63.1	68.6	60.9-63.4	78.3	53.1	57.2	42.2-52.6	79.2
27-28 ก.ย. 67	56.6	60.2	46.2-55.7	79.3	62.8	68.5	60.7-62.6	75.2	53.1	57.0	43.7-52.5	78.8
28-29 ก.ย. 67	56.1	59.7	45.2-54.7	77.9	62.2	68.2	60.5-62.7	73.4	53.8	57.4	42.9-53.2	81.5
29-30 ก.ย. 67	57.4	61.7	47.1-55.6	82.5	63.4	69.8	62.4-63.1	77.5	53.0	57.1	42.4-52.6	78.8
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	57.5	60.7	45.6-56.4	79.3	63.9	70.1	62.9-63.4	74.3	53.5	57.2	42.4-53.6	80.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	55.7-57.5	59.7-61.7	45.2-56.4	77.9-82.5	62.2-63.9	68.2-70.1	60.5-64.0	73.4-79.8	52.4-53.8	56.4-57.4	41.4-53.6	78.8-82.1
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	-	≤115	≤70	-	-	≤115	≤70	-	-	≤115
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูนิค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลไนซ์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

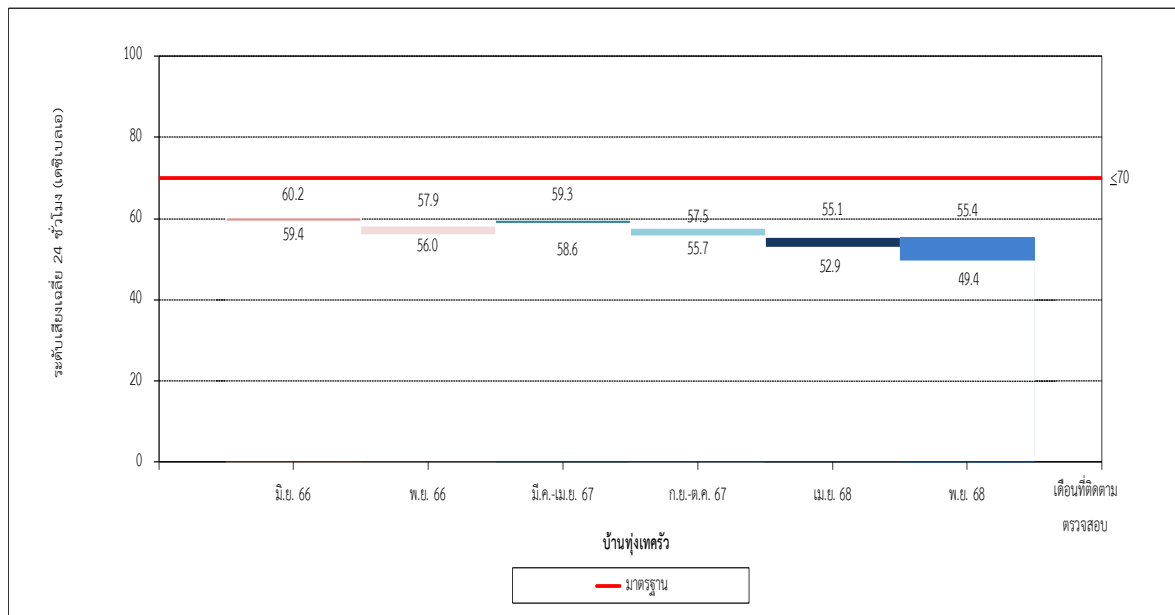
ตารางที่ 3-38 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

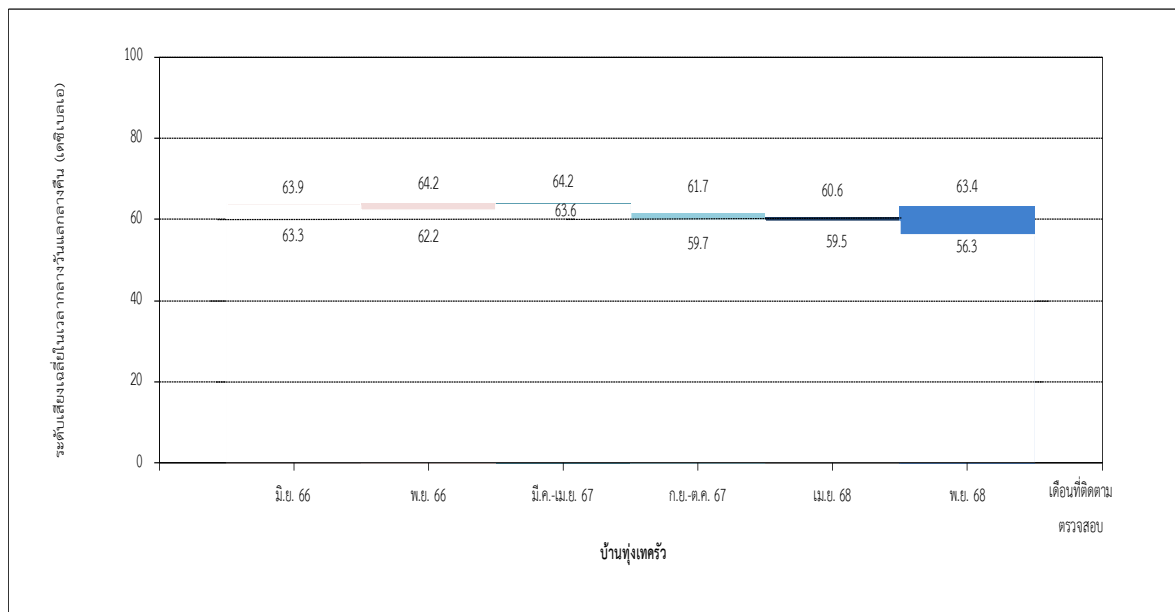
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	5ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{A90}	L _{Amax}
23-24 เม.ย. 68	54.5	59.5	47.7-54.8	74.4	59.1	65.8	57.2-59.5	81.0	52.8	56.7	44.2-51.1	87.7
24-25 เม.ย. 68	54.3	60.6	47.2-52.8	75.9	58.6	65.1	57.3-58.6	81.5	56.4	62.8	43.8-51.6	89.9
25-26 เม.ย. 68	54.7	60.1	48.5-53.1	74.6	59.1	65.1	57.6-59.1	82.3	55.2	62.2	47.2-53.9	87.2
26-27 เม.ย. 68	55.1	59.6	47.6-53.5	75.4	59.3	66.6	57.6-59.1	77.2	52.2	57.6	44.6-48.6	88.6
27-28 เม.ย. 68	52.9	60.0	46.6-51.8	72.7	59.1	65.5	57.8-58.8	86.0	58.4	63.9	46.8-60.7	88.3
28-29 เม.ย. 68	54.2	59.5	47.6-52.5	74.6	60.0	67.3	57.4-58.8	95.6	56.2	64.6	44.6-54.3	86.2
29-30 เม.ย. 68	53.6	60.6	46.8-52.5	76.1	59.1	65.3	57.4-59.4	82.6	55.1	59.4	45.5-51.7	87.1
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	52.9-55.1	59.5-60.6	46.6-54.8	72.7-76.1	58.6-60.0	65.1-67.3	57.2-59.5	77.2-95.6	52.2-58.4	56.7-64.6	43.8-60.7	86.2-89.9
4-5 พ.ย. 68	54.0	59.7	49.1-51.6	81.0	60.7	65.4	55.6-60.6	80.2	58.2	66.6	46.3-57.4	77.5
5-6 พ.ย. 68	55.4	63.4	48.6-51.8	81.6	61.2	67.5	56.7-59.9	80.7	60.5	63.7	48.6-56.4	78.7
6-7 พ.ย. 68	54.7	59.8	49.3-52.2	77.7	59.9	65.8	55.9-58.0	84.8	58.2	64.6	48.4-59.4	75.1
7-8 พ.ย. 68	52.0	58.5	48.2-51.1	69.7	59.7	64.3	53.5-60.0	83.0	57.4	63.7	49.5-57.4	69.7
8-9 พ.ย. 68	50.6	56.6	47.2-49.9	74.7	56.4	62.7	52.4-54.3	69.8	57.4	65.4	49.2-59.1	70.9
9-10 พ.ย. 68	49.4	56.3	46.4-49.0	69.2	56.3	61.8	52.5-53.8	72.5	57.6	62.9	47.3-58.9	71.0
10-11 พ.ย. 68	51.4	57.5	46.0-48.7	72.2	58.4	66.4	53.1-57.3	77.8	58.2	65.0	47.3-58.1	76.0
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	49.4-55.4	56.3-63.4	46.0-52.2	69.2-81.6	56.3-61.2	61.8-67.5	52.4-60.6	69.8-84.8	57.4-60.5	62.9-66.6	46.3-59.4	69.7-78.7
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	-	≤115	≤70	-	-	≤115	≤70	-	-	≤115
หน่วย	เดซิเบลเอ											

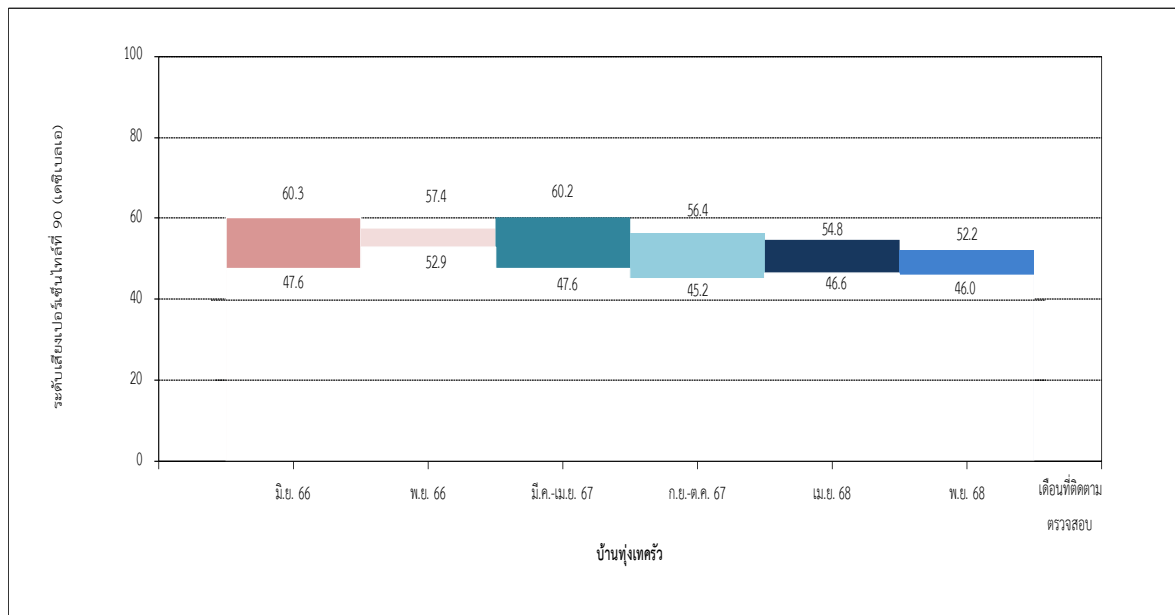
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540



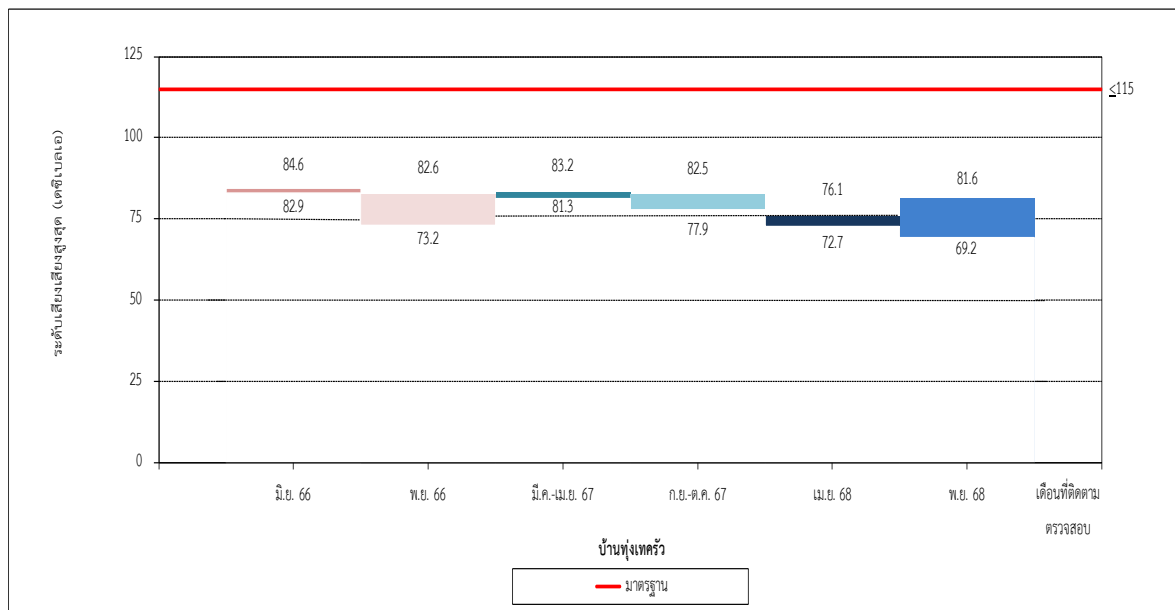
รูปที่ 3-31 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



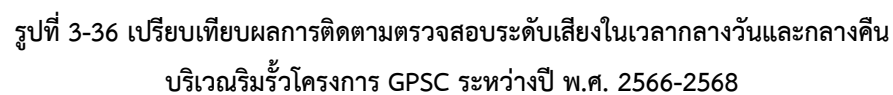
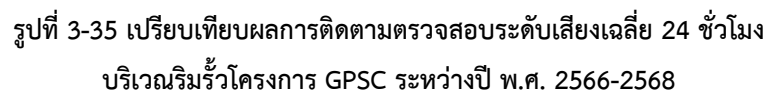
รูปที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

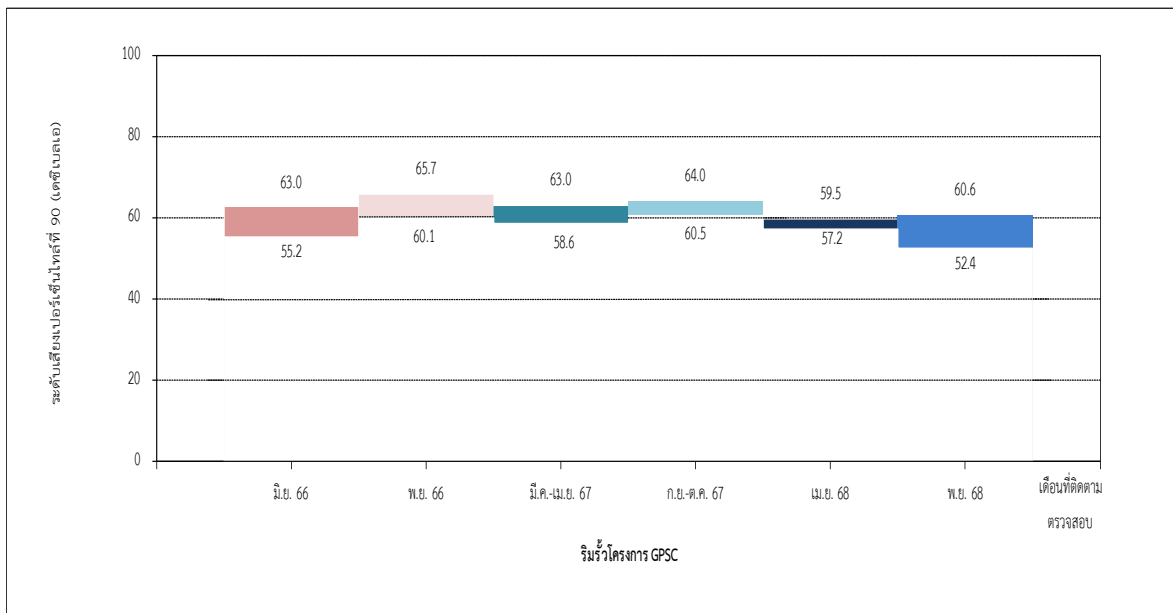


รูปที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

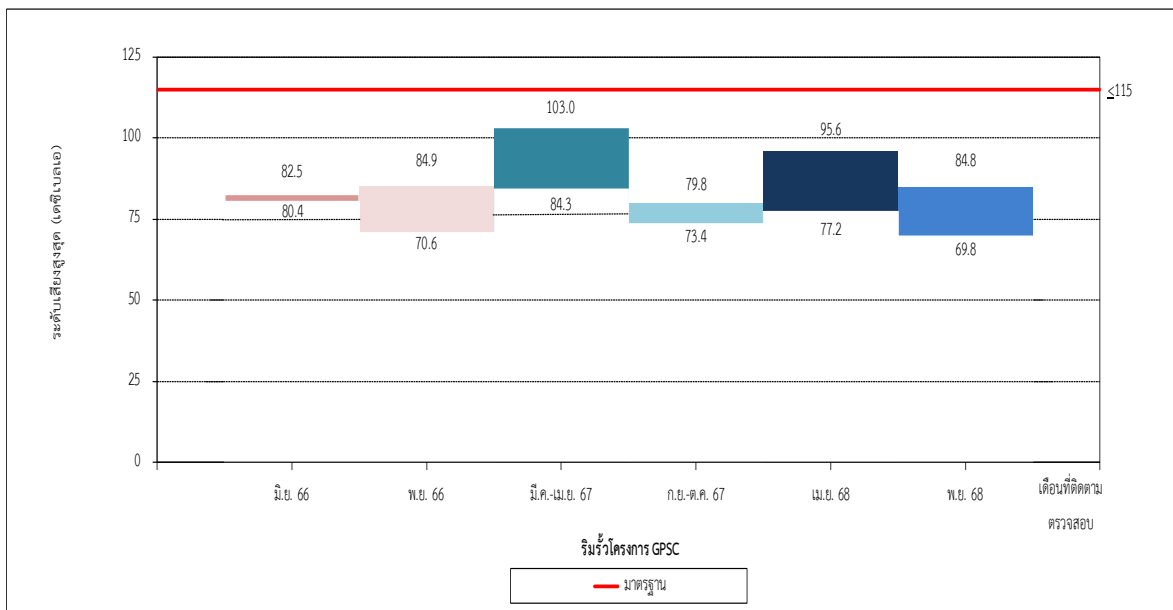


รูปที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

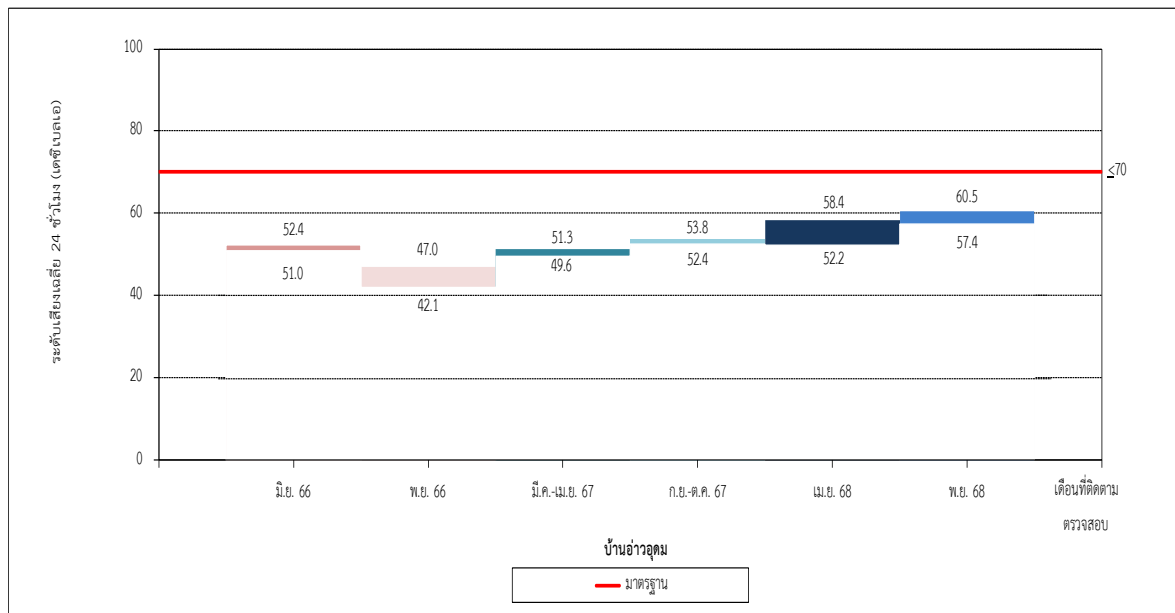




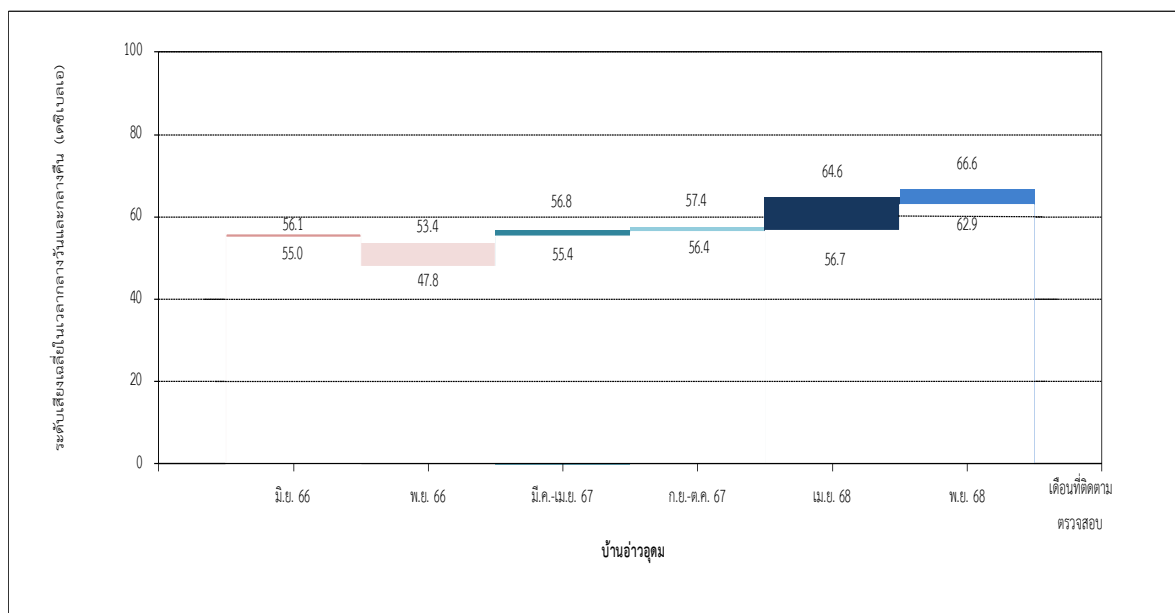
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ที่ 90
บริเวณบริเวณโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



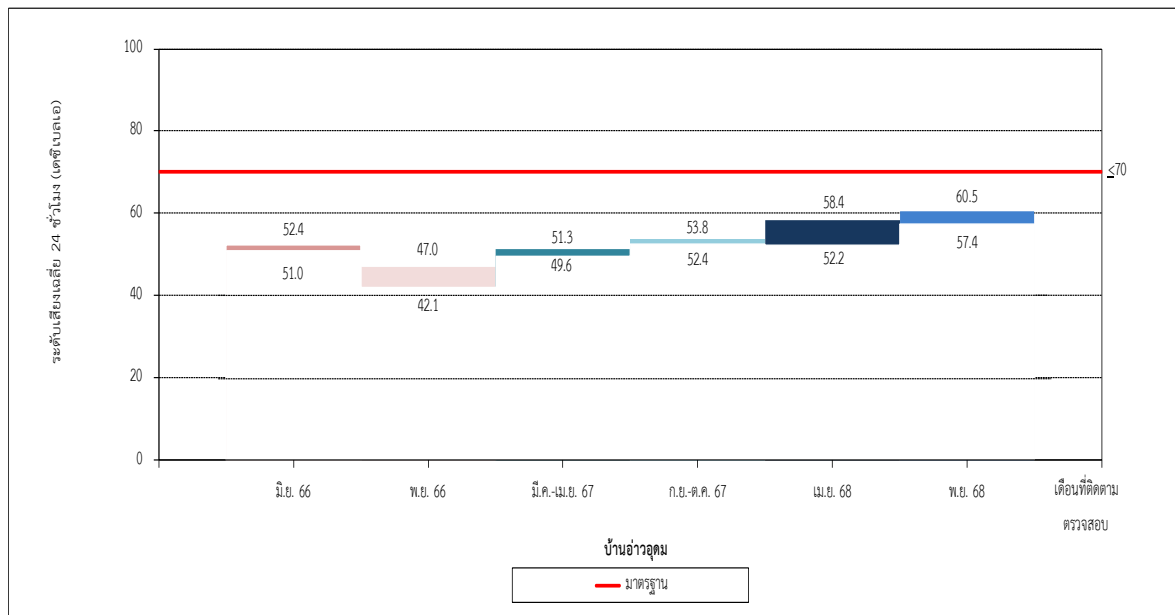
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบริเวณโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



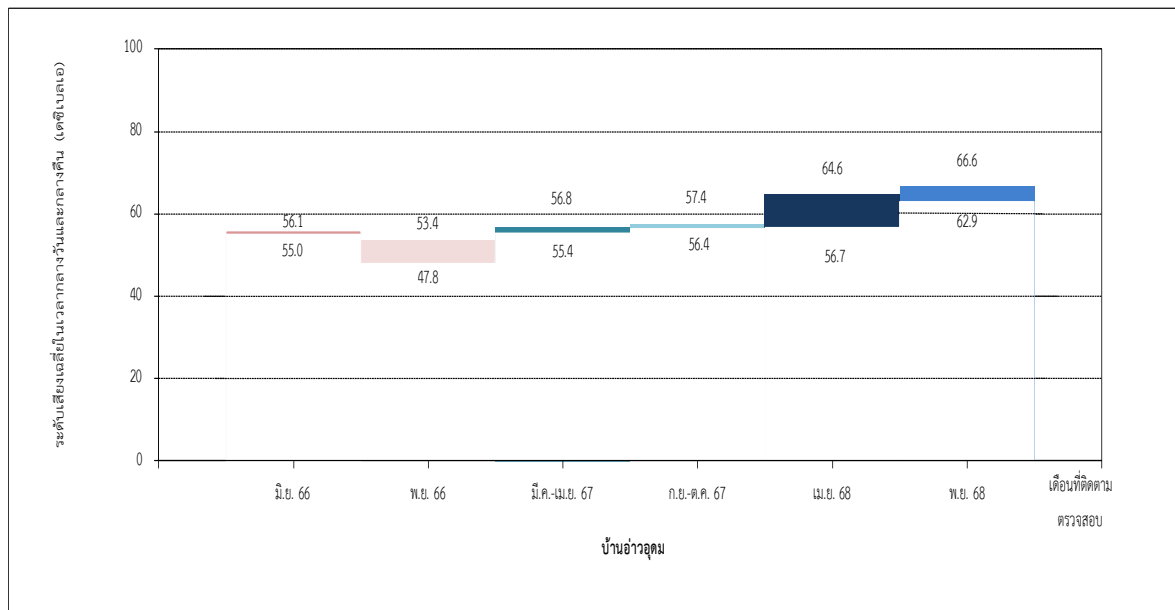
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การเปรียบเทียบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 1 จุด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ทำการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-39 และรูปที่ 3-43 ถึงรูปที่ 3-52

ตารางที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{3/}									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 66	8.4	29	848	<5	<2.0	26.0	<3	4.1	0.24	1,389
	ก.พ. 66	8.5	31	908	<5	<2.0	37.0	<3	3.7	0.16	1,490
	มี.ค. 66	Shutdown									
	เม.ย. 66	8.4	30	584	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.89	1,019
	พ.ค. 66	7.9	28	502	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.86	824
	มิ.ย. 66	7.9	29	308	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.31	524
	ก.ค. 66	7.8	30	299	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.46	567
	ส.ค.66	8.0	29	278	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.31	492
	ก.ย. 66	7.7	29	282	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.46	480
	ต.ค. 66	6.9	28	360	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	678
	พ.ย. 66	8.0	29	286	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	572
	ธ.ค. 66	7.6	30	320	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.92	605
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/, 2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/, 2/}	≤50 ^{1/, 2/}	≤20 ^{1/, 2/}	≤120 ^{1/, 2/}	≤5 ^{1/, 2/}	≤100 ^{1/, 2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

ตารางที่ 3-39 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{3/}									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 67	7.5	28	342	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.49	688
	ก.พ. 67	7.6	31	302	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.24	539
	มี.ค. 67	7.1	30	263	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.21	437
	เม.ย. 67	8.1	32	910	<5.0	<2.0	38.9	<3	<LOQ	0.11	1,294
	พ.ค. 67	8.9	31	959	<5.0	<2.0	50.0	<3	<LOQ	0.14	1,751
	มิ.ย. 67	8.8	30	951	17.2	<2.0	48.2	<3	<LOQ	0.18	186
	ก.ค. 67	7.3	31	246	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	529
	ส.ค. 67	7.5	28	286	<5.0	<2.0	30.6	<3	<LOQ	0.12	808
	ก.ย. 67	8.0	28	395	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.14	739
	ต.ค. 67	7.8	27.6	359	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.14	780
	พ.ย. 67	7.3	27.6	341	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.12	662
	ธ.ค. 67	7.6	28.1	343	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.13	677
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/, 2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/, 2/}	≤50 ^{1/, 2/}	≤20 ^{1/, 2/}	≤120 ^{1/, 2/}	≤5 ^{1/, 2/}	≤100 ^{1/, 2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

บริษัท ยูนิค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

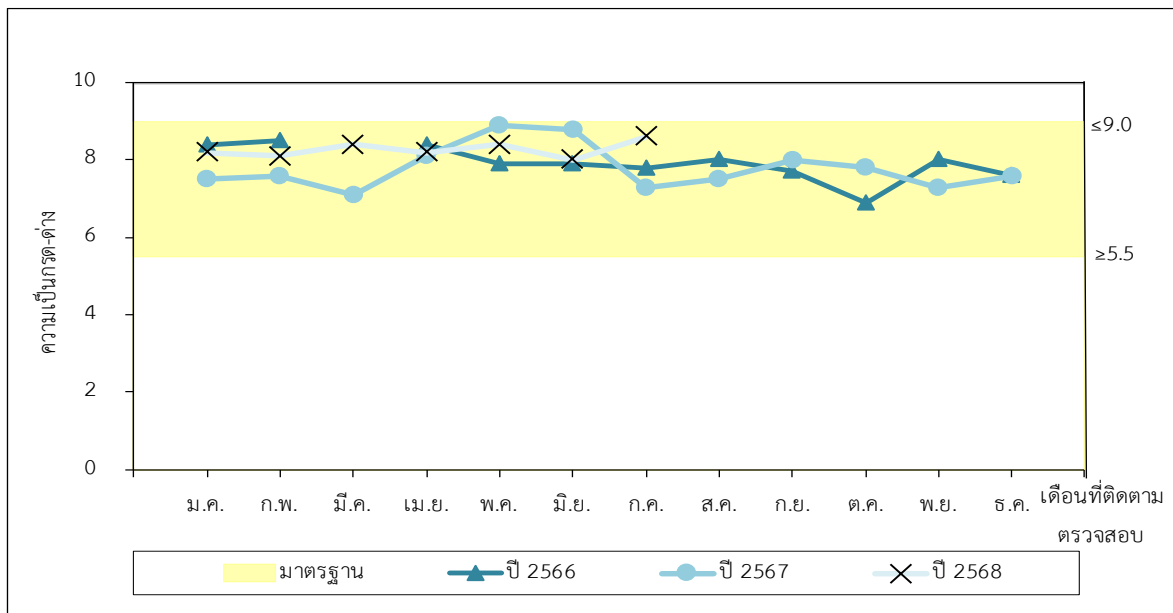
การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลโบอิ้ง (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน จุริยกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

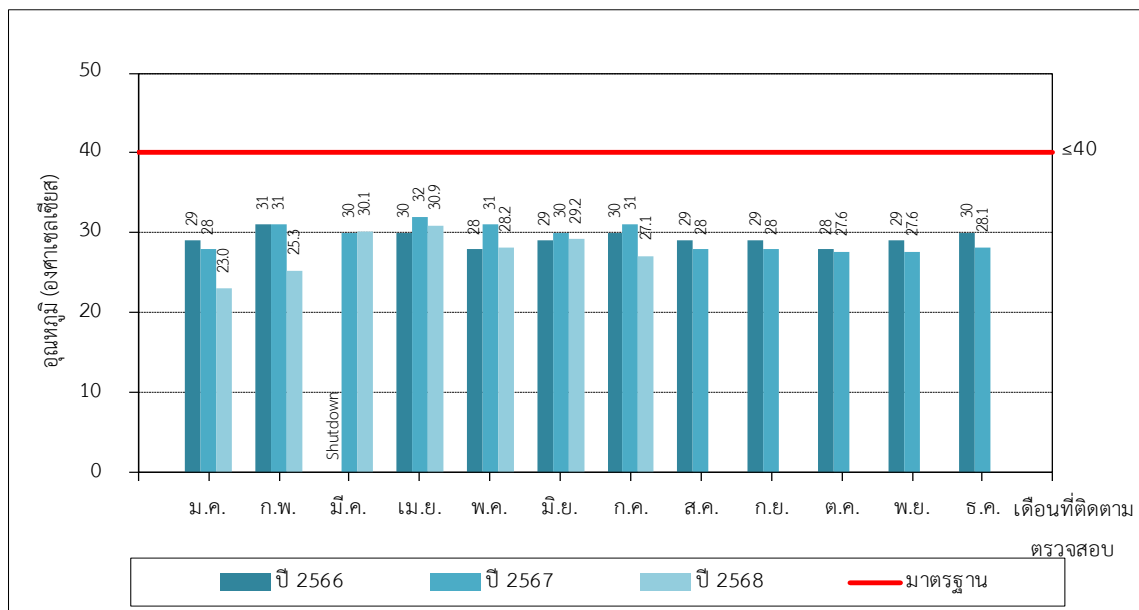
ตารางที่ 3-39 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{3/}									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ ละลายได้ ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 68	8.2	23.0	890	<5.0	<2.0	26.6	<3	<5.0	0.15	1,325
	ก.พ. 68	8.1	25.3	741	<5.0	<2.0	25.0	<3	<5.0	0.15	1,306
	มี.ค. 68	8.4	30.1	950	8.5	2.2	52.0	<3	<5.0	0.15	1,753
	เม.ย. 68	8.2	30.9	972	8.8	<2.0	57.4	<3	<5.0	0.34	1,609
	พ.ค. 68	8.4	28.2	748	<5.0	<2.0	39.4	<3	<5.0	0.24	1,472
	มิ.ย. 68	8.0	29.2	594	<5.0	<2.0	31.8	<3	<1.5	0.15	1,215
	ก.ค. 68	8.6	27.1	600	<5.0	<2.0	26.5	<3	<5.0	0.15	1,195
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/, 2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/, 2/}	≤50 ^{1/, 2/}	≤20 ^{1/, 2/}	≤120 ^{1/, 2/}	≤5 ^{1/, 2/}	≤100 ^{1/, 2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

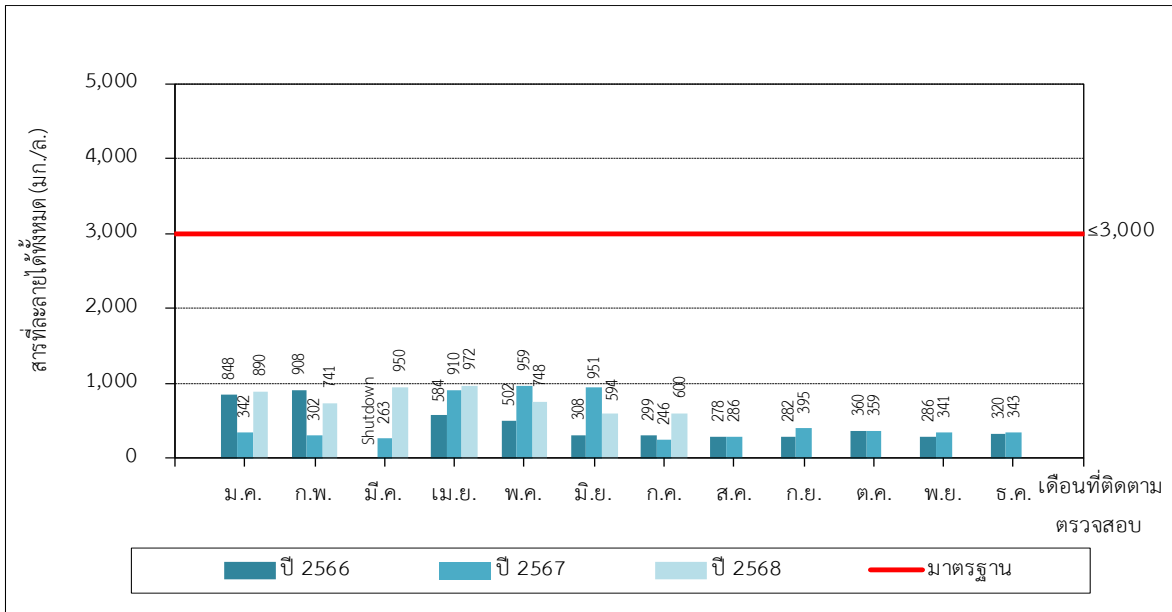
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565
<LOQ: Limit of Quantitation ทีเคเอ็น ≥ 1.5 และ < 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
^{3/} ระหว่างเดือนสิงหาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีตัวอย่างน้ำ



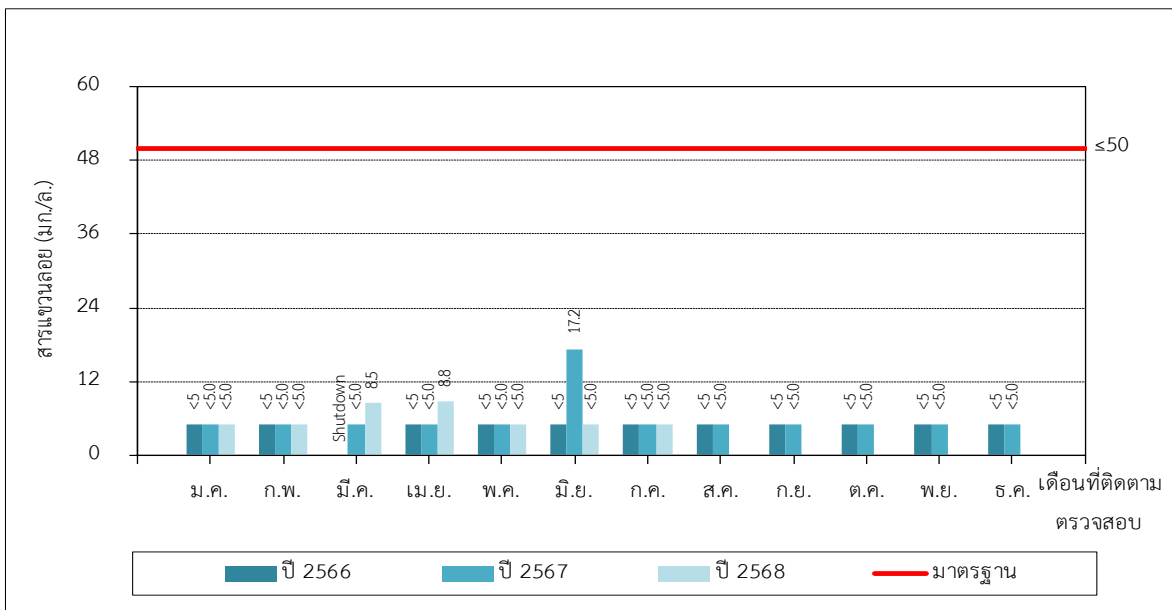
รูปที่ 3-43 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



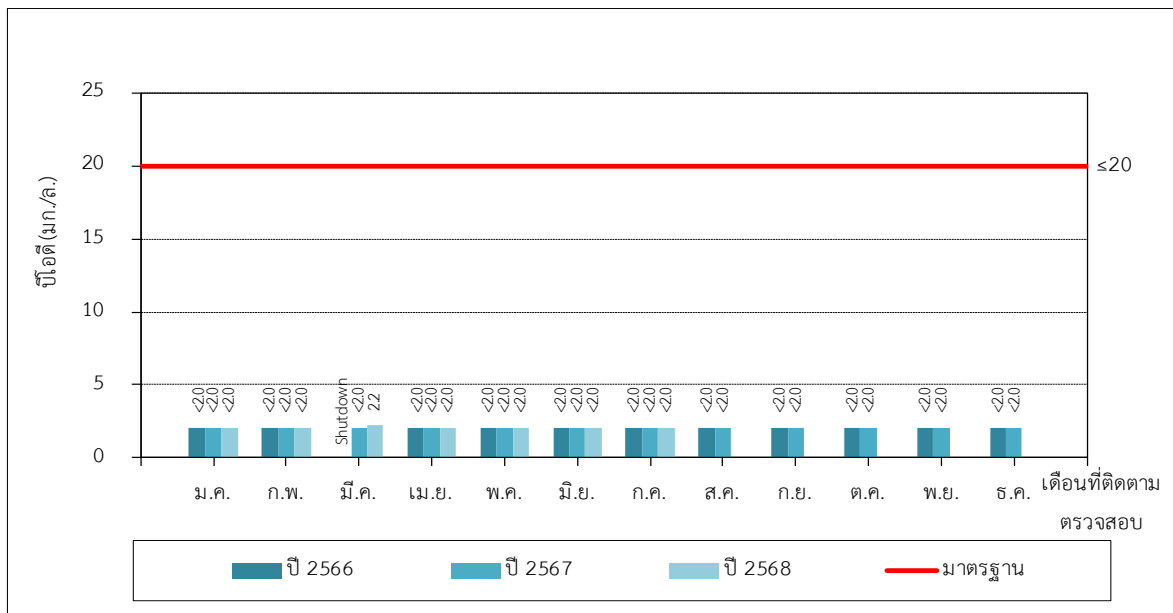
รูปที่ 3-44 เปรียบเทียบอุณหภูมิในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



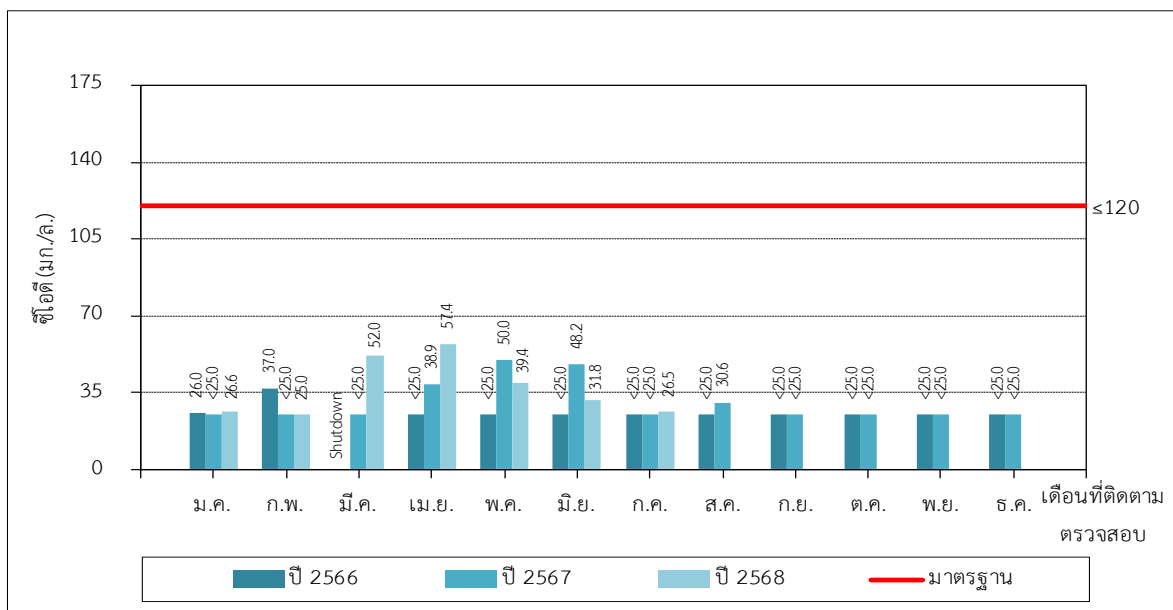
รูปที่ 3-45 เปรียบเทียบสารที่ละลายได้ทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



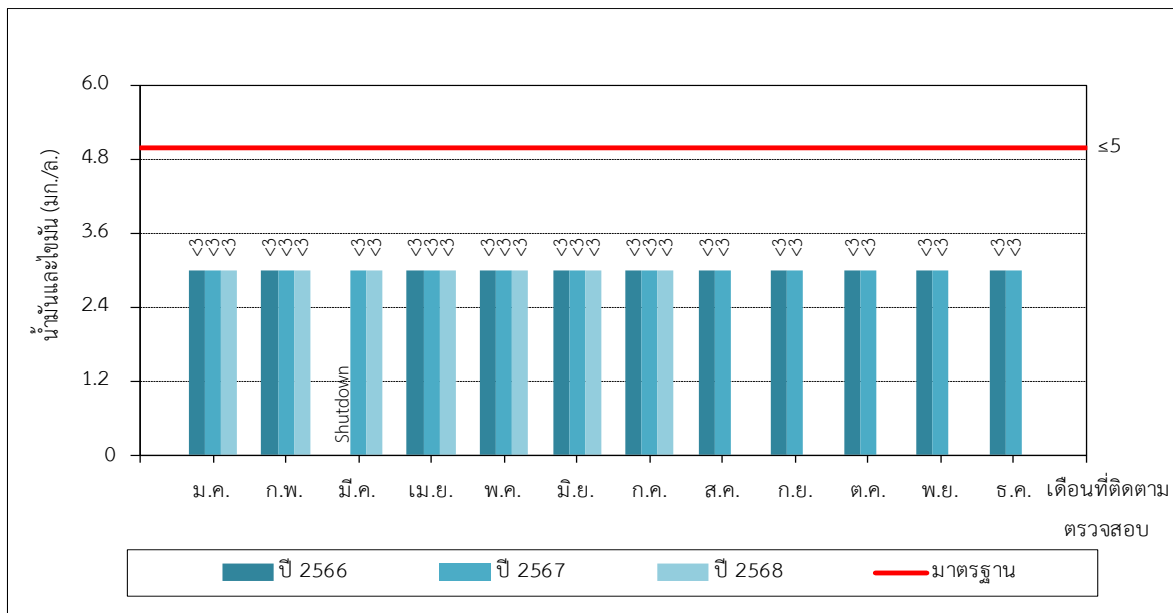
รูปที่ 3-46 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



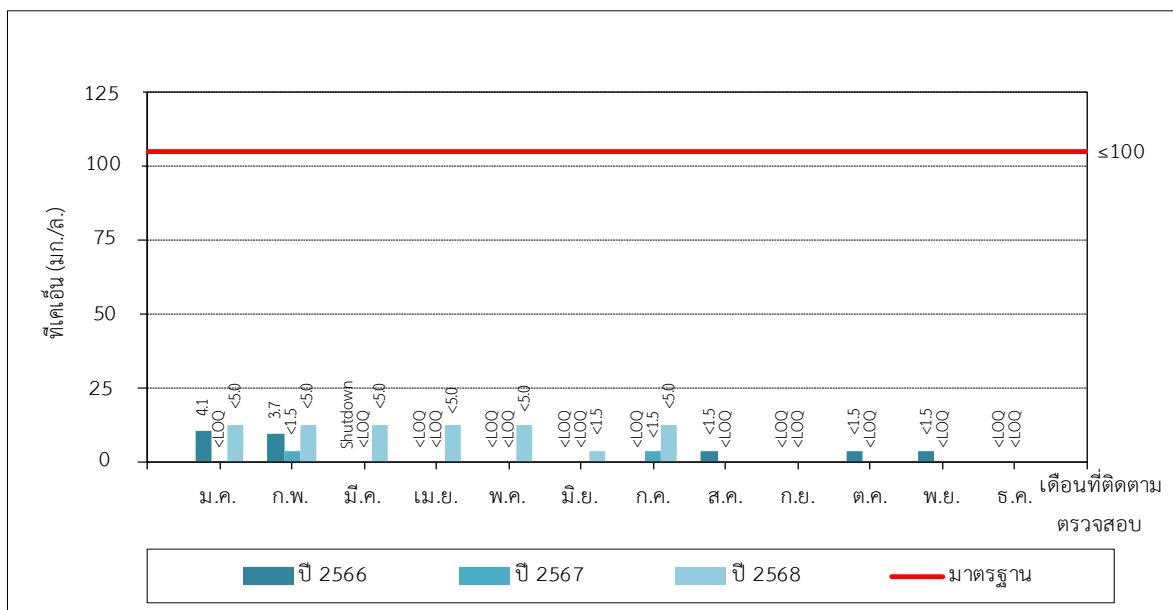
รูปที่ 3-47 เปรียบเทียบปริมาณ CO2 ในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



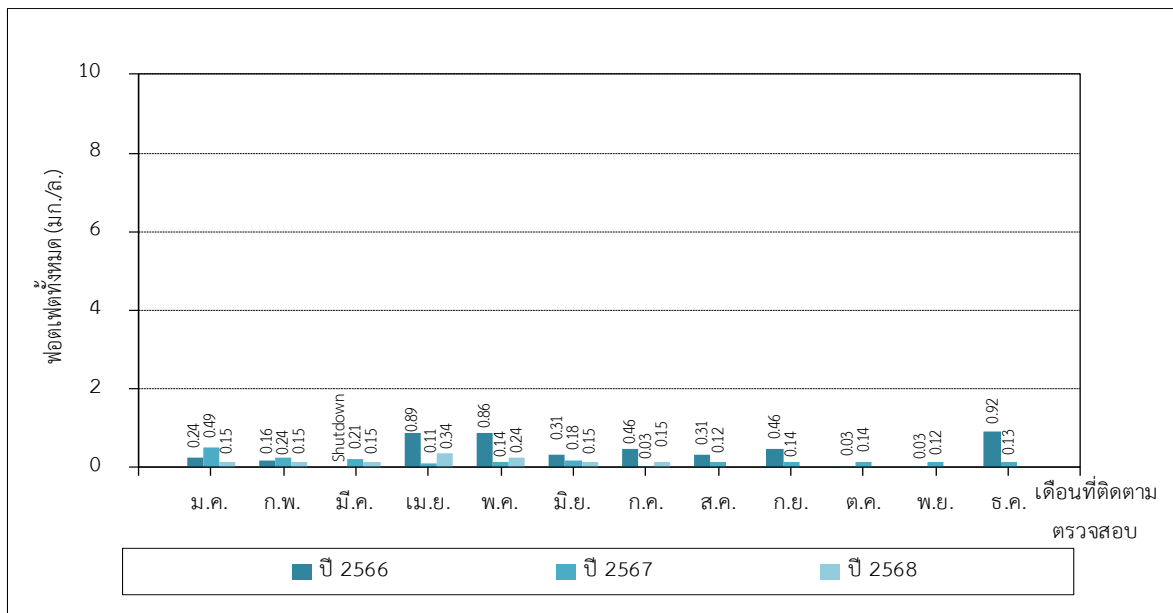
รูปที่ 3-48 เปรียบเทียบปริมาณ COD ในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



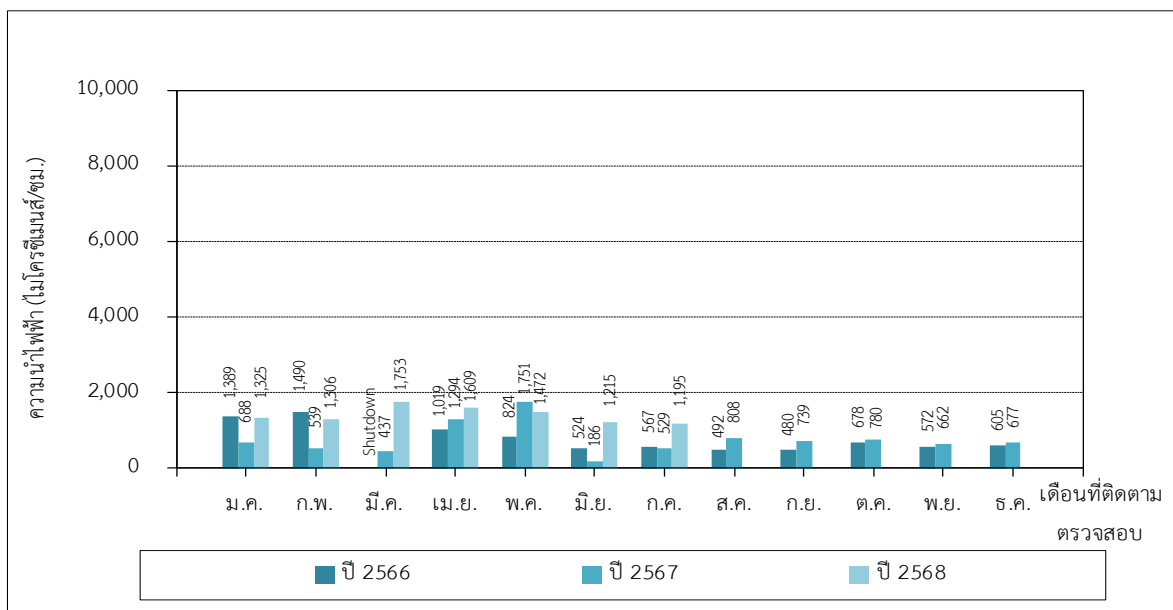
รูปที่ 3-49 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-50 เปรียบเทียบทีเคเอ็นในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-51 เปรียบเทียบฟอสเฟตทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-52 เปรียบเทียบความนำไฟฟ้าในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-40 และรูปที่ 3-53 ถึงรูปที่ 3-58 โดยมีรายละเอียดดังนี้

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณท่าเทียบเรือและพุนผูกเรือโรงกลั่น น้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าคุณภาพน้ำทะเลโดยภาพรวมมีคุณภาพน้ำที่ดี ปริมาณน้ำมันและไขมันตรวจพบว่ามีค่าเท่ากับขีดจำกัดสูงสุดของการวัด และมีแนวโน้มไม่แตกต่างกัน ค่าความเป็นกรด-ด่าง ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่ปริมาณบีโอดี ปริมาณออกซิเจนละลาย และแอมโมเนียรวม มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ค่าออกซิเจนละลายในผลการติดตาม ตรวจสอบทุกจุดตรวจวัดมีค่ามากกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร บ่งชี้ว่าน้ำทะเลบริเวณที่ติดตามตรวจสอบเป็นแหล่งน้ำที่ดี มีอัตราการละลายของออกซิเจนในแหล่งน้ำสูง

นอกจากนี้เมื่อเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิน้ำทะเลในแต่ละเดือน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ทุกจุดติดตามตรวจสอบในแต่ละเดือน พบว่ามีการเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยได้อ้างอิง จากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบ พื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับ เห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ตารางที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจน ละลาย	บีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	แอมโมเนีย รวม
1. Conventional Buoy Mooring (CBM)	เม.ย. 66	8.2	0 (31)	5.2	0.8	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.2	1.7	<3	207
	พ.ย. 66	8.1	0 (31)	4.7	1.2	<3	125
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.1	1.9	<3	101
	ส.ค. 67	8.3	1 (30)	4.4	1.4	<3	110
	พ.ย. 67	7.9	1 (30.1)	4.6	0.8	<3	268
	เม.ย. 68	8.3	1 (30.4)	5.8	1.5	<3	250
	ส.ค. 68	8.4	1 (30.3)	5.8	1.0	<3	235
2. Jetty 3	พ.ย. 68	8.2	1 (30.2)	5.9	2.0	<3	292
	เม.ย. 66	8.2	0 (31)	5.0	1.2	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	1 (30)	5.2	1.4	<3	183
	พ.ย. 66	8.2	0 (31)	4.5	1.7	<3	312
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.2	2.3	<3	98.1
	ส.ค. 67	8.4	1 (30)	4.4	2.0	<3	145
	พ.ย. 67	7.8	1 (29.8)	4.6	0.8	<3	180
	เม.ย. 68	8.3	1 (30.4)	5.8	1.6	<3	162
3. Refinery Outfall	ส.ค. 68	8.4	1 (30.1)	5.6	1.4	<3	278
	พ.ย. 68	8.1	1 (30.2)	6.2	1.8	<3	349
	เม.ย. 66	8.1	1 (31)	4.8	1.4	<3	170
	ส.ค. 66	8.1	1 (31)	5.1	1.3	<3	177
	พ.ย. 66	8.1	1 (31)	4.4	2.7	<3	288
	เม.ย. 67	8.2	0 (32)	4.7	1.8	<3	132
	ส.ค. 67	8.3	0 (32)	4.3	2.1	<3	243
	พ.ย. 67	7.8	2 (30.1)	4.8	0.9	<3	256
มาตรฐาน ^{1/}	เม.ย. 68	8.2	0 (31.6)	5.6	1.6	<3	212
	ส.ค. 68	8.4	1 (30.8)	5.7	2.0	<3	305
	พ.ย. 68	8.2	1 (31.0)	6.0	3.0	<3	258
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มกค./ล.

ตารางที่ 3-40 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

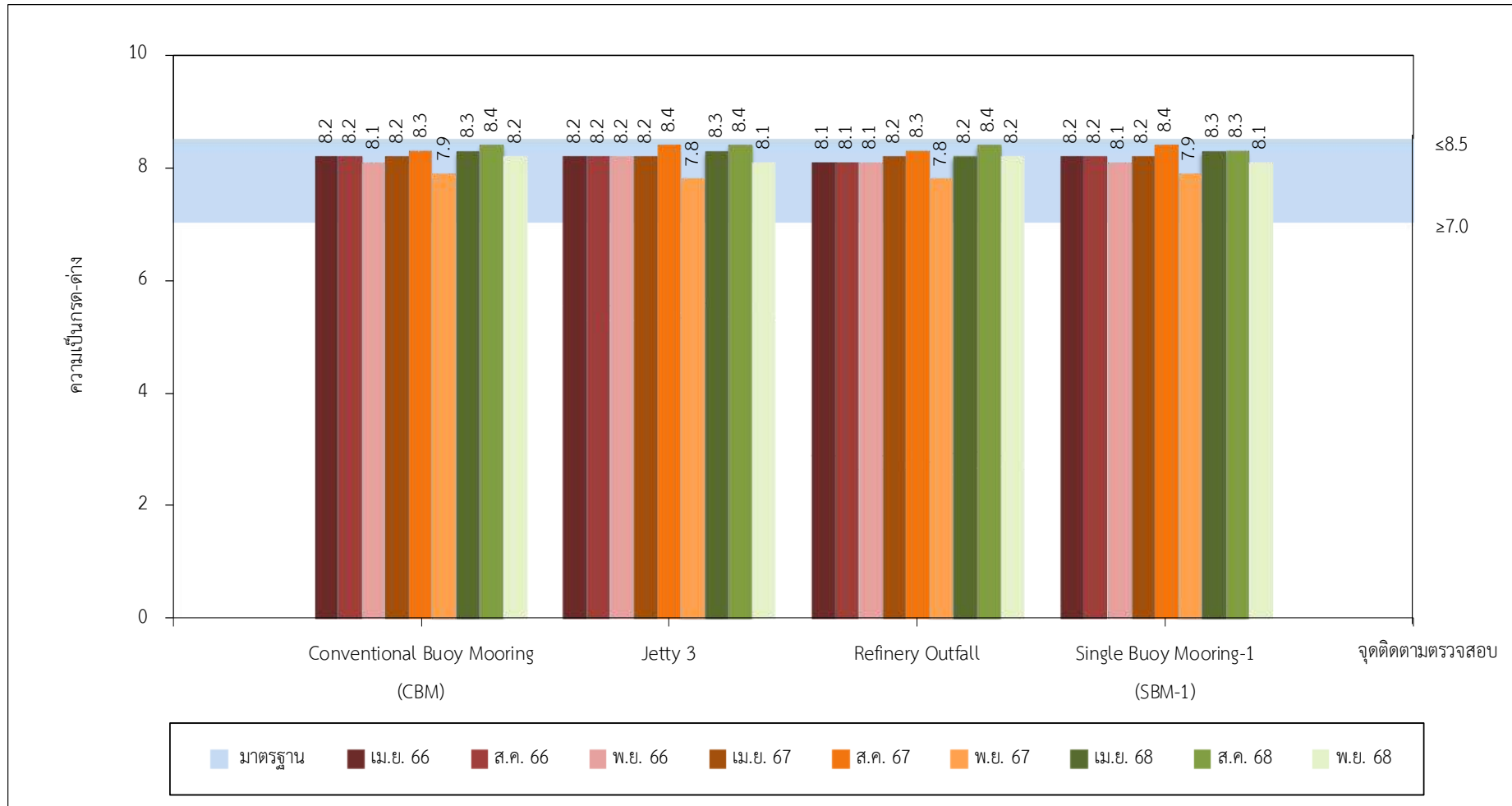
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจนละลาย	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	แอมโมเนียรวม
4. Single Buoy Mooring-1 (SBM-1)	เม.ย. 66	8.2	1 (30)	5.2	0.7	<3	161
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.1	2.4	<3	239
	พ.ย. 66	8.1	1 (30)	4.5	1.6	<3	269
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.1	1.7	<3	92.7
	ส.ค. 67	8.4	1 (30)	4.4	1.4	<3	120
	พ.ย. 67	7.9	1 (30.2)	4.6	0.7	<3	145
	เม.ย. 68	8.3	1 (30.2)	5.7	1.1	<3	170
	ส.ค. 68	8.3	1 (30.0)	5.8	1.0	<3	290
	พ.ย. 68	8.1	1 (29.8)	5.8	1.8	<3	389
มาตรฐาน ^{1/}		7.0-8.5	△2	≥4.0	2/	3/	≤950
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

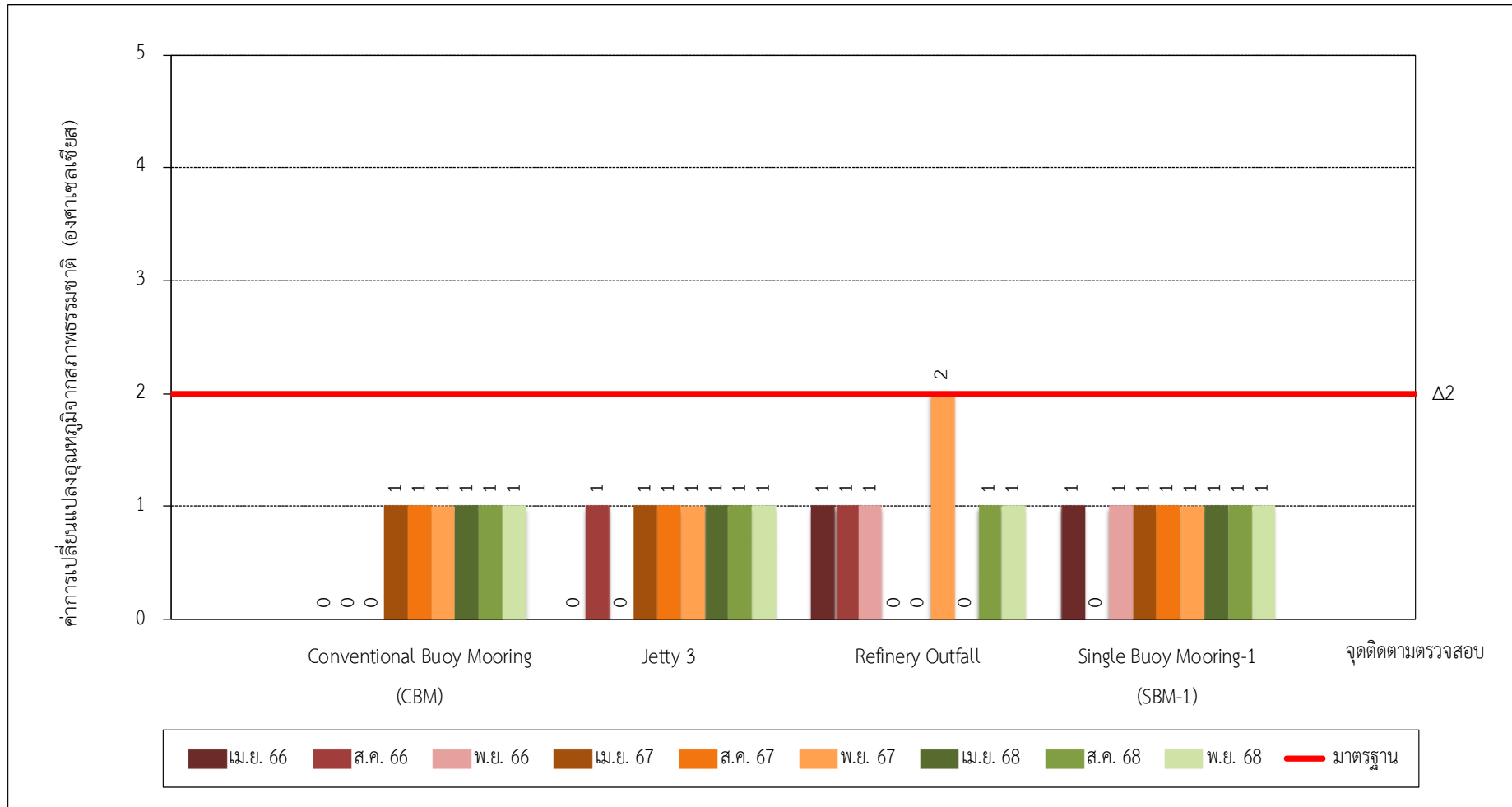
^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

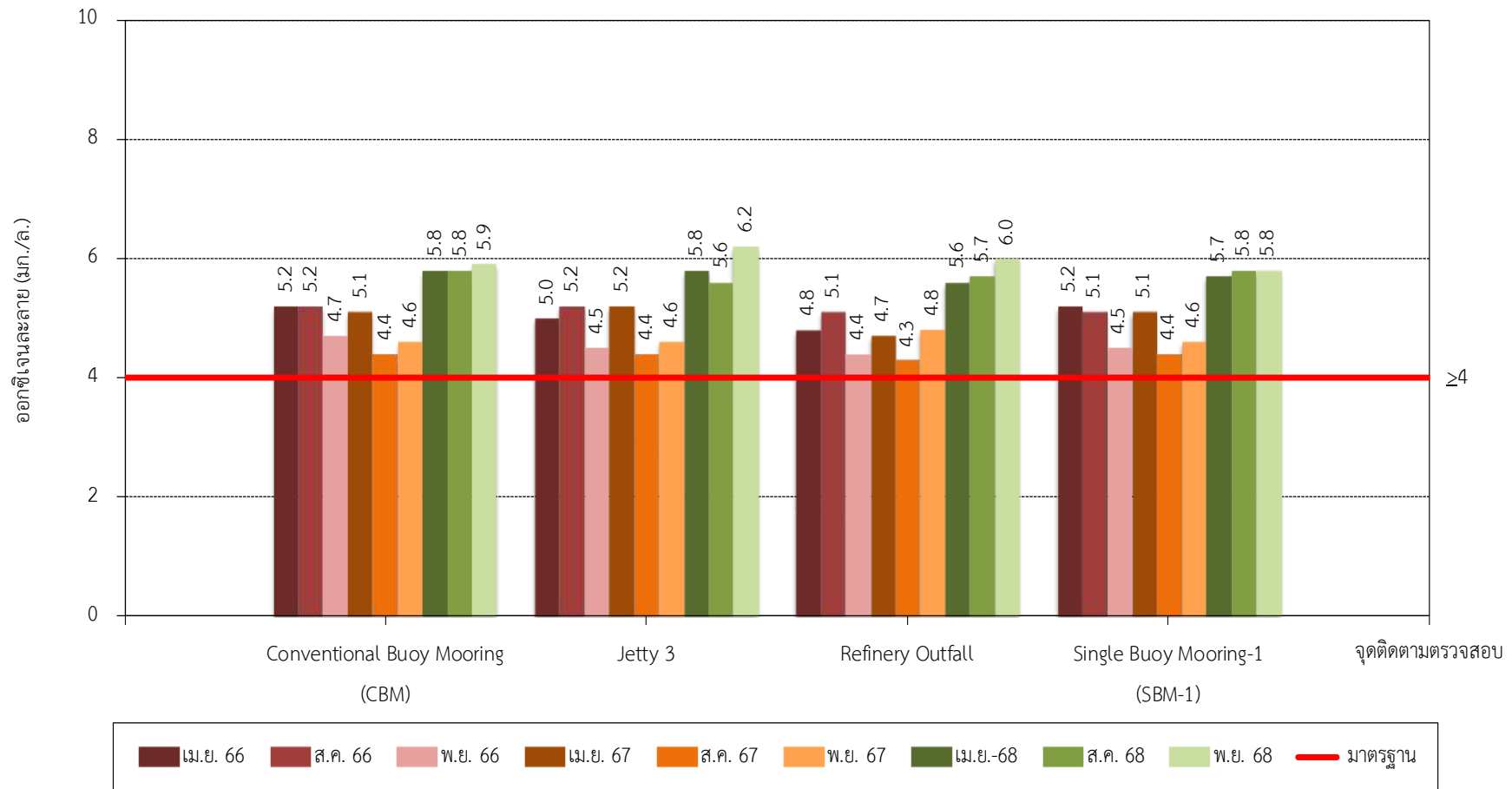
△ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทุนรับน้ำมันดิบกลางทะเลชุดใหม่ (SBM-2) ฉบับพฤศจิกายน พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ



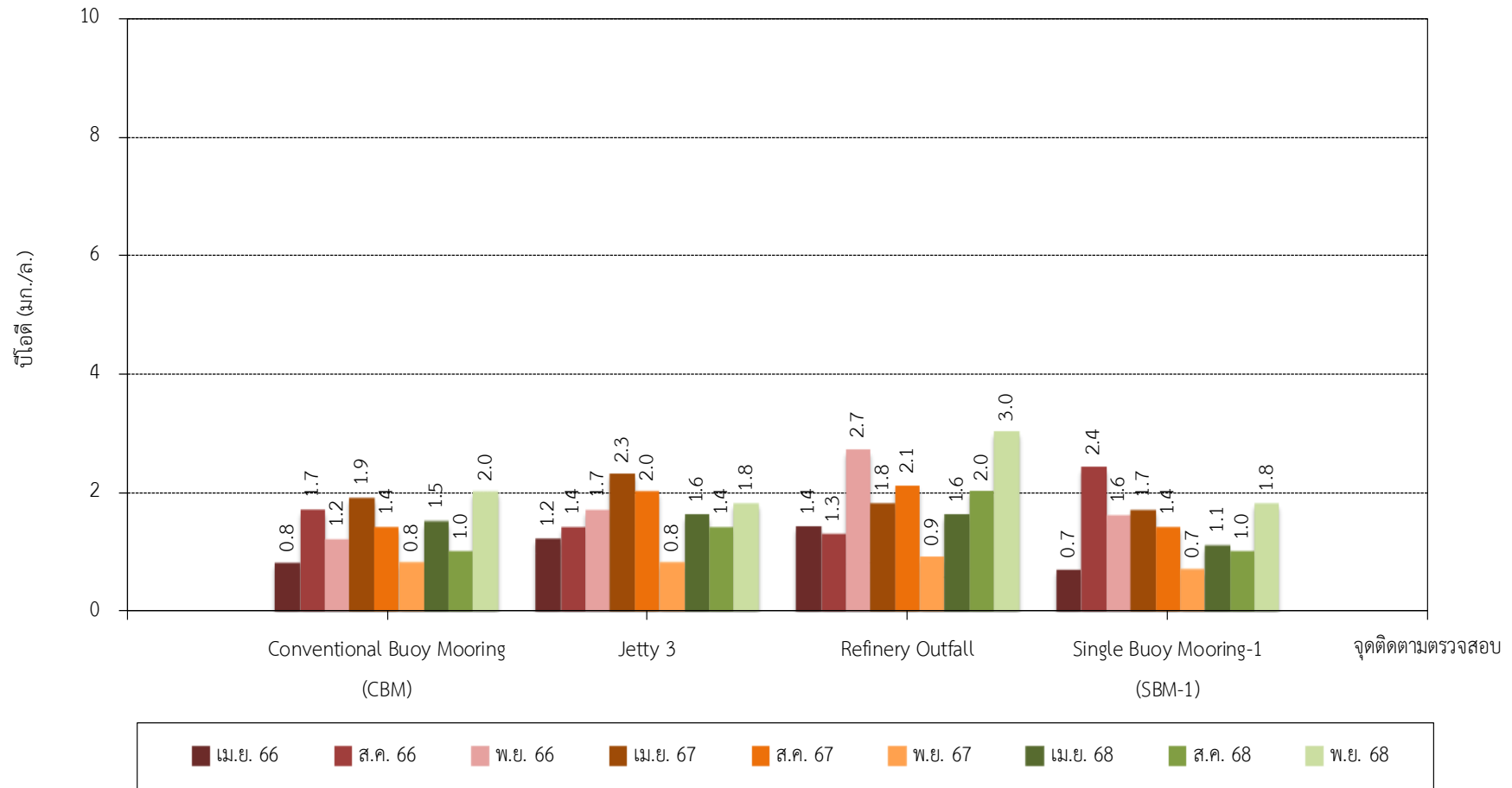
รูปที่ 3-53 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



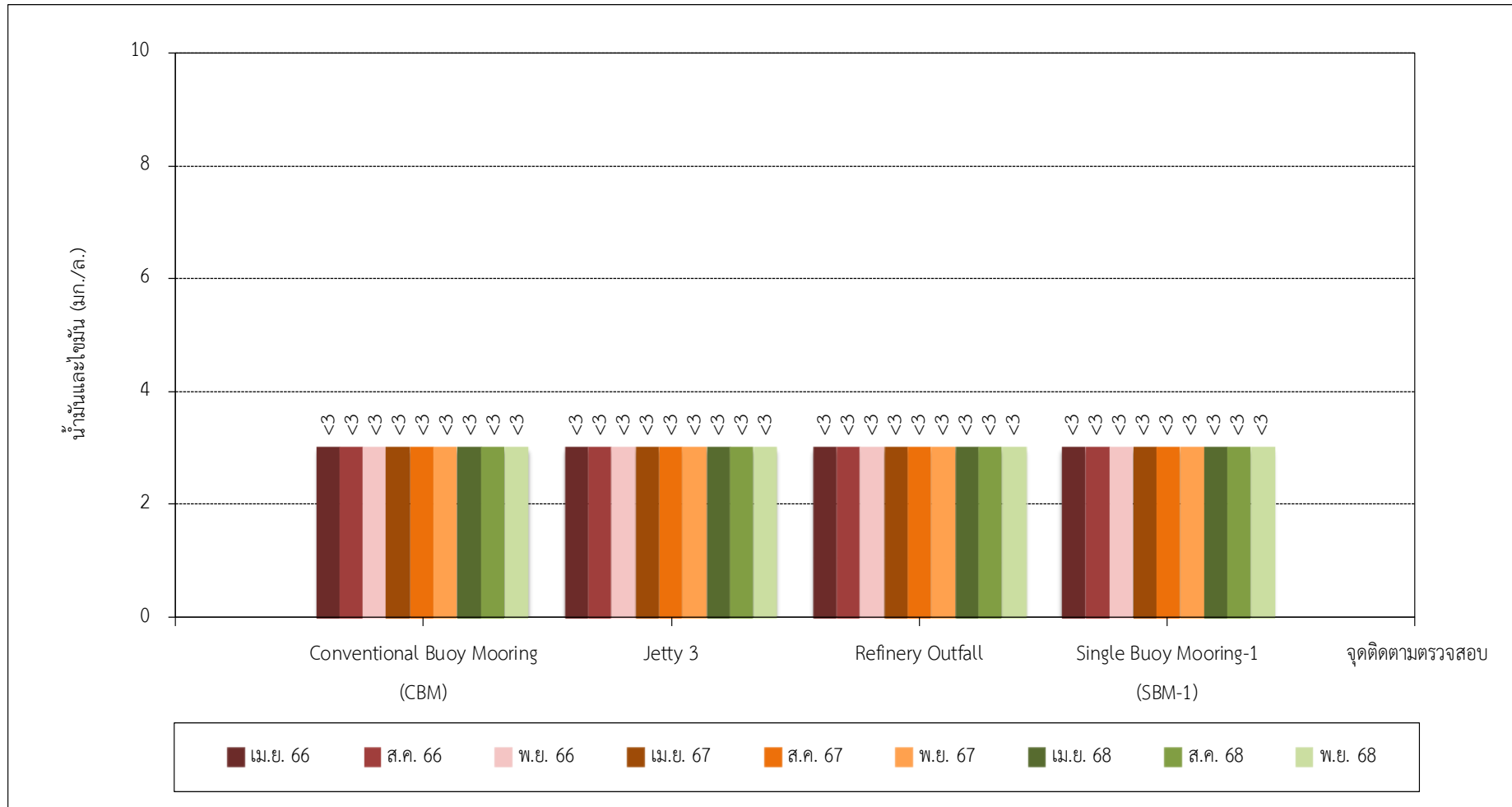
รูปที่ 3-54 เปรียบเทียบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาติ
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



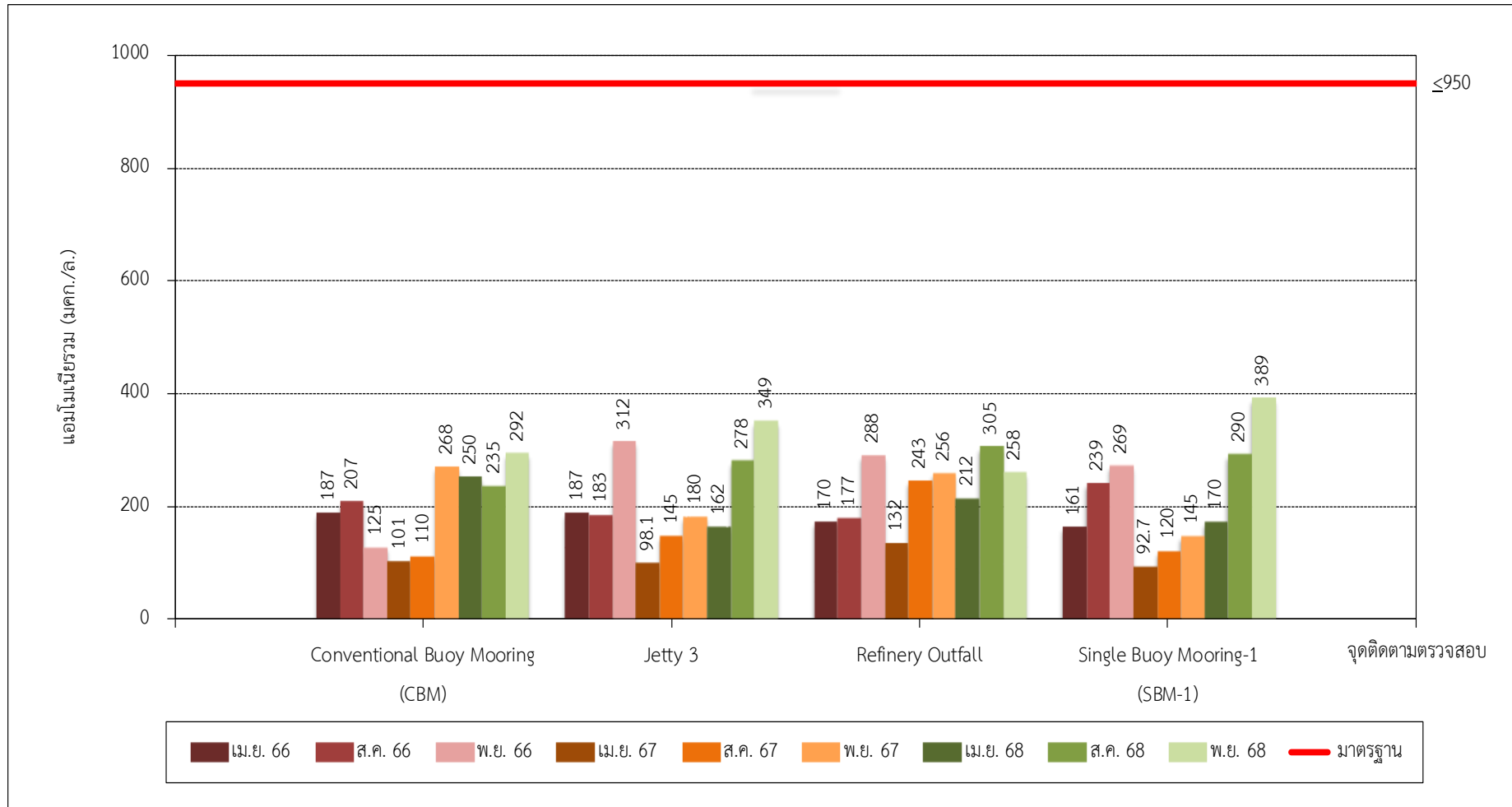
รูปที่ 3-55 เปรียบเทียบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบบีโอดีในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบแอมโมเนียรวมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.6 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.3.6.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

- เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 24 จุด พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-41 และรูปที่ 3-59

ตารางที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{2/}									
	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที									
	มี.ค. 66	พ.ค. 66	ก.ย. 66	พ.ย. 66	มี.ค. 67	พ.ค. 67	ก.ย. 67	พ.ย. 67	มี.ค. 68	พ.ค. 68
1. BFP CT2	67.9	66.1	66.9	61.0	63.1	77.4	66.6	65.8	71.1	58.8
2. Steam Line HRSG 2	74.4	73.7	64.1	60.4	60.3	79.5	74.3	74.9	75.1	61.1
3. CT2 Enclosure 1	81.7	81.1	63.2	61.6	60.3	84.8	80.2	81.1	81.7	54.5
4. Blow Down Tank CT2	69.7	70.4	65.1	60.1	63.1	75.4	69.0	69.4	71.5	55.5
5. CT2 Enclosure 2	73.5	71.6	64.3	62.4	64.3	80.1	72.3	73.4	73.2	57.5
6. Air Inlet CT2	77.5	74.6	73.8	72.8	73.5	82.9	72.9	73.2	75.7	61.6
7. CT2 Transformer	68.8	66.9	65.6	65.2	65.9	78.8	66.5	66.9	71.0	58.5
8. CT2 Generator	78.6	77.1	77.7	78.3	78.5	83.1	77.1	77.7	79.5	61.3
9. Mechanical Package 2	76.8	76.4	76.5	75.7	75.3	79.9	74.9	78.1	80.1	59.8
10. BFP CT1	68.5	67.7	60.9	60.3	60.4	80.2	69.0	70.1	78.6	58.8
11. Steam Line HRSG 1	75.8	74.7	63.4	60.4	61.5	81.3	74.6	76.4	79.8	55.2
12. CT1 Enclosure 1	82.2	81.9	65.1	63.1	62.1	86.2	82.0	83.9	86.9	56.9
13. Blow Down Tank CT1	72.7	71.5	60.9	61.0	60.9	79.4	73.0	74.4	77.7	54.9
14. CT1 Enclosure 2	73.6	72.9	68.5	68.2	70.4	80.3	73.1	73.4	79.8	59.1
15. Air Inlet CT1	76.9	76.7	74.0	74.8	75.8	83.6	75.4	75.1	82.9	59.8
16. CT1 Transformer	70.0	69.5	67.9	66.8	68.9	79.6	67.7	69.4	80.1	59.8
17. CT1 Generator	79.4	77.7	78.8	78.8	78.2	83.6	78.0	79.3	84.1	59.3
18. Mechanical Package 1	76.8	76.0	76.8	76.4	76.9	79.3	76.4	76.2	82.1	60.1
19. ST Transformer	66.1	66.0	66.2	65.0	65.4	78.7	64.8	65.8	79.7	60.4
20. ST Generator	73.9	73.5	74.1	73.8	74.2	82.0	73.7	74.1	84.9	66.0
21. Condenser	71.9	72.0	71.9	71.4	71.7	79.4	71.4	72.9	79.0	63.0
22. ST Lube Oil Cooler	70.9	70.4	75.4	70.9	70.8	83.5	71.7	73.1	86.1	60.7
23. Auxiliaty CW Pump	70.2	70.0	73.9	70.2	69.9	79.5	69.6	70.9	82.7	61.0
24. Circulating Pump	70.3	69.1	60.8	61.4	60.4	85.2	62.3	64.1	84.9	58.5
มาตรฐาน	≤105 ^{1/}									
หน่วย	เดซิเบลเอ									

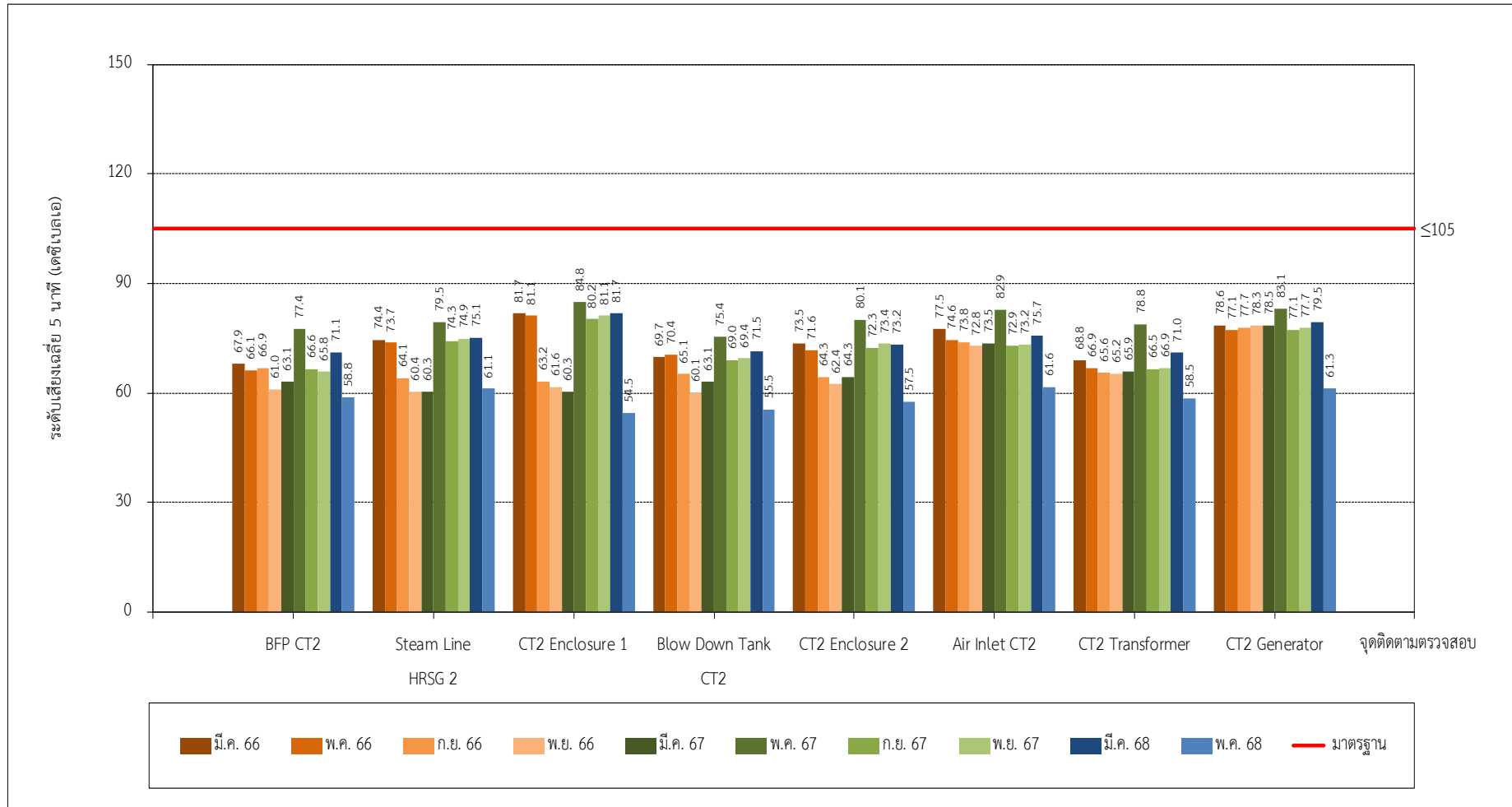
หมายเหตุ :

1/

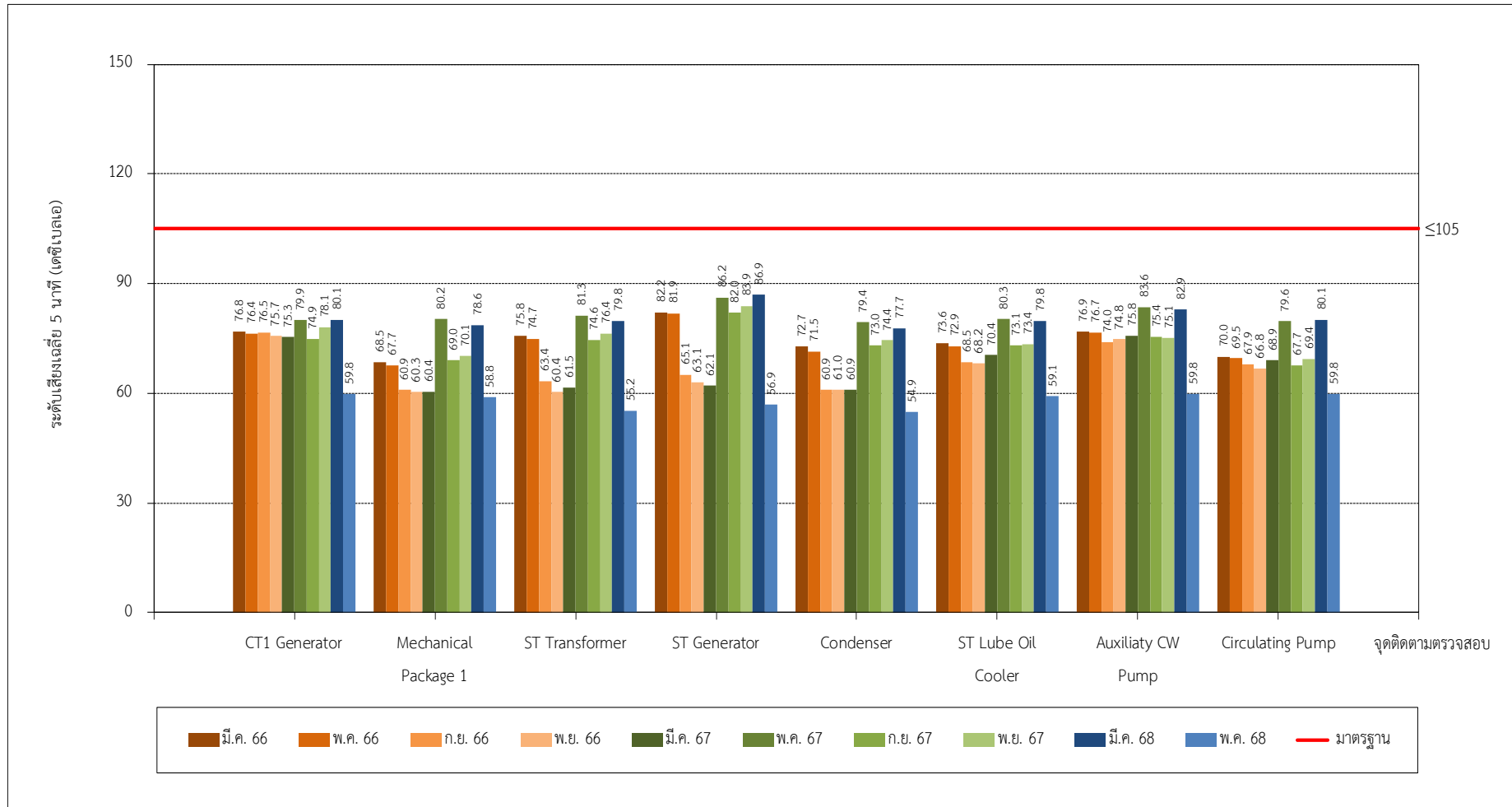
มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

2/

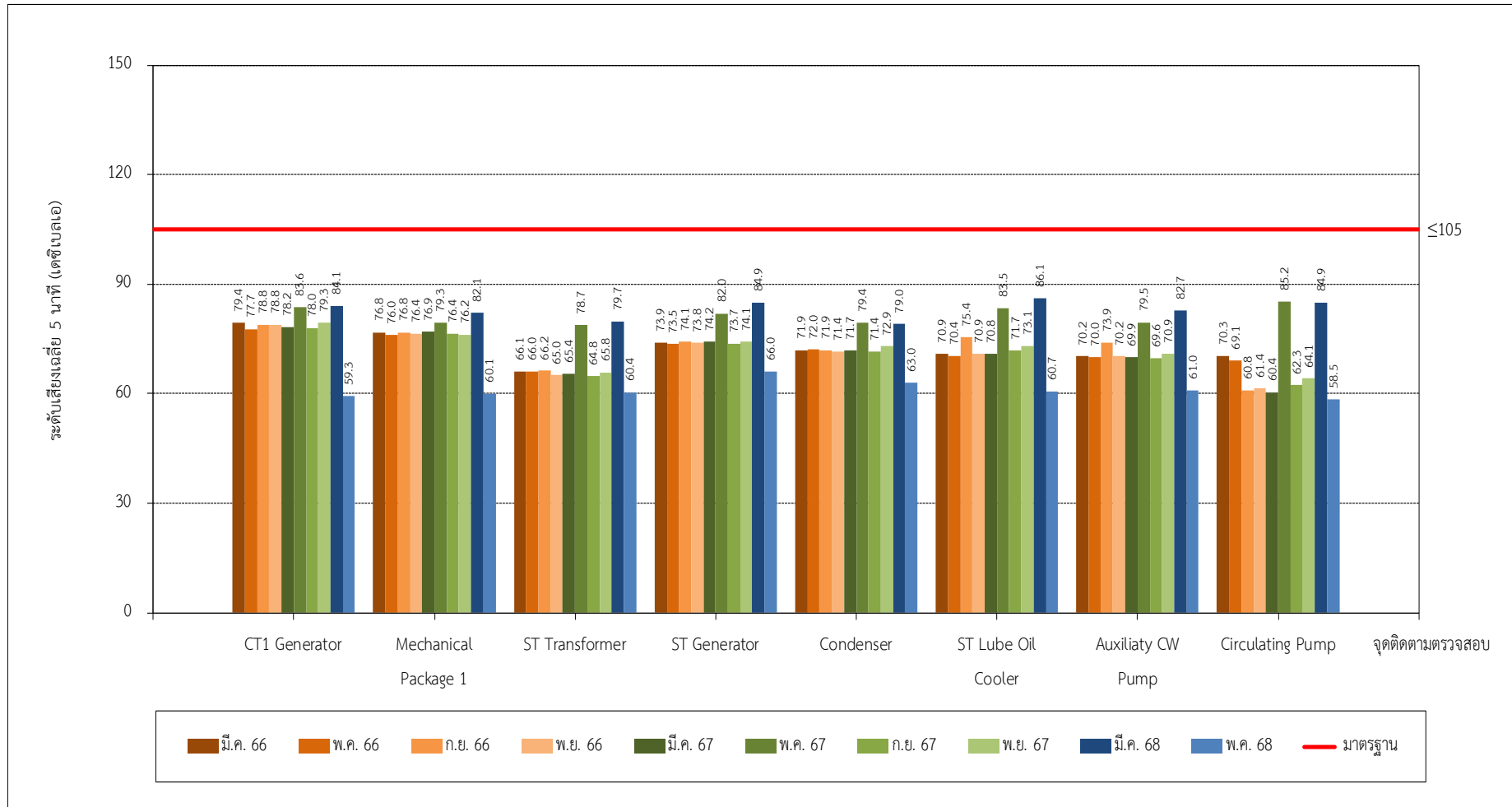
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว



รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

• เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

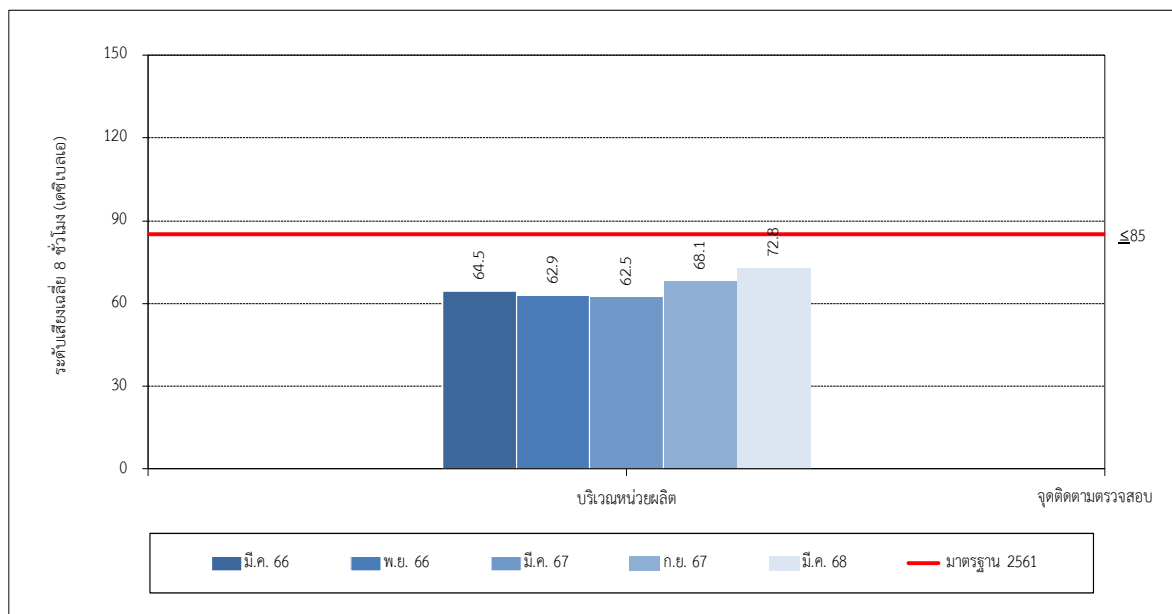
การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-60 ถึงรูปที่ 3-61

ตารางที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

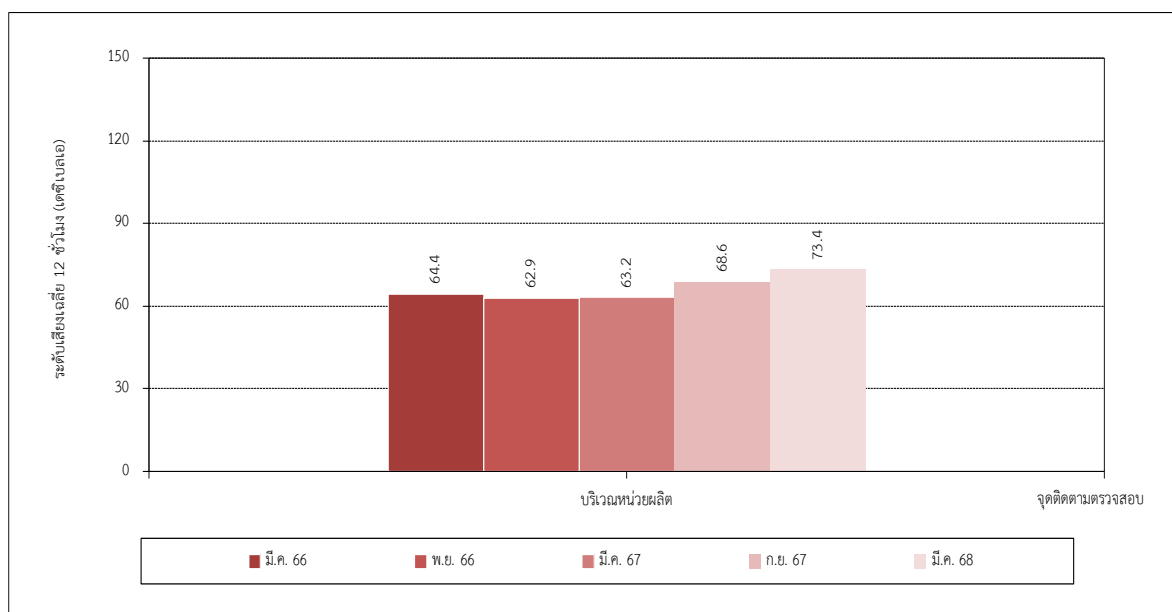
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{2/}	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
บริเวณหน่วยผลิต	มี.ค. 66	64.5	64.4
	พ.ย. 66	62.9	62.9
	มี.ค. 67	62.5	63.2
	ก.ย. 67	68.1	68.6
	มี.ค. 68	72.8	73.4
มาตรฐาน		≤85 ^{1/}	-
หน่วย		เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

^{2/} ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว



รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.6.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-62 ถึงรูปที่ 3-65

1) ไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Hydrocarbons)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตาม เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

2) กรดกำมะถัน (Sulphuric Acid)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณกรดกำมะถัน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3) โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (Sodium Hypochlorite)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

4) โซเดียมไฮดรอกไซด์ (Sodium Hydroxide)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในพื้นที่โครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว ทั้งนี้ทางโครงการอยู่ระหว่างการยื่นขอยกเลิกการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

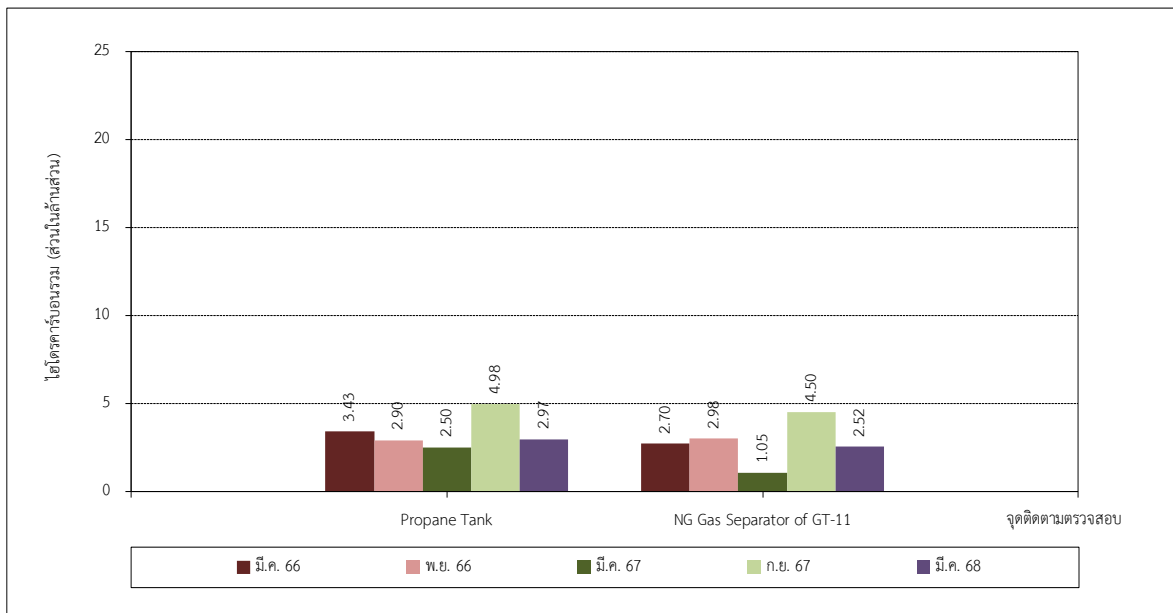
ตารางที่ 3-43 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

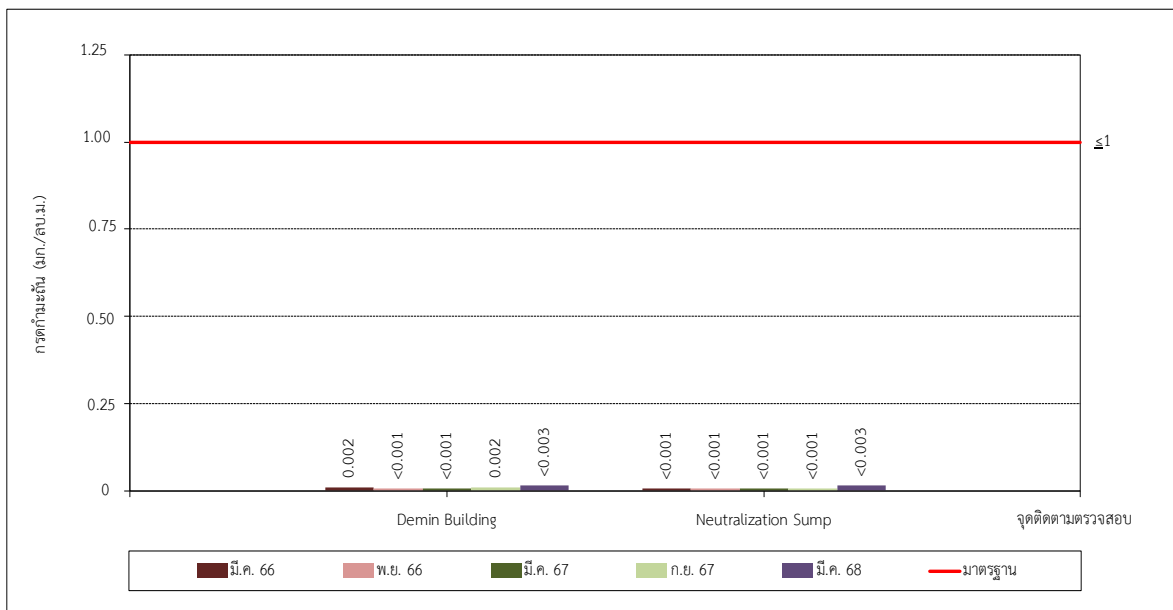
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
1. Cooling Tower	มี.ค. 66	-	<0.001	-	-
	พ.ย. 66	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 67	-	<0.001	-	-
	ก.ย. 67	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 68	-	<0.001	-	-
2. Demin Building	มี.ค. 66	0.002	-	<0.04	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 67	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 67	0.002	-	<0.04	-
	มี.ค. 68	<0.003	-	<0.04	-
3. Neutralization Sump	มี.ค. 66	<0.001	-	<0.04	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 67	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 67	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 68	<0.003	-	<0.04	-
4. Propane Tank	มี.ค. 66	-	-	-	3.43
	พ.ย. 66	-	-	-	2.90
	มี.ค. 67	-	-	-	2.50
	ก.ย. 67	-	-	-	4.98
	มี.ค. 68	-	-	-	2.97
5. NG Gas Separator of GT-11	มี.ค. 66	-	-	-	2.70
	พ.ย. 66	-	-	-	2.98
	มี.ค. 67	-	-	-	1.05
	ก.ย. 67	-	-	-	4.50
	มี.ค. 68	-	-	-	2.52
มาตรฐาน		≤1 ^{2/}	-	≤2 ^{2/}	-
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน

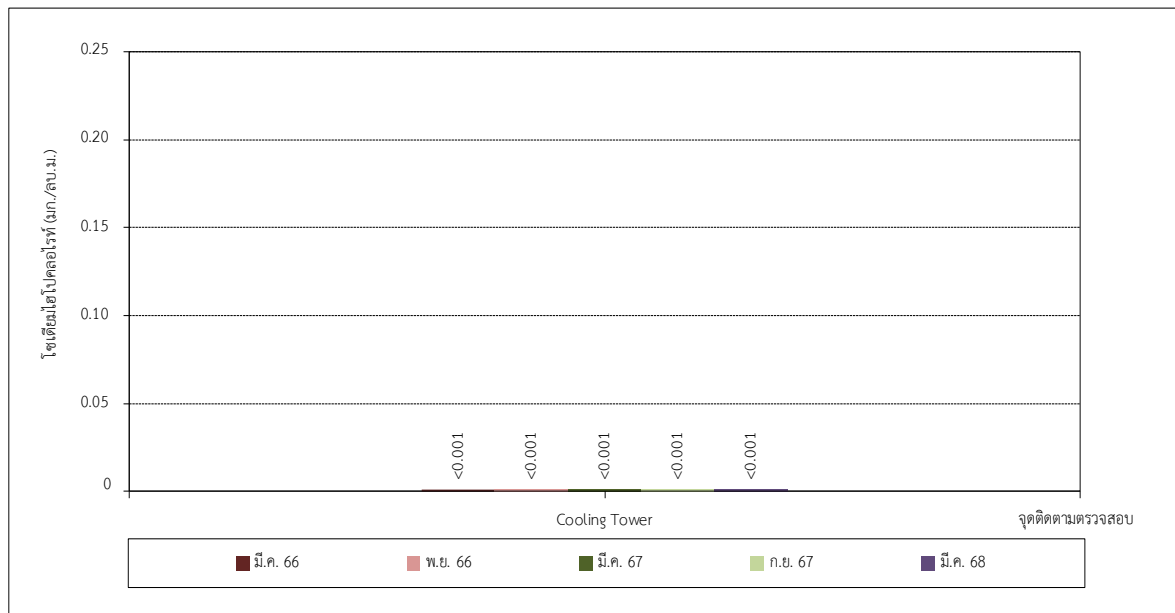
หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามความถี่ของค่าเฉลี่ย และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากไม่มีการผลิตไฟฟ้าภายในโครงการ และมีการรื้อถอนเครื่องมือ/จักรและอุปกรณ์ออกจากพื้นที่โครงการแล้ว
^{3/}



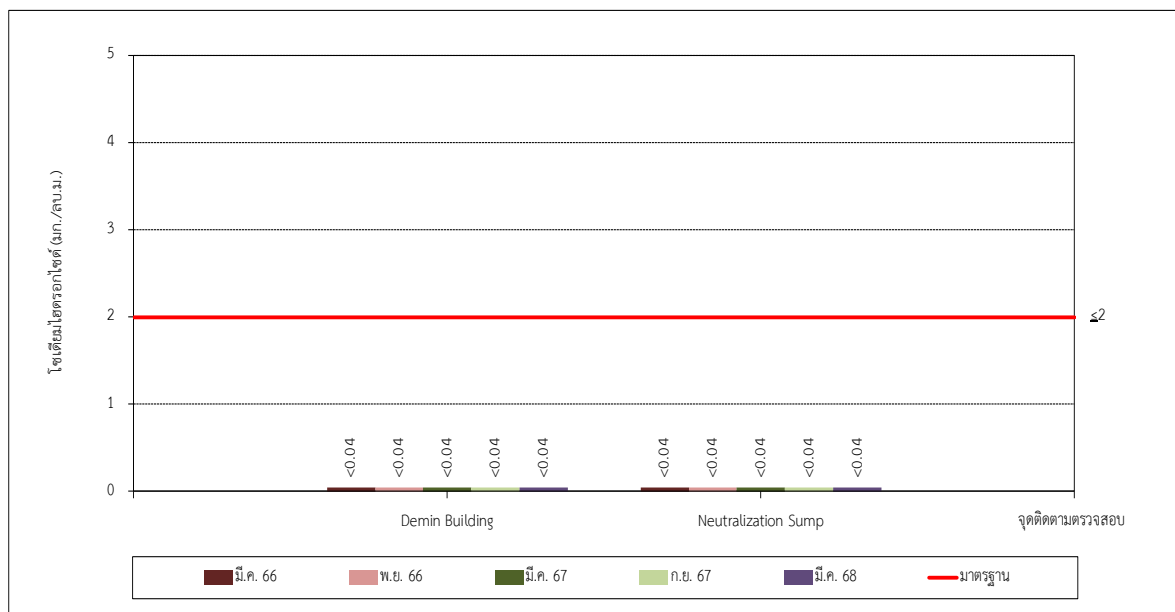
รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบปริมาณกรดกำมะถัน
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรเจนไฮโปคลอไรท์
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรเจนไฮดรอกไซด์
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.6.3 เปรียบเทียบผลการติดตามความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่ยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 ถึงตารางที่ 3-45

ตารางที่ 3-44 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	ก.ย. 66		ก.ย. 67		ก.ย. 68			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
1) Street Road / Walkway Outside of Building	94	48	88	45	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
2) CT2 Mechanical Package								
- Elec. Package2	449	373	416	395	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- PCC 2	472	300	525	241	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- CT2 Mechanical Package	415	387	407	393	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
3) CT1 Mechanical Package								
- Elec. Package1	390	305	356	332	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- PCC 1	516	336	571	383	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- CT1 Mechanical Package	378	223	363	321	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
4) Cooling Tower Electrical Building	90	69	81	61	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
5) Cooling Tower Electrical Building	435	332	375	274	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
6) Warehouse								
- Inventory Storage Area	940	299	1,521	395	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Inventory Storage Room	505	401	395	328	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Inventory Storage Office	898	857	704	522	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Training Room	731	584	712	529	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
หน่วย	ลักซ์							

บริษัท ยูนิค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลโบอิ้ง (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน จุริยกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	ก.ย. 66		ก.ย. 67		ก.ย. 68			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
7) Main Administration Office Building								
- Chemical Lab	713	614	667	615	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Front Reception and Main Corridor (B005-B021, B026-B032, B064)	552	129	565	186	583	133	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Engineering Meeting Room	568	472	519	345	653	559	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Maintenance Meeting Corner	872	866	703	690	601	544	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Toilet Area at Engineering Office	117	114	109	107	108	107	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Office Area (B036-B041)	617	490	531	426	515	313	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B042-B043)	514	507	413	405	836	829	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Control Room (B045-B048)	552	401	266	237	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Meeting Room (B049-B055, B135)	481	387	474	399	378	307	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Meeting Room (B056-B061)	662	574	470	321	647	551	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Meeting Room (B062-B063)	413	408	362	346	384	312	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B065-B068)	591	560	605	566	404	311	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B069-B072)	615	600	616	603	610	562	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B073-B078)	410	387	385	213	617	397	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B079-B086)	809	436	950	717	945	744	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Canteen	750	701	607	496	595	496	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Second Corridor at Finance Office (B096-B099, B103)	294	227	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
หน่วย	ลักซ์							

บริษัท ยูนิค แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัล ISO (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน จริยกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	ก.ย. 66		ก.ย. 67		ก.ย. 68			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
7) Main Administration Office Building (ต่อ) - Second Corridor at Finance Office (B087, B096-B099, B103)	-	-	323	220	460	372	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Toilet Area at Finance Office	278	241	167	116	123	116	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Fitness Room	440	409	333	316	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Finance Office	660	514	473	442	455	374	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- First Aid Room	532	480	428	375	459	409	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- Finance Office Meeting Room	906	882	1,038	983	889	748	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
8) Machining Workshop	445	315	560	308	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
9) Chemical Pretreatment Building - Chemical Storage Tanks	267	196	243	207	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- MCC 3,4	485	442	338	290	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
10) Steam Turbine Enclosure	133	116	130	116	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
11) Main Electrical Building - Main Electrical Building 1 (A136-A147)	468	421	482	323	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Main Electrical Building 2 (A148-A171)	585	436	578	310	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Battery Charging Room	402	365	309	238	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
12) Demineralizing Building - Chemical Storage Tank	212**	204**	165*	114	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- 415 SWG 1,2	443	357	435	404	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
หน่วย	ลักซ์							

บริษัท ยูนิค แอนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถรองรับปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลโกลด์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน จุริยกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	ก.ย. 66		ก.ย. 67		ก.ย. 68			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
13) HRSG 1								
- HRSG 1 (Boiler Platform)	107	79	99	86	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 1 (H001-H035)	122	89	122	95	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
14) HRSG 2								
- HRSG 2 (Boiler Platform)	116	83	118	89	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 2 (H001-H035)	103	75	93	71	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 2 (H036-H044)	140	113	124	113	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 2 (H045-H057)	157	119	147	123	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 2 (H058-H072)	148	125	141	121	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 2 (H073-H077)	123	109	121	109	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
15) Doorway PCC2	249	240	248	232	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
16) Doorway PCC1	256	226	159	144	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
หน่วย	ลักซ์							

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 135 ตอนที่ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

** ตรวจวัดเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3-45 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ			มาตรฐาน ^{1/}
	ความเข้มของแสงสว่าง			
	ก.ย. 66	ก.ย. 67	ก.ย. 68	
1) Control Room - B044	464	436	-	ไม่น้อยกว่า 400-500
หน่วย	ลักซ์			

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 135 ตอนที่ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561