

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564

จากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ได้กำหนดให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ต้องยึดถือตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานฯ ซึ่งประกอบด้วย มาตรการทั่วไป ด้านคุณภาพอากาศ ด้านคุณภาพน้ำ ด้านเสียง ด้านการคมนาคมขนส่ง ด้านการจัดการกากของเสีย ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม ด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และด้านสุนทรียภาพ โดยบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และสามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 ได้ดังนี้

ด้านคุณภาพอากาศ

โรงไฟฟ้าได้ควบคุมอัตราการปล่อยก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จากปล่องระบายอากาศ ไม่ให้เกินค่าเกินกว่าเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ และติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS) ตั้งแต่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า ตลอดจนมีการติดตั้งระบบ Dry Low NO_x Burner สำหรับการเผาไหม้โดยใช้ก๊าซธรรมชาติ และติดตั้งระบบ Water Injection เมื่อใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง เพื่อลดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซึ่งค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1 และ HRSG 2 จาก CEMS ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 38.0-105.1 และ 29.6-106.9 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 นอกจากนี้จัดให้มีการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS ด้วยการทำ RAA ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 และดำเนินการทำ RATA ในวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ.2564 พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

สำหรับการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จากปล่อง HRSG 3 ในปัจจุบันไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากเป็นมาตรการของโครงการส่วนขยาย ซึ่งยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง

ส่วนขยาย ส่วนการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ในกรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง จากปล่อง HRSG ชุดที่ 1 และปล่อง Auxiliary Boiler จำนวน 2 ปล่อง กรณีที่มีการใช้งานอย่างต่อเนื่องเกินกว่า 15 วัน ไม่ดำเนินการตรวจวัดเช่นกัน เนื่องจาก ยังไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง

ระดับเสียง

โรงไฟฟ้าได้มีการปลูกต้นไม้สูงบริเวณรื้อรอบโรงไฟฟ้าเพื่อใช้เป็นกำแพงกันเสียง เช่น อโศก-อินเดีย ชาสกเกี้ยน และหมากเหลือง เป็นต้น มีการติดป้ายสัญลักษณ์แสดงบริเวณที่มีระดับเสียงดังไว้ อย่างชัดเจนและมองเห็นได้ง่าย พร้อมทั้งกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงบริเวณที่มีเสียงดัง นอกจากนี้บริเวณที่มีเสียงดัง ซึ่งได้แก่ ที่วาล์วควบคุม (Release Valve) และโรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการติดตั้ง Silencer เพื่อลดความดังของเสียง

คุณภาพน้ำ

โรงไฟฟ้าได้มีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่ควบคุม ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ในวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ.2564 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) โรงไฟฟ้าจัดให้มีบ่อรองรับน้ำมันที่อาจรั่วไหลปนเปื้อนน้ำในแต่ละจุดที่มีการใช้น้ำมัน โดยมีท่อเชื่อมต่อกันก่อนเข้าสู่ระบบแยกน้ำ-น้ำมัน และจัดทำเขื่อนกั้นบริเวณปากท่อ ในหน่วยผลิตที่ 1 มีความจุ 16.6 ลูกบาศก์เมตร และในหน่วยที่ 2 มีความจุ 14.0 ลูกบาศก์เมตร เพื่อกักน้ำมันที่อาจจะรั่วไหลปนเปื้อนน้ำฝนได้ ซึ่งพื้นที่ดังกล่าวมากกว่า ร้อยละ 45 อยู่ภายใต้หลังคาที่จัดทำขึ้นเพื่อปกป้องน้ำฝน และได้จัดให้มีบ่อดักไขมัน ซึ่งสามารถลดปริมาณไขมันและน้ำมันในน้ำทิ้งลงได้อีกด้วย รวมทั้งมีการดูแลเครื่องจักรอยู่เสมอ และในส่วนของน้ำเสียจากห้องน้ำห้องส้วมจากอาคารต่างๆ โรงไฟฟ้าจัดให้มีการใช้ถังบำบัดชีวภาพสำเร็จรูป (Septic Tank) ตั้งแต่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์คอยดูแลและบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสียประเภทต่างๆ อยู่เป็นประจำ

การคมนาคมขนส่ง

โรงไฟฟ้าได้ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) กวดขันให้พนักงานในโรงไฟฟ้าขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง และต้องปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ยังจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวก และจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้า

การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

โรงไฟฟ้าจัดให้มีรางระบายน้ำฝนภายในโรงไฟฟ้า แยกออกจากระบบระบายน้ำเสีย และดำเนินการรวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังระบบแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อแยกเอาน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อรวบรวมน้ำเสียของโรงไฟฟ้า ส่วนน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนน้ำมันจากพื้นที่ส่วนอื่น จะถูกรวบรวมไปยังบ่อรวมน้ำฝน บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ต่อไป

การจัดการกากของเสีย

โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีถังรองรับขยะ ซึ่งแยกตามประเภทขยะ และดำเนินการนำขยะรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมไว้ จากโรงไฟฟ้านำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อรอให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป ส่วนขยะมูลฝอยและกากของเสียอันตรายส่งกำจัดโดยหน่วยงานหรือบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ

สภาพสังคม-เศรษฐกิจ

ปัจจุบันโรงไฟฟ้ามีพนักงาน ซึ่งเป็นคนท้องถิ่นประมาณ ร้อยละ 72.5 ของพนักงานทั้งหมด และโรงไฟฟ้าได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนใกล้เคียงเป็นประจำทุกปี โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2564 ได้ทำกิจกรรมด้านต่างๆ ร่วมกับชุมชน ประกอบด้วยด้านต่างๆ ดังนี้

- (1) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลโรงไฟฟ้า
- (2) การพัฒนาคุณภาพชีวิต
- (3) สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
- (4) ศาสนา ประเพณี และวัฒนธรรม

- (5) การศึกษา กิฬา และสุขภาพ
- (6) ส่งเสริมและอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม

สุนทรียภาพ

โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการปลูกไม้ยืนต้นและปลูกต้นไม้ เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียว ปัจจุบันโรงไฟฟ้ามีพื้นที่สีเขียวประมาณ ร้อยละ 19.19 ของพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด

อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อทำหน้าที่ในการดูแลงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้ถูกต้อง และมีประสิทธิภาพ มีการกำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด จัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในบริเวณที่อาจมีความเสี่ยง เช่น ป้ายห้ามสูบบุหรี่ อันตรายจากของหล่น อันตรายจากสารเคมี เป็นต้น จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอ เช่น ครอปหูคาดเสียง ปลั๊กอุดเสียง หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตากันแสง และถุงมือ เป็นต้น จัดให้มีรถพยาบาลฉุกเฉิน จัดให้มีแผนปฏิบัติงานฉุกเฉิน จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงประเภทต่างๆ ได้แก่ เครื่องดับเพลิงที่สามารถเคลื่อนย้ายได้ เครื่องดับเพลิงชนิดเคมีและโฟม ตลอดจนกำหนดให้มีมาตรการเกี่ยวกับบัตรอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit) นอกจากนี้โรงไฟฟ้ายังจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปแก่พนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยได้ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 22 มกราคม ถึง 24 เมษายน พ.ศ.2564 พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ มีเพียงบางรายพบผลการตรวจผิดปกติ ได้แก่ การตรวจร่างกายทั่วไป ผลการตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอก และการตรวจการได้ยิน เป็นต้น ซึ่งไม่ใช่โรคที่เกิดจากการทำงาน สำหรับผู้ที่ตรวจพบการได้ยินผิดปกติ บริษัทฯ ได้ทำการเฝ้าระวังโดยเน้นให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างเคร่งครัดและถูกต้อง อีกทั้งได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

5.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564

จากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ได้กำหนดให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ต้องทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้แก่ การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน การรายงานสถิติอุบัติเหตุ และความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้าและการทำงาน โดยโรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งหมด รายละเอียดการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริเวณวัดหนองแฟบ-ทักษิณาราม	- NO ₂ - WS/WD	- 7 วันต่อเนื่อง ทุก 6 เดือน	- NO ₂ = 0.6-8.2 ppb - ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัด NO ₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 2 บริเวณ
	- บริเวณบ้านมาบชูด	- NO ₂ - WS/WD	- 7 วันต่อเนื่อง ทุก 6 เดือน	- NO ₂ = 0.6-5.7 ppb - ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที	
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	- ปล่อง HRSG 1	- NO _x	- ปีละ 2 ครั้ง	- NO _x = 27.0 ppm ที่ 14.5%O ₂ = 61.9 ppm ที่ 7%O ₂	- ผลการตรวจวัด NO _x มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA และค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง HRSG 2	- NO _x	- ปีละ 2 ครั้ง	- NO _x = 27.3 ppm ที่ 14.3%O ₂ = 64.6 ppm ที่ 7%O ₂	
2. ระดับเสียง					
2.1 ระดับเสียงบริเวณรอบโรงไฟฟ้า	- บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า	- Leq(24) - L ₉₀	- 3 วันต่อเนื่อง ทุก 6 เดือน	- Leq(24) = 63.7-64.1 dBA - L ₉₀ = 61.1-61.3 dBA	- ผลการตรวจวัด Leq(24) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ระดับเสียง (ต่อ)					
2.1 ระดับเสียงบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (ต่อ)	- บริเวณวัดหนองแพบ-ทักจิณาราม	- Leq(24) - L ₉₀	- 3 วันต่อเนื่อง ทุก 6 เดือน	- Leq(24) = 55.8-57.2 dBA - L ₉₀ = 48.8-50.0 dBA	- สำหรับค่า L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
2.2 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ	- บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	- Leq(8)	- ทุก 6 เดือน	- 80.1 dBA	- ผลการตรวจวัด Leq(8) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)	- Leq(8)	- ทุก 6 เดือน	- 76.5 dBA	
3. คุณภาพน้ำ	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า	- pH - Temperature - SS - BOD ₅ - TDS - Grease&Oil - TKN - Cl ⁻ - COD (ตรวจวัดเพิ่มเติม)	- ทุก 6 เดือน	- pH = 8.2 - Temperature = 34.4 °C - SS = 38 mg/l - BOD ₅ = <1.0 mg/l - TDS = 1,188 mg/l - Grease&Oil = ND (<0.5 mg/l) - TKN = 4.2 mg/l - Cl ⁻ = 186 mg/l - COD = <40.0 mg/l	- ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
4. อากาศในร่ม					
4.1 ความร้อนภายในสถานประกอบการ	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine)	- WBGT	- ทุก 6 เดือน	- 30.7 °C	- ผลการตรวจวัด WBGT มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. อาชีวอนามัย (ต่อ) 4.1 ความร้อนภายในสถานประกอบการ (ต่อ)	- บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler) (HRSG)	- WBGT	- ทุก 6 เดือน	- 29.6 °C	- ผลการตรวจวัด WBGT มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)	- WBGT	- ทุก 6 เดือน	- 29.9 °C	
4.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	- พนักงานทุกคน	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจเวชระเบียน	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้า มีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 1 คน และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้แก่พนักงาน ระหว่างวันที่ 22 มกราคม ถึง 24 เมษายน พ.ศ.2564 ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ มีเพียงบางรายพบผลการตรวจผิดปกติ ได้แก่ การตรวจร่างกายทั่วไป การตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอก และการตรวจการได้ยิน เป็นต้น ซึ่งไม่ใช่โรคที่เกิดจากการทำงาน	- ภาคผนวก ค.1 ผลการตรวจสอบสุขภาพ ประจำปี พ.ศ.2564

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. อาชีวอนามัย (ต่อ) 4.2 การตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน (ต่อ)	- พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ	- ตรวจการได้ยิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจการได้ยินให้แก่พนักงานระหว่างวันที่ 22 มกราคม ถึง 24 เมษายน พ.ศ.2564 พบว่ามีพนักงานบางรายผิดปกติ ทั้งนี้ไม่ใช่โรคที่มาจากการทำงาน	- บริษัทฯ ได้ทำการเฝ้าระวังโดยกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงอย่างเคร่งครัดและถูกต้อง - อีกทั้งได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณที่ปฏิบัติงาน พบว่า ระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	- พนักงานที่ทำงานเชื่อม หรือทำงานเกี่ยวข้องกับความร้อน	- ตรวจวัดสายตา - ทดสอบการทำงานของปอด	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจวัดสายตา ให้แก่พนักงานระหว่างวันที่ 22 มกราคม ถึง 24 เมษายน พ.ศ.2564 พบว่าผลการตรวจสอบสุขภาพอยู่ในเกณฑ์ปกติ สำหรับการทดสอบการทำงานของปอดเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ 2019 (COVID-19) โรงพยาบาลจึงแนะนำให้หลีกเลี่ยงการตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอดด้วยวิธี	- ภาคผนวก ค.1 ผลการตรวจสุขภาพ ประจำปี พ.ศ.2564

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. อาชีวอนามัย (ต่อ) 4.2 การตรวจสอบสุขภาพ พนักงาน (ต่อ)				Spiromety ออกไปชั่วคราว หากสถานการณ์กลับสู่ สภาวะปกติแล้วทางโครงการ จะดำเนินการตามมาตรการ กำหนดทันที	
4.3 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุ และความเสียหายที่เกิดขึ้น	- ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	- ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2564 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายใน พื้นที่โรงไฟฟ้า	- ภาคผนวก ค.2 Man Hours Monthly Record and Zero Accident Award ระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564
4.4 รวบรวมสถิติภาวะ การเจ็บป่วย	- ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกสถิติการเจ็บป่วย - การตรวจสอบสุขภาพประจำปี	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการทำ บันทึกสถิติการเจ็บป่วยของ พนักงาน พบว่า มีพนักงาน เข้ารับบริการห้องพยาบาล จำนวนทั้งหมด 52 ราย รวมถึงจัดให้มีการตรวจ สุขภาพระหว่างวันที่ 22 มกราคม ถึง 24 เมษายน พ.ศ.2564 ผลการตรวจ สุขภาพส่วนใหญ่อยู่ใน เกณฑ์ปกติ มีเพียงบางราย	- ภาคผนวก ค.1 ผลการตรวจ สุขภาพประจำปี พ.ศ.2564 - ภาคผนวก ค.3 เอกสาร บันทึกสถิติการเจ็บป่วยของ พนักงาน ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. อาชีวอนามัย (ต่อ) 4.4 รวบรวมสถิติภาวะ การเจ็บป่วย (ต่อ)				พบผลการตรวจผิดปกติ ได้แก่ การตรวจร่างกาย ทั่วไป การตรวจเอ็กซเรย์ ทรวงอก และการได้ยิน เป็นต้น ซึ่งไม่ใช่โรคที่เกิด จากการทำงาน	