

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 โดยสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

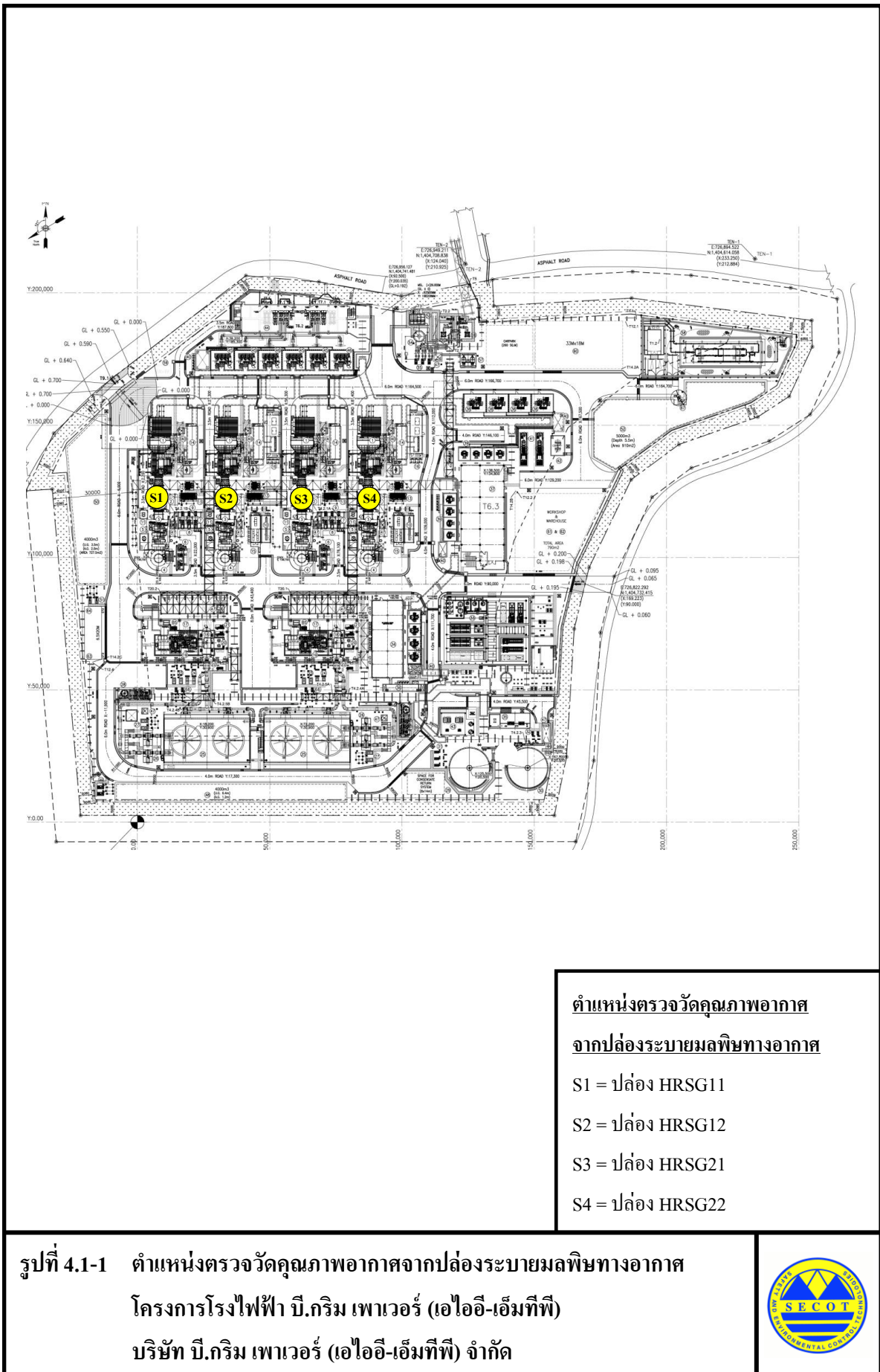
มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังนี้

(1) ดำเนินการตรวจวัดแบบต่อเนื่องด้วย CEMS (Continuous Emission Monitoring System) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากชุด CEMS ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

(2) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS (Audit CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ทุก 1 ปี โดยแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน คือ System Audit และ Performance Audit (Relative Test Audit : RATA)

(3) ดำเนินการตรวจวัดแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1



4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง ด้วยระบบ CEMS (Continuous Emission Monitoring System) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากชุด CEMS ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า สำหรับผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ปล่อง HRSG11

อัตราการไหลของก๊าซ	252,841-478,382	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	61.29-99.64	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	13.05-14.14	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	10.93-58.62	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

ปล่อง HRSG12

อัตราการไหลของก๊าซ	4,009-421,812	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	49.26-93.04	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	12.93-14.86	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	23.25-57.99	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

ปล่อง HRSG21

อัตราการไหลของก๊าซ	262,609-485,225	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	61.18-109.91	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	13.02-14.82	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	23.74-57.83	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

ปล่อง HRSG22

อัตราการไหลของก๊าซ	263,111-445,348	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	65.10-93.48	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	13.24-14.98	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	25.44-58.90	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2567 ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

4.1.2 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS**ประจำปี พ.ศ.2568**

โครงการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS (Audit CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ทุก 1 ปี โดยแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน คือ System Audit และ Performance Audit (Relative Test Audit : RATA) ตามมาตรการกำหนด ในวันที่ 9 และ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2568 พบว่า ผลการตรวจสอบความถูกต้องอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

จาก CEMS (Continuous Emission Monitoring System)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

แหล่งกำเนิด	เดือน	อัตราการไหล ของก๊าซ (ลบ.ม./ชม)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ก๊าซออกซิเจน (ร้อยละ)	ค่าความเข้มข้น NO _x ที่ 7% O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)
ปล่อง HRSG11	กรกฎาคม 2568	295,076-439,310	69.60-99.64	13.32-14.14	41.72-53.04
	สิงหาคม 2568	252,841-478,382	70.70-92.88	13.32-13.79	41.35-52.90
	กันยายน 2568	296,457-436,368	61.29-93.57	13.30-14.00	10.93-51.89
	ตุลาคม 2568	336,697-387,534	76.45-92.20	13.22-13.68	29.23-44.79
	พฤศจิกายน 2568	260,837-400,907	63.96-91.83	13.05-13.71	32.79-58.62
	ธันวาคม 2568	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ปล่อง HRSG12	กรกฎาคม 2568	158,235-298,341	74.33-93.04	13.94-14.46	40.57-56.01
	สิงหาคม 2568	204,239-346,497	58.41-91.94	13.99-14.19	39.34-51.00
	กันยายน 2568	151,892-269,338	53.96-91.86	14.00-14.25	37.14-44.56
	ตุลาคม 2568	181,769-268,777	63.69-91.51	13.61-14.43	34.90-56.20
	พฤศจิกายน 2568	144,891-241,367	61.61-92.01	13.15-14.10	36.20-47.23
	ธันวาคม 2568	4,009-421,812	49.26-90.21	12.93-14.86	23.25-57.99
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾					60
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾					120

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
 - ลบ.ม./ชม ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ที่มา : ข้อมูลจากระบบ CEMS (Continuous Emission Monitoring System) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

จากระบบ CEMS (Continuous Emission Monitoring System) (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

แหล่งกำเนิด	เดือน	อัตราการไหล ของก๊าซ (ลบ.ม./ชม)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ก๊าซออกซิเจน (ร้อยละ)	ค่าความเข้มข้น NO _x ที่ 7% O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)
ปล่อง HRSG21	กรกฎาคม 2568	310,190-391,786	61.67-92.08	14.14-14.82	31.68-44.70
	สิงหาคม 2568	285,821-468,294	70.97-95.55	14.06-14.56	23.74-44.77
	กันยายน 2568	311,061-435,260	63.08-92.02	14.20-14.82	35.20-47.99
	ตุลาคม 2568	294,059-370,426	73.31-91.32	14.22-14.48	35.58-41.87
	พฤศจิกายน 2568	293,289-394,885	61.18-92.57	13.03-14.62	31.34-57.83
	ธันวาคม 2568	262,609-485,225	76.16-109.91	13.02-14.79	30.63-51.78
ปล่อง HRSG22	กรกฎาคม 2568	298,625-360,273	83.34-89.87	14.17-14.38	41.19-45.64
	สิงหาคม 2568	308,794-438,357	68.51-92.56	14.11-14.49	37.35-47.72
	กันยายน 2568	268,225-431,899	71.62-91.77	13.99-14.55	25.44-50.49
	ตุลาคม 2568	300,797-445,348	66.90-93.48	13.60-14.49	32.49-53.98
	พฤศจิกายน 2568	302,254-363,604	83.70-91.28	14.03-14.27	31.52-47.68
	ธันวาคม 2568	263,111-354,188	65.10-90.54	13.24-14.98	39.04-58.90
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾					60
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾					120

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
 - ลบ.ม./ชม ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ที่มา : ข้อมูลจากระบบ CEMS (Continuous Emission Monitoring System) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

4.1.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ในวันที่ 9 และ 13 พฤษภาคม พ.ศ.2568 พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 ถึง 4.1-5 และรูปที่ 4.1-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

ปล่อง HRSG11

อุณหภูมิ	95.25	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	5,769	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	13.98	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	43.28	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	3.898	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.34	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	0.043	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	4.88	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2
	0.234	กรัมต่อวินาที

ปล่อง HRSG12

อุณหภูมิ	89.83	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	5,690	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	14.00	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	41.77	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	3.700	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.44	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	0.054	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	4.90	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2
	0.231	กรัมต่อวินาที

ปล่อง HRSG21

อุณหภูมิ	95.75	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	5,909	ลูกบาศก์เมตรต่อนาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	14.15	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	44.36	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	3.991	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.73	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	0.091	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	4.90	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
	0.234	กรัมต่อวินาที

ปล่อง HRSG22

อุณหภูมิ	94.33	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	6,125	ลูกบาศก์เมตรต่อนาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	14.25	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	37.16	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	3.416	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.69	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	0.088	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	4.82	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
	0.236	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวม มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2567 ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG11

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG11	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	14.20-15.30 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	3 ตุลาคม พ.ศ.2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	38.52 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.31 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726539E, 1405099N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	95.25 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	17.92 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,769 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	13.98	ร้อยละของความชื้น	10.79

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน		
	13.98%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	13.98%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	21.55	43.28	60	120 ^{(3),(4)}	40.54	81.43	113	226 ^{(3),(4)}	3.898	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.17	0.34	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.44	0.89	10	52 ^{(3),(4)}	0.043	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.43	4.88	10	60 ^{(3),(4)}	0.234	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุ / บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา นุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG12

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคोट จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG12	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10.55-13.20 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	6 ตุลาคม พ.ศ.2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	36.41 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.27 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726553E, 1405121N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	89.83 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	17.89 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,690 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	14.00	ร้อยละของความชื้น	12.84

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾		ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾			
	14.00%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	14.00%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	20.74	41.77	60	120 ^{(3),(4)}	39.01	78.59	113	226 ^{(3),(4)}	3.700	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.22	0.44	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.57	1.14	10	52 ^{(3),(4)}	0.054	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.43	4.90	10	60 ^{(3),(4)}	0.231	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข / บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG21

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG21	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10.40-11.55 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	3 ตุลาคม พ.ศ.2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	32.39 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	1.78 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726567E, 1405147N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	95.75 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	18.37 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,909 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	14.15	ร้อยละของความชื้น	10.75

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน		
	14.15%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	14.15%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	21.54	44.36	60	120 ^{(3),(4)}	40.53	83.45	113	226 ^{(3),(4)}	3.991	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.35	0.73	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.92	1.90	10	52 ^{(3),(4)}	0.091	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.38	4.90	10	60 ^{(3),(4)}	0.234	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ละเกิงสุข / บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ละเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา นุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG22

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG22	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	14.55-16.40 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	6 ตุลาคม พ.ศ.2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	44.23 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.60 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726581E, 1405168N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	94.33 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	18.90 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	6,125 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	14.25	ร้อยละของความชื้น	10.04

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾		ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾			
	14.25%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	14.25%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	17.79	37.16	60	120 ^{(3),(4)}	33.46	69.91	113	226 ^{(3),(4)}	3.416	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.33	0.69	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.86	1.80	10	52 ^{(3),(4)}	0.088	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.31	4.82	10	60 ^{(3),(4)}	0.236	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุ / บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ญ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา นุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

รูปที่ 4.1-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

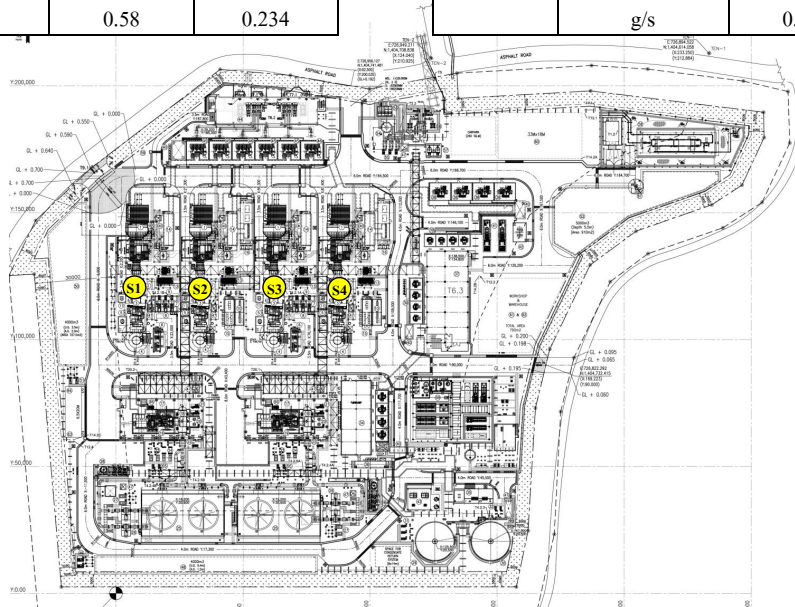
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

S1 : ปล่อง HRSG11 (3 ต.ค. 68)			
Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results
NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	43.28
	g/s	6.59	3.898
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.34
	g/s	0.58	0.043
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	4.88
	g/s	0.58	0.234

S2 : ปล่อง HRSG12 (6 ต.ค. 68)			
Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results
NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	41.77
	g/s	6.59	3.700
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.44
	g/s	0.58	0.054
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	4.90
	g/s	0.58	0.231



S3 : ปล่อง HRSG21 (3 ต.ค. 68)			
Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results
NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	44.36
	g/s	6.59	3.991
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.73
	g/s	0.58	0.091
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	4.90
	g/s	0.58	0.234

S4 : ปล่อง HRSG22 (6 ต.ค. 68)			
Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results
NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	37.16
	g/s	6.59	3.416
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.69
	g/s	0.58	0.088
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	4.82
	g/s	0.58	0.236

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า



ปล่อง HRSG1



ปล่อง HRSG12



ปล่อง HRSG21



ปล่อง HRSG22

รูปที่ 4.1-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.1.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวม มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2567 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 และรูปที่ 4.1-4

ตารางที่ 4.1-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

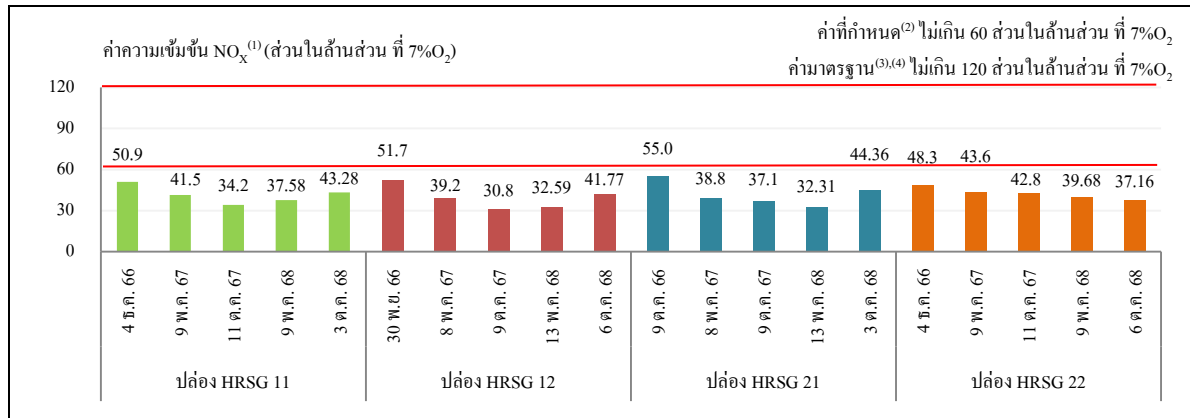
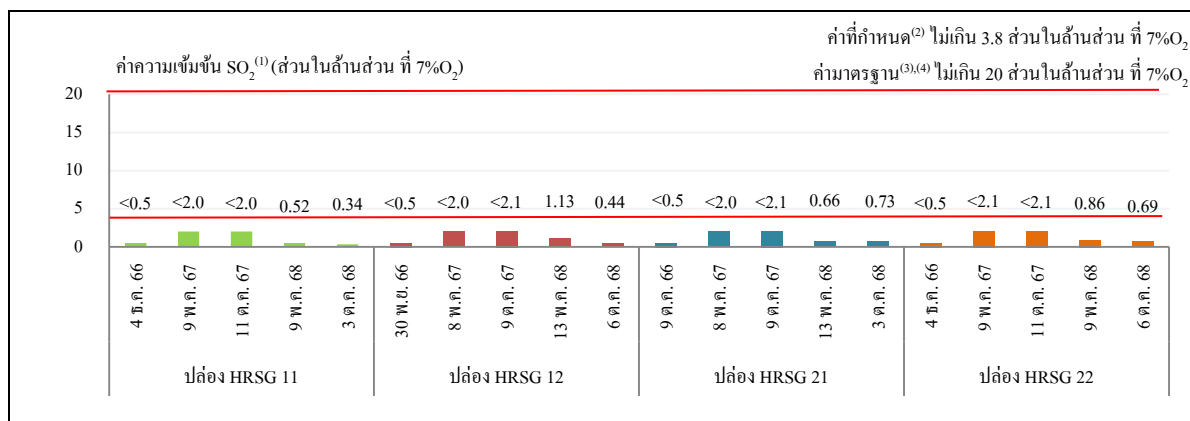
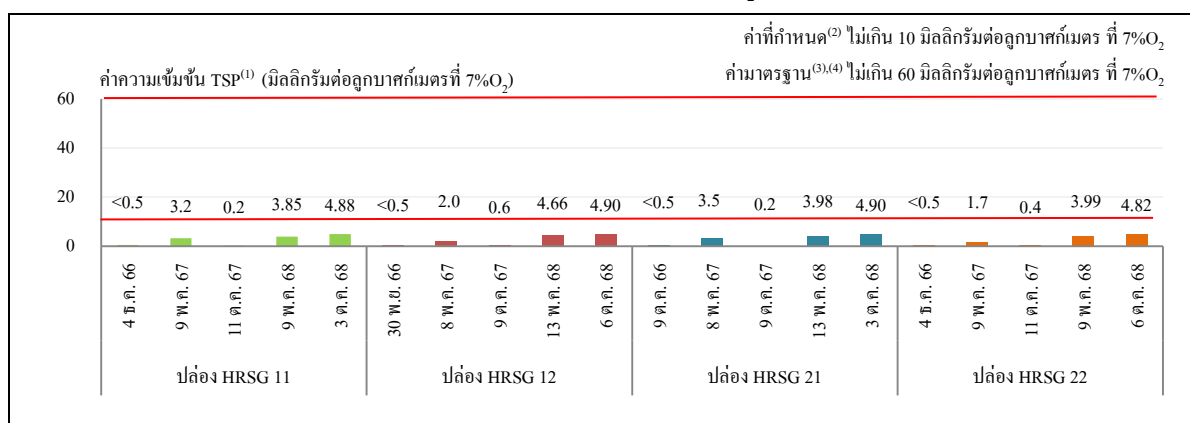
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

แหล่งกำเนิด	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾ (ที่ 7% O ₂)			อัตราการระบาย		
		ส่วนในล้านส่วน		มก./ลบ.ม.	กรัมต่อวินาที		
		NO _x	SO ₂	TSP	NO _x	SO ₂	TSP
ปล่อง HRSG11	4 ธ.ค. 66	50.9	<0.5	<0.5	4.812	<0.126	<0.048
	9 พ.ค. 67	41.5	<2.0	3.2	3.6952	<0.2432	0.1497
	11 ต.ค. 67	34.2	<2.0	0.2	3.0221	<0.2455	0.0094
	9 พ.ค. 68	37.58	0.52	3.85	3.473	0.067	0.189
	3 ต.ค. 68	43.28	0.34	4.88	3.898	0.043	0.234
ปล่อง HRSG12	30 พ.ย. 66	51.7	<0.5	<0.5	4.417	<0.116	<0.04
	8 พ.ค. 67	39.2	<2.0	2.0	3.4137	<0.2361	0.0908
	9 ต.ค. 67	30.8	<2.1	0.6	2.5157	<0.2319	0.0268
	13 พ.ค. 68	32.59	1.13	4.66	3.092	0.150	0.235
	6 ต.ค. 68	41.77	0.44	4.90	3.700	0.054	0.231
ปล่อง HRSG21	9 ต.ค. 66	55.0	<0.5	<0.5	4.404	<0.115	<0.044
	8 พ.ค. 67	38.8	<2.0	3.5	3.3158	<0.2408	0.1575
	9 ต.ค. 67	37.1	<2.1	0.2	2.9360	<0.2386	0.0092
	13 พ.ค. 68	32.31	0.66	3.98	3.009	0.087	0.197
	3 ต.ค. 68	44.36	0.73	4.90	3.991	0.091	0.234
ปล่อง HRSG22	4 ธ.ค. 66	48.3	<0.5	<0.5	3.993	<0.118	<0.046
	9 พ.ค. 67	43.6	<2.1	1.7	3.3156	<0.2182	0.0672
	11 ต.ค. 67	42.8	<2.1	0.4	3.2697	<0.2261	0.0174
	9 พ.ค. 68	39.68	0.86	3.99	3.832	0.115	0.205
	6 ต.ค. 68	37.16	0.69	4.82	3.416	0.088	0.236
ค่าที่กำหนด ⁽²⁾		60	3.8	10	6.59	0.58	0.58
ค่ามาตรฐาน ^{(3),(4)}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สถานีอากาศแห่ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ฝุ่นละอองรวม (TSP)

- หมายเหตุ :
- (1) ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - (2) ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2567
 - (3) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567
 - (4) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง ความเร็วและทิศทางลม และอุณหภูมิ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม บริเวณบ้านสำนักมะม่วง และบริเวณโรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศดังแสดงในรูปที่ 4.2-1

4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

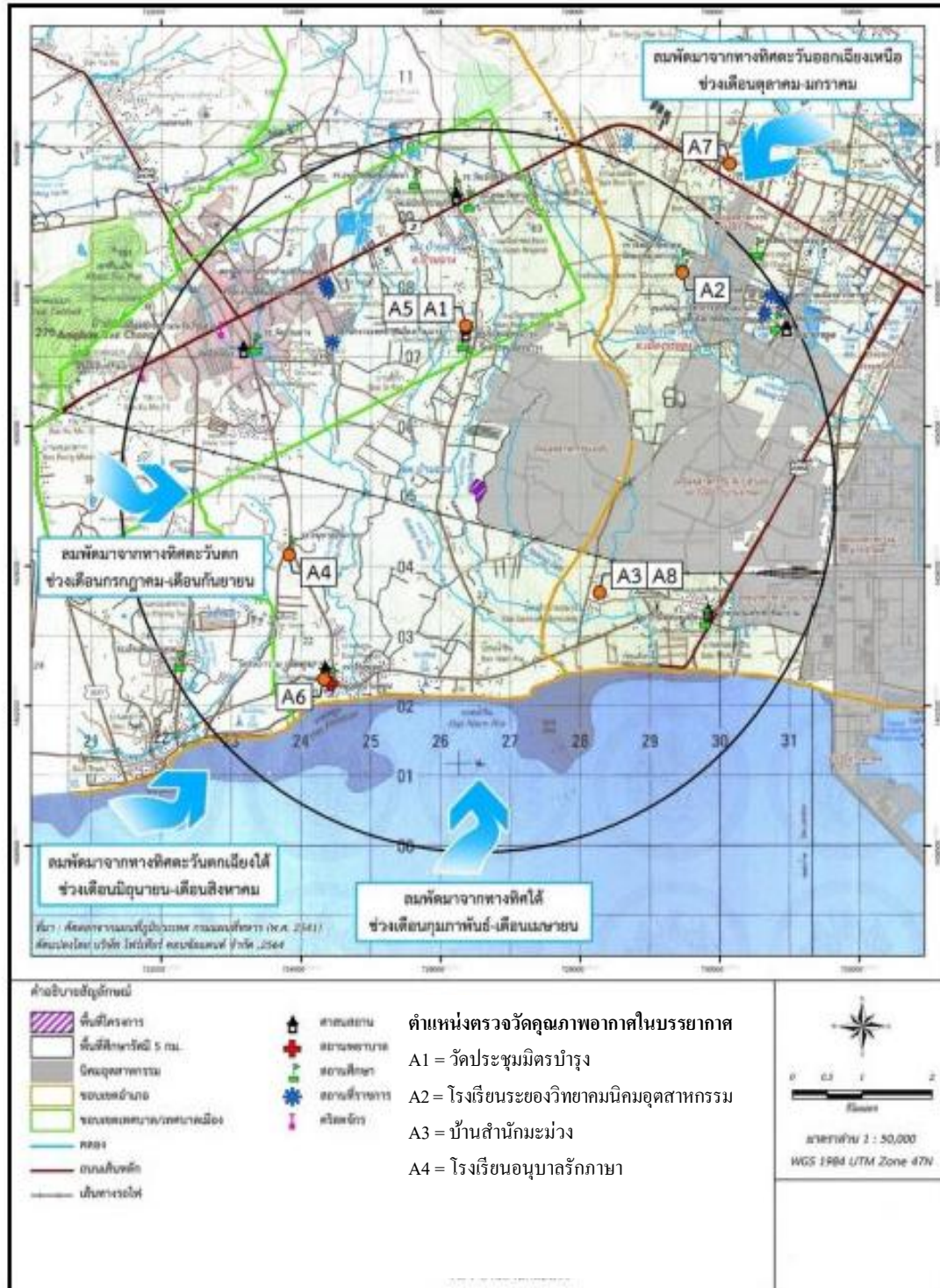
การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568 จำนวน 4 บริเวณ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4

(1) บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือเหนือ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-3 เมตรต่อวินาที

(2) บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

(3) บริเวณบ้านสำนักมะม่วง พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

(4) บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที



รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

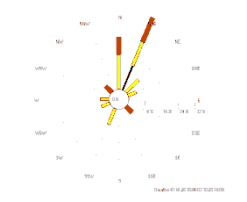
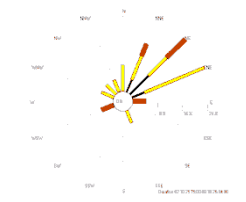
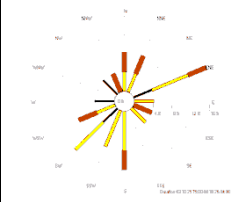
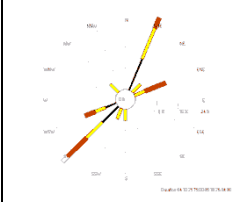
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

สถานีตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

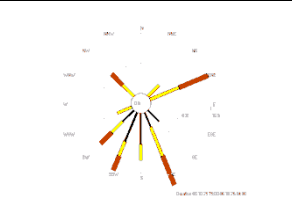
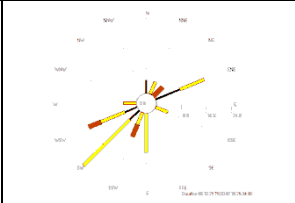
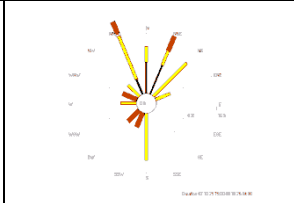
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0726441E, 1407369N

ช่วงเวลา (น.)	01-02 ตุลาคม 2568		02-03 ตุลาคม 2568		03-04 ตุลาคม 2568		04-05 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
15:00 - 16:00	2.00	SE	1.00	ENE	1.60	SW	2.20	SW
16:00 - 17:00	1.80	SSW	0.70	NE	1.50	SW	1.60	SW
17:00 - 18:00	1.60	N	0.60	NNE	2.10	S	2.00	SW
18:00 - 19:00	1.70	N	2.20	NE	2.20	ESE	0.80	WSW
19:00 - 20:00	2.10	NW	1.30	ENE	0.70	ENE	1.30	ENE
20:00 - 21:00	2.10	NNE	2.20	E	1.60	E	1.10	NNE
21:00 - 22:00	2.00	N	2.00	NE	1.70	ENE	1.40	NE
22:00 - 23:00	1.00	NE	1.70	NNE	1.10	ENE	2.00	ENE
23:00 - 24:00	2.00	NNE	2.10	NNE	2.10	ENE	2.20	ENE
00:00 - 01:00	2.20	NNE	1.10	NNE	1.40	SSW	2.00	NNE
01:00 - 02:00	1.00	NNE	0.60	NE	1.00	S	0.70	NNE
02:00 - 03:00	0.60	NNE	1.00	ENE	2.10	NNE	0.80	NNE
03:00 - 04:00	1.60	ENE	0.70	ENE	2.20	NNW	0.70	NNE
04:00 - 05:00	1.80	NNE	1.30	ENE	1.50	N	1.10	NNE
05:00 - 06:00	1.20	NE	1.90	ENE	0.70	NW	1.40	NNE
06:00 - 07:00	1.60	N	1.40	NE	1.20	SE	1.40	NW
07:00 - 08:00	2.10	N	1.30	N	1.90	S	1.30	WSW
08:00 - 09:00	0.80	NNE	1.90	N	1.00	NNE	1.20	SW
09:00 - 10:00	1.50	NNE	1.50	NW	0.80	W	2.00	WSW
10:00 - 11:00	1.30	W	1.30	SSE	1.60	WSW	2.00	SW
11:00 - 12:00	1.50	SSW	2.00	WSW	2.20	N	0.80	SW
12:00 - 13:00	1.10	WSW	1.50	NE	1.30	SSW	0.70	SW
13:00 - 14:00	1.00	N	1.00	WNW	2.10	WSW	1.00	SSW
14:00 - 15:00	0.80	NNE	1.30	NNW	0.80	SW	1.20	S
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	05-06 ตุลาคม 2568		06-07 ตุลาคม 2568		07-08 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
15:00 - 16:00	1.60	SSE	1.00	W	2.20	SSW
16:00 - 17:00	1.90	SSE	2.10	WSW	1.30	S
17:00 - 18:00	0.90	SE	1.80	SW	2.00	SW
18:00 - 19:00	0.60	SSE	1.20	WSW	1.20	S
19:00 - 20:00	2.10	SSE	2.00	SSW	1.40	S
20:00 - 21:00	2.00	SSE	1.80	S	1.60	NW
21:00 - 22:00	1.10	S	1.10	S	0.70	N
22:00 - 23:00	0.80	S	1.60	S	1.10	NE
23:00 - 24:00	2.10	SSW	1.30	SSW	0.60	NNE
00:00 - 01:00	1.60	SSW	2.00	NE	2.00	NNE
01:00 - 02:00	2.00	NW	0.60	N	1.90	NE
02:00 - 03:00	0.60	SSW	1.50	NNE	1.20	NE
03:00 - 04:00	1.40	ENE	1.60	ENE	1.50	W
04:00 - 05:00	2.10	ENE	0.60	ENE	0.60	NNE
05:00 - 06:00	1.40	NE	0.90	ENE	1.70	NNE
06:00 - 07:00	2.00	ENE	1.90	ENE	1.90	ENE
07:00 - 08:00	1.10	ENE	1.30	ESE	1.90	N
08:00 - 09:00	0.70	S	1.20	SW	0.60	NNW
09:00 - 10:00	0.60	SW	0.60	WSW	1.70	NNW
10:00 - 11:00	1.60	WSW	0.60	SW	2.10	NNW
11:00 - 12:00	2.00	SW	1.30	SW	1.20	NNW
12:00 - 13:00	0.80	SSW	1.10	SW	1.80	NNW
13:00 - 14:00	1.90	SW	1.10	WSW	0.60	N
14:00 - 15:00	1.00	NW	1.40	SW	2.20	WNW
Wind Rose						

หมายเหตุ: แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ข้อผู้ตรวจวัด: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ข้อผู้บันทึก: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ข้อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางสาวปรีดา สมใจ

ข้อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ข้อผู้วิเคราะห์: นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

ข้อสรุป: ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ

ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.5-3 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

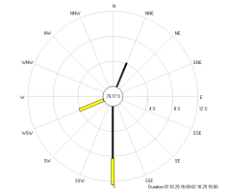
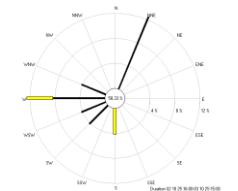

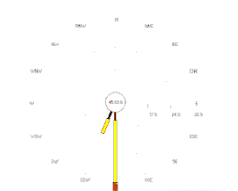
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอท จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

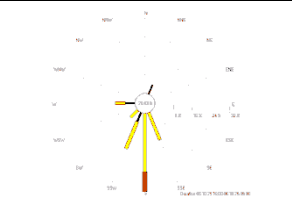
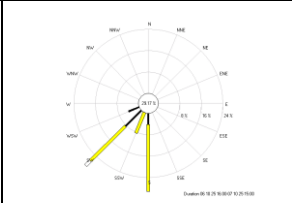

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0729591E, 1408420N

ช่วงเวลา (น.)	01-02 ตุลาคม 2568		02-03 ตุลาคม 2568		03-04 ตุลาคม 2568		04-05 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16:00 - 17:00	0.50	S	0.60	NNE	1.20	S	1.70	S
17:00 - 18:00	0.30	S	0.30	NNE	0.50	SSW	1.60	S
18:00 - 19:00	0.00	W	0.00	N	0.30	SSW	1.20	S
19:00 - 20:00	0.00	SW	0.30	NE	0.10	NNE	0.70	SSW
20:00 - 21:00	0.00	WSW	0.10	NE	0.90	NNE	0.20	NE
21:00 - 22:00	0.00	WSW	0.00	NNE	0.60	NE	0.00	N
22:00 - 23:00	0.00	ENE	0.00	NNE	0.20	NNE	0.10	NE
23:00 - 24:00	0.00	NNE	0.00	NE	0.60	NNE	0.10	NNE
00:00 - 01:00	0.00	NE	0.00	NE	0.70	SSE	0.10	NNE
01:00 - 02:00	0.00	NNE	0.10	NE	1.00	S	0.10	NNW
02:00 - 03:00	0.00	NE	0.00	NNE	0.40	W	0.00	N
03:00 - 04:00	0.00	NNE	0.10	ENE	0.30	WNW	0.00	NNE
04:00 - 05:00	0.00	NNE	0.60	NNE	0.30	WNW	0.00	N
05:00 - 06:00	0.00	NNE	0.10	NE	0.40	W	0.10	N
06:00 - 07:00	0.00	N	0.20	NE	0.60	SSW	0.10	NE
07:00 - 08:00	0.00	NW	0.30	NE	1.10	SSE	1.50	SSW
08:00 - 09:00	0.00	NNE	0.50	WNW	1.30	SSW	1.60	S
09:00 - 10:00	0.10	NNE	0.70	W	0.50	WSW	1.60	S
10:00 - 11:00	0.20	NE	0.60	WSW	0.90	SSW	1.70	SSW
11:00 - 12:00	0.80	S	1.70	S	0.80	WSW	1.10	S
12:00 - 13:00	1.30	S	1.10	W	0.60	ENE	0.80	S
13:00 - 14:00	1.10	WSW	0.70	NNE	1.10	SSW	1.10	S
14:00 - 15:00	0.10	WNW	0.60	W	1.00	SW	1.80	S
15:00 - 16:00	0.50	NNE	0.90	SW	1.70	SSW	2.00	S
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	05-06 ตุลาคม 2568		06-07 ตุลาคม 2568		07-08 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16:00 - 17:00	1.60	SSE	1.30	SSW	1.00	S
17:00 - 18:00	1.30	SSE	0.90	SW	0.80	SW
18:00 - 19:00	1.00	SSE	0.90	S	0.70	SSW
19:00 - 20:00	0.50	SSW	0.60	SW	0.50	SSW
20:00 - 21:00	1.00	S	1.30	S	0.50	WSW
21:00 - 22:00	1.80	S	1.20	S	0.50	NW
22:00 - 23:00	1.70	S	1.50	S	0.40	NNE
23:00 - 24:00	1.80	S	1.70	S	0.30	ENE
00:00 - 01:00	1.50	S	1.10	SW	0.50	NE
01:00 - 02:00	1.00	S	0.10	NW	0.20	ESE
02:00 - 03:00	1.00	W	0.00	NNE	0.40	NE
03:00 - 04:00	0.60	NNE	0.00	E	0.20	NNW
04:00 - 05:00	0.20	NE	0.30	NNE	0.10	NW
05:00 - 06:00	0.40	NE	0.20	NE	0.10	WNW
06:00 - 07:00	0.30	NE	0.20	NE	0.10	NNE
07:00 - 08:00	0.40	NNE	0.30	NE	0.00	NNW
08:00 - 09:00	0.20	NE	0.50	WSW	0.30	NW
09:00 - 10:00	1.20	SSW	1.10	SW	0.60	W
10:00 - 11:00	1.30	SW	1.00	SW	0.90	WNW
11:00 - 12:00	1.50	SSW	1.20	SW	1.00	WNW
12:00 - 13:00	2.10	S	1.40	S	1.10	WNW
13:00 - 14:00	2.10	S	1.30	S	1.10	WNW
14:00 - 15:00	1.50	SSW	1.30	SW	0.70	WNW
15:00 - 16:00	0.80	W	1.10	SSW	1.30	WNW
Wind Rose						

หมายเหตุ: แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์: นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

ข้อสรุป: ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

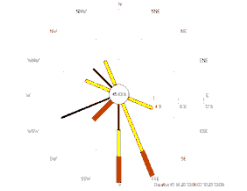

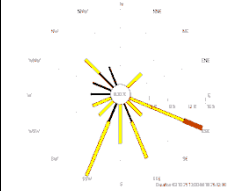
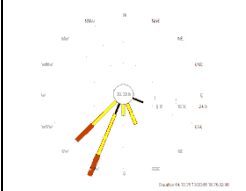
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

สถานีตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

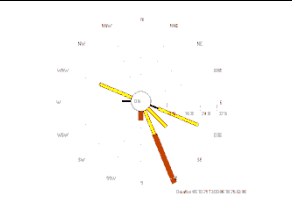
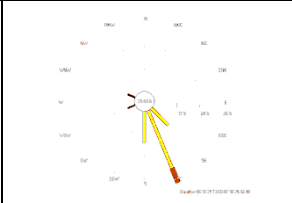
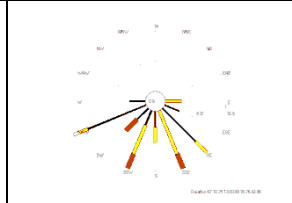
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728260E, 1403382N

ช่วงเวลา (น.)	01-02 ตุลาคม 2568		02-03 ตุลาคม 2568		03-04 ตุลาคม 2568		04-05 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	1.20	S	1.60	WSW	1.50	ESE	1.50	SSW
14:00 - 15:00	1.30	SSE	1.40	NW	1.40	SE	2.00	SW
15:00 - 16:00	1.20	SSE	1.40	NNW	1.40	SSE	1.70	SSW
16:00 - 17:00	0.80	S	1.40	NW	1.20	S	1.30	SSW
17:00 - 18:00	0.50	WSW	0.60	NNE	0.50	SSE	1.10	SSW
18:00 - 19:00	0.10	SSW	0.70	WNW	0.30	ENE	0.70	SSW
19:00 - 20:00	0.40	W	0.70	WNW	1.10	NW	0.30	W
20:00 - 21:00	0.40	WSW	0.50	WNW	0.80	W	0.10	WNW
21:00 - 22:00	0.10	W	0.60	WNW	0.70	NW	0.00	NNE
22:00 - 23:00	0.10	NNW	0.30	WSW	1.10	NE	0.20	NE
23:00 - 24:00	0.10	W	0.40	W	1.60	ESE	0.70	ESE
00:00 - 01:00	0.20	WSW	0.00	NW	1.20	ESE	0.20	WNW
01:00 - 02:00	0.10	WNW	0.60	WNW	0.40	W	0.30	W
02:00 - 03:00	0.00	WNW	0.20	NW	0.80	SSW	0.10	WNW
03:00 - 04:00	0.00	WNW	1.60	NW	1.00	SW	0.20	W
04:00 - 05:00	0.50	NW	0.60	NW	1.50	SSW	1.40	SW
05:00 - 06:00	0.30	W	0.80	WNW	0.80	NNW	1.70	SW
06:00 - 07:00	0.90	WSW	0.90	WNW	2.40	ESE	1.90	SW
07:00 - 08:00	1.50	WNW	1.60	WSW	1.40	S	2.10	SW
08:00 - 09:00	1.40	NNW	1.30	SSW	0.60	WNW	2.10	SSW
09:00 - 10:00	1.50	ESE	1.60	ESE	1.20	SSW	2.10	SSW
10:00 - 11:00	2.00	SSE	1.90	SE	1.20	WSW	1.20	S
11:00 - 12:00	2.50	S	1.80	SSW	1.50	SSE	1.00	SSE
12:00 - 13:00	2.80	SW	1.20	WNW	1.30	SSW	1.50	SSE
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	05-06 ตุลาคม 2568		06-07 ตุลาคม 2568		07-08 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	1.70	SSE	2.50	SSE	1.80	SSE
14:00 - 15:00	1.90	SE	2.40	SSE	1.40	SSE
15:00 - 16:00	1.60	ESE	1.90	SSE	0.90	SE
16:00 - 17:00	1.60	ESE	1.20	S	0.70	SE
17:00 - 18:00	1.30	ESE	1.10	SSE	0.60	ESE
18:00 - 19:00	1.10	ESE	1.10	SSE	0.60	SE
19:00 - 20:00	1.10	ESE	1.30	SSE	1.00	SSE
20:00 - 21:00	1.60	SE	1.40	SE	2.20	SW
21:00 - 22:00	1.70	SSE	1.60	SE	1.60	WSW
22:00 - 23:00	2.00	SSE	1.60	SE	1.30	SSW
23:00 - 24:00	1.50	SSE	1.60	S	0.90	WSW
00:00 - 01:00	2.00	SSE	0.40	SW	0.80	WSW
01:00 - 02:00	2.10	S	0.50	WSW	0.70	WSW
02:00 - 03:00	0.60	W	0.20	NW	0.50	W
03:00 - 04:00	1.20	WNW	0.10	WNW	0.60	SSW
04:00 - 05:00	1.10	WNW	0.60	WNW	0.70	S
05:00 - 06:00	1.10	WNW	0.40	WNW	0.90	WSW
06:00 - 07:00	1.10	WNW	0.30	WNW	0.80	SW
07:00 - 08:00	0.60	ESE	1.00	SSE	1.10	S
08:00 - 09:00	1.00	SE	1.60	S	1.20	E
09:00 - 10:00	2.10	SSE	1.60	S	1.90	SE
10:00 - 11:00	2.20	SSE	1.90	SSE	2.30	SSE
11:00 - 12:00	2.40	SSE	1.80	SSE	2.60	SSW
12:00 - 13:00	2.50	SSE	1.90	SSE	1.10	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ: แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ข้อผู้ตรวจวัด: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ข้อผู้บันทึก: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ข้อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางสาวปรีดา สมใจ

ข้อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ข้อผู้วิเคราะห์: นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

ข้อสรุป: ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้
ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

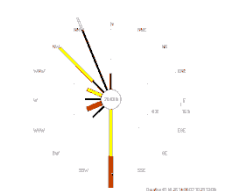
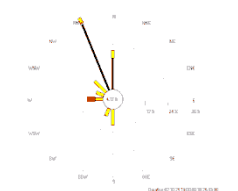
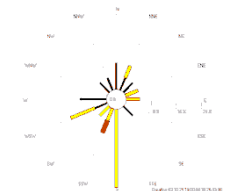

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

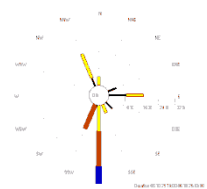
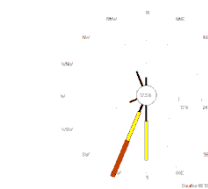
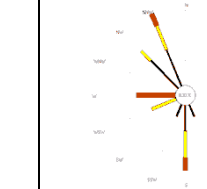
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0723813E, 1404234N

ช่วงเวลา (น.)	01-02 ตุลาคม 2568		02-03 ตุลาคม 2568		03-04 ตุลาคม 2568		04-05 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	1.50	S	1.40	NW	1.90	S	2.50	S
15:00 - 16:00	1.50	S	1.40	N	1.90	S	2.50	S
16:00 - 17:00	1.10	S	0.90	NNW	1.20	S	1.90	S
17:00 - 18:00	0.60	SW	0.70	N	0.60	SE	0.90	S
18:00 - 19:00	0.40	SSE	0.70	NNW	0.50	W	0.40	ESE
19:00 - 20:00	0.40	W	0.80	NNW	0.80	NE	0.30	NNW
20:00 - 21:00	0.40	NNW	0.70	N	1.00	NNE	0.10	NNW
21:00 - 22:00	0.20	N	0.90	NNW	0.70	N	0.10	NNE
22:00 - 23:00	0.50	N	0.60	NNW	0.80	NNE	0.30	N
23:00 - 24:00	0.40	NW	0.30	NW	2.20	SSW	0.40	NE
00:00 - 01:00	0.60	NNW	0.70	NNW	1.10	S	0.60	NNW
01:00 - 02:00	0.70	NNW	0.80	NNW	0.60	NNW	0.20	NNW
02:00 - 03:00	0.80	NNW	0.70	N	0.50	W	0.20	WNW
03:00 - 04:00	0.60	NNW	1.10	NNW	0.70	WSW	0.60	NNW
04:00 - 05:00	0.80	NNW	0.90	N	1.00	WSW	0.00	NW
05:00 - 06:00	0.70	NW	0.70	NNW	0.90	N	0.90	S
06:00 - 07:00	0.90	W	0.90	NNW	1.70	E	1.90	S
07:00 - 08:00	1.50	NW	1.10	W	1.30	ENE	2.30	SSW
08:00 - 09:00	1.80	NW	1.40	WNW	0.90	NW	2.10	SSW
09:00 - 10:00	1.50	NW	1.90	S	1.40	S	2.10	S
10:00 - 11:00	2.30	S	1.90	S	1.30	WSW	1.50	S
11:00 - 12:00	2.90	S	2.00	W	1.40	SW	1.10	S
12:00 - 13:00	2.50	WSW	1.50	NW	1.40	S	1.30	S
13:00 - 14:00	1.90	WNW	1.50	SSW	1.50	SSW	2.10	S
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	05-06 ตุลาคม 2568		06-07 ตุลาคม 2568		07-08 ตุลาคม 2568	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	2.20	S	2.80	SSW	1.80	S
15:00 - 16:00	1.30	E	2.10	SSW	1.10	S
16:00 - 17:00	1.10	E	1.30	S	0.80	S
17:00 - 18:00	0.90	E	0.80	S	0.50	SSE
18:00 - 19:00	0.80	E	0.90	S	0.30	SE
19:00 - 20:00	0.80	ENE	1.30	S	0.60	S
20:00 - 21:00	1.20	SSE	1.40	S	2.20	W
21:00 - 22:00	1.60	S	1.60	S	2.30	NNW
22:00 - 23:00	2.10	S	1.80	S	0.90	NW
23:00 - 24:00	1.60	S	1.70	SSW	1.20	NW
00:00 - 01:00	2.30	S	0.60	WSW	1.40	NNW
01:00 - 02:00	2.10	SSW	0.30	W	0.90	NNW
02:00 - 03:00	0.60	NNW	0.70	NNW	0.50	SSW
03:00 - 04:00	1.00	NNW	0.80	NNW	0.50	NW
04:00 - 05:00	1.00	NNW	0.40	NNW	0.30	WNW
05:00 - 06:00	1.10	NNW	0.30	N	0.80	NNW
06:00 - 07:00	1.10	N	0.50	N	0.90	NNW
07:00 - 08:00	0.60	SE	0.90	SSW	0.80	NW
08:00 - 09:00	1.40	S	1.80	SSW	1.30	WSW
09:00 - 10:00	2.10	SSW	1.70	SSW	1.80	WSW
10:00 - 11:00	2.60	S	1.70	SSW	2.30	W
11:00 - 12:00	3.00	S	2.30	SSW	2.70	W
12:00 - 13:00	3.10	S	2.10	SSW	2.30	S
13:00 - 14:00	2.50	SSW	2.10	SSW	1.90	NNW
Wind Rose						

หมายเหตุ: แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก: นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์: นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

ข้อสรุป: ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568 จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม บ้านสำนักมะม่วง และโรงเรียนอนุบาลรักษารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง และอุณหภูมิ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 ถึง 4.2-17 และรูปที่ 4.2-2 ส่วนภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-3 และสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP-24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตร บำรุง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.012-0.022	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.017-0.032	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บ้านสำนักมะม่วง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.021-0.036	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนอนุบาลรักษารามิเตอร์	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.014-0.023	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5

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

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

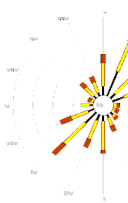


- วัดประชุมมิตร อยู่ในช่วงระหว่าง 0.010-0.015 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บำรุง
- โรงเรียนระยอง อยู่ในช่วงระหว่าง 0.010-0.017 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วิทยาคมนิคม
อุตสาหกรรม
- บ้านสำนักมะม่วง อยู่ในช่วงระหว่าง 0.014-0.019 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนอนุบาล อยู่ในช่วงระหว่าง 0.010-0.020 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
รักภาษา

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองในบรรยากาศ

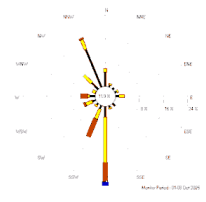
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (เมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพอากาศ/ สภาพแวดล้อม โดยรอบ	Wind Rose
				TSP-24 hr (mg/m ³)	PM10-24 hr (mg/m ³)		
วัดประทุมมิตรบำรุง	0726441E 1407369N	2,150	01-02/10/68	0.016	0.015	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่ภายในพื้นที่วัด เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และบางวันที่ทำการตรวจวัด ท้องฟ้ามีเมฆเป็น ส่วนมาก ฝนตกปานกลาง	 ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ 0.5-3 m/s
			02-03/10/68	0.022	0.015		
			03-04/10/68	0.016	0.013		
			04-05/10/68	0.018	0.014		
			05-06/10/68	0.015	0.010		
			06-07/10/68	0.017	0.013		
			07-08/10/68	0.012	0.011		
โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม	0729591E 1408420N	4,388	01-02/10/68	0.026	0.017	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่โรงเรียน เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และบางวันที่ทำการตรวจวัด ท้องฟ้ามีเมฆเป็น ส่วนมาก ฝนตกปานกลาง	 ทิศใต้ 0.5-2 m/s
			02-03/10/68	0.032	0.013		
			03-04/10/68	0.030	0.012		
			04-05/10/68	0.017	0.012		
			05-06/10/68	0.023	0.013		
			06-07/10/68	0.026	0.012		
			07-08/10/68	0.026	0.010		
บ้านสำนักมะม่วง	0728260E 1403382N	2,321	01-02/10/68	0.032	0.019	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่บ้านคน เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และบางวันที่ทำการตรวจวัด ท้องฟ้ามีเมฆเป็น ส่วนมาก ฝนตกปานกลาง	 ทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ 0.5-2 m/s
			02-03/10/68	0.036	0.019		
			03-04/10/68	0.027	0.018		
			04-05/10/68	0.021	0.014		
			05-06/10/68	0.032	0.016		
			06-07/10/68	0.024	0.014		
			07-08/10/68	0.026	0.017		
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾				0.330	0.120	-	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (เมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพอากาศ/ สภาพแวดล้อม โดยรอบ	Wind R ose
				TSP-24 hr (mg/m ³)	PM10-24 hr (mg/m ³)		
โรงเรียนอนุบาล รักษาทษา	0723813E 1404234N	2,761	01-02/10/68	0.023	0.019	สถานีตรวจวัดอยู่ภายใน พื้นที่โรงเรียน เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และบางวันที่ทำการ ตรวจวัด ท้องฟ้ามีเมฆ เป็นส่วนใหญ่ ฝนตก ปานกลาง	 <p>ทิศใต้ 0.5-2 m/s</p>
			02-03/10/68	0.022	0.020		
			03-04/10/68	0.014	0.012		
			04-05/10/68	0.019	0.013		
			05-06/10/68	0.016	0.010		
			06-07/10/68	0.017	0.011		
			07-08/10/68	0.018	0.010		
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾				0.330	0.120	-	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (NO_2 -1 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตร อยู่ในช่วงระหว่าง 0.001-0.018 ส่วนในล้านส่วน
บำรุง
- โรงเรียนระยอง อยู่ในช่วงระหว่าง 0.001-0.016 ส่วนในล้านส่วน
วิทยาคมนิคม
อุตสาหกรรม
- บ้านสำนักมะม่วง อยู่ในช่วงระหว่าง 0.001-0.013 ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนอนุบาล อยู่ในช่วงระหว่าง 0.001-0.011 ส่วนในล้านส่วน
รักภาษา

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้จากการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-9

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726441E, 1407369N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : RP 8400N SN 096

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม 2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม 2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
15:00 - 16:00	0.0175	0.0069	0.0164	0.0048	0.0071	0.0102	0.0165
16:00 - 17:00	0.0145	0.0063	0.0123	0.0141	0.0114	0.0088	0.0132
17:00 - 18:00	0.0131	0.0040	0.0136	0.0139	0.0136	0.0039	0.0102
18:00 - 19:00	0.0062	0.0029	0.0085	0.0037	0.0140	0.0154	0.0066
19:00 - 20:00	0.0049	0.0085	0.0119	0.0099	0.0147	0.0140	0.0146
20:00 - 21:00	0.0161	0.0155	0.0087	0.0035	0.0080	0.0113	0.0127
21:00 - 22:00	0.0104	0.0131	0.0129	0.0100	0.0071	0.0070	0.0087
22:00 - 23:00	0.0050	0.0038	0.0138	0.0049	0.0137	0.0097	0.0103
23:00 - 00:00	0.0029	0.0132	0.0139	0.0096	0.0037	0.0148	0.0114
00:00 - 01:00	0.0110	0.0051	0.0124	0.0064	0.0047	0.0033	0.0049
01:00 - 02:00	0.0103	0.0029	0.0137	0.0074	0.0118	0.0082	0.0117
02:00 - 03:00	0.0090	0.0081	0.0103	0.0058	0.0112	0.0024	0.0104
03:00 - 04:00	0.0142	0.0075	0.0034	0.0036	0.0139	0.0026	0.0020
04:00 - 05:00	0.0068	0.0039	0.0038	0.0132	0.0028	0.0110	0.0047
05:00 - 06:00	0.0072	0.0069	0.0105	0.0038	0.0045	0.0048	0.0140
06:00 - 07:00	0.0046	0.0066	0.0141	0.0022	0.0072	0.0125	0.0091
07:00 - 08:00	0.0127	0.0071	0.0130	0.0071	0.0052	0.0052	0.0073
08:00 - 09:00	0.0074	0.0126	0.0157	0.0140	0.0039	0.0026	0.0090
09:00 - 10:00	0.0126	0.0011	0.0077	0.0161	0.0096	0.0120	0.0149
10:00 - 11:00	0.0086	0.0053	0.0083	0.0110	0.0092	0.0146	0.0142
11:00 - 12:00	0.0050	0.0112	0.0099	0.0065	0.0109	0.0088	0.0057
12:00 - 13:00	0.0165	0.0141	0.0066	0.0122	0.0084	0.0120	0.0116
13:00 - 14:00	0.0024	0.0110	0.0146	0.0117	0.0099	0.0119	0.0028
14:00 - 15:00	0.0126	0.0141	0.0049	0.0142	0.0076	0.0116	0.0082
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0096	0.0080	0.0109	0.0087	0.0089	0.0091	0.0098
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0175	0.0155	0.0164	0.0161	0.0147	0.0154	0.0165
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0024	0.0011	0.0034	0.0022	0.0028	0.0024	0.0020
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729591E, 1408420N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 074

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
16:00 - 17:00	0.0035	0.0082	0.0120	0.0046	0.0112	0.0110	0.0104
17:00 - 18:00	0.0069	0.0035	0.0023	0.0137	0.0099	0.0105	0.0097
18:00 - 19:00	0.0137	0.0064	0.0117	0.0151	0.0109	0.0110	0.0125
19:00 - 20:00	0.0063	0.0026	0.0039	0.0151	0.0023	0.0096	0.0122
20:00 - 21:00	0.0037	0.0159	0.0083	0.0056	0.0086	0.0142	0.0026
21:00 - 22:00	0.0062	0.0149	0.0129	0.0109	0.0075	0.0076	0.0052
22:00 - 23:00	0.0099	0.0016	0.0029	0.0159	0.0081	0.0149	0.0142
23:00 - 00:00	0.0074	0.0088	0.0082	0.0065	0.0065	0.0029	0.0124
00:00 - 01:00	0.0059	0.0034	0.0137	0.0063	0.0020	0.0097	0.0108
01:00 - 02:00	0.0085	0.0034	0.0061	0.0068	0.0016	0.0129	0.0078
02:00 - 03:00	0.0138	0.0061	0.0060	0.0145	0.0131	0.0095	0.0108
03:00 - 04:00	0.0106	0.0050	0.0068	0.0120	0.0142	0.0157	0.0084
04:00 - 05:00	0.0045	0.0109	0.0099	0.0077	0.0014	0.0032	0.0118
05:00 - 06:00	0.0131	0.0094	0.0067	0.0103	0.0113	0.0077	0.0068
06:00 - 07:00	0.0155	0.0129	0.0151	0.0071	0.0087	0.0044	0.0055
07:00 - 08:00	0.0156	0.0078	0.0091	0.0088	0.0073	0.0042	0.0018
08:00 - 09:00	0.0149	0.0038	0.0141	0.0035	0.0099	0.0074	0.0135
09:00 - 10:00	0.0026	0.0055	0.0079	0.0158	0.0102	0.0143	0.0033
10:00 - 11:00	0.0015	0.0147	0.0055	0.0068	0.0105	0.0138	0.0075
11:00 - 12:00	0.0115	0.0139	0.0075	0.0019	0.0129	0.0054	0.0113
12:00 - 13:00	0.0078	0.0109	0.0102	0.0059	0.0143	0.0157	0.0069
13:00 - 14:00	0.0060	0.0114	0.0036	0.0059	0.0097	0.0076	0.0107
14:00 - 15:00	0.0098	0.0054	0.0088	0.0149	0.0053	0.0141	0.0060
15:00 - 16:00	0.0140	0.0074	0.0036	0.0038	0.0152	0.0125	0.0158
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0089	0.0081	0.0082	0.0091	0.0089	0.0100	0.0091
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0156	0.0159	0.0151	0.0159	0.0152	0.0157	0.0158
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0015	0.0016	0.0023	0.0019	0.0014	0.0029	0.0018
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						

หมายเหตุ : (1) ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728260E, 1403382N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1377

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
13:00 - 14:00	0.0038	0.0070	0.0108	0.0099	0.0070	0.0048	0.0040
14:00 - 15:00	0.0056	0.0086	0.0032	0.0088	0.0015	0.0095	0.0118
15:00 - 16:00	0.0028	0.0082	0.0085	0.0077	0.0081	0.0067	0.0050
16:00 - 17:00	0.0096	0.0050	0.0067	0.0091	0.0107	0.0083	0.0105
17:00 - 18:00	0.0111	0.0034	0.0092	0.0108	0.0035	0.0103	0.0129
18:00 - 19:00	0.0091	0.0111	0.0116	0.0036	0.0062	0.0116	0.0064
19:00 - 20:00	0.0047	0.0084	0.0112	0.0092	0.0086	0.0024	0.0065
20:00 - 21:00	0.0035	0.0075	0.0087	0.0056	0.0012	0.0094	0.0118
21:00 - 22:00	0.0051	0.0107	0.0124	0.0058	0.0095	0.0037	0.0124
22:00 - 23:00	0.0015	0.0043	0.0075	0.0078	0.0107	0.0067	0.0047
23:00 - 00:00	0.0103	0.0134	0.0103	0.0055	0.0103	0.0059	0.0086
00:00 - 01:00	0.0113	0.0032	0.0086	0.0104	0.0041	0.0075	0.0024
01:00 - 02:00	0.0086	0.0052	0.0087	0.0091	0.0037	0.0069	0.0058
02:00 - 03:00	0.0100	0.0080	0.0048	0.0090	0.0125	0.0114	0.0052
03:00 - 04:00	0.0062	0.0086	0.0034	0.0125	0.0042	0.0025	0.0063
04:00 - 05:00	0.0058	0.0119	0.0095	0.0084	0.0065	0.0046	0.0112
05:00 - 06:00	0.0124	0.0048	0.0095	0.0123	0.0092	0.0069	0.0082
06:00 - 07:00	0.0048	0.0038	0.0081	0.0100	0.0032	0.0037	0.0054
07:00 - 08:00	0.0027	0.0084	0.0106	0.0103	0.0043	0.0050	0.0068
08:00 - 09:00	0.0067	0.0086	0.0084	0.0018	0.0021	0.0097	0.0045
09:00 - 10:00	0.0042	0.0076	0.0047	0.0129	0.0109	0.0101	0.0072
10:00 - 11:00	0.0015	0.0119	0.0096	0.0108	0.0108	0.0039	0.0104
11:00 - 12:00	0.0074	0.0059	0.0055	0.0044	0.0043	0.0044	0.0057
12:00 - 13:00	0.0050	0.0068	0.0027	0.0030	0.0096	0.0089	0.0026
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0064	0.0076	0.0081	0.0083	0.0068	0.0069	0.0073
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0124	0.0134	0.0124	0.0129	0.0125	0.0116	0.0129
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0015	0.0032	0.0027	0.0018	0.0012	0.0024	0.0024
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0723813E, 1404234N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2365

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
14:00 - 15:00	0.0060	0.0078	0.0070	0.0100	0.0110	0.0021	0.0038
15:00 - 16:00	0.0101	0.0081	0.0040	0.0016	0.0070	0.0031	0.0054
16:00 - 17:00	0.0030	0.0088	0.0032	0.0057	0.0060	0.0014	0.0018
17:00 - 18:00	0.0078	0.0080	0.0018	0.0054	0.0093	0.0032	0.0047
18:00 - 19:00	0.0095	0.0027	0.0076	0.0100	0.0048	0.0083	0.0052
19:00 - 20:00	0.0082	0.0058	0.0104	0.0034	0.0039	0.0064	0.0033
20:00 - 21:00	0.0067	0.0040	0.0018	0.0035	0.0027	0.0086	0.0046
21:00 - 22:00	0.0084	0.0026	0.0091	0.0061	0.0077	0.0061	0.0043
22:00 - 23:00	0.0032	0.0028	0.0032	0.0034	0.0035	0.0079	0.0082
23:00 - 00:00	0.0095	0.0079	0.0080	0.0029	0.0071	0.0094	0.0049
00:00 - 01:00	0.0039	0.0066	0.0088	0.0075	0.0046	0.0109	0.0014
01:00 - 02:00	0.0076	0.0053	0.0014	0.0025	0.0083	0.0097	0.0022
02:00 - 03:00	0.0074	0.0070	0.0043	0.0027	0.0051	0.0028	0.0039
03:00 - 04:00	0.0103	0.0037	0.0081	0.0015	0.0056	0.0033	0.0060
04:00 - 05:00	0.0109	0.0063	0.0065	0.0087	0.0041	0.0057	0.0065
05:00 - 06:00	0.0085	0.0024	0.0090	0.0072	0.0081	0.0082	0.0076
06:00 - 07:00	0.0083	0.0066	0.0018	0.0053	0.0067	0.0037	0.0071
07:00 - 08:00	0.0052	0.0045	0.0034	0.0023	0.0103	0.0029	0.0058
08:00 - 09:00	0.0078	0.0085	0.0028	0.0050	0.0048	0.0094	0.0064
09:00 - 10:00	0.0043	0.0012	0.0031	0.0047	0.0027	0.0078	0.0060
10:00 - 11:00	0.0047	0.0026	0.0086	0.0029	0.0034	0.0076	0.0016
11:00 - 12:00	0.0089	0.0062	0.0070	0.0085	0.0015	0.0068	0.0049
12:00 - 13:00	0.0097	0.0021	0.0021	0.0010	0.0065	0.0102	0.0033
13:00 - 14:00	0.0064	0.0074	0.0075	0.0055	0.0102	0.0054	0.0079
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0073	0.0054	0.0054	0.0049	0.0060	0.0063	0.0049
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0109	0.0088	0.0104	0.0100	0.0110	0.0109	0.0082
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0030	0.0012	0.0014	0.0010	0.0015	0.0014	0.0014
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO_2 -1 hr) และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO_2 -24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตรบำรุง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.003-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนระยอง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.002-0.008	ส่วนในล้านส่วน
วิทยาคมนิคม			
อุตสาหกรรม			
- บ้านสำนักมะม่วง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.003-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนอนุบาล	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.003-0.005	ส่วนในล้านส่วน
รักษา			

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตรบำรุง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.004-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนระยอง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.005-0.006	ส่วนในล้านส่วน
วิทยาคมนิคม			
อุตสาหกรรม			
- บ้านสำนักมะม่วง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.004-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนอนุบาล	พบค่า	0.004	ส่วนในล้านส่วน
รักษา			

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10 ถึง 4.2-13

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726441E, 1407369N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : THERMO 43C SN 60771-328-2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
15:00 - 16:00	0.0046	0.0055	0.0053	0.0047	0.0059	0.0034	0.0046
16:00 - 17:00	0.0045	0.0046	0.0029	0.0060	0.0048	0.0049	0.0062
17:00 - 18:00	0.0029	0.0056	0.0052	0.0049	0.0044	0.0053	0.0063
18:00 - 19:00	0.0035	0.0061	0.0050	0.0051	0.0057	0.0045	0.0028
19:00 - 20:00	0.0060	0.0058	0.0062	0.0033	0.0030	0.0029	0.0055
20:00 - 21:00	0.0055	0.0063	0.0061	0.0062	0.0042	0.0036	0.0041
21:00 - 22:00	0.0036	0.0040	0.0041	0.0054	0.0043	0.0048	0.0032
22:00 - 23:00	0.0028	0.0059	0.0030	0.0058	0.0032	0.0049	0.0045
23:00 - 00:00	0.0049	0.0047	0.0038	0.0047	0.0048	0.0032	0.0045
00:00 - 01:00	0.0055	0.0040	0.0039	0.0045	0.0064	0.0056	0.0055
01:00 - 02:00	0.0030	0.0063	0.0042	0.0056	0.0061	0.0050	0.0049
02:00 - 03:00	0.0060	0.0031	0.0030	0.0028	0.0057	0.0031	0.0046
03:00 - 04:00	0.0058	0.0051	0.0056	0.0046	0.0034	0.0037	0.0032
04:00 - 05:00	0.0044	0.0044	0.0043	0.0053	0.0053	0.0054	0.0029
05:00 - 06:00	0.0032	0.0028	0.0044	0.0054	0.0038	0.0035	0.0036
06:00 - 07:00	0.0031	0.0058	0.0030	0.0031	0.0039	0.0035	0.0064
07:00 - 08:00	0.0059	0.0035	0.0036	0.0054	0.0043	0.0053	0.0029
08:00 - 09:00	0.0035	0.0051	0.0055	0.0053	0.0043	0.0035	0.0038
09:00 - 10:00	0.0055	0.0044	0.0042	0.0036	0.0051	0.0055	0.0038
10:00 - 11:00	0.0034	0.0050	0.0060	0.0040	0.0046	0.0028	0.0053
11:00 - 12:00	0.0048	0.0035	0.0028	0.0046	0.0050	0.0064	0.0056
12:00 - 13:00	0.0049	0.0033	0.0029	0.0037	0.0042	0.0054	0.0062
13:00 - 14:00	0.0036	0.0029	0.0063	0.0035	0.0038	0.0061	0.0035
14:00 - 15:00	0.0042	0.0035	0.0043	0.0060	0.0029	0.0032	0.0062
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0044	0.0046	0.0044	0.0047	0.0045	0.0044	0.0046
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0060	0.0063	0.0063	0.0062	0.0064	0.0064	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0029	0.0028	0.0028
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729591E, 1408420N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : THERMO 43C SN 0607415773

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
16:00 - 17:00	0.0051	0.0056	0.0061	0.0066	0.0037	0.0047	0.0048
17:00 - 18:00	0.0041	0.0037	0.0041	0.0065	0.0063	0.0035	0.0038
18:00 - 19:00	0.0066	0.0042	0.0046	0.0080	0.0066	0.0053	0.0059
19:00 - 20:00	0.0075	0.0055	0.0077	0.0057	0.0040	0.0048	0.0059
20:00 - 21:00	0.0049	0.0057	0.0081	0.0063	0.0076	0.0037	0.0044
21:00 - 22:00	0.0075	0.0080	0.0057	0.0076	0.0036	0.0035	0.0079
22:00 - 23:00	0.0063	0.0051	0.0038	0.0067	0.0033	0.0033	0.0051
23:00 - 00:00	0.0064	0.0067	0.0048	0.0068	0.0041	0.0037	0.0038
00:00 - 01:00	0.0057	0.0057	0.0033	0.0053	0.0037	0.0021	0.0035
01:00 - 02:00	0.0042	0.0073	0.0034	0.0065	0.0031	0.0025	0.0037
02:00 - 03:00	0.0031	0.0066	0.0051	0.0055	0.0035	0.0039	0.0031
03:00 - 04:00	0.0034	0.0071	0.0040	0.0035	0.0059	0.0029	0.0037
04:00 - 05:00	0.0038	0.0076	0.0030	0.0044	0.0062	0.0061	0.0031
05:00 - 06:00	0.0043	0.0070	0.0042	0.0061	0.0035	0.0037	0.0037
06:00 - 07:00	0.0069	0.0039	0.0037	0.0057	0.0037	0.0066	0.0060
07:00 - 08:00	0.0043	0.0035	0.0036	0.0047	0.0056	0.0048	0.0056
08:00 - 09:00	0.0047	0.0053	0.0050	0.0046	0.0065	0.0066	0.0059
09:00 - 10:00	0.0081	0.0078	0.0061	0.0044	0.0048	0.0072	0.0068
10:00 - 11:00	0.0066	0.0079	0.0041	0.0035	0.0044	0.0067	0.0047
11:00 - 12:00	0.0055	0.0045	0.0071	0.0055	0.0068	0.0055	0.0075
12:00 - 13:00	0.0036	0.0043	0.0073	0.0040	0.0078	0.0049	0.0038
13:00 - 14:00	0.0068	0.0053	0.0067	0.0073	0.0047	0.0059	0.0062
14:00 - 15:00	0.0077	0.0067	0.0047	0.0073	0.0074	0.0045	0.0073
15:00 - 16:00	0.0058	0.0062	0.0061	0.0067	0.0041	0.0037	0.0069
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0055	0.0059	0.0051	0.0058	0.0050	0.0046	0.0051
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0081	0.0080	0.0081	0.0080	0.0078	0.0072	0.0079
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0031	0.0035	0.0030	0.0035	0.0031	0.0021	0.0031
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728260E, 1403382N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100E SN 069

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
13:00 - 14:00	0.0046	0.0034	0.0042	0.0034	0.0052	0.0047	0.0042
14:00 - 15:00	0.0040	0.0043	0.0043	0.0035	0.0045	0.0040	0.0049
15:00 - 16:00	0.0036	0.0039	0.0034	0.0053	0.0050	0.0053	0.0041
16:00 - 17:00	0.0051	0.0037	0.0053	0.0047	0.0036	0.0051	0.0045
17:00 - 18:00	0.0037	0.0048	0.0040	0.0046	0.0043	0.0034	0.0042
18:00 - 19:00	0.0035	0.0047	0.0039	0.0050	0.0048	0.0034	0.0041
19:00 - 20:00	0.0044	0.0042	0.0054	0.0034	0.0053	0.0052	0.0052
20:00 - 21:00	0.0052	0.0046	0.0033	0.0047	0.0050	0.0035	0.0036
21:00 - 22:00	0.0046	0.0038	0.0047	0.0038	0.0038	0.0036	0.0035
22:00 - 23:00	0.0050	0.0045	0.0050	0.0041	0.0041	0.0037	0.0047
23:00 - 00:00	0.0038	0.0053	0.0037	0.0049	0.0042	0.0034	0.0044
00:00 - 01:00	0.0037	0.0040	0.0045	0.0034	0.0049	0.0034	0.0035
01:00 - 02:00	0.0040	0.0038	0.0054	0.0045	0.0047	0.0039	0.0051
02:00 - 03:00	0.0039	0.0037	0.0044	0.0050	0.0047	0.0049	0.0040
03:00 - 04:00	0.0039	0.0036	0.0053	0.0047	0.0052	0.0047	0.0055
04:00 - 05:00	0.0049	0.0049	0.0055	0.0047	0.0035	0.0040	0.0052
05:00 - 06:00	0.0037	0.0052	0.0034	0.0047	0.0046	0.0035	0.0048
06:00 - 07:00	0.0048	0.0035	0.0042	0.0056	0.0054	0.0036	0.0042
07:00 - 08:00	0.0055	0.0046	0.0056	0.0048	0.0056	0.0033	0.0047
08:00 - 09:00	0.0051	0.0050	0.0043	0.0054	0.0050	0.0038	0.0045
09:00 - 10:00	0.0049	0.0044	0.0035	0.0048	0.0054	0.0044	0.0050
10:00 - 11:00	0.0049	0.0046	0.0051	0.0043	0.0053	0.0052	0.0053
11:00 - 12:00	0.0052	0.0037	0.0040	0.0048	0.0041	0.0033	0.0054
12:00 - 13:00	0.0038	0.0052	0.0050	0.0050	0.0049	0.0044	0.0040
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0044	0.0043	0.0045	0.0045	0.0047	0.0041	0.0045
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0055	0.0053	0.0056	0.0056	0.0056	0.0053	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0035	0.0034	0.0033	0.0034	0.0035	0.0033	0.0035
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักษภาษา

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0723813E, 1404234N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 1715

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
14:00 - 15:00	0.0042	0.0053	0.0051	0.0033	0.0049	0.0030	0.0033
15:00 - 16:00	0.0033	0.0041	0.0044	0.0046	0.0037	0.0033	0.0040
16:00 - 17:00	0.0033	0.0045	0.0033	0.0033	0.0039	0.0047	0.0039
17:00 - 18:00	0.0029	0.0032	0.0048	0.0047	0.0037	0.0033	0.0049
18:00 - 19:00	0.0052	0.0036	0.0033	0.0047	0.0031	0.0048	0.0040
19:00 - 20:00	0.0040	0.0038	0.0032	0.0029	0.0039	0.0054	0.0031
20:00 - 21:00	0.0054	0.0041	0.0029	0.0041	0.0049	0.0031	0.0051
21:00 - 22:00	0.0054	0.0036	0.0044	0.0048	0.0035	0.0029	0.0045
22:00 - 23:00	0.0037	0.0040	0.0033	0.0035	0.0037	0.0048	0.0032
23:00 - 00:00	0.0053	0.0047	0.0034	0.0030	0.0051	0.0029	0.0033
00:00 - 01:00	0.0052	0.0029	0.0033	0.0053	0.0032	0.0051	0.0045
01:00 - 02:00	0.0044	0.0032	0.0049	0.0052	0.0036	0.0054	0.0039
02:00 - 03:00	0.0030	0.0033	0.0038	0.0049	0.0038	0.0042	0.0039
03:00 - 04:00	0.0048	0.0047	0.0045	0.0051	0.0036	0.0051	0.0035
04:00 - 05:00	0.0049	0.0031	0.0052	0.0044	0.0031	0.0050	0.0051
05:00 - 06:00	0.0039	0.0032	0.0040	0.0029	0.0041	0.0042	0.0054
06:00 - 07:00	0.0036	0.0029	0.0029	0.0054	0.0054	0.0030	0.0052
07:00 - 08:00	0.0032	0.0040	0.0035	0.0040	0.0039	0.0051	0.0031
08:00 - 09:00	0.0033	0.0038	0.0050	0.0037	0.0029	0.0043	0.0053
09:00 - 10:00	0.0045	0.0041	0.0032	0.0051	0.0041	0.0045	0.0053
10:00 - 11:00	0.0032	0.0049	0.0052	0.0038	0.0041	0.0051	0.0048
11:00 - 12:00	0.0035	0.0054	0.0029	0.0040	0.0048	0.0053	0.0033
12:00 - 13:00	0.0029	0.0046	0.0043	0.0039	0.0034	0.0033	0.0044
13:00 - 14:00	0.0036	0.0041	0.0035	0.0037	0.0053	0.0031	0.0033
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0040	0.0040	0.0039	0.0042	0.0040	0.0042	0.0042
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0054	0.0054	0.0052	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0031
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(5) อุณหภูมิ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Temperature)

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าดังนี้

- วัดประชุมมิตร อยู่ในช่วงระหว่าง 22.7-35.9 องศาเซลเซียส
บำรุง
- โรงเรียนระยอง อยู่ในช่วงระหว่าง 23.1-35.4 องศาเซลเซียส
วิทยาคมนิคม
อุตสาหกรรม
- บ้านสำนักมะม่วง อยู่ในช่วงระหว่าง 22.9-33.7 องศาเซลเซียส
- โรงเรียนอนุบาล อยู่ในช่วงระหว่าง 23.2-34.8 องศาเซลเซียส
รักภาษา

อุณหภูมิในบรรยากาศ ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดัง
แสดงในตารางที่ 4.2-14 ถึง 4.2-17

ตารางที่ 4.2-14 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ซิคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726441E, 1407369N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ L2540152

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : L2540152 และ 9140

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 22-24 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
15:00-16:00	30.7	24.8	31.5	32.0	30.4	32.3	29.1
16:00-17:00	29.6	24.2	30.1	30.2	28.7	29.3	28.3
17:00-18:00	22.7	24.3	28.4	27.3	27.1	27.9	27.3
18:00-19:00	22.9	24.3	27.7	26.6	26.7	27.2	26.9
19:00-20:00	26.1	24.2	27.3	26.2	26.6	26.9	26.9
20:00-21:00	25.6	23.9	26.6	25.8	27.0	26.8	26.8
21:00-22:00	25.3	23.9	25.7	25.3	27.1	26.9	24.4
22:00-23:00	25.1	23.8	25.6	25.1	27.1	27.3	23.9
23:00-00:00	24.8	23.6	25.4	24.9	27.1	27.2	24.1
00:00-01:00	24.5	23.4	24.3	24.7	26.3	25.7	24.3
01:00-02:00	24.3	24.0	24.5	24.6	25.9	24.9	23.7
02:00-03:00	24.2	24.2	24.2	24.5	24.6	25.2	23.3
03:00-04:00	24.2	24.1	24.5	24.5	24.5	25.2	23.3
04:00-05:00	24.1	24.4	24.4	25.0	23.7	24.9	23.0
05:00-06:00	24.3	23.9	24.6	25.3	23.7	24.8	23.1
06:00-07:00	25.9	25.9	24.4	27.1	24.2	25.2	24.6
07:00-08:00	29.6	29.3	23.8	28.5	25.1	26.6	27.6
08:00-09:00	32.7	32.7	23.4	28.2	28.1	28.7	31.3
09:00-10:00	32.6	33.6	25.4	28.0	31.4	30.2	32.2
10:00-11:00	32.1	33.2	27.4	28.2	31.8	31.0	32.8
11:00-12:00	33.3	27.6	31.4	28.0	32.5	33.1	32.9
12:00-13:00	32.3	26.3	32.6	28.5	33.4	30.6	33.4
13:00-14:00	28.4	32.2	32.0	29.1	32.3	30.5	34.3
14:00-15:00	24.5	32.2	32.9	29.7	34.6	31.2	35.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	27.1	26.4	27.0	27.0	27.9	27.9	27.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	33.3	33.6	32.9	32.0	34.6	33.1	35.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	22.7	23.4	23.4	24.5	23.7	24.8	23.0

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.2-15 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729591E, 1408420N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ G1540004

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 22-24 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
16:00-17:00	30.7	23.9	30.4	30.6	29.1	29.8	28.2
17:00-18:00	27.9	23.8	28.8	28.1	27.4	28.4	27.6
18:00-19:00	26.4	24.1	27.8	26.9	26.9	27.4	27.1
19:00-20:00	26.1	24.1	27.0	26.8	26.6	27.1	27.1
20:00-21:00	25.8	23.8	26.8	26.3	26.9	27.3	26.9
21:00-22:00	25.4	23.7	25.5	25.3	27.5	27.3	26.6
22:00-23:00	25.2	23.8	25.2	24.9	27.4	27.4	24.3
23:00-00:00	24.8	23.7	25.3	24.8	27.7	27.7	24.2
00:00-01:00	24.5	23.6	25.2	24.6	26.2	26.8	24.3
01:00-02:00	24.3	23.7	25.2	24.5	26.4	24.4	23.9
02:00-03:00	24.1	23.9	24.6	24.4	25.4	24.9	23.6
03:00-04:00	24.1	23.7	24.6	24.4	24.3	25.3	23.4
04:00-05:00	24.1	24.1	24.5	24.6	23.6	25.1	23.3
05:00-06:00	24.0	23.8	24.7	25.0	23.6	24.6	23.1
06:00-07:00	24.7	24.3	24.6	25.6	23.8	24.7	23.6
07:00-08:00	27.1	26.8	24.7	27.8	24.2	25.4	26.1
08:00-09:00	32.3	31.9	23.7	28.7	26.1	27.3	29.5
09:00-10:00	33.1	32.2	24.5	28.1	30.0	29.3	31.7
10:00-11:00	34.3	34.6	26.4	28.0	31.3	30.6	32.7
11:00-12:00	33.3	31.4	29.2	27.7	31.7	31.9	32.7
12:00-13:00	32.0	25.9	32.6	27.8	31.7	31.1	33.3
13:00-14:00	30.1	29.2	32.1	28.5	32.0	29.6	33.8
14:00-15:00	24.8	32.3	33.5	28.8	32.9	30.6	34.6
15:00-16:00	24.9	31.5	31.9	29.4	33.9	29.7	35.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	27.3	26.4	27.0	26.7	27.8	27.7	27.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	34.3	34.6	33.5	30.6	33.9	31.9	35.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.0	23.6	23.7	24.4	23.6	24.4	23.1

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.2-16 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728260E, 1403382N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ L3950311

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 22-24 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
13:00-14:00	29.2	27.3	33.7	33.1	30.1	33.1	31.2
14:00-15:00	30.1	25.4	32.4	32.1	31.5	32.8	29.6
15:00-16:00	31.6	24.1	31.0	31.2	29.3	30.2	28.4
16:00-17:00	28.2	23.9	29.0	28.1	27.4	28.4	27.3
17:00-18:00	26.1	24.0	27.7	26.8	26.9	27.4	26.8
18:00-19:00	25.3	24.3	27.4	26.7	26.8	27.3	26.9
19:00-20:00	25.2	24.1	27.3	26.2	27.2	27.3	27.3
20:00-21:00	24.9	23.9	26.6	25.2	27.4	27.4	26.6
21:00-22:00	24.8	23.9	26.0	24.6	27.6	27.6	23.3
22:00-23:00	24.4	23.8	25.7	24.8	27.6	27.8	23.6
23:00-00:00	24.4	23.7	24.1	25.7	25.1	27.1	24.0
00:00-01:00	24.3	23.8	24.4	25.1	26.6	26.0	24.1
01:00-02:00	24.1	24.3	23.8	24.4	25.8	25.8	23.6
02:00-03:00	24.0	23.8	24.1	24.7	25.1	25.5	23.5
03:00-04:00	24.1	24.4	24.2	25.2	24.4	25.2	23.1
04:00-05:00	24.1	23.9	24.6	26.9	24.1	25.2	22.9
05:00-06:00	25.2	25.9	24.3	27.8	24.2	25.3	24.2
06:00-07:00	29.7	30.3	24.1	28.4	25.1	26.8	27.9
07:00-08:00	33.4	32.7	23.3	28.7	27.4	28.8	30.7
08:00-09:00	33.5	32.6	24.9	28.4	30.2	30.1	31.6
09:00-10:00	31.3	31.5	26.6	28.3	31.3	30.6	31.7
10:00-11:00	31.7	31.6	29.9	28.4	32.3	32.4	31.9
11:00-12:00	32.7	29.6	31.7	28.8	32.3	31.6	33.4
12:00-13:00	32.5	33.1	31.2	29.5	32.9	30.7	33.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	27.7	26.5	27.0	27.5	27.9	28.4	27.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	33.5	33.1	33.7	33.1	32.9	33.1	33.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.0	23.7	23.3	24.4	24.1	25.2	22.9

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.2-17 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0723813E, 1404234N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ Temp001

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 22-24 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
14:00-15:00	30.1	26.1	32.2	32.6	31.7	32.9	30.4
15:00-16:00	31.3	25.2	31.3	31.1	30.8	30.7	29.1
16:00-17:00	29.3	24.7	29.7	28.8	28.4	29.1	28.2
17:00-18:00	27.1	24.8	28.3	27.1	27.2	27.7	27.2
18:00-19:00	26.4	24.9	27.9	26.8	27.1	27.5	27.1
19:00-20:00	26.0	24.8	27.8	26.3	27.2	27.4	27.5
20:00-21:00	25.7	24.7	26.8	25.7	27.3	27.5	26.9
21:00-22:00	25.4	24.5	26.3	25.3	27.4	27.6	23.9
22:00-23:00	25.1	24.4	26.1	25.1	27.7	27.9	23.6
23:00-00:00	24.9	24.2	24.9	25.2	26.7	27.7	23.9
00:00-01:00	24.9	24.2	24.2	24.8	27.2	26.9	24.0
01:00-02:00	24.6	24.6	24.2	24.8	25.7	26.8	23.7
02:00-03:00	24.6	24.4	24.4	24.9	25.2	26.3	23.4
03:00-04:00	24.5	24.7	24.6	25.2	24.9	25.7	23.2
04:00-05:00	24.5	24.4	24.9	25.5	24.3	25.7	23.2
05:00-06:00	25.3	25.9	24.5	26.7	24.3	25.9	24.1
06:00-07:00	29.9	31.1	24.5	28.4	25.1	27.3	27.9
07:00-08:00	33.3	33.1	23.4	28.7	27.3	29.2	31.1
08:00-09:00	32.9	33.8	24.6	28.4	29.9	30.2	32.8
09:00-10:00	34.1	34.1	26.7	28.5	31.4	30.9	33.7
10:00-11:00	33.3	31.9	29.4	28.4	32.4	31.3	34.1
11:00-12:00	33.0	27.6	32.6	28.9	32.3	31.8	33.8
12:00-13:00	32.4	34.1	31.9	29.6	33.0	30.6	33.9
13:00-14:00	27.8	34.8	33.9	29.9	32.9	31.3	34.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	28.2	27.4	27.3	27.4	28.2	28.6	28.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	34.1	34.8	33.9	32.6	33.0	32.9	34.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.5	24.2	23.4	24.8	24.3	25.7	23.2

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

รูปที่ 4.2-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

A1 : วัดประชุมมิตรบำรุง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
TSP (24-hr)	mg/m ³	0.330 ⁽¹⁾	0.012-0.022
PM-10 (24-hr)	mg/m ³	0.120 ⁽¹⁾	0.010-0.015
NO ₂ (1-hr)	ppm	0.170 ⁽²⁾	0.001-0.018
SO ₂ (1-hr)	ppm	0.300 ⁽³⁾	0.003-0.006
SO ₂ (24-hr)	ppm	0.120 ⁽¹⁾	0.004-0.005
Temp. (1-hr)	°C	-	22.7-35.9

A2 : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
TSP (24-hr)	mg/m ³	0.330 ⁽¹⁾	0.017-0.032
PM-10 (24-hr)	mg/m ³	0.120 ⁽¹⁾	0.010-0.017
NO ₂ (1-hr)	ppm	0.170 ⁽²⁾	0.001-0.016
SO ₂ (1-hr)	ppm	0.300 ⁽³⁾	0.002-0.008
SO ₂ (24-hr)	ppm	0.120 ⁽¹⁾	0.005-0.006
Temp. (1-hr)	°C	-	23.1-35.4



A4 : โรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
TSP (24-hr)	mg/m ³	0.330 ⁽¹⁾	0.014-0.023
PM-10 (24-hr)	mg/m ³	0.120 ⁽¹⁾	0.010-0.020
NO ₂ (1-hr)	ppm	0.170 ⁽²⁾	0.001-0.011
SO ₂ (1-hr)	ppm	0.300 ⁽³⁾	0.003-0.005
SO ₂ (24-hr)	ppm	0.120 ⁽¹⁾	0.004
Temp. (1-hr)	°C	-	23.2-34.8

A3 : บ้านสำนักมะม่วง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
TSP (24-hr)	mg/m ³	0.330 ⁽¹⁾	0.021-0.036
PM-10 (24-hr)	mg/m ³	0.120 ⁽¹⁾	0.014-0.019
NO ₂ (1-hr)	ppm	0.170 ⁽²⁾	0.001-0.013
SO ₂ (1-hr)	ppm	0.300 ⁽³⁾	0.003-0.006
SO ₂ (24-hr)	ppm	0.120 ⁽¹⁾	0.004-0.005
Temp. (1-hr)	°C	-	22.9-33.7

- หมายเหตุ :
- (1) ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 - (3) ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)



วัดประชุมมิตรบำรุง



โรงเรียนระยองวิทยาคมอุตสาหกรรม



บ้านสำนักมะม่วง



โรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ

รูปที่ 4.2-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประกอบด้วย ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และอุณหภูมิ จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรมบ้านสำนักมะม่วง และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-18 และรูปที่ 4.2-4

ตารางที่ 4.2-18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)		Temperature (°C)
		ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	
1. วัดประทุมมิตรบำรุง	6-13 ต.ค. 66	0.018-0.040	0.010-0.016	0.007-0.009	0.002-0.004	0.001-0.003	31.0-31.4
	29 พ.ย.-6 ธ.ค. 66	0.025-0.085	0.018-0.041	0.003-0.017	0.004	0.003-0.004	27.6-29.8
	4-11 พ.ค. 67	0.032-0.061	0.026-0.045	<0.001-0.015	0.005-0.011	0.006	25.43-33.08
	8-15 ต.ค. 67	0.026-0.042	0.021-0.035	0.001-0.024	<0.001-0.010	0.004-0.005	26.7-29.3
	8-15 พ.ค. 68	0.017-0.039	0.011-0.030	0.003-0.013	0.001-0.012	0.004-0.006	23.1-34.9
	1-8 ต.ค. 68	0.012-0.022	0.010-0.015	0.001-0.018	0.003-0.006	0.004-0.005	22.7-35.9
2. โรงเรียนระยองวิทยาคม อุตสาหกรรม	6-13 ต.ค. 66	0.023-0.081	0.011-0.034	0.009-0.015	0.003-0.005	0.002-0.003	31.0-31.4
	29 พ.ย.-6 ธ.ค. 66	0.070-0.117	0.024-0.056	0.009-0.017	0.001-0.002	0.001	26.9-29.6
	4-11 พ.ค. 67	0.050-0.106	0.029-0.057	<0.001-0.012	0.003-0.009	0.005-0.007	25.52-33.02
	8-15 ต.ค. 67	0.045-0.151	0.033-0.052	0.004-0.025	0.002-0.006	0.004-0.005	26.4-28.6
	8-15 พ.ค. 68	0.030-0.078	0.011-0.023	0.003-0.015	0.002-0.014	0.005-0.007	23.1-34.4
	1-8 ต.ค. 68	0.017-0.032	0.010-0.017	0.001-0.016	0.002-0.008	0.005-0.006	23.1-35.4
ค่ามาตรฐาน		0.330 ⁽¹⁾	0.120 ⁽¹⁾	0.170 ⁽²⁾	0.300 ⁽³⁾	0.120 ⁽¹⁾	-

ตารางที่ 4.2-18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)		Temperature (°C)
		ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	
3. บ้านสำนักมะม่วง	6-13 ต.ค. 66	0.015-0.050	0.012-0.025	<0.001-0.012	0.002-0.003	0.002	31.0-31.3
	29 พ.ย.-6 ธ.ค. 66	0.031-0.066	0.016-0.038	0.003-0.013	<0.001-0.001	<0.001-0.001	28.7-29.7
	4-11 พ.ค. 67	0.035-0.055	0.028-0.044	0.006-0.029	0.022-0.027	0.023-0.024	25.95-33.12
	8-15 ต.ค. 67	0.028-0.048	0.022-0.039	0.001-0.004	0.011-0.013	0.012	28.2-29.5
	8-15 พ.ค. 68	0.017-0.063	0.008-0.025	0.003-0.014	0.003-0.013	0.005-0.007	23.6-34.1
	1-8 ต.ค. 68	0.021-0.036	0.014-0.019	0.001-0.013	0.003-0.006	0.004-0.005	22.9-33.7
4. โรงเรียนอนุบาลรักภาษา	6-13 ต.ค. 66	0.017-0.050	0.010-0.032	0.008-0.014	0.002	0.001-0.002	31.1-31.3
	29 พ.ย.-6 ธ.ค. 66	0.032-0.086	0.018-0.052	0.009-0.012	0.002	0.002	28.6-30.6
	4-11 พ.ค. 67	0.030-0.047	0.021-0.037	0.001-0.024	0.002-0.008	0.004	26.06-33.16
	8-15 ต.ค. 67	0.044-0.057	0.020-0.024	0.002-0.015	0.005-0.012	0.012	27.9-30.4
	8-15 พ.ค. 68	0.024-0.052	0.010-0.023	0.003-0.014	0.002-0.014	0.004-0.007	20.1-33.9
	1-8 ต.ค. 68	0.014-0.023	0.010-0.020	0.001-0.011	0.003-0.005	0.004	23.2-34.8
ค่ามาตรฐาน		0.330 ⁽¹⁾	0.120 ⁽¹⁾	0.170 ⁽²⁾	0.300 ⁽³⁾	0.120 ⁽¹⁾	-

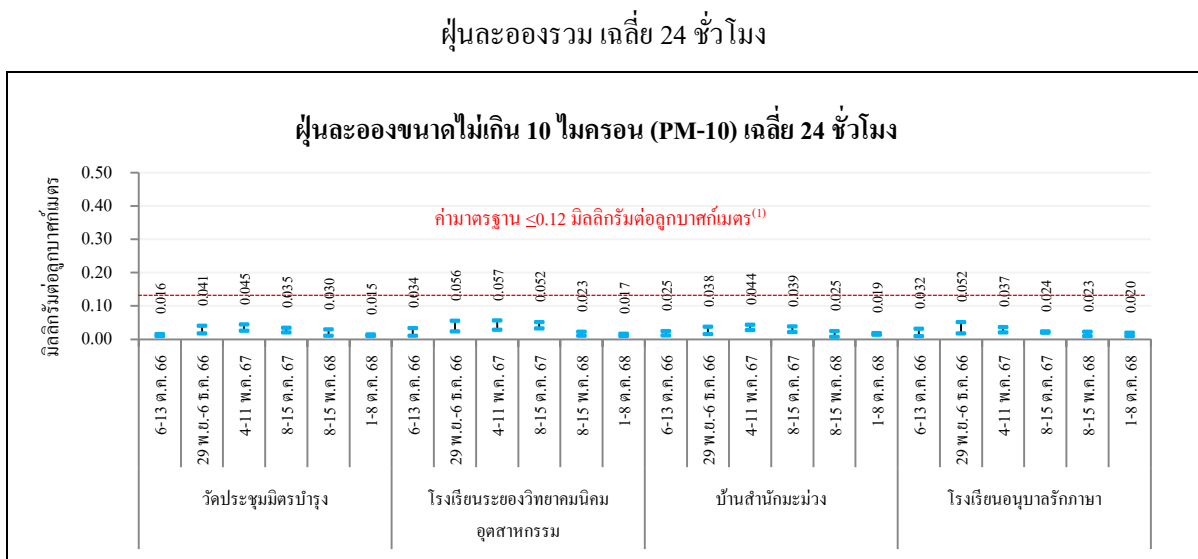
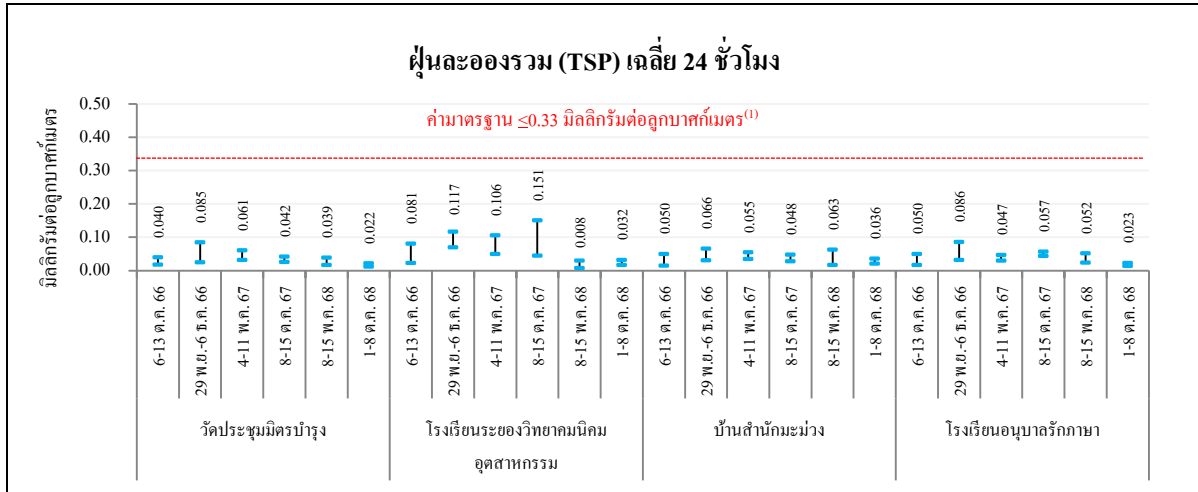
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

4. mg/m³ ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 5. ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน 6. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

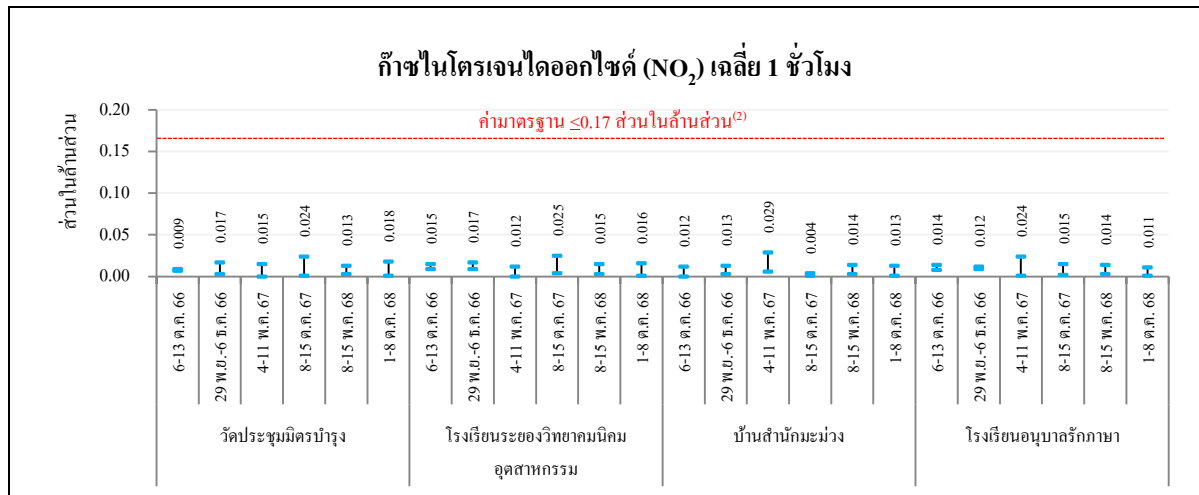
- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

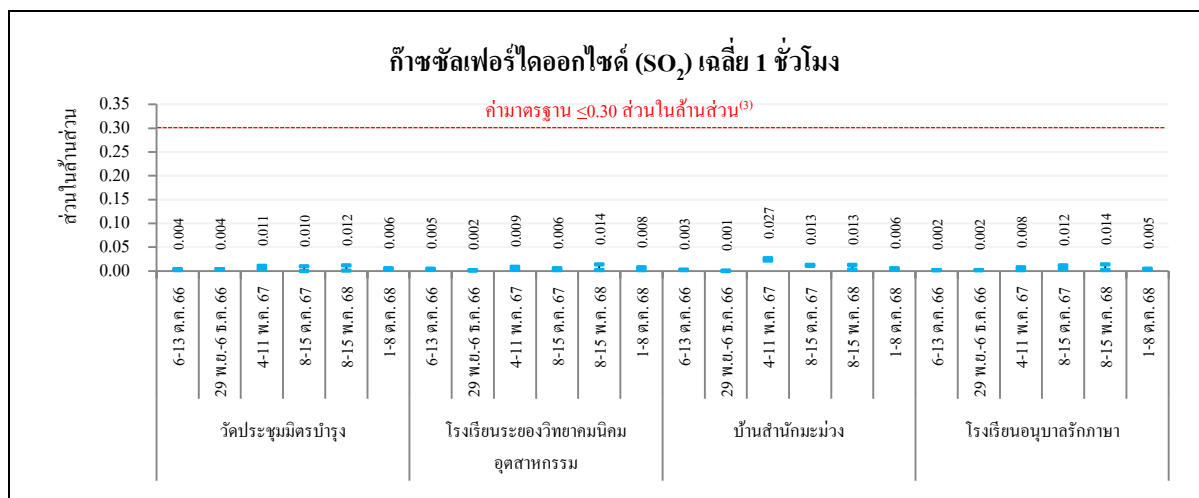
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

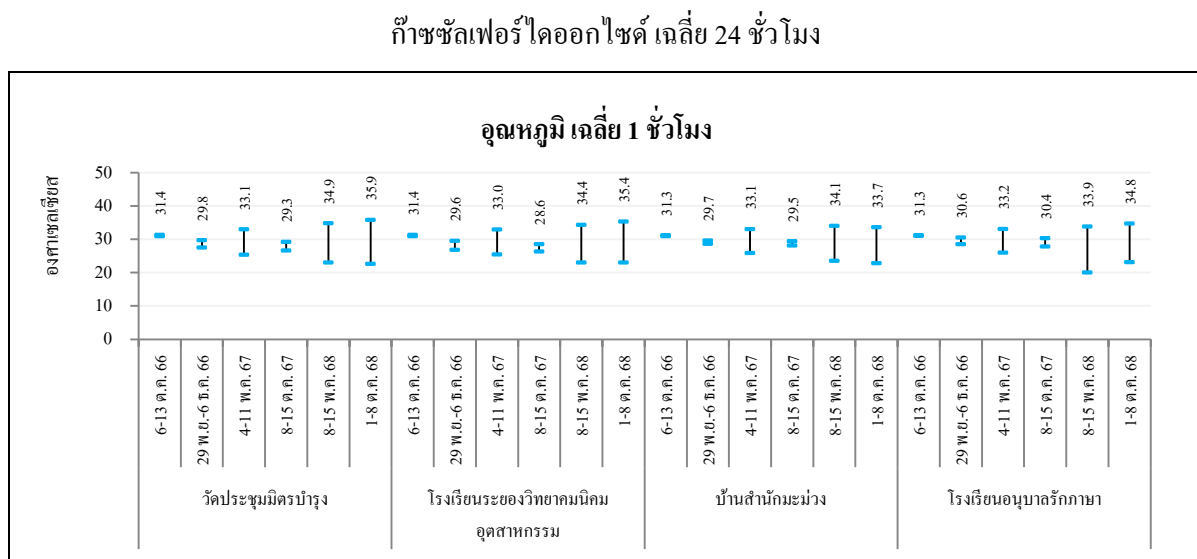
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



อุณหภูมิเฉลี่ย 1 ชั่วโมง

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ โดยตรวจวัด 1 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568 สำหรับตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-3 โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณ ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-4 และรูปที่ 4.3-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|--------------------------------|-------------------|-----------|-----------|
| - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 50.3-53.9 | เดซิเบลเอ |
| ของพื้นที่โครงการ | | | |
| - ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 60.1-63.4 | เดซิเบลเอ |
| - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 53.2-58.8 | เดซิเบลเอ |
| - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 66.4-67.8 | เดซิเบลเอ |

เมื่อนำค่าระดับเสียง (L_{eq} 24 hr) ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัด ทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

(2) ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.1-60.4	เดซิเบลเอ
ของพื้นที่โครงการ			
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	66.5-69.8	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	58.7-67.2	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	72.9-74.1	เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ยังไม่มีการกำหนด

(3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สามารถสรุปได้ดังนี้

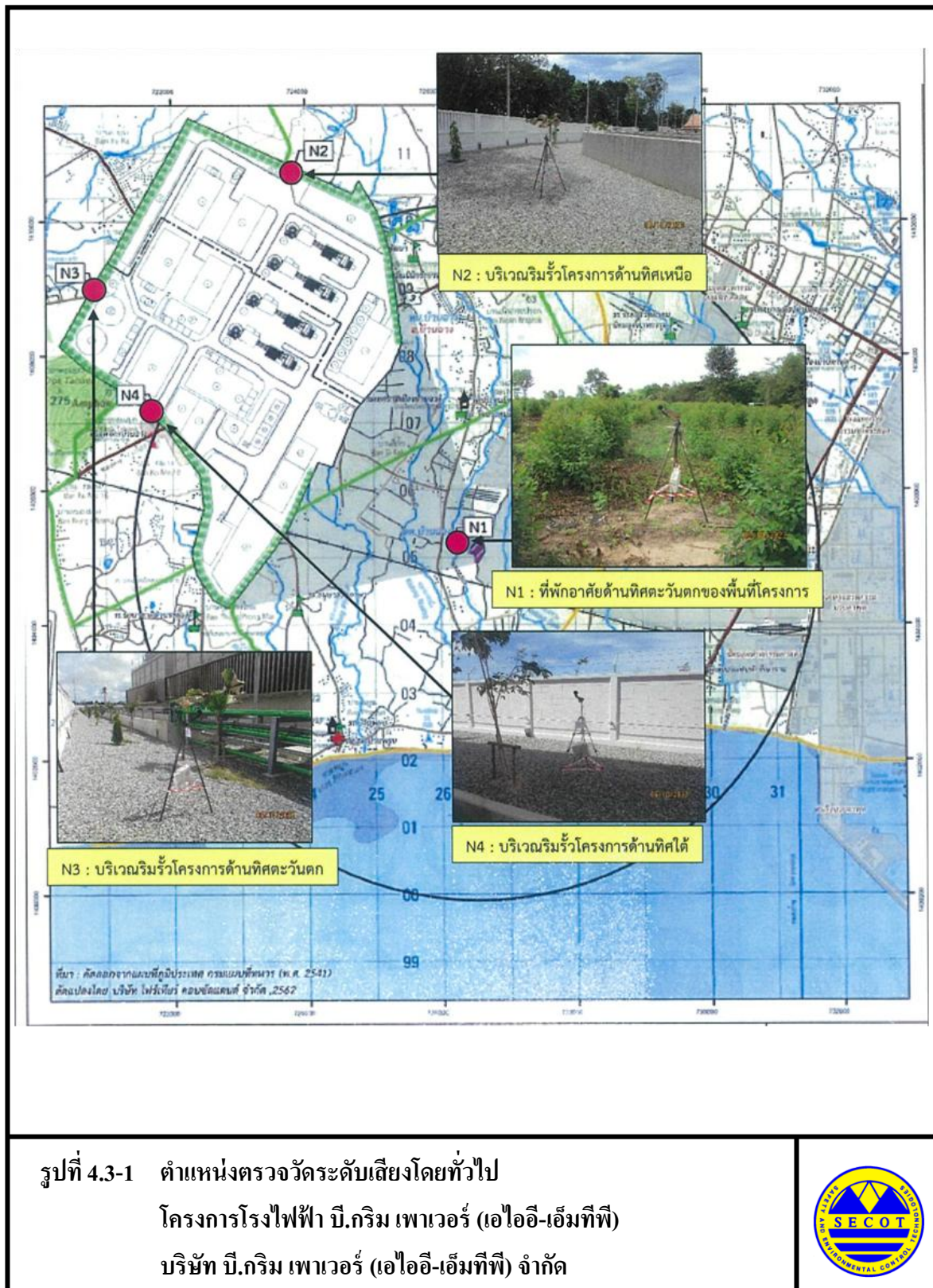
- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	68.9-94.3	เดซิเบลเอ
ของพื้นที่โครงการ			
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	86.4-96.2	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	77.6-94.5	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	78.4-94.7	เดซิเบลเอ

เมื่อนำค่าระดับเสียง L_{max} ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

(4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	48.9-50.8	เดซิเบลเอ
ของพื้นที่โครงการ			
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	58.9-62.1	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	46.2-53.5	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	66.2-67.3	เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีการกำหนด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726326E, 1405134N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B / SN G300769

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/ SN 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-273

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
12:00 - 13:00	53.8	50.3	57.9	51.2	48.6	48.8	48.3
13:00 - 14:00	49.6	51.6	51.4	50.2	49.7	52.7	48.4
14:00 - 15:00	50.9	63.6	50.4	49.1	49.5	49.7	48.7
15:00 - 16:00	51.5	51.9	50.4	48.5	49.2	48.6	48.6
16:00 - 17:00	50.5	54.5	49.7	48.6	49.7	49.0	48.7
17:00 - 18:00	49.4	53.8	51.0	49.1	49.5	49.0	49.5
18:00 - 19:00	55.5	53.8	53.0	51.8	53.1	56.9	54.9
19:00 - 20:00	55.8	52.2	51.3	51.3	51.1	50.9	50.5
20:00 - 21:00	55.7	52.1	50.8	51.2	50.1	50.3	50.1
21:00 - 22:00	54.7	51.3	51.6	50.9	50.1	49.9	52.9
22:00 - 23:00	53.7	51.5	51.3	51.7	49.4	49.6	52.1
23:00 - 00:00	53.5	51.9	51.2	52.1	49.3	49.6	50.6
00:00 - 01:00	52.2	51.4	59.6	52.4	51.2	57.8	50.2
01:00 - 02:00	51.0	51.0	54.9	51.1	49.3	52.7	50.9
02:00 - 03:00	50.3	50.5	52.7	49.5	59.5	51.0	50.9
03:00 - 04:00	50.2	50.6	49.8	49.0	54.1	50.3	50.7
04:00 - 05:00	50.3	50.9	49.4	48.9	50.5	49.9	49.5
05:00 - 06:00	51.0	52.1	49.6	51.0	51.6	52.4	56.0
06:00 - 07:00	50.8	51.5	55.6	49.3	52.6	50.6	51.0
07:00 - 08:00	54.6	53.3	57.4	50.7	53.0	50.8	50.9
08:00 - 09:00	54.2	50.8	55.0	48.9	51.4	49.9	49.4
09:00 - 10:00	52.0	49.3	52.7	49.1	51.6	49.5	49.4
10:00 - 11:00	51.0	49.5	52.5	49.7	49.0	49.5	48.4
11:00 - 12:00	50.9	52.6	53.2	48.7	48.7	51.3	48.2
Leq 24 hr	52.7	53.9	53.6	50.3	51.8	51.7	50.9
Ldn	58.3	58.4	60.4	57.1	59.5	58.7	58.0
Lmax	76.8	94.3	85.4	68.9	82.1	75.8	73.7
L90	50.8	50.3	50.1	49.1	48.9	49.0	49.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726631E, 1405181N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B / SN G302635

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 / SN 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 93.9

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-273

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
13:00 - 14:00	59.2	57.7	60.3	58.2	62.1	60.6	61.0
14:00 - 15:00	59.5	65.3	55.3	58.1	62.1	59.5	58.1
15:00 - 16:00	59.3	60.7	56.7	58.9	61.9	60.0	58.4
16:00 - 17:00	59.7	61.7	60.3	59.8	61.9	60.9	60.8
17:00 - 18:00	60.5	62.5	67.4	64.9	62.5	62.2	62.7
18:00 - 19:00	60.4	61.2	66.8	63.1	62.7	63.3	62.5
19:00 - 20:00	60.7	60.8	64.2	62.9	63.0	62.5	62.2
20:00 - 21:00	60.1	59.8	62.8	62.9	62.6	62.1	61.9
21:00 - 22:00	60.4	59.9	62.8	62.9	62.7	62.4	61.9
22:00 - 23:00	60.3	59.7	62.7	62.9	62.6	62.4	62.3
23:00 - 00:00	60.6	60.1	62.8	62.9	62.5	62.2	62.3
00:00 - 01:00	60.2	59.6	64.6	62.8	63.3	63.5	62.3
01:00 - 02:00	59.8	59.5	63.8	62.8	63.0	63.1	62.4
02:00 - 03:00	59.6	59.6	63.4	62.9	64.6	62.8	62.6
03:00 - 04:00	59.6	59.6	63.1	63.4	63.3	62.5	62.4
04:00 - 05:00	59.6	59.6	63.0	62.8	62.9	62.6	62.3
05:00 - 06:00	59.7	60.0	62.9	62.7	63.1	62.6	62.6
06:00 - 07:00	62.7	61.2	64.3	63.8	63.6	63.3	63.2
07:00 - 08:00	62.5	61.7	65.3	63.8	65.2	64.0	64.3
08:00 - 09:00	60.6	61.4	64.2	62.8	62.5	62.9	62.4
09:00 - 10:00	59.4	58.6	63.4	62.5	62.1	62.5	61.3
10:00 - 11:00	57.4	56.4	62.6	62.5	62.1	59.4	57.8
11:00 - 12:00	58.2	58.1	63.4	62.4	62.7	58.9	58.4
12:00 - 13:00	57.4	63.2	58.8	62.2	61.8	58.9	58.5
Leq 24 hr	60.1	60.7	63.4	62.6	62.9	62.1	61.8
Ldn	66.7	66.5	69.8	69.3	69.6	69.1	68.7
Lmax	91.0	96.2	91.1	92.8	88.9	90.2	86.4
L ₉₀	58.9	59.0	62.1	61.8	62.1	61.3	60.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726451E, 1405138N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B / SN G302635

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/ SN 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 93.9

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-273

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
13:00 - 14:00	55.5	49.7	56.1	53.0	46.2	52.1	54.6
14:00 - 15:00	54.0	61.7	55.9	52.8	47.5	54.1	55.8
15:00 - 16:00	53.1	51.9	54.8	53.0	47.8	53.5	53.5
16:00 - 17:00	52.9	53.6	55.4	52.9	46.9	53.3	53.2
17:00 - 18:00	53.4	57.2	53.5	53.5	47.4	54.7	53.9
18:00 - 19:00	53.3	53.1	52.7	54.1	47.5	54.5	55.4
19:00 - 20:00	53.2	49.4	53.1	54.7	47.7	53.0	54.8
20:00 - 21:00	53.4	49.4	53.2	55.8	47.6	53.1	54.8
21:00 - 22:00	53.7	49.3	53.3	55.5	47.4	53.2	55.6
22:00 - 23:00	53.8	49.3	53.5	54.1	46.6	53.5	55.7
23:00 - 00:00	53.6	49.6	53.5	53.6	47.6	53.1	54.6
00:00 - 01:00	53.4	49.9	68.9	54.4	51.0	65.9	54.3
01:00 - 02:00	53.4	48.4	60.3	53.5	47.4	58.5	53.7
02:00 - 03:00	52.9	47.9	58.0	53.2	69.7	54.0	54.0
03:00 - 04:00	52.8	47.2	54.1	53.1	57.4	53.3	53.8
04:00 - 05:00	52.8	47.1	54.2	53.1	46.9	53.0	53.8
05:00 - 06:00	52.7	47.5	54.0	52.9	47.4	53.1	53.8
06:00 - 07:00	53.0	48.4	61.4	52.8	47.9	53.6	53.2
07:00 - 08:00	53.4	53.7	62.1	54.4	50.2	53.8	53.5
08:00 - 09:00	53.1	50.2	60.2	52.6	49.4	53.5	53.2
09:00 - 10:00	60.3	49.7	55.7	48.2	52.3	53.8	53.0
10:00 - 11:00	54.4	52.9	54.5	49.3	49.3	53.3	53.0
11:00 - 12:00	51.2	50.6	55.2	45.9	53.2	53.2	53.4
12:00 - 13:00	48.7	68.8	53.2	48.1	49.1	53.3	54.7
Leq 24 hr	53.9	57.0	58.8	53.2	56.8	56.0	54.2
Ldn	59.8	58.7	67.2	59.8	66.4	64.3	60.6
Lmax	80.7	92.0	94.5	78.4	82.1	77.6	86.8
L90	52.3	48.3	53.5	52.3	46.2	52.5	53.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726506E, 1405016N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B / SN G302743

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 / SN 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-273

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	1-2 ต.ค.68	2-3 ต.ค.68	3-4 ต.ค.68	4-5 ต.ค.68	5-6 ต.ค.68	6-7 ต.ค.68	7-8 ต.ค.68
13:00 - 14:00	67.3	67.2	67.2	67.1	66.7	66.3	66.5
14:00 - 15:00	67.1	69.7	66.2	66.7	66.6	66.1	66.3
15:00 - 16:00	67.4	68.2	66.0	66.5	66.7	66.0	66.4
16:00 - 17:00	66.9	69.1	66.1	66.4	66.9	66.2	66.4
17:00 - 18:00	66.8	68.7	66.6	66.8	67.0	66.4	66.5
18:00 - 19:00	66.8	68.5	66.9	66.9	67.1	66.6	66.6
19:00 - 20:00	67.2	68.2	66.8	67.0	67.2	66.7	66.5
20:00 - 21:00	67.1	68.1	66.8	67.1	67.2	67.0	66.5
21:00 - 22:00	67.3	68.0	66.8	67.1	67.0	66.7	66.3
22:00 - 23:00	67.2	67.8	66.8	67.0	67.0	65.4	66.5
23:00 - 00:00	67.4	67.8	66.9	67.1	67.0	65.8	66.5
00:00 - 01:00	67.3	67.6	68.6	67.2	67.0	67.6	66.5
01:00 - 02:00	67.3	67.5	67.2	67.0	67.0	67.0	66.6
02:00 - 03:00	67.6	67.4	67.2	66.9	68.3	66.8	66.6
03:00 - 04:00	68.1	67.3	67.0	66.9	67.6	66.8	66.5
04:00 - 05:00	68.4	67.3	67.1	66.9	67.3	66.7	66.4
05:00 - 06:00	68.1	67.5	66.9	66.9	67.4	66.7	66.4
06:00 - 07:00	68.0	67.4	67.5	66.9	67.3	66.8	66.5
07:00 - 08:00	68.1	67.2	67.9	66.8	67.3	66.9	66.5
08:00 - 09:00	67.4	66.7	67.7	66.7	67.1	66.7	66.4
09:00 - 10:00	67.6	66.2	67.4	66.6	66.9	66.7	66.4
10:00 - 11:00	68.5	66.4	67.9	66.6	66.8	66.8	66.2
11:00 - 12:00	67.4	66.8	68.7	66.7	67.4	66.8	66.2
12:00 - 13:00	67.2	68.5	67.2	66.9	66.5	66.9	65.8
Leq 24 hr	67.5	67.8	67.2	66.9	67.1	66.6	66.4
Ldn	74.1	74.0	73.7	73.4	73.7	73.1	72.9
Lmax	78.4	94.7	87.8	91.4	87.6	85.5	85.2
L ₉₀	67.0	67.3	66.7	66.6	66.7	66.2	66.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย ผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างวันที่ 1-8 ตุลาคม พ.ศ.2568

N3 : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด
Leq 24 hr	dBA	70	53.2-58.8
Ldn	dBA	-	58.7-67.2
Lmax	dBA	115	77.6-94.5
L ₉₀	dBA	-	46.2-53.5

N2 : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด
Leq 24 hr	dBA	70	60.1-63.4
Ldn	dBA	-	66.5-69.8
Lmax	dBA	115	86.4-96.2
L ₉₀	dBA	-	58.9-62.1



N4 : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด
Leq 24 hr	dBA	70	66.4-67.8
Ldn	dBA	-	72.9-74.1
Lmax	dBA	115	78.4-94.7
L ₉₀	dBA	-	66.2-67.3

N1 : บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด
Leq 24 hr	dBA	70	50.3-53.9
Ldn	dBA	-	57.1-60.4
Lmax	dBA	115	68.9-94.3
L ₉₀	dBA	-	48.9-50.8

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 2. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



ที่ปักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ



ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 4.3-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง ประกอบด้วย ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) โดยรายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณ ดังแสดงในตารางที่ 4.3-5 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
		Leq 24 hr	Ldn	Lmax	L ₉₀
1. บริเวณที่พักอาศัย ด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ	6-13 ต.ก. 66	51.6-56.4	58.1-63.2	70.9-99.5	49.4-58.9
	3-10 พ.ก. 67	55.4-59.3	60.7-62.6	71.7-97.5	49.1-64.3
	8-15 ต.ก. 67	52.1-56.3	58.3-62.2	57.3-99.2	48.1-85.0
	8-15 พ.ก. 68	61.8-64.9	65.0-73.7	76.6-108.1	55.5-58.0
	1-8 ต.ก. 68	53.2-58.8	58.7-67.2	77.6-94.5	46.2-53.5
2. บริเวณริมรั้ว โครงการด้าน ทิศเหนือ	6-13 ต.ก. 66	61.0-63.8	67.5-69.8	77.6-105.8	59.8-64.9
	3-10 พ.ก. 67	60.4-62.6	66.5-69.8	77.6-101.0	58.6-80.5
	8-15 ต.ก. 67	60.6-65.2	67.0-69.9	79.1-98.8	59.4-87.2
	8-15 พ.ก. 68	50.4-61.2	56.4-70.5	68.3-103.4	49.0-57.4
	1-8 ต.ก. 68	60.1-63.4	66.5-69.8	86.4-96.2	58.9-62.1
3. บริเวณริมรั้ว โครงการด้าน ทิศตะวันตก	6-13 ต.ก. 66	64.3-65.5	70.9-71.9	79.1-101.1	62.8-65.5
	3-10 พ.ก. 67	64.5-65.4	70.7-71.8	78.0-97.8	63.4-66.2
	8-15 ต.ก. 67	66.5-68.7	70.5-74.5	66.8-105.2	61.9-70.2
	8-15 พ.ก. 68	65.4-68.7	71.9-76.5	76.4-108.3	65.1-66.9
	1-8 ต.ก. 68	50.3-53.9	57.1-60.4	68.9-94.3	48.9-50.8
4. บริเวณริมรั้ว โครงการด้าน ทิศใต้	6-13 ต.ก. 66	48.1-52.5	54.1-59.0	74.0-100.2	45.1-53.2
	3-10 พ.ก. 67	49.0-51.4	55.0-56.1	77.0-90.9	45.2-55.9
	8-15 ต.ก. 67	49.6-61.4	54.5-67.6	78.1-102.2	43.9-61.5
	8-15 พ.ก. 68	48.1-55.4	53.8-64.5	68.2-108.6	45.2-49.9
	1-8 ต.ก. 68	66.4-67.8	72.9-74.1	78.4-94.7	66.2-67.3
ค่ามาตรฐาน		70.0 ⁽¹⁾	— ⁽²⁾	115 ⁽¹⁾	— ⁽²⁾

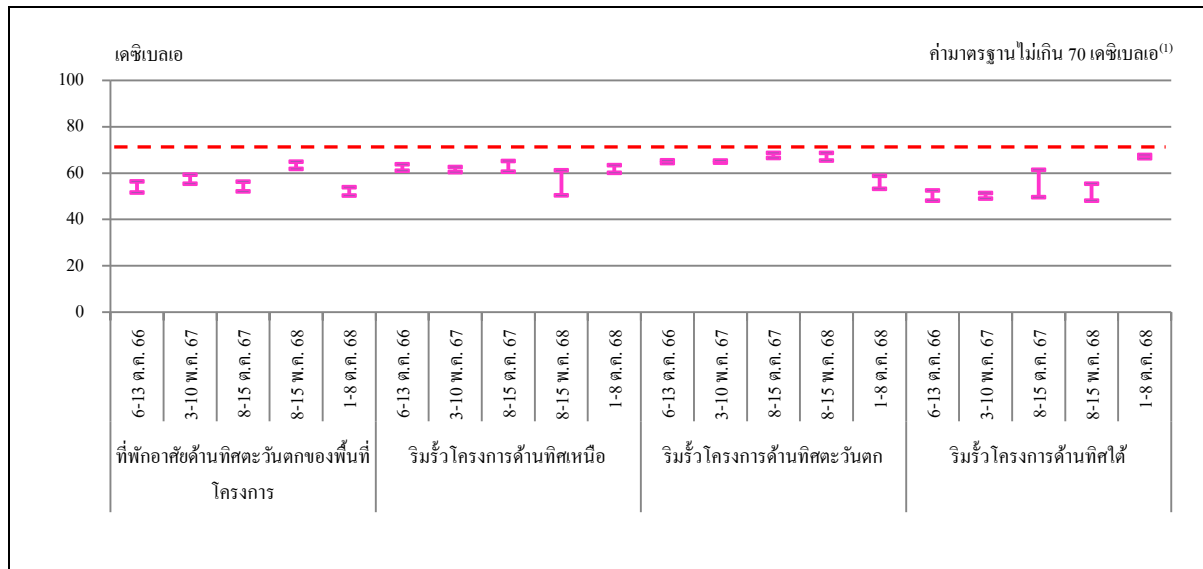
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

รูปที่ 4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

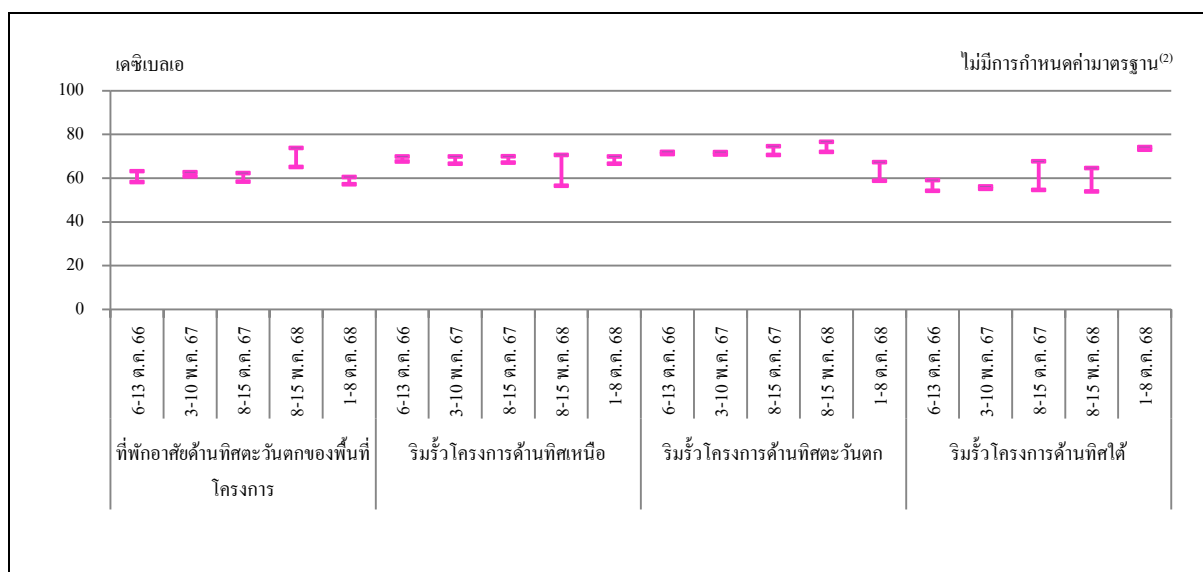
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)

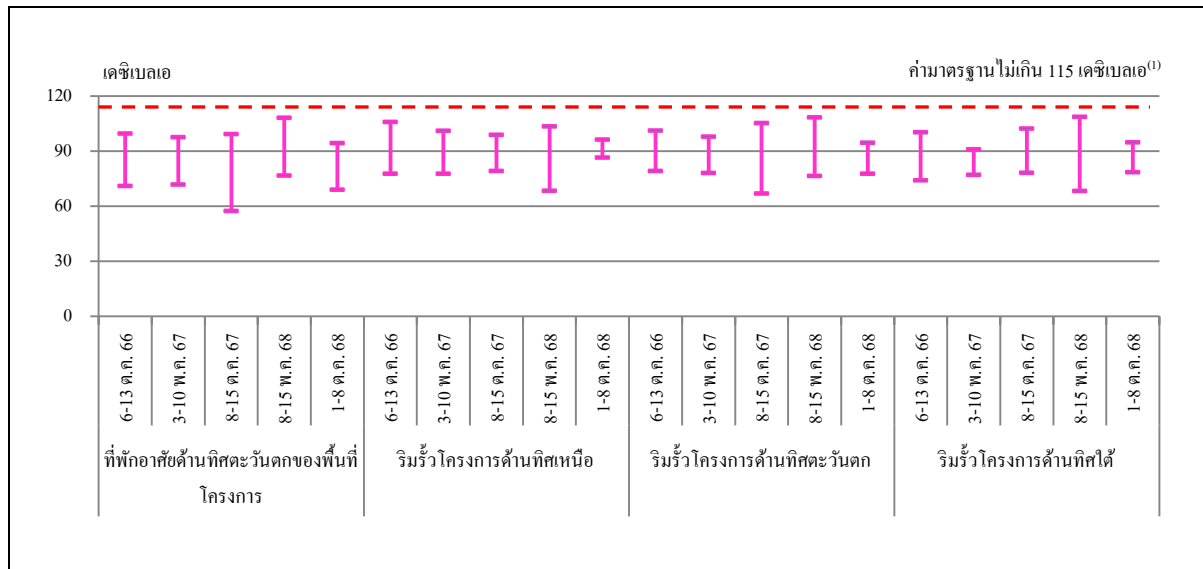
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

รูปที่ 4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)

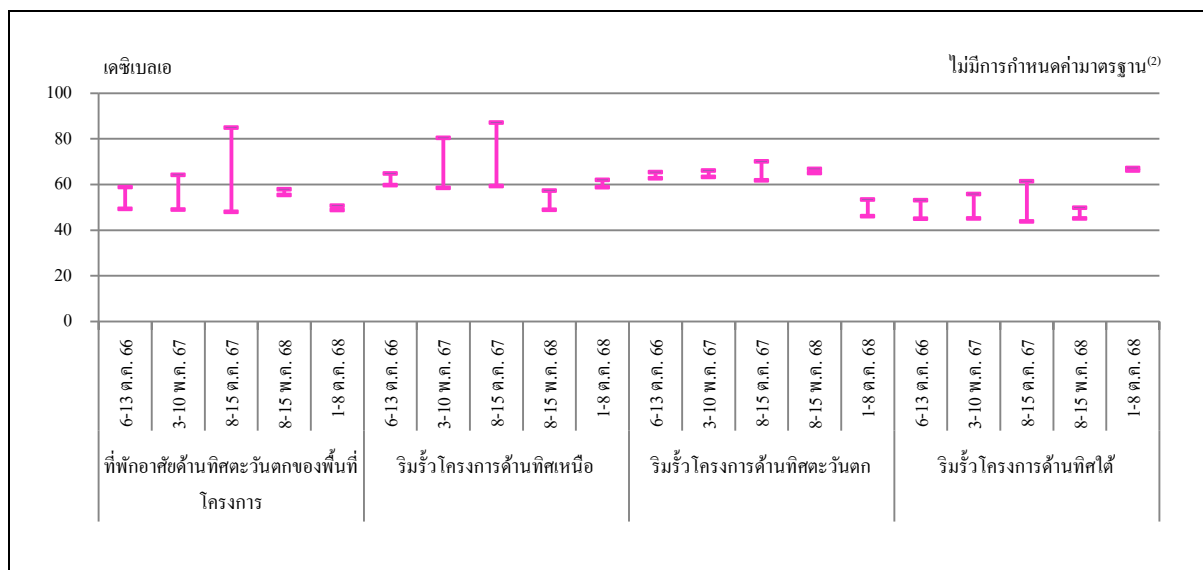
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

4.4 ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน ดังนี้

(1) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|----------------------|-------------------|-----------|--------------------------|
| (1) ความเป็นกรด-ด่าง | อยู่ในช่วงระหว่าง | 6.6-8.6 | |
| (2) อุณหภูมิ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 23.7-35.8 | องศาเซลเซียส |
| (3) ค่าการนำไฟฟ้า | อยู่ในช่วงระหว่าง | 723-4,030 | ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

เดือน	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์		
	pH	Temperature	Conductivity
	-	°C	µS/cm
กรกฎาคม 2568	7.1-7.9	27.9-32.1	3,751-4,030
สิงหาคม 2568	7.2-7.8	26.3-32.5	3,354-3,900
กันยายน 2568	7.2-8.6	25.7-32.4	2,865-3,960
ตุลาคม 2568	7.1-8.0	26.2-31.5	3,350-4,019
พฤศจิกายน 2568	7.2-8.1	23.7-32.6	3,397-3,970
ธันวาคม 2568	6.6-7.8	24.8-35.8	723-3,980
ต่ำสุด-สูงสุด	6.6-8.6	23.7-35.8	723-4,030
ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2),(3)}	5.5-9.0	≤40	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจาก

โรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559

2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.25603. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า

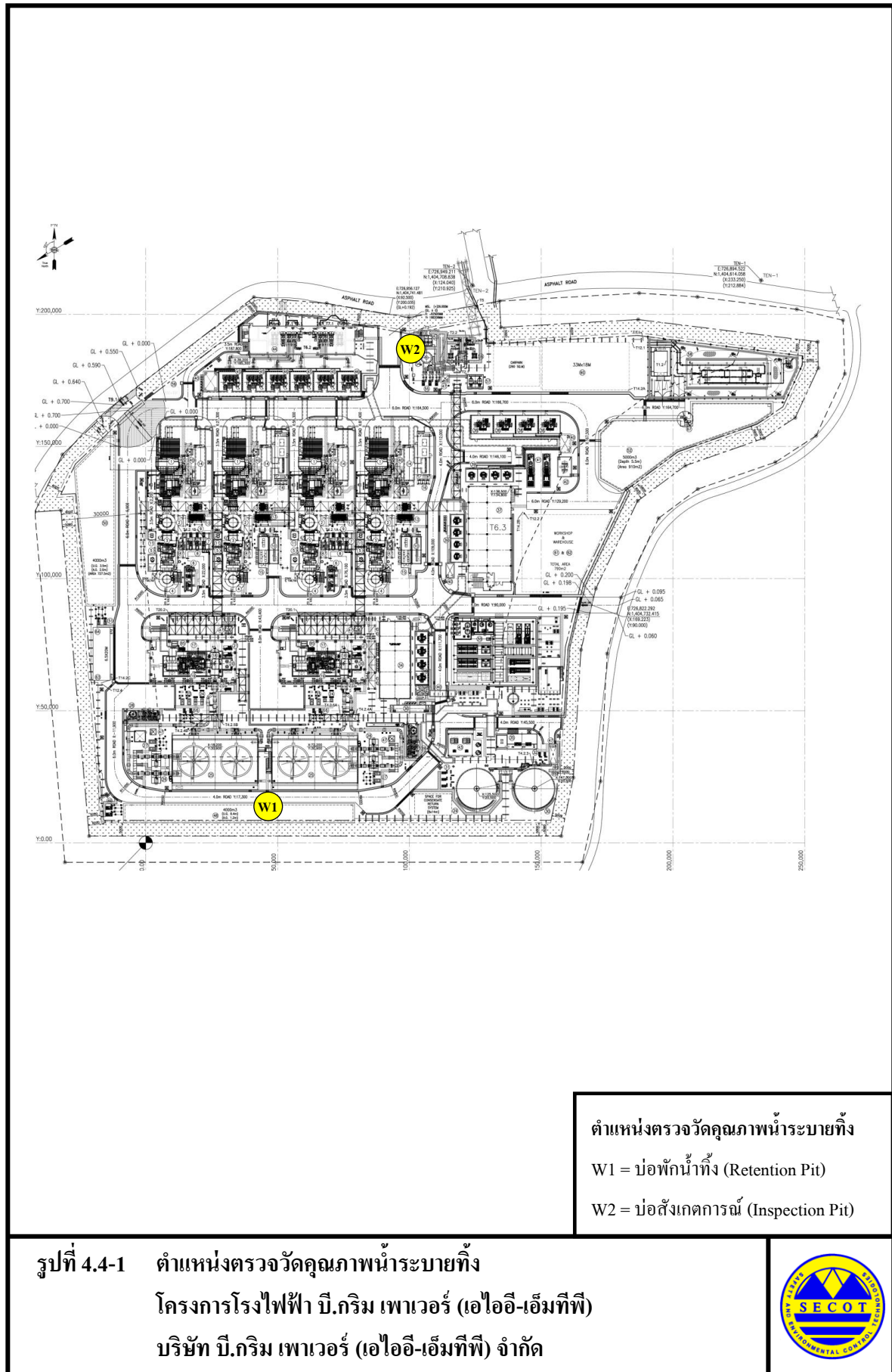
4.4.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งที่ตั้งแสดงในรูปที่ 4.4-1 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.4-3 ส่วนผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม ดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-2 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) อัตราการไหล	อยู่ในช่วงระหว่าง	0-320	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
(2) อุณหภูมิ	อยู่ในช่วงระหว่าง	28.8-33.5	องศาเซลเซียส
(3) ความเป็นกรด-ด่าง	อยู่ในช่วงระหว่าง	7.7-8.8	
(4) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	อยู่ในช่วงระหว่าง	769-2,598	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5) ของแข็งแขวนลอย	อยู่ในช่วงระหว่าง	6.6-26	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6) คลอรีนอิสระ	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.22-0.63	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7) น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์							ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2),(3)}
		7 ก.ค. 68	4 ส.ค. 68	8 ก.ย. 68	14 ต.ค. 68	10 พ.ย. 68	8 ธ.ค. 68	ต่ำสุด-สูงสุด	
Flow Rate	m ³ /hr	300	300	320	0	200	0	0-320	-
Temperature	°C	32.2	33.5	29.8	31.4	32.3	28.8	28.8-33.5	≤40
pH	-	7.8	7.7	7.7	8.1	8.1	8.8	7.7-8.8	5.5-9.0
TDS	mg/l	2,598	2,476	2,082	2,198	2,516	769	769-2,598	≤3,000
SS	mg/l	26	12	16	11	8.2	6.6	6.6-26	≤50
Free Chlorine	mg/l	0.43	0.63	0.24	0.22	0.33	0.35	0.22-0.63	≤1
Oil&Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤5

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพย์รักษ์

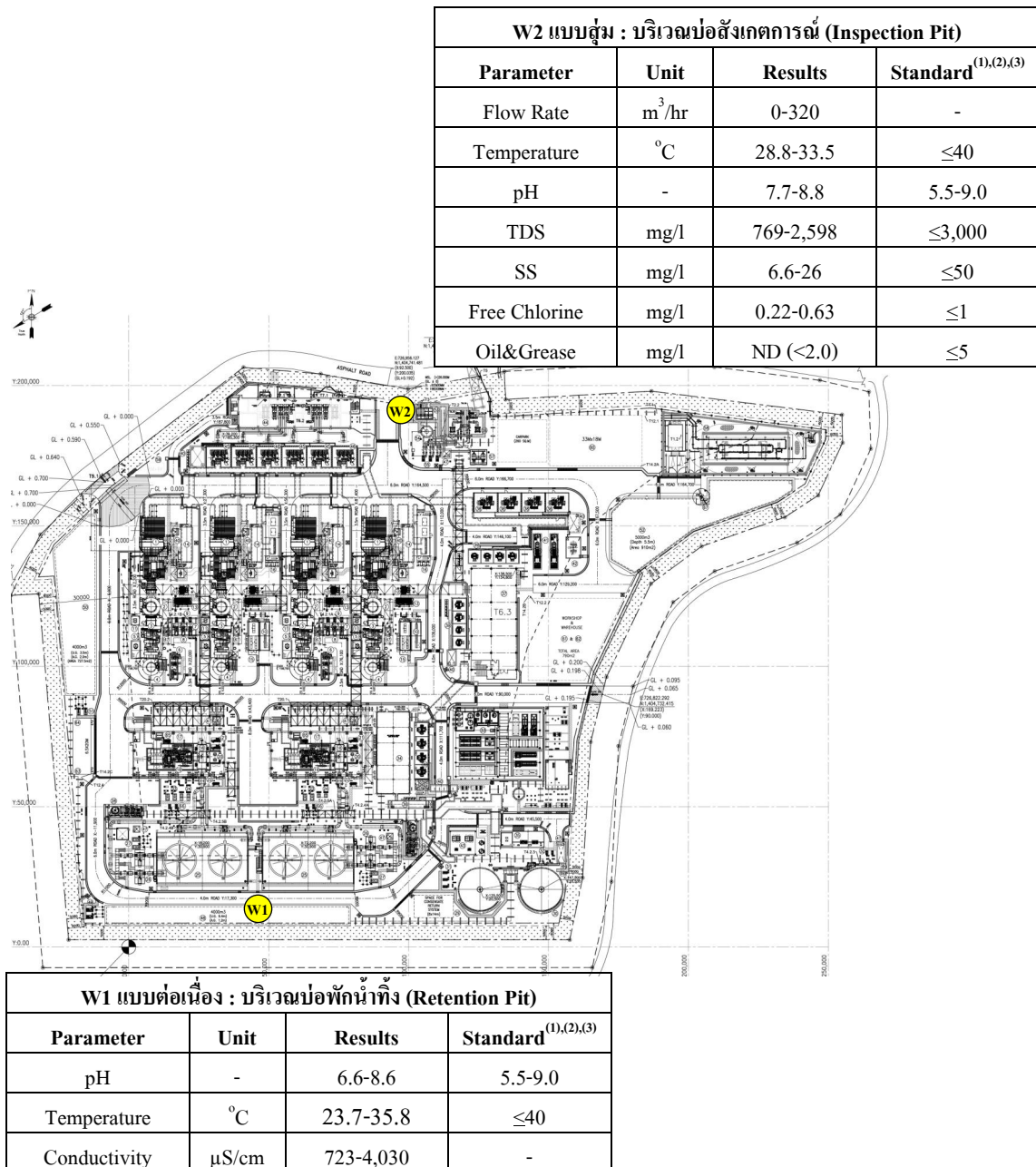
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชอุดา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

รูปที่ 4.4-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้



ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)
บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



การตรวจวัดแบบสุ่ม บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

รูปที่ 4.4-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.4.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และ คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และ เขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-3 และรูปที่

4.4-4

ตารางที่ 4.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						
	Flow Rate	Temperature	pH	TDS	SS	Free Cl ₂	Oil & Grease
	m ³ /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
12 ก.ค. 66	0	32.3	7.7	416	6	<0.1	<3.0
9 ส.ค. 66	0	32.6	8.0	920	6	<0.1	<3.0
13 ก.ย. 66	0	30.9	7.8	932	8	<0.1	<3.0
11 ต.ค. 66	0	31.7	8.0	2,320	12	<0.1	<3.0
8 พ.ย. 66	0	32.8	8.1	2,470	16	<0.1	3.0
13 ธ.ค. 66	0	32.1	7.9	2,680	19	<0.1	<3.0
29 ม.ค. 67	299	28.7	8.0	2,740	18	<0.1	<3.0
19 ก.พ. 67	1	31.0	8.0	1,710	10	<0.1	<3.0
22 มี.ค. 67	0	30.0	7.9	2,404	12	0.2	<3.0
10 เม.ย. 67	299	33.0	7.2	2,578	14	0.1	<3.0
15 พ.ค. 67	11	30.0	7.2	2,492	14	0.1	<3.0
12 มิ.ย. 67	324	31.0	7.3	2,360	15	0.2	<3.0
10 ก.ค. 67	259	31.0	7.1	2,434	12	0.2	<3.0
14 ส.ค. 67	0	34.0	7.7	1,876	21	0.4	<3.0
11 ก.ย. 67	220	32.0	7.4	1,692	6	0.2	<3.0
9 ต.ค. 67	187	32.0	7.3	1,492	7	0.6	<3.0
13 พ.ย. 67	0	32.0	7.4	2,396	6	0.2	<3.0
11 ธ.ค. 67	281	29.0	7.6	2,484	11	0.1	<3.0
15 ม.ค. 68	200	26.1	7.5	2,406	11	0.15	ND (<2.0)
13 ก.พ. 68	0	31.3	7.1	2,856	12	0.16	ND (<2.0)
13 มี.ค. 68	270	32.0	7.2	2,440	6.8	0.11	ND (<2.0)
10 เม.ย. 68	250	31.3	6.9	2,162	13	0.22	ND (<2.0)
13 พ.ค. 68	0	29.2	7.4	2,110	14	0.36	ND (<2.0)
12 มิ.ย. 68	0	33.1	7.3	2,418	16	0.41	ND (<2.0)
ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2),(3)}	-	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤1	≤5

ตารางที่ 4.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม
บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						
	Flow Rate	Temperature	pH	TDS	SS	Free Cl ₂	Oil & Grease
	m ³ /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
7 ก.ค. 68	300	32.2	7.8	2,598	26	0.43	ND (<2.0)
4 ส.ค. 68	300	33.5	7.7	2,476	12	0.63	ND (<2.0)
8 ก.ย. 68	320	29.8	7.7	2,082	16	0.24	ND (<2.0)
14 ต.ค. 68	0	31.4	8.1	2,198	11	0.22	ND (<2.0)
10 พ.ย. 68	200	32.3	8.1	2,516	8.2	0.33	ND (<2.0)
8 ธ.ค. 68	0	28.8	8.8	769	6.6	0.35	ND (<2.0)
ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2),(3)}	-	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤1	≤5

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจาก

โรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559

2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการ

ระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า

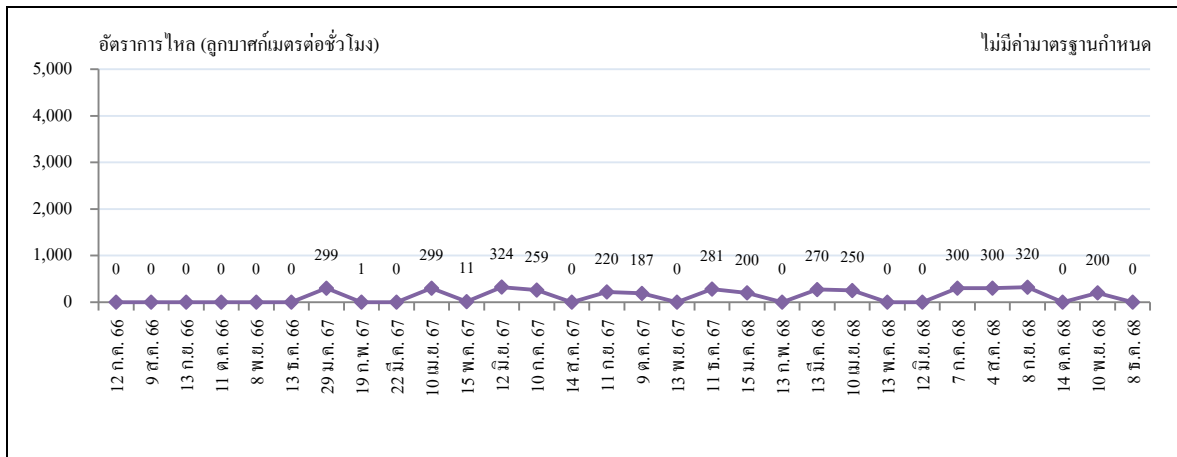
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

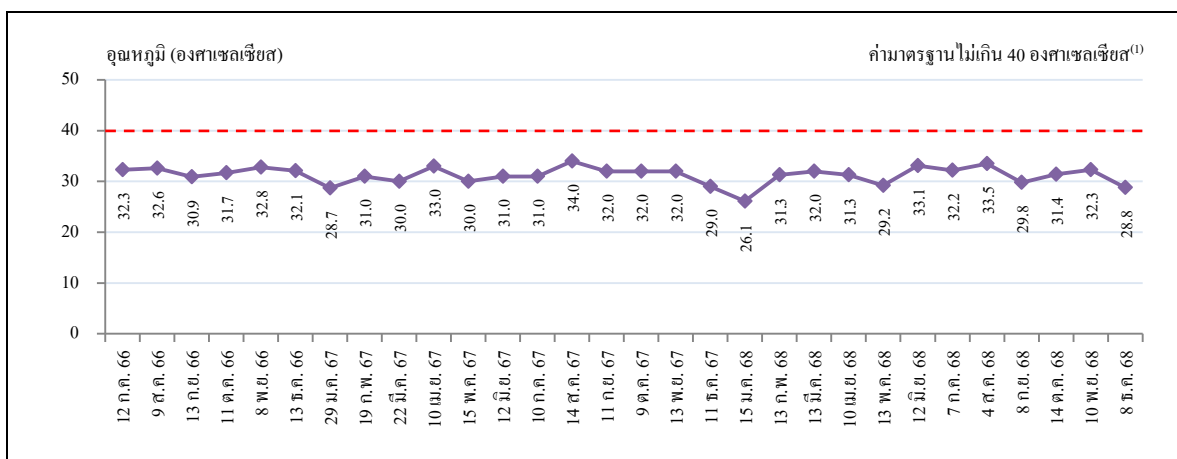
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

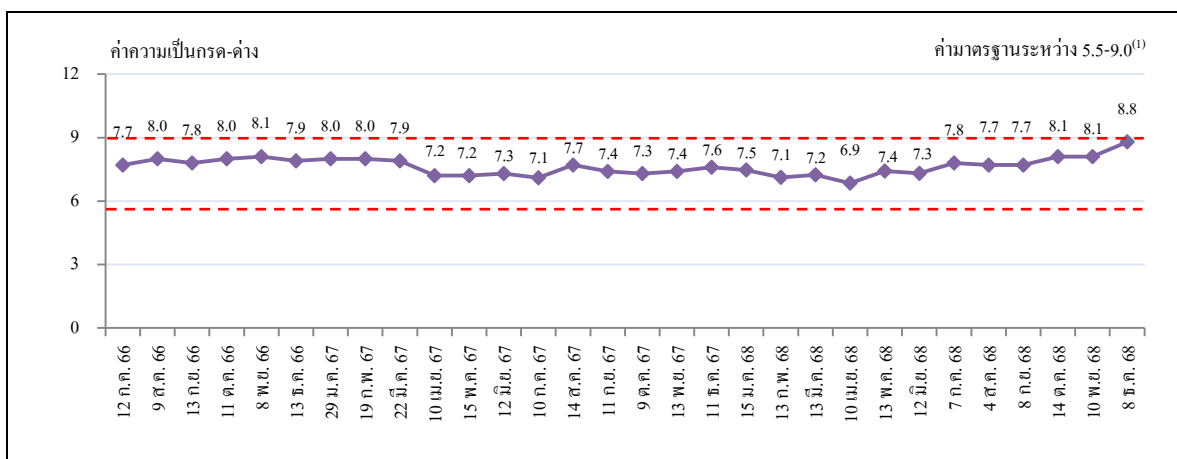
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



อัตราการไหล (Flow Rate)



อุณหภูมิ (Temperature)



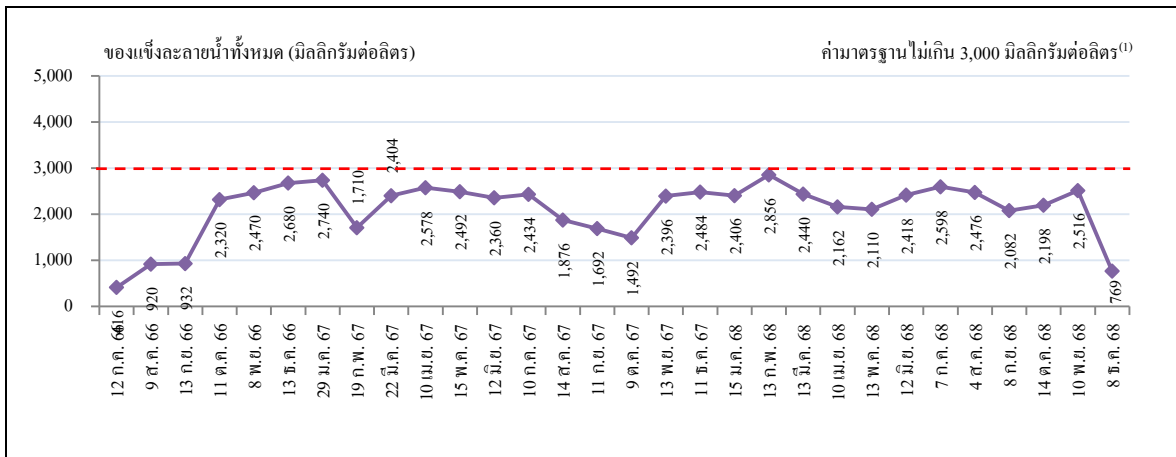
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) (ต่อ)

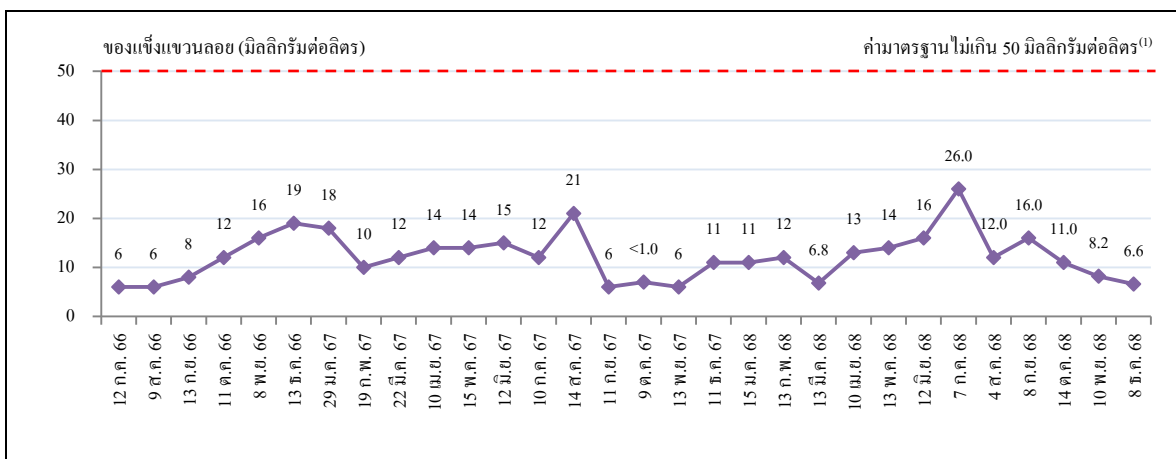
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

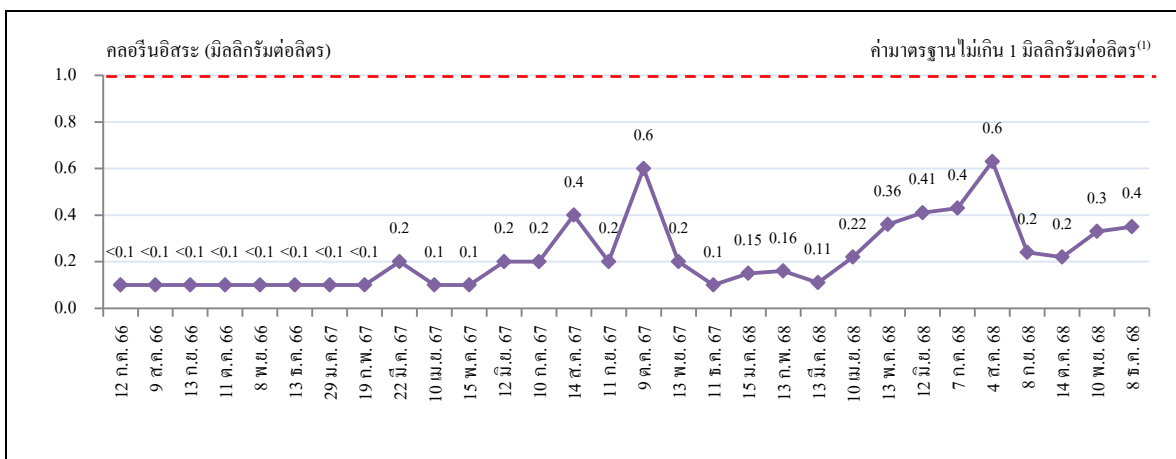
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)



ของแข็งแขวนลอย (SS)



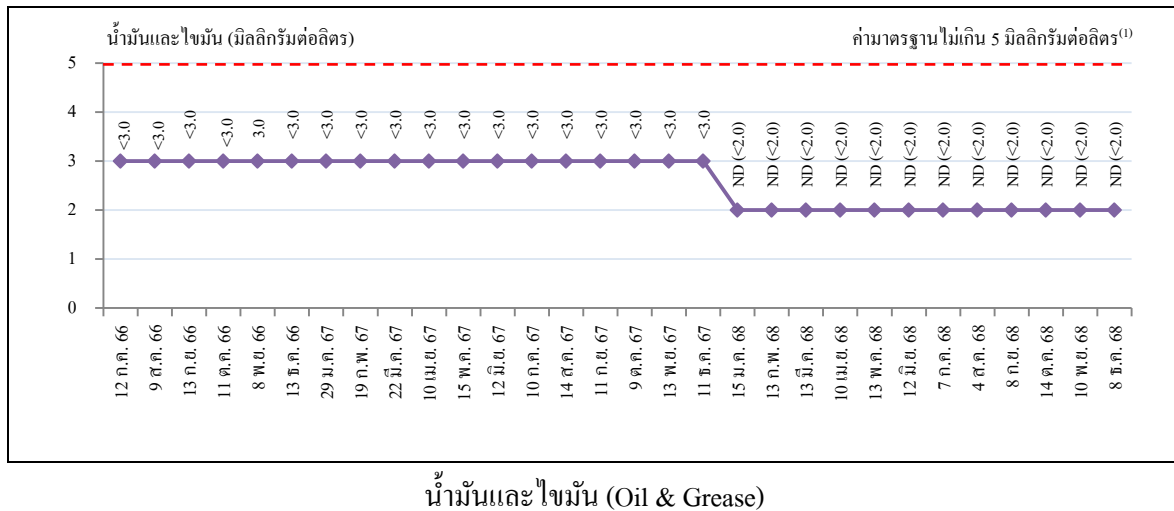
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.5 ด้านการคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามาตลอดเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ ทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเกิดขึ้น

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไปและของเสียจากกระบวนการผลิต บริเวณพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.6.1 ผลการจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไปและของเสียจากกระบวนการผลิต บริเวณพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ปริมาณ 6.00 ตัน โดยได้ประสานงานกับเทศบาลตำบลบ้านฉางให้เข้ามาเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดต่อไป ส่วนของเสียจากกระบวนการผลิต ปริมาณ 3.60 ตัน ซึ่งได้แก่ Used Air Filter และ Used Membrane ได้ประสานงานกับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ เพื่อนำไปกำจัดภายนอกโครงการ ได้แก่ บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.9 และสามารถสรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และรูปที่ 4.6-1

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ชนิด	ปริมาณ (ตัน)					การจัดการ
	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-มิ.ย. 68	ก.ค.-ธ.ค. 68	
1. ขยะมูลฝอยทั่วไป	6.05	6.50	6.10	6.00	6.00	เทศบาลตำบลบ้านฉาง
2. กากของเสียจากกระบวนการผลิต	0.278	0.136	0.749	3.20*	3.60*	บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

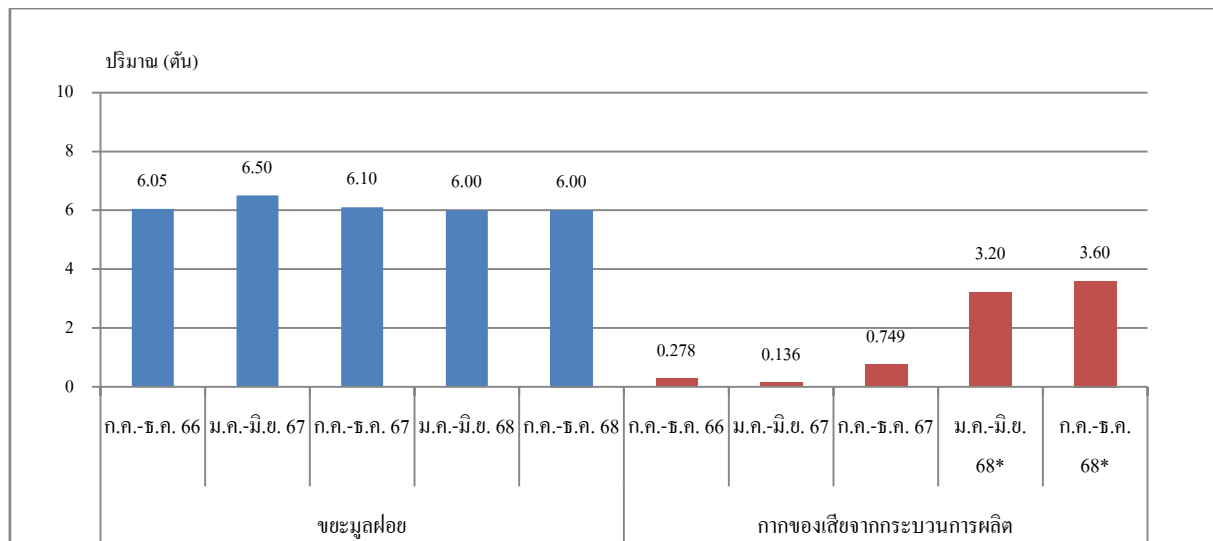
หมายเหตุ : *ปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัดเพิ่มสูงขึ้น ซึ่ง ได้แก่ Used Air Filter เนื่องจากการเปลี่ยนตามรอบการบำรุงรักษา

รูปที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



หมายเหตุ : *ปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัดเพิ่มสูงขึ้น ซึ่ง ได้แก่ Used Air Filter เนื่องจากการเปลี่ยนตามรอบการบำรุงรักษา

4.7 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม ดังนี้

(1) ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) บริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) ดำเนินการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ภายในพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ ตลอดช่วงระยะเวลาดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

4.7.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

ประจำปี พ.ศ.2568

ปี พ.ศ.2568 โครงการได้สำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และภาวะการเปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการระดับครัวเรือน ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ และชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ระหว่างเดือนพฤษภาคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.4

4.7.1.1 วิธีการศึกษา

บริษัทที่ปรึกษาฯ ได้ใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์หัวหน้าหน่วยงานราชการหรือผู้แทน สถานที่อ่อนไหว สถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งการสอบถามความคิดเห็นของผู้นำชุมชน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ที่ตั้งครัวเรือนอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ในรัศมีประมาณ 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ ซึ่งการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชนทำให้ทราบถึงสภาพสังคมและเศรษฐกิจ ในระดับชุมชน และความเห็นต่อโครงการ ส่วนการสอบถามความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน จะทำให้ทราบถึงสภาพเศรษฐกิจและสังคม ในระดับครัวเรือน ผลกระทบที่ครัวเรือนได้รับในปัจจุบัน และความคิดเห็นต่อโครงการ

4.7.1.2 กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายในการดำเนินการสำรวจความคิดเห็น ประกอบด้วย หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง พื้นที่อ่อนไหว สถานประกอบการข้างเคียง ผู้นำชุมชน/หมู่บ้าน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนรายละเอียดของกลุ่มเป้าหมายแต่ละกลุ่มที่ทำการสำรวจความคิดเห็น มีดังนี้

(1) หน่วยงานราชการ

การสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องแบบเจาะจง (Purposive Selection) ครอบคลุมหน่วยงานด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการปกครอง ด้านพลังงาน และด้านป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ด้านสาธารณสุข รวมทั้งสิ้น จำนวน 8 ตัวอย่าง ได้แก่ สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง สำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง เทศบาลนครมาบตาพุด เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง และเทศบาลตำบลพลา

(2) พื้นที่อ่อนไหว

การสำรวจความคิดเห็นจากผู้แทนในพื้นที่อ่อนไหว ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนพื้นที่อ่อนไหวแบบเจาะจง (Purposive Selection) ประกอบด้วย สถานบริการด้านสาธารณสุข โรงเรียน และวัด รวมทั้งสิ้นจำนวน 6 ตัวอย่าง ได้แก่ โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ระยอง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม โรงเรียนอนุบาลรักษภาษา วัดประชุมมิตรบำรุง และวัดหนองแฟบ

(3) สถานประกอบการข้างเคียง

การสำรวจความคิดเห็นจากสถานประกอบการข้างเคียง ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนสถานประกอบการแบบเจาะจง (Purposive Selection) จำนวน 6 ตัวอย่าง ได้แก่ บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด (จำนวน 2 ตัวอย่าง) บริษัท เอเชีย ซิเมนต์ จำกัด บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด บริษัท ชิน-เอทซู ซิเมนต์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโอเค จำกัด

(4) ผู้นำชุมชน

การสำรวจความคิดเห็นจากกลุ่มผู้นำชุมชน ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชนแบบเจาะจง (Purposive Selection) กลุ่มบุคคลที่เป็นผู้นำในท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาประกอบด้วย ประธานชุมชน รองประธานชุมชน คณะกรรมการชุมชน เลขานุการชุมชน ที่ปรึกษาชุมชน ในเขตอำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ประกอบด้วย เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง เทศบาลตำบลพลลา และอำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ตำบลมาบตาพุด ประกอบด้วย เทศบาลนครมาบตาพุด รวมทั้งสิ้นจำนวน 47 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1

(5) หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทน

การสำรวจความคิดเห็นจากหัวหน้าครัวเรือน ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์แบบสุ่ม กลุ่มหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนในเขตอำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ประกอบด้วย เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง เทศบาลตำบลพลลา และอำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ตำบลมาบตาพุด ประกอบด้วย เทศบาลนครมาบตาพุด รวมทั้งสิ้นจำนวน 419 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และรูปที่ 4.7-1

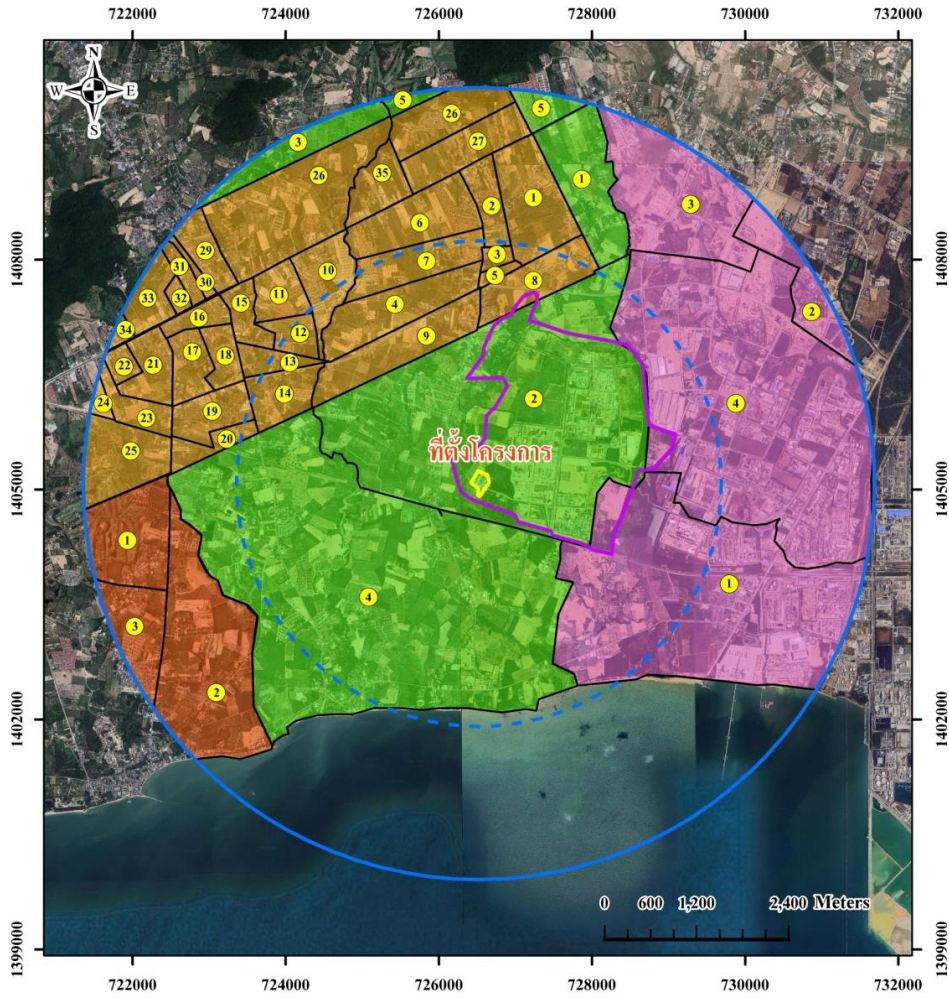
ตารางที่ 4.7-1 จำนวนตัวอย่างของผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน
ในการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน

อำเภอ	เทศบาล	ชื่อชุมชน	ผู้นำชุมชน (ตัวอย่าง)	จำนวนกลุ่มครัวเรือน (ตัวอย่าง)		
				จำนวน ครัวเรือน ⁽¹⁾	จากการ คำนวณ	สำรวจจริง
รัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ						
บ้านฉาง	เทศบาลเมือง บ้านฉาง	1. สวนสุภาพ	1	724	10.188	11
		2. ฟอเรสต์-สุขहरษา	1	1329	18.702	19
		3. หนองใหญ่	1	540	7.599	8
		4. เรารักสถาบัน	1	583	8.204	9
		5. สมพงษ์-สินทวี	1	830	11.680	12
		6. ดาวพิทักษ์	1	1,736	24.429	25
		7. ฟาสีทอง	1	153	2.153	3
		8. ทรัพย์สมบูรณ์	1	434	6.107	7
		9. ชมวิวเหนือ	1	476	6.698	7
		10. ปกป้องสถาบัน	1	414	5.826	6
		11. ชมวิวใต้	1	330	4.644	5
		12. มณียา-สายลมเย็น	1	271	3.814	4
	เทศบาลตำบล บ้านฉาง	13. หมู่ที่ 2 ประชุมมิตร	1	2,795	39.331	40
		14. หมู่ที่ 4 บ้านพูน	1	4,476	62.986	63
เมือง ระยอง	เทศบาลนคร มาบตาพุด	15. มาบชูด-ซากกลาง	1	596	8.387	9
		16. หนองแปบ	1	1,226	17.252	18
รวมรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ			16	16,913	238.00	246
รัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ						
บ้านฉาง	เทศบาลเมือง บ้านฉาง	17. บ้านเนินกระปอก	1	773	4.890	5
		18. บ้านฉาง-ปลา	1	1565	9.900	10
		19. วัดศิริภาวนาราม	1	357	2.258	3
		20. ตะวันออกเนินกระปอก ประชุมมิตร	1	894	5.656	6
		21. วัดบ้านฉาง	1	499	3.157	4
		22. หนองม่วงใหม่	1	128	0.810	1
		23. มิ่งมงคล	1	1048	6.630	7
		24. จ.คู่	1	766	4.846	5
		25. ศูนย์การค้าวิรัตน์พัฒนา	1	393	2.486	3
		26. เทพจินดา	1	1136	7.186	8

ตารางที่ 4.7-1 จำนวนตัวอย่างของผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน
ในการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน (ต่อ)

อำเภอ	เทศบาล	ชื่อชุมชน	ผู้นำชุมชน (ตัวอย่าง)	จำนวนกลุ่มครัวเรือน (ตัวอย่าง)		
				จำนวน ครัวเรือน ⁽¹⁾	จากการ คำนวณ	สำรวจจริง
รัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ						
บ้านฉาง	เทศบาลเมือง บ้านฉาง	27. โค้งคัง	1	1,248	7.895	8
		28. รวมมิตร	1	1,008	6.377	7
		29. ไทวา	1	48	0.304	1
		30. เทพมงคล	1	263	1.664	2
		31. มธุรส	1	281	1.778	2
		32. สามัคคีน้าชัย	1	136	0.860	1
		33. โรงเรียนเทศบาล 3	1	645	4.080	5
		34. เนินสน-สวนน้ำโชค	1	704	4.454	5
		35. ฟ้าใหม่มีราเคิล	1	497	3.144	4
		36. บ้านฉางพลาใหม่	1	418	2.644	3
		37. สามัคคี-ชัยสมบุญ	1	212	1.341	2
		38. เนินกระปรอกพัฒนา	1	361	2.284	3
		39. ร่มสุขพัฒนา	1	441	2.790	3
	เทศบาลตำบล บ้านฉาง	40. หมู่ที่ 1 แผ่นดินไท	1	455	2.878	3
		41. หมู่ที่ 3 เนินสำเภา	1	1,061	6.712	7
		42. หมู่ที่ 6 เนินกระปรอกบน	1	736	4.656	5
	เทศบาล ตำบลพลา	43. หมู่ที่ 4 บ้านทุ่งโปรง	1	648	4.099	5
		44. หมู่ที่ 6 บ้านตะกาด	1	1,880	11.893	12
		45. หมู่ที่ 7 บ้านคลองทราย	1	867	5.485	6
เมือง ระยอง	เทศบาลนคร มาบตาพุด	46. มาบชูด	1	3,232	20.446	21
		47. ชากลูกหญ้า	1	2,434	15.398	16
รวมรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ			31	25,134	159	173
รวมรัศมี 0-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ			47	42,047	397	419

ที่มา : ⁽¹⁾ สถิติประชากรทางการทะเบียนราษฎร สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง, ข้อมูล ณ พฤษภาคม พ.ศ.2568
จากเว็บไซต์กรมการปกครอง <http://stat.bora.dopa.go.th> และรายละเอียดประชากรและครัวเรือน สำนักทะเบียน
เทศบาลเมืองบ้านฉาง, ข้อมูล ณ พฤษภาคม พ.ศ.2568



คำอธิบายสัญลักษณ์

 ขอบเขตพื้นที่โครงการ	 รัศมีพื้นที่ศึกษา 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ	 รัศมีพื้นที่ศึกษา 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ	 ขอบเขตนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
 เทศบาลนครมาบตาพุด	 เทศบาลเมืองบ้านฉาง	 เทศบาลตำบลบ้านฉาง	 เทศบาลตำบลพลา
<ul style="list-style-type: none"> 1 ชุมชนหนองเย็น 2 ชุมชนจากลูกหญ้า 3 ชุมชนมาบตาพุด 4 ชุมชนมาบตาพุด-จากกลาง 	<ul style="list-style-type: none"> 1 ชุมชนหนองใหญ่ 2 ชุมชนตะวันออกบ้านประดู่ 3 ชุมชนสวนวังหมื่น 4 ชุมชนโพธิ์แดงใต้-สุขาหรณา 5 ชุมชนสวนวังใหม่ 6 ชุมชนโรงเรียนสหวิทยา 3 7 ชุมชนนิคมอุตสาหกรรม 8 ชุมชนฟ้าสีทอง 9 ชุมชนทรัพย์สมบูรณ์ 10 ชุมชนดาวทิพย์ 11 ชุมชนนิคม-สวนน้ำจืด 12 ชุมชนราษฎร์บ้าน 13 ชุมชนสวนสุขภาพ 14 ชุมชนปกป้องสถาบัน 15 ชุมชนวัดบ้านฉาง 16 ชุมชน จ.สุ 17 ชุมชนเทพมงคล 18 ชุมชนเมืองมงคล 19 ชุมชนฟ้าใหม่-วิภาดา 20 ชุมชนเทพมงคล-วิภาดา 21 ชุมชนบ้านฉาง-พลา 22 ชุมชนบ้านฉาง-พลาใหม่ 23 ชุมชนสามัคคี-ชัย 24 ชุมชนสามัคคี-ชัยสมบูรณ์ 25 ชุมชนหนองม่วงใหม่ 26 ชุมชนนิคมประดู่-พัฒนา 27 ชุมชนนิคมประดู่ 28 ชุมชนรวมมิตร 	<ul style="list-style-type: none"> 29 ชุมชนโค้งลำ 30 ชุมชนเทพจินดา 31 ชุมชนสุขราษฎร์ 32 ชุมชนศูนย์การค้าวิภาดาพัฒนา 33 ชุมชนร่วมสุขพัฒนา 34 ชุมชนวัดศิริกาวาราม 35 ชุมชนโพธิ์ 	<ul style="list-style-type: none"> 1 หมู่ที่ 1 เนินกระปรอดล่าง 2 หมู่ที่ 2 เนินกระปรอดบน 3 หมู่ที่ 3 เนินลำห้วย 4 หมู่ที่ 4 พญา 5 หมู่ที่ 6 เนินกระปรอดบน

รูปที่ 4.7-1 แผนที่แสดงชุมชนในการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

4.7.2 ผลการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชน ที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ภายในพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ ตลอดช่วงระยะเวลาดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 โครงการไม่ได้รับข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2

4.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ดังนี้

(1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ดำเนินการบันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดำเนินการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.8.1 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการมีการจัดทำแผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน และมีการบันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 โครงการมีการร่วมกิจกรรมกับชุมชน ได้แก่ กิจกรรมพัฒนาชุมชนต่างๆ ร่วมทำบุญและสนับสนุนโรงทาน จัดกิจกรรมประเพณีลอยกระทง จัดโครงการให้ความรู้ด้านความปลอดภัย และการเอาตัวรอดจากสถานการณ์ฉุกเฉิน สนับสนุนถุงยังชีพให้กับผู้สูงอายุและผู้พิการติดเตียง เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11 และ ข.13

4.8.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบ การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจาก แต่ละภาคส่วน ตามหนังสือแจ้งขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ (ที่ บกพออ 077/2565 ลงวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ.2565) นอกจากนี้ โครงการได้จัดให้มีการประชุมเพื่อสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน โดยดำเนินการครั้งล่าสุดประชุมครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข.15 และ ข.16

4.9 ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านสาธารณสุขและสุขภาพ ดังนี้

(1) การติดตามสภาวะทางสุขภาพ

ดำเนินการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยรวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุข ในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง

ดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพ พนักงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ

(2) การตรวจสุขภาพทั่วไป

1) ดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ โดยทำการตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมาย กำหนด

2) ดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ โดยทำการตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.9.1 ผลการติดตามสถานะทางสุขภาพ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการมีแผนการดำเนินการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9.1-1

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุและการบาดเจ็บของพนักงานที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ

4.9.2 ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ของโครงการ ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 โครงการไม่มีการรับพนักงานใหม่ ซึ่งได้รับการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.17

โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยในปี พ.ศ.2568 โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานประจำ ในเดือนสิงหาคมเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.17

ตารางที่ 4.9.1-1 จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)
จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ลำดับ	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ราย)												
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
1	โรคติดเชื้อและปรสิต	13	10	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	57	59	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	8	6	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
6	โรกระบบประสาท	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	โรคตาส่วนประกอบของตา	9	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
8	โรคหูและปุ่มกกหู	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
9	โรกระบบไหลเวียนเลือด	47	42	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124
10	โรกระบบหายใจ	78	68	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	205
11	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	71	469	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	549
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	3	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
13	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเสริม	9	10	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33
14	โรกระบบสืบพันธุ์รวมปัสสาวะ	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
15	ภาวะแทรกซ้อนการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ตารางที่ 4.9-1 (ต่อ)

ลำดับ	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ราย)												
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด (อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ขึ้นไปจนถึง 7 วัน หลังคลอด)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
17	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิด และโครโมโซมผิดปกติ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	อาการ/อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	48	52	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155
19	การเป็นพิษ และผลที่ตามมา	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	อุบัติเหตุจากการขนส่ง และผลที่ตามมา	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	5	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16
รวม		353	739	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ที่มา : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน พ.ศ.2568

4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

(1) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ดำเนินการรวบรวมบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ความสูญเสีย พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา ข้อเสนอแนะ และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการรวบรวมบันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

3) ดำเนินการรวบรวมผลการประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน

(2) พังแสดงเส้นเสียง

ดำเนินการจัดทำพังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(3) เสียงในสถานที่ทำงาน

1) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq} 8 \text{ hr}$) บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(4) ความร้อนในสถานที่ทำงาน

ดำเนินการตรวจวัดความร้อน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(5) แสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.10.1 ผลการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ**ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568**

โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ความสูญเสีย พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา ข้อเสนอแนะ และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-1

ตารางที่ 4.10-1 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

เดือน	สถิติอุบัติเหตุ	หมายเหตุ
กรกฎาคม 2568	0	-
สิงหาคม 2568	0	-
กันยายน 2568	0	-
ตุลาคม 2568	0	-
พฤศจิกายน 2568	0	-
ธันวาคม 2568	0	-

4.10.2 ผลการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

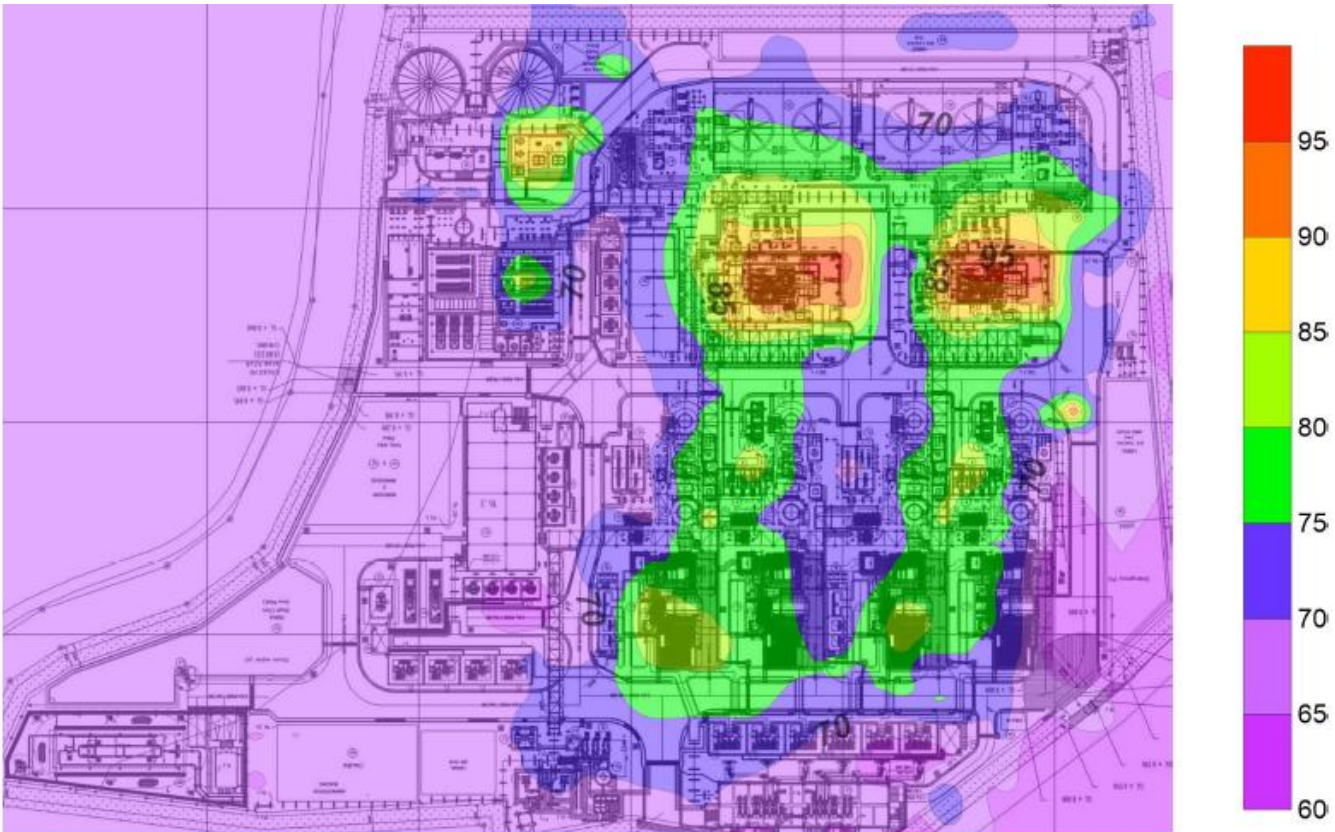
โครงการดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และกำหนดให้มีการประชุมเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการประชุมครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.10.3 ผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน และประเมินผลการซ้อม เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 โครงการมีการซ้อมแผนกรณีน้ำมันรั่วไหล จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ.2568 และซ้อมอพยพหนีไฟ จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.19

4.10.4 ผลการจัดทำผังแสดงเส้นเสียง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ ในวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ.2566 และจะดำเนินการทบทวนทุก 3 ปี โดยมีแผนดำเนินการครั้งต่อไปในปี พ.ศ.2569 รายละเอียดผังแสดงเส้นเสียงดังแสดงในรูปที่ 4.10-1



รูปที่ 4.10-1 ฟังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.10.5 เสียงในสถานที่ทำงาน

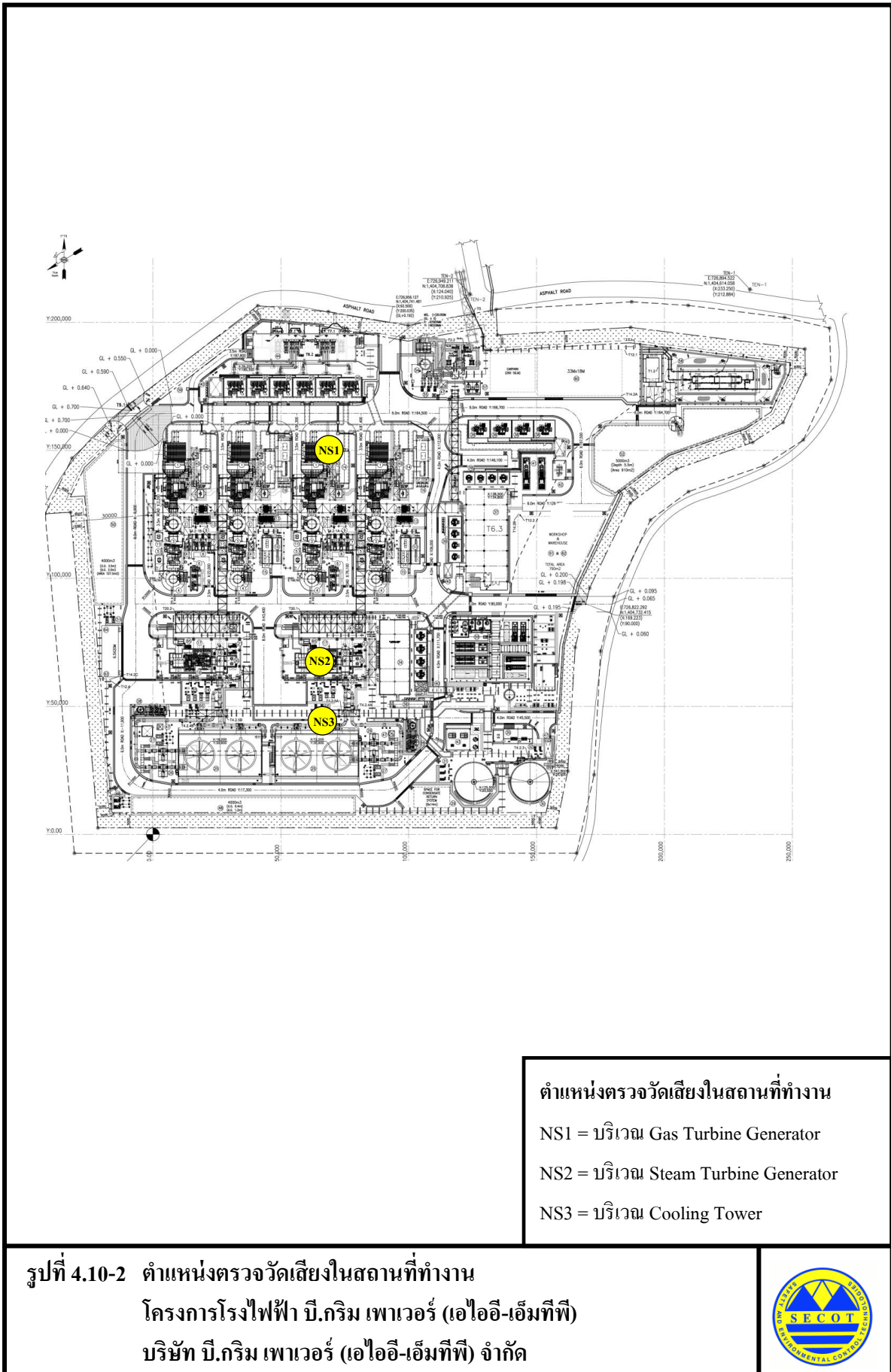
4.10.5.1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ.2568 ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-2 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-4 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-2 ถึง 4.10-4 และรูปที่ 4.8-3 สามารถสรุปได้ดังนี้

Gas Turbine Generator	พบค่า	83.8	เดซิเบลเอ
Steam Turbine Generator	พบค่า	72.9	เดซิเบลเอ
Cooling Tower	พบค่า	75.8	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานใน แต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.10-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D SN 821080

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-256

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level)
	(dBA)
	7 ตุลาคม 2568
09.00-10.00	83.7
10.00-11.00	83.9
11.00-12.00	83.9
12.00-13.00	83.8
13.00-14.00	83.9
14.00-15.00	83.9
15.00-16.00	83.8
16.00-17.00	83.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	83.8
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	86.3
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว บริษัท ชีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูตินานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D SN 821078

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.3/-0.5

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-256

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level)
	(dBA)
	7 ตุลาคม 2568
09.00-10.00	73.5
10.00-11.00	72.7
11.00-12.00	71.9
12.00-13.00	73.6
13.00-14.00	72.8
14.00-15.00	72.8
15.00-16.00	73.4
16.00-17.00	72.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	72.9
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	75.7
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ชีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูตินานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.10-4 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D SN 821079

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-256

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level)
	(dBA)
	7 ตุลาคม 2568
09.00-10.00	76.0
10.00-11.00	75.2
11.00-12.00	76.1
12.00-13.00	77.1
13.00-14.00	74.8
14.00-15.00	72.8
15.00-16.00	76.6
16.00-17.00	76.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	75.8
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	81.5
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ชีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูตินานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

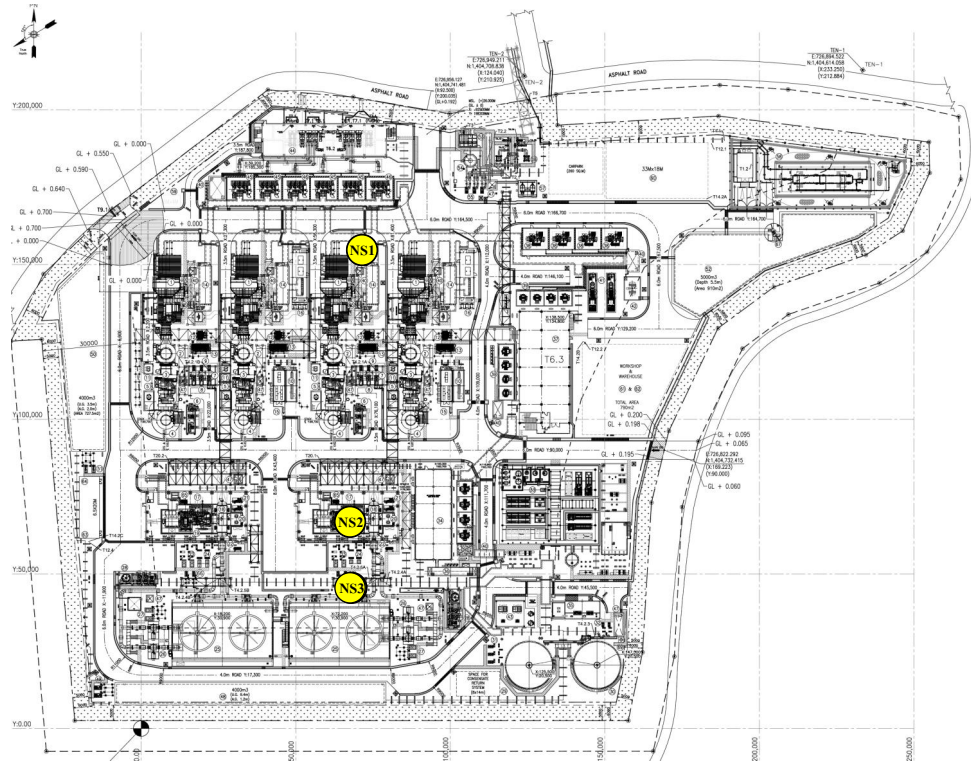
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

รูปที่ 4.10-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ตำแหน่งที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)	
	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
	7 ต.ค. 68	
NS1 : บริเวณ Gas Turbine Generator	83.8	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
NS2 : บริเวณ Steam Turbine Generator	72.9	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
NS3 : บริเวณ Cooling Tower	75.8	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ถูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)



บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

รูปที่ 4.10-4 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.10.5.2 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ โครงการได้ทำการติดป้ายเตือนบริเวณสถานที่ทำงานที่มีเสียงดัง พร้อมทั้งจัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ให้กับพนักงานทุกคนที่เข้าไปปฏิบัติงานในสถานที่ทำงานที่มีเสียง ดังรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-5 และรูปที่ 4.10-5

ตารางที่ 4.10-5 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)
		Leq 8 hr
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)	19 เม.ย. 66	85.0
	10 ต.ค. 66	85.1
	7 พ.ค. 67	84.0
	8 ต.ค. 67	83.0
	6 ต.ค. 68	83.3
	7 ต.ค. 68	83.8
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	19 เม.ย. 66	92.8
	10 ต.ค. 66	90.0
	7 พ.ค. 67	90.0
	8 ต.ค. 67	73.0
	28 เม.ย. 68	73.8
	7 ต.ค. 68	72.9
บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)	19 เม.ย. 66	80.4
	10 ต.ค. 66	79.2
	7 พ.ค. 67	80.0
	8 ต.ค. 67	80.0
	6 ต.ค. 68	75.6
	7 ต.ค. 68	75.8
ค่ามาตรฐาน		85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

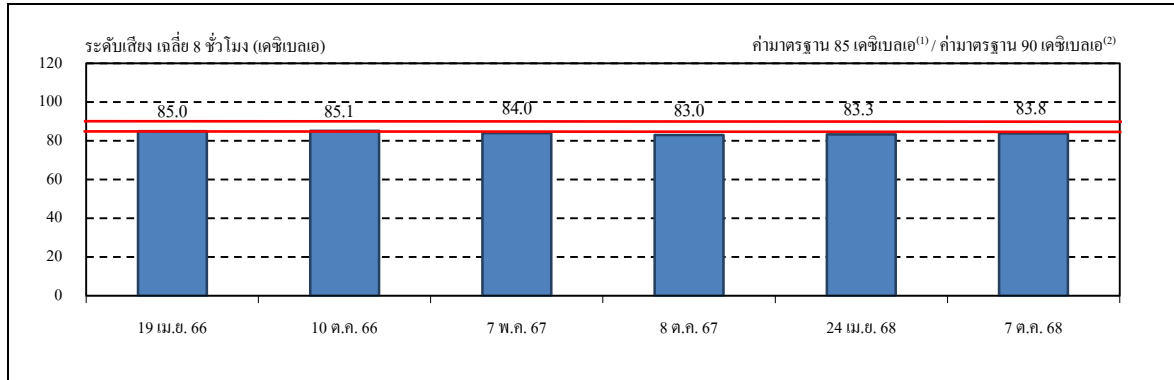
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.10-5 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

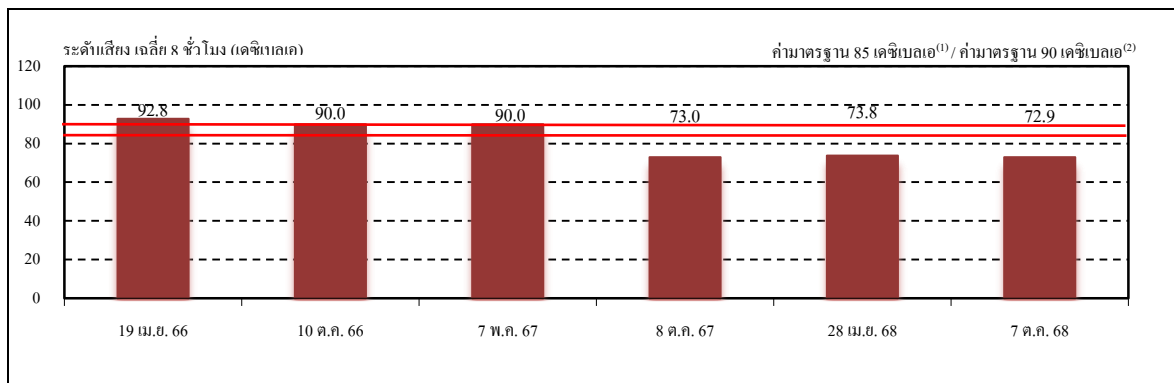
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

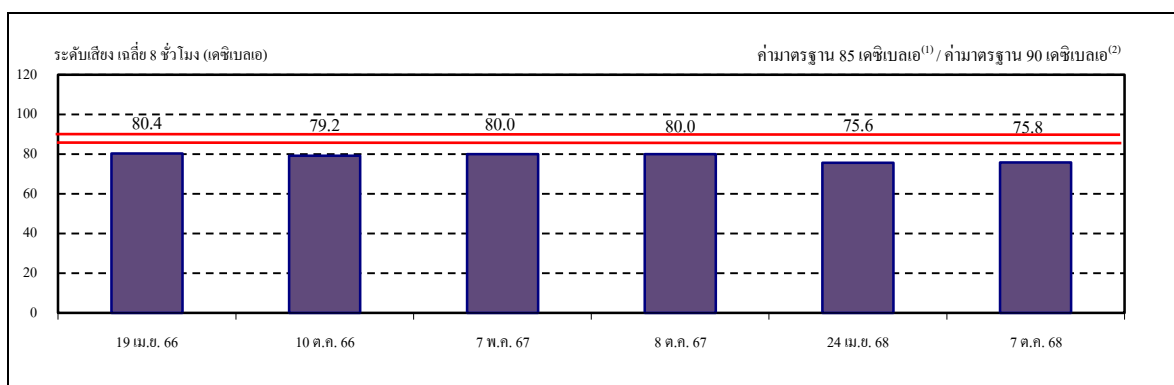
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



บริเวณ Gas Turbine Generator



บริเวณ Steam Turbine Generator



บริเวณ Cooling Tower

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561
 - ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.10.5.3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) ที่พนักงานจำนวน 3 คน ซึ่งปฏิบัติงานใน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ.2568 เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-6

ตารางที่ 4.10-6 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

รหัสพนักงาน	แผนก/ความรับผิดชอบ	วันที่ตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	%Dose	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)
					TWA-8 hr
P00139	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)	7 ต.ค. 68	08.32-16.32	35.5	80.5
P00386	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	7 ต.ค. 68	08.33-16.33	9.1	74.6
P02225	บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)	7 ต.ค. 68	08.32-16.32	11.8	75.7
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾				-	85.0

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. TWA ย่อมาจาก Time Weighted Average

4.10.5.4 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) ที่พนักงานปฏิบัติงานจำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ โครงการจัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ให้กับพนักงานทุกคนที่เข้าไปปฏิบัติงานในสถานที่ทำงานที่มีเสียงดัง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-7 และรูปที่ 4.10-6

ตารางที่ 4.10-7 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	%Dose	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)
			TWA-8 hr
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)	19 เม.ย. 66	141.0	86.5
	10 ต.ค. 66	38.0	80.8
	7 พ.ค. 67	20.0	78.0
	8 ต.ค. 67	11.0	75.4
	6 ต.ค. 68	56.2	82.5
	7 ต.ค. 68	35.5	80.5
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	19 เม.ย. 66	69.2	83.4
	10 ต.ค. 66	64.6	83.1
	7 พ.ค. 67	24.0	77.0
	8 ต.ค. 67	20.0	78.0
	28 เม.ย. 68	16.8	77.3
	7 ต.ค. 68	11.8	75.7
บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)	19 เม.ย. 66	204.0	88.1
	10 ต.ค. 66	42.0	81.3
	7 พ.ค. 67	14.0	76.5
	8 ต.ค. 67	16.0	77.0
	6 ต.ค. 68	6.6	73.2
	7 ต.ค. 68	9.1	74.6
ค่ามาตรฐาน		-	85.0 ⁽¹⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้าง

ได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

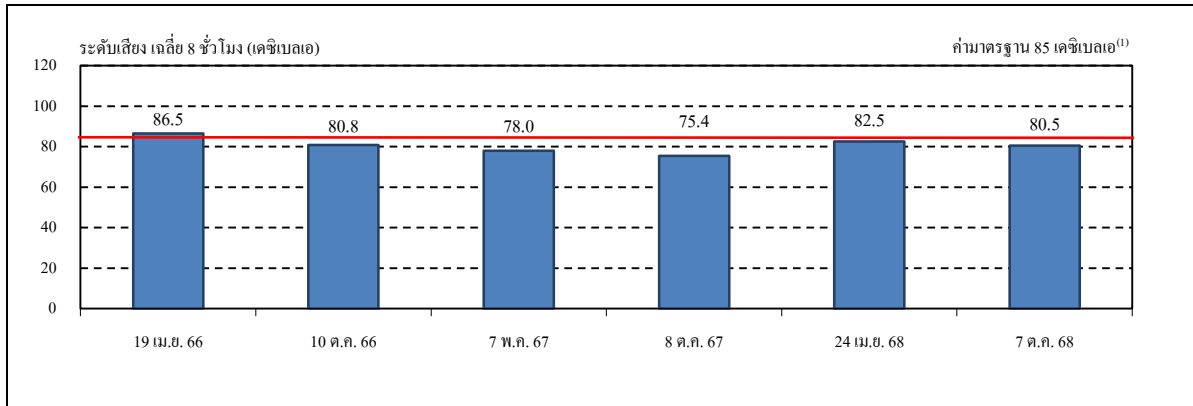
2. TWA ย่อมาจาก Time Weighted Average

รูปที่ 4.10-6 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

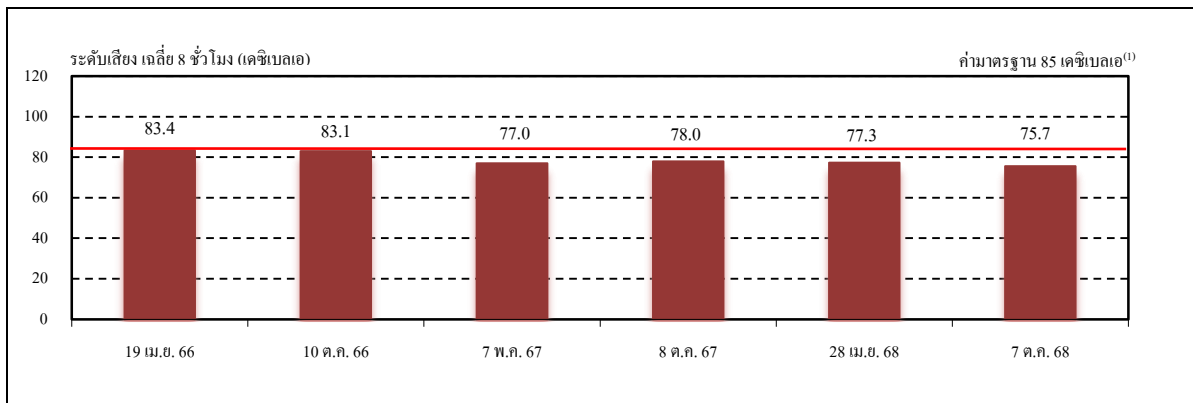
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

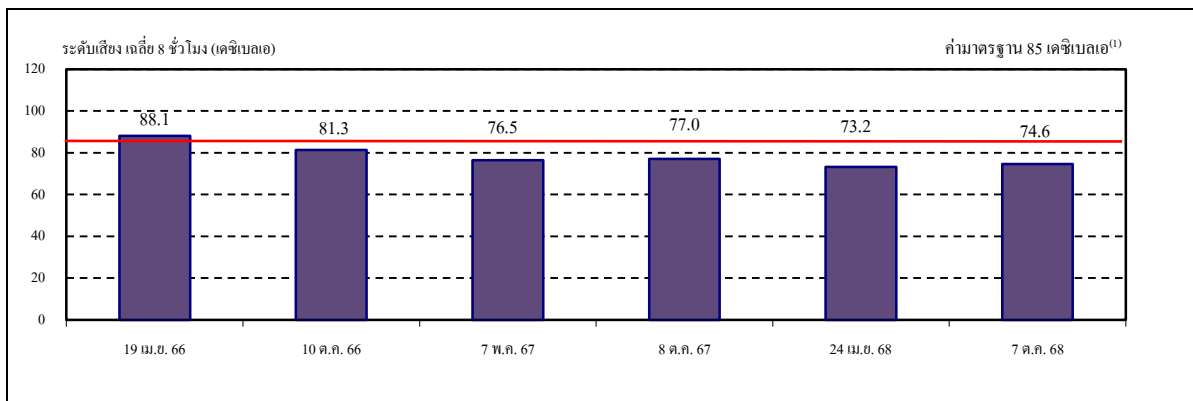
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



บริเวณ Gas Turbine Generator



บริเวณ Steam Turbine Generator



บริเวณ Cooling Tower

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับ
เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

4.10.6 ความร้อนในสถานที่ทำงาน**4.10.6.1 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน**

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) จำนวน 23 บริเวณ จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 6 และ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2568 ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-7 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงใน รูปที่ 4.10-9 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-8 และรูปที่ 4.10-8 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

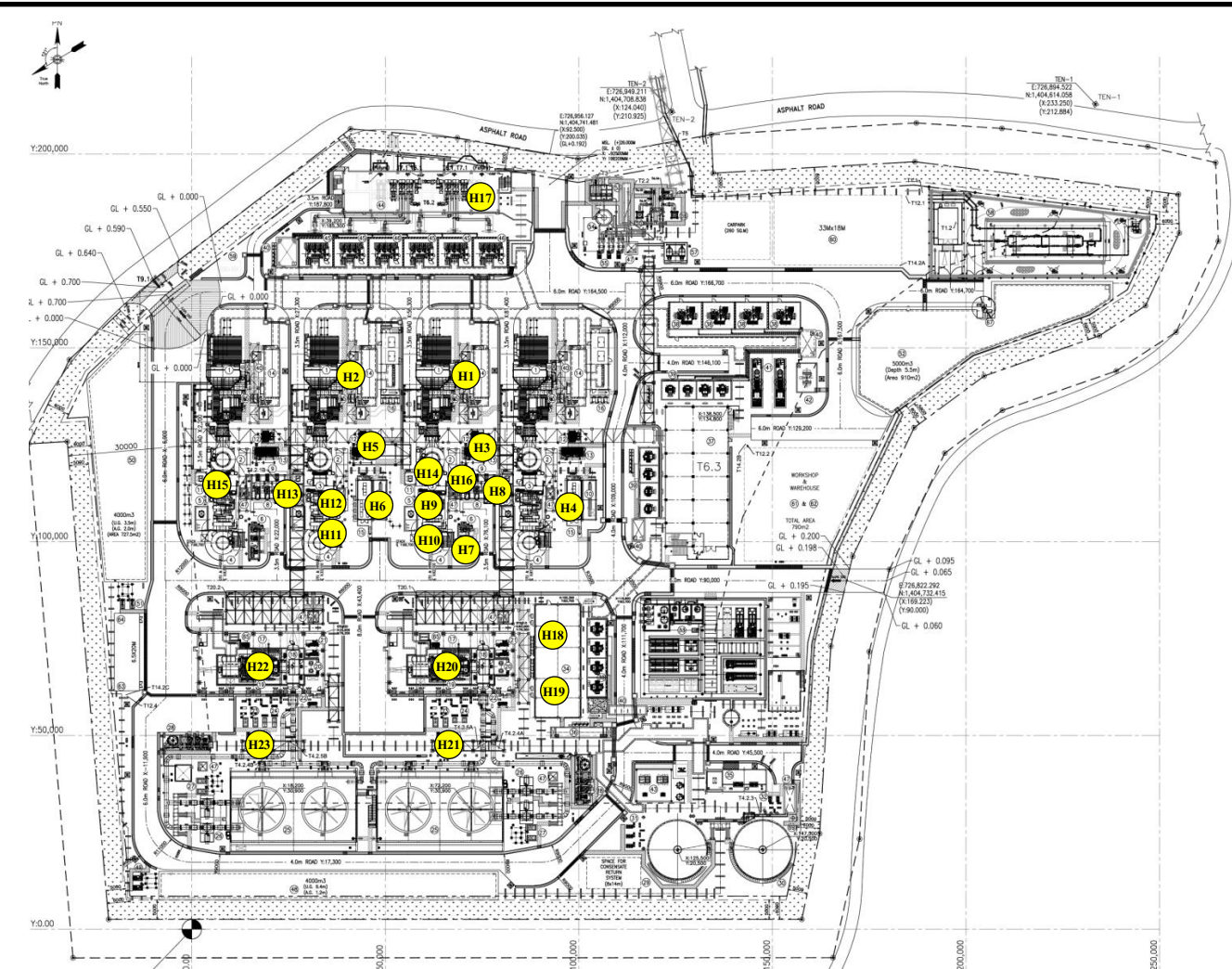
(1)	บริเวณ GT-12	พบค่า	31.2	องศาเซลเซียส
(2)	บริเวณ GT-21	พบค่า	29.8	องศาเซลเซียส
(3)	บริเวณ Gas Heater-B1	พบค่า	32.0	องศาเซลเซียส
(4)	บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	พบค่า	30.4	องศาเซลเซียส
(5)	บริเวณ Gas Heater-B2	พบค่า	33.3	องศาเซลเซียส
(6)	บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	พบค่า	30.8	องศาเซลเซียส
(7)	บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	พบค่า	28.4	องศาเซลเซียส
(8)	บริเวณ Deaerator-B1	พบค่า	28.9	องศาเซลเซียส
(9)	บริเวณ HP Drum-B1	พบค่า	29.4	องศาเซลเซียส
(10)	บริเวณ LP Drum-B1	พบค่า	30.7	องศาเซลเซียส
(11)	บริเวณ LP Drum-B2	พบค่า	33.2	องศาเซลเซียส
(12)	บริเวณ HP Drum-B2	พบค่า	30.6	องศาเซลเซียส
(13)	บริเวณ Deaerator-B2	พบค่า	28.2	องศาเซลเซียส
(14)	บริเวณ Super Heat Stream-B1	พบค่า	29.2	องศาเซลเซียส
(15)	บริเวณ Super Heat Stream-B2	พบค่า	29.8	องศาเซลเซียส
(16)	บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1	พบค่า	29.7	องศาเซลเซียส
(17)	บริเวณ Hight Vol.	พบค่า	23.1	องศาเซลเซียส

(18) บริเวณ Low Vol.	พบค่า	27.3	องศาเซลเซียส
(19) บริเวณ WTP Control Room	พบค่า	23.6	องศาเซลเซียส
(20) บริเวณ ST10	พบค่า	32.0	องศาเซลเซียส
(21) บริเวณ Cooling Tower-B1	พบค่า	31.1	องศาเซลเซียส
(22) บริเวณ ST20	พบค่า	33.1	องศาเซลเซียส
(23) บริเวณ Cooling Tower-B2	พบค่า	32.5	องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน

- H1 = บริเวณ GT-12
- H2 = บริเวณ GT-21
- H3 = บริเวณ Gas Heater-B1
- H4 = บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1
- H5 = บริเวณ Gas Heater-B2
- H6 = บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2
- H7 = บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1
- H8 = บริเวณ Deaerator-B1
- H9 = บริเวณ HP Drum-B1
- H10 = บริเวณ LP Drum-B1
- H11 = บริเวณ LP Drum-B2
- H12 = บริเวณ HP Drum-B2
- H13 = บริเวณ Deaerator-B2
- H14 = บริเวณ Super Heat Stream-B1
- H15 = บริเวณ Super Heat Stream-B2
- H16 = บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1
- H17 = บริเวณ Hight Vol.
- H18 = บริเวณ Low Vol.
- H19 = บริเวณ WTP Control Room
- H20 = บริเวณ ST10
- H21 = บริเวณ Cooling Tower-B1
- H22 = บริเวณ ST20
- H23 = บริเวณ Cooling Tower-B2



รูปที่ 4.10-7 ตำแหน่งตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไอเอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไอเอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งที่ ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
1. บริเวณ GT-12	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	10.00-10.30	29.4	30.2	30.4	29.7	31.2	34.0
			10.30-11.00	29.9	30.6	31.5	30.3		
			11.00-11.30	32.4	32.5	34.8	32.9		
			11.30-12.00	31.0	31.2	34.1	31.7		
2. บริเวณ GT-21	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	13.00-13.30	29.3	31.9	34.5	30.6	29.8	34.0
			13.30-14.00	28.3	31.1	33.2	29.6		
			14.00-14.30	28.8	31.2	32.1	29.7		
			14.30-15.00	28.5	30.7	31.0	29.2		
3. บริเวณ Gas Heater-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	10.00-10.30	31.4	34.6	35.0	32.4	32.0	34.0
			10.30-11.00	31.2	34.1	34.6	32.2		
			11.00-11.30	30.9	33.8	34.2	31.8		
			11.30-12.00	30.7	33.5	33.9	31.7		
4. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	10.00-10.30	27.7	37.2	37.8	30.7	30.4	34.0
			10.30-11.00	27.2	30.5	33.2	29.0		
			11.00-11.30	29.0	33.3	36.9	31.4		
			11.30-12.00	27.4	30.1	38.9	30.6		
5. บริเวณ Gas Heater-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	13.00-13.30	32.3	35.8	36.2	33.4	33.3	34.0
			13.30-14.00	32.3	35.9	36.2	33.5		
			14.00-14.30	32.2	35.6	36.0	33.3		
			14.30-15.00	31.8	35.1	35.6	32.9		
6. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	13.00-13.30	27.5	31.5	34.0	29.4	30.8	34.0
			13.30-14.00	30.1	33.5	34.8	31.5		
			14.00-14.30	29.6	32.5	34.8	31.1		
			14.30-15.00	29.7	32.1	35.1	31.3		

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
7. บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	10.00-10.30	27.8	31.3	31.7	28.9	28.4	34.0
			10.30-11.00	27.2	30.6	31.0	28.3		
			11.00-11.30	27.3	30.3	30.7	28.3		
			11.30-12.00	27.0	29.8	30.1	27.9		
8. บริเวณ Deaerator-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	10.00-10.30	27.2	31.4	33.2	28.8	28.9	34.0
			10.30-11.00	27.6	31.3	33.4	29.1		
			11.00-11.30	27.4	30.7	32.3	28.7		
			11.30-12.00	27.5	31.0	32.3	28.8		
9. บริเวณ HP Drum-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	10.00-10.30	27.7	31.1	32.5	29.0	29.4	34.0
			10.30-11.00	27.3	31.9	33.6	29.0		
			11.00-11.30	28.1	32.7	34.3	29.8		
			11.30-12.00	27.8	33.2	34.8	29.8		
10. บริเวณ LP Drum-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	10.00-10.30	28.1	33.0	34.4	29.9	30.7	34.0
			10.30-11.00	30.3	33.2	37.3	32.0		
			11.00-11.30	29.0	31.8	34.3	30.4		
			11.30-12.00	29.1	32.2	35.0	30.6		
11. บริเวณ LP Drum-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	10.00-10.30	32.4	32.8	38.7	32.9	33.2	34.0
			10.30-11.00	33.6	33.8	39.7	34.2		
			11.00-11.30	32.5	33.0	37.8	32.9		
			11.30-12.00	32.5	33.8	37.5	32.9		
12. บริเวณ HP Drum-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	10.00-10.30	29.6	32.8	33.6	30.7	30.6	34.0
			10.30-11.00	29.1	31.9	35.3	30.6		
			11.00-11.30	29.5	32.3	33.5	30.6		
			11.30-12.00	29.0	32.4	33.7	30.3		
13. บริเวณ Deaerator-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	10.00-10.30	25.3	31.0	31.8	27.2	28.2	34.0
			10.30-11.00	26.7	32.9	33.3	28.6		
			11.00-11.30	26.5	31.7	32.2	28.2		
			11.30-12.00	26.7	33.7	34.0	28.6		

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
14. บริเวณ Super Heat Stream-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	10.00-10.30	27.1	30.3	33.1	28.9	29.2	34.0
			10.30-11.00	26.9	30.4	32.2	28.5		
			11.00-11.30	27.5	31.5	33.2	29.2		
			11.30-12.00	28.2	33.2	34.6	30.1		
15. บริเวณ Super Heat Stream-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	13.00-13.30	28.0	33.5	35.0	30.1	29.8	34.0
			13.30-14.00	27.6	33.3	34.7	29.7		
			14.00-14.30	27.7	32.8	34.3	29.7		
			14.30-15.00	27.7	33.1	34.5	29.8		
16. บริเวณ Feed Motor HPO3/ LPO3-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	13.00-13.30	29.2	31.8	32.2	30.1	29.7	34.0
			13.30-14.00	27.2	32.2	34.5	29.2		
			14.00-14.30	27.2	32.4	34.5	29.2		
			14.30-15.00	28.1	34.1	36.3	30.4		
17. บริเวณ Hight Vol.	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	13.00-13.30	21.6	26.3	26.4	23.0	23.1	34.0
			13.30-14.00	21.6	26.4	26.5	23.1		
			14.00-14.30	21.6	26.4	26.5	23.1		
			14.30-15.00	21.7	26.6	26.6	23.2		
18. บริเวณ Low Vol.	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	10.00-10.30	26.8	28.7	28.7	27.4	27.3	34.0
			10.30-11.00	26.6	28.8	28.8	27.4		
			11.00-11.30	26.4	29.0	29.0	27.2		
			11.30-12.00	26.5	29.1	29.1	27.2		
19. บริเวณ WTP Control Room	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	13.00-13.30	22.0	26.8	26.8	23.4	23.6	34.0
			13.30-14.00	22.2	26.9	27.0	23.6		
			14.00-14.30	22.2	27.1	27.1	23.7		
			14.30-15.00	22.1	27.1	27.1	23.6		
20. บริเวณ ST10	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	10.00-10.30	30.5	33.2	33.7	31.5	32.0	34.0
			10.30-11.00	30.9	33.7	34.1	31.8		
			11.00-11.30	31.1	34.1	34.5	32.1		
			11.30-12.00	31.3	34.6	35.1	32.4		

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
21. บริเวณ Cooling Tower-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	13.00-13.30	30.3	31.2	33.8	31.1	31.1	34.0
			13.30-14.00	30.9	30.9	32.8	31.3		
			14.00-14.30	31.3	31.3	33.2	31.7		
			14.30-15.00	29.8	30.3	31.2	30.1		
22. บริเวณ ST20	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	6 ต.ค. 68	13.00-13.30	31.8	35.4	35.6	33.0	33.1	34.0
			13.30-14.00	31.8	35.6	35.9	33.0		
			14.00-14.30	32.0	35.7	36.0	33.2		
			14.30-15.00	32.1	35.7	35.9	33.2		
23. บริเวณ Cooling Tower-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	7 ต.ค. 68	13.00-13.30	31.4	32.1	35.7	32.3	32.5	34.0
			13.30-14.00	31.1	33.1	36.0	32.3		
			14.00-14.30	30.0	31.6	34.9	31.2		
			14.30-15.00	32.6	33.2	40.3	34.2		

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย

อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ให้นายจ้างควบคุม

และรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐาน ดังต่อไปนี้

- (1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาดังต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ 34 องศาเซลเซียส
- (2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ 32 องศาเซลเซียส
- (3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ 30 องศาเซลเซียส

2. NWB = Natural Wet Bulb Temperature GT = Globe Temperature

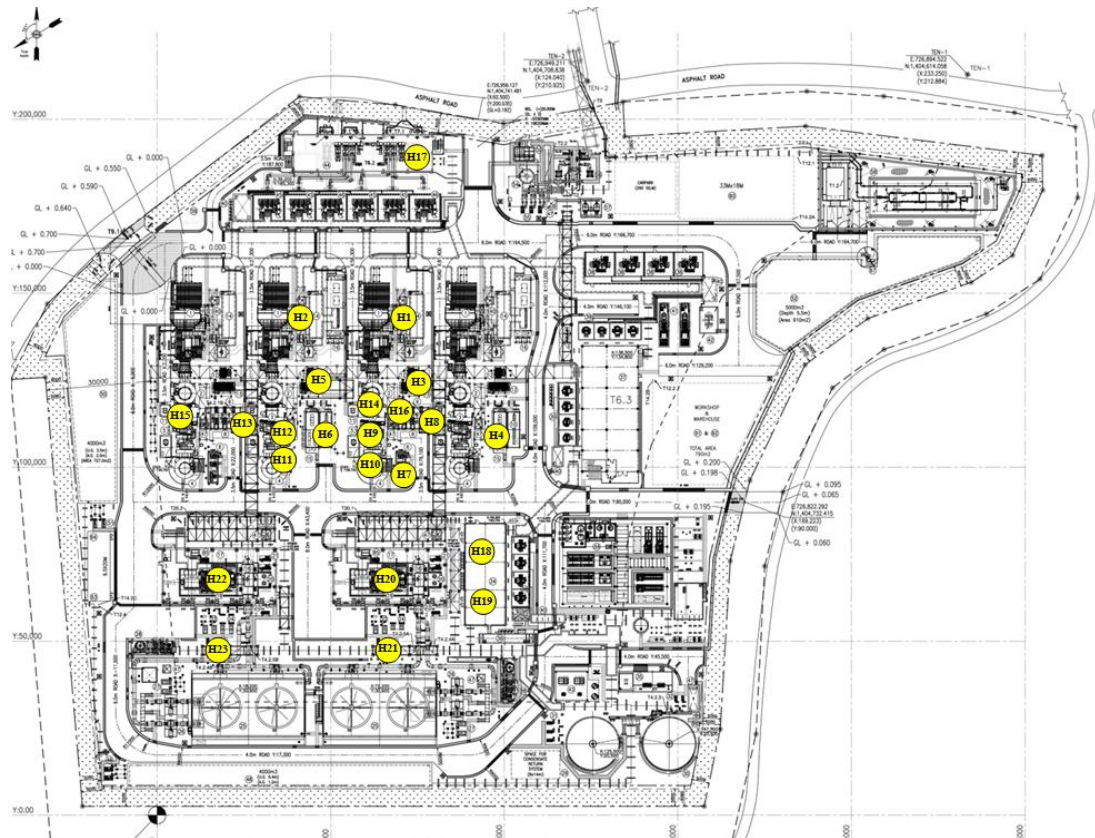
DB = Dry Bulb Temperature WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

รูปที่ 4.10-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (°C)
H1 : บริเวณ GT-12	31.2	H7 : บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	28.4	34.0
H2 : บริเวณ GT-21	29.8	H8 : บริเวณ Deaerator-B1	28.9	34.0
H3 : บริเวณ Gas Heater-B1	32.0	H9 : บริเวณ HP Drum-B1	29.4	34.0
H4 : บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	30.4	H10 : บริเวณ LP Drum-B1	30.7	34.0
H5 : บริเวณ Gas Heater-B2	33.3	H11 : บริเวณ LP Drum-B2	33.2	34.0
H6 : บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	30.8	H12 : บริเวณ HP Drum-B2	30.6	34.0

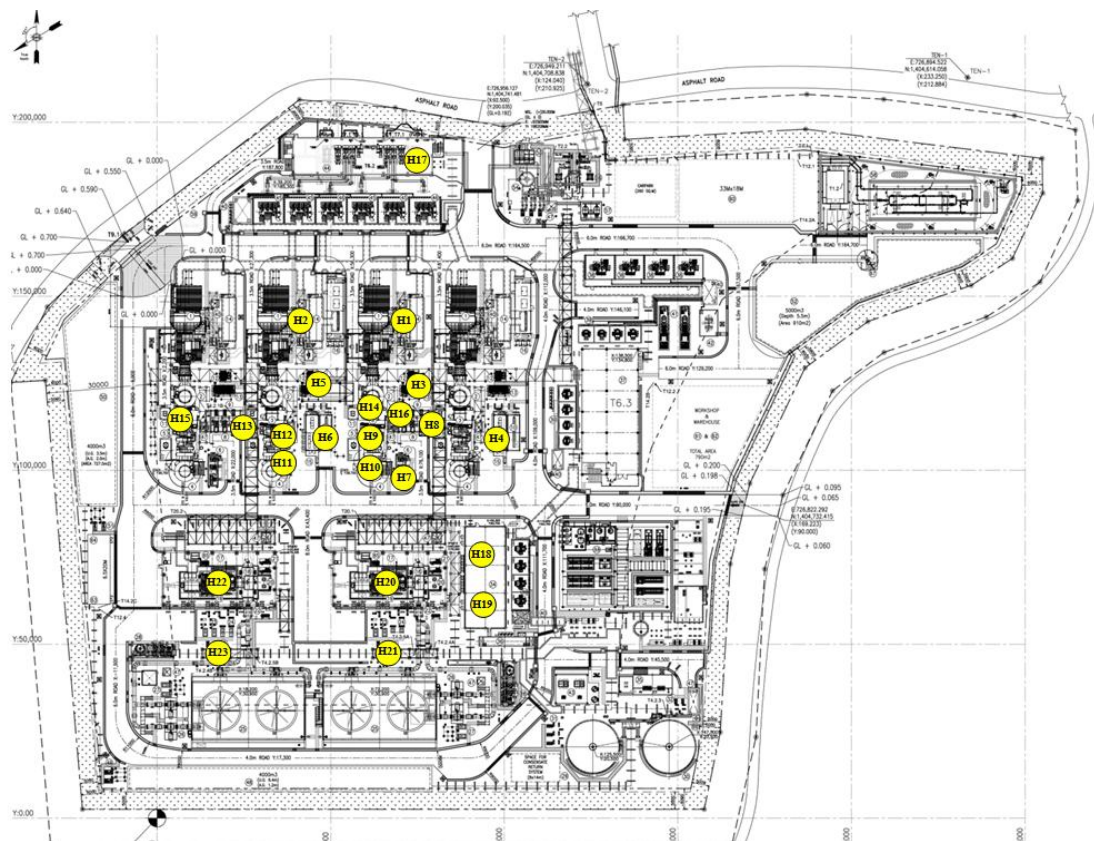
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
H13 : บริเวณ Deaerator-B2	28.2	H19 : บริเวณ WTP Control Room	23.6	34.0
H14 : บริเวณ Super Heat Stream-B1	29.2	H20 : บริเวณ ST10	32.0	34.0
H15 : บริเวณ Super Heat Stream-B2	29.8	H21 : บริเวณ Cooling Tower-B1	31.1	34.0
H16 : บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1	29.7	H22 : บริเวณ ST20	33.1	34.0
H17 : บริเวณ Hight Vol.	23.1	H23 : บริเวณ Cooling Tower-B2	32.5	34.0
H18 : บริเวณ Low Vol.	27.3			

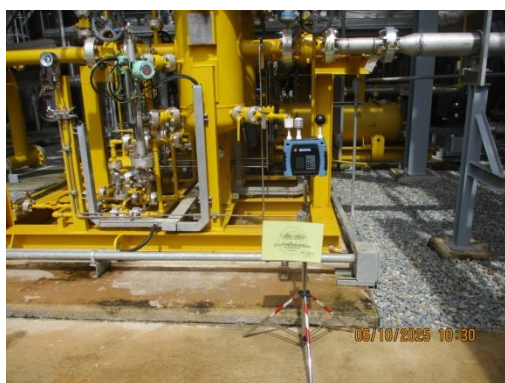
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559



บริเวณ GT-12



บริเวณ GT-21



บริเวณ Gas Heater-B1



บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1



บริเวณ Gas Heater-B2



บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณ Chemical Dosing HRSB-B1



บริเวณ Deaerator-B1



บริเวณ HP Drum-B1



บริเวณ LP Drum-B1



บริเวณ LP Drum-B2



บริเวณ HP Drum-B2

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณ Deaerator-B2



บริเวณ Super Heat Stream-B1



บริเวณ Super Heat Stream-B2



บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1



บริเวณ High Vol.



บริเวณ Low Vol.

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณ WTP Control Room



บริเวณ ST10



บริเวณ Cooling Tower-B1



บริเวณ ST20



บริเวณ Cooling Tower-B2

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.10.6.2 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 โครงการดำเนินการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) จำนวน 23 บริเวณ เมื่อนำผลการตรวจวัด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียด ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-9 และรูปที่ 4.10-10

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
1. บริเวณ GT-11	19 เม.ย. 66	32.8	34.0
2. บริเวณ GT-12	10 ต.ค. 66	31.1	34.0
	18 เม.ย. 67	31.1	
	9 ต.ค. 67	31.0	
	28 เม.ย. 68	28.8	
	6 ต.ค. 68	31.2	
3. บริเวณ GT-22	19 เม.ย. 66	31.1	34.0
4. บริเวณ GT-21	10 ต.ค. 66	29.9	34.0
	18 เม.ย. 67	30.9	
	9 ต.ค. 67	33.6	
	28 เม.ย. 68	29.2	
	6 ต.ค. 68	29.8	
5. บริเวณ Gas Heater-B1	10 ต.ค. 66	31.7	34.0
	18 เม.ย. 67	31.0	
	9 ต.ค. 67	27.9	
	28 เม.ย. 68	31.4	
	6 ต.ค. 68	32.0	
6. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	10 ต.ค. 66	29.5	34.0
	18 เม.ย. 67	30.3	
	9 ต.ค. 67	29.3	
	24 เม.ย. 68	30.2	
	6 ต.ค. 68	30.4	
7. บริเวณ Gas Heater-B2	10 ต.ค. 66	29.6	34.0
	18 เม.ย. 67	31.3	
	9 ต.ค. 67	29.2	
	28 เม.ย. 68	31.4	
	6 ต.ค. 68	33.3	

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
8. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	10 ต.ค. 66	28.7	34.0
	18 เม.ย. 67	30.3	
	9 ต.ค. 67	28.8	
	24 เม.ย. 68	32.9	
	6 ต.ค. 68	30.8	
9. บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	10 ต.ค. 66	28.3	34.0
	18 เม.ย. 67	30.0	
	9 ต.ค. 67	28.4	
	28 เม.ย. 68	30.8	
	6 ต.ค. 68	28.4	
10. บริเวณ Deaerator-B1	10 ต.ค. 66	31.5	34.0
	18 เม.ย. 67	30.4	
	9 ต.ค. 67	28.7	
	28 เม.ย. 68	31.0	
	7 ต.ค. 68	28.9	
11. บริเวณ HP Drum-B1	10 ต.ค. 66	32.0	34.0
	18 เม.ย. 67	31.9	
	9 ต.ค. 67	28.1	
	28 เม.ย. 68	33.8	
	7 ต.ค. 68	29.4	
12. บริเวณ LP Drum-B1	10 ต.ค. 66	32.0	34.0
	18 เม.ย. 67	30.6	
	9 ต.ค. 67	31.5	
	28 เม.ย. 68	30.7	
	7 ต.ค. 68	30.7	
13. บริเวณ LP Drum-B2	10 ต.ค. 66	33.1	34.0
	18 เม.ย. 67	30.5	
	9 ต.ค. 67	31.5	
	28 เม.ย. 68	30.3	
	7 ต.ค. 68	33.2	

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
14. บริเวณ HP Drum-B2	10 ต.ค. 66	32.9	34.0
	18 เม.ย. 67	30.9	
	9 ต.ค. 67	31.5	
	28 เม.ย. 68	30.7	
	7 ต.ค. 68	30.6	
15. บริเวณ Deaerator-B2	10 ต.ค. 66	31.7	34.0
	18 เม.ย. 67	31.0	
	9 ต.ค. 67	27.0	
	28 เม.ย. 68	32.0	
	7 ต.ค. 68	28.2	
16. บริเวณ Super Heat Stream-B1	10 ต.ค. 66	30.3	34.0
	19 เม.ย. 67	31.2	
	9 ต.ค. 67	28.3	
	24 เม.ย. 68	30.9	
	6 ต.ค. 68	29.2	
17. บริเวณ Super Heat Stream-B2	10 ต.ค. 66	30.7	34.0
	19 เม.ย. 67	30.2	
	9 ต.ค. 67	26.5	
	24 เม.ย. 68	30.5	
	7 ต.ค. 68	29.8	
18. บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1	10 ต.ค. 66	31.0	34.0
	19 เม.ย. 67	30.5	
	9 ต.ค. 67	28.1	
	28 เม.ย. 68	30.1	
	7 ต.ค. 68	29.7	
19. บริเวณ Hight Vol.	10 ต.ค. 66	28.5	34.0
	19 เม.ย. 67	22.7	
	9 ต.ค. 67	27.3	
	28 เม.ย. 68	28.5	
	7 ต.ค. 68	23.1	

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
20. บริเวณ Low Vol.	10 ต.ค. 66	19.9	34.0
	19 เม.ย. 67	29.5	
	9 ต.ค. 67	19.1	
	24 เม.ย. 68	20.6	
	6 ต.ค. 68	27.3	
21. บริเวณ WTP Control Room	10 ต.ค. 66	19.9	34.0
	19 เม.ย. 67	23.6	
	9 ต.ค. 67	19.6	
	24 เม.ย. 68	20.9	
	7 ต.ค. 68	23.6	
22. บริเวณ ST10	10 ต.ค. 66	29.7	34.0
	19 เม.ย. 67	32.5	
	9 ต.ค. 67	29.0	
	24 เม.ย. 68	31.7	
	6 ต.ค. 68	32.0	
23. บริเวณ Cooling Tower-B1	10 ต.ค. 66	30.1	34.0
	19 เม.ย. 67	30.7	
	9 ต.ค. 67	27.9	
	24 เม.ย. 68	33.9	
	7 ต.ค. 68	31.1	
24. บริเวณ ST20	10 ต.ค. 66	29.4	34.0
	19 เม.ย. 67	32.4	
	9 ต.ค. 67	29.0	
	24 เม.ย. 68	32.7	
	6 ต.ค. 68	33.1	
25. บริเวณ Cooling Tower-B2	10 ต.ค. 66	28.8	34.0
	18 เม.ย. 67	29.8	
	9 ต.ค. 67	27.6	
	24 เม.ย. 68	31.8	
	7 ต.ค. 68	32.5	

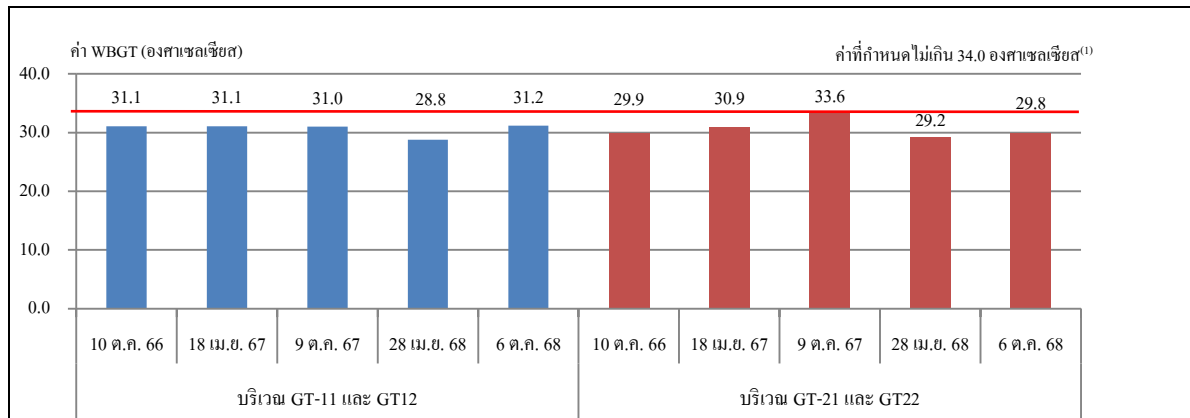
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

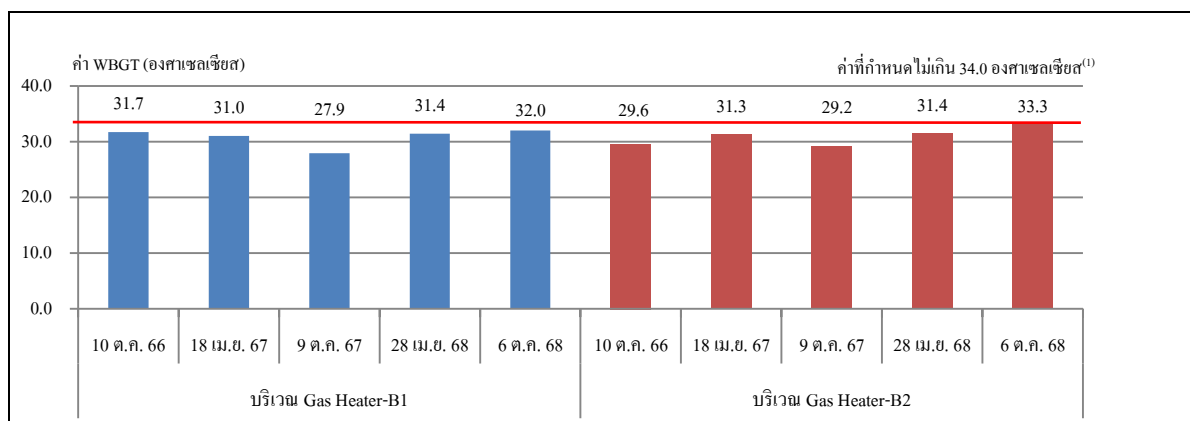
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

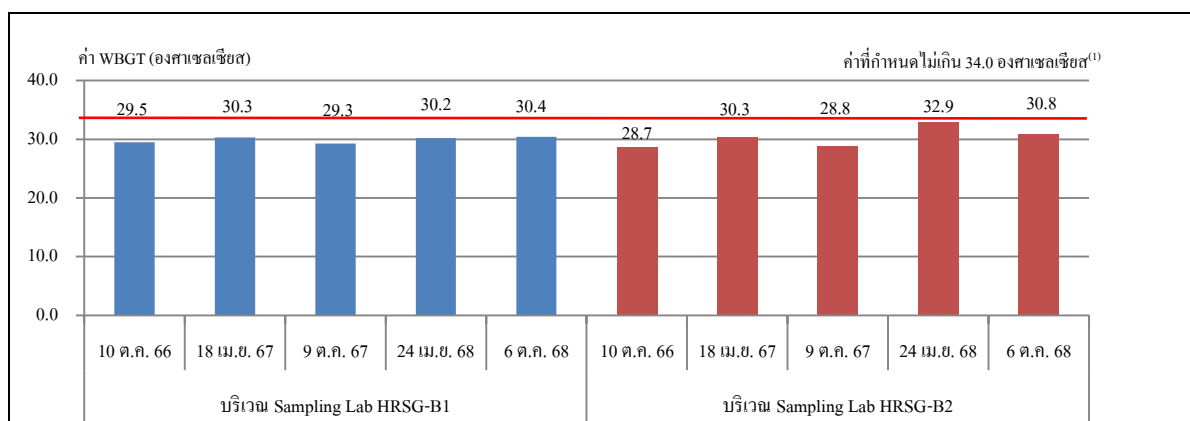
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



บริเวณ GT



บริเวณ Gas Heater



บริเวณ Sampling Lab

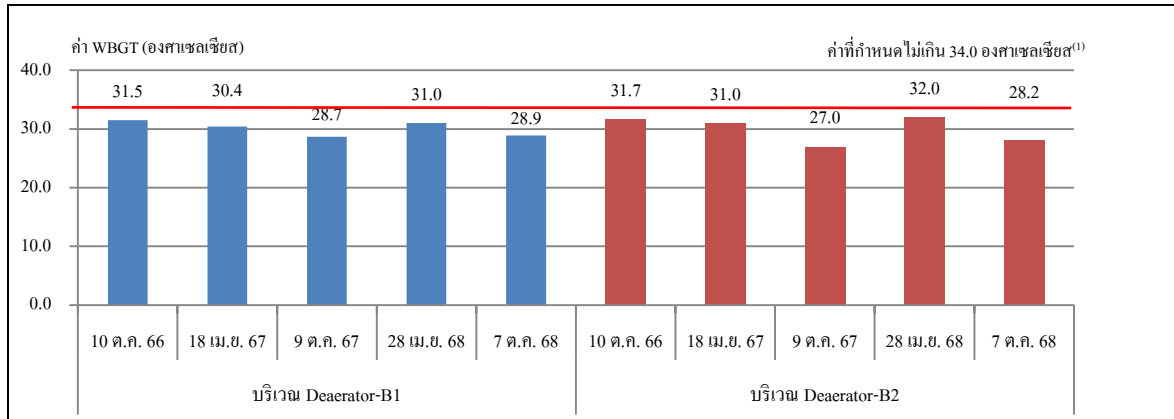
หมายเหตุ: ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

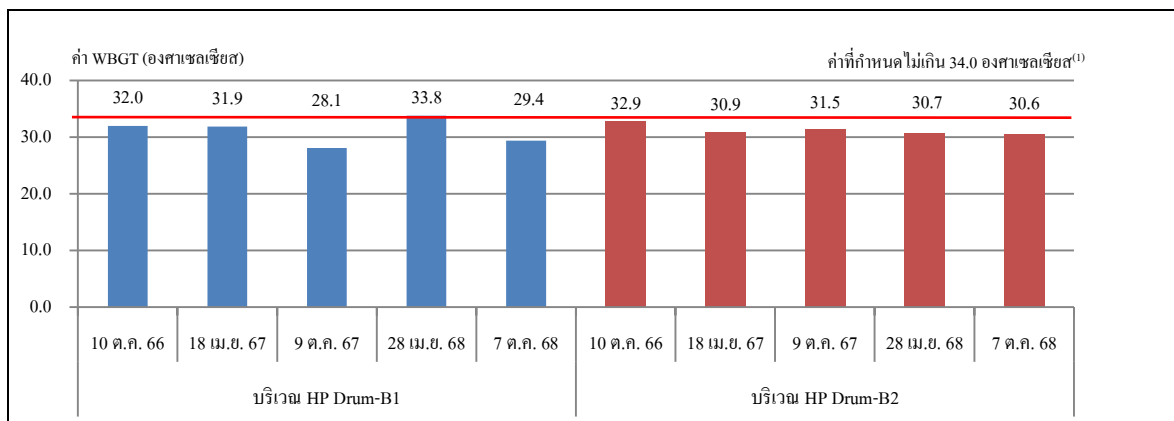
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

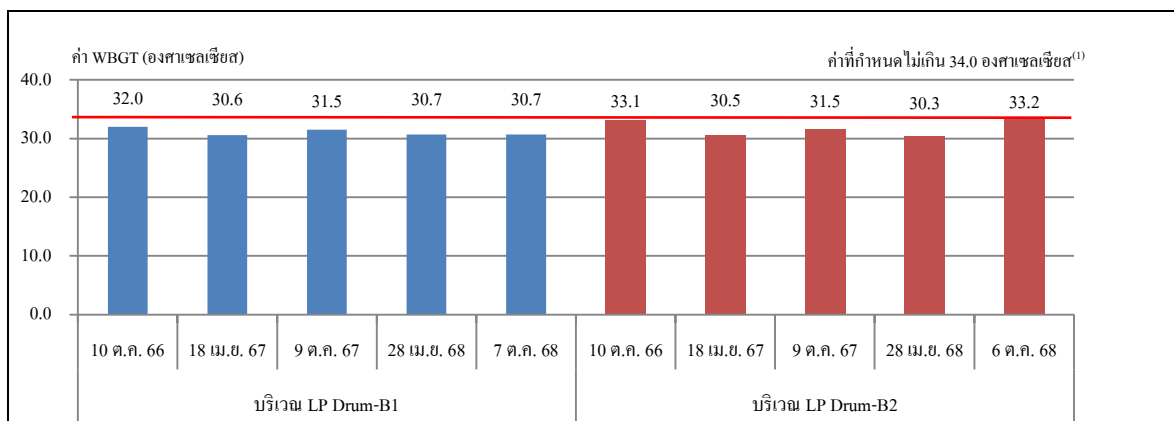
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



บริเวณ Deaerator



บริเวณ HP Drum



บริเวณ LP Drum

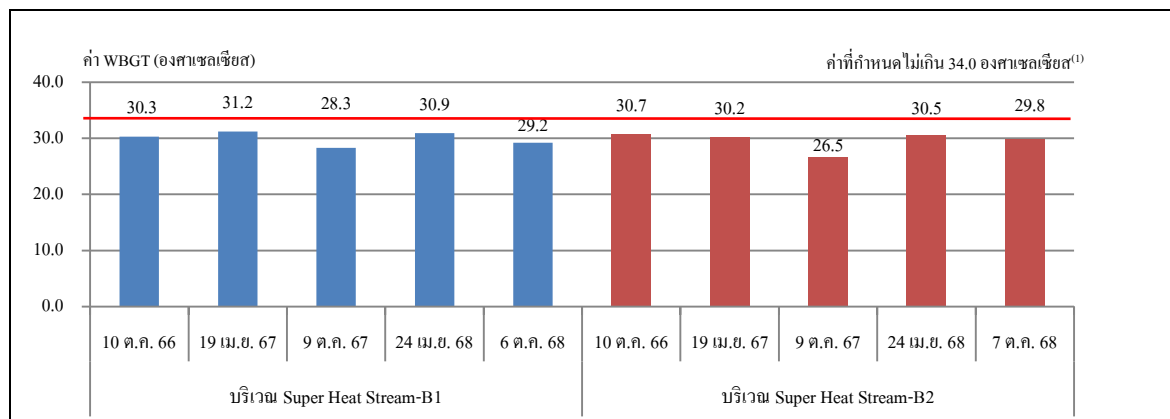
หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

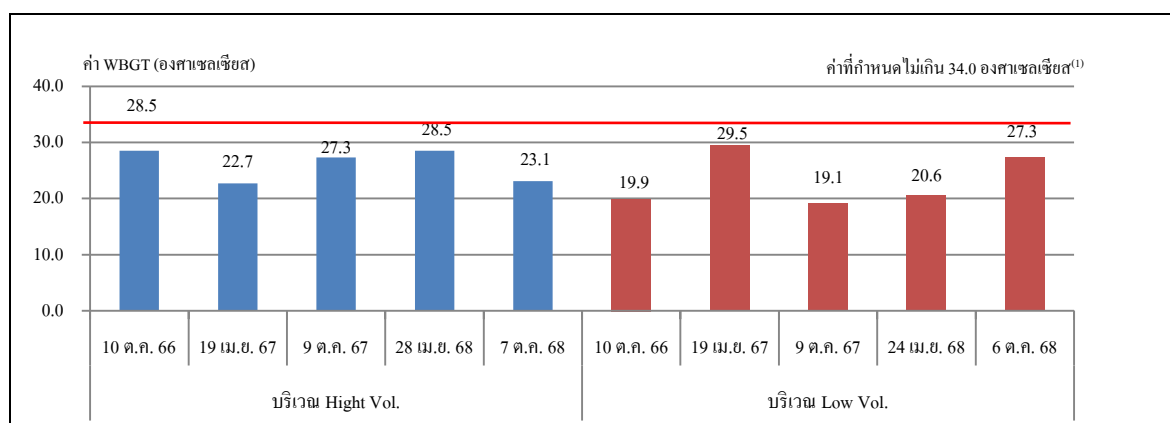
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

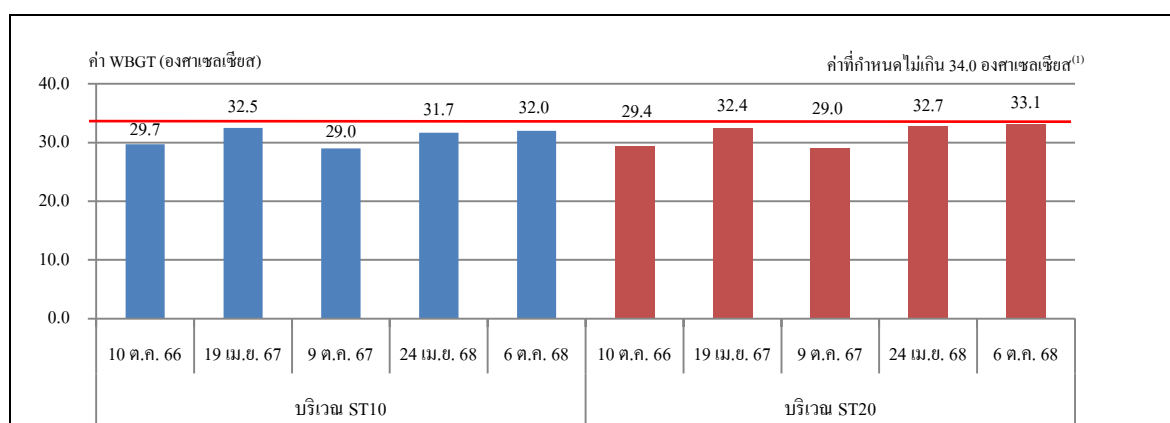
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



บริเวณ Super Heat Steam



บริเวณ Hight Vol. และ Low Vol.



บริเวณ ST

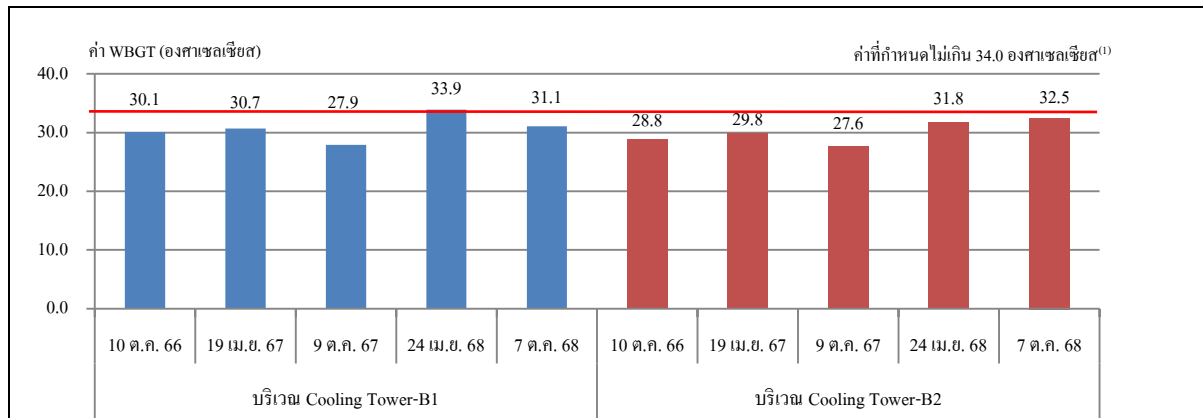
หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

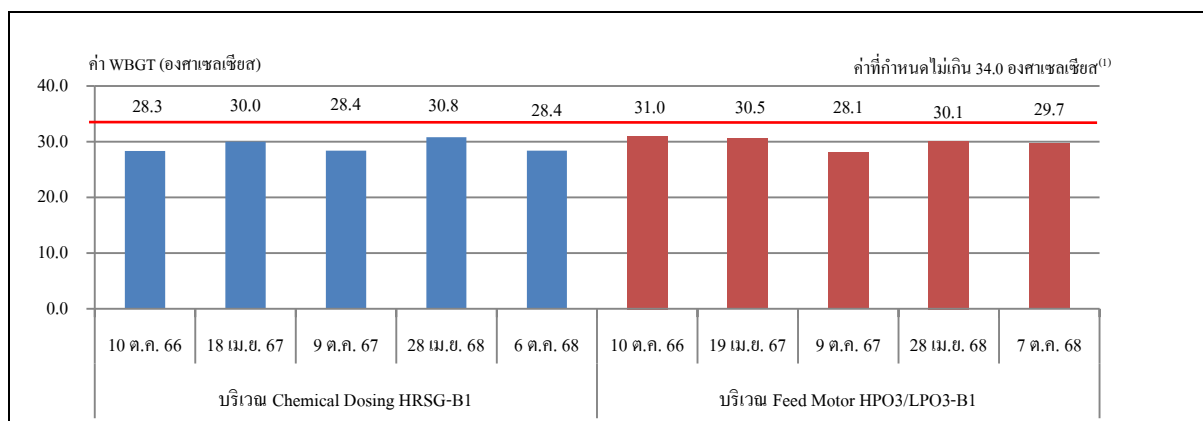
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

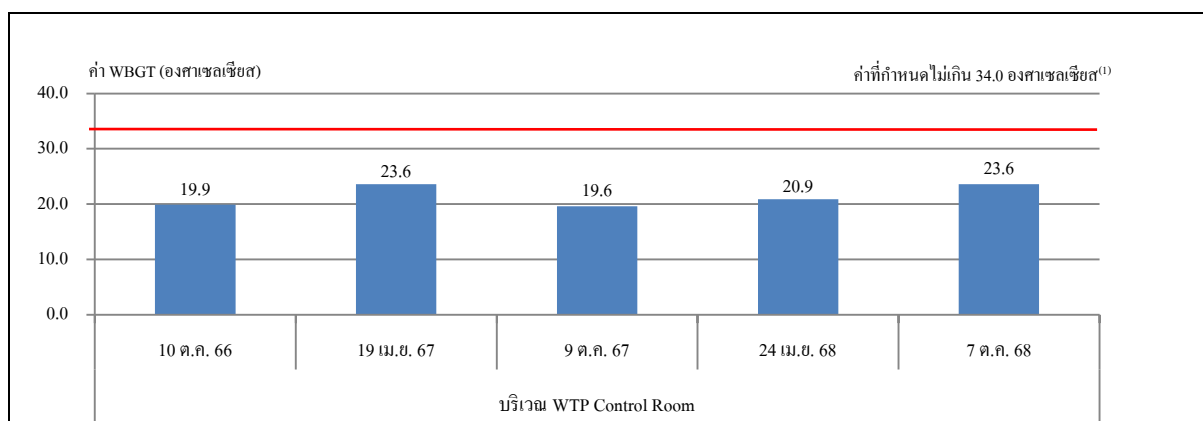
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



บริเวณ Cooling Tower



บริเวณ Chemical Dosing HRSG และบริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3



บริเวณ WTP Control Room

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

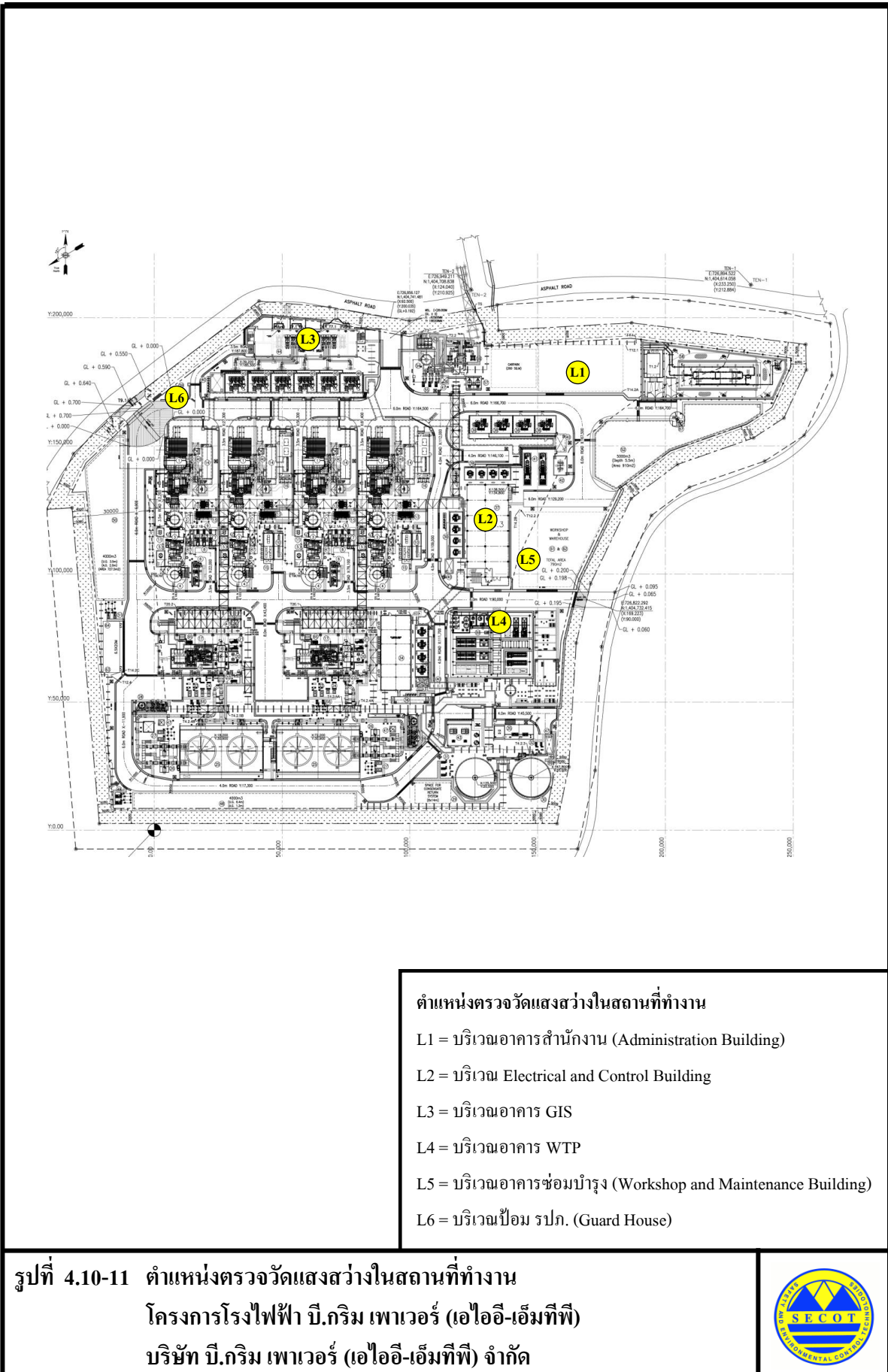
4.10.7 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน**4.10.7.1 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน**

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน ในวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2568 จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ อาคาร GIS บริเวณอาคาร WTP บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) และ บริเวณปั๊อม ปรก. (Guard House) ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-11 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-12 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-10 ถึง 4.10-11 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ถูกจ้าง ต้องทำงาน
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. บริเวณอาคารสำนักงาน	เวลากลางวัน	312-932	242-859	476-1,215
2. บริเวณ Electrical and Control Building	เวลากลางวัน	400-945	268-874	317-911
	เวลากลางคืน	350-630	251-546	329-976
3. บริเวณอาคาร GIS	เวลากลางวัน	439-587	288-521	252-579
	เวลากลางคืน	391-480	290-417	211-391
4. บริเวณอาคาร WTP	เวลากลางวัน	387	298	428-651
	เวลากลางคืน	329	218	471-681
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง	เวลากลางวัน	217-812	166-663	419-791
	เวลากลางคืน	461	271	461
6. บริเวณปั๊อม ปรก.	เวลากลางวัน	218	210	691
	เวลากลางคืน	289	281	480

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2568

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)												
1.1 อาคารสำนักงาน ชั้น 1 (1 st Floor)												
10.56	DTSS Room 1. โต๊ะทำงานสำรอง (Spare)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	481	400-500	-	-	-	-
10.56	2. โต๊ะทำงาน คุณจิตภัทร ขำอ่อน	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	476	400-500	-	-	-	-
10.52	Admin Room 3. โต๊ะทำงาน คุณชุติมา พุกยา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	977	400-500	-	-	-	-
10.51	4. โต๊ะทำงาน คุณอริญญา กั๊บแพง	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	1,137	400-500	1,144	300	1,132	200
10.51	5. โต๊ะทำงาน คุณปณิภา ภูจอมจิตร	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	1,025	400-500	1,029	300	1,130	200
10.51	6. โต๊ะทำงาน คุณปิ่นภัทร แก้วใส	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	1,050	400-500	1,044	300	1,002	200

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)												
1.1 อาคารสำนักงาน ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
10.53	<u>Accounting Room</u> 7. โต๊ะทำงานสำรอง (Spare)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	1,074	400-500	1,114	300	1,036	200
10.52	8. โต๊ะทำงาน คุณฉันทกฤชญา อิ่มเจริญ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	1,165	400-500	1,089	300	1,200	200
10.53	9. โต๊ะทำงาน คุณสกุลนา สักดิ์คำพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	1,215	400-500	1,246	300	1,309	200
10.54	10. Pantry Room	ห้องอาหาร	417	300	265	150	-	-	-	-	-	-
10.55	11. ห้องประชุม 1 (Meeting Room 1)	ห้องประชุม	932	300	859	150	-	-	-	-	-	-
10.57	12. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	478	100	437	50	-	-	-	-	-	-
10.58	13. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	339	100	271	50	-	-	-	-	-	-
10.49	14. ทางเดินหน้า Hall	ทางเดินภายใน อาคาร	359	100	291	50	-	-	-	-	-	-
1.2 อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (2 nd Floor)												
11.06	<u>PP & Admin Manager Room</u> 1. โต๊ะทำงาน คุณบงกช สาริมาณ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	527	400-500	-	-	-	-

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)												
1.2 อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
11.05	PPM Room 2. โต๊ะทำงาน คุณบรรทม กระสังข์	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	533	400-500	-	-	-	-
10.59	MD Room 3. โต๊ะทำงาน คุณดอน ทายาน	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	515	400-500	-	-	-	-
11.05	4. โต๊ะประชุม PPM Room	ห้องประชุม	519	300	515	150	-	-	-	-	-	-
11.01	5. โต๊ะประชุม MD Room	ห้องประชุม	742	300	711	150	-	-	-	-	-	-
11.06	6. ทางเดินหน้าห้อง MD	ทางเดินภายใน อาคาร	764	100	610	50	-	-	-	-	-	-
11.02	7. ห้องประชุม 2 (Meeting Room 2)	ห้องประชุม	612	300	425	150	-	-	-	-	-	-
11.03	8. ห้องประชุม 3 (Meeting Room 3)	ห้องประชุม	734	300	626	150	-	-	-	-	-	-
11.06	9. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	312	100	242	50	-	-	-	-	-	-
11.07	10. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	341	100	340	50	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building												
2.1 อาคาร E&C ชั้น 1 (1 st Floor)												
12.08	1. โต๊ะทำงานเอกสาร	เอกสาร	-	-	-	-	563	400-500	-	-	-	-
12.07	2. Electrical Room	ห้องสวิตช์	400	200	268	100	-	-	-	-	-	-
	<u>Sampling Lab HRSG</u>											
11.39	1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 1	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	481	300-400	-	-	-	-
11.40	2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 2	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	601	300-400	-	-	-	-
2.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor)												
	<u>Maintenance Office Room</u>											
12.15	1. โต๊ะทำงานสำรอง 1 (Spare 1)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	509	400-500	-	-	-	-
12.15	2. โต๊ะทำงานสำรอง 2 (Spare 2)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	497	400-500	-	-	-	-
12.15	3. โต๊ะทำงานสำรอง 3 (Spare 3)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	515	400-500	-	-	-	-
12.16	4. โต๊ะทำงานสำรอง 4 (Spare 4)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	514	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
	Battery Room											
12.33	5. Block 1_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	391	200-300	-	-	-	-
12.33	6. Block 1_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	317	200-300	-	-	-	-
12.33	7. Block 2_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	386	200-300	-	-	-	-
12.33	8. Block 2_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	322	200-300	-	-	-	-
12.16	9. Locker Room	ห้องเก็บของ	577	100	453	50	-	-	-	-	-	-
12.17	10. Library	ห้องเก็บเอกสาร	598	300	468	150	-	-	-	-	-	-
12.13	11. HVAC Room	ห้องควบคุม	537	200	416	100	-	-	-	-	-	-
12.11	12. ทางเดินหน้าห้อง Battery Room	ทางเดินภายในอาคาร	502	100	422	50	-	-	-	-	-	-
12.11	13. Electrical Room (กลางห้อง)	ห้องสวิตช์	413	200	341	100	-	-	-	-	-	-
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor)												
	CCR Room											
12.30	1. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	617	400-500	-	-	-	-
12.30	2. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	518	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
	CCR Room (ต่อ)											
12.30	3. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	490	400-500	-	-	-	-
12.30	4. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	651	400-500	-	-	-	-
12.30	5. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	911	400-500	-	-	-	-
12.30	6. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 6	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	863	400-500	-	-	-	-
12.33	7. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 7	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	831	400-500	-	-	-	-
12.32	8. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 8	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	767	400-500	-	-	-	-
12.32	9. โต๊ะทำงาน OSM	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	591	400-500	-	-	-	-
12.32	10. โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	810	400-500	-	-	-	-
12.32	11. โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	692	400-500	-	-	-	-
12.32	12. โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	471	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
12.23	<u>SHE Section Manager Room</u> 13. โต๊ะทำงาน คุณสมบุรณ์ ใจประการ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	651	400-500	-	-	-	-
12.23	14. โต๊ะทำงาน คุณสหัทธยา ทองบุรพา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	602	400-500	-	-	-	-
12.24	<u>Customer & Efficiency Room</u> 15. โต๊ะทำงาน คุณถาวร บุญเกื้อ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	515	400-500	-	-	-	-
12.24	16. โต๊ะทำงาน คุณนัฐกรณ์ เอียดเอื้อ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	531	400-500	-	-	-	-
12.24	17. โต๊ะทำงาน คุณชนนษฐ์ อำพันแสง	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	570	400-500	-	-	-	-
12.26	<u>DCS Room</u> 18. โต๊ะทำงาน 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	536	400-500	-	-	-	-
12.26	19. โต๊ะทำงาน 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	596	400-500	-	-	-	-
12.22	<u>Operation Department Manager Room</u> 20. โต๊ะทำงาน คุณรุ่งโรจน์ ใจดี	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	529	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
	Chemist Room											
12.21	21. โต๊ะทำงาน คุณนพดล สืบหล้า	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	694	400-500	-	-	-	-
12.25	22. ห้องประชุม 4 (Meeting Room 4)	ห้องประชุม	945	300	874	150	-	-	-	-	-	-
12.22	23. โต๊ะประชุม Operation Department Manager Room	ห้องประชุม	623	300	619	150	-	-	-	-	-	-
12.20	24. Pantry Room	ห้องอาหาร	573	300	494	150	-	-	-	-	-	-
12.20	25. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	564	100	491	50	-	-	-	-	-	-
12.19	26. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	524	100	516	50	-	-	-	-	-	-
12.19	27. ทางเดินหน้าห้อง CCR	ทางเดินภายใน อาคาร	727	100	584	50	-	-	-	-	-	-
3. บริเวณอาคาร GIS												
3.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor)												
	GIS Room											
11.52	1. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	421	200-300	-	-	-	-
11.52	2. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	361	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
3. บริเวณอาคาร GIS (ต่อ)												
3.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
	<u>GIS Room (ต่อ)</u>											
11.52	3. STG-10 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	372	200-300	-	-	-	-
11.52	4. STG-11 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	351	200-300	-	-	-	-
11.52	5. STG-12 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	420	200-300	-	-	-	-
11.52	6. Rayong-3_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	419	200-300	-	-	-	-
11.52	7. Bus Copler_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	472	200-300	-	-	-	-
11.52	8. Bus Copler_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	455	200-300	-	-	-	-
11.52	9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	481	200-300	-	-	-	-
11.52	10. STG-20 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	396	200-300	-	-	-	-
11.52	11. STG-21 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	361	200-300	-	-	-	-
11.52	12. STG-22 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	372	200-300	-	-	-	-
11.53	13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	391	200-300	-	-	-	-
11.53	14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	362	200-300	-	-	-	-
11.49	15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	426	200-300	-	-	-	-
11.50	16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	467	200-300	-	-	-	-
11.51	17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	252	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
3. บริเวณอาคาร GIS (ต่อ)												
3.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
	<u>GIS Room (ต่อ)</u>											
11.51	18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	579	200-300	-	-	-	-
11.51	19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	430	200-300	-	-	-	-
11.52	20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	401	200-300	-	-	-	-
3.2 อาคาร GIS ชั้น 2 (2 nd Floor)												
11.57	1. Battery Room	ห้องแบตเตอรี่	439	200	288	100	-	-	-	-	-	-
11.56	2. Substation Control Room พื้นที่ 1	ห้องสวิตช์	587	200	521	100	-	-	-	-	-	-
11.58	3. Substation Control Room พื้นที่ 2	ห้องสวิตช์	580	200	418	100	-	-	-	-	-	-
4. บริเวณอาคาร WTP												
	<u>DCS & STG Control Room</u>											
11.33	1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	449	400-500	-	-	-	-
11.33	2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	428	400-500	-	-	-	-
11.33	3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	441	400-500	-	-	-	-
	<u>Chemical Laboratory Room</u>											
11.35	4. Hood คุนหนูชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	602	400-500	-	-	-	-

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
4. บริเวณอาคาร WTP (ต่อ)												
11.35	Chemical Laboratory Room (ต่อ) 5. Spectrophotometer คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	602	400-500	-	-	-	-
11.36	6. Titration คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	519	400-500	-	-	-	-
11.37	7. pH Meter คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	541	400-500	-	-	-	-
11.37	8. เครื่องชั่ง คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	546	400-500	-	-	-	-
11.36	9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชชา เกลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	581	400-500	-	-	-	-
11.35	10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชชา เกลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	651	400-500	-	-	-	-
11.31	Electrical Room 11. ทางเดินหน้าตู้ Control	ทางเดินภายใน อาคาร	387	100	298	50	-	-	-	-	-	-
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building)												
5.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor)												
11.13	MDB 1. ตู้ Control Panel	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	419	200-300	-	-	-	-
11.15	Store Office 2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	791	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
5.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
11.10	3. Pantry Room	ห้องอาหาร	408	300	360	150	-	-	-	-	-	-
11.11	4. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	217	100	166	50	-	-	-	-	-	-
11.11	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	267	100	258	50	-	-	-	-	-	-
11.12	6. ทางเดินหน้า Hall	ทางเดินภายใน อาคาร	243	100	208	50	-	-	-	-	-	-
11.13	7. Workshop Area	บริเวณซ่อมบำรุง	812	200	548	100	-	-	-	-	-	-
5.2 อาคาร Workshop ชั้น 2 (2 nd Floor)												
11.25	<u>Manager Mechanical</u> 1. โต๊ะทำงาน คุณชัยพร สง่ากุล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	506	400-500	-	-	-	-
11.24	<u>C&I Section Manager Control and Instrument</u> 2. โต๊ะทำงาน คุณสุเมธ นินดา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	572	400-500	-	-	-	-
11.24	<u>Department Manager Maintenance</u> 3. โต๊ะทำงาน คุณบันเทิง สุขเกษม	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	579	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
5.2 อาคาร Workshop ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
	<u>Maintenance Office Room</u>											
11.27	4. โต๊ะทำงาน คุณวสัน หอมสุวรรณ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	592	400-500	-	-	-	-
11.18	5. โต๊ะทำงาน คุณภาณุวัฒน์ สุวรรณ- สำริด	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	553	400-500	-	-	-	-
11.18	6. โต๊ะทำงาน คุณณัฐนันท์ ปิฎกสินทร์	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	593	400-500	-	-	-	-
11.18	7. โต๊ะทำงาน คุณทศพร เจียหลิม	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	541	400-500	-	-	-	-
11.20	8. โต๊ะทำงาน คุณวสวัตต์ เผ่าสามสุข	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	551	400-500	-	-	-	-
11.20	9. โต๊ะทำงาน คุณอภิรักษ์ เครือแดง	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	595	400-500	-	-	-	-
11.19	10. โต๊ะทำงาน คุณวิญญะ ฟองหา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	497	400-500	-	-	-	-
11.20	11. โต๊ะทำงาน คุณวิษยะ สุขอยู่	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	542	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	พื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
5.2 อาคาร Workshop ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
11.20	Maintenance Office Room (ต่อ) 12. โต๊ะทำงาน คุณรัชตะ เบียชะ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	527	400-500	-	-	-	-
11.21	13. โต๊ะทำงาน คุณบุญฤทธิ์ คล่องแคล่ว	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	542	400-500	-	-	-	-
11.22	14. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	319	100	284	50	-	-	-	-	-	-
11.22	15. ห้องประชุม 7 (Meeting Room 7)	ห้องประชุม	721	300	663	150	-	-	-	-	-	-
11.16	16. ทางเดิน	ทางเดินภายใน อาคาร	271	100	209	50	-	-	-	-	-	-
6. บริเวณป้อม รปภ. (Guard House)												
11.43	1. โต๊ะทำงาน รปภ.	เอกสาร	-	-	-	-	691	400-500	-	-	-	-
11.43	2. ห้องน้ำ	ห้องสุขา	218	100	210	50	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

- (1) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ
- (2) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน
- (3) ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ กรณีความเข้มของแสงสว่างในบริเวณใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)
 - พื้นที่ 1 มีค่าความเข้มของแสงสว่างตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดพื้นที่ใกล้เคียง คือ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
 - พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
 - พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2568

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณ Electrical and Control Building												
1.1 อาคาร E&C ชั้น 1 (1 st Floor)												
19.52	1. โต๊ะทำงานเอกสาร	เอกสาร	-	-	-	-	538	400-500	-	-	-	-
19.51	2. Electrical Room	ห้องสวิตช์	350	200	271	100	-	-	-	-	-	-
	Sampling Lab HRSG											
20.26	1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 1	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	329	300-400	-	-	-	-
20.27	2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 2	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	396	300-400	-	-	-	-
1.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor)												
	Battery Room											
19.54	1. Block 1_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	360	200-300	-	-	-	-
19.54	2. Block 1_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	355	200-300	-	-	-	-
19.54	3. Block 2_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	342	200-300	-	-	-	-
19.54	4. Block 2_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	391	200-300	-	-	-	-
19.59	5. Locker Room	ห้องเก็บของ	468	100	397	50	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
1.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
20.00	6. Library	ห้องเก็บเอกสาร	630	300	500	150	-	-	-	-	-	-
19.58	7. HVAC Room	ห้องควบคุม	512	200	416	100	-	-	-	-	-	-
19.57	8. ทางเดินหน้าห้อง Battery Room	ทางเดินภายในอาคาร	378	100	251	50	-	-	-	-	-	-
19.56	9. Electrical Room (กลางห้อง)	ห้องสวิตช์	408	200	360	100	-	-	-	-	-	-
1.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor)												
	CCR Room											
20.05	1. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	888	400-500	-	-	-	-
20.05	2. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	911	400-500	-	-	-	-
20.05	3. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	794	400-500	-	-	-	-
20.05	4. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	942	400-500	-	-	-	-
20.05	5. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	715	400-500	-	-	-	-
20.05	6. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 6	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	976	400-500	-	-	-	-
20.05	7. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 7	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	941	400-500	-	-	-	-
20.05	8. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 8	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	788	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
1.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
20.05	CCR Room (ต่อ) 9. โต๊ะทำงาน OSM	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	746	400-500	-	-	-	-
20.05	10. โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	819	400-500	-	-	-	-
20.05	11. โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	840	400-500	-	-	-	-
20.05	12. โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	597	400-500	-	-	-	-
20.04	DCS Room 13. โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	714	400-500	-	-	-	-
20.09	14. Pantry Room	ห้องอาหาร	557	300	514	150	-	-	-	-	-	-
20.10	15. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	481	100	411	50	-	-	-	-	-	-
20.10	16. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	559	100	546	50	-	-	-	-	-	-
20.02	17. ทางเดินหน้าห้อง CCR	ทางเดินภายใน อาคาร	451	100	286	50	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณอาคาร GIS												
2.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor)												
	GIS Room											
20.29	1. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	242	200-300	-	-	-	-
20.29	2. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	391	200-300	-	-	-	-
20.29	3. STG-10 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	360	200-300	-	-	-	-
20.30	4. STG-11 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	297	200-300	-	-	-	-
20.30	5. STG-12 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	308	200-300	-	-	-	-
20.30	6. Rayong-3_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	247	200-300	-	-	-	-
20.30	7. Bus Copler_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	281	200-300	-	-	-	-
20.30	8. Bus Copler_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	290	200-300	-	-	-	-
20.30	9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	211	200-300	-	-	-	-
20.30	10. STG-20 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	292	200-300	-	-	-	-
20.30	11. STG-21 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	272	200-300	-	-	-	-
20.30	12. STG-22 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	254	200-300	-	-	-	-
20.33	13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	291	200-300	-	-	-	-
20.33	14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	278	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณอาคาร GIS (ต่อ)												
2.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
	<u>GIS Room (ต่อ)</u>											
20.33	15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	361	200-300	-	-	-	-
20.33	16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	308	200-300	-	-	-	-
20.33	17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	219	200-300	-	-	-	-
20.33	18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	250	200-300	-	-	-	-
20.33	19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	244	200-300	-	-	-	-
20.33	20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	302	200-300	-	-	-	-
2.2 อาคาร GIS ชั้น 2 (2 nd Floor)												
20.35	1. Battery Room	ห้องแบตเตอรี่	391	200	290	100	-	-	-	-	-	-
20.36	2. Substation Control Room พื้นที่ 1	ห้องสวิตช์	463	200	361	100	-	-	-	-	-	-
20.35	3. Substation Control Room พื้นที่ 2	ห้องสวิตช์	480	200	417	100	-	-	-	-	-	-
3. บริเวณอาคาร WTP												
	<u>DCS & STG Control Room</u>											
20.22	1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	516	400-500	-	-	-	-
20.22	2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	510	400-500	-	-	-	-
20.22	3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	602	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
3. บริเวณอาคาร WTP (ต่อ)												
20.20	<u>Chemical Laboratory Room</u>											
20.21	4. Hood คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	641	400-500	-	-	-	-
20.21	5. Spectrophotometer คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	572	400-500	-	-	-	-
20.21	6. Titration คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	681	400-500	-	-	-	-
20.21	7. pH Meter คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	632	400-500	-	-	-	-
20.20	8. เครื่องชั่ง คุณนุชชา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	609	400-500	-	-	-	-
20.20	9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชชา เกลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	471	400-500	-	-	-	-
20.20	10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชชา เกลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	592	400-500	-	-	-	-
20.19	<u>Electrical Room</u>											
20.19	11. ทางเดินหน้าตู้ Control	ทางเดินภายใน อาคาร	329	100	218	50	-	-	-	-	-	-
4. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building)												
4.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor)												
20.15	<u>MDB</u>											
20.15	1. ตู้ Control Panel	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	461	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
4. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
4.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
20.15	2. Workshop Area	บริเวณซ่อมบำรุง	461	200	271	100	-	-	-	-	-	-
5. บริเวณป้อม รปภ. (Guard House)												
20.41	1. โต๊ะทำงาน รปภ.	เอกสาร	-	-	-	-	480	400-500	-	-	-	-
20.41	2. ห้องน้ำ	ห้องสุขา	289	100	281	50	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

⁽²⁾ มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน

⁽³⁾ ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ กรณีความเข้มชั้นของแสงสว่างในบริเวณใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

- พื้นที่ 1 มีค่าความเข้มของแสงสว่างตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดพื้นที่ใกล้เคียง คือ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
- พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
- พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง



บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)



บริเวณ Electrical and Control Building

รูปที่ 4.10-12 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณอาคาร GIS



บริเวณอาคาร WTP

รูปที่ 4.10-12 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building)



บริเวณปั๊อม รปภ. (Guard House)

รูปที่ 4.10-12 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

